

*«Утвержден»
решением Совета Директоров
_____ ФИО
Протокол № ____ от _____ 2006 года*

*«Утвержден»
решением Годового Общего
Собрания Акционеров
Протокол № ____ от _____ 2006 года*



*Российское акционерное общество энергетики и
электрификации РАО «ЕЭС России»*

ОАО «Управляющая компания ГидроОГК»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«Нижегородская ГЭС»

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ

за 2005 год

Пояснительная записка

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	Общие сведения	4
1.1.	Общие сведения	4
1.2.	Органы управления	4
1.3.	Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности и экологической работе	6
1.4.	Конкурентное окружение Общества и факторы риска	14
2	Учетная политика	16
2.1.	Основа составления	16
2.2.	Активы и обязательства в иностранной валюте	16
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	16
2.4.	Нематериальные активы	16
2.5.	Основные средства	16
2.6.	Инвестиции в акции	17
2.7.	Долговые обязательства	17
2.8.	Материально-производственные запасы	17
2.9.	Незавершенное производство	17
2.10.	Расходы будущих периодов	17
2.11.	Задолженность покупателей и заказчиков	17
2.12.	Признание дохода	18
2.13.	Резервный капитал	18
2.14.	Сравнительные данные	18
3	Раскрытие существенных показателей отчетности	19
3.1.	Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)	19
3.2.	Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)	19
3.3.	Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)	19
3.4.	Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)	20
3.5.	Задолженность покупателей и заказчиков (статья 230 и 240 Бухгалтерского баланса)	20
3.6.	Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)	21
3.7.	Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)	22
3.8.	Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)	22
3.9.	Акции Общества	22
3.10.	Государственная помощь	23
3.11.	Основные дочерние и зависимые общества	23
3.12.	Товарообменные (бартерные) операции	23
3.13.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности	24
3.14.	Прочие операционные доходы и расходы	24
3.15.	Прочие внереализационные доходы и расходы	25
3.16.	Налоги	25
3.17.	Результат чрезвычайных обстоятельств	25
3.18.	Прекращаемая деятельность	25
3.19.	Прибыль на акцию	25
3.20.	Аффилированные лица	27
3.21.	Информация по сегментам	29

3.22.	События после отчетной даты	29
3.23.	Условные обязательства	29
4	Справочная информация для акционеров.....	30
4.1.	Заключение аудитора Общества.....	30
4.2.	Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателей и оценщике (ах) Общества	30

1

Общие сведения

1.1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Нижегородская ГЭС» занимается производством электрической энергии, оказывает на оптовом рынке электроэнергии и мощности услуги системного характера. Основными потребителями являются крупные оптовые потребители рынка.

Общество создано 04 ноября 2003 года (Распоряжение № 112р ОАО РАО «ЕЭС России»), зарегистрировано 09 декабря 2003 года по адресу: Россия, Нижегородская область, Городецкий район, город Заволжье.

Зависимых обществ, представительств и филиалов Общество не имеет.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2005 года составила 113 человек (на 31 декабря 2004 года – 109 человек).

1.2. Органы управления

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров.
- Совет Директоров Общества.
- Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе не сформирован.

Таблица 1

Состав Совета Директоров ОАО «Нижегородская ГЭС», избранный на годовом Общем собрании акционеров 23 июня 2005 года

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Смирнова Юлия Всеволодовна	<i>Председатель совета директоров</i>	Начальник Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>
2	Кренева Надежда Анатольевна	<i>Член совета директоров</i>	Начальник Дирекции экономики и финансов Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>
3	Чудопалова Елена Маликовна	<i>Член совета директоров</i>	Главный эксперт Дирекции экономики и финансов Бизнес-единицы

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
			«Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>
4	Редькина Елена Львовна	<i>Член совета директоров</i>	Советник Управляющего директора Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России». <i>Акций Общества не имеет.</i>
5	Вислович Александр Иванович	<i>Член совета директоров</i>	Советник Дирекции проектов реформирования Бизнес-единицы «Гидрогенерация» <i>Акций Общества не имеет.</i>
6	Попов Виктор Николаевич	<i>Член совета директоров</i>	Заместитель Генерального директора ОАО «УК ГидроОГК» <i>Акций Общества не имеет.</i>
7.	Аханов Дмитрий Сергеевич	<i>Член совета директоров</i>	Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России» <i>Акций Общества не имеет.</i>

Независимых директоров в составе Совета директоров Общества нет. Комитетов Совета директоров Общества не имеется.

Таблица 2

**Состав Ревизионной Комиссии Общества», избранный на годовом
Общем собрании акционеров 23 июня 2005 года**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Место работы и занимаемая должность
1	Клешнина Наталья Викторовна	<i>Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Акций общества не имеет.</i>
2	Гатаулин Денис Владиславович	<i>Заместитель начальника Департамента корпоративной политики Бизнес-единицы «Гидрогенерация» Акций общества не имеет.</i>
3	Кузнецова Татьяна Григорьевна	<i>Главный бухгалтер ОАО «Волжская ГЭС» Акций общества не имеет.</i>

Генеральный директор Общества, исполняющий обязанности Генерального директора Общества, а равно управляющая организация (управляющий) несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

Функции единоличного исполнительного органа Общества на основании договора № 9/1 от 30.01.2004г. (в редакции от 25.11.05 г.) исполняет открытое акционерное общество ОАО «УК ГидроОГК». Генеральным директором компании является **Синюгин Вячеслав Юрьевич**.

Таблица 3

Период	Должности за последние 5 лет	Организация	Сфера деятельности
1999-2000	Начальник Департамента управления капиталом	ОАО РАО «ЕЭС России»	управленческая
2000-2001	Член Правления, начальник Департамента корпоративной стратегии	ОАО РАО «ЕЭС России»	управленческая
2001-2004	Заместитель Председателя Правления	ОАО РАО «ЕЭС России»	управленческая
2002-2005	Председатель Совета директоров	ОАО УК ВоГЭК»	управленческая
2003-2005	Председатель Совета директоров	ОАО «Саяно-Шушенская ГЭС им.П.С.Непорожнего»	управленческая
с января 2005	Председатель Правления	ОАО «ГидроОГК»	управленческая

1.3. Дополнительная информация о производственно-финансовой деятельности и экологической работе

Основные производственно-финансовые показатели приведены в таблице 4.

Таблица 4

Основные производственно-финансовые показатели

№ п/п	Показатель	Ед. измер.	2004	2005			Темп роста, %
				план	факт	%	
1. Производственные показатели							
1	Установленная мощность	МВт	520	520	520	100	-
2	Выработка электроэнергии	млн. кВт.ч.	2268	1783,6	1784	100	78,7
2. Энергосбытовая деятельность (без НДС)							
3	Поставка электроэнергии на ФОРЭМ	млн. руб.	253	264	264	100	100
4	Реализация электроэнергии	млн. руб.	396	574	576	100,3	145,5
5	Уровень реализации	%					
3. Регулирование тарифов							
6	Среднеотпускной тариф	коп/кВт.	13,1	33.07	33,11	100,1	0,04

		ч					
7	Себестоимость электроэнергии	коп/кВт. ч	12,9	20,1	19,4	96,5	150,4
8	Рентабельность электроэнергии	%	37,9				
4. Кадровая политика							
13	Среднесписочная численность персонала	чел	109	120	113	94,2	103,7
13.1.	в т.ч. ППП	чел	109	120	113	94,2	103,7
13.2.	Непромышленный персонал	чел	-	-	-	-	-
14	Среднемесячная заработная плата на одного работающего	руб./чел.	16557	16800	19411	115,54	117,2
5. Капитальные вложения							
15	Капитальные вложения, всего (с НДС)	тыс. руб.	49288	183664	181653	98,9	368,55
16	Остаток незавершенного строительства (без НДС)	тыс. руб.	48403	123717	149149	120,8	308,14
17	Ввод основных фондов (без НДС)	тыс. руб.	3843	80618	53343	66,2	1388

Общество имеет утвержденную долгосрочную инвестиционную программу технического перевооружения основного оборудования сроком до 2015 года, с выделением более подробного ее раздела на период до 2007 года. Все входящие в программу проекты имеют обоснование на экономическую эффективность, рассчитанную по стандартной методике обоснования проектов и с применением программных средств моделирования на оптимизацию Project-Expert.

Принятая программа является основой (наряду с управлением доходной частью) формирования бюджетов Общества – инвестиционного бюджета, мастер бюджета, бюджета обязательств и других.

Основные показатели бухгалтерского баланса Общества представлены в таблице 5.

Таблица 5

Основные показатели бухгалтерского баланса

№ п/п	Показатель	Ед. измерения	31.12.2004	31.12.2005	+/- (к 31.12.03)
1	Валюта баланса	млн. руб.	4779,8	4910,5	130,7
2	Чистые активы	млн. руб.	4707,1	4826,0	118,9
3	Дебиторская задолженность	млн. руб.	72,4	89,9	17,5
4	Кредиторская задолженность	млн. руб.	72,6	83,9	11,3
4.1.	в т.ч. долгосрочная	млн. руб.	-	-	-
5	Коэффициент текущей ликвидности	-	2,20	3,19	
6	Коэффициент автономии	-	0,98	0,98	

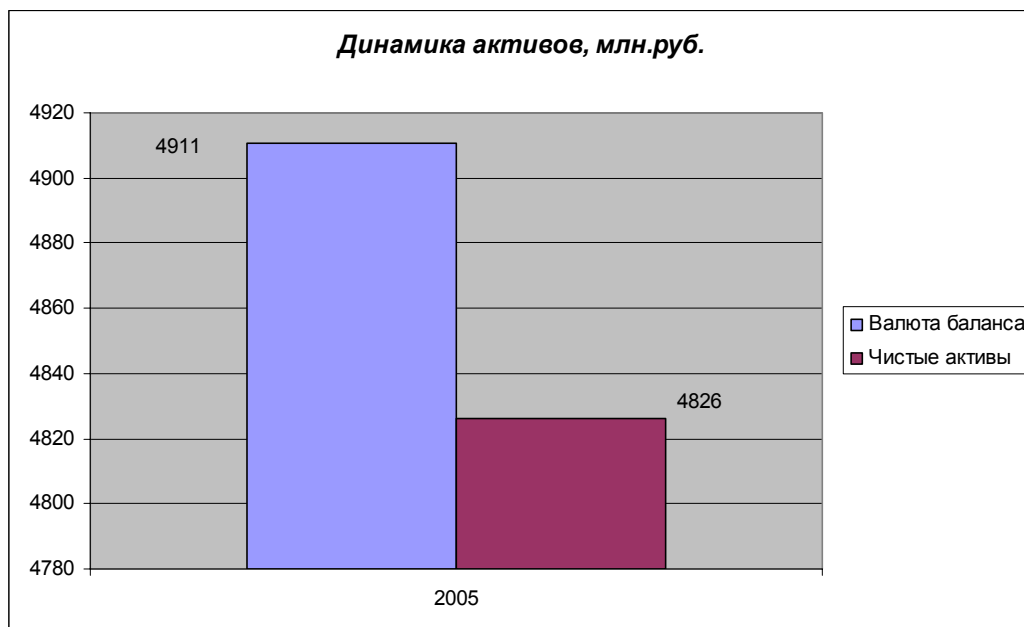
Финансовые результаты и анализ финансово-хозяйственной деятельности в 2005 г.

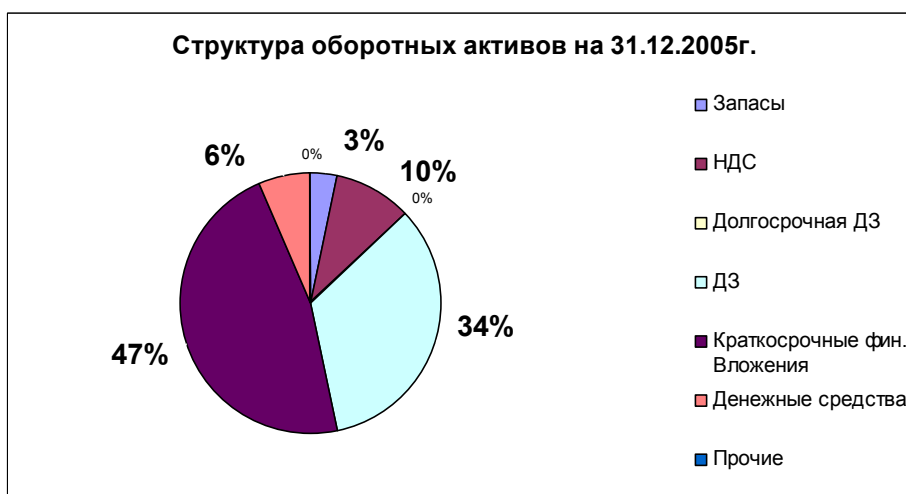
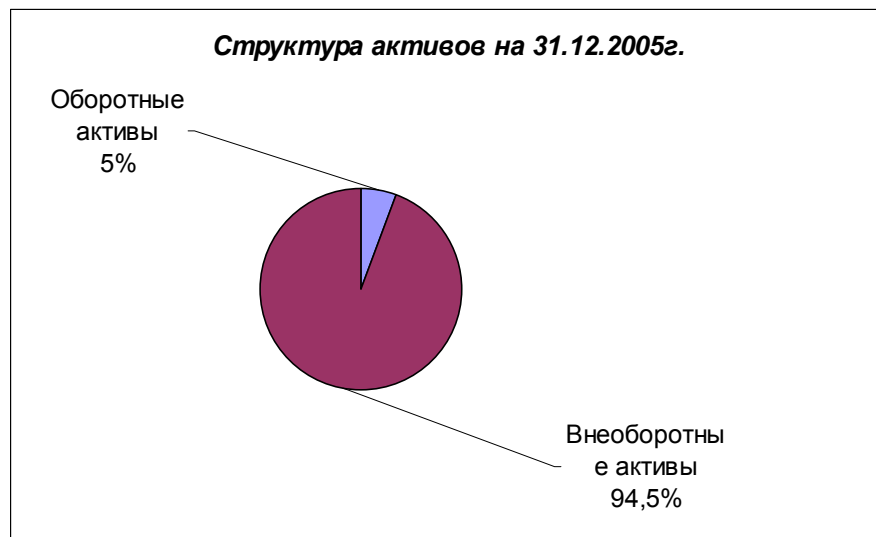
Финансово-хозяйственная деятельность Общества по итогам 2005 года характеризуется следующими выводами относительно основных финансовых показателей:

- валюта баланса Общества в сумме 4 910,5 млн. руб.;
- положение Общества финансово устойчиво, в связи с положительным финансовым результатом деятельности Общества;
- выручка от реализации – 577,3 млн. руб.;
- себестоимость – 338,1 млн. руб.;
- сумма нераспределенной прибыли по итогам 2005 года 118,9 млн. руб.;
- Общество имеет хорошую ликвидность и платежеспособность.

Управление активами Общества

Стоимость активов Общества на 31 декабря 2005 год составила 4910,5 млн. руб.
Стоимость чистых активов – 4826,0 млн. руб.





На долю дебиторской задолженности, НДС и запасов приходится 60% стоимости оборотных активов.

Значительную долю оборотных активов (35,6%) составляют краткосрочные финансовые вложения.

Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества

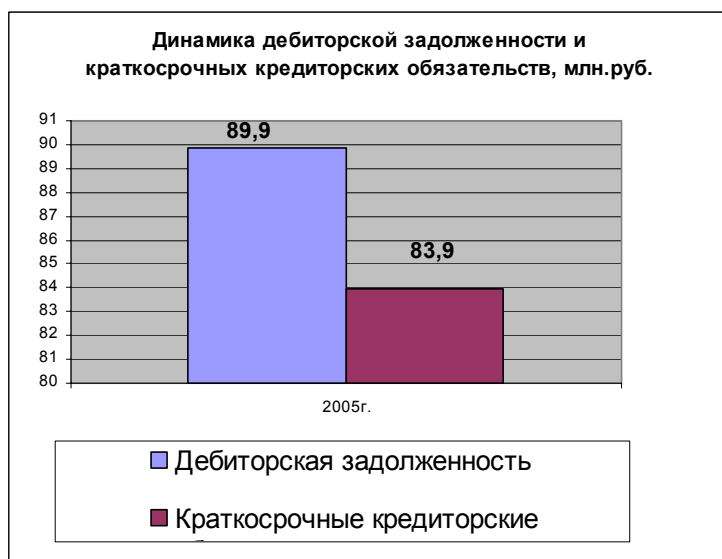
Платежеспособность и ликвидность Общества в 2005 году в целом улучшилась:

- значение коэффициента автономии в 2005 году - 0,98, что значительно выше рекомендуемого 0,8;
- коэффициент абсолютной ликвидности на конец 2005 года значительно выше среднего уровня и составляет 1,70;
- значение коэффициента срочной ликвидности – 2,77, что намного превышает рекомендуемое 1;
- коэффициент текущей ликвидности – 3,19, что превышает рекомендуемое значение 2.
- Дебиторская и кредиторская задолженности на 31.12.05 г. примерно равны между собой (дебиторская выше). Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ГЭС на конец 2005 года составляет 1,071.



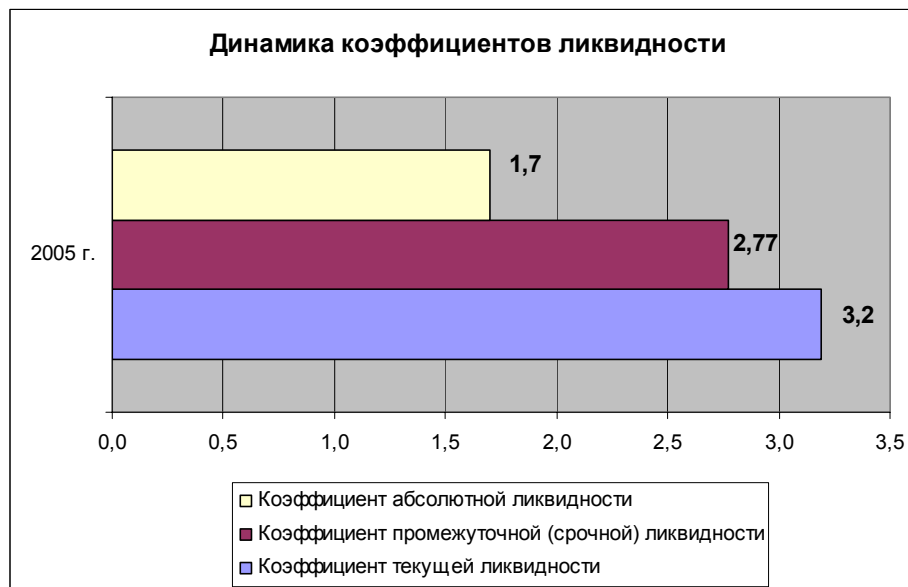
Доля собственного капитала в 2005 году составляет 98%..

На 31.12.2005 доля собственных оборотных активов Общества составляет 57% от общей стоимости оборотных активов, что является хорошим показателем.



Дебиторская задолженность Общества в 2005 году составляет 89,9 млн.руб. и состоит целиком из краткосрочных кредиторских обязательств*.

* Краткосрочные кредиторские обязательства – сумма краткосрочных кредитов и займов и кредиторской задолженности.



Финансовые результаты деятельности и показатели деловой активности

Основные финансовые результаты деятельности Общества представлены в таблице:

Основные финансовые показатели, млн. руб.

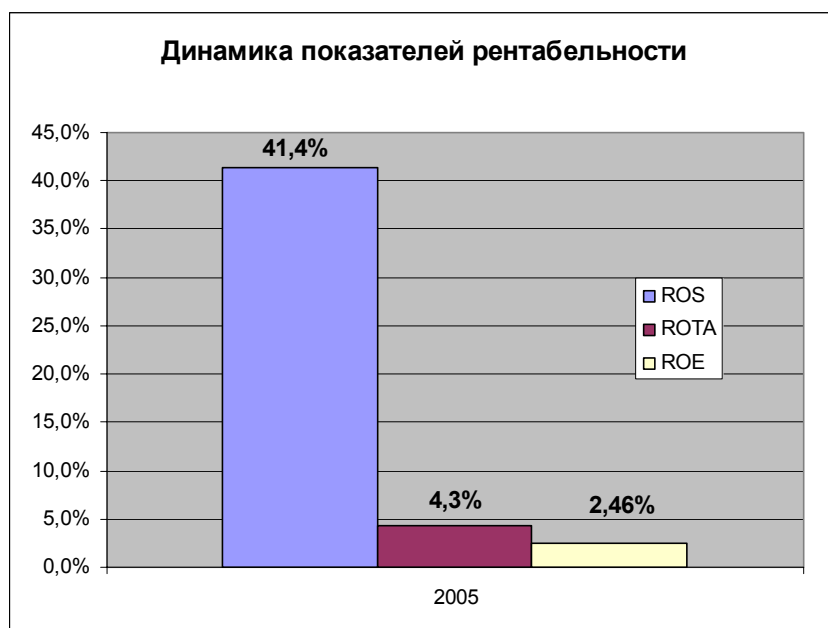
	2002	2004	2005	Темп роста, % (к 2004)
Выручка от реализации	-	397,11	577,32	145,38
Себестоимость	-	287,75	338,11	117,50
Прибыль от продаж	-	109,35	239,21	218,76
Операционные доходы и расходы	-	-89,89	-91,49	101,78
Внереализационные доходы и расходы	-	-3,90	7,40	189,74
Прибыль до налогообложения	-	15,57	155,12	996,27
Чистая прибыль	-	10,57	118,87	1124,60

2005 год Общество завершило с чистой прибылью в размере 118,87 млн. руб.

Из-за положительного финансового результата показатели рентабельности по итогам 2005 года – положительны. Данные по показателям рентабельности приведены на рисунке.

Показатели рентабельности:

1. ROS – Return On Sales – рентабельность продаж;
2. ROTA – Return On Total Assets – чистая рентабельность активов;
3. ROE – Return On Equity – чистая рентабельность собственного капитала



Природоохранная деятельность ОАО «Нижегородская ГЭС» проводилась на основании Закона РФ об охране окружающей среды и в соответствии с Планом природоохранных мероприятий по охране окружающей среды, который согласовывается и контролируется Комитетом природных ресурсов по Нижегородской области.

Своевременно производилась оплата платежей за загрязнение окружающей природной среды. План природоохранных мероприятий на 2005 г. выполнен в полном объеме. В течение 2005 года в адрес ОАО «Нижегородская ГЭС», со стороны контролирующих организаций, предписания об устранении нарушений в области охраны окружающей среды не выдавались, штрафные санкции не предъявлялись.

Аварий, в результате которых нанесен вред (ущерб) окружающей природной среде не было.

1.4. Конкурентное окружение Общества и факторы риска

ОАО «Нижегородская ГЭС» работает на регулируемый рынок электроэнергии и мощности (ФОРЭМ) по установленному диспетчерскому графику с утвержденным ФЭК тарифом, а также по средневзвешенному тарифу – на конкурентном секторе рынка ФОРЭМ. Поэтому ценовые колебания для нее незначительны и достаточно прогнозируемы в течение года.

Рынки электроэнергии в целом и конкурентный сектор рынка в частности являются растущими, что позволяет говорить о росте спроса на продукцию Общества.

Конкурентами Общества являются другие электростанции – тепловые и атомные, но в незначительной степени, т.к. Общество выполняет отличную от них задачу – обеспечивают общесистемный режим рынка. Более того, с предстоящим запуском рынка системных услуг Общество получит дополнительные преимущества.

Единственным существенным фактором риска для объема отпуска является водность года (объем паводка).

Риски законодательства могут быть существенными, следствием их влияния могут быть снижение уровня дивидендных выплат, сокращение инвестиционных программ (если выход на облигационный рынок не будет способным компенсировать рост налогов).

Инфляционные риски для Общества не существенны – они в целом контролируются и прогнозируются на уровне страны, валютные риски отсутствуют в виду отсутствия операций (закупок и продаж) в валюте.

Риски реформирования для Общества отсутствуют, поскольку:

- Общество вошло в 2005 году в состав Федеральной гидрогенерирующей компании (ГидроОГК) с контрольным пакетом собственности у государства. Это повысит финансовую и операционную устойчивость Общества;
- Создание ФГК не предполагает разделения активов, а исключительно их консолидацию;

- Прохождение подготовительного этапа за период 2002-2004 годы осуществлялось под управлением Управляющей компании «Волжский гидрогенерирующий каскад» (100% дочка РАО «ЕЭС России»), что обеспечило системный и эволюционный характер необходимых преобразований;
- Общество не будет участвовать в создаваемом рынке электроэнергии и мощности в качестве конкурентного участника, а будет обеспечивать его надежность, выполняя общесистемные функции, получая за это гарантированную оплату.

Технические и социальные риски находятся на уровне среднеотраслевых и минимизируются через наличие долгосрочной инвестиционной программы до 2015 года и социальной политикой Общества. По всем штатным позициям конкурсное замещение всегда проходит при наличии не менее 3-х соискателей.

2

Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества в отчетности приведены в оценке по фактическим затратам на их приобретение и сооружение, за исключением имущества, полученного в качестве вклада в уставный капитал.

2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.4. Нематериальные активы

Объектов нематериальных активов, соответствующих классификации ПБУ 14/2000, на балансе общества не имеется.

2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств начислена линейным способом, исходя из нормы амортизации, рассчитанной на основе срока полезного использования.

По объектам жилищного фонда амортизация не начислялась. Износ начислен по итогам года с отнесением на забалансовый счет 010.

Доходы и расходы от выбытия основных средств, а также от списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов, Кредиты для финансирования приобретения (сооружения) объектов основных средств не привлекались.

2.6. Инвестиции в акции

Инвестиций в акции не производилось.

2.7. Долговые обязательства

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости приобретения. Разница между стоимостью приобретения и номинальной стоимостью ценных бумаг включается равномерно по мере начисления причитающихся по ним доходов в течение срока их обращения в прочие доходы и расходы.

2.8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2005 году по средним ценам.

Стоимость малоценных и быстроизнашивающихся предметов погашается путем начисления амортизации в размере 100 % при передаче их со склада в эксплуатацию.

2.9. Незавершенное производство

В силу производственного процесса остатков незавершенного производства не имеется.

2.10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.11. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок).

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания ее таковой.

2.12. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетным документов. Отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения НДС по мере оплаты и поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, а так же по мере проведения зачетов.

В составе прочих доходов Общества признаны:

- 1. Доходы от реализации материально-производственных запасов*
- 2. Доходы от продажи ценных бумаг.*

2.13. Резервный капитал

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия потерь, которые хотя и не определены конкретно, но могут иметь место в хозяйственном обороте. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества.

2.14. Сравнительные данные

Сравнительные данные в связи с тем, что общество образовано в декабре 2003 года, приводятся за два года.

3

Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2005 года приведена в таблице 6.

Таблица 6

Стоимость основных средств по группам

(млн.руб)

№	Наименование группы	Восстановительная стоимость на 31.12.05г	Остаточная стоимость на 31.12.05г
1	Здания	188	180
2	Сооружения и передаточные устройства	3198	3075
3	Машины и оборудование	1347	1236
4	Транспортные и другие основные средства	3	2
5	Итого	4736	4494

Прирост основных средств произошел за счет ввода оборудования не требующего монтажа на сумму 3,9 млн. руб., ввода объектов строительства на сумму 7,8 млн. руб. Увеличение стоимости объектов в результате реконструкции составило 42 млн. рублей.

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

В течение года произведено затрат на 154 млн. руб., введено в эксплуатацию и списано затрат на 53 млн. руб., осталось в незавершенном строительстве затрат на 149 млн. руб.

К числу существенных объектов незавершенного строительства относятся:

- АИИС КУЭ и ТУЭ (затраты 19 млн. руб.)
- ОРУ 110 (затраты 16 млн. руб.)
- Система ГРНРМ (затраты 6 млн. руб.)
- Комплекс телемеханики (затраты 9 млн. руб.)

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества не имеет.

3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 9 млн. руб., 3,3 % от оборотных активов.

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статья 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является производство и реализация электроэнергии, цена (тариф) на которые определяется Федеральной службой по тарифам (ФСТ) и равновесной ценой на конкурентном секторе оптового рынка электроэнергии и мощности – для торгуемой на нем части электроэнергии Общества.

Нереальной к взысканию задолженности не имеется.

Долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2005 г. не имеется.

Таблица 7

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Покупатели и заказчики, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-
2	Векселя к получению, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-
3	Авансы выданные, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-
4	Прочие дебиторы, в т.ч. РБ Лизинг	-
5	Итого	-

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 приведена в таблице 8

Таблица 8

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Покупатели и заказчики, в т.ч. ЦДР ФОРЭМ ОАО «ЦФРЭ	56 51 5
2	Векселя к получению, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-

3	Авансы выданные, в т.ч. ОАО «УК ГидроОГК» ЗАО «Волга-СГЭМ»	18 11 2
4	Прочие дебиторы, в т.ч. РБ Лизинг	9 9
5	Итого	90

Общие сведения по дебиторской задолженности сведены в таблице 9

Таблица 9

Сводные данные по дебиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование	2004г	2005г	+/-
1	Всего дебиторская задолженность:			
	Статья 230	7		-7
	Статья 240	65	90	25
2	Итого	72	90	18
3	В том числе:			
	Покупатели и заказчики			
	Статья 231	-	-	
	Статья 241	23	56	33
4	Итого	23	56	33
5	Авансы выданные			
	Статья 234	-	-	-
	Статья 245	32	18	-14
6	Итого	32	18	-14
7	Прочие дебиторы			
	Статья 235	7		-7
	Статья 246	10	16	6
8	Итого	17	16	1

3.6. Прочие долгосрочные обязательства (статья 520 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочных обязательств не имеется.

Таблица 10

Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Долгосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	-
2	Поставщики и подрядчики, из них	-
3	Задолженность внебюджетным фондам, из них	-
4	Задолженность перед бюджетом, Из них	-
5	Итого	-

3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена текущая кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность по налогам и сборам и прочая задолженность.

Таблица 11

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности

(млн.руб)

№	Наименование группы	Сумма
1	Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.	
2	Поставщики и подрядчики (ст. 621), из них	60
	Гидроремонт-ВВК	2
	Трест Гидромонтаж	3
	ОАО Тяжмаш	26
	ЗАО «КРОК инкорпорейтед»	9
	ЗАО «Синетик»	5
	ООО «Компания Этна-Холдинг»	6
3	Задолженность внебюджетным фондам (ст. 625) из них	-
	Пенсионный фонд	-
	Фонд социального страхования	-
4	Задолженность по оплате труда (ст. 624)	2
5	Задолженность перед бюджетом (ст.626), из них	5
	федеральному бюджету	3
	бюджетам субъектов РФ	1
	местным бюджетам	1
6	Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (ст. 622+623+627)	-
7	Прочие кредиторы, всего (ст. 628)	17
	из них НДС в неоплаченной продукции	9
	Итого	84

3.8. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал образованного за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, эмиссионного дохода не имеется.

3.9. Акции Общества

По состоянию на 09.12.04 Уставный капитал общества Учредителем не был оплачен полностью. В соответствии с законом об «Акционерных обществах» на сумму задолженности по взносам в Уставный капитал на баланс общества в декабре 2004 года были приняты собственные акции на сумму 42 669 тыс. руб.

На внеочередном собрании акционеров ОАО «Нижегородская ГЭС» 11.01.1006 года принято решение об уменьшении Уставного капитала, который будет составлять 4 696 530 тыс. руб.

Таблица 12

Структура уставного капитала Общества

№	Вид акций	Количество штук	Номинальная стоимость (руб)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (руб)
1	Обыкновенные акции	4739199	1000	1000
2	Привилегированные акции	-	-	-
3	Итого	4739199	1000	1000

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 13.

Таблица 13

Структура акционерного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2005г.	31.12.2005г.
Физические лица	-	-
РАО «ЕЭС России»	100	1
ОАО ГидроОГК	-	99,09

3.10. Государственная помощь

Общество в отчетном году субвенции из федерального бюджета не получало.

3.11. Основные дочерние и зависимые общества

Дочерних и зависимых обществ Общество не имеет.

3.12. Товарообменные (бартерные) операции

В 2005 году продаж продукции Общества осуществленных на условиях товарообмена (бартера) не производилось.

Сведения о товарообменных операциях Общества

Наименование организации	2004г	2005г
Общее количество организаций, с которыми велись товарообменные операции	-	-
Выручка по таким операциям всего (млн.руб), в т.ч.:	-	-
С компанией А	-	-
С компанией Б	-	-
Выручка по товарообменным операциям – всего в % к общей выручке за отчетный период	-	-
Выручка по товарообменным операциям с аффилированными лицами – всего в % к общей выручке за отчетный период	-	-

3.13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по операционным и внереализационным доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Таблица 16

Сведения о выручке Общества

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г	Отклонение	
			сумма	%%
Выручка всего (стр. 010 формы №2)	397	577	180	145,3
В том числе от продажи				
Электроэнергии внутренним потребителям	396	575	179	145,2

3.14. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные доходы и расходы состоят из следующих групп:

Таблица 17

Прочие операционные доходы и расходы Общества

Наименование организации	2004г	2005г
Прочие операционные доходы	186	623
в том числе:		
доходы от реализации МПЗ	1	3
доходы от реализации ценных бумаг	184	620
Прочие операционные расходы	277	716
в том числе:		
от продажи ценных бумаг	184	617
налог на имущество	93	98

3.15. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп: *Таблица 18*

Прочие внереализационные доходы и расходы Общества

Наименование организации	2004г	2005г
Прочие внереализационные доходы	-	23
в том числе:		
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде	-	23
прочие		
Прочие внереализационные расходы	4	15
в том числе:		
выплаты в НПФЭ	1	1
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде	-	6
прочие	3	7

3.16. Налоги

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи по мере оплаты продукции (услуг). В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

Таблица 19

Основные налоговые обязательства Общества

Наименование организации	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения
Налог на прибыль	По начислению	По начислению
Налог на добавленную стоимость	По начислению	По оплате

3.17. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2005 году в Обществе чрезвычайные ситуации отсутствовали.

3.18. Прекращаемая деятельность

Фактов прекращения отдельных видов деятельности Общества в 2005 году не было.

3.19. Прибыль на акцию

Требование раскрывать информацию о прибыли (убытке) на акцию предусмотрено для акционерных обществ ПБУ 4/99 “Бухгалтерская отчетность организации” и Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 21 марта 2000 г. № 29н.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям. При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, выкупленные (приобретенные) им, вычитались.

Таблица 22

Прибыль на акцию Общества

Наименование организации	2004г	2005г
Базовая прибыль за отчетный год (млн.руб)	10,57	118,89
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)	4696,53	4696,53
Базовая прибыль на акцию (руб)	2,25	25,31

Разводненная прибыль на акцию отражает возможное снижение уровня базовой прибыли на акцию в следующих периодах. Общество имеет один вид потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом – конвертируемые облигации. Для расчета разводненной прибыли на акцию базовая прибыль скорректирована с учетом:

- возможного увеличения чистой прибыли за счет экономии на выплачиваемых процентах по облигациям,
- соответствующего уменьшения чистой прибыли за счет увеличения расходов по налогу на прибыль (проценты по конвертируемым облигациям уменьшают налогооблагаемую базу).

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении скорректировано с учетом возможной конвертации всех конвертируемых облигаций в обыкновенные акции. В 2004 г. чрезвычайные обстоятельства отсутствовали, поэтому соответствующие сравнительные данные о базовой прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств, и разводненной прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств не приводятся.

Таблица 23

Прибыль на акцию Общества

Наименование организации	2004г	2005г
Базовая прибыль, млн.руб	10,57	118,89
Корректировка на сумму расходов по уплате процентов (с учетом влияния на налоги), млн.руб		
Разводненная прибыль, млн.руб		
Средневзвешенное количество акций в обращении, тыс. акций	4696,53	4696,53
Корректировка на предполагаемую конвертацию конвертируемых облигаций в акции, тыс. акций		
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении с учетом разводнения, тыс. акций		
Разводненная прибыль на акцию, руб	-	-
Дополнительная информация о прибыли на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств	-	-

Наименование организации	2004г	2005г
Базовая прибыль, млн.руб		
Результат чрезвычайных обстоятельств, млн. руб		
Базовая прибыль на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств, млн. руб		
Разводненная прибыль на акцию до учета чрезвычайных обстоятельств, руб		

3.20. Аффилированные лица

Требование о раскрытии организациями информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах».

Головное общество

Общество контролируется акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания», которому принадлежит 99,09 % обыкновенных акций Общества.

Перечень аффилированных лиц на 31.12.2005 г., сведения о которых подлежат раскрытию в соответствии с законодательством о ценных бумагах

№ п/п	Полное наименование (ФИО) аффилированного лица	Место нахождения	Основание для признания аффилированным лицом	Дата наступления основания	Доля участия в уставном капитале, %
1	Аханов Дмитрий Сергеевич	г. Москва	Член Совета директоров	23.06.2005	-
2	Вислович Александр Иванович	г. Москва	Член Совета директоров	23.06.2005	-
3	Кренева Надежда Анатольевна	г. Москва	Член Совета директоров	23.06.2005	-
4	Попов Виктор Николаевич	г. Москва	Член Совета директоров	23.06.2005	-
5	Редькина Елена Львовна	г. Москва	Член Совета директоров	23.06.2005	-
6	Смирнова Юлия Всеволодовна	г. Москва	Член Совета директоров	23.06.2005	-
7	Чудопалова Елена Маликовна	г. Москва	Член Совета директоров	23.06.2005	-
8	Открытое акционерное общество «Управляющая компания ГидроОГК»	Россия, г. Нижний.Новгород	Единоличный исполнительный орган акционерного общества	01.02.2004	
9	Открытое акционерное общество «Федеральная гидроэнергетическая компания »	Россия, Красноярский край, г. Красноярск	Лицо, имеющее более 20% голосующих акций общества	28.01.2005	99,09%

Продажа продукции аффилированным лицам

В отчетном году Общество не продавало свою продукцию аффилированным лицам.

Таблица 24

Продажа продукции аффилированным лицам Общества

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г
Компании А		
Компании Б		
Итого	-	-

Закупки у аффилированным лиц

В отчетном году Обществу не закупало продукцию и услуги у аффилированных лиц.

Таблица 25

Закупки Общества у аффилированных лиц

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)		23
Итого	-	-

Таблица 26

Расчеты Общества с аффилированными лицами

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г
Дебиторская задолженность Общества		
ОАО «УК ГидроОГК»		11
Итого		11
Кредиторская задолженность Общества		
Итого	-	-

Займы, представленные аффилированными лицами

По состоянию на 31 декабря 2005 г. задолженности аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами не имеется.

Таблица 27

Займы Обществу, представленные аффилированными лицами

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г
Займы, представленные компанией А		
Задолженность на 01 января		
Возвращено в отчетном году		
Задолженность на 31 декабря	-	-

Займы, представленные аффилированным лицам

По состоянию на 31 декабря 2005 г. задолженности аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами не имеется.

Таблица 28

Займы Общества, представленные аффилированным лицам

(млн.руб)

Наименование организации	2004г	2005г
Задолженность на 01 января		
Получено		
Возвращено		
Задолженность на 31 декабря	-	-

Вознаграждения совету директоров и членам ревизионной комиссии.

В 2005 г. Общество выплатило членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии Общества вознаграждения на общую сумму 934 тыс. руб. Список членов Совета директоров и дирекции Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

3.21. Информация по сегментам

Общество не оказывает услуги – производство и реализацию – распределенные по операционным или географическим сегментам и относительно которых можно было бы выделить операционные и инвестиционные потоки денежных средств.

3.22. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества.

3.23. Условные обязательства

Общество не выступало поручителем за третьих лиц, не является ответчиком в арбитражных процессах, в том числе с налоговыми органами.

4

Справочная информация для акционеров

4.1. Заключение аудитора Общества

Аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности за 2005 год ОАО «Нижегородская ГЭС» в целях подтверждения ее достоверности проводилась аудиторской фирмой ЗАО «ААК Аудитинформ».

По мнению аудиторской фирмы отчетность достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов Общества по состоянию на 31 декабря 2005 года и финансовых результатов его деятельности за 2004 год, исходя из требований Федерального Закона от 21.11.96 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и других нормативных актов, которые регулируют ведение бухгалтерского учета и подготовку отчетности в Российской Федерации.

4.2. Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателях акций и оценщике (ах) Общества

Адрес	606520, г. Заволжье, Нижегородская область
Телефон	(83169) 58-3-59
Факс	(83169) 6-01-41
Генеральный директор	ОАО «УК ГидроОГК», Генеральный директор Синюгин Вячеслав Юрьевич
Заместитель генерального директора по ОАО «Нижегородская ГЭС»	Венидиктов Валерий Павлович
Банковские реквизиты	Р/с 40702810600180000102 в ОАО «Внешторгбанк», г. Москва, к/с 301018107000000000187, БИК 044525187
Адрес в Internet	
Аудитор	ЗАО «ААК Аудитинформ
Реестродержатель	ОАО «ЦМД»
Оценщик	

Генеральный директор _____

Главный бухгалтер _____