



РусГидро
Ленгидропроект

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО "Ленгидропроект"
Протокол № ____ от _____ 2014 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО "Ленгидропроект"
Протокол № ____ от _____ 2014 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества "Ленгидропроект"

по результатам работы за 2013 год

Генеральный директор ОАО "Ленгидропроект" _____/В.А. Пехтин/
" ____ " _____ 2014 г.

Главный бухгалтер ОАО "Ленгидропроект" _____/Д.Б. Никонова /
" ____ " _____ 2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение к акционерам

Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. О компании
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегия компании
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества
- 1.6. Основные достижения в 2013 году
- 1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Раздел 2. Корпоративное управление

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

Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

Раздел 4. Экономика и финансы

- 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества
- 4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 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. Инновации

Приложения:

1. Бухгалтерский отчет за 2013 год
2. Заключение Аудитора
3. Заключение Ревизионной комиссии
4. Сделки Общества
5. Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2012-2013 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-исследовательских 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 9 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 2013 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 2013 году Обществом достигнуты следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 126 282 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 678 813 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 8,53 %;
- рентабельность продаж составила 10,23 %.

Главной целью в 2014 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»

_____/И.И. Жежель /

Генеральный директор
ОАО «Ленгидропроект»

_____/В.А. Пехтин /

Раздел 1. Развитие Общества

1.1. О компании

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:

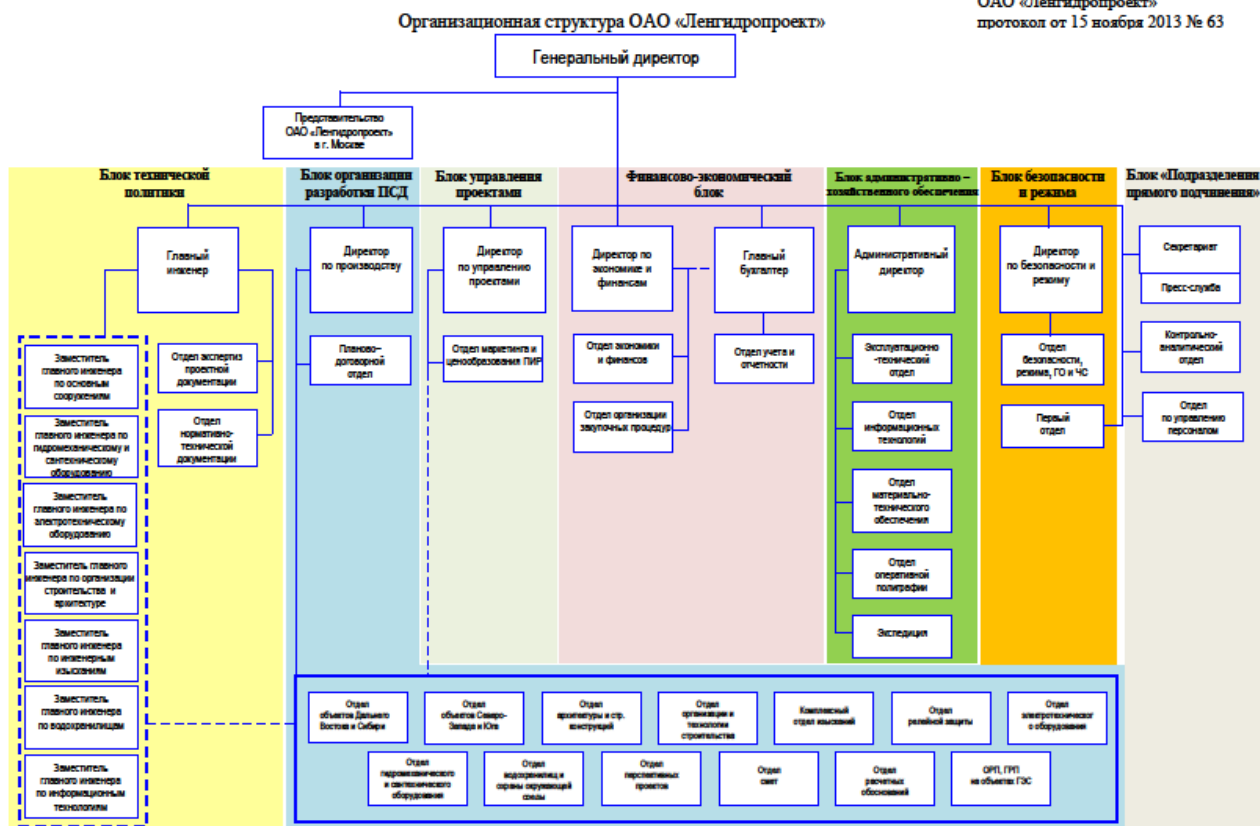
- проектирование специальных сооружений, инженерных сетей и коммуникаций;
- обследование технического состояния зданий и сооружений;
- разработку специальных разделов проектной документации;
- инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- инженерную защиту территорий зданий 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 89 гидроэлектростанций, включая 62 в России, 18 в странах СНГ и 9 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 по проектам и при участии Общества строятся Бурейская ГЭС, Ирганайская ГЭС, Нижне-Бурейская ГЭС, Усть-Среднеканская ГЭС, Зарамагская ГЭС и другие гидроэлектростанции. По проектно-сметной документации ОАО «Ленгидропроект» ведется восстановление и достройка Саяно-Шушенской ГЭС. Ведутся проектно-изыскательские работы по проектам комплексной реконструкции Зейской ГЭС и Воткинской ГЭС. Выполняются проектные работы по реконструкции Волго-Балтийского водного пути. Ведется ремонт плотины Усть-Каменогорской ГЭС (Казахстан), а также реконструкция с заменой агрегатов Лесогорской ГЭС и

Светогорской ГЭС (Вуоксинский каскад ГЭС). Начаты работы по инженерным изысканиям Верхне-Нарынского каскада ГЭС (Киргизия).

УТВЕРЖДЕНО
решением Совета директоров
ОАО «Ленгидропроект»
протокол от 15 ноября 2013 № 63



События и факты 2013 года:

- разработано технико-экономическое обоснование (ТЭО) выбора площадок строительства гидроузлов Верхне-Нарынского каскада ГЭС в Киргизии;
- закончена разработка рабочей документации по реконструкции ОРУ 500 кВ Саяно-Шушенской ГЭС с заменой воздушных выключателей ВВБК-500 на комплектное распределительное устройство КРУЭ-500 кВ;
- разработаны Основные положения Программы строительства новых гидроэнергетических объектов на притоках реки Амур;
- начата разработка проектной документации проекта комплексной реконструкции Зейской ГЭС с интеграцией запущенных проектов в общий проект;
- начаты проектные работы по Техническому перевооружению гидроагрегатов ст. №№ 2-7 Новосибирской ГЭС;
- начата разработка рабочей документации на строительство Нижне-Бурейской ГЭС;
- начата разработка проектной документации по комплексной реконструкции Воткинской ГЭС;
- продолжены проектно-изыскательские работы для строительства Вилкойской ГЭС-3;
- разработан проект по приостановке работ (консервации по состоянию на 01.01.2013 года) незавершенного строительства Зарамагской ГЭС-1, выполненных по проекту Корректировка технического проекта 1993 г. «Зарамагские ГЭС Ардонского каскада (Главная ГЭС и ГЭС-1)»;
- продолжена работа по разработке Правил использования водохранилищ, подведомственных Амурскому и Ленскому БУ МПР;
- разработана рабочая документация по восстановлению СШГЭС, обеспечившая ввод в эксплуатацию гидроагрегатов №№ 5, 6, 10 по постоянной схеме;
- продолжена разработка рабочей документации по программе достройки Саяно-Шушенской ГЭС имени П.С.Непорожнего.

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% 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. Стратегия компании

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

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

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

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

Рост ценности Общества.

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

Общество видит свою цель в развитии гидроэнергетики, базирующейся на уникальных инструментах освоения регионов и инновациях в сфере возобновляемой энергетики, усилении позиции Общества на отечественном и на внешнем рынке научных исследований, проектных и научно-технических услуг, в том числе для организации ТЭК России, что будет способствовать росту стоимости Общества.

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

Ввиду того, что основными Заказчиками производимых проектно-изыскательных работ ОАО «Ленгидропроект» являются компании, финансируемые из федерального бюджета Российской Федерации, вероятность возникновения региональных рисков связанных с политической и экономической ситуацией в том или ином регионе является несущественной.

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 2013 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.

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.

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.

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 № 54 от 14.12.2012 г.), которое устанавливает ограничения (лимиты) на привлечение Обществом заемных средств.

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.

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.

Риски ошибок проектирования

Более 95 лет Общество работает в сфере проектирования гидроэнергетических объектов. Каждый выполненный объект учил правильным решениям, давал возможность работать лучше и избегать многих ошибок и. Общество работает с самыми сложными и проблемными объектами и всегда достигаем успеха. Результат работы – положительные заключения экспертизы. Качество проектной документации - это минимум затрат и рисков Заказчика при строительстве. В целях минимизации рисков ошибок проектирования в Обществе создана, внедрена и функционирует интегрированная система менеджмента (ИСМ), соответствующая требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 как средство определения и управления процессами производства применительно к качеству проектно-изыскательской продукции и минимизации ее влияния на окружающую среду.

Соответствие ИСМ международному стандарту ISO 9001:2008 подтверждено сертификатом № 47568-2009-AQ-MCW-FINAS, выдан международным сертифицирующим органом Det Norske Veritas (DNV), действителен до 31.12.2014г.

Соответствие ИСМ международному стандарту ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом № 107506-2011-AQ-RUS-FINAS, выдан международным сертифицирующим органом Det Norske Veritas (DNV), действителен до 31.12.2014г.

Основными принципами, положенными руководством Общества в основу своей деятельности, являются процессный подход к управлению созданием продукции и системный подход к менеджменту качества и экологии.

Для организации, разработки, внедрения, функционирования и сертификации ИСМ в Обществе создана Служба качества (СК).

СК осуществляет связь с Заказчиками для определения степени удовлетворенности потребителей работой ОАО "Ленгидропроект" по основным показателям (прописанным в "Анкете удовлетворенности"), характеризующим качество нашей продукции и уровень проектных решений в области экологии и охраны окружающей среды.

Риск ошибок проектирования возможен при неполном и несвоевременном предоставлении Заказчиком исходных данных для проектирования.

В целях минимизации данного риска в условиях договора на выполнение проектно-испытательских работ содержится обязанность Заказчика предоставления Исполнителю исходных данных, технической и иной документации, указанной в Техническом задании, в конкретные сроки. Исполнитель, в свою очередь, обязан принять у Заказчика техническую и иную документацию и выдать замечания по технической и иной документации, предоставленной Заказчиком, в конкретные сроки с даты ее получения.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

Приоритетные задачи и перспективы развития 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.

К основным приоритетным задачам менеджмент Общества относит следующие:

1. Обеспечение рыночной эффективности выпускаемой продукции.
2. Участие в реализации инвестиционной программы ОАО «РусГидро»
3. Развитие международной деятельности.
4. Совершенствование системы проектирования и строительства ГЭС.
5. Развитие IT технологий и инженерных коммуникаций, оборудование рабочих мест проектировщика на современном уровне.
6. Совершенствование организационной структуры управления, повышение эффективности деятельности и развитие персонала.
7. Выполнение ключевых показателей эффективности. Выполнение основных финансово-экономических показателей бизнес-плана.

1.6. Основные достижения в 2013 году

К основным достижениям Общества в 2013 году следует отнести:

- получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза» проектной документации и результатам инженерных изысканий, а также по проверке достоверности определения сметной стоимости по объекту: «Разработка и реализация комплексного проекта реконструкции Волго-Балтийского водного пути». Этап. Комплекс работ по реконструкции сооружений Шекснинского гидроузла»;
- получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза» проектной документации и результатам инженерных изысканий, а также по проверке достоверности определения сметной стоимости по объекту: ««Разработка и реализация комплексного проекта реконструкции Волго-Балтийского водного пути». Этап. Реконструкция отдельных лимитирующих участков Волго-Балтийского водного пути. VI пусковой комплекс (ПК-6) - Реконструкция водных путей р. Свирь (1167-946 км). VIII пусковой комплекс (ПК-8) - Реконструкция участка пути Ладожское озеро – р. Нева (Свирский бар – 1165,5-1172,5 км)»;
- получение положительного заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России» по техническим решениям проектной документации «Корректировка технического проекта 1993 г. «Зарамагские ГЭС Ардонского каскада (Головная ГЭС и ГЭС-1)». Строительство Зарамагской ГЭС-1 (достройка по состоянию на 01.01.2011 года) а также подтверждения достоверности определения сметной стоимости данного объекта;

- Получены 8 положительных заключений ГАУ «Управление Госэкспертизы РС (Я)» по проектной и сметной документации объектов непроизводственного назначения Канкунской ГЭС.
- Положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» на техническую часть проектной документации объектов основного производственного назначения Канкунской ГЭС;
- Положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» на сметную часть проектной документации объектов основного производственного назначения Канкунской ГЭС;
- получено 2 положительных заключения госэкспертизы по объектам зоны затопления Богучанской ГЭС на территории Иркутской области;
- получено 5 положительных заключений госэкспертизы по проектной документации «Корректировка технического проекта «Богучанская ГЭС на р. Ангара», этап «Водоохранилище и охрана окружающей среды»;
- Разработана рабочая документация по строительству Нижне-Бурейской ГЭС, обеспечившая ведение строительно-монтажных работ в котловане Нижне-Бурейской ГЭС, бетонирование водосбросной плотины и др.;
- разработана рабочая документация по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС, обеспечившая ввод в эксплуатацию гидроагрегатов №№ 5, 6, 10 по постоянной схеме;
- Разработана рабочая документация по Усть-Среднеканской ГЭС, обеспечившая ввод в эксплуатацию первых 2-х агрегатов.

1.7. Информация об объёме 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 | 2 627 | Гкал | 3 705 |
| Электрическая энергия | 1 316 | КВт/час | 4 330 |
| Электромагнитная энергия | | | |
| Нефть | | | |
| Бензин автомобильный | 38 854 | л | 1 191 |
| Топливо дизельное | 21 792 | л | 648 |
| Мазут топочный | | | |
| Газ естественный (природный) | | | |
| Уголь | | | |
| Горючие сланцы | | | |
| Торф | | | |
| Другое: | | | |
| - | | | |

В отчетном году Обществом использовались такие виды энергетических ресурсов как: тепловая энергия в объеме 2 627 Гкал (3 705 тыс. руб.), электрическая энергия – 1 316 КВт/час (4330 тыс. руб.), бензин автомобильный – 38 854 л (1 191 тыс. руб.) и топливо дизельное – 21 792 л (648 тыс. руб.).

Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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 2013 года состоялось Общее собрание акционеров Общества – Годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 24 мая 2013 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность за 2012 год, утверждено распределение прибыли (убытков) ОАО «Ленгидропроект» за 2012 год, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утверждены изменения в Устав Общества.

Совет директоров

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

В отчетном году Совет директоров Общества провел 9 (девять) заседаний.

В отчетном периоде, на заседаниях Совета директоров Общества были утверждены внутренние документы, планы и отчеты Общества.

В 2013 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 24.05.2013 № 771пр, в Совет директоров были избраны:

Председатель Совета директоров:

Жежель Игорь Ильич

| | |
|---|---|
| Год рождения | 1965 |
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Начальник Департамента проектно-изыскательского комплекса |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Заместитель Председателя Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

| | |
|--------------|------|
| Год рождения | 1977 |
|--------------|------|

| | |
|---|--|
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Начальник Департамента корпоративного управления |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Члены Совета директоров:

Лоцманов Денис Геннадьевич

| | |
|---|---|
| Год рождения | 1968 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Начальник Управления ресурсного обеспечения проектно-изыскательских работ Департамента проектно-изыскательского комплекса |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Галка Вадим Вадимович

| | |
|---|-----------------------------------|
| Год рождения | 1964 |
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Директор по управлению персоналом |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Васильев Александр Викторович

| | |
|---|---------------------------|
| Год рождения | 1975 |
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «Ленгидропроект» |
| Наименование должности по основному месту работы | Административный директор |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

До избрания Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров от 24.05.2013 № 771пр, в Совет директоров были избраны:

Янсон Сергей Юрьевич

| | |
|---|----------------------|
| Год рождения | 1970 |
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Директор по закупкам |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Соловьев Алексей Николаевич

| | |
|---------------|------|
| Год рождения: | 1950 |
|---------------|------|

| | |
|---|----------------------------|
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «Институт Гидропроект» |
| Наименование должности по основному месту работы | Генеральный директор |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

В течение 2013 года членами Совета директоров сделки с акциями общества не совершались.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения внеочередного Общего собрания 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») являлся:

Воскресенский Сергей Модестович

| | |
|---|----------------|
| Год рождения: | 1956 |
| Сведения об образовании: | Высшее. |
| Место работы: | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы: | Член Правления |
| Доля в уставном капитале общества | 0 % |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0 % |

В течение 2013 года генеральным директором Общества не совершались сделки с акциями Общества.

Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в течение 2013 года.

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и исполнительных органов общества – за осуществление ими соответствующих функций – составил 2 064 тыс. рублей.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам Совета директоров ОАО «Ленгидропроект», являются:

- размер 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ, на день проведения заседания Совета директоров;
- размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "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.

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 26.05.2011 № 610 пр.

Состав Ревизионной комиссии

Избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 24.05.2013 № 771пр.

| Ажимов Олег Евгеньевич – Председатель Ревизионной комиссии | |
|---|---|
| Год рождения | 1977 |
| Образование | высшее |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Начальник Департамента внутреннего аудита |

| Рохлина Ольга Владимировна | |
|--|---|
| Год рождения | 1974 |
| Образование | высшее |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Начальник управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита |

| Бойко Марина Петровна | |
|--|--|
| Год рождения | 1977 |
| Образование | Высшее |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Главный специалист Департамента внутреннего аудита |

| Рейх Павел Александрович | |
|--|---|
| Год рождения | 1976 |
| Образование | Высшее |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита |

| Басов Александр Борисович | |
|--|---|
| Год рождения | 1960 |
| Образование | высшее |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Главный эксперт Управления инвестиций Департамента внутреннего аудита |

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2013 году регулируется 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).

За участие в проверке Финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Выплата вознаграждений и компенсаций в 2013 году членам Ревизионной комиссии не производилась.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного поведения или иной аналогичный документ, однако ОАО «Ленгидропроект» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 г. уставной 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 | бездokumentарная |
| Номинальная стоимость каждой ценной бумаги | 1 (один) рубль |
| Количество акций | 174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) штук |
| Общий объем выпуска по номинальной стоимости | 174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) руб. |
| Государственный регистрационный номер выпуска | 1-01-04427-D |
| Дата государственной регистрации выпуска | 14.01.2008 |
| Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска | РО ФСФР в СЗФО |
| Фактический срок размещения акций | 14.01.2008 |
| 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: | |
|---|---|--------------|
| | 01.01.2013г. | 31.12.2013г. |
| Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" | 100,00% | 100,00% |

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО "Ленгидропроект" по состоянию на 31.12.2013 г. – один, из них номинальные держатели – 1.

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги ОАО «Ленгидропроект» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.5. Корпоративное управление ДЗО*

У Общества отсутствуют дочерние и зависимые хозяйственные общества.

2.6. Участие в других организациях

| Полное наименование организации | Сфера деятельности 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 |

Раздел 3. Производство и сбыт

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 в 2013 году равен 1 480 192 тыс. руб., что составляет 69,9% к уровню прошлого года. Снижение годового объема работ произошло как за счет сокращения по сторонним заказчикам, не входящим в группу ОАО "РусГидро" (35,4% к 2012 году), так и по объектам ОАО "РусГидро" (79,4% к 2012 году).

Таблица 4

| № п/п | Показатель | Единицы измерения | 2011г. | 2012г. | 2013г. |
|-------|--|-------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Выручка по основной деятельности, в т.ч. | тыс. руб. | 2 660 020 | 2 117 265 | 1 480 192 |
| 1. | По видам деятельности: | тыс. руб. | | | |
| | Проектирование ПИР | тыс. руб. | 2 660 020 | 2 117 265 | 1 480 192 |
| 2. | По форме исполнения заказа: | тыс. руб. | | | |
| | Объем работ, выполненный собственными силами | тыс. руб. | 1 116 666 | 1 091 275 | 1 039 517 |
| | Объем работ, выполненный субподрядными организациями | тыс. руб. | 1 543 354 | 1 025 990 | 440 674 |
| | Доля объема работ, выполненных собственными силами | % | 42 | 52 | 70 |
| | Доля объема работ, выполненных субподрядными организациями | % | 58 | 48 | 30 |
| 3. | По заказчикам: | тыс. руб. | 2 660 020 | 2 117 265 | 1 480 192 |
| | Заказчики группы ОАО "РусГидро" | тыс. руб. | 1 805 375 | 1 660 278 | 1 318 476 |
| | Прочие заказчики | тыс. руб. | 854 645 | 456 987 | 161 716 |
| | в т. ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам РусГидро | тыс. руб. | 839 728 | 456 892 | 161 716 |
| | Доля заказчиков группы ОАО "РусГидро" | % | 68 | 78 | 89 |
| | Доля прочих заказчиков | % | 32 | 22 | 11 |

В структуре выручки по форме исполнения заказа наблюдается положительная динамика – доля работ, выполненных собственными силами, увеличилась с 52% (2012г) до 70% (2013г). В связи с этим, объем работ, выполняемых собственными силами, в 2013 году снизился несущественно и составил 95,3% к уровню прошлого года, в то время как объем работ, выполняемых с привлечением субподрядных организаций, сократился до 43,0% от уровня 2012г.

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица 5
(тыс. руб.)

| № п/п | Наименование показателя | 2011г. Факт | 2012г. Факт | 2013г. Факт | Темп роста, (5/4) % |
|-------|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|------------------------|
| 1. | Выручка от реализации, в том числе: | 2 660 020 | 2 117 265 | 1 480 192 | 69,9 |
| | на объектах ОАО «РусГидро | 1 805 375 | 1 660 278 | 1 318 476 | 79,4 |
| | на внешнем рынке | 854 645 | 456 987 | 161 716 | 35,4 |
| 2. | Себестоимость | 2 211 510 | 1 633 909 | 945 733 | 57,9 |
| 3. | Управленческие расходы | 335 422 | 381 946 | 383 017 | 100,3 |
| 4. | Прибыль/убыток от продаж | 113 088 | 101 410 | 151 442 | 149,3 |
| 5. | Прочие доходы | 13 258 | 11 587 | 35 028 | 302,3 |
| 6. | Прочие расходы | 18 465 | 40 446 | 20 910 | 51,7 |
| 7. | Прибыль до налогообложения | 107 881 | 72 551 | 165 561 | 228,2 |
| 8. | Текущий налог на прибыль | 24 918 | 25 096 | 39 279 | 156,5 |
| 9. | Чистая прибыль | 82 963 | 47 455 | 126 282 | 266,1 |

Фактический объем выручки составил 1 480 192 тыс. руб.

Снижение по итогам 2013 года выручки от проектно – изыскательской деятельности на 637 073 тыс. руб. (на 30,1%) вызвано как сокращением внутригрупповых заказов (на 20,6%), так и сторонних, не входящих в группу ОАО «РусГидро» (на 64,6%).

Себестоимость реализованной продукции, соответственно, также существенно сократилась в 2013г и составила 945 733 тыс. руб. Управленческие расходы остались на уровне прошлого года.

Прочие доходы в 2013 году превысили в 3 раза уровень 2012 года и составили 35 028 тыс. руб.

Прочие расходы равны 20 910 тыс. рублей, что соответствует 51,7% от уровня 2012 года.

За 2013 год Обществом получена чистая прибыль в размере 126 282 тыс. рублей, что выше значения данного показателя за 2012 год почти в 3 раза.

Увеличение чистой прибыли обусловлено сокращением работ, выполняемых субподрядными организациями, на 57% относительно 2012 года, а также ростом сальдо прочих доходов и расходов.

4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

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

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

| Аналитический баланс ОАО «Ленгидропроект» за 2013 год, тыс.руб. | | | | |
|--|------------------|------------------|----------------|--------------|
| Показатели | На 31.12.2012 | На 31.12.2013 | Отклонения | |
| | | | тыс. руб. | % |
| Активы | | | | |
| <i>I. Внеоборотные активы</i> | | | | |
| Нематериальные активы | - | - | - | - |
| Основные средства | 269 374 | 290 400 | 21 026 | 7,8 |
| Вложения во внеоборотные активы | - | - | - | - |
| Долгосрочные финансовые вложения | - | - | - | - |
| Отложенные налоговые активы | 60 148 | 27 381 | -32 767 | -54,5 |
| Прочие внеоборотные активы | 21 499 | 11 864 | -9 635 | -44,8 |
| ИТОГО по разделу I | 351 021 | 329 645 | -21376 | -6,1 |
| <i>II. Оборотные активы</i> | | | | |
| Запасы | 3 393 | 2 031 | -1 362 | -40,1 |
| 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 | 189 156 | 395 848 | 206 692 | 109,3 |
| Краткосрочные финансовые вложения | - | - | - | - |
| Денежные средства | 228 406 | 264 040 | 35 634 | 15,6 |
| Прочие оборотные активы | 426 220 | 306 636 | -119 584 | -28,1 |
| ИТОГО по разделу II | 847 175 | 968 555 | 121 380 | 14,3 |
| БАЛАНС | 1 198 196 | 1 298 199 | 100 003 | 8,3 |
| Пассивы | | | | |
| <i>III. Капитал и резервы</i> | | | | |
| Уставный капитал | 174 | 174 | 0 | 0,0 |
| Добавочный капитал | | | | |
| Резервный капитал | 9 | 9 | 0 | 0,0 |
| Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет | 552 348 | 552 348 | 0 | 0,0 |
| Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года | 47 455 | 126 282 | 78 827 | 166,1 |
| Итого по разделу III | 599 986 | 678 813 | 78 827 | 13,1 |
| <i>IV. Долгосрочные обязательства</i> | | | | |
| Займы и кредиты | - | - | - | - |
| Отложенные налоговые обязательства | 67 010 | 47 131 | -19 879 | -29,7 |
| Прочие долгосрочные обязательства | - | - | - | - |
| ИТОГО по разделу IV | 67 010 | 47 131 | -19 879 | -29,7 |
| <i>V. Краткосрочные обязательства</i> | | | | |
| Займы и кредиты | - | - | - | - |
| Кредиторская задолженность | 420 941 | 483 000 | 62 059 | 14,7 |
| Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | - | - | - | - |

| | | | | |
|------------------------------------|------------------|------------------|----------------|------------|
| Доходы будущих периодов | - | - | - | - |
| Оценочные обязательства | 49 950 | 46 838 | -3 113 | -6,2 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 60 309 | 42 418 | -17 891 | -29,7 |
| ИТОГО по разделу V | 531 200 | 572 255 | 41 055 | 7,7 |
| БАЛАНС | 1 198 196 | 1 298 199 | 100 003 | 8,3 |

За отчетный период внеоборотные активы баланса сократились на 21 377 тыс. руб. (на 6,1%) в основном за счет статей «Отложенные налоговые активы» и «Прочие необоротные активы», значения по которым снизились на 32 767 тыс. руб. (на 54,5%) и 9635 тыс. руб. (на 44,8%) соответственно. По наиболее существенной в структуре необоротных активов статье «Основные средства» наблюдается рост на 21 026 тыс. руб. (на 7,8%) за счет реализации инвестиционной программы Общества.

Оборотные активы за 2013 год увеличились на 121 380 тыс. руб. (на 14,3%) за счет:

- роста «Дебиторской задолженности» (на 206 692 тыс. руб. или на 109,3%) по причине закрытия существенного объема проектно-изыскательских работ в последнем календарном месяце года;
- увеличения остатка по статье «Денежные средства» (на 35 634 тыс. руб. или на 15,6%);
- сокращения прочих оборотных активов на 119 584 тыс. руб. (на 28,1%) в основном в части «Не предъявленной к оплате начисленной выручки».

В целом, валюта баланса увеличилась на 100 003 тыс. руб. (на 8,3%).

В пассивах баланса наблюдается:

- увеличение собственного капитала на 78 828 тыс. руб. (на 13,1%) в результате получения чистой прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2013 году;
- рост по статье «Кредиторская задолженность» на 62 059 тыс. руб. (на 14,7%);
- уменьшение сальдо по статье «Отложенные налоговые обязательства» на 19 879 тыс. руб. (на 29,7%);
- снижение прочих краткосрочных обязательств на 17 891 тыс. руб. (на 29,7%) в части «НДС с не предъявленной к оплате выручки».



Структура пассивов баланса на 31.12.2013г.



За 2013 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 2 процентных пункта и составила 52% .

Соотношение собственного и заемного капитала Общества по итогам 2013 года равно 1,10. По сравнению с прошлым годом данный коэффициент увеличился на 10%.

Существенная часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчётный период составила 25% общей суммы хозяйственных средств.

Доля оборотных активов распределяется на дебиторскую задолженность (31%), денежные средства (20%) и прочие оборотные активы (24%).

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 7
(тыс. руб.)

| Расчет стоимости чистых активов ОАО «Ленгидропроект», тыс.руб. | | |
|--|------------|------------|
| Показатель | 31.12.2012 | 31.12.2013 |
| АКТИВЫ | - | - |
| 1. Нематериальные активы | - | - |
| 2. Основные средства | 269 374 | 290 400 |
| 3. Незавершенное строительство | - | - |
| 4. Доходные вложения в материальные ценности | - | - |
| 5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения | - | - |
| 6. Отложенные налоговые активы | 60 148 | 27 381 |
| 7. Прочие внеоборотные активы | 21 499 | 11 864 |

| | | |
|---|------------------|------------------|
| 8. Запасы | 3 393 | 2 031 |
| 9. НДС по приобретенным ценностям | - | - |
| 10. Дебиторская задолженность | 189 156 | 395 848 |
| 11. Денежные средства | 228 406 | 264 040 |
| 12. Прочие оборотные активы | 426 220 | 306 636 |
| 13. Итого активы, принимаемые к расчёту (сумма п.п. 1-12) | 1 198 196 | 1 298 199 |
| ПАССИВЫ | | |
| 14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам | - | - |
| 15. Отложенные налоговые обязательства | 67 010 | 47 131 |
| 16. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам | - | - |
| 17. Кредиторская задолженность | 420 941 | 483 000 |
| 18. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | - | - |
| 19. Резервы предстоящих расходов | 49 950 | 46 838 |
| 20. Прочие краткосрочные обязательства | 60 309 | 42 418 |
| 21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.14-20) | 598 210 | 619 386 |
| 22. Стоимость чистых активов (п.13-п.21) | 599 986 | 678 813 |

Чистые активы Общества на конец отчётного периода составили 678 813 тыс. руб. Таким образом, за 2013 год данный показатель увеличился на 78 827 тыс. руб. или на 13,1%.

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

Таблица 8

| Показатели | 2011г. | 2012г. | 2013г. | Темп роста, (3/2) % |
|----------------|---------|---------|---------|---------------------|
| Чистая прибыль | 82 963 | 47 455 | 126 282 | 266,1 |
| EBIT | 113 088 | 101 411 | 151 442 | 149,3 |
| EBITDA | 130 537 | 107 487 | 212 649 | 197,8 |

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

Показатели эффективности

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

Таблица 9

| Показатели | 2011г. | 2012г. | 2013г. | Темп роста, (4/3) % |
|-------------------------|--------|--------|--------|---------------------|
| Норма чистой прибыли, % | 3,12 | 2,24 | 8,53 | 380,8 |
| Норма EBIT, % | 4,25 | 4,79 | 10,23 | 213,6 |
| Норма EBITDA, % | 4,91 | 5,08 | 14,37 | 282,9 |

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.

Увеличение всех показателей эффективности относительно прошлого года связано с увеличением операционной и чистой прибыли.

Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица 10

| Показатели | 2011г. | 2012г. | 2013г. | Темп роста, (4/3) % |
|--|--------|--------|--------|---------------------|
| Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности | 6,67 | 8,05 | 5,97 | 74,2 |
| Оборачиваемость дебиторской задолженности | 55 | 45 | 62 | 134,9 |
| Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 2,82 | 4,20 | 3,86 | 91,9 |
| Оборачиваемость кредиторской задолженности | 129 | 87 | 95 | 108,6 |

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 2013 году увеличилась с 45 до 62 дней. При этом коэффициент оборачиваемости, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, - составил 74,2% к уровню прошлого года.

Оборачиваемость кредиторской задолженности в 2013 году увеличилась с 87 до 95 дней, соответственно, коэффициент оборачиваемости уменьшился, составив 91,9% от значения прошлого года.

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 11

| Показатели | 2011г. | 2012г. | 2013г. | Темп роста, (3/2) % |
|------------------------------------|--------|--------|--------|---------------------|
| Коэффициент быстрой ликвидности | 1,37 | 0,91 | 1,84 | 202,2 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,74 | 0,47 | 0,50 | 106,4 |
| Коэффициент Бивера | -0,15 | -0,50 | 0,33 | 166,0 |

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. В 2013 году данный показатель выше 2012 года и составляет 1,84.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. По итогам 2013 года коэффициент абсолютной ликвидности равен 0,50, что соответствует норме.

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. Операционный денежный поток в отчетном периоде положительный, коэффициент Бивера равен 0,33.

Все показатели не ниже нормы, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

Показатели структуры капитала

Таблица 12

| Показатели | 2011г. | 2012г. | 2013г. | Темп роста, (4/3) % |
|--|--------|--------|--------|---------------------|
| Коэффициент автономии | 0,39 | 0,50 | 0,52 | 104,0 |
| Соотношение заемного и собственного капитала | 1,54 | 1,00 | 0,91 | 91,0 |

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Компании собственным капиталом. Увеличение коэффициента автономии за 2013 год в сравнении с 2012 годом связано с превышением темпа роста собственного капитала над темпом роста активов баланса.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным. В динамике данный коэффициент снижается, что свидетельствует об увеличении доли собственного капитала.

Показатели доходности капитала

Таблица 13

| Показатели | 2011г. | 2012г. | 2013г. | Темп роста, (4/3) % |
|------------|--------|--------|--------|---------------------|
| ROA, % | 4,63 | 3,65 | 10,25 | 280,8 |
| ROE, % | 15,76 | 8,23 | 19,75 | 240,0 |

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

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

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

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

Рост чистой прибыли в 2013 году повлиял на повышение рентабельности активов в 2,8 раз и рентабельности собственного капитала в 2,4 раза по отношению к прошлому году.

4.4. Анализ дебиторской задолженности.

Таблица 14

| № п/п | Наименование показателя | 2011г. Факт | 2012г. Факт | 2013г. Факт | Темп роста (5/4) % |
|-------|--|-------------|-------------|-------------|--------------------|
| 1. | Долгосрочная дебиторская задолженность | - | - | - | - |
| 2. | Краткосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.: | 431 346 | 189 156 | 395 848 | 209,3 |
| 2.1. | покупатели и заказчики | 202 048 | 158 619 | 368 090 | 232,1 |
| 2.2. | авансы выданные | 226 293 | 16 467 | 23 840 | 144,8 |
| 2.3. | прочие дебиторы | 3 005 | 14 070 | 3 918 | 27,8 |

По состоянию на 31.12.2013г. долгосрочная дебиторская задолженность отсутствует, краткосрочная дебиторская задолженность составляет 395 848 тыс. руб. По сравнению с 2012 годом она существенно увеличилась, в основном за счет роста дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица 15

| № п/п | Наименование показателя | 2011г. Факт | 2012г. Факт | 2013г. Факт | Темп роста (5/4) % |
|-------|--|-------------|-------------|-------------|--------------------|
| 1. | Займы и кредиты | - | - | - | - |
| 2. | Кредиторская задолженность, в т.ч.: | 769 881 | 420 941 | 483 000 | 114,7 |
| 2.1. | поставщики и подрядчики | 312 710 | 247 695 | 242 891 | 98,1 |
| 2.2. | задолженность по оплате труда перед персоналом | 9 | 3 | 129 | 4521,3 |
| 2.3. | задолженность перед гос. внебюджетными фондами | - | 164 | - | - |
| 2.4. | по налогам и сборам | 120 052 | 47 916 | 92 997 | 194,1 |

| № п/п | Наименование показателя | 2011г. Факт | 2012г. Факт | 2013г. Факт | Темп роста (5/4) % |
|-------|---|-------------|-------------|-------------|--------------------|
| 2.5. | авансы полученные | 336 368 | 122 159 | 145 576 | 119,2 |
| 2.6. | прочие кредиторы | 742 | 3 004 | 1 407 | 46,8 |
| 3. | Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | - | - | - | - |
| 4. | Оценочные обязательства | 56 617 | 49 950 | 46 838 | 93,8 |
| 5. | Прочие краткосрочные обязательства | 15 008 | 60 309 | 42 418 | 70,3 |

По состоянию на 31.12.2013 г. задолженность по займам и кредитам отсутствует, кредиторская задолженность составляет 483 000 тыс. руб. По сравнению с 2012 годом она увеличилась на 62 059 тыс. руб. (на 14,7%), в основном за счет роста авансов полученных и задолженности по налогам и сборам.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики.

В 2009 г. утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

В 2013 году по результатам хозяйственной деятельности 2012 года Обществом было начислено и выплачено дивидендов на сумму 47 455 тыс. руб.

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

Таблица 16
(тыс. руб.)

| Дивиденды | 2011г. | 2012 г. | 2013г. |
|----------------------------|----------|---------|----------|
| Всего, в том числе: | 31 028,3 | 0 | 47 455,0 |
| на обыкновенные акции | 31 028,3 | 0 | 47 455,0 |
| на привилегированные акции | - | - | - |

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность

Динамика освоения Обществом инвестиций, в том числе направляемых на реконструкцию и техническое перевооружение, представлена в таблице 17 и на рисунке 17а.

Динамика капитальных вложений

Таблица 17

| № | Показатель | 2009 | 2010 | 2011 | | 2012 | | 2013 | |
|------|---|-----------|-----------|-----------|-----|-----------|-----|-----------|-----|
| | | млн. руб. | млн. руб. | млн. руб. | % | млн. руб. | % | млн. руб. | % |
| 1 | Капвложения всего (без НДС), в т.ч.: | 39,25 | 35,83 | 118,94 | 232 | 95,23 | -20 | 69,00 | -28 |
| 1.1. | ТПиР | 18,52 | 10,04 | 90,13 | 798 | 45,67 | -49 | 29,07 | -36 |
| 1.2. | Приобретение объектов основных средств и ПО | 20,73 | 25,79 | 28,81 | 12 | 49,56 | 72 | 39,93 | -19 |



Источники финансирования инвестиционной программы в 2013 году (таблица 18)

Таблица 18
(млн. руб.)

| Инвестиционная программа | Источник финансирования | Объем финансирования |
|---|-------------------------|----------------------|
| Капвложения в производственное развитие | Прибыль прошлых лет | 16,45 |
| | Амортизация | 47,68 |
| | НДС к возмещению | 12,38 |
| Итого: | | 76,51 |

Структура капиталовложений по направлениям (Таблица 19)

Таблица 19
(млн. руб.)

| Наименование направлений | 2013 год (финансирование, с НДС) | | | 2013 год (освоение, без НДС) | | |
|---|-------------------------------------|-------------|-------------|---------------------------------|-------------|-------------|
| | План | Факт | % | План | Факт | % |
| ТПиР | 109,0 | 32,2 | 29,5 | 92,4 | 29,1 | 31,5 |
| Приобретение объектов основных средств и ПО | 102,7 | 44,3 | 43,1 | 87,0 | 39,9 | 45,9 |
| Итого: | 211,7 | 76,5 | 36,1 | 179,4 | 69,0 | 38,5 |

Инвестиционная программа 2013 года выполнена на 38,5% в части освоения и на 36,1% в части финансирования. В том числе:

- по направлению «Приобретение объектов основных средств и ПО» наибольший процент выполнения - 45,9% по освоению и 43,1% по финансированию;
- инвестиции в направление «ТПиР» составили 31,5% от плана освоения и 29,5% от плана финансирования;

Основная причина значительного отклонения от плана – недостаточный уровень ликвидности и неравномерность поступления денежных средств в течение года. Также, в результате переноса сроков по ряду ремонтных работ, произошел сдвиг сопутствующих ремонту мероприятий (монтаж систем и оборудования здания, приобретение основных средств для отремонтированных помещений и т.д.).

Раздел 6. Инновации

6.1. Инновации

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 2013 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 (патент получен в 2013г.);
- Компенсаторы нового типа для водоводов Ленинградской ГАЭС. Стадия – проектная документация (патент получен в 2013г.);
- Здание Ленинградской ГАЭС нового типа в усовершенствованных опускных колодцах. Стадия – проектная документация (патент получен в 2013г.);
- Система безопасности машинного зала от затопления. Внедрено на Саяно-Шушенской ГЭС;
- Впервые в отечественной и мировой практике разработана и внедрена уникальная конструкция строительной перемычки котлована Нижне-Бурейской ГЭС, запроектированной с противодиффузионным элементом из буросекущихся свай заполненных композитным материалом. Находится в стадии строительства;
- Сотрудники ОАО «Ленгидропроект» прошли обучение на курсах повышения квалификации в инжинирингово-консалтинговой компанией «Ламайер Интернешнл ГмбХ».

К основным инновационным процессам при организации проектного производства Общества в 2013 году относятся мероприятия в области ИТ-технологий, а именно:

- Была проведена модернизация корпоративной системы хранения данных на базе IBM Storwise. Это позволило повысить уровень доступности корпоративных данных до требуемых величин, также было организовано дополнительное резервное дублирование критической информации в синхронном режиме.
- Реализован очередной этап развертывания корпоративной системы коммуникаций. Проведена интеграция подсистем телефонии Общества с подсистемой видеоконференц-связи. Запущена поддержка корпоративных сервисов на мобильных платформах.
- Развертывание средств автоматической установки программного обеспечения и средств удаленной поддержки пользователей еще больше повысило эффективность работы отдела ИТ. Завершен первый этап подготовительных процедур для интеграции инфраструктуры ИТ проектных ДЗО в единый комплекс в соответствии с утвержденным планом реорганизации проектного и научного комплекса РусГидро.
- Модернизация оборудования внешнего периметра локальной вычислительной сети заложило основу для выполнения следующих этапов стратегии развития ИТ Общества (для внедрения комплекса информационных систем).

Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2013 год

БУХГАЛТЕРСКИМ БАЛАНС на 31 декабря 2013 года

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

КОДЫ
Форма по ОКУД Дата 0710001
(год, месяц, число) по 20131231
ОКПО ИНН по ОКВЭД 00113365
по ОКОПФ / 7814159353/783450001
ОКФС по ОКЕИ 74.20.13
47/16
384

Дата утверждения Дата 27.01.2014
отправки/принятия

| показатель | Наименование показателя | Код | на 31 декабря 2013 г. | на 31 декабря 2012 г. | на 31 декабря 2011 г. |
|------------|---|-------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | АКТИВ I. | 1110 | | | |
| | Внеоборотные активы Нематериальные активы | | | | |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | - | - | - |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | - | - | - |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | - | - | - |
| 1.1 | Основные средства | 1150 | 290 400 | 269 374 | 250 160 |
| 1.2 | в том числе: | 11501 | 274 487 | 198 104 | 187 813 |
| | Основные средства в организации | | | | |
| | Оборудование к установке | 11502 | - | - | - |
| 1.4 | Строительство объектов основных средств | 11505 | 15 220 | 48 972 | 18 548 |
| 1.4 | Приобретение объектов основных средств | 11506 | 693 | 22 298 | 43 799 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | - | - | - |
| | Финансовые вложения | 1170 | - | - | - |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 27 381 | 60 148 | 18 718 |
| 1.5 | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 11 864 | 21 499 | 4 940 |
| | Итого по разделу I | 1100 | 329 645 | 351 021 | 273 818 |
| 2.1 | II. Оборотные активы | 1210 | 2 031 | 3 393 | 4 984 |
| | Запасы | | | | |
| | в том числе: Материалы | 12101 | 2 031 | 3 393 | 4 984 |
| | Товары | 12102 | - | - | - |
| | Готовая продукция | 12103 | - | - | - |
| | Выполненные этапы по незавершенным работам | 12104 | - | - | - |
| | Основное производство | 12107 | - | - | - |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценно | 1220 | - | - | - |
| 2.3 | Краткосрочная дебиторская задолженность | 1230 | 395 848 | 1 189 156 | 431 346 |
| | в том числе: | 12301 | 23 840 | 16 467 | 226 293 |
| | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | | | | |
| | Расчеты с покупателями и заказчиками | 12302 | 368 090 | 158 619 | 202 048 |
| | Расчеты по налогам и сборам | 12303 | - | 7 566 | - |
| | Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 12304 | 816 | 1 156 | 1 386 |
| | Расчеты с подотчетными лицами | 12305 | 560 | 57 | 296 |
| | Расчеты с персоналом по прочим операциям | 12306 | 21 | 14 | 13 |
| | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 12308 | 2 520 | 5 276 | 1 310 |
| | Финансовые вложения | 1240 | - | - | - |
| 2.4 | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 264 040 | 228 406 | 584 398 |
| | в том числе: | 12501 | 5 | 32 | 13 |
| | Касса организации | | | | |
| | Операционная касса | 12502 | - | - | - |
| | Касса организации (в валюте) | 12503 | - | - | - |
| | Расчетные счета | 12504 | 37 553 | 27 595 | 283 218 |
| | Валютные счета | 12505 | 149 | 138 | 929 |
| | Прочие специальные счета | 12508 | 226 333 | 200 475 | 300 238 |
| | Переводы в пути | 12511 | - | 166 | - |
| 2.5 | Прочие оборотные активы | 1260 | 306 635 | 426 220 | 107 502 |
| | в том числе: | | | | |

| | | | | | |
|-----|--|-------|-----------|-----------|-----------|
| | Акцизы по оплаченным материальным ценностям | 12601 | | - | - |
| | НДС по авансам и переплатам | 12604 | 22 204 | 18 632 | 51 200 |
| 2.6 | Непредъявленная к оплате начисленная выручка | 12605 | 278 074 | 395 357 | 47 009 |
| | Прочие активы | 12606 | 6 357 | 12 231 | 9 293 |
| | Итого по разделу II | 1200 | 968 554 | 847 175 | 1 128 230 |
| | БАЛАНС | 1600 | 1 298 199 | 1 198 196 | 1 402 048 |

| I IU> 1^ нен и | Наименование показателя | Код | на 31 декабря 2013 г. | на 31 декабря 2012 г. | на 31 декабря 2011г. |
|----------------------------|--|-------|-----------------------|-----------------------|----------------------|
| 3.1 | ПАССИВ 111. Капитал и резервы | 1310 | 174 | 174 | 174 |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | | | 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: | 13601 | - | - | - |
| | Резервы, образованные в соответствии с законодательством | | | | |
| | Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами | 13602 | 9 | 9 | 9 |
| 12 | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 678 630 | 599 803 | 552 348 |
| | в том числе: | 13701 | 126 282 | 47 455 | 82 963 |
| | нераспределенная прибыль текущего года | | | | |
| | Итого по разделу III | 1300 | 678 813 | 599 986 | 552 531 |
| | IV. Долгосрочные обязательства | 1410 | | | |
| | Заемные средства | | | | |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 47 131 | 67 010 | 8 011 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | - | - | - |
| | Прочие обязательства | 1440 | - | - | - |
| | Итого по разделу IV | 1400 | 47 131 | 67 010 | 8 011 |
| 4.1 | V. Краткосрочные обязательства | 1510 | - | - | - |
| | Заемные средства | | | | |
| 4.2 | Кредиторская задолженность | 1520 | 482 999 | 420 941 | 769 881 |
| | в том числе: | 15201 | 242 891 | 247 695 | 312710 |
| | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | | | | |
| | Расчеты с покупателями и заказчиками | 15202 | 145 576 | 122 159 | 336 368 |
| | Расчеты по налогам и сборам | 15203 | 92 997 | 47 916 | 120 052 |
| | Расчеты по социальному страхованию и обеспечению | 15204 | - | 164 | - |
| | Расчеты с персоналом по оплате труда | 15205 | 129 | 3 | 9 |
| | Расчеты с подотчетными лицами | 15206 | 549 | 133 | 330 |
| | Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 15207 | - | - | - |
| | Расчеты с разными дебиторами и кредиторами | 15208 | 857 | 2 871 | 412 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | | | |
| 4.3 | Оценочные обязательства | 1540 | 46 838 | 49 950 | 56 617 |
| | Прочие обязательства | 1550 | 42 418 | 60 309 | 15 008 |
| | в том числе: | 15501 | | | |
| | НДС с авансов выданных | | - | - | 8 055 |
| | НДС с непредъявленной к оплате выручки | 15501 | 42 418 | 60 309 | 6 953 |
| | Итого по разделу V | 1500 | 572 255 | 531 200 | 841 506 |
| | БАЛАНС | 1700 | 1 298 199 | 1 198 196 | 1 402 048 |

Руководитель

Главный бухгалтер

27.01.2014



/Афанасьева

Е.В. // Никонова

Д.Б. /

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2013 год

Форма по ОКУД Дата
(год, месяц, число)

К О Д Ы
0710002
2013М2V31
00113365
7814159353/783450001

Организация ОАО "Ленгидропроект" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика ИНН

Вид деятельности Инженерно-техническое проектирование по ОКВЭД Организационно-правовая форма
форма собственности

ОАО частная по ОКФС / ОКФС

Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ

47/16

38

4

| Пояснения | Наименование показателя | Код | За 2013 г. | За 2012 г. |
|-----------|--|-------|------------|-------------|
| 6 | Выручка | 2110 | 1 480 192 | 2 117 265 |
| | в том числе: | 21101 | 1 480 192 | 2 117 265 |
| | по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию | | | |
| 7 | Себестоимость продаж | 2120 | (945 733) | (1 633 909) |
| | в том числе: | 21201 | (945 733) | (1 633 909) |
| | по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию | | | |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 534 459 | 483 356 |
| | в том числе: | 21001 | 534 459 | 483 356 |
| | по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию | | | |
| | Коммерческие расходы | 2210 | - | - |
| 8 | Управленческие расходы | 2220 | (383 017) | (381 946) |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 151 442 | 101 410 |
| | в том числе: | 22001 | 151 442 | 101 410 |
| | по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию | | | |
| | доходы от участия в других организациях | 2310 | - | - |
| | проценты к получению | 2320 | 2 622 | 6 525 |
| | проценты к уплате | 2330 | (2 028) | - |
| 9 | Прочие доходы | 2340 | 32 406 | 5 061 |
| | в том числе: | 23401 | 134 | 884 |
| | Доходы, связанные с реализацией основных средств | | | |
| | Доходы, связанные с реализацией прочего имущества | 23402 | 1 | 24 |
| | Доходы по активам, переданным в пользование | 23403 | 2 894 | 2 925 |
| | Доходы в виде восстановления резервов | 23404 | - | - |
| | Штрафы, пени, неустойки к получению | 23405 | 110 | - |
| | Прибыль прошлых лет | 23406 | 28 527 | - |
| | Возмещение убытков к получению | 23407 | 178 | 226 |
| | Курсовые разницы | 23408 | 384 | 509 |
| | Доходы в виде списанной кредиторской задолженности | 23409 | - | 1 |
| | Прочие внереализационные доходы | 23410 | 178 | 492 |
| 10 | Прочие расходы | 2350 | (18 882) | (40 446) |
| | в том числе: | 23501 | (192) | (11) |
| | Расходы, связанные с реализацией основных средств | | | |
| | Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов | 23502 | - | - |
| | Расходы, связанные с реализацией прочего имущества | 23503 | (7) | (1) |
| | Расходы, связанный 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 | (89) | (140) |
| | Отчисление в оценочные резервы | 23507 | (540) | - |
| | Расходы на услуги банков | 23508 | (1 849) | (967) |
| | Прочие операционные расходы | 23509 | - | - |
| | Штрафы, пени, неустойки к уплате | 23510 | (496) | (294) |
| | Убыток прошлых лет | 23511 | (218) | (43) |
| | Курсовые разницы | 23512 | (26) | (1 016) |

| | | | | |
|----|--|-------|----------|----------|
| | Расходы в виде списанной дебиторской задолженности | 23513 | (203) | (76) |
| | Прочие внереализационные расходы | 23514 | (1 220) | (1 713) |
| | расходы на социальные мероприятия | 23515 | (14 042) | (36 185) |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 165 561 | 72 551 |
| 11 | Текущий налог на прибыль | 2410 | (20 684) | (7 528) |
| | в т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 6 166 | 10 586 |
| 11 | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | 19 879 | (58 999) |
| 11 | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | (32 767) | 41 431 |
| | Прочее | 2460 | (5 706) | |
| | в том числе: Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства | 24602 | | \ |
| | Прочие | 24603 | (5 706) | |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 126 282 | 47 455 |

| Пояснения | Наименование показателя | Ко д | За 2013 г. | За 2012 г. |
|-----------|---|---------|---------------|------------|
| | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) <u>периода</u> | | | |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) <u>базисного</u> финансового результата | 2520 | | |
| | <u>Базисная</u> прибыль (убыток) на акцию | 2500 | | |
| | Разводненная прибыль (убыток) на <u>акцию</u> | 2900 | 0,72 | |

Руководитель
Главный бухгалтер
27.01.2014



/Афанасьева Е.В. /
/ Никонова Д.Б. /

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2013 г.

К О Д Ы
710003

Форма по
ОКУД

2013/12/31

Дата (год, месяц,

число) по ОКПО ИНН

7814159353/783450001

Организация ОАО "Ленгидропроект"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Инженерно-техническое проектирование

Организационно-правовая форма форма собственности

ОАО

Единица измерения тыс руб

п

ОКОПФ/о

О по

ОКЕИ

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 2011 года | 3100 | 174 | | | 9 | 552 348 | 552 531 |
| За 2012 г. | 3210 | | | | | 47 455 | 47 455 |
| Увеличение капитала - всего: | | | | | | | |
| В том числе: чистая прибыль | 3211 | X | X | X | X | 47 455 | 47 455 |
| 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 | | | | | | |
| 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 | | |
| реорганизации юридического лица | 3226 | | | | г | ! | |
| дивиденды | 3227 | X | X | X | X | | |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | X | X | | | | X |
| Изменение резервного капитала | 3240 | X | X | X | | | X |
| Величина капитала на 31 декабря 2012 г. | 3200 | 174 | | | 9 | 599 802 | 599 986 |
| За 2013г. | 3310 | | | | | 126 282 | 126 282 |
| Увеличение капитала - всего: | | | | | | | |
| В том числе: чистая прибыль | 3311 | X | X | X | X | 126 282 | 126 282 |
| 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 | | | | | (47 455) | (47 455) |
| убыток | 3321 | X | X | X | X | | |
| переоценка имущества | 3322 | X | X | - | X | | |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | X | X | | л X | | |
| уменьшения номинала акций | 3324 | | | | X | | |
| уменьшения количества акций | 3325 | | | | X | | |
| реорганизации юридического лица | 3326 | | | | | | |
| дивиденды | 3327 | X | X | X | X | (47 455) | (47 455) |
| прочее | 3329 | | | | | | |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | X | X | | | | X |

| | | | | | | | |
|---|------|-----|---|---|---|---------|---------|
| Величина капитала на 31 декабря 2013 г. | 3200 | 174 | - | - | 9 | 678 629 | 678 813 |
|---|------|-----|---|---|---|---------|---------|

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

| Наименование показателя | код | На 31 декабря 2011 г. | Изменения капитала за 2012 г. | | На 31 декабря 2012 г. |
|--|------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | | | за счет чистой прибыли (убытка) | за счет иных факторов | |
| Капитал - всего | 3400 | 549 015 | 50 971 | | 599 986 |
| до корректировок | 3410 | 3 516 | (3 516) | | |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3420 | | | | |
| исправлением ошибок | 3500 | 552 531 | 47 455 | | 599 986 |
| после корректировок | | | | | |
| в том числе: | 3401 | 548 832 | 50 971 | | 599 803 |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): до корректировок | | | | | |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3411 | 3 516 | (3 516) | | |
| исправлением ошибок | 3421 | | | | |
| после корректировок | 3501 | 552 348 | 47 455 | | 599 803 |
| другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: | 3402 | | | у | |
| дополнительный капитал до корректировок | | | | | |
| корректировка в связи с: | 3412 | | | | |
| изменением учетной политики | 3422 | - | - | - | - |
| исправлением ошибок | 3502 | - | - | - | - |
| после корректировок | | | | | |

| 3. Чистые активы | | | | |
|-------------------------|------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| Наименование показателя | код | на 31 декабря 2013 г. | на 31 декабря 2012 г. | на 31 декабря 2011 г. |
| Чистые активы | 3600 | 678813 | 599986 | 552531 |

Руководитель

Главный бухгалтер

27.01.2014



/ Афанасьева Е.В. / /

Никонова Д.Б. /

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2013 г.

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

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

К О Д Ы
0710004
2013/12/31
00113365
7814159353/783450001
74.20.13
47/16
384

| наименование показателя | код | За 2013 г. | За 2012 г. |
|---|------|-------------|-------------|
| Денежные потоки от текущих операций | 4110 | 1 404 959 | 1 716 690 |
| Поступления - всего | | | |
| в том числе: | 4111 | (1 390 919 | 1 675 490 |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | | | |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, | 4112 | 1 970 | 3 096 |
| прочие поступления | 4119 | 12 071 | 38 105 |
| Платежи - всего | 4120 | (1 257 138) | (2 009 041) |
| в том числе: | 4121 | (614 850) | (1 122 331) |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, | | | |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | (518 298) | (619 684) |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | (2 028) | - |
| налога на прибыль организаций | 4124 | (5 368) | (46 569) |
| прочие платежи | 4129 | (116 594) | (220 456) |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | 147 821 | (292 351) |
| Денежные потоки от инвестиционных операций | 4210 | 141 | 877 |
| Поступления - | | | |
| всего | | | |
| в том числе: | 4211 | 141 | 877 |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых | | | |
| вложений) | | | |
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 4212 | - | - |
| от возврата предоставленных займов, от продажи | 4213 | - | - |
| долговых ценных бумаг (прав требования денежных | | | |
| средств к другим лицам) | | | |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым | 4214 | - | - |
| вложениям и аналогичных поступлений от долевого | | | |
| участия в других организациях | | | |
| прочие поступления | 4219 | - | - |
| Платежи - всего | 4220 | (64 873) | (64 518) |
| в том числе: | | | |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, | 4221 | (64 873) | (64 518) |
| реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных | | | |
| активов | | | |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей | 4222 | - | - |
| участия) | | | |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав | 4223 | - | - |
| требования денежных средств к другим лицам), | | | |
| предоставление займов другим лицам | | | |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в | 4224 | - | - |
| стоимость инвестиционного актива | | | |
| прочие платежи | 4229 | - | - |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | 4200 | (64 732) | (63 641) |

| | | | |
|---|------|------------|-----------|
| Денежные потоки от финансовых операций | 4310 | 90 000 | |
| Поступления - всего | | | |
| в том числе: | 4311 | | |
| получение кредитов и займов | | | |
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 | | |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 | | |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 | 90 000 | |
| прочие поступления | 4319 | | |
| Платежи - всего | 4320 | (137 455) | |
| в том числе: | 4321 | | |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников | | | |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | 4322 | (47 455) | |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | (90 000) | |
| прочие платежи | 4329 | | |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | \ (47 455) | |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | 35 634 | (355 992) |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 228 405 | 584 398 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 264 040 | 228 406 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | 15 | (104) |

Руководитель

Главный бухгалтер

27.01.2014



/ Афанасьева Е.В. //

Никонова Д.Б. /

Приложение 2. Заключение Аудитора

| | |
|----------------------------|---|
| Аудиторская | Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности |
| ППП мпншца | ОАО «Лен гидропроект» за 2013 год |
| УН П 1 ИНСТИТУТ шнски | |
| *ИЦЦ 2 ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА | |

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Открытого
акционерного общества
«Ленгидропроект»

Аудируемое лицо

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

Государственный регистрационный номер: 1077763382597-

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

Аудитор

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

Государственный регистрационный номер: 1027809211210.

Место нахождения (юридический адрес): 191123, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д.24, пом.59-А.

Почтовый адрес: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

ЗАО «Аудиторская Компания Институт Проблем Предпринимательства» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР) и включено в Реестр 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.

| | |
|----------------------|---|
| АУДИТОРСКАЯ | |
| ИПШ компания | Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности |
| ул. Институт ШЧИ. ИП | ОАО «Ленгидропроект» за 2013 год |
| № мгшншншшшт | |

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «Ленгидропроект», состоящей из бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013г., отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2013г., отчета об изменениях капитала за 2013г. и отчета о движении денежных средств за январь-декабрь 2013г., пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

| | |
|--|---|
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АУДИТОРСКАЯ КОМПАНИЯ ИНСТИТУТ ПРОБЛЕМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА» | Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности ОАО «Ленгидропроект» за 2013 год |
|--|---|

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Ленгидропроект» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пункте 2.5 раздела III «Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности» пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год, в отношении представления в бухгалтерском балансе показателей не предъявленной к оплате начисленной выручки и полученных авансов по договорам на выполнение работ по инженерно-техническому проектированию.

«5» марта
2014 г.

Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская Компания
Институт Проблем Предпринимательства»:



М.О. Чуловск
Н.А. Яля
Юр. фирма
Юр. аудитора №
000164 от 09.04.2012г. (ОПН 20002010196)

Общему собранию акционеров
ОАО «Ленгидропроект»

Заключение Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Ленгидропроект» за 2013 год

г. Москва

«24» марта 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Ленгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 03.02.2014 года № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ленгидропроект» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 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 осуществляется 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 2013 год не содержит существенных искажений.

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

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

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2013 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2013 года по 31.12.2013 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 24.03.2014 года № 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.
 Рохина О.В.
 Басов А.Б.
 Бойко М.П.
 Рейх П.А.

Приложение 4. Сделки Общества

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

Приложение 5.

Состав Совета директоров ОАО "Ленгидропроект" в 2012-2013 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран внеочередным Общим собранием акционеров, протокол от 14.12.2012, № 733 пр.

Председатель Совета директоров:

Жежель Игорь Ильич

| | |
|---|---|
| Год рождения | 1965 |
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Начальник Департамента проектно-изыскательского комплекса |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Заместитель Председателя Совета директоров:

Завалко Максим Валентинович

| | |
|---|--|
| Год рождения | 1977 |
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Начальник Департамента корпоративного управления |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Члены Совета директоров:

Лоцманов Денис Геннадьевич

| | |
|---|---|
| Год рождения | 1968 |
| Сведения об образовании | Высшее |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Начальник Управления ресурсного обеспечения проектно-изыскательских работ Департамента проектно-изыскательского комплекса |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Янсон Сергей Юрьевич

| | |
|---|----------------------|
| Год рождения | 1970 |
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «РусГидро» |
| Наименование должности по основному месту работы | Директор по закупкам |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

Соловьев Алексей Николаевич

| | |
|---|----------------------------|
| Год рождения: | 1950 |
| Сведения об образовании | Высшее. |
| Место работы | ОАО «Институт Гидропроект» |
| Наименование должности по основному месту | Генеральный директор |

| | |
|--|----|
| работы | |
| Доля в уставном капитале общества | 0% |
| Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества | 0% |

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
e-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
e: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