



**РусГидро**

УТВЕРЖДЕН  
решением Годового общего собрания  
акционеров ОАО «Ленгидропроект»  
Протокол № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

**Годовой отчет  
Открытого акционерного общества  
«Ленгидропроект»  
по результатам работы за 2014 год**

Генеральный директор ОАО «Ленгидропроект» \_\_\_\_\_ /В.А. Пехтин/  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

Главный бухгалтер ОАО «Ленгидропроект» \_\_\_\_\_ /Д.Б. Никонова/  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015 г.

# СОДЕРЖАНИЕ

## Обращение к акционерам

### Раздел 1. Развитие Общества

- 1.1. Об Обществе
- 1.2. Холдинг РусГидро
- 1.3. Стратегические цели
- 1.4. Управление рисками
- 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества
- 1.6. Основные достижения в 2014 году
- 1.7. Информация об 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. Общество на рынке ценных бумаг
- 2.5. Корпоративное управление ДЗО
- 2.6. Участие в других организациях

### Раздел 3. Производство

- 3.1. Основные производственные показатели

### Раздел 4. Экономика и финансы

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

### Раздел 5. Инвестиции

- 5.1. Инвестиционная деятельность

### Раздел 6. Инновации

- 6.1. Инновации

### Приложения:

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

## Обращение к акционерам ОАО «Ленгидропроект»

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

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

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

Советом директоров Общества проведено 8 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 2014 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 2014 году Обществом достигнуты следующие результаты по показателям финансовой и производственно-хозяйственной деятельности:

- чистая прибыль составила 172 472 тыс. руб.;
- чистые активы (собственный капитал) составили 725 003 тыс. руб.;
- рентабельность чистой прибыли составила 8,5 %;
- рентабельность продаж составила 12,6 %.

Главной целью в 2015 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. Об Обществе

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.

## 1.2. Холдинг РусГидро

С 01.08.2008 года Общество входит в Группу лиц ОАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ОАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ОАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

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

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

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

К ОАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (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.

## 1.3. Стратегические цели

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

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.

### **Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.**

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

### **Рост ценности Общества.**

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

## 1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества политической и экономической ситуацией в 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 Общество 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, участвует в реконструкции Волго-Балтийского судоходного пути, строительстве дамб, шлюзов. В 2014 году было разработано проектно-сметной документации по гидротехническим сооружениям на сумму 32767,7 тыс.руб.; по объектам гражданского и промышленного строительства на сумму 14252,6 тыс.руб.; по строительству нефтегазодобывающих объектов на сумму 3800 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

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

## 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

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

## Кредитные риски

Минимизация кредитных рисков достигается применением утвержденного Советом директоров Общества «Положения о кредитной политике ОАО «Ленгидропроект» (протокол № 54 от 14.12.2012г.), которое устанавливает ограничения (лимиты) на привлечение Обществом заемных средств.

По состоянию на 31.12.2014г Общество не имеет задолженности по кредитам и займам. Заемные средства в отчетном периоде не привлекались. Кредитные риски сведены к минимуму.

## Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- Риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- Риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков.
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;
- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом, в том числе по взысканию задолженности в судебном порядке.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

## Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по программам: обеспечение безопасности руководителями и специалистами; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

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

Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Общество совершенствует систему мотивации персонала, способствует профессиональному развитию и росту работников, осуществляет активную социальную политику, включающую в себя оздоровительные, культурные и корпоративные мероприятия.

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

## Производственные риски

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. Общество работает с самыми сложными и проблемными объектами и всегда достигает 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 № 167781-2014-AQ-MCW-FINAS, выдан международным сертифицирующим органом ООО «ДНВ ГЛ» (DNV GL), действителен до 31.12.2017г.

Соответствие ИСМ международному стандарту ISO 14001:2004 подтверждено сертификатом № 107506-2011-AQ-RUS-FINAS, выдан международным сертифицирующим органом ООО «ДНВ ГЛ» (DNV GL), действителен до 31.12.2017г.

### 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

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

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

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

Для решения приоритетных задач в 2014 г. были привлечены все имеющиеся производственные, трудовые, материальные ресурсы. Главными и наиболее значимыми производственными достижениями Общества за отчетный период явились следующие события:

- Разработана Программа строительства новых гидроэнергетических объектов на притоках реки Амур ;
- Закончена работа «Исследование гидроэнергетического потенциала речного бассейна реки Ангара»;
- Закончена разработка проектной документации проекта комплексной реконструкции Зейской ГЭС с интеграцией запущенных проектов в общий проект реконструкции;
- Разработана рабочая документация по строительству Нижне-Бурейской ГЭС, обеспечившая достижение строителями рекордных для России темпов укладки бетона и др.;
- Разработана рабочая документация по восстановлению Саяно-Шушенской ГЭС, обеспечившая ввод в эксплуатацию последнего агрегата, поврежденного аварией;
- Разработана рабочая документация, благодаря которой на Новосибирской ГЭС завершилась модернизация гидроагрегата №6;
- В рамках осуществления политики в области инноваций, реализуемой в ОАО «Ленгидропроект», получен патент на полезную модель (по результатам заявок, поданных в 2014 году). Авторами (Касаткин Н.В., Коних Г.С.) разработано техническое решение с использованием коаксиальной пары вертикальных труб, позволяющее за счет эффекта конвекции отбирать избыточное тепло, получаемое при гидратации цемента и отводить его в атмосферу.

#### **1.6. Основные достижения в 2014 году**

В 2014 году Общество значительно расширило масштабы деятельности – объемы работ возросли до 2 024,1 млн.руб, или на 36,8% по сравнению с предыдущим 2013 годом; прирост объемов работ в абсолютном выражении составил 543,9 млн.руб.

Значительно улучшены основные производственные показатели Общества относительно 2013 года:

- объем работ, выполненных собственными силами, увеличился с 1039,5 млн. руб. до 1366,1 млн. руб. (на 31,4%);
- производительность труда (выработка собственными силами на одного работника Общества) впервые превысила 2 млн.руб./чел. и возросла с 1 826,9 тыс. руб./чел. до 2 355,4 тыс. руб./чел (на 29%.);
- прибыль от продаж увеличилась с 151,4 млн.руб. до 254,7 млн.руб. (на 68,2%);
- чистая прибыль возросла со 126,3 млн.руб. до 172,5 млн.руб. (на 36,6%).

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

*Таблица № 1*

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия			
Тепловая энергия	2 505	Гкал	3 793
Электрическая энергия	1 341	кВт/час	5 173
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Бензин автомобильный	69 558	л	2 121
Топливо дизельное	21 689	л	673
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое:			
-			

*В отчетном году Обществом использовались такие виды энергетических ресурсов как: тепловая энергия в объеме 2 505 Гкал (4 476 тыс. руб.), электрическая энергия – 1 341 кВт/час (6097 тыс. руб.), бензин автомобильный - 69 558 л (2 121 тыс. руб.) и топливо дизельное – 21 689 л (673 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.

### 2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

### Общее собрание акционеров

В течение 2014 года было проведено 1 (одно) Общее собрание акционеров Общества.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 мая 2014 года, акционерами утвержден Годовой отчет Общества за 2013 год, годовая бухгалтерская отчетность за 2013 год, утверждено распределение прибыли ОАО «Ленгидропроект» за 2013 год, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден Аудитор Общества, утвержден Устав Общества в новой редакции.

### Совет директоров

В 2014 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров 23.05.2014 (протокол от 23.05.2014 №849пр/2) в Совет директоров Общества 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 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	Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

## Члены Совета директоров:

### Недотко Вадим Владиславович

Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

### Лашенов Семен Яковлевич

Год рождения	1938
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Советник Председателя Правления – Генерального директора
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

### Пехтин Владимир Алексеевич

Год рождения	1950
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

В течение 2014 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями не совершались.

## Едиличный 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 Совета директоров ОАО «Ленгидропроект» (протокол № 66 от 20.02.2014 года) является:

### Пехтин Владимир Алексеевич

Год рождения	1950
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Генерального директора по научно-проектной деятельности
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества.	0%

До избрания Пехтина Владимира Алексеевича генеральным директором Советом директоров Общества 22.02.2014 функции генерального директора Общества выполнял:

## **Воскресенский Сергей Модестович**

Год рождения:	1956
Сведения об образовании:	Высшее
Место работы:	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы:	Советник Председателя Правления – Генерального директора
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0 %

В течение 2014 года членами исполнительных органов Общества сделки с акциями Общества не совершались.

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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров ОАО «Ленгидропроект» в 2014 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2014 года, составил 169 500 (Сто шестьдесят девять тысяч пятьсот) рублей.

За отчетный период компенсации расходов членам Совета директоров не производились.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «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 26.05.2011 (протокол от 26.05.2011 № 610пр). Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2014 (протокол 23.05.2014 № 849пр/2).

#### **Председатель Ревизионной комиссии:**

##### **Ажимов Олег Евгеньевич**

Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Заместитель Директора Департамента по внутреннему аудиту

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

**Члены Ревизионной комиссии:**

**Багдасарян Гарегин Ашотович**

Год рождения 1977  
Сведения об образовании Высшее  
Место работы ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы Главный эксперт Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

**Рейх Павел Александрович**

Год рождения 1976  
Сведения об образовании Высшее  
Место работы ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

**Бойко Марина Петровна**

Год рождения 1977  
Сведения об образовании Высшее  
Место работы ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

**Басов Александр Борисович**

Год рождения 1960  
Сведения об образовании Высшее  
Место работы ОАО «РусГидро»  
Наименование должности по основному месту работы Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества 0%

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2014 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Ленгидропроект» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 26.05.2011 (протокол от 26.05.2011 № 610пр).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2014 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 161 528 (Сто шестьдесят одна тысяча пятьсот двадцать восемь) рублей 10 копеек.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не производились.

### Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

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

### 2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2014 уставный капитал ОАО «Ленгидропроект» составляет 174 451,00 (Сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) руб.

*Структура уставного капитала по категориям акций*

Таблица № 2

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 ценных бумагах Общества*

Таблица № 3

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные
Форма	бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	1 (один) рубль
Количество акций	174 451 (сто семьдесят четыре тысячи четыреста пятьдесят один) штук
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

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

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ОАО «Ленгидропроект» по состоянию на 31.12.2014 г. – один, из них номинальные держатели – один.

#### 2.4. Общество на рынке ценных бумаг

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

#### 2.5. Корпоративное управление ДЗО

У Общества отсутствуют ДЗО.

#### 2.6. Участие в других организациях

Таблица № 6

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 особо опасных, технических сложных и уникальных объектов и других 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
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	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 2014 году равен 2 024 116 тыс. руб., что составляет 136,7% к уровню прошлого года.

Структура и объем выполненных работ

Таблица № 7

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2012г.	2013г.	2014г.
	<b>Выручка по основной деятельности, в т.ч.</b>	тыс. руб.	<b>2 117 265</b>	<b>1 480 192</b>	<b>2 024 116</b>
1.	По видам деятельности:	тыс. руб.			
	Проектирование ПИР	тыс. руб.	2 117 265	1 480 192	2 024 116
2.	По форме исполнения заказа:	тыс. руб.			
	Объем работ, выполненный собственными силами	тыс. руб.	1 091 275	1 039 517	1 366 106
	Объем работ, выполненный субподрядными организациями	тыс. руб.	1 025 990	440 674	658 010
	Доля объема работ, выполненных собственными силами	%	52	70	68

	Доля объема работ, выполненных субподрядными организациями	%	48	30	32
3.	По заказчикам:	тыс. руб.	2 117 265	1 480 192	2 024 116
	Заказчики группы ОАО «РусГидро»	тыс. руб.	1 660 278	1 318 476	1 926 323
	Прочие заказчики	тыс. руб.	456 987	161 716	97 794
	в т. ч. Прочие заказчики, не являющиеся генподрядчиками по объектам ОАО «РусГидро»	тыс. руб.	456 892	161 716	97 794
	Доля заказчиков группы ОАО «РусГидро»	%	78	89	95
	Доля прочих заказчиков	%	22	11	5

Доля работ, выполненных собственными силами, в 2014 году снизилась относительно 2013 года на 2% (с 70% до 68%). Но при этом наблюдается прирост объема работ собственными силами в денежном выражении на 31,4% (с 440 674 тыс.руб. до 658 010 тыс.руб.) по сравнению с 2013 годом.

## Раздел 4. Экономика и финансы

### 4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Таблица № 8  
(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста, (5/4) %
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	2 117 265	1 480 192	2 024 116	136,7
	В т.ч.: на объектах ОАО «РусГидро»	1 660 278	1 318 476	1 926 323	146,1
	на внешнем рынке	456 987	161 716	97 794	60,5
2.	Себестоимость	1 633 909	945 733	1 341 944	141,9
3.	Управленческие расходы	381 946	383 017	427 466	111,6
4.	Прибыль/убыток от продаж	101 410	151 442	254 706	168,2
5.	Прочие доходы	11 587	35 028	19 676	56,2
6.	Прочие расходы	40 446	20 910	49 395	236,2
7.	Прибыль до налогообложения	72 551	165 561	224 987	135,9
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	25 096	39 279	52 515	133,7
9.	Чистая прибыль	47 455	126 282	172 472	136,6

При увеличении выручки в 2014 году к уровню прошлого года на 36,7%, выросла и себестоимость, превысив значение 2013 года на 41,9%.

Управленческие расходы также увеличились в 2014 году по отношению к 2013 году, - на 11,6%.

За 2014 год Обществом получена чистая прибыль в размере 172 472 тыс. руб., что выше значения данного показателя за 2013 год на 36,6%. Увеличение чистой прибыли обусловлено существенным ростом выручки в 2014 году.

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

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о 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 2014 год, тыс.руб.				
Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014	Отклонение	
			тыс. руб.	%
<b>Активы</b>				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	-	-	-	-
Основные средства	290 400	258 501	-31 899	-11,0
Вложения во внеоборотные активы	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	27 381	42 409	15 028	54,9
Прочие внеоборотные активы	11 864	12 220	356	3,0
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>329 645</b>	<b>313 130</b>	<b>-16 515</b>	<b>-5,0</b>
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	2 031	2 397	366	18,0
НДС по приобретенным ценностям	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	70 994	70 994	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	395 848	249 480	-146 368	-37,0
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Денежные средства	264 040	485 422	221 382	83,8
Прочие оборотные активы	306 636	468 761	162 125	52,9
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>968 555</b>	<b>1 277 053</b>	<b>308 498</b>	<b>31,9</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1 298 199</b>	<b>1 590 183</b>	<b>291 983</b>	<b>22,5</b>
<b>Пассивы</b>				
<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	126 282	172 472	46 190	36,6
<b>Итого по разделу III</b>	<b>678 813</b>	<b>725 003</b>	<b>46 190</b>	<b>6,8</b>
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	47 131	72 230	25 099	53,3
Прочие долгосрочные обязательства	-	73 665	73 665	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>47 131</b>	<b>145 895</b>	<b>98 764</b>	<b>209,6</b>
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	483 000	592 544	109 544	22,7

Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	46 838	63 080	16 242	34,7
Прочие краткосрочные обязательства	42 418	63 661	21 243	50,1
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>572 255</b>	<b>719 284</b>	<b>147 030</b>	<b>25,7</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1 298 199</b>	<b>1 590 183</b>	<b>291 984</b>	<b>22,5</b>

За отчетный период внеоборотные активы баланса сократились на 16 515 тыс. руб. (на 5%) в основном за счет статьи «Основные средства», значение по которой снизилось на 31 899 тыс. руб. (на 11,0%). По статье «Отложенные налоговые активы» наблюдается рост на 15 028 тыс. руб. (на 54,9%).

Оборотные активы за 2014 год увеличились на 308 498 тыс. руб. (на 31,9%) за счет:

- увеличения остатка по статье «Денежные средства» (на 221 382 тыс. руб. или на 83,8%) в связи с существенным объемом поступлений выручки в последний месяц отчетного года;
- роста по статье «Прочие оборотные активы» (на 162 125 тыс. руб. или на 52,9%), в основном в части «Не предъявленной к оплате начисленной выручки».

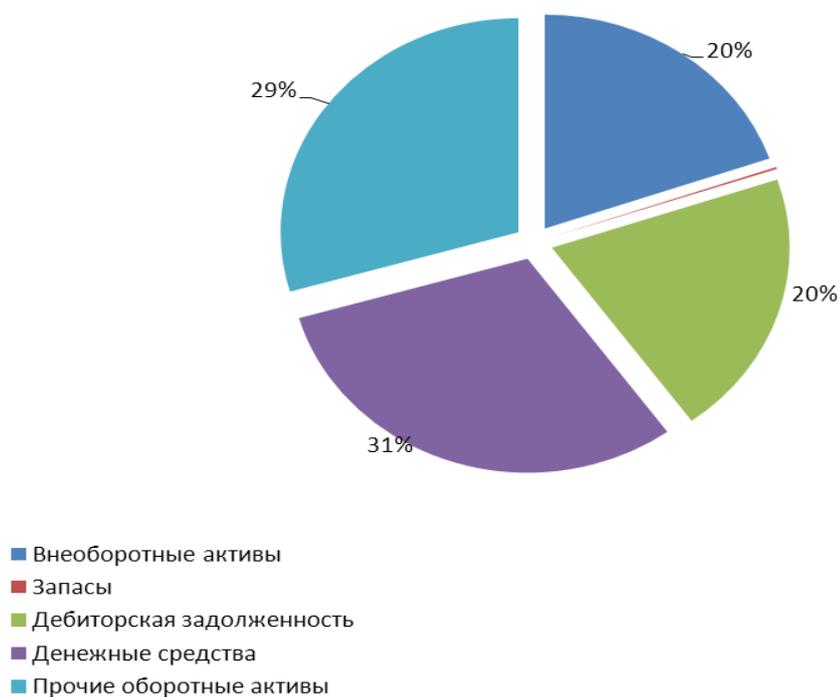
Дебиторская задолженность снизилась на 75 374 тыс. руб. (на 19%).

В целом, валюта баланса увеличилась на 291 984 тыс. руб. (на 22,5%).

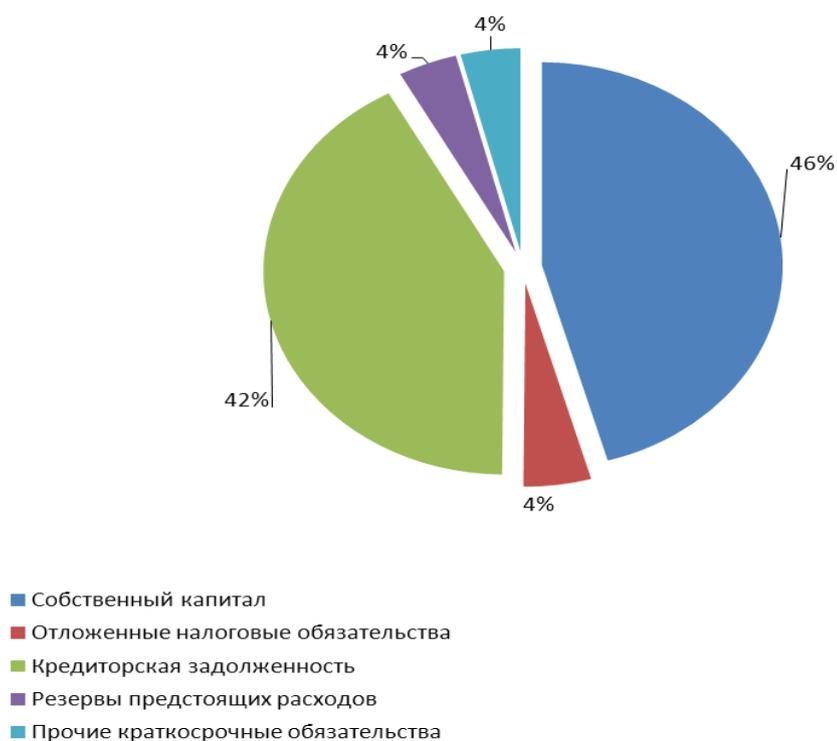
В пассивах баланса наблюдается увеличение по таким статьям как:

- собственный капитал - на 46 190 тыс. руб. (на 6,8%), в результате получения чистой прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2014 году;
- «Кредиторская задолженность» - на 109 544 тыс. руб. (на 22,7%), в основном за счет авансов полученных и текущей задолженности по налогам и сборам;
- «Прочие долгосрочные обязательства» - на 73 665 тыс. руб. (долгосрочные авансы полученные);
- «Отложенные налоговые обязательства» - на 25 098,8 тыс. руб. (на 53,3%);
- «Прочие краткосрочные обязательства» - на 21 243 тыс. руб. (на 50,1%) в части «НДС с не предъявленной к оплате выручки».

## Структура активов баланса на 31.12.2014г.



## Структура пассивов баланса на 31.12.2014г.



За 2014 год структура баланса Общества в целом существенно не изменилась. Основными источниками финансовых ресурсов Общества являются его собственные средства, доля которых составила 46%.

Соотношение собственного и заемного капитала Общества по итогам 2014 года равно 0,84.

Существенная часть финансовых ресурсов вложена во внеоборотные активы, доля которых за отчетный период составила 20% общей суммы хозяйственных средств.

Доля оборотных активов распределяется на дебиторскую задолженность (20%), денежные средства (31%) и прочие оборотные активы (29%).

Расчет стоимости чистых активов Общества произведен в соответствии с Приказом Минфина РФ от 28 августа 2014 года №84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов».

Таблица №10  
(тыс. руб.)

Расчет стоимости чистых активов ОАО «Ленгидропроект»		
Показатель	2013г. Факт	2014г. Факт
<b>1. Активы, в т.ч.:</b>	<b>1 298 199</b>	<b>1 590 183</b>
1.1. Дебиторская задолженность учредителей (акционеров) по взносам (вкладам) в уставный капитал, по оплате акций	0	0
<b>1.2. Принимаемые к расчету активы</b>	<b>1 298 199</b>	<b>1 590 183</b>
<b>2. Обязательства, в т.ч.:</b>	<b>619 386</b>	<b>865 180</b>
2.1. Доходы будущих периодов, признанные в связи с получением гос. помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	0	0
<b>2.2. Принимаемые к расчету обязательства</b>	<b>619 386</b>	<b>865 180</b>
<b>3. Стоимость чистых активов (п.1.2. - п.2.2.)</b>	<b>678 813</b>	<b>725 003</b>

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 725 003 тыс. руб. Таким образом, за 2014 год данный показатель увеличился на 46 190 тыс. руб. или на 6,8%.

#### 4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

##### Финансовые показатели

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

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

Таблица № 11  
(тыс.руб.)

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Чистая прибыль	47 455	126 282	172 472	136,6
EBIT	101 411	151 442	254 706	168,2
EBITDA	142 871	199 124	312 092	156,7

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 Общества.

Таблица № 12

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Норма чистой прибыли, %	2,24	8,53	8,52	99,9
Норма EBIT, %	4,79	10,23	12,58	123,0
Норма EBITDA, %	6,75	13,45	15,42	114,6

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

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

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

Рост показателей эффективности относительно прошлого года связан с увеличением операционной и чистой прибыли в отчетном периоде.

## Показатели управления операционной задолженностью.

Таблица № 13

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	8,05	5,97	6,61	110,7
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	45	60	54	90,0
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,20	3,86	4,12	106,7
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	86	93	87	93,5

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 Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2014 году сократилась с 60 до 54 дней. При этом коэффициент оборачиваемости, имеющий обратную зависимость по отношению к оборачиваемости в днях, увеличился на 10,7% к уровню прошлого года.

Оборачиваемость кредиторской задолженности в 2014 году сократилась с 93 до 87 дней, соответственно, коэффициент оборачиваемости увеличился на 6,7% к значению прошлого года.

### Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица № 14

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,91	1,84	1,83	99,5
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,47	0,50	0,74	148,0
Коэффициент Бивера	-0,50	0,33	0,70	212,1

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 2014 году данный показатель остался на уровне 2013 года и составил 1,83.

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 2014 года коэффициент абсолютной ликвидности равен 0,74, что соответствует норме и превышает значение прошлого года.

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. Коэффициент Бивера в 2014 году увеличился по сравнению с предыдущим годом и составил 0,70.

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

### Показатели структуры капитала

Таблица № 15

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
Коэффициент автономии	0,50	0,52	0,46	88,5
Соотношение собственного и заемного капитала	1,00	0,91	1,19	130,8

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. Уменьшение коэффициента автономии за 2014 год в сравнении с 2013 годом связано с превышением темпа роста активов баланса над темпом роста собственного капитала.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. В 2014 году данный коэффициент увеличился, что свидетельствует об увеличении доли заемного капитала.

#### Показатели доходности капитала

Таблица № 16

Показатели	2012г.	2013г.	2014г.	Темп роста, (4/3) %
ROA, %	3,65	10,25	11,95	116,6
ROE, %	8,23	19,75	24,57	124,4

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 Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

Рост чистой прибыли в 2014 году повлиял на повышение рентабельности активов до 11,95% и рентабельности собственного капитала до 24,57%.

## Анализ дебиторской задолженности.

Таблица № 17  
(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	<b>Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе:</b>	-	-	70 994	-
1.1	Покупатели и заказчики	-	-	70 994	-
2.	<b>Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе:</b>	189 155,9	395 848	249 480	63,0
2.1	Покупатели и заказчики	158 618,8	368 090	190 833	51,8
2.2	Авансы выданные	16 467	23 840	54 454	228,4
2.3	Прочие дебиторы	14 070,1	3 918	4 193	107,0

По состоянию на 31.12.2014г. долгосрочная дебиторская задолженность составляет 70 994 тыс. руб., краткосрочная дебиторская задолженность - 249 480 тыс. руб. Появление в 2014 году долгосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков обосновано соответствующими контрактными условиями с заказчиками. Краткосрочная дебиторская задолженность по сравнению с 2013 годом сократилась на 37% (или на 146 368 тыс. руб.) за счет уменьшения задолженности покупателей и заказчиков.

## 4.4. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Таблица № 18  
(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2012г. Факт	2013г. Факт	2014г. Факт	Темп роста (5/4) %
1.	Займы и кредиты	-	-	-	-
2.	Кредиторская задолженность, в т.ч.:	420 941	483 000	592 544	122,7
2.1.	поставщики и подрядчики	247 695	242 891	235 818	97,1
2.2.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	3	129	33	25,2
2.3.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	164	-	16	-
2.4.	По налогам и сборам	47 916	92 997	155 268	167,0
2.5.	Авансы полученные	122 159	145 576	199 834	137,3
2.6.	Прочие кредиторы	3 004	1 407	1 576	112,0
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Резервы предстоящих расходов	49 950	46 838	63 080	134,7
5.	Прочие краткосрочные обязательства	60 309	42 418	63 661	150,1

По состоянию на 31.12.2014г. задолженность по займам и кредитам отсутствует, кредиторская задолженность составляет 592 544 тыс. руб. По сравнению с 2013 годом она увеличилась на 22,7% (или на 109 544 тыс. руб.), в основном за счет роста авансов полученных и текущей задолженности по налогам и сборам.

## 4.5. Распределение прибыли и дивидендная политика

### Принципы дивидендной политики.

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

В 2014 году по результатам хозяйственной деятельности 2013 года Обществом было начислено и выплачено дивидендов на сумму 126 282 тыс. руб.

Таблица № 19

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

Дивиденды	2012г.	2013 г.	2014г.
Всего, в том числе:	0	47 455,0	126 282,0
на обыкновенные акции	0	47 455,0	126 282,0
на привилегированные акции	-	-	-

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшемся 23 мая 2014 года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «Ленгидропроект» по результатам работы за 2013 год.

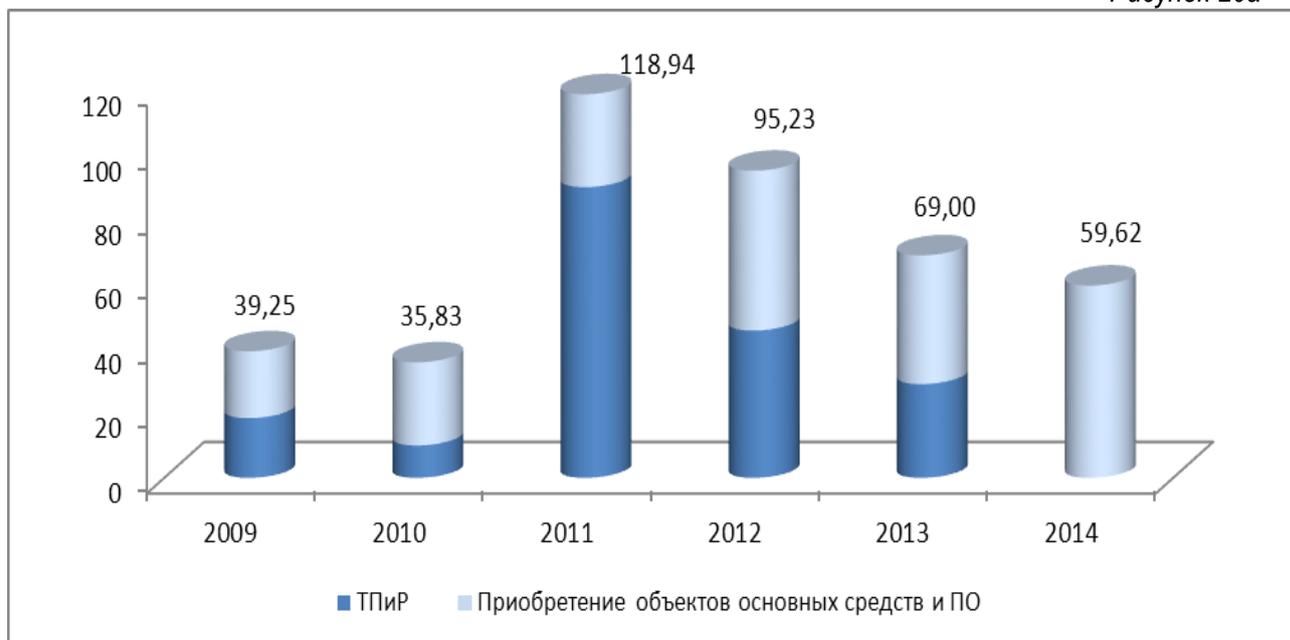
## Раздел 5. Инвестиции

### 5.1. Инвестиционная деятельность

Динамика освоения Обществом инвестиций, в том числе направляемых на реконструкцию и техническое перевооружение, представлена в таблице 20 и на рисунке 20а.

Таблица № 20

№	Показатель	2009	2010	2011		2012		2013		2014	
		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	59,62	-14
1.1.	ТПиР	18,52	10,04	90,13	798	45,67	-49	29,07	-36	0	-100
1.2.	Приобретение объектов основных средств и ПО	20,73	25,79	28,81	12	49,56	72	39,93	-19	59,62	49



Источники финансирования инвестиционной программы в 2014 году:

Таблица № 21  
(млн.руб.)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования
Капвложения в производственное развитие	Прибыль прошлых лет	3,77
	Амортизация	54,5
	НДС к возмещению	5,69
Итого:		63,96

Структура капиталовложений по направлениям :

Таблица 22  
(млн. руб.)

Наименование направлений	2014 год (финансирование, с НДС)			2014 год (освоение, без НДС)		
	План	Факт	%	План	Факт	%
Техническое перевооружение и реконструкция	50,89	1,48	2,9	43,13	0,00	0,00
Машины и оборудование	5,30	3,91	73,8	4,49	3,96	88,2
Информационно-вычислительная техника	21,20	34,42	162,4	17,96	29,17	162,4
Прочее, в т.ч. программное обеспечение	37,77	24,15	63,9	33,05	26,49	80,2
<b>Итого:</b>	<b>115,16</b>	<b>63,96</b>	<b>55,5</b>	<b>98,63</b>	<b>59,62</b>	<b>60,5</b>

Инвестиционная программа 2014 года выполнена на 60,5% в части освоения и на 55,5% в части финансирования. В том числе:

- инвестиции по «ТПИР» составили 2,9% от плана финансирования;
- по направлению «Машины и оборудование» процент выполнения по освоению составил 88,2% и 73,8% по финансированию;
- по «Информационно-вычислительной технике» план перевыполнен на 62,4%;

- прочее, в т.ч. программное обеспечение - выполнено на 80,2% по освоению и на 63,9% по финансированию.

Основная причина значительного отклонения от плана – недостаточный уровень ликвидности в течение года и неравномерность поступления денежных средств.

## Раздел 6. Инновации

### 6.1. Инновации

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

В деятельности Общества присутствует инновационная составляющая. При ведении проектно-изыскательской деятельности появляются новые технические решения, которые потенциально могут быть использованы на проектируемых и строящихся объектах.

В целях развития и поддержания инновационных процессов Обществом в 2014 году осуществлялись следующие мероприятия:

1. Получен патент на новое техническое решение об использовании коаксиальной пары вертикальных труб, позволяющее за счёт эффекта конвекции отбирать избыточное тепло, получаемое при гидратации цемента и отводить его в атмосферу. Предлагаемая полезная модель направлена на решение задачи повышения трещиностойкости блоков бетонирования массивных бетонных сооружений со снижением материальных и трудовых затрат.

2. Получен патент на новое техническое решение по снижению материальных и трудовых затрат на строительство ограждающих конструкций за счет исключения необходимости цементации зоны сопряжения противодиффузионного элемента из буросекущих свай и заглубления его в скальное основание. Решение внедрено на перемычке Нижне-Бурейской ГЭС.

3. Получено решение от Федеральной службы по интеллектуальной собственности (РОСПАТЕНТ) о выдаче патента на полезную модель новой конструкции грунтовой плотины, включающей противодиффузионное устройство, образованное диафрагмой, выполненной из буросекущих свай, отличающееся тем, что в центральной части тела плотины выполненной из песчаного грунта, буросекущие сваи установлены в один ярус по высоте плотины. Данное решение планируется внедрить на Нижне-Бурейской ГЭС.

4. Разработана база данных предназначенная для систематизации и визуального представления информации, полученной в результате мониторинга составляющих окружающей среды, проводимого в зоне влияния гидроэнергетического объекта. БД основана на результатах инженерно – экологических изысканий и оперирует данными, отражающими состояние многих компонентов окружающей среды (животного и растительного мира, ихтиофауны, качества воды, загрязнённости почвенного покрова и атмосферного воздуха, физических факторов риска и др.), а также данными о расположении в зоне исследования особо охраняемых природных территорий (ООПТ) - заказников, заповедников и т.п.

5. Разработано новое решение о создании для борьбы с наводнениями на Нижне-Бурейском гидроузле резервной противопаводковой емкости ( в пределах полезной емкости водохранилища) для снижения сбросных максимальных расходов воды с целью защиты от затопления ниже расположенных земель и населенных пунктов.

6. В целях борьбы с наводнениями на территории Дальнего Востока в соответствии с приказом ОАО «РусГидро» от 03.10.2013г № 953 «О выполнении поручений Президента Российской Федерации» от 27 августа 2013г № ПР-2192 п.5 а «Разработать и утвердить: программу строительства новых гидроэнергетических объектов на притоках реки Амур в целях регулирования водосброса в паводковые периоды» ОАО «Ленгидропроект» была разработана «Программа строительства новых гидроэнергетических объектов на притоках реки Амур». Для борьбы с наводнениями рекомендовано создание четырех первоочередных гидроузлов комплексного назначения с размещением противопаводковой емкости в водохранилище гидроузла.

7. На Нижне-Бурейской ГЭС предусмотрено внедрение ряда инновационных решений:

7.1. Применение технологии безрельсовой перекачки трансформаторов с использование мирового опыта, что позволит сократить СМР. Применение не заглублённых маслованн позволит

выполнить гидроизоляцию и утепление перекрытия электропомещений по ровной плите, исключая многочисленные выступы, и исключая протечки над электрооборудованием.

7.2. С учётом аварии на Саяно-Шушенской ГЭС помещение оперативного персонала имеет непосредственный выход наружу (на мост НБ) что гарантировано позволит персоналу выполнить необходимые действия по эвакуации.

7.3. Кровля шатра машзала и монтажной площадки запроектирована с учётом возможности очистки от снега механизированным способом (снегоуборочная машина типа культиватор) с отбросом снега на 25 м как на мост НБ, так и в сторону гребня. Покрытие – железобетонная стяжка исключая повреждение наплавляемого гидроизоляционного покрытия.

7.4. Увеличена площадь и строительный объём монтажной площадки для возможности параллельной сборки двух агрегатов.

7.5. Пути эвакуации в глухих частях плотины имеют естественное освещение (ранее не применялось).

7.6. Применён энергоэффективный лифт с функцией перевозки пожарных подразделений (ППП) без машинного помещения (БМП). Решение сократило высоту павильона на гребне с 2-х до 1-го этажа.

8. На Гоцатлинской ГЭС принята уникальная схема размещение здания КРУЭ над трансформаторами, что позволило организовать кратчайшие связи и сократить площадь застройки.

9. В 2014 году в ОАО «Ленгидропроект» были утверждены локальные нормативные документы, регламентирующие инновационную деятельность Общества:

9.1. Политика ОАО «Ленгидропроект» в области инноваций (утв. 15.08.2014);

9.2. Цели ОАО «Ленгидропроект» в области инноваций на 2015-2017 гг.;

9.3. Положение о патентовании результатов интеллектуальной деятельности ОАО «Ленгидропроект».

10. Создан и ведется Единый реестр результатов интеллектуальной деятельности ОАО «Ленгидропроект» для унификации и автоматизации основных процессов управления объектами интеллектуальной собственности Общества на всех этапах их жизненного цикла.

11. Работники ОАО «Ленгидропроект» прошли обучение работе с программным комплексом MIKE FLOOD. Комплекс используется в гидравлических расчетах режимов нижнего бьефа и водохранилища при прохождении паводков, ведении суточного и недельного регулирования на ГЭС, распространении волны прорыва в результате аварий на ГЭС. С 2014 года проходит внедрение комплекса MIKE FLOOD в проектную практику (Нижне-Бурейская ГЭС, Гоцатлинская ГЭС).

12. Проведена учеба специалистов ОАО «Ленгидропроект» в режиме онлайн - конференции сотрудниками «Техэксперт» по различным вопросам планируемых изменения нормативной базы и законодательства в 2015г.

К основным инновационным процессам при организации проектного производства Общества в 2014 году относятся также и мероприятия в области IT-технологий, а именно:

1. Развитие системы виртуализации, повышение уровня защиты информации за счет модернизации системы автоматического резервного копирования, а также, увеличение вычислительных мощностей серверного оборудования с проведенной модернизацией оборудования сети хранения данных, позволило повысить уровень доступности корпоративных данных.

2. Реализован очередной этап внедрения системы электронного документооборота, что позволило повысить прозрачность, управляемость и эффективность бизнес-процессов института.

# Приложение 1. Бухгалтерский отчет Общества за 2014 год

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2014 года

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

КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	20141231
по ОКПО	00113365
ИНН	7814159353/783450001
по ОКВЭД	74.20.13
по ОКПФ / ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Дата утверждения: **27.01.2015**  
 Дата отправки / принятия:

пояснения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2014	на 31 декабря 2013	на 31 декабря 2012
			г.	г.	г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
1.1	Основные средства	1150	258 501	290 400	269 374
	в том числе:				
1.2	Основные средства в организации	11501	258 501	274 487	198 104
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
1.4	Строительство объектов основных средств	11505	-	15 220	48 972
1.4	Приобретение объектов основных средств	11506	-	693	22 298
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	42 409	27 381	60 148
1.5	Прочие внеоборотные активы	1190	12 220	11 864	21 499
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>313 130</b>	<b>329 645</b>	<b>351 021</b>
	<b>II. Оборотные активы</b>				
2.1	Запасы	1210	2 397	2 031	3 393
	в том числе:				
	Материалы	12101	2 397	2 031	3 393
	Товары	12102	-	-	-
	Готовая продукция	12103	-	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12104	-	-	-
	Основное производство	12107	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
2.3	Дебиторская задолженность	1230	320 474	395 848	189 156
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	70 994	-	-
	в том числе:				
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12311	70 994	-	-
	Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	249 480	395 848	189 156
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12321	54 454	23 840	16 467
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12322	190 833	368 090	158 619
	Расчеты по налогам и сборам	12323	5	-	7 566
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12324	2 308	816	1 156
	Расчеты с подотчетными лицами	12325	34	560	67
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12326	6	21	14
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12328	1 840	2 520	5 276
	Финансовые вложения	1240	-	-	-
2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	485 422	264 040	228 406
	в том числе:				
	Касса организации	12501	20	5	32
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	4 815	37 553	27 595
	Валютные счета	12505	215	149	138
	Прочие специальные счета	12508	480 371	226 333	200 475
	Переводы в пути	12511	-	-	166
2.5	Прочие оборотные активы	1260	468 761	306 635	426 220

в том числе:				
Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601			-
НДС по авансам и переплатам	12604	28 707	22 204	18 632
Непредъявленная к оплате начисленная выручка	12605	419 565	278 074	395 357
Прочие активы	12606	20 489	6 357	12 231
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>1 277 053</b>	<b>968 554</b>	<b>847 175</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 590 183</b>	<b>1 298 199</b>	<b>1 198 196</b>

пояс нения	Наименование показателя	Код	на 31 декабря г. 2014	на 31 декабря г. 2013	на 31 декабря г. 2012
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	174	174	174
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.3	Резервный капитал	1360	9	9	9
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	-	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	9	9	9
12	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	724 820	678 630	599 803
	в том числе:				
	нераспределенная прибыль текущего года	13701	172 472	126 282	47 455
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>725 003</b>	<b>678 813</b>	<b>599 986</b>
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	72 230	47 131	67 010
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
4.2	Прочие обязательства	1440	73 665	-	-
	в том числе:				
	Долгосрочная кредиторская задолженность перед заказчиками по полученным авансам	14401	73 665	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>145 895</b>	<b>47 131</b>	<b>67 010</b>
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
4.1	Заемные средства	1510	-	-	-
4.2	Кредиторская задолженность	1520	592 544	482 999	420 941
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	235 818	242 891	247 695
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	199 834	145 576	122 159
	Расчеты по налогам и сборам	15203	155 268	92 997	47 916
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	16	-	164
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	33	129	3
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	594	549	133
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	982	857	2 871
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
4.3	Оценочные обязательства	1540	63 080	46 838	49 950
	Прочие обязательства	1550	63 661	42 418	60 309
	в том числе:				
	НДС с авансов выданных	15501	-	-	-
	НДС с непредъявленной к оплате выручки	15502	63 661	42 418	60 309
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1600</b>	<b>719 285</b>	<b>572 255</b>	<b>531 200</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 590 183</b>	<b>1 298 199</b>	<b>1 198 186</b>

Директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер

27.01.2015



Е.В. Афанасьева

Д.Б. Никонова

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
за 2014 год

Организация **ОАО "Ленгидропроект"**  
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование**  
Организационно-правовая форма форма собственности

**ОАО** частная

Единица измер: тыс. руб.

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС

по ОКЕИ

К О Д Ы
0710002
201411231
00113385
7814159353/783450001
74.20.13
4716
384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
6	Выручка	2110	2 024 116	1 480 192
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21101	2 024 116	1 480 192
7	Себестоимость продаж	2120	(1 341 944)	(945 733)
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21201	(1 341 944)	(945 733)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	682 172	534 459
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	21001	682 172	534 459
	Коммерческие расходы	2210	-	-
8	Управленческие расходы	2220	(427 486)	(383 017)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	254 706	151 442
	в том числе:			
	по выполнению работ по инженерно-техническому проектированию	22001	254 706	151 442
	доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	проценты к получению	2320	5 302	2 822
	проценты к уплате	2330	(106)	(2 028)
9	Прочие доходы	2340	14 374	32 408
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	485	134
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23402	31	1
	Доходы по активам, переданным в пользование	23403	3 014	2 894
	Доходы в виде восстановления резервов	23404	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23405	-	110
	Прибыль прошлых лет	23406	61	28 527
	Возмещение убытков к получению	23407	1 416	178
	Курсовые разницы	23408	88	384
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23409	9 009	-
	Прочие внереализационные доходы	23410	270	178
10	Прочие расходы	2350	(49 289)	(18 882)
	в том числе:			
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23501	(13)	(192)
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23503	(1)	(7)
	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	(78)	(89)
	Отчисление в оценочные резервы	23507	-	(540)
	Расходы на услуги банков	23508	(4 535)	(1 849)
	Прочие операционные расходы	23509	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23510	(528)	(496)
	Убыток прошлых лет	23511	(15 917)	(218)
	Курсовые разницы	23512	(11)	(26)

	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23513	(513)	(203)
	Прочие внереализационные расходы	23514	(8 184)	(1 220)
	расходы на социальные мероприятия	23515	(19 509)	(14 042)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	224 966	165 561
11	Текущий налог на прибыль	2410	(41 305)	(20 684)
	в т. ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	6 244	6 166
11	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(25 099)	19 879
11	Изменение отложенных налоговых активов	2450	15 028	(32 767)
	Прочее	2460	(1 138)	(5 706)
	в том числе: Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	(1 138)	
	Прочие	24603		(5 706)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	172 472	126 282
Пояснения	Наименование показателя	Код	за 2014 г.	за 2013 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	172 472	126 282
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,99	0,72
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер

27.01.2015



Е.В. Афанасьева

Д.Б. Никонова

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
за 2014 г.

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

	К О Д Ы
Форма по ОКУД	710003
Дата (год, месяц, число)	2014/12/31
по ОКПО	113365
ИНН	7814159353/783450001
по ОКВЭД	74.20.13
по ОКФС/О	47/16
по ОКЕИ	384

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2012 года	3100	174			9	599 803	599 986
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	126 282	126 282
В том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	126 282	126 282
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	-	-	-	-	(47 455)	(47 455)
В том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшения номинала акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшения количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(47 455)	(47 455)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	174	-	-	9	678 630	678 813
За 2014г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	172 472	172 472
В том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	172 472	172 472
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	-	-	-	-	(126 282)	(126 282)
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшения номинала акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшения количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(126 282)	(126 282)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X

Валютина капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	174	-	-	9	724 820	725 003
---	------	-----	---	---	---	---------	---------

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

Наименование показателя	код	На 31 декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
дополнительный капитал					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	код	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	725003	678813	599986

Директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер

27.01.2015



*Handwritten signature*

Е.В. Афанасьева

Д.Б. Никонова

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за 2014 г.

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

КОДЫ	
Форма по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	2014/12/31
по ОКПО	00113365
ИНН	7814159353/783450001
по ОКВЭД	74.20.13
по ОКФС /ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

наименование показателя	код	За 2014 г.	За 2013 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	4110	2 143 359	1 404 959
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 090 551	1 390 919
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти,	4112	3 767	1 970
прочие поступления	4119	49 040	12 071
<b>Платежи - всего</b>	4120	(1 755 297)	(1 257 138)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы,	4121	(904 426)	(614 850)
в связи с оплатой труда работников	4122	(675 757)	(518 298)
процентов по долговым обязательствам	4123	(106)	(2 028)
налога на прибыль организаций	4124	(16 283)	(5 368)
прочие платежи	4129	(158 724)	(116 594)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	4100	388 062	147 821
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	4210	485	141
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	485	141
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
<b>Платежи - всего</b>	4220	(40 883)	(64 873)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(40 883)	(64 873)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	4200	(40 398)	(64 732)

<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	-	90 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		90 000
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(126 282)	(137 455)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(126 282)	(47 455)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		(90 000)
прочие платежи	4329		
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(126 282)</b>	<b>(47 455)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>221 382</b>	<b>35 634</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>264 040</b>	<b>228 406</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>485 422</b>	<b>264 040</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	15	15

Директор по экономике и финансам

Главный бухгалтер

27.01.2015



Е.В. Афанасьева

Д.Б. Никонова



## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Открытого акционерного общества  
«Ленгидропроект»

### Аудируемое лицо

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

Государственный регистрационный номер: 1077763382597.

Юридический адрес: 197227, Санкт-Петербург, Испытателей пр., 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.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Член Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАА). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10402019302.



A member of Kreston International

A global network of independent member firm



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Ленгидропроект», состоящей из бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2014г., отчета об изменениях капитала за 2014г. и отчета о движении денежных средств за январь-декабрь 2014г., пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 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.



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 организации ОАО «Ленгидропроект» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.

«10» марта 2015г.

Генеральный директор  
ЗАО «Аудиторская Компания  
Институт Проблем Предпринимательства»:



Мочуловская  
Наталья Юрьевна  
(Квалификационный аттестат аудитора  
№02-000164 от 09.04.2012г., ОРН 20002010196)



A member of Kreston International

A global network of independent accounting firms



4

Общему собранию акционеров  
ОАО «Ленгидропроект»

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

г. Москва

«30» марта 2015 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Ленгидропроект» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 03.03.2015 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ленгидропроект» (далее также - Общество) за период с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.

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

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

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

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2014 год не содержит существенных искажений.

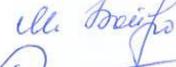
В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

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

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

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 30.03.2015 № 3.

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

  
Ажимов О.Е.  
  
Багдасарян Г.А.  
  
Басов А.Б.  
  
Бойко М.П.  
  
Рейх П.А.

#### Приложение 4. Сделки Общества

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

## Приложение 5.

### 1. Состав Совета директоров ОАО «Ленгидропроект» в 2013-2014 корпоративном году:

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 24.05.2013 (протокол от 24.05.2013 № 771пр).

#### Председатель Совета директоров:

##### **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	Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления
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	-
Наименование должности по основному месту работы	-
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 Департамента по управлению персоналом и организационному развитию
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

##### **Васильев Александр Викторович**

Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее
Место работы	-
Наименование должности по основному месту работы	-
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества	0%

**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](mailto:office@lhp.ru)  
Адрес страницы в сети Интернет: [www.lhp.rushydro.ru](http://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, членом 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](mailto:mail@ipp.spb.ru)  
Адрес страницы в сети Интернет: [www.ipp.spb.ru](http://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