



РусГидро
Ленинградская ГАЭС

"УТВЕРЖДЕН"
решением Совета директоров
ОАО «Ленинградская ГАЭС»
Протокол № 11 от 6 мая 2014 года

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего собрания акционеров
ОАО «Ленинградская ГАЭС»
Протокол № 852пр/1 от 6 июня 2014 года

Годовой отчет Открытого акционерного общества «Ленинградская ГАЭС» по результатам работы за 2013 год

Генеральный директор
ОАО "Ленинградская ГАЭС"
"___" _____ 2014 г.

С.Н. Савченков

Главный бухгалтер
ОАО "Ленинградская ГАЭС"
"___" _____ 2014 г.

И.В. Хасина

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ОАО "ЛЕНИНГРАДСКАЯ ГАЗС"	3
---	---

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	4
-----------------------------------	---

1.1. О компании	4
1.2. Группа РусГидро	4
1.3. Стратегические цели	5
1.4. Управление рисками	5
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества	7
1.6. Основные достижения в 2013 году	8
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	8

РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	9
--	---

2.1. Работа органов управления и контроля	9
2.2. Уставный капитал	13
2.3. Структура акционерного капитала	13
2.4. Компания на рынке ценных бумаг	13
2.5. Корпоративное управление ДЗО	14
2.6. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях	14

РАЗДЕЛ 3. ОСНОВНОЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	15
---	----

РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	17
-------------------------------------	----

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.	17
4.2. Финансовая отчетность Общества за 2013 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.	17
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	20
4.4. Анализ дебиторской задолженности	22
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	22
4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	23

РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ	24
----------------------------	----

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	24
---	----

РАЗДЕЛ 6. ИННОВАЦИИ	27
---------------------------	----

6.1. Инновации	27
----------------------	----

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ЗА 2013 ГОД	29
--	----

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА	42
---	----

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	45
---	----

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА	46
-------------------------------------	----

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО "ЛЕНИНГРАДСКАЯ ГАЗС" В 2012-2013 КОРПОРАТИВНОМ ГОДУ	47
---	----

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ	49
--	----

Обращение к акционерам ОАО "Ленинградская ГАЭС"

Уважаемые акционеры!

ОАО «Ленинградская ГАЭС» - единственное ДЗО, входящее в холдинг, которое капитализирует как разработки инновационных экологически чистых технологий производства электроэнергии на базе ВИЭ, так и практический опыт эксплуатации новейшего оборудования электростанций, использующих ВИЭ.

ОАО «Ленинградская ГАЭС» является 100-процентным ДЗО ОАО «РусГидро».

В течение года Обществом были успешно реализованы следующие ключевые задачи:

- В полном объеме завершены строительно-монтажные и пусконаладочные работы по подстанции 110/10-10 кВ за счет средств от возврата авансового платежа по договору с ОАО «ВО Технопромэкспорт»;
- Заключен договор на выполнение работы «Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 1. Адаптация конструкции действующих и строящихся ГАЭС ОАО "РусГидро" для внедрения технологии асинхронизированных двигателей-генераторов (АСДГ) на Ленинградской ГАЭС»;
- В полном объеме разработан проект приостановки (консервации) строительства Ленинградской ГАЭС;
- Проведен технологический и ценовой аудит проектной документации Ленинградской ГАЭС.

В течение 2013 года было проведено 11 заседаний Совета директоров ОАО «Ленинградская ГАЭС» в форме заочного голосования, на которых регулярно рассматривались отчеты о выполнении утвержденных на 2013 год планов и программ, связанных с деятельностью Общества.

Вся работа Совета директоров была направлена на недопущение корпоративных конфликтов, обеспечение соблюдения установленных законодательством РФ и внутренними документами Общества корпоративных процедур.

Среди ключевых задач на 2014 год Общество выделяет для себя:

- Ввод в эксплуатацию подстанции 110/10-10кВ и двух одноцепных ВЛ 110 кВ для нужд строительства Ленинградской ГАЭС;
- В соответствии с поручением Минэнерго России подготовить необходимые обосновывающие материалы для принятия решения о создании эффективной финансовой модели для возобновления строительства Ленинградской ГАЭС
- Выполнение мероприятий по передаче активов Кислогубской ПЭС в состав одного из филиалов ОАО «РусГидро».

Председатель Совета директоров
ОАО "Ленинградская ГАЭС"



С.А. Шманенков

Генеральный директор
ОАО "Ленинградская ГАЭС"



С.Н. Савченков

Раздел 1. Развитие Общества

1.1.О компании

Краткая история.

Открытое акционерное общество «Ленинградская ГАЭС»¹ учреждено по решению учредителя — Открытого акционерного общества «Саратовская ГЭС» (распоряжение от 23 декабря 2005 г. №184р) в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральным Законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Открытое акционерное общество «Ленинградская ГАЭС» зарегистрировано Распоряжением Администрации Калининского района города Санкт-Петербурга от 29 декабря 2005 года. Свидетельство о регистрации: серия 78 № 005656846 от 29 декабря 2005 года.

В настоящее время ОАО «Ленинградская ГАЭС» является дочерним и зависимым Обществом ОАО «РусГидро», доля которого в уставном капитале Общества составляет 100%.

Основные виды деятельности.

Основная деятельность ОАО «Ленинградская ГАЭС» направлена на реализацию Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» по направлению проектирования новых энергетических объектов и долгосрочной стратегии расширенного использования Компанией новых возобновляемых источников энергии.

Общество осуществляет функции Заказчика по проекту Ленинградская ГАЭС.

Кроме этого, Общество проводит комплексные натурные испытания нового гидросилового и вспомогательного оборудования для приливных электростанций на базе экспериментальной Кислогубской ПЭС.

Место нахождения.

Место нахождения Общества: Российская Федерация, 187727, Ленинградская область, Лодейнопольский район, поселок Янега, ул. Пионерская, дом 4.

Почтовый адрес Общества: Российская Федерация, 121151, Москва, ул. Раевского, д.4.

1.2.Группа РусГидро

Общество входит в Группу ОАО "РусГидро".

ОАО "РусГидро" владеет 100%-ым пакетом обыкновенных именных акций Общества.

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

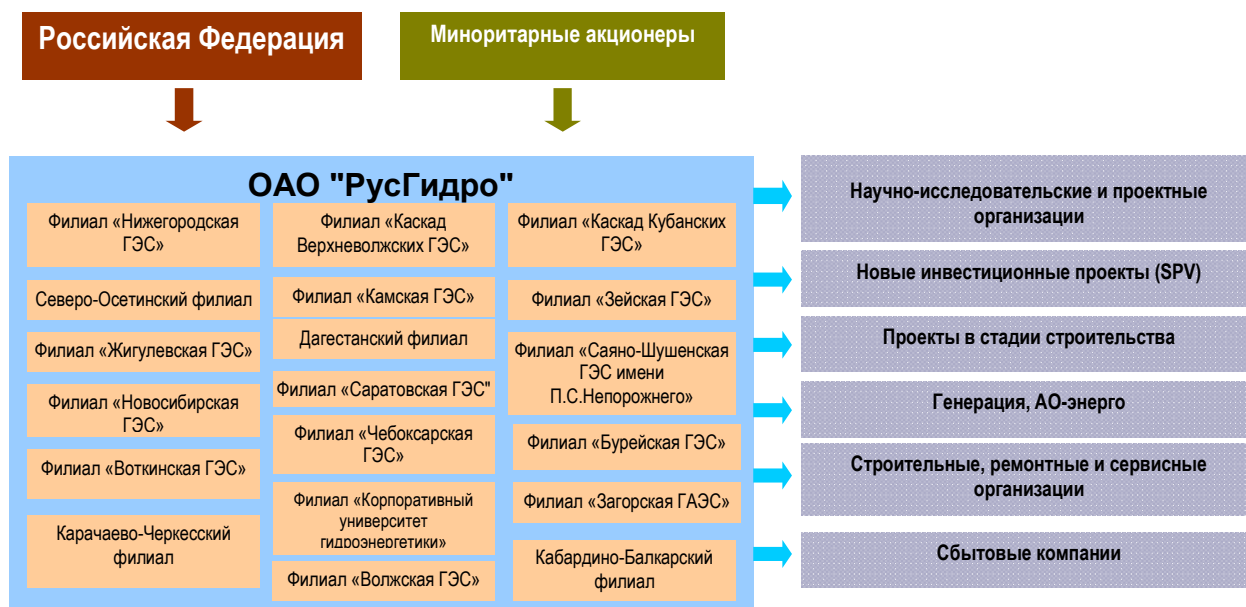
В 2007- 2008гг. осуществлялась консолидация ОАО "РусГидро" в единую Операционную компанию.

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

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

¹ Предыдущее наименование Общества – ОАО «Малая Мезенская ПЭС» (переименовано 29.10.2010 г., свидетельство серия 78 №007519972)

Структура Группы ОАО "РусГидро"



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» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

Стратегическими целями являются:

Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

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

Рост ценности ОАО «РусГидро» и его ДЗО и ВЗО.

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

Индивидуальные цели ОАО «Ленинградская ГАЭС».

ОАО «Ленинградская ГАЭС» стремится к максимизации своей ценности для государства, Ленинградской области и Лодейнопольского района Ленинградской области.

1.4. Управление рисками

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

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

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

Региональные риски

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в п. Янега Ленинградской области. Регион можно охарактеризовать как политически и экономически стабильный.

В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Общества, будут приниматься меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

Рыночные риски

Основным видом деятельности ОАО «Ленинградская ГАЭС» является осуществление функций Заказчика по Программе развития приливной энергетики и проекту Ленинградская ГАЭС.

Общество не занимается производством продукции или оказанием услуг, в связи с чем данный риск не актуален.

Риски изменения валютного курса

Доходы и расходы Общества не привязаны к курсу иностранных валют. Все расчеты осуществляются в российских рублях. В связи с этим подверженность финансового состояния Общества, ликвидности и результатов деятельности Общества изменению валютного курса отсутствует.

Риск ликвидности

Риск ликвидности Общества, связанный с возможными кассовыми разрывами, нивелируется следующими инструментами:

- Установление отсрочки платежа в условиях договоров поставки работ и услуг на уровне не ниже усредненного срока погашения задолженности дебиторами Общества;
- Планирование ежедневного платежного календаря (дат денежных поступлений и выплат);
- Создание резерва (неснижаемого остатка) денежных средств на счетах Общества;
- Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги Общества.

Действия Общества для уменьшения данных рисков:

- Создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- Оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;
- Устранение перекрестных закупок

Кредитные риски

Кредитные риски минимальны в связи с тем, что в качестве источников финансирования Общество использует заемные средства, привлеченные от ОАО «РусГидро» по договорам займа.

Правовые риски

Правовые риски, в частности, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов. Для их снижения в бухгалтерии Общества постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству.

Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества. Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную юридическую проверку и правовую оценку.

Экологические и социальные риски

Общество исходит из того, что решение экологических и социальных проблем является необходимым условием стратегического успеха, устойчивого роста и долгосрочной конкурентоспособности Общества.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на производственно-хозяйственную деятельность Общества. Конкурентоспособный уровень заработной платы и социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Недостаточность знаний, по сравнению с рыночными требованиями, существует и снимается системой аттестации персонала, обучением с отрывом или без отрыва от производства, проведением деловых совещаний и игр, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Экологические риски выражаются:

- в возможности протечек масла в акваторию Кислогубской ПЭС из гидросилового и вспомогательного оборудования ПЭС. В связи с тем, что при проектировании и строительстве сооружений Кислогубской ПЭС применялось высоконадежное оборудование, исключающее возможность протечек масла за пределы сооружений станции, этот риск может рассматриваться как незначительный;
- в нарушении лесной среды при проведении работ по лесосводке и лесочистке. В связи с тем, что при строительстве объектов Ленинградской ГАЭС в безусловном порядке исполняются требования природоохранного законодательства с применением в совокупности всех предусмотренных проектной документацией природоохранных мероприятий, этот риск может рассматриваться как незначительный.

Производственные риски

В части проекта Ленинградской ГАЭС рисков не выявлено. Это связано с тем, что проект строительства Ленинградской ГАЭС находится в стадии приостановки строительства (*работы на объекте не ведутся, материалы не поставляются проектирование не ведется*), риски связанные с приведением в ненадлежащее состояние построенных объектов снимаются мероприятиями по приостановке строительства и предусмотрены проектом приостановки строительства Ленинградской ГАЭС.

1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

Приоритетные задачи и перспективы развития Общества определяются в соответствии с положениями Стратегического плана ОАО «РусГидро» на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года, утвержденного Советом директоров ОАО «РусГидро» 29 ноября 2013 года (протокол № 190).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Повышение операционной эффективности;
- Повышение производительности труда;
- Повышение энергоэффективности;

Для решения приоритетных задач в 2013 г. была проведена сертификация Системы Менеджмента Качества при выполнении работ на предприятии на предмет соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011.

Приоритетные задачи на 2014 г.:

- Ввод в эксплуатацию подстанции 110/10-10кВ и двух одноцепных ВЛ 110 кВ для нужд строительства Ленинградской ГАЭС;
- В соответствии с поручением Минэнерго России подготовить необходимые обосновывающие материалы для принятия решения о создании эффективной финансовой модели для возобновления строительства Ленинградской ГАЭС;
- Организация эксплуатации всех построенных сооружений подготовительного периода строительства Ленинградской ГАЭС.

1.6. Основные достижения в 2013 году

Программа развития приливной энергетики	Продолжено выполнение испытаний опытных образцов оптимальных ортогональных турбин диаметром 2 метра и 5 метров на Кислогубской ПЭС.
Проект «Ленинградская ГАЭС»	В полном объеме завершены строительно-монтажные и пусконаладочные работы по подстанции 110/10-10 кВ за счет средств от возврата авансового платежа по договору с ОАО «ВО Технопромэкспорт»; Заключен договор на выполнение работы «Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 1. Адаптация конструкции действующих и строящихся ГАЭС ОАО "РусГидро" для внедрения технологии асинхронизированных двигателей-генераторов (АСДГ) на Ленинградской ГАЭС»; В полном объеме разработан проект приостановки (консервации) строительства Ленинградской ГАЭС.

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

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	-	-	-
Электрическая энергия	147 990	кВт ч	373,86
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	24 570	л	728,6
Топливо дизельное	10 294	кг	329,2
Мазут топочный	-	-	-
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое:	-	-	-

Раздел 2. Корпоративное управление

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

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

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

2.1. Работа органов управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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

Общее собрание акционеров

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

Основные решения Общего собрания акционеров

В течение 2013 года состоялось 1 Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 7 июня 2013 года, утвержден Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2012 финансового года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, Аудитор Общества, внесены изменения в Устав Общества.

Совет директоров

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

Порядок деятельности Совета директоров определяется Уставом, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества "Ленинградская ГАЗС", утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 01.06.2011 №612пр/1), а также действующим законодательством Российской Федерации.

В отчетном году Совет директоров Общества провел одиннадцать заседаний, на которых были утверждены внутренние документы, планы и отчеты, в частности:

- Квартальные планы Движения потоков наличности (ДПНСИ) Общества, а также отчеты об их исполнении;
- ДПНСИ Общества на 2013 год;
- Отчет об исполнении Бизнес-плана Общества за 2012 год;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2013 год;
- Программа страховой защиты Общества;

• Отчет Общества о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) за 2012 год;

- Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества.

В 2013 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (Протокол от 07.06.2013 № 774пр/4) в Совет директоров избраны:

Председатель Совета директоров

Шманенков Сергей Алексеевич	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный Директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Заместитель председателя Совета директоров

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Серебряков Алексей Викторович	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Советник заместителя Председателя Правления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Савченков Степан Николаевич	
Год рождения	1958
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «Ленинградская ГАЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по закупкам
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

В течение 2012-2013 гг. состав Совета директоров не менялся.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров ОАО "Ленинградская ГАЭС" (протокол №11 от 10.02.2011) является:

Савченков Степан Николаевич	
Год рождения	1958
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «Ленинградская ГАЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

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

В течение 2013 года, совокупный размер вознаграждений, выплаченных всем членам органов управления общества – членам Совета директоров и исполнительных органов общества – за осуществление ими соответствующих функций – составил 9 080 000 рублей.

Основными критериями, по которым определяется размер вознаграждения членам органов управления ОАО «Ленинградская ГАЭС», являются:

- Размер 1 (одной) ММТС рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров;
- Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%;
- Вознаграждения членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

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

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО "Ленинградская ГАЭС" Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами.

Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества "Ленинградская ГАЭС", утвержденным Общим собранием акционеров Общества (протокол от 1 июня 2011 № 612пр/1).

Состав Ревизионной комиссии

избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 07.06.2013 № 774пр/4:

Максимова Надежда Борисовна (Председатель)	
Год рождения	1955
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита
Басов Александр Борисович	
Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Департамента внутреннего аудита
Устинов Владимир Петрович	
Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита
Карцев Дмитрий Алексеевич	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Управления методологии внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля
Кравцов Алексей Юрьевич	
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Главный эксперт Управления инвестиционного аудита Департамента внутреннего аудита

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2013 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Ленинградская ГАЭС" вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (Протокол от 01.06.2011 № 612пр/1).

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2013 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 76 тыс. рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

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

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

2.2. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 уставный капитал ОАО "Ленинградская ГАЭС" составляет 1 555 385 075 (Один миллиард пятьсот пятьдесят пять миллионов триста восемьдесят пять тысяч семьдесят пять) рублей.

Таблица 1. Структура уставного капитала по категориям акций

Категория тип акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	1 555 385 075 шт.
Номинальная стоимость 1 акции	1,00 руб.
Общая номинальная стоимость	1 555 385 075 руб.

2.3. Структура акционерного капитала

100% акций ОАО "Ленинградская ГАЭС" принадлежит ОАО "РусГидро".

Таблица 2.

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2013г.	31.12.2013г.
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	100,0%	100,0%

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

Таблица 3.

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5% от УК	01.01.2013г.		31.12.2013г.	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

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

2.4. Компания на рынке ценных бумаг

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

2.5. Корпоративное управление ДЗО

Корпоративное управление в отношении ДЗО осуществляется в соответствии с Порядком взаимодействия ОАО "Ленинградская ГАЭС" с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ОАО "Ленинградская ГАЭС", утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 26.02.2009 №10).

В соответствии с п.27 ст. 12 Устава Общества Совет директоров ОАО "Ленинградская ГАЭС" определяет позицию Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО:

- О реорганизации, ликвидации ДЗО;
- Об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
- Об увеличении уставного капитала ДЗО;
- Об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- О внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО (утверждении устава в новой редакции);
- иные вопросы.

Дочерние и зависимые общества ОАО "Ленинградская ГАЭС"

Таблица 4.

Наименование ДЗО, место нахождения, адрес сайта в сети Интернет	Основной вид деятельности ДЗО	Доля Общества в уставном капитале (стоимость доли в номинальном выражении), % (руб.)	Доход Общества от участия в ДЗО, полученный в 2013 году	Единоличный исполнительный орган
Общество с ограниченной ответственностью «Инновационный центр приливной и волновой энергетики РусГидро». (ООО «ИЦПВЭ РусГидро»). Место нахождения: 184355, Мурманская область, Кольский район, пгт Мурмаши, ул. Цесарского, д. 2, офис 29	1.Научно-исследовательские разработки в области естественных и технических наук. 2.Научно-исследовательские разработки в области общественных и гуманитарных наук. 3.Научно-исследовательские разработки в области архитектуры, инженерно-технического проектирования, промышленности и строительства	99% (495000 рублей)	-	Генеральный директор Нурмагомедов Магомед Магомедович (с 31.12.2012)

2.6. Участие в некоммерческих / коммерческих организациях

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство «ЭнергоСтройАльянс»	Содействие развитию строительной отрасли и повышению качества и безопасности выполняемых работ

Раздел 3. Основной вид деятельности

Основная деятельность ОАО «Ленинградская ГАЭС» направлена на реализацию Инвестиционной программы ОАО «РусГидро» по направлению проектирования новых энергетических объектов и долгосрочной стратегии расширенного использования Компанией новых возобновляемых источников энергии.

Общество осуществляет функции Заказчика по проекту Ленинградская ГАЭС.

Кроме этого, Общество проводит комплексные натурные испытания нового гидросилового и вспомогательного оборудования для приливных электростанций на базе экспериментальной Кислогубской ПЭС.

Финансирование деятельности Общества в 2013 году осуществлялось за счет заемных средств, предоставленных ОАО «РусГидро» путем заключения договоров займа, а также за счет средств, полученных в счет оплаты дополнительного выпуска акций Общества.

Основным документом, посредством которого осуществляется планирование и контроль за деятельностью ОАО «Ленинградская ГАЭС», а также определяются основные направления расходования инвестиционных средств, являлись ДПНСИ (Движение потоков наличности субъекта инвестиций) Общества на 2013 год и квартальные ДПНСИ.

Решением Совета директоров Общества утверждались годовые и квартальные показатели ДПНСИ ОАО «Ленинградская ГАЭС» (по проекту Ленинградской ГАЭС, ПИР по проектам ПЭС), а также отчеты об их исполнении.

Перечень и целевые значения годовых КПЭ, установленных Обществу на 2013 год, утверждены Советом директоров (Протокол № 1 от 14.06.2013г.).

Для достижения целевых значений КПЭ в 2013 году Общество осуществляло следующие мероприятия:

- ✚ Своевременное согласование, объявление и подведение итогов по запланированным на 2013 год закупкам;
- ✚ Своевременная подготовка и утверждение внутренних документов, регламентирующих инвестиционную деятельность Общества (в том числе бизнес-планов, ДПНСИ, а также отчетов об их исполнении);
- ✚ Осуществление контроля за соблюдением правил техники безопасности при проведении работ на строительной площадке).

Таблица 5. Годовые ключевые показатели эффективности

Наименование показателя	Значение показателя		Выполнен/ Не выполнен
	План	Факт	
Выполнение годовой Инвестиционной программы ОАО «РусГидро»	100	100	Выполнен
Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции, %	10	18,23	Выполнен

Программа развития приливной энергетики

Кислогубская ПЭС

Продолжено выполнение испытаний опытных образцов оптимальных ортогональных турбин диаметром 2 метра и 5 метров на Кислогубской ПЭС.

Проект Ленинградская ГАЭС

В соответствии с приказом ОАО «РусГидро» и ОАО «УК ГидроОГК» №750/1п от 13.09.2010 «О реализации проекта Ленинградской ГАЭС» ОАО «Ленинградская ГАЭС» определено заказчиком-застройщиком по проекту строительства Ленинградской ГАЭС.

В полном объеме завершены строительно-монтажные и пусконаладочные работы по подстанции 110/10-10 кВ за счет средств от возврата авансового платежа по договору с ОАО «ВО Технопромэкспорт».

Заключен договор на выполнение работы «Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 1. Адаптация конструкции действующих и строящихся ГАЭС ОАО "РусГидро" для внедрения технологии асинхронизированных двигателей-генераторов (АСДГ) на Ленинградской ГАЭС».

В полном объеме разработан проект приостановки (консервации) строительства Ленинградской ГАЭС.

Итоги работы Общества по основному виду деятельности подробно приведены в разделе 5 «Инвестиции».

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.

В связи с тем, что Общество не осуществляет производство и реализацию электроэнергии, а соответственно не имеет выручки от продаж, чистая прибыль Общества, как видно из таблицы 6, представляет собой сальдо прочих доходов и расходов, скорректированное на сумму отложенных активов и обязательств.

Таблица 6. Основные результаты деятельности Общества (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста, % (5/4)
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от реализации	-	-	-	-
	в том числе: на объектах ОАО "РусГидро"	-	-	-	-
	на внешнем рынке	-	-	-	-
2.	Себестоимость	-	-	-	-
3.	Прибыль / убыток от продаж	-	-	-	-
4.	Прочие доходы	20 709	45 613	81 213	178,05
5.	Прочие расходы	(2 913)	(3 525)	(439)	12,45
6.	Прибыль до налогообложения	17 796	42 088	80 774	191,92
7.	Текущий налог на прибыль и прочие аналогичные платежи	(3 524)	0	0	0
8.	Изменение отложенных налоговых обязательств	(197)	(21 350)	(21 539)	0
9.	Изменение отложенных налоговых активов	(358)	16 044	5 341	33,29
10.	Прочие	-	(1)	(25)	2 500,00
11.	Чистая прибыль	13 717	36 781	64 551	175,50

К прочим доходам Общества относятся проценты, полученные от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах, штрафы (пени, неустойки) к получению от поставщиков за нарушение договорных обязательств, прочие доходы.

Прочие расходы Общества представляют собой расходы на оплату услуг банка за обслуживание расчетных счетов в кредитных учреждениях, стоимость выбывших материально-производственных запасов с баланса Обществ, расходы от списания дебиторской задолженности.

Прочие доходы по итогам 2013 года составили 81 213 тыс. руб., что выше показателя 2012 года на 35 600 тыс. руб. или на 78,05%. Прочие расходы составили 439 тыс. рублей, что ниже показателя 2012 года на 3 086 тыс. руб.

По итогам 2013 года Обществом получена чистая прибыль в размере 64 551 тыс. руб., что выше показателя за 2013 г. на 27 770 тыс. руб. или на 75,50 %.

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

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период представлена в Приложении № 1.

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

Таблица 7. Аналитический баланс Общества за 2013 год (тыс. руб.)

Аналитический баланс ОАО "Ленинградская ГАЗС" за 2013 год, тыс. руб.				
Показатели	На 31.12.2012	На 31.12.2013	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Активы				
<i>I. Внеоборотные активы</i>				
Нематериальные активы	459	393	-66	-14,38%
Основные средства	37 828	40 772	2 944	7,78%
Вложения во внеоборотные активы	4 723 057	5 448 626	725 569	15,36%
Долгосрочные финансовые вложения	495	495	0	0,00%
Отложенные налоговые активы	16 056	21 397	5 341	33,26%
Прочие внеоборотные активы	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	4 777 895	5 511 683	733 788	15,36%
<i>II. Оборотные активы</i>				
Запасы	2 657	4 012	1 355	51,00%
НДС по приобретенным ценностям	2	0	-2	-100,00%
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	-	-	-
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	984 731	208 237	-776 494	-78,85%
Краткосрочные финансовые вложения	169 304	485 120	315 816	186,54%
Денежные средства	5 736	30 120	24 384	425,10%
Прочие оборотные активы	408	470	62	15,20%
ИТОГО по разделу II	1 162 838	727 959	611 121	523,05%
БАЛАНС	5 940 733	6 239 642	298 909	5,03%
Пассивы				
<i>III. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	1 555 385	1 555 385	0	0,00%
Добавочный капитал	134 553	134 553	0	0,00%
Резервный капитал	1 319	3 158	1 839	139,42%
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	5 230	40 172	34 942	668,11%
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	36 781	64 551	27 770	75,50%
Итого по разделу III	1 733 268	1 797 819	64 551	3,72%
<i>IV. Долгосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	25 171	46 710	21 539	85,57%
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	-	-
ИТОГО по разделу IV	25 171	46 710	21 539	85,57%
<i>V. Краткосрочные обязательства</i>				
Займы и кредиты	4 033 023	0	-4 033 023	-100,00%
Кредиторская задолженность	141 688	4 383 328	4 241 640	2993,65%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Доходы будущих периодов	-	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	7 583	11 785	4 202	55,41%
ИТОГО по разделу V	4 182 294	4 395 113	212 819	5,09%
БАЛАНС	5 940 733	6 239 642	298 909	5,03%

За отчетный период в активе баланса наблюдался значительный рост по статьям: "Вложения во внеоборотные активы" - на 15,36% или на 725 569 тыс. руб., «Отложенные налоговые активы» - на 33,26 % или 5 341 тыс. руб., «Запасы» - на 51,00% (1 355 тыс. руб.). Существенно увеличились статьи «Краткосрочные финансовые вложения» - на 315 816 тыс. руб. (увеличение на 186,54%) и «Денежные средства» - на 24 384 тыс. руб. (увеличение на 425,10%).

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, снизилась на 776 494 тыс. руб., что составило 78,85% от величины дебиторской задолженности на начало отчетного года. Также произошло снижение по статьям: «Нематериальные активы» - на 14,38% или 66 тыс. руб., «НДС по приобретенным ценностям» - на 100,00% (2 тыс. руб.).

Временно свободные денежные средства Общества в размере 485 120 тыс. руб. были размещены на депозитные счета в кредитных учреждениях.

Активы Общества увеличились по сравнению с величиной на начало отчетного года на **5,03%** или на **298 909** тыс. руб. Основное влияние на изменение величины активов Общества оказало увеличение по статьям «Вложения во внеоборотные активы» на 725 569 тыс. руб. (15,36%) и «Краткосрочные финансовые вложения» на 315 816 тыс. руб. (186,54%), а также значительное снижение по статье «Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев» на 776 494 тыс. руб. (78,85%).

В пассиве баланса наблюдался рост по статьям «Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет» и «Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года», суммарное увеличение по данным статьям, относительно величины на начало отчетного года, составило 62 712 тыс. руб. или 149,28%. «Отложенные налоговые обязательства» увеличились на 21 539 тыс. руб. (85,57%). В течение 2013 года наибольший рост наблюдается по статье «Краткосрочная кредиторская задолженность»: увеличение произошло на 4 241 640 тыс. руб. (что составило 2 993,65% от величины данного показателя по состоянию на 31.12.2012). В составе кредиторской задолженности наибольшую долю занимает задолженность Общества перед ОАО «РусГидро» по оплате дополнительного выпуска ценных бумаг, которая на 31.12.2013 составляет 4 202 324 тысяч рублей.

По состоянию на 31.12.2013 Общество полностью погасило задолженность по полученным ранее заемным средствам, уменьшение по статье «Займы и кредиты» составило 4 033 023 тыс. руб. (на 100 %).

По Решению Общего Годового собрания акционеров (Протокол от 07.06.2013 №774пр) в 2013 году дивиденды по результатам 2012 года не выплачивались, отчисления в резервный капитал Общества от прибыли 2012 года составили 1 839 тыс. руб.

Большая часть активов Общества 88,33% приходится на Раздел I. Внеоборотные активы.

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

Таблица 8.

Расчет стоимости чистых активов ОАО "Ленинградская ГАЭС", тыс. руб.		
Показатель	31.12.2012	31.12.2013
АКТИВЫ		
1. Нематериальные активы	459	393
2. Основные средства	37 828	40 772
3. Незавершенное строительство	4 501 782	5 447 763
4. Оборудование к установке	221 275	863
5. Доходные вложения в материальные ценности	-	-
6. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	169 799	485 615
7. Прочие внеоборотные активы	16 056	21 397

8. Запасы	2 657	4 012
9. НДС по приобретенным ценностям	2	0
10. Дебиторская задолженность	984 731	208 237
11. Денежные средства	5 736	30 120
12. Прочие оборотные активы	408	470
13. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма п.п.1-11)	5 940 733	6 239 642
ПАССИВЫ		
14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-	-
15. Прочие долгосрочные обязательства	25 171	46 710
<i>в т.ч. Отложенные налоговые обязательства</i>	25 171	46 710
16. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	4 033 023	0
17. Кредиторская задолженность	141 688	4 383 328
18. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-
19. Резервы предстоящих расходов	7 583	11 785
20. Прочие краткосрочные обязательства	-	-
21. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма п.п.13-19)	4 207 465	4 441 823
22. Стоимость чистых активов (разность п.13-п.21)	1 733 268	1 797 819

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили **1 797 819** тыс. руб. Таким образом, за 2013 год данный показатель увеличился на **64 551** тыс. руб.

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

ОАО «Ленинградская ГАЭС» осуществляет функции заказчика строительства и не осуществляет производство и реализацию продукции (электроэнергии). В связи с этим выручка у Общества отсутствует, расчет показателей доходности и эффективности операционной деятельности, управления операционной задолженностью невозможен.

Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 9.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	0,49	0,28	0,17	61
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,04	0,12	300

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 к текущим обязательствам и характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, финансовый коэффициент, равный отношению наиболее ликвидных активов (денежных средств и краткосрочных финансовых вложений) к краткосрочным обязательствам (текущим пассивам). Показывает возможность компании погасить текущую задолженность исключительно имеющимися в наличии денежными средствами или их эквивалентами на определенный момент времени.

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.

Операционная деятельность в Обществе не осуществляется, поэтому коэффициент Бивера не рассчитывается.

Показатели структуры капитала

Таблица 10.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3) %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,36	0,29	0,29	100
Соотношение заемного и собственного капитала	1,79	2,41	2,44	101

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

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

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости не могут дать объективную оценку деятельности Общества, так как для осуществления своей деятельности Общество использует заемные средства, привлекаемые путем выпуска собственных векселей, а также в рамках договоров займа.

Показатели доходности капитала

Таблица 11.

Показатели	2011г.	2012г.	2013г.	Темп роста, (4/3), %
1	2	3	4	5
ROA, %	0,4	0,7	1,7	242,9
ROE, %	0,8	2,4	5,9	245,8

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.

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

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 12. (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста % (5/4)
1	2	3	4	5	6
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	-	-	-	-
1.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
1.2.	векселя к получению	-	-	-	-
1.3.	задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-	-	-
1.4.	авансы выданные	-	-	-	-
1.5.	прочие дебиторы	-	-	-	-
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	1 254 988	984 731	208 237	21,1
2.1.	покупатели и заказчики	-	-	-	-
2.2.	векселя к получению	-	-	-	-
2.3.	задолженность дочерних и завис. обществ	-	-	-	-
2.4.	задолженность участников по взносам в уставной капитал	-	-	-	-
2.5.	авансы выданные	996 937	829 845	155 624	18,8
2.6.	прочие дебиторы	258 051	154 886	52 613	34,0

По состоянию на 31.12.2013 г. дебиторская задолженность до 12 мес. составляет 208 237 тыс. руб.

По сравнению с 2012 годом краткосрочная дебиторская задолженность сократилась на 776 494 тыс. руб., как за счет статьи «авансы выданные» (сокращение на 674 221 тыс. руб.), так и по статье «прочие дебиторы» (сокращение на 102 273 тыс. руб.).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 13 (тыс. руб.).

№ п/п	Наименование показателя	2011г. Факт	2012г. Факт	2013г. Факт	Темп роста % (5/4)
1	2	3	4	5	6
1.	Займы и кредиты	2 520 045	4 033 023	0	0
2.	Кредиторская задолженность	513 027	141 688	4 383 328	3 093,65
2.1.	поставщики и подрядчики,	511 761	141 026	179 557	127,32
2.1.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-	-	-
2.4.	задолженность по оплате труда перед персоналом	11	0	1 219	-
2.5.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	-	-	-	-
2.6.	по налогам и сборам	1 091	635	228	35,91
2.7.	авансы полученные	-	-	-	-
2.8.	прочие кредиторы	164	27	4 202 324	15 564 162,96
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	6 131	7 583	11 785	155,41
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

По состоянию на 31.12.2012 г. Задолженность по полученным займам и кредитам составила 4 033 023 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2013 указанная задолженность полностью погашена.

По состоянию на 31.12.2013 г. кредиторская задолженность составила 4 383 328 тыс. руб., что выше показателя по состоянию на 31.12.2012 на 4 241 640 тыс. руб. В составе кредиторской задолженности наибольшую долю занимает задолженность Общества перед ОАО «РусГидро» по оплате дополнительного выпуска ценных бумаг, которая на 31.12.2013 составляет 4 202 324 тыс. руб.

4.6. Распределение прибыли и дивидендная политика

Принципы дивидендной политики

Основным видом деятельности ОАО «Ленинградская ГАЭС» является осуществление функций Заказчика, что не предполагает получение прибыли, так как главная задача Общества – это освоение капитальных вложений в объемах выделенных инвестиционных средств.

Годовым Общим собрание акционеров Общества по результатам работы за 2012 год было принято решение не выплачивать дивиденды в 2013 году.

Совет директоров Общества 10 октября 2008 года утвердил Положение о дивидендной политике ОАО «Ленинградская ГАЭС».

Дивидендная политика Общества - это 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 система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Основными принципами дивидендной политики Общества являются:

- ✚ принцип единства выбранной системы критериев, применяемых в дивидендной политике в рамках определенного периода времени, характеризующийся постоянством подходов к вопросам дивидендной политики;
- ✚ принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат Общества в зависимости от значения основных, принятых существенными в соответствии с Положением, критериев;
- ✚ соблюдение интересов акционеров Общества;
- ✚ поддержание требуемого уровня финансового состояния, обеспечение перспектив развития Общества;
- ✚ повышение инвестиционной привлекательности Общества;
- ✚ принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат, которая проводится в соответствии с Положением по утвержденной методике и базируется на единой методологической основе, включая определенный набор критериев и влияющих факторов;
- ✚ принцип прозрачности (понятности) всех процедур Положения для акционеров и менеджеров Общества.

Таблица 14. Размер выплаченных ОАО «Ленинградская ГАЭС» дивидендов, тыс. руб. (общая сумма в год)

Дивиденды	2011г.	2012 г.	2013г.
Всего, в том числе:	1 670	0	0
на обыкновенные акции	1 670	0	0
на привилегированные акции	-	0	0

В 2013 году выплата дивидендов Обществом не осуществлялась.

Раздел 5. Инвестиции.

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Производственно-хозяйственная и инвестиционная деятельность ОАО «Ленинградская ГАЭС» направлена на реализацию Инвестиционной программы ОАО «РусГидро».

Основным видом деятельности Общества в 2013 году являлось выполнение функций заказчика по проекту Ленинградская ГАЭС. Общество осуществляло финансирование и содержание объектов ВИЭ.

Динамика капитальных вложений за прошедшие три года представлено в таблице 15.

Таблица 15. Динамика капитальных вложений

№	Наименование показателя	2011г.	2012г.	2013г.
		млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
1	Капвложения всего (без НДС) ¹	1 286,58	1 531,18	736,0
1.1.	в том числе: ТПИР	-	-	-
1.2.	Новое строительство	1 286,58	1 531,18	736,0
1.2.1	Ленинградская ГАЭС	1 192,73	1 488,95	698,6
1.2.2	Приливная энергетика	82,20	42,07	37,4
1.2.3	Ветроэнергетика	11,65	0,17	-
1.3.	Прочие вложения, в т.ч.:	-	-	-
1.3.1	Комплекс мероприятий по доведению оборудования Кислогубской ПЭС до оптимальных проектных характеристик	-	-	-
1.3.2	Выкуп проектной документации у ОАО "РусГидро"	-	-	-
1.4.	Непроизводственные фонды	-	-	-

Таблица 16. Источники финансирования инвестиционных программ в 2013 году (с НДС)

Инвестиционная программа	Источник финансирования	План объема финансирования, млн. рублей	Факт объема финансирования, млн. рублей
Проект Ленинградская ГАЭС	1. Прибыль с нерегулируемого сектора	268,78	268,78
	2. Неиспользованные средства на начало года	0,002	0,002
	3. Возврат НДС	232,77	227,77
	Итого	501,55	496,55
Программа развития Приливной энергетике»	1. Прибыль с нерегулируемого сектора	8,19	8,19
	2. Неиспользованные средства на начало года	0,85	0,85
	3. Возврат НДС	24,73	24,64
	Итого	33,77	33,68
Всего	-	535,32	530,23

¹ Указан объем капитальных вложений, сформированный на счете 08 «Незавершенное строительство» + счете 07 «Оборудование к установке» без учета введенных основных средств, а также стоимости списанного оборудования.

Финансирование по проекту Ленинградская ГАЭС на 2013 год планировалась в объеме 501,55 млн. руб. За отчетный период фактически было профинансировано 496,55 млн. руб. Отклонение составило 5,00 млн. руб. или 1,0 %.

Финансирование по проекту развития приливной энергетики на 2013 год планировалось в объеме 33,77 млн. руб. За отчетный период фактически было профинансировано 33,68 млн. руб. Отклонение составило 0,09 млн. руб. или 0,3%.

Таблица 17. Структура финансирования и капитальных вложений по направлениям за 2013 год

Проект	Наименование направления	Финансирование 2013 г.		Капитальные вложения 2013 г.	
		План ²	Факт	План ²	Факт
Проект Ленинградская ГАЭС	1. СМР	-9,66	7,02	162,88	178,25
	2. ПИР	27,94	27,68	156,03	155,76
	3. Оборудование	35,53	20,19	37,04	21,39
	4. Прочие	447,74	441,66	337,52	343,17
	Итого	501,55	496,55	694,08	698,57
Программа развития Приливной энергетики»	1. СМР	-	-	-	-
	2. ПИР	-	-	-	-
	3. Оборудование	-	-	-	-
	4. Прочие	33,77	33,68	36,84	37,42
	Итого	33,77	33,68	36,84	37,42
Всего	-	535,32	530,23	730,92	735,99

Показатели финансирования и освоения за 2013 год выполнены.

Инвестиционные планы на 2014 год и более долгосрочные планы

В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 24.09.2013 №640 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РусГидро» на 2014-2016 годы» финансирование Проекта Ленинградская ГАЭС в 2014 году планируется в объеме 300 млн. рублей. Приказом Минэнерго России предусмотрена приостановка строительства Ленинградской ГАЭС.

Финансирование программы приливной энергетики (Комплекс мероприятий по доведению параметров основного оборудования Кислогубской ПЭС до оптимальных проектных характеристик) в 2014 году будет осуществляться за счет средств, поступающих на расчетный счет Общества от размещения свободных денежных средств на депозитах, в объеме 29,5 млн. рублей.

Планируется выполнить следующие задачи:

По Ленинградской ГАЭС:

- ✚ Выполнение мероприятий по приостановке (консервации) строительства Ленинградской ГАЭС в соответствии с проектом приостановки строительства, разработанным ОАО «Ленгидропроект»;
- ✚ Организация оперативно-эксплуатационного обслуживания 2-х построенных одноцепных ВЛ 110 кВ и ПС 110/10/10 кВ для нужд строительства Ленинградской ГАЭС (предусмотрено проектом приостановки);
- ✚ Обеспечение сохранности построенных сооружений перевалочной базы и сооружений подготовительного этапа строительства Ленинградской ГАЭС;

² В соответствии с ДПНСИ на 2013 год

- ✚ Осуществление Обществом необходимых мероприятий в рамках исполнения роли функционального заказчика по договору, заключенному между ОАО «РусГидро» и ОАО «Ленгидропроект» на выполнение работы: «Разработка и испытание опытного образца асинхронизированного генератора ГЭС/ГАЭС с переменной частотой вращения. Этап 1. Адаптация конструкции действующих и строящихся ГАЭС ОАО «РусГидро» для внедрения технологии асинхронизированных двигателей-генераторов (АСДГ) на Ленинградской ГАЭС».

По приливной тематике:

- ✚ Совместно с профильными подразделениями ОАО «РусГидро» проработать вопрос о схеме передачи активов Кислогубской ПЭС, разработать план мероприятий, а также подготовить все необходимые документы для передачи активов Кислогубской ПЭС в состав одного из филиалов ОАО «РусГидро».

Раздел 6. Инновации.

6.1. Инновации

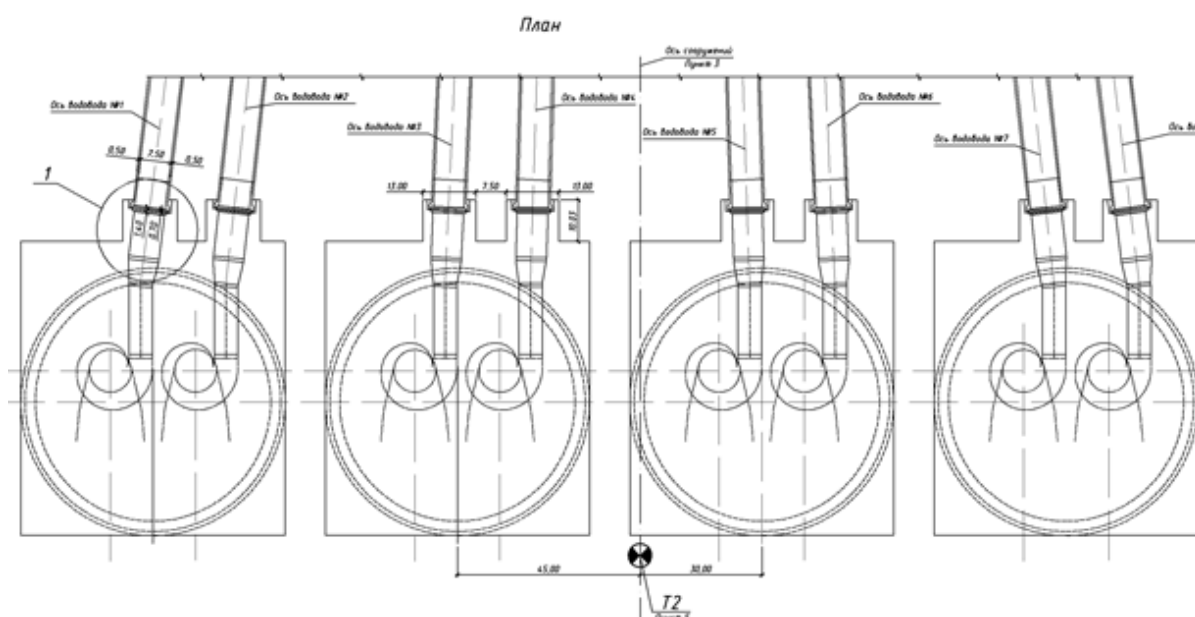
ОАО «Ленинградская ГАЭС», используя в производственной деятельности Общества современные и самые экологически чистые технологии, вносит вклад в реализацию Инновационного сценария развития России до 2020 года и Стратегии ОАО «РусГидро» на период до 2020 года и на перспективу до 2030 года.

По проекту Ленинградская ГАЭС при разработке проектной документации применялись новые технические решения:

1. В настоящее время в рамках Рабочей группы ОАО «РусГидро» по внедрению технологии асинхронизированных гидрогенераторов и двигателей-генераторов при реконструкции действующих и строительстве новых гидроэлектростанций ведутся работы по оценке возможности применения двигателей-генераторов данного типа для условий Ленинградской ГАЭС. Применение гидроагрегатов с переменной частотой вращения на ГАЭС даёт ряд станционных и системных эффектов, повышающих эффективность и надёжность работы основного оборудования, помимо этого ряд технических эффектов ведёт к прямой экономии затрат и получению дополнительной прибыли за счёт увеличения выработки электроэнергии асинхронизированных двигателей-генераторов. Данное решение помимо увеличения экономической привлекательности проектов ГАЭС позволит при реализации проекта Ленинградской ГАЭС использовать оборудование, соответствующее передовым тенденциям в области строительства ГАЭС, так как за рубежом в последние годы активно ведется внедрение технологии установки на ГАЭС гидроагрегатов, оборудованных асинхронизированными двигателями-генераторами (АСГД), позволяющими работать с переменной частотой вращения.

2. В соответствии с технической политикой ОАО «РусГидро» и передовым тенденциям на Ленинградской ГАЭС предусмотрено исполнение распределительного устройства в виде КРУЭ-330 кВ и КРУЭ-750 кВ для выдачи мощности в энергосистему. Применение данного оборудования даёт ряд станционных и системных эффектов, повышающих эффективность и надёжность работы основного оборудования, помимо этого ряд эксплуатационных преимуществ позволяет достичь прямой экономии затрат и получению дополнительной прибыли.

3. В рамках разработки проектной документации проработан вариант строительства здания станции в четырех сдвинутых шахтах с попарным расположением агрегатов. Данное проектное решение впервые применяется для строительства ГАЭС и позволяет значительно сократить объемы земляных работ при строительстве здания ГАЭС в сложных инженерно-геологических условиях на нескальных основаниях. (Рис. №1).



4. В рамках разработки проектной документации разработана принципиально новая конструкция водоводов, с разработкой совершенно новой конструкции засыпанных водоводов, принципиально новая конструкция компенсаторов между звеньями напорных водоводов, которые должны пройти испытания и принципиально новая конструкция компенсаторных секций по примыканию водовода к зданию водоприемника и к основному зданию ГАЭС, не требующая замены изношенных элементов как на ЗаГАЭС-1 и Кайшадорской ГАЭС. Данное решение помимо увеличения экономической привлекательности проектов ГАЭС даёт ряд станционных и эксплуатационных эффектов, повышающих эффективность и надёжность работы основного оборудования, помимо этого ведёт к прямой экономии затрат и получению дополнительной прибыли за счёт увеличения выработки электроэнергии.

Приложение 1. Бухгалтерский баланс за 2013 год

Бухгалтерский баланс		Коды		
на 31 декабря 2013 г.		0710001		
Форма по ОКУД		31	12	2013
Дата (число, месяц, год)		79720631		
Организация	Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЗС"	ИНН		
Идентификационный номер налогоплательщика		45.24.2		
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД		
Строительство гидротехнических сооружений		12247		
Организационно-правовая форма / форма собственности		16		
Открытые акционерные общества / Частная собственность		по ОКОПФ / ОКФС		
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЕИ		
Местонахождение (адрес)		384		
187727, Ленинградская обл, Лодейнопольский р-н, Янега п, Пионерская ул, дом № 4				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	393	459	533
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	393	459	533
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	5 489 398	4 760 885	3 235 913
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	40 772	37 828	20 753
	Оборудование к установке	11502	863	221 275	220 331
	Строительство объектов основных средств	11503	5 447 763	4 501 782	2 994 829
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	495	495	250
3.12	Отложенные налоговые активы	1180	21 397	16 056	11
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	5 511 683	4 777 895	3 236 707
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	4 012	2 657	1 771
	в том числе:				
	Материалы	12101	4 012	2 657	1 771
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	2	117
	в том числе:				
	НДС по приобретенным ОС	12201	-	-	82
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12202	-	2	35
3.6	Дебиторская задолженность	1230	208 237	984 731	1 254 988
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	155 624	829 485	996 937
	Расчеты по налогам и сборам	12302	41 634	149 080	242 573
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12303	324	548	143
	Расчеты с подотчетными лицами	12304	89	208	12
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12305	-	5	7
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12306	10 559	5 045	15 316
	Расчеты с персоналом по оплате труда	12307	7	-	-

			-	-	-
3.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	485 120	169 304	239 500
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	30 120	5 736	5 831
	в том числе:				
	Касса организации	12501	72	73	79
	Расчетные счета	12502	30 047	5 661	5 749
	Валютные счета	12503	1	2	2
3.8	Прочие оборотные активы	1260	470	408	597
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	12601	470	408	597
	Итого по разделу II	1200	727 959	1 162 838	1 502 804
	БАЛАНС	1600	6 239 642	5 940 733	4 739 511

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛИ РЕЗЕРВЫ				
3.9	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 555 385	1 555 385	1 555 385
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	134 553	134 553	134 553
	Резервный капитал	1360	3 158	1 319	633
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	2 472	633	633
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	686	686	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	104 723	42 011	5 916
	Итого по разделу III	1300	1 797 819	1 733 268	1 696 487
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
3.12	Отложенные налоговые обязательства	1420	46 710	25 171	3 821
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	46 710	25 171	3 821
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.10	Заемные средства	1510	-	4 033 023	2 520 045
	в том числе:				
	Краткосрочные займы	15101	-	3 925 352	2 519 093
	Проценты по краткосрочным займам	15102	-	107 671	952
3.11	Кредиторская задолженность	1520	4 383 328	141 688	513 027
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	179 557	141 026	511 761
	Расчеты по налогам и сборам	15202	228	635	1 091
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15203	-	-	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15204	1 219	-	11
	Расчеты с подотчетными лицами	15205	-	25	153
	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	4 202 324	2	11
			-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	11 785	7 583	6 131
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 395 113	4 182 294	3 039 203
	БАЛАНС	1700	6 239 642	5 940 733	4 739 511

Главный бухгалтер  И.В. Хасина

Руководитель  (подпись)

Савченков Степан
Николаевич
(расшифровка подписи)



23 января 2014 г.

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2013г.

Организация Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЗС"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Строительство гидротехнических сооружений
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытые акционерные общества / Частная собственность
Единица измерения: в тыс. рублей

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

Коды		
0710002		
31	12	2013
79720631		
7804328926		
45.24.2		
12247	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
	Выручка	2110	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	33 328	26 854
	Проценты к уплате	2330	-	-
3.14	Прочие доходы	2340	47 885	18 759
	в том числе:			
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23401	47 876	-
	Курсовые разницы	23402	1	-
	Доходы в виде списания кредиторской задолженности	23403	1	-
	Прочие	23404	7	-
3.14	Прочие расходы	2350	(439)	(3 525)
	в том числе:			
	Расходы на услуги банков	23501	(30)	(127)
	Курсовые разницы	23502	(1)	-
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23503	(14)	(2)
	Расходы в виде списания дебиторской задолженности	23504	(185)	-
	Прочие операционные расходы	23505	(209)	(200)
	Прочие внереализационные расходы	23506	-	(3 178)
	Убытки прошлых лет	23507	-	(18)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	80 774	42 088
3.12	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	48	(3 112)
3.12	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(21 539)	(21 350)
3.12	Изменение отложенных налоговых активов	2450	5 341	16 044
3.12	Прочее	2460	(25)	(1)
	в том числе:			
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства		(25)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	64 551	36 781

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
	СПРАВОЧНО			
	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	64 551	36 781
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Главный бухгалтер  И.В. Хасина

Руководитель


(подпись)

Савченко Степан
Николаевич
(расшифровка подписи)



23 января 2014 г.

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2013г.

Организация <u>Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЭС"</u>		Форма по ОКУД	Коды 0710003		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Вид экономической деятельности <u>Строительство гидротехнических сооружений</u>		по ОКПО	79720631		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытые акционерные общества</u> / <u>Частная собственность</u>		ИНН	7804328926		
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКВЭД	45.24.2		
		по ОКФС / ОКФС	12247	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 2011 г.	3100	1 555 385	-	134 553	633	5 916	1 696 487
<u>За 2012 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	36 781	36 781
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	36 781	36 781
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	686	(686)	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	1 555 385	-	134 553	1 319	42 011	1 733 268
<u>За 2013 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	64 551	64 551
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	64 551	64 551
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	1 839	(1 839)	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	1 555 385	-	134 553	3 158	104 723	1 797 819

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
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	-	-	-	-
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 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	1 797 819	1 733 268	1 696 487

Главный бухгалтер  И.В. Хасина

Руководитель  (подпись) Савченков Степан Николаевич (расшифровка подписи)

23 января 2014 г.



**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2013г.**

Организация Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЗС"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Строительство гидротехнических сооружений
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытые акционерные общества / Частная собственность
Единица измерения: в тыс. рублей

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

Коды		
0710004		
31	12	2013
79720631		
7804328926		
45.24.2		
12247		16
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	47 937	4 551
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	-	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
Налог на прибыль (возврат переплаты)	4114	48	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	4115	47 876	-
прочие поступления	4119	13	4 551
Платежи - всего	4120	(131)	(2 693)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-	-
в связи с оплатой труда работников	4122	-	-
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль	4124	-	(2 402)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(131)	(291)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	47 806	1 858
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 135 779	355 493
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций (долей участия) в других организациях	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	26 798	19 028
Возврат депозитов	4215	565 304	239 500
Косвенные налоги в составе платежей поставщиков и подрядчиков и уплата в бюджет	4216	158 045	96 965
	4217	-	-
прочие поступления	4219	385 632	-
Платежи - всего	4220	(1 436 172)	(1 763 705)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(345 901)	(1 594 156)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	(245)
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	-	-
Депозитные вложения	4225	(881 120)	(169 304)
Погашение процентов по долговым обязательствам (включенным в инвестиционный актив)	4226	(209 151)	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(300 393)	(1 408 212)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 766 239	1 406 259
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	30 190	1 406 259
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	2 736 049	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(2 489 268)	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 489 268)	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	276 971	1 406 259
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	24 384	(95)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	5 736	5 831
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	30 120	5 736
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Главный бухгалтер  И.В. Хасина

Руководитель


(подпись)

Савченков Степан
Николаевич

(расшифровка подписи)

23 января 2014 г.



РАСЧЕТ
оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	459	393
2. Основные средства	1150	4 760 885	5 489 398
3. Незавершенное строительство	1190	-	-
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	1170+1240	169 799	485 615
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1120+1130+1140+1180	16 056	21 397
7. Запасы	1210	2 657	4 012
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2	-
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	984 731	208 237
10. Денежные средства	1250	5 736	30 120
11. Прочие оборотные активы	1260	408	470
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		5 940 733	6 239 642
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1420+1450	25 171	46 710
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	4 033 023	-
16. Кредиторская задолженность	1520	141 688	4 383 328
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов <*>	15207	-	-
18. Резервы предстоящих расходов	1540	7 583	11 785
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		4 207 465	4 441 823
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		1 733 268	1 797 819
21. расчету (стр. 20))			

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательства приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Руководитель

Савченков Степан
Николаевич

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Хасина Ирина
Валерьяновна

(подпись)

(расшифровка подписи)

<*> Примечание: сумма по строке 17 "Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов" включена в строку 16 "Кредиторская задолженность". При суммировании данных раздела II в строке 20 значение строки 17 не учитывается.



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-030-03-14

Аktionерам ОАО "Ленинградская ГАЗС"

Сведения об аудиреуемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЗС"
Государственный регистрационный номер	1057813313315
Место нахождения	187727, Российская федерация, Ленинградская обл., Лодейнопольский р-н, п. Янега, ул. Пионерская, д.4

Сведения об аудире

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудире, членом которой является аудире	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудире" (ИПАР)
Номер в рсестре аудире и аудире-торских организаций саморегулируемой организации аудире	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Ленинградская ГАЭС", состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 г.;
 - отчета о финансовых результатах за 2013 год;
 - отчета об изменениях капитала за 2013 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2013 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации 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 провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. 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 аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Ленинградская ГАЭС" по состоянию на 31 декабря 2013 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию об увеличении сроков строительства первоочередных сооружений по объекту Ленинградской ГАЭС, раскрытую в разделе 3.19 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Заместитель генерального директора
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000017, ОРНЗ 29502000461)



В.Ю. Скобарев

19 марта 2014 г.

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

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

г. Москва

«24» марта 2014 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Ленинградская ГАЭС» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 22.01.2014 № 2) проведена Ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Ленинградская ГАЭС» (далее также - Общество) за период с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года.

Ревизионная проверка проводилась в период с 03.03.2014 по 07.03.2014.

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 2013 год не содержит существенных искажений.

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

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

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

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии ОАО «Ленинградская ГАЭС» от 24.03.2014 № 3.

Председатель Ревизионной комиссии
ОАО «Ленинградская ГАЭС»



Максимова Н.Б.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Ленинградская ГАЭС»



Карцев Д.А.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Ленинградская ГАЭС»



Басов А.Б.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «Ленинградская ГАЭС»



Устинов В.П.

Приложение 4. Сделки Общества

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

Приложение 5. Состав Совета директоров ОАО "Ленинградская ГАЭС" в 2012-2013 корпоративном году

Состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, протокол от 15.06.2012 № 695пр/1.

Председатель Совета директоров

Шманенков Сергей Алексеевич	
Год рождения	1948
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «УК ГидроОГК»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный Директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Заместитель председателя Совета директоров

Завалко Максим Валентинович	
Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Начальник Департамента корпоративного управления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Серебряков Алексей Викторович	
Год рождения	1975
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Советник заместителя Председателя Правления
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Савченков Степан Николаевич	
Год рождения	1958
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «Ленинградская ГАЭС»
Наименование должности по основному месту работы	Генеральный директор
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Янсон Сергей Юрьевич	
Год рождения	1970
Образование	Высшее
Место работы	ОАО «РусГидро»
Наименование должности по основному месту работы	Директор по закупкам
Доля в уставном капитале общества, %	0 (ноль)
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %	0 (ноль)

Приложение 6. Справочная информация для акционеров

Информация об Обществе

Полное фирменное наименование Общества:

Открытое акционерное общество "Ленинградская ГАЭС"

Предыдущее полное фирменное наименование Общества:

Открытое акционерное общество "Малая Мезенская ПЭС"

Сокращенное фирменное наименование Общества:

ОАО "Ленинградская ГАЭС"

Предыдущее сокращенное фирменное наименование Общества:

ОАО "Малая Мезенская ПЭС".

Место нахождения: Российская Федерация, 187727, Ленинградская область, Лодейнопольский район, поселок Янега, ул. Пионерская, дом 4.

Почтовый адрес: 121151, Российская Федерация, г. Москва, ул. Раевского, д. 4

Банковские реквизиты:

ИНН 7804328926

КПП 471101001

р/с 40702810300205789190

в ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК"

к/с 30101810900000000204

БИК 044525204

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 29 декабря 2005 г.

Основной государственный регистрационный номер: 1057813313315

Орган, осуществивший государственную регистрацию:

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу

Индивидуальный номер налогоплательщика: 7804328926

Контакты:

Тел./факс: (495) 710-46-98

Адрес страницы в сети Интернет: www.lengaes.rushydro.ru

Адрес электронной почты: savchenkovsn@gidrooqk.ru

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ЭНПИ Консалт»

Вид деятельности: аудиторская

Место нахождения: 115191, Россия, г. Москва, Духовской пер., д.14

Почтовый адрес: 117630, Москва, Старокалужское шоссе, 65

ИНН: 7737017200

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор:

Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 10302000041

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества от 03.12.2010 года № 8 утвержден регистратор Общества – ООО «Реестр-РН»

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Реестр - РН»

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

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

Тел.: (495) 411-79-11, Факс: (495) 411-83-12

Адрес электронной почты: www.reestrnn.ru

Лицензия № 10-000-1-00330, Дата выдачи: 16.12.2004 года, Срок действия: без ограничения

Орган, выдавший лицензию: ФСФР России

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг осуществляется указанным регистратором: 18.01.11.