



РусГидро
Ленгидропроект

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Ленгидропроект"
Протокол № ____ от ____ 2013 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Ленгидропроект"
Протокол № ____ от ____ 2013 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Ленгидропроект"

по результатам работы за 2012 год

Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект" _____/Воскресенский С.М./
" ____ " _____ 2013 г.

Финансовый директор ОАО "Ленгидропроект" _____/Афанасьева Е.В./
" ____ " _____ 2013 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Общие сведения
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Основные достижения в 2012 году
- 1.6. Приоритетные задачи
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году
- 1.8. Перспективы развития акционерного Общества

Раздел 2. Корпоративное управление

- 2.1. Работа органов управления и контроля
- 2.2. Уставный капитал
- 2.3. Структура акционерного капитала
- 2.4. Компания на рынке ценных бумаг
- 2.5. Корпоративное управление ДЗО
- 2.6. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества
- 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества
- 4.4. Анализ дебиторской задолженности
- 4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов
- 4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность

Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновационная деятельность

Приложения:

1. Бухгалтерский баланс за 2012 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2011-2012 корпоративном году
6. Справочная информация для акционеров

Обращение к акционерам ОАО "Ленгидропроект"

Уважаемые акционеры!

Открытое акционерное общество "Ленгидропроект" (предыдущее наименование ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК") создано 04.12.2007 года в результате реорганизации ОАО "Инженерный центр ЕЭС" в форме выделения и вошло в холдинг ОАО "РусГидро" 01.08.2008 года. ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

Общество выполняет функции генерального проектировщика по объектам гидроэнергетики и другим специализированным гидросооружениям промышленного и муниципального назначения, в структуре холдинга ОАО "РусГидро" занимает ведущую позицию по выполнению полного комплекса проектно-изыскательских работ по данным объектам.

Органы управления Общества – Совет директоров и генеральный директор в отчетном году обеспечили устойчивое развитие Общества, осуществляли корпоративную политику, реализацию показателей бизнес-плана в интересах акционеров и работников Общества.

Советом директоров Общества проведено 10 заседаний, на которых основное внимание уделялось разработке и утверждению внутренних документов Общества, вопросам развития приоритетных направлений деятельности, оптимизации организационной структуры и бизнес-процессов.

Менеджмент Общества в 2012 году действовал надежно и функционально при управлении бизнес-процессами, четко и профессионально подходил к решению поставленных Советом директоров задач. Консолидация и нацеленность коллектива на выполнение объемов, продуманная эффективная корпоративная и социальная политика позволили успешно справляться с выполнением разноплановых и сложных технических и организационных задач.

В 2012 году Обществом достигнуты следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 47 455 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 599 986 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 2,24 %;
- рентабельность продаж составила 4,79 %.

Главной целью в 2013 году и перспективе будет являться развитие Общества как инжинирингового ДЗО ОАО "РусГидро", повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение интересов акционеров.

Общество ставит перед собой следующие основные приоритетные задачи: обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции, активное участие в реализации инвестиционной программы ОАО "РусГидро", расширение присутствия на зарубежных рынках, совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС, развитие IT-технологий, выполнение основных финансово-экономических показателей бизнес-плана и ключевых показателей эффективности, совершенствование организационной структуры управления, повышение эффективности деятельности и профессиональное развитие персонала.

Мы уверены, что Общество эффективно решит поставленные задачи и сохранит за собой ведущие позиции генерального проектировщика, как в структуре холдинга ОАО "РусГидро", так и в России.

Председатель Совета директоров
ОАО "Ленгидропроект"

_____/Жежель И.И./

Генеральный директор
ОАО "Ленгидропроект"

_____/Воскресенский С.М./

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. Общие сведения

ОАО "Ленгидропроект" (предыдущее наименование ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК") в качестве самостоятельного юридического лица зарегистрировано 04.12.2007 года и является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО "Инженерный центр ЕЭС" в соответствии с разделительным балансом ОАО "Инженерный центр ЕЭС", утвержденным Правлением ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" (протокол от 19 октября 2007 г. № 1760пр).

Место нахождения: пр-т Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, Россия 197227.

История ОАО "Ленгидропроект" берет свое начало с созданной в 1917 году при Управлении внутренних водных путей Министерства путей сообщения комплексной "Партии по исследованию водных сил Севера России". За более чем 95 лет своего существования Институт много раз претерпевал изменения наименований, неоднократно реорганизовывался.

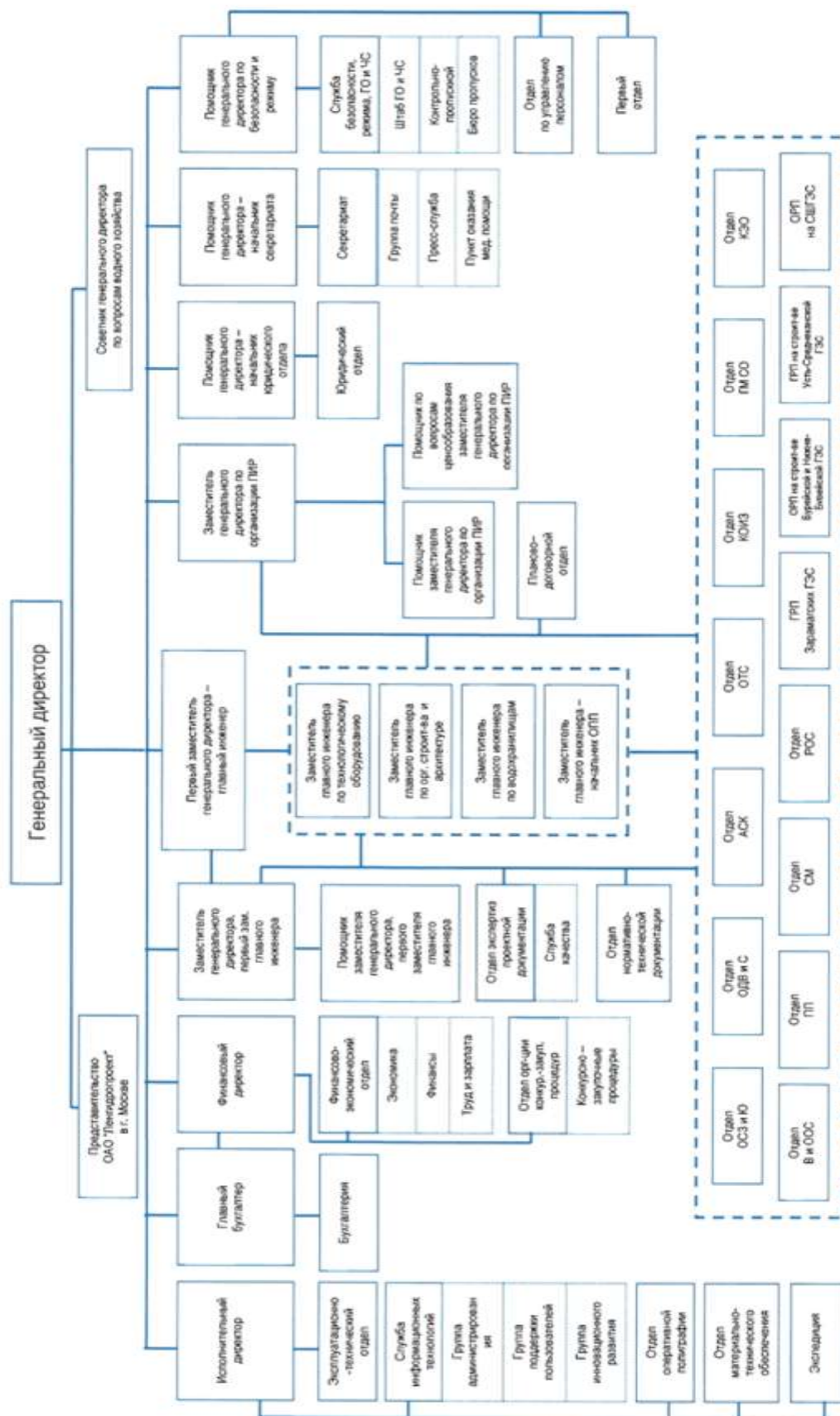
В настоящее время ОАО "Ленгидропроект" является одним из крупнейших в России проектных институтов, выполняющим полный комплекс проектно-изыскательских работ по объектам гидроэнергетики и других специализированных гидросооружений промышленного и муниципального назначения, в том числе:

- проектирование специальных сооружений, инженерных сетей и коммуникаций;
- обследование технического состояния зданий и сооружений;
- разработку специальных разделов проектной документации;
- инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- инженерную защиту территорий зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов;
- технологическое проектирование гидротехнических и гидрографических сооружений; производственных зданий и сооружений; объектов транспортного назначения; объектов и сооружений связи;
- проектный инжиниринг;
- работы по созданию опорных и съемочных геодезических сетей в составе инженерно-геодезических изысканий;
- топографические съемки, специальные инженерно-геодезические и топографические работы в составе инженерно-геодезических изысканий;
- инженерно-гидрографические работы в составе инженерно-геодезических изысканий;
- геодезические работы, связанные с технологией строительства и эксплуатацией зданий и сооружений в составе инженерно-геодезических изысканий;
- инженерно-геологические и инженерно-гидрометеорологические изыскания.

За период деятельности Института по его проектам и при его участии было построено, восстановлено и реконструировано 80 гидроэлектростанций (62 в России и 18 в странах СНГ), 9 гидроэлектростанций в странах Азии, Африки, Европы, Южной Америки, спроектированы такие крупные гидроэнергетические объекты, как Саяно-Шушенская ГЭС, Красноярская ГЭС, Зейская ГЭС, Воткинская ГЭС, Чиркейская ГЭС.

В настоящее время при участии Общества строятся Бурейская ГЭС, Ирганайская ГЭС, Вилуйская ГЭС-3, Усть-Среднеканская ГЭС, Зарамагская ГЭС, Толмачевские ГЭС и другие гидроэлектростанции; ведутся проектно-изыскательские работы по Эвенкийской ГЭС, Южно-Якутскому гидроэнергетическому комплексу, Мотыгинскому гидроузлу, Нижне-Бурейской ГЭС; выполняются проектные работы по реконструкции и расширению 15 действующих ГЭС с модернизацией оборудования; реализуется программа строительства малых ГЭС и ветроэлектростанций.

Организационная структура ОАО «Ленгидропроект»



События и факты 2012 года:

- Разработана рабочая документация, обеспечившая ввод оборудования КРУЭ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС;
- 2 октября 2012 г. сдан в эксплуатацию самый протяжённый в России Гимринский автодорожный тоннель, построенный по проекту ОАО "Ленгидропроект";
- Разработана проектная документация "Крепление отводящего канала с устройством свайно-шпунтовой стены". Вилюйская ГЭС-3 (Светлинская ГЭС). Разработан и сформирован полный комплект документации к прохождению госэкспертизы, включая согласование территориального органа Росрыболовства, Министерства культуры РС (Якутия)
- Выиграны 7 тендеров федерального агентства водных ресурсов РФ на разработку Правил использования водохранилищ, подведомственных Амурскому и Ленскому БВУ МПР;
- Получено 21 положительное заключение госэкспертизы по объектам зоны затопления Богучанской ГЭС на территории Иркутской области;
- Разработана рабочая документация по восстановлению СШГЭС, обеспечившая ввод в эксплуатацию гидроагрегатов №№ 7, 8, 9 по постоянной схеме.

1.2. Холдинг РусГидро

С 01.08.2008 года Общество входит в Холдинг ОАО "РусГидро".

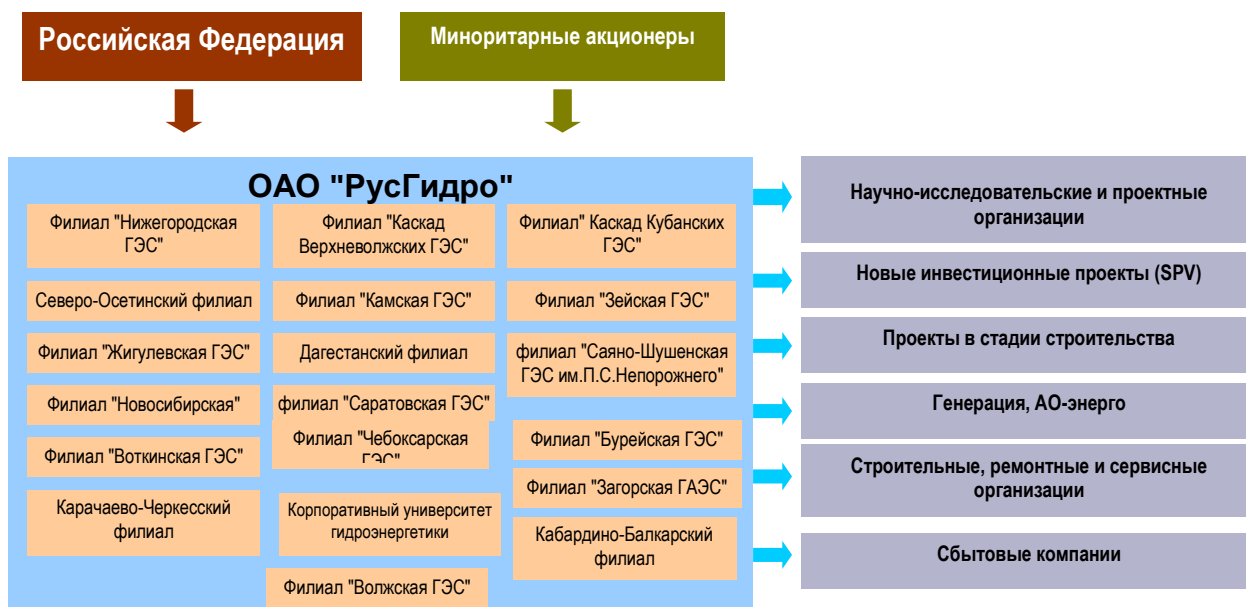
ОАО "РусГидро" владеет 100 % обыкновенных именных акций Общества.

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

В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию. К ОАО "РусГидро" были присоединены дочерние АО-ГЭС (безстроек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО-ГЭС, а также ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК", созданные в результате реорганизации ОАО РАО "ЕЭС России" в форме выделения.

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

Структура Группы ОАО "РусГидро"



1.3. Стратегические цели

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов ОАО "РусГидро" и ОАО "Ленгидропроект".

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

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

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

Повышение конкурентоспособности проектного комплекса.

Эмитент стремится к повышению эффективности работы, конкурентоспособности проектного комплекса. Достижению этой цели является повышение эффективности работы проектного комплекса и рост экономического эффекта от использования проектных ресурсов при планировании проектов развития и программ, оптимизация сроков строительства, повышение качества принимаемых проектных решений, а также стоимости строительства объектов.

Кадровый потенциал.

Эмитент осознает значимость развития кадрового потенциала. В целях кадрового обеспечения на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы в Обществе реализуют программы развития, направленные на: создание механизмов дополнительного образования работников, укрепление взаимодействия с профильными ВУЗами.

Рост ценности ОАО "РусГидро" и ОАО "Ленгидропроект".

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

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Основными Заказчиками производимых проектно - изыскательных работ ОАО "Ленгидропроект" являются компании Российской Федерации. Российская Федерация характеризуется политической и экономической стабильностью, ухудшение положения не предвидится. В случае ухудшения экономической ситуации в стране будут приняты меры по антикризисному управлению.

Рыночные риски

Изменение рыночной ситуации оказывает влияние на деятельность Общества. К данным рискам следует отнести риск инфляции, который приводит к росту затрат Общества. В связи с данным риском при составлении бизнес-плана Общества прогнозируется и учитывается рост инфляции.

Существует вероятность сокращения интереса потенциальных инвесторов к участию в финансировании гидроэнергетических объектов в России в связи с их долгосрочностью. Это компенсируется активностью в другом секторе инвестиционного строительства. Расширяя сферу деятельности, Общество заявило себя в области строительства гидротехнических сооружений и участвует в реконструкции Волго-Балтийского судоходного пути, строительстве дамб, шлюзов. В 2012 году было разработано проектно-сметной документации по гидротехническим сооружениям на сумму 184 976,0 тыс. руб.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Риски, связанные с изменением процентных ставок отсутствуют, поскольку общество не имеет ссудной задолженности.

Риски изменения валютного курса

Существенным фактором, определяющим инфляционные процессы в российской экономике, является динамика обменного курса национальной валюты. Финансовое состояние Общества, источники финансирования, результаты деятельности и осуществляемые денежные операции производятся в валюте Российской Федерации – рублях. Валютные риски сводятся к инфляционным рискам.

Риск ликвидности

Основой управления рисками ликвидности является анализ планируемых денежных потоков компании. Данные о сроках и размерах поступлений и выплат при составлении бюджета движения денежных средств корректируются с учетом выявленных рисков. Например, при выявлении кассовых разрывов менеджмент компании устраняет их путем перераспределения денежных потоков либо планирует получение краткосрочного кредита или займа на покрытие таких разрывов.

Существует риск увеличения долгосрочной дебиторской задолженности основных генеральных заказчиков перед Обществом, что в свою очередь может привести к нехватке денежных средств и неспособности Общества выполнить свои обязательства перед кредиторами. Наступление риска ликвидности может повлечь за собой штрафы, пени, ущерб деловой репутации фирмы.

В целях минимизации данного риска, при заключении договоров с субподрядными организациями указываются существенные условия договора (размер авансирования, сроки выплаты аванса, срок окончательного расчета, ответственность сторон), соответствующие договору генерального заказа. Платежи по субподрядным договорам производятся, как правило, только после получения финансирования от генерального заказчика, - что также является одним из условий договора.

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

Вероятность снижения цен на продукцию и услуги Общества может привести к снижению прибыли. Минимизация данного риска происходит путем увеличения доли участия Общества в инвестиционной программе ОАО "РусГидро" и конкурсах.

Кредитные риски

Кредитный риск - это возможность возникновения убытков вследствие неоплаты или просроченной оплаты клиентом своих финансовых обязательств. Кредитному риску подвергается как кредитор (банк), так и заемщик (предприятие). Под кредитным риском понимают возможность того, что компания не сумеет погасить свои долги вовремя и полностью.

Минимизация данного риска достигается применением утвержденного Советом директоров Общества "Положения о кредитной политике ОАО "Ленгидропроект" (протокол №14 от 23.01.2009г.), которое устанавливает ограничения (лимиты) на привлечение Обществом заемных средств.

В 2012 году и в предыдущие периоды Общество не осуществляло заимствований.

Правовые риски

Общество является участником налоговых отношений. Подготовка и предоставление налоговой отчетности находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Соответствующие нормативные акты нередко имеют нечеткие формулировки, мнения специалистов различных государственных министерств и ведомств расходятся, что создает неопределенность и противоречия в правовой интерпретации норм налогового законодательства.

Для снижения правовых рисков, связанных с неоднозначной трактовкой норм налогового законодательства, бухгалтерией Общества постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным видам уплачиваемых налогов и контролю их соответствия действующему законодательству.

Существуют риски потерь, связанные с изменением законодательства, а также с некорректным юридическим оформлением документов. Для минимизации данных рисков, практически все договорные документы и операции проходят в обществе обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Риски корпоративного управления

К рискам корпоративного управления относятся нарушение прав акционеров со стороны менеджмента компании и злоупотребление акционера своими правами. Наступление данных рисков крайне негативно сказывается на интересах инвесторов, поскольку они не получают доходов от участия в компании в объеме, на который рассчитывали.

Общество проводит политику снижения рисков корпоративного управления путем своевременного предоставления финансовой и бухгалтерской отчетности, достоверность которой подтверждается заключениями аудиторской компании, что позволяет акционерам объективно формировать свое мнение относительно финансово-хозяйственной деятельности Общества, для принятия решения.

Экологические и социальные риски

Развитие новых технологий, увеличение объемов промышленного производства, расширение сети транспортных систем и систем передачи энергии и энергоносителей сопровождаются ростом техногенной нагрузки на биосферу. Следствием этого являются чрезвычайные ситуации, аварии и катастрофы, характеризующиеся значительными материальными, социальными и экологическими последствиями.

Общество минимизирует данный вид рисков путем постоянного повышения уровня квалификации работников, для успешной реализации проектов не только с технической, но и экологической стороны. Решение социальных проблем является важнейшим условием устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества на рынке. Для минимизации социальных рисков, компания совершенствует систему мотивации персонала, способствует профессиональному развитию и росту работников, осуществляет активную социальную политику, включающую в себя оздоровительные, культурные и корпоративные мероприятия.

Производственные риски

Основная деятельность Общества не связана с производством и к производственным рискам следует отнести вероятность технологических сбоев в инженерных коммуникациях и значительный износ компьютерного парка.

Для минимизации данных рисков, Общество относит к приоритетным задачам оборудование рабочих мест проектировщиков, развитие IT-технологий и ремонт инженерных коммуникаций.

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

1.5. Основные достижения в 2012 году

К основным достижениям Общества в 2012 году следует отнести:

- Получение положительного заключения ГЭ России по проекту "Реконструкция ОРУ 500 кВ СШГЭС с применением КРУЭ 500 кВ.";
- Получение положительного заключения государственной экспертизы по проектной и сметной документации по объекту "Строительство второй нитки Нижне-Свирского гидроузла". Первоочередные объекты строительства. Автомобильные дороги;
- Получение положительного заключения государственной экспертизы по проектной и сметной документации по объекту "Строительство второй нитки Нижне-Свирского гидроузла". Первоочередные объекты строительства. Грузовой причал (включая подходы и акваторию причала);
- Получение положительного заключения ГЭ России по проектной и сметной документации по объекту "Разработка и реализация комплексного проекта реконструкции Волго-Балтийского водного пути". Этап. Комплекс работ по реконструкции Волховского шлюза;
- Получение положительного заключения ГЭ России по проектной и сметной документации по объекту "Реконструкция автономного энергоснабжения шлюзов Северного склона";
- Получение положительного заключения государственной экспертизы по проектной и сметной документации по объекту "Разработка и реализация комплексного проекта реконструкции Волго-Балтийского водного пути". Этап. Реконструкция отдельных лимитирующих участков Волго-Балтийского водного пути. II пусковой комплекс (ПК-2) - Реконструкция участка Водораздельного канала (844 - 843 км);
- Получение положительного заключения государственной экспертизы по проектной и сметной документации по объекту "Разработка и реализация комплексного проекта реконструкции Волго-Балтийского водного пути". Этап. Реконструкция отдельных лимитирующих участков Волго-Балтийского водного пути. IV пусковой комплекс (ПК-4) – Реконструкция участка Водораздельного канала Зимник – Константиновские пороги (811 – 802 км).
- Прохождение очередного аудита системы менеджмента качества и подтверждение сертификата соответствия стандарту системы менеджмента ISO 9001:2008. Соответствие интегральной системы менеджмента (ИСМ) ОАО "Ленгидропроект" международному стандарту ISO 9001:2008 подтверждено сертификатом № 47568-2009-AQ-MCW-FINAS, выданным международным сертифицирующим органом Det NorskeVeritas (DNV) (действителен до 31.12.2014 г.);
- Прохождение аудита системы менеджмента качества и подтверждение сертификата соответствия стандарту системы экологического менеджмента ISO 14001:2004;
- Соответствие ИСМ ОАО "Ленгидропроект" международному стандарту ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом № 107506-2011-AQ-RUS-FINAS, выданным международным сертифицирующим органом Det NorskeVeritas (DNV) (действителен до 31.12.2014 г.).
- Разработка рабочей документации по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС, обеспечившая ввод в эксплуатацию ГА №№ 7, 8, 9 по постоянной схеме;
- Получение положительного заключения ГЭ России по проектной документации и инженерным изысканиям Канкунской ГЭС;

- Получение положительных заключений ГГЭ России по технической части проектной документации и проверке сметной стоимости объекта "Разработка проектной документации строительства Ленинградской ГАЭС";
- Разработка рабочей документации по Усть-Среднеканской ГЭС, обеспечившая перекрытия русла реки Колыма

1.6. Приоритетные задачи

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

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

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия	2 724,64	Гкал	3 414,7
Электрическая энергия	2 000 300	КВт/час	5 501,0
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	61 163,8	Л	1 503,4
Топливо дизельное	23 328,37	Л	601,1
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			
-			

В отчетном году Обществом использовались такие виды энергетических ресурсов как: тепловая энергия в объеме 2 724,64 Гкал (3 414,7 тыс. руб.), электрическая энергия – 2 000 300 КВт/час (5 656,1 тыс. руб.), бензин автомобильный - 61 163,8 л (1 503,4 тыс. руб.) и топливо дизельное – 23 328,37 л (601,1 тыс. руб.).

1.8. Перспективы развития акционерного общества.

Перспективный план развития Общества в настоящее время утвержден на 2013 - 2017 гг. и включает в себя достижение следующих финансово-экономических показателей:

Фактические значения (перечень показателей) и плановые значения на период 2013 - 2014 гг.:

Наименование показателя	Факт 2011 год (справочно)	Отчетный 2012 год	План 2013 года	План 2014 года
[Объём продаж (выручка)], тыс.руб. в том числе:	2 660 020	2 117 266	2 214 111	2 382 384

- собственными силами - с привлечением субподрядных организаций	1 116 666 1 543 354	1 091 275 1 025 990	1 390 838 823 273	1 508 891 873 493
[Производительность труда (выработка собственными силами)], тыс.руб./чел	1 880,58	1 849,62	2 402,14	2 601,54
[Доля рынка,%]	не менее 50%	не менее 50%	не менее 50%	не менее 50%
[Чистая Прибыль], тыс.руб.	82 963	47 455,2	228 572,5	294 475,7
[Соотношение собственных и заемных средств]	0,65	1,00	2,24	1,66

В планах деятельности на 2013 год предусмотрено:

- рост объема продаж на 4,6% к 2012 году, или достижение 83,2% от уровня 2011года;
- увеличение прибыли до 228,6 млн. руб. в результате оптимизации структуры выручки и издержек ;
- рост собственных средств.

Текущие задачи годового периода планирования – максимизация доходов, принятие мер по оптимизации издержек, достижение эффективного соотношения выручки и затрат на производство и реализацию продукции, результативное управление дебиторской и кредиторской задолженностью.

Раздел 2. Корпоративное управление

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2012 года состоялось Годовое общее собрание акционеров Общества и 1 Внеочередное общее собрание акционеров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 мая 2012 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, отчет о прибылях и убытках Общества по итогам 2011 финансового года, утверждено распределение прибыли (убытков) ОАО "Ленгидропроект" за 2011 год, принято решение не выплачивать дивиденды по

обыкновенным акциям Общества по результатам 2011 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены изменения в Устав Общества.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 14 декабря 2012 года, акционерами принято решение досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров Общества и избран Совет директоров Общества в новом составе.

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.

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Ленгидропроект", утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол от 22.07.2008 г. № 223пр, протокол от 26.05.2011 г. № 610пр.

В отчетном году Совет директоров Общества провел 10 заседаний.

Советом директоров Общества принимались решения об утверждении плана работы Совета директоров Общества на 2012/2013 год, целевых значений КПЭ Общества на 2012 год, определены условия договора с регистратором Общества, программы страховой защиты Общества на 2013, страховщики для обеспечения Программы страховой защиты Общества в 2013 году, годовой комплексной программы закупок Общества на 2012 год, организационной структуры Общества, определен размеры оплаты услуг аудитора, об внесении изменений в Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО "Ленгидропроект", регулярно рассматривались отчеты о выполнении Обществом утвержденных КПЭ, отчеты о выполнении утвержденных на 2012 год планов, программ и положений, отчеты о размещении информации на корпоративном сайте Общества и о выполнении решений Совета директоров Общества

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- *Положение о порядке проведения регламентированных закупок для нужд Общества;*
- *Положение о кредитной политике Общества;*
- *Регламенты проведения конкурса, аукциона, запроса предложений, запроса цен Общества;*
- *Типовые формы закупочной документации;*
- *Кодекс корпоративной этики;*
- *Программа развития ИТ Общества на 2012-2014 годы;*
- *Техническая политика Общества в области ИТ;*
- *О присоединении к Технической политике ОАО "РусГидро".*

Кроме того, в 2012 году на заседаниях Совета директоров было одобрено 3 сделки, стоимость которых превышает 10 % балансовой стоимости активов Общества.

Состав Совета директоров

избран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 14.12.2012, № 733пр:

Жежель Игорь Ильич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1965

Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2006-2010 Заместитель генерального директора ЗАО "Богучанская ГЭС" (переименовано в ЗАО "ГидроИнжиниринг Сибирь") 2010-2012 Заместитель генерального директора по функциональному обслуживанию проектов ООО "ВЭБ Инжиниринг" 2012-2012 Заместитель генерального директора ООО "Корпорация развития Красноярского Края" 2012-по настоящее время Начальник Департамента проектно-изыскательского комплекса ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	14.12.2012

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 Первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления КЦ, Исполнительный директор Бизнес-единицы "Энергетические системы Востока" 2008-2008 Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО "РАО Энергетические системы Востока" 2009-2010 Заместитель Директора Центра корпоративного развития и нефинансовых рисков 2010- по настоящее время Начальник Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2011

Соловьев Алексей Николаевич	
Год рождения	1950
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2008 Заместитель главного инженера по гидротехническим сооружениям ОАО "Ленгидропроект" 2008-2009 Первый заместитель главного инженера ОАО "Ленгидропроект" 2009-2013 Заместитель генерального директора – первый заместитель главного инженера ОАО "Ленгидропроект" 2013- по настоящее время Генеральный директор ОАО "Институт Гидропроект"
Первое избрание в состав Совета директоров	14.12.2012

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2009 Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью. Заместитель генерального директора, директор по закупкам ОАО "ОГК -1" 2009-2010 Заместитель руководителя блока закупок ОАО "Интер РАО ЕЭС" 2010- по настоящее время Директор по закупкам ОАО "РусГидро"

Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010
--	------------

Лоцманов Денис Геннадьевич	
Год рождения	1968
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2009 Финансовый директор ООО "Мосгоргидроспецстрой" 2009-2009 Заместитель финансового директора ОАО "Ленгидропроект" 2009-2012 Помощник генерального директора по корпоративному управлению и инвестициям ОАО "Ленгидропроект" 2012-по настоящее время Начальник Управления ресурсного обеспечения проектно-изыскательских работ Департамента проектно-изыскательского комплекса ОАО "РусГидр"
Первое избрание в состав Совета директоров	14.12.2012

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2012 году производилась согласно Положения о выплате членам Совета директоров ОАО "Ленгидропроект", утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол №610пр от 26.05.2011 г.). Совету директоров в 2012 году выплачено вознаграждение в размере 217 632,6 рублей.

Едиличный исполнительный орган

19.10.2007г. внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" (протокол заседания Правления ОАО РАО "ЕЭС России", выполняющего функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Инженерный центр ЕЭС" от 19.10.2007 № 1760пр) Генеральным директором ОАО "Ленгидропроект" (предыдущее наименование ОАО "Ленгидропроект ГидроОГК") избран Воскресенский Сергей Модестович.

Год рождения	1956
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007- по настоящее время Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект" 2012 - по настоящее время Член Правления ОАО "РусГидро"

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определять условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества. В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "Ленгидропроект" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение заданий по реформе.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная Генеральному директору в 2012 году составила: 3 801 893,2 рублей.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Ленгидропроект", утвержденным Общим собранием акционеров Общества, протокол от 26 мая 2011 № 610пр.

Состав Ревизионной комиссии

избрана годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.2012, № 689пр:

Ажимов Олег Евгеньевич – Председатель Ревизионной комиссии	
Год рождения	1977
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 Начальник Департамента налогового аудита и МСФО, ведущий аудитор ООО "АДК аудит" 2008-2010 Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита, заместитель начальника департамента внутреннего контроля и аудита ОАО "МРСК Урала" 2010-2012 Начальник Департамента внутреннего контроля и аудита, начальник управления Департамента внутреннего контроля и аудита ОАО "РусГидро" 2012-по настоящее время Начальник Департамента внутреннего аудита

Рохлина Ольга Владимировна	
Год рождения	1974
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита ОАО РАО "ЕЭС России" 2008-2010 Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, ОАО "Холдинг МРСК" 2010-по настоящее время Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита

Бойко Марина Петровна	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2005-2008 Начальник отдела методологии бухгалтерского учета ОАО "МРСК Урала" 2009-2009 Аудитор ООО "Межрегиональный центр аудита и оценки" 2009-2010 Старший менеджер ООО "Файнарт-Аудит" 2012-по настоящее время Главный специалист Департамента внутреннего аудита ОАО "РусГидро"

Рейх Павел Александрович	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в	2005-2011 Старший аудитор, ведущий аудитор, менеджер по аудиту, руководитель проекта Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО "МТС"

настоящее время в хронологическом порядке	2012-по настоящее время Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО "РусГидро"
---	--

Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2010 Главный специалист по строительству, Начальник отдела технической экспертизы ООО "Файнарт-Аудит" 2010-по настоящее время Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита ОАО "РусГидро"

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2012 году регулировалась Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным решением Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 610пр от 26.05.2011).

Вознаграждения и компенсации Ревизионной комиссии в 2012 году не производились.

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2012г. уставный капитал ОАО "Ленгидропроект" составляет 174 451,00 (Сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) руб.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 1

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	174 451 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1,00 руб.
Общая номинальная стоимость	174 451,00 руб.

Данные о выпусках ценных бумаг Общества

Таблица № 2

	Выпуск 1
Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 (один) рубль
Количество акций	174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) штук
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-04427-D
Дата государственной регистрации выпуска	14.01.2008
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР в СЗФО
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	14.01.2008
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР в СЗФО

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Ленгидропроект" принадлежит ОАО "РусГидро".

Таблица № 3

Наименование владельца ценных бумаг	(%%)	
	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2012г.	31.12.2012г.
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "РусГидро")	100,00%	100,00%

Акционеры, владеющие более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества

Таблица № 4

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	(%%)			
	01.01.2012г.		31.12.2012г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "РусГидро")	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Ленгидропроект" по состоянию на 31.12.2012 г. - один, из них номинальные держатели – нет.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО "Ленгидропроект" не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ОАО "Ленгидропроект"

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Таблица № 5

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Некоммерческое партнерство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли "Ассоциация инженерные изыскания в строительстве" саморегулируемая организация	виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и решение вопросов по выдаче свидетельств о допуске
Некоммерческое партнерство "Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций "ЭНЕРГОПРОЕКТ"	виды работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технических сложных и уникальных объектов и других объектов капитального строительства и решение вопросов по выдаче свидетельств о допуске

Общество не участвует в коммерческих организациях.

Раздел 3. Производство

3.1. Основные производственные показатели.

Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- Комплексное проектирование гидроузлов в суровых климатических и сложных геологических условиях, в районах с повышенной сейсмичностью на всех стадиях проектирования. Выполнение функций генпроектировщика по этим объектам.
- Проектирование гидротехнических сооружений всех уровней ответственности, включая плотины всех видов, каналы и напорные водоводы, подпорные стенки, набережные, дюкеры и др.
- Проектирование подземных сооружений в любых геологических условиях – транспортные и гидротехнические тоннели, подземные здания ГЭС, технологические штольни и др.
- Проектирование водохранилищ и мероприятий по защите от наводнений.
- Разработка природоохранных мероприятий о ОВОС для объектов гидроэнергетики.
- Разработка проектов реконструкции и технического перевооружения гидроэнергетических объектов.
- Проведение комплексных изысканий под гидроэнергетические объекты. Выполнение всех видов геодезических, геологических и гидрологических изысканий под строительство объектов любого профиля.
- Проектирование всех технологических систем ГЭС, включая электротехнические, гидромеханические, КИА, инженерные и прочие.
- Разработка проектов организации строительства гидроузлов. Проектирование предприятий строительной инфраструктуры: дорог, баз и предприятий стройиндустрии, электроснабжение строительства, временных и постоянных поселков. Разработка проектов производства работ в случае их особой сложности и опасности.
- Выполнение расчетных обоснований всех видов гидротехнических сооружений.
- Натурные наблюдения и контроль состояния гидротехнических сооружений.
- Ведение авторского надзора.

Объем выручки за 2012 год 2 117 265 тыс. руб., что составляет 79,6% к уровню прошлого года. Снижение годового объема работ произошло как за счет сокращения по сторонним заказчикам, не входящим в группу ОАО "РусГидро", (53,5% к 2011 году), так и по объектам ОАО "РусГидро" (92,0% к 2011 году).

Таблица № 6

(тыс. руб.)

Виды продукции	2011 г. Факт	2012г. Факт	Темп роста
			(3/2) %
1	2	3	4
Выручка по основной деятельности, в т.ч.	2 660 020	2 117 265	79,6
1. По видам деятельности :			
Проектирование ПИР	2 660 020	2 117 265	79,6
2. По форме исполнения заказа :			
Объем работ, выполненный собственными силами	1 116 666	1 091 275	97,7
Объем работ, выполненный субподрядными организациями	1 543 354	1 025 990	66,5
3. По заказчикам :	2 660 020	2 117 265	79,6
Заказчики группы ОАО "РусГидро"	1 805 375	1 660 278	92,0

Виды продукции	2011 г. Факт	2012г. Факт	Темп роста
			(3/2) %
1	2	3	4
Прочие заказчики	854 645	456 987	53,5
в т.ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам РусГидро	839 728	456 892	54,4
Доля заказчиков группы ОАО "РусГидро"	68	78	114,7
Доля прочих заказчиков	32	22	68,8

Выручка по форме исполнения заказа:

- работы, выполняемые собственными силами, в 2012 году составили 1 091 275 тыс. руб., или 97,7% к уровню прошлого года;
- работы, выполняемые с привлечением субподрядных организаций – 1 025 990 тыс. руб., или 66,5% к уровню прошлого года.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт *	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	2 067 373	2 660 020	2 117 265	79,6
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	1 403 355	1 805 375	1 660 278	92,0
	на внешнем рынке	664 018	854 645	456 987	53,5
2.	Себестоимость	1 894 307	2 211 510	1 633 909	73,9
3.	Управленческие расходы	0	335 422	381 946	113,9
4.	Прибыль/убыток от продаж	173 066	113 088	101 410	89,7
5.	Прочие доходы	10 153	13 258	11 587	87,4
6.	Прочие расходы	21 766	18 465	40 446	219,0
7.	Прибыль до налогообложения	161 453	107 881	72 551	67,3
8.	Текущий налог на прибыль	37 340	24 918	25 096	100,7
9.	Чистая прибыль	124 113	82 963	47 455	57,2

*) – справочно

Фактический объем выручки составил 2 117 265 тыс. руб.

С 2012 года, в соответствии с ПБУ-2/2008 "Учет договоров строительного подряда", были внесены изменения в Учетную политику Общества в целях бухгалтерского учета: выручка и расходы по договорам на выполнение проектно-изыскательских работ отражаются в Отчете о прибылях и убытках "по мере готовности", то есть, - исходя из степени завершенности работ на отчетную дату. Последствия этого изменения являются существенными, в связи произведен ретроспективный пересчет выручки и финансовых результатов за 2011 и 2010 гг.

Управленческие (общехозяйственные) расходы с 2012 года списываются непосредственно на финансовый результат.

Снижение по итогам 2012 года выручки от проектно – изыскательской деятельности на 542 755 тыс. руб. (на 20,4%) вызвано как сокращением внутригрупповых заказов (на 8,0%) так и сторонних, не входящих в группу ОАО "РусГидро" (на 46,5%).

Себестоимость реализованной продукции составила 1 633 909 тыс. руб., управленческие расходы – 381 946 тыс. руб.

Прочие доходы в 2012 году 11 587 тыс. руб., что ниже уровня 2011 г. на 1 671 тыс. руб. (или на 12,6%)

Прочие расходы составили 40 446 тыс. рублей, что на 21 981 тыс. руб. выше 2011 года. Увеличение расходов связано с осуществлением выплат по Коллективному договору, принятому Обществом на 2012-2014гг.

За 2012 год Обществом получена чистая прибыль в размере 47 455 тыс. рублей, что ниже 2011 г. на 35 508 тыс. рублей (или 42,8%).

Снижение чистой прибыли обусловлено уменьшением годовой производственной программы за счёт снижения на 8,0% объёмов по объектам ОАО "РусГидро" и на 46,5% - по прочим заказчикам.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2012 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

Таблица № 8

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2012 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2011	На 31.12.2012	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	250 160	269 374	19 214	7,7
Вложения во внеоборотные активы	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	18 718	60 148	41 430	221,3
Прочие внеоборотные активы	4 940	21 499	16 559	335,2
ИТОГО по разделу I	273 818	351 021	77 204	28,2
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	51 993	398 750	346 757	666,9
НДС по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	431 346	189 156	-242 190	-56,2
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-

Аналитический баланс ОАО "Ленгидропроект" за 2012 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2011	На 31.12.2012	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Денежные средства	584 398	228 406	-355 993	-60,9
Прочие оборотные активы	60 493	30 863	-29 630	-49,0
ИТОГО по разделу II	1 128 230	847 175	-281 056	-24,9
БАЛАНС	1 402 048	1 198 196	-203 852	-14,5
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	174	174	0	0,00
Добавочный капитал				
Резервный капитал	9	9	0	0,00
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	469 385	552 348	82 963	17,7
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	82 963	47 455	-35 508	-42,8
Итого по разделу III	552 531	599 986	47 455	8,6
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	8 011	67 010	58 999	736,5
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	8 011	67 010	58 999	736,5
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	769 881	420 941	-348 940	-45,3
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	56 616,8	49 950	-6 667	-11,8
Прочие краткосрочные обязательства	15 008	60 309	45 301	301,8
ИТОГО по разделу V	841 506	531 200	-310 306	-36,9
БАЛАНС	1 402 048	1 198 196	-203 852	-14,5

За отчетный период в активе баланса наблюдаются значительные изменения по статьям баланса: рост по статьям "Основные средства" (на 7,7% или на 19 214 тыс. руб.) за счёт инвестиций в техническое перевооружение и реконструкцию; "Отложенные налоговые активы" (на 41 430 тыс. руб.) по причине роста начислений по отложенным налоговым активам; "Прочие внеоборотные активы" на 16 559 тыс. руб. в результате отнесения на данную статью активов со сроком списания больше года (программное обеспечение). Временно свободные денежные средства Общества были размещены на краткосрочных депозитах в банках на сумму 200 000 тыс. руб. Увеличение по статье "Запасы" (на 346 757 тыс. руб.) произошло за счет увеличения непредъявленной к оплате начисленной выручки по договорам строительного подряда. Снижение по статье "Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты" (на 56,2% или на 242 190 тыс. руб.) - за счёт уменьшения сумм по статьям баланса "Авансы выданные".

Валюта баланса уменьшилась на 14,5% (или на 203 852 тыс. руб.).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям:

- "Нераспределённая прибыль (убыток) прошлых лет " (на 17,7% или на 82 963 тыс. руб.) - за счёт прибыли 2011 года;

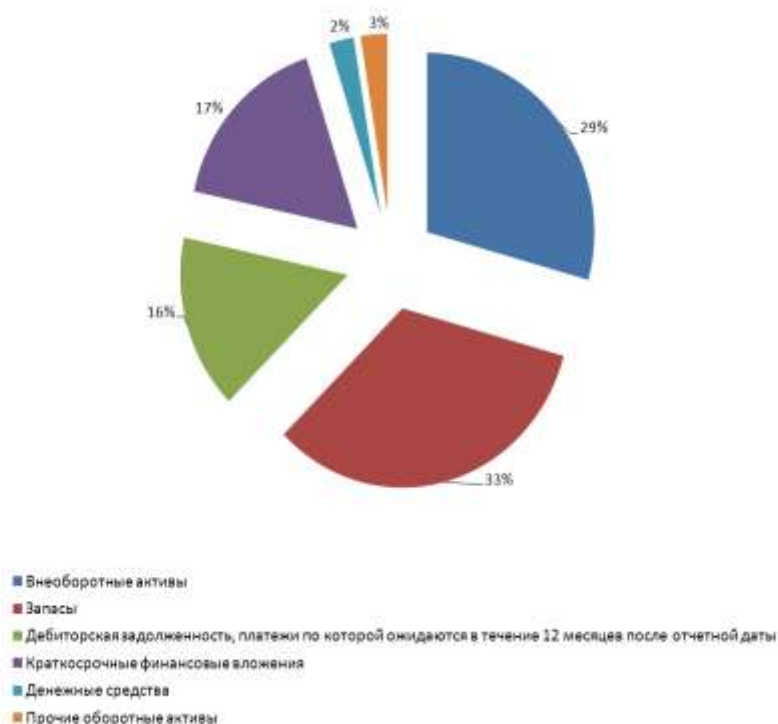
- "Отложенные налоговые обязательства" (на 58 999 тыс. руб.) по причине роста начислений по отложенным налоговым обязательствам;

- "Прочие краткосрочные обязательства" (на 45 301 тыс. руб.) – в результате отнесения на данную статью НДС с непредъявленной к оплате выручки.

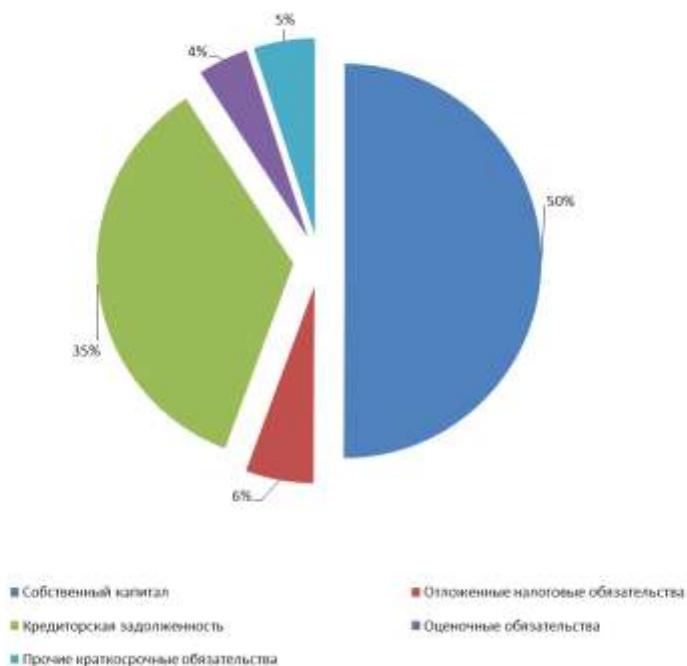
Снижение сальдовых остатков в пассиве баланса наблюдается по статьям "Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года" на 42,8% и "Оценочные обязательства" на 11,8%.

Снизился объем кредиторской задолженности (на 45,3% или на 348 940 тыс. руб.). В структуре кредиторской задолженности основную часть занимает задолженность поставщикам – 247 695 тыс. руб., или 58,8%. В целом наблюдается сокращение кредиторской задолженности в отчетном периоде относительно уровня 2011 года на 55%.

Структура активов баланса на 31.12.2012г.



Структура пассивов баланса на 31.12.2012г.



За 2012 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых увеличилась за истекший год на 8,6% и составила 50,1%.

Большая часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчётный период составила 29,3% общей суммы хозяйственных средств.

В структуре активов баланса основной удельный вес занимают запасы – 33,3%.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества по итогам 2012 года равно 1,0. По сравнению с прошлым годом соотношение улучшилось на 54,2%.

Краткосрочные обязательства снизились по отношению к 2011 году на 36,9%.

Расчёт стоимости чистых активов Общества произведен в соответствии с Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29 января 2003 года № 10н / 03-6/пз "Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ".

Таблица № 9

тыс.руб.

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Ленгидропроект", тыс.руб.		
Показатель	31.12.2011	31.12.2012
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы		
2. Основные средства	250 160	269 374
3. Незавершенное строительство	0	0
4. Доходные вложения в материальные ценности		
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения		
6. Прочие внеоборотные активы	23 658	81 647
7. Запасы	51 993	398 750
8. НДС по приобретенным ценностям		
9. Дебиторская задолженность	431 346	189 156
10. Краткосрочные финансовые вложения	0	0
11. Денежные средства	584 398	228 406
12. Прочие оборотные активы	60 493	30 863
13. Итого активы, принимаемые к расчёту (сумма данных пунктов 1-12)	1 402 048	1 198 196
ПАССИВЫ		
14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
15. Прочие долгосрочные обязательства	8 011	67 010
16. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
17. Кредиторская задолженность	769 881	420 941
18. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
19. Резервы предстоящих расходов	56616,8	49 950
20. Прочие краткосрочные обязательства	15008	60 309
21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	849 517	598 210
22. Стоимость чистых активов (разность п.13-п.21)	552 531	599 986

Чистые активы Общества на конец отчётного периода составили 599 986 тыс. руб. Таким образом, за 2012 год данный показатель увеличился на 47 455 тыс. руб., или на 8,6%.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

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

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

Таблица № 10

Показатели	2010г. *	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	124 113	82 963	47 455	57,2
EBIT	173 066	113 088	101 411	89,7
EBITDA	180 078	130 537	107 487	82,3

* - справочно

По сравнению с прошлым годом наблюдается снижение EBIT, которое в свою очередь вызвано уменьшением выручки и себестоимости.

Показатели эффективности

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

Таблица № 11

Показатели	2010г. *	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	6,00	3,12	2,24	71,79
Норма EBIT, %	8,37	4,25	4,79	112,70
Норма EBITDA, %	8,71	4,91	5,08	103,46

* - справочно

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

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

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

Показатели управления операционной задолженностью

Таблица № 12

Показатели	2010г. *	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,71	6,67	8,05	120,7
Оборачиваемость дебиторской задолженности	63,89	54,71	45,33	82,85
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,56	2,82	4,20	148,9
Оборачиваемость кредиторской задолженности	142,8	129,4	87,0	67,2

* - справочно

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

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

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2012 году сократилась с 54,7 до 45,3 дней. При этом коэффициент оборачиваемости, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, - составил 120,7% к уровню прошлого года.

Оборачиваемость кредиторской задолженности к концу 2012 года уменьшилась с 129,4 до 87,0 дней, так уровень кредиторской задолженности снизился на 31.12.2011г. на 45,3% (2011 год – 769,88 млн. руб., 2012 год – 420,94 млн. руб.).

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 13

Показатели	2010г. *	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	1,02	1,37	0,91	67,9
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,58	0,74	0,47	63,5
Коэффициент Бивера	0,47	-0,15	-0,50	333,3

* - справочно

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. В 2012 году данный показатель ниже 2011 года и составляет 0,91 - обязательства по платежам обеспечены текущими активами на 91%.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. По итогам 2012 года коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,47, это означает, что 47% обязательств могут быть погашены в кратчайшие сроки.

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. Отрицательное значение коэффициента в 2012 году получено по причине снижения к концу года остатков денежных средств на счетах Общества по сравнению с величиной остатков на начало года. Операционный денежный поток в отчетном периоде отрицательный.

Показатели структуры капитала

Таблица № 14

Показатели	2010г.*	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,21	0,39	0,50	128,2
Соотношение заемного и собственного капитала	3,69	1,54	1,00	64,9

* - справочно

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом. Увеличение коэффициента автономии за 2012 год в сравнении с 2011 связано со снижением активов баланса за счет уменьшения размера дебиторской задолженности, при росте собственного капитала на конец года.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. Сумма заёмных средств в 2012 году практически соответствует сумме собственных средств.

Показатели доходности капитала

Таблица № 15

Показатели	2010г. *	2011г.	2012г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
ROA, %	9,19	15,76	8,23	52,22
ROE, %	44,18	16,56	8,67	52,36

* - справочно

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

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

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

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

Уменьшение чистой прибыли в 2012 году относительно 2011 года повлияло на снижение рентабельности активов на 47,78% и рентабельности собственного капитала на 47,64%.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 16

(тыс. руб.)					
№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт *	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	657 267	431 346	189 156	44
2.1.	покупатели и заказчики	76 511	202 048	158 619	79
2.2.	векселя к получению				
2.3.	задолженность дочерних и завис.обществ				
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал				
2.5.	авансы выданные	428 835	226 293	16 467	7
2.6.	прочие дебиторы	151 921	3 005	14 070	468

* - справочно

По состоянию на 31.12.2012г. дебиторская задолженность (свыше 12 мес.) отсутствует, дебиторская задолженность до 12 мес. составляет 189 156 тыс. руб.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная дебиторская задолженность в целом снижена на 242 190 тыс. руб., - в основном за счет уменьшения сумм авансов выданных.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 17

(тыс. руб.)					
№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт *	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность	1 497 957	769 881	420 941	55
2.1.	поставщики и подрядчики,	329 328	312 710	247 695	79
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	32	9	3	32
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	-	164	
2.6.	по налогам и сборам	140 402	120 052	47 916	40
2.7.	авансы полученные	983 386	336 368	122 159	36

№ п/п	Наименование показателя	2010г. Факт *	2011г. Факт	2012г. Факт	Темп роста (5/4) %
2.8.	прочие кредиторы	44 809	742	3 004	405
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	-	56 617	49 950	88
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	15 008	60 309	

* - справочно

По состоянию на 31.12.2012 г. кредиторская задолженность составила 420 941 тыс. руб.

По сравнению с 2011 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом снижена на 348 940 тыс. руб., в основном за счет уменьшения авансов полученных, задолженности поставщикам и подрядчикам и задолженности по налогам и сборам.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

С 2009г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает выплату дивидендов в соответствии с результатами хозяйственной деятельности.

На существующем этапе развития основной деятельности дивидендная политика общества предусматривает, что вся прибыль (остается в распоряжении общества в качестве нераспределенной прибыли прошлых лет/направляется на погашение убытков прошлых лет), однако в среднесрочной перспективе не исключено, что акционеры пересмотрят дивидендную политику.

По итогам 2012 года дивиденды обществом не начислялись и не выплачивались.

Размер выплаченных ОАО "Ленгидропроект" дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Таблица 18

(тыс. руб.)

Дивиденды	2010г.	2011г.	2012г.
Всего, в том числе:	101 012,2	31 028,3	0
на обыкновенные акции	101 012,2	31 028,3	0
на привилегированные акции			

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность

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

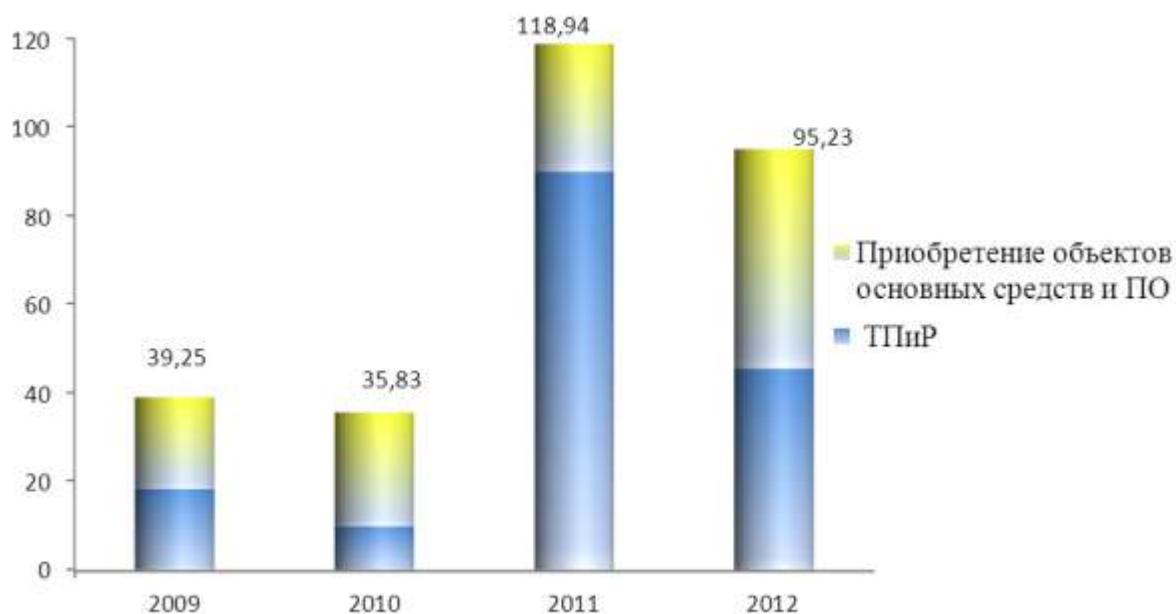
Освоение капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 19 и на рисунке 19а.

Динамика капитальных вложений

Таблица № 19

№	Показатель	2009	2010		2011		2012	
		млн. руб.	млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	%
1	Капвложения всего (без НДС)	39,25	35,83	-9	118,94	232	95,23	-20
1.1.	в т.ч. ТПиР	18,52	10,04	-46	90,13	798	45,67	-49
1.2.	Приобретение объектов основных средств и ПО	20,73	25,79	24	28,81	12	49,56	72

Рисунок 19а



Источники финансирования инвестиционных программ в 2012 году представлены в таблице № 20

Источники финансирования инвестиционных программ

Таблица № 20

Инвестиционная программа	Источник финансирования	(млн. руб.)
	Объем финансирования	
Капвложения в производственное развитие	Прибыль прошлых лет	58,18
	Амортизация	41,46
	НДС к возмещению	10,91
Итого:		110,55

Структура капиталовложений в 2012 году представлена в таблице № 21

Структура капиталовложений по направлениям

Таблица № 21

(млн. руб.)

Наименование направлений	2012 год (финансирование, с НДС)		2012 год (освоение, без НДС)	
	План*	Факт	План*	Факт
Основные производственные фонды и оборудование	101,1	56,5	85,7	45,67
Машины и оборудование	7,0	0,1	5,93	0,84
Информационно-вычислительная техника и ПО	38,1	53,6	32,28	47,95
Прочее	2,4	0,4	2,07	0,77
Итого:	148,6	110,6	125,98	95,23

* - согласно решению Бюджетного комитета от 22.10.2012 г. Протокол №383БК

Одна из причин значительного отклонения от плана – недостаточный уровень ликвидности и неравномерность поступления денежных средств в течение года. Кроме того, ограничивающим фактором явилась длительность организации и проведения закупочных процедур и перенос на 4 квартал 2012 года сроков проведения ряда закупок, технологически взаимосвязанных с окончанием других мероприятий.

Инвестиционные планы на 2013 год и более долгосрочные планы

Основным ресурсом института являются кадры и их творческий потенциал. Именно поэтому Инвестиционная программа всегда будет нацелена на высокие технологии проектирования, основанные на повышении квалификации персонала, внедрении современных программных средств и создании наилучших условий труда для работников путем вложений в материально-техническую базу.

Раздел 6. Инновации.

6.1. Инновационная деятельность

Инновация — это внедренное новшество, обладающее высокой эффективностью, это новые или отличные от предшествующих объекты (продукты, услуги), обладающие более высоким научно-техническим потенциалом, новыми потребительскими качествами.

Инновации в электроэнергетике направлены на повышение энергоэффективности, то есть на достижение экономически оправданной эффективности использования ТЭР при существующем уровне развития техники и технологии и соблюдении требований к охране окружающей среды.

Основные направления инновационной деятельности ОАО "Ленгидропроект" в 2012 г. и последующих периодах:

- Внедрение комплектного элегазового распределительного устройства 500кВ и сухих высоковольтных кабелей 500 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на Саяно-Шушенской ГЭС. Ведутся монтажные работы по документации Ленгидропроекта;
- Внедрение комплектного элегазового распределительного устройства 220кВ и высоковольтных кабелей 220 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена на пусковом объекте – Усть-Среднеканской ГЭС. Ведутся монтажные и пуско-наладочные работы;
- Засыпные водоводы Ленинградской ГАЭС. Стадия – проектная документация (в настоящее время патентуется);
- Компенсаторы нового типа для водоводов Ленинградской ГАЭС. Стадия – проектная документация (в настоящее время патентуется).
- Здание Ленинградской ГАЭС нового типа в усовершенствованных опускных колодцах. Стадия – проектная документация (в настоящее время патентуется);

- Система безопасности машинного зала от затопления. Внедрено на Саяно-Шушенской ГЭС;
- Разработка конструкции уникальной бетонной плотины высотой 230 м в условиях вечной мерзлоты. Получено положительное заключение Главгосэкспертизы РФ. Канкунская ГЭС проектная документация;
- Впервые в отечественной и мировой практике разработана и внедрена уникальная конструкция строительной перемычки котлована Нижне-Бурейской ГЭС, запроектированной с противофильтрационным элементом из буросекущихся свай заполненных композитным материалом. Находится в стадии строительства;
- Обучение и получение международного опыта сотрудниками ОАО "Ленгидропроект" в одной из ведущих мировых компаний SNC Lavalin.

К основным инновационным процессам при организации проектного производства Общества в 2012 году относятся мероприятия в области IT-технологий, а именно:

1. Внедрение распределенной файловой системы (DFS) с виртуализированной системой хранения данных на базе IBM Storwise позволило организовать единый для всех отделов каталог хранения проектной информации с одновременным повышением уровня доступности и надежности данных.
2. Введение в эксплуатацию отказоустойчивой корпоративной почтовой системы на базе Microsoft Exchange 2010 SP1 позволило обеспечить широкую поддержку единой адресной книги компании на всех основных операционных системах, а также внедрить технологии мгновенной доставки почты на все виды мобильных устройств пользователей.
3. Освоение новых видов инженерных расчетов в программных комплексах Mike Basin, Plaxis 2D/3D
4. Успешное завершение пилотного проекта по применению в текущем рабочем процессе технологий BI анализа на базе Microsoft Power Pivot 2010/2012.
5. Широкое применение средств удаленной поддержки пользователей позволило снизить простои в целом, а также повысить уровень обслуживания удаленных подразделений.

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2012 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2012 года

Организация: **ОАО "Ленгидропроект"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **Инженерно-техническое проектирование**
Организационно-правовая форма: **ОАО** форма собственности: **частная**
Единица измерения:
Местонахождение (адрес):
197227, РФ, г. Санкт-Петербург, Испытателей пр., д. 22

СОГЛАСОВАНО
ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО
УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ
Фадеев

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

КОДЫ
0710001
20121231
00113365
7814189363/783450001
74.20.13
47/16
384

Дата утверждения: **28.01.2013**
Дата отправки / принятия

показатель	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
1.1	Основные средства	1150	269 374	250 160	160 480
	в том числе:				
1.2	Основные средства в организации	11501	196 104	187 813	144 997
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
1.4	Строительство объектов основных средств	11505	48 972	18 548	-
1.4	Приобретение объектов основных средств	11506	22 298	43 799	15 483
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	60 148	18 716	49 073
1.5	Прочие внеоборотные активы	1190	21 499	4 940	5 336
	Итого по разделу I	1100	381 021	273 818	214 889
	II. Оборотные активы				
2.1	Запасы	1210	388 750	51 893	439 433
	в том числе:				
	Материалы	12101	3 393	4 984	5 462
	Товары	12102	-	-	-
	Готовая продукция	12103	-	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12104	-	-	-
	Основное производство	12107	-	-	-
	Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда	12112	395 357	47 009	433 971
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
2.3	Краткосрочная дебиторская задолженность	1230	189 156	431 346	509 530
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	16 467	226 293	428 835
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	158 619	202 046	76 511
	Расчеты по налогам и сборам	12303	7 586	-	-
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	1 156	1 388	1 370
	Расчеты с подотчетными лицами	12305	57	298	242
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	14	13	3
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	5 276	1 310	2 570
	Финансовые вложения	1240	-	-	-
2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	228 406	584 388	867 404
	в том числе:				
	Касса организации	12501	32	13	21
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	27 595	283 218	596 434
	Валютные счета	12505	138	829	39
	Прочие специальные счета	12508	200 475	300 238	270 910
	Переводы в пути	12511	168	-	-
2.5	Прочие оборотные активы	1260	30 863	60 493	153 664
	в том числе:				

Активы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	
НДС по авансам и переплатам	12604	18 632	51 200	150 005
Прочие активы	12605	12 231	9 293	3 659
Итого по разделу II	1200	847 175	1 128 230	1 970 031
БАЛАНС	1600	1 198 196	1 402 048	2 184 920

показатели	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	174	174	174
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
3.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	
3.3	Резервный капитал	1360	9	9	9
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	-	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	9	9	9
12	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	599 803	552 348	500 413
	в том числе:				
	нераспределенная прибыль текущего года	13701	47 455	82 983	229 599
	Итого по разделу III	1300	599 986	552 531	500 596
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	-	-	-
12	Отложенные налоговые обязательства	1420	67 010	8 011	73 566
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1440	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	67 010	8 011	73 566
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	-	-	-
4.1	Кредиторская задолженность	1520	420 941	769 881	1 455 982
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	247 895	312 710	329 326
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	122 159	338 368	983 386
	Расчеты по налогам и сборам	15203	47 916	120 052	140 402
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	164	-	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	3	9	32
		15206	133	330	151
	Расчеты с подотчетными лицами				
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	2 871	412	2 683
	Доходы будущих периодов	1530			
4.2	Оценочные обязательства	1540	49 950	56 617	46 802
12	Прочие обязательства	1550	60 309	15 008	108 174
	в том числе:				
	НДС с авансов выданных	15501	-	8 055	41 975
	НДС с непредъявленной к оплате выручки	15501	60 309	6 953	66 199
	Итого по разделу V	1500	531 200	841 506	1 610 758
	БАЛАНС	1700	1 198 196	1 402 048	2 184 920

Руководитель

/Афанасьева Е.В. /

Гл. бухгалтер

/ Никонова Д.Б. /

28.01.2013



Фурсенко

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2012 год

Организация	ОАО "Ленгидропроект"	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (год, месяц, число)	2012/12/31
Вид деятельности	Инженерно-техническое проектирование	по ОКПО	00113365
Организационно-правовая форма	частная	ИНН	7814159353/783450001
ОАО		по ОКВЭД	74.20.13
Единица измер.	тыс. руб.	форма собственности	47/16
		по ОКФС	384
		по ОКЕИ	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
6	Выручка	2110	2 117 265	2 660 020
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21101	2 117 265	2 660 020
7	Себестоимость продаж	2120	(1 633 909)	(2 211 510)
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21201	(1 633 909)	(2 211 510)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	483 356	448 510
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21001	483 356	448 510
	Коммерческие расходы	2210	-	-
8	Управленческие расходы	2220	(381 946)	(335 422)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	101 410	113 088
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	22001	101 410	113 088
	доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	проценты к получению	2320	6 525	6 579
	проценты к уплате	2330	-	-
9	Прочие доходы	2340	5 091	6 679
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	884	88
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23402	24	5
	Доходы по активам, переданным в пользование	23403	2 925	5 098
	Доходы в виде восстановления резервов	23404	-	324
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23405	-	-
	Прибыль прошлых лет	23406	-	-
	Возмещение убытков к получению	23407	226	-
	Курсовые разницы	23408	509	797
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23409	1	70
	Прочие внереализационные доходы	23410	492	297
10	Прочие расходы	2350	(40 446)	(18 485)
	в том числе:			
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23501	(11)	(37)
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23503	(1)	(4)
	Расходы, связанные с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23504	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23505	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23506	(140)	(216)
	Отчисления в оценочные резервы	23507	(0)	(214)
	Расходы на услуги банков	23508	(967)	(3 109)
	Прочие операционные расходы	23509	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23510	(294)	(218)
	Убыток прошлых лет	23511	(43)	(15)
	Курсовые разницы	23512	(1 016)	(770)

	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23513	(78)	(1)
	Прочие внебюджетные расходы	23514	(1 713)	(4 040)
	расходы на социальные мероприятия	23515	(38 185)	(9 841)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	72 551	107 881
11	Текущий налог на прибыль	2410	(7 528)	(50 219)
	в т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	10 586	2 187
11	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(58 999)	85 610
11	Изменение отложенных налоговых активов	2450	41 431	(30 154)
	Прочее	2460	(0)	(1 154)
	в том числе:			
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	-	(895)
	Прочие	24603	-	(256)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	47 455	82 963

Пояснения	Наименование показателя	Код	3я 2012 г.	3я 2011 г.
	Результат от пересечения внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	47 455	82 963
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2500	0.27	0.48
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2510	-	-

Руководитель /  / Федасьева Е.В. /
Гл. бухгалтер /  / Никонова Д.Б. /
28.01.2013



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2012 г.

Организация **ОАО "Ленгидропроект"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**
Организационно-правовая форма **форма собственности**
ОАО **частная**
Единица измерения **тыс руб**

Формы по ОКВЭД
Дата (год, месяц, число) **2012/12/31**
по ОКПО **113365**
ИН-ИН **7814159353/783450001**
по ОКВЭД **74.20.13**
по ОКПФУ **47/16**
по ОКЕИ **384**

К О Д Ы
710003
2012/12/31
113365
7814159353/783450001
74.20.13
47/16
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 2010 года	3100	174			9	500 413	500 597
За 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	82 963	82 963
В том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	82 963	82 963
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(31 028)	(31 028)
В том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшения номинала акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшения количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(31 028)	(31 028)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	174	-	-	9	552 348	552 531
За 2012г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	47 455	47 455
В том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	47 455	47 455
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3319						
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшения номинала акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшения количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
прочее	3329						
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X

Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	174	-	-	9	599 803	599 986
---	------	-----	---	---	---	---------	---------

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

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	368 700	180 315	-	549 015
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	131 896	(128 380)	-	3 516
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	500 596	51 935	-	552 531
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	368 517	180 315	-	548 832
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	131 896	(128 380)	-	3 516
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	500 413	51 935	-	552 348
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: добавочный капитал до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3500	599986	552531	500596

Руководитель

Гл. бухгалтер

28.01.2013



/ Афанасьева Е.В. /

/ Никонова Д.Б. /

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ **за 2012 г.**

Организация: **ОАО "Ленгидропроект"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: **Инженерно-техническое проектирование**
 Организационно - правовая форма / форма собственности
ОАО/ частная
 Единица измерения: **тыс. руб.**

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

наименование показателя	код	За 2012 г.	За 2011 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 716 690	2 387 564
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 675 490	2 335 404
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти,	4112	3 096	5 799
прочие поступления	4119	38 105	46 361
Платежи - всего	4120	(2 009 041)	(2 523 656)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы,	4121	(1 122 331)	(1 643 484)
в связи с оплатой труда работников	4122	(619 684)	(599 076)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(46 569)	(39 736)
прочие платежи	4129	(220 456)	(241 380)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(292 351)	(136 092)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	877	87
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	877	87
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(64 518)	(115 973)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(64 518)	(115 973)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-

Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(63 641)	(115 886)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-	(31 028)
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	-	(31 028)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	(31 028)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(355 992)	(283 006)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	584 398	867 404
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	228 406	584 398
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(104)	72

Руководитель

Гл. бухгалтер

28.01.2013



/ Афанасьева Е.В. /

/ Никонова Д.Б. /

Аудиторское заключение ОАО «Ленгидропроект»
Проверочный период: 01 января 2012 г. 31 декабря 2012 г.

2

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Исх. № 21 от «14» февраля 2013 г.

Исполнительному органу
ОАО «Ленгидропроект»

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Ленгидропроект» (далее по тексту – ОАО «Ленгидропроект»).

Место нахождения: Россия, 197227, г. Санкт-Петербург, пр. Испытателей, д.22.

Государственный регистрационный номер: 1077763382597.

Аудитор

Наименование: Закрытое акционерное общество «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства».

Место нахождения: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

Государственный регистрационный номер: 1027809211210.

ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) и включено в Ресостр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 28 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером 10402019302.

Качество работы ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» подтверждено сертификатом качества аудиторских услуг № 307 от 31 января 2012г., выданным Некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов» (НП «ИПАР») от 31.01.12г. сроком действия с 31 января 2012г. по 31 января 2015г.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «Ленгидропроект», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств и пояснительной записки за 2012 год.

Ответственность аудируемого лица

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008г. № 307-ФЗ;
- Федеральными стандартами аудиторской деятельности.

Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Объем проводимого аудита, принятый с учетом уровня существенности, рассчитанного в соответствии с существующими внутрифирменными стандартами, позволил выполнить процедуры аудита, необходимые для получения пользователем уверенности в том, что аудит был проведен в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, правилами и стандартами.

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



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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «Ленгидропроект» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

«14» февраля 2013 г.

Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская Компания
Институт Проблем Предпринимательства»:



Мочуловская
Наталья Юрьевна

(Квалификационный аттестат аудитора № 02-000164 выдан в соответствии с Решением СРО аудиторов ИП «ИПАР» от 09.04.12г. (Протокол № 197) ОРН 20002010196)

Общему собранию акционеров
ОАО «Ленгидропроект»

**Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Ленгидропроект» за 2012 год**

г. Москва

«29» марта 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Ленгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 22.01.2013 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ленгидропроект» (далее также - Общество) за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2012 год не содержит существенных искажений.

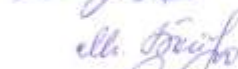
В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2012 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 года по 31.12.2012 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 29.03.2013 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Ленгидропроект»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Ленгидропроект»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Ленгидропроект»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Ленгидропроект»
Член Ревизионной комиссии
ОАО «Ленгидропроект»

	Ажимов О.Е.
	Басов А.Б.
	Бойко М.П.
	Рейх П.А.
	Рохлина О.В.

Приложение 4. Сделки Общества

Перечень сделок	№ /дата протокола органа управления одобrivшего сделку	Существенные условия	Сумма сделки (в случае исполнения)	Заинтересован- ные лица
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками				
Указанные 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				
Указанные сделки не совершались				

Приложение 5.**Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2011-2012 корпоративном году**

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 25.05.2012, № 689пр:

Фролов Кирилл Евгеньевич - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2009 Директор по проектированию, Директор по специальным проектам ОАО "ЦИУС ЕЭС" 2009-2010 Начальник Департамента капитального строительства ОАО "ФСК ЕЭС" 2010-по настоящее время Заместитель генерального директора ОАО "УК ГидроОГК"
Первое избрание в состав Совета директоров	25.05.2012

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 Первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления КЦ, Исполнительный директор Бизнес-единицы "Энергетические системы Востока" 2008-2008 Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО "РАО Энергетические системы Востока" 2009-2010 Заместитель Директора Центра корпоративного развития и нефинансовых рисков 2010- по настоящее время Начальник Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2011

Воскресенский Сергей Модестович	
Год рождения	1956
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007- по настоящее время Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект" 2012-по настоящее время Член Правления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2009 Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью. Заместитель генерального директора, директор по закупкам ОАО "ОГК -1" 2009-2010 Заместитель руководителя блока закупок ОАО "Интер РАО"

	ЕЭС" 2010- по настоящее время Директор по закупкам ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

Бобков Павел Александрович	
Год рождения	1980
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2008 Менеджер группы реализации Проекта "Богучанское энергометаллургическое объединение" ООО "РУС-Инжиниринг" 2008-2010 Эксперт Управления специальных программ и развития ОАО "ЦИУС ЕЭС" 2010-2011 Главный эксперт Департамента капитального строительства ОАО "ФСК ЕЭС" 2011-по настоящее время Начальник Управления Департамента организации проектирования ОАО "УК ГидроОГК"
Первое избрание в состав Совета директоров	25.05.2012

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 26.05.2011, № 610пр:

Сталевский Андрей Станиславович - Председатель Совета директоров	
Год рождения	1969
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2008-2008 Генеральный директор ООО "Атом Энерго Инжиниринг" 2008-2010 Советник Генерального директора ОАО "Центр инжиниринга и управления Единой энергетической системы" 2010-2012 Советник Члена Правления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2011

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2004-2008 Первый заместитель Начальника Департамента корпоративного управления КЦ, Исполнительный директор Бизнес-единицы "Энергетические системы Востока" 2008-2008 Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО "РАО Энергетические системы Востока" 2009-2010 Заместитель Директора Центра корпоративного развития и нефинансовых рисков 2010- по настоящее время Начальник Департамента корпоративного управления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2011

Воскресенский Сергей Модестович	
Год рождения	1956
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация

Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007- по настоящее время Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект" 2012-по настоящее время Член Правления ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	22.07.2008

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2009 Заместитель начальника департамента - начальник отдела маркетинга и контроля цен, Начальник департамента оперативного управления закупочной деятельностью. Заместитель генерального директора, директор по закупкам ОАО "ОГК -1" 2009-2010 Заместитель руководителя блока закупок ОАО "Интер РАО ЕЭС" 2010- по настоящее время Директор по закупкам ОАО "РусГидро"
Первое избрание в состав Совета директоров	02.06.2010

Попов Павел Борисович	
Год рождения	1960
Образование	высшее
Гражданство	Российская Федерация
Должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке	2007-2009 Заместитель исполнительного директора НП "Гидроэнергетика России" 2009-2011 руководитель Дирекции ОАО "РусГидро" 2011-2012 Начальник Департамента технической и экологической политики ЗАО ИГ "Волга" 2012-по настоящее время Советник генерального директора ОАО "УК ГидроОГК"
Первое избрание в состав Совета директоров	26.05.2011

Приложение 6.

Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество "Ленгидропроект"
Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО "Ленгидропроект"
Место нахождения: пр-т Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, Россия, 197227
Почтовый адрес: пр-т Испытателей, д. 22, Санкт-Петербург, Россия, 197227

Банковские реквизиты:

Северо-Западный Банк ОАО "Сбербанк России", г. Санкт-Петербург.
Р/сч 407 028 105 550 701 842 25
К/сч 301 018 105 000 000 006 53
БИК 044030653

Филиал ОПЕРУ ОАО Банк ВТБ в г. Санкт – Петербурге,
г. Санкт – Петербург
Р/сч 407 028 104 390 400 019 54
к/сч 301 018 102 000 000 007 04
БИК 044030704
ИНН: 7814159353

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 04.12.2007
Основной государственный регистрационный номер: 1077763382597
Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная ИФНС № 46 по г. Москве
Индивидуальный номер налогоплательщика: 7814159353

Контакты:

Тел. +7(812) 395 2901, факс +7(812) 394 4426
е:mail: office@lhp.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.lhp.rushydro.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Аудиторская Компания
Институт Проблем Предпринимательства"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "АК ИПП"
Вид деятельности: Оказание аудиторских услуг
Место нахождения: 191123, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, 24, пом. 59-А
Почтовый адрес: 191119, Россия, г. Санкт-Петербург, Марата, 92, лит. А
ИНН: 7808033112.
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является НП "Институт профессиональных аудиторов".
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10402019302.
Лицензия №Е002036.

Контакты:

Тел. +7(812) 703 4041, факс +7(812) 703 3008
е:mail: mail@ipp.spb.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.ipp.spb.ru.

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03 декабря 2010 года протокол № 33 утвержден регистратор Общества - ООО "Реестр-РН"

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Реестр-РН"

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

Почтовый адрес: 115172, г. Москва, а/я 4

Телефон: +7 (495) 411-79-11, факс +7 (495) 411-83-11

e:mail: support@reestrn.ru

Лицензия: Федеральной службой по финансовым рынкам на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 Дата выдачи: 16.12.2004, бессрочная.

Оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО "Ленгидропроект" осуществляется в соответствии с договором № 256-Р от 10.12.2010