



Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»  
(ОАО «ГидроОГК»)

**ДОЧЕРНЕЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО  
«КАСКАД ВЕРХНЕВОЛЖСКИХ ГЭС»**

**БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ  
за 2006 год**

**Пояснительная записка**

# ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>1</b>	<b>Общие сведения .....</b>	<b>4</b>
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 .....	12
<b>2</b>	<b>Учетная политика .....</b>	<b>14</b>
2.1.	Основа составления .....	14
2.2.	Активы и обязательства в иностранной валюте .....	14
2.3.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	14
2.4.	Нематериальные активы .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
2.5.	Основные средства .....	15
2.6.	Финансовые вложения .....	16
2.7.	Материально-производственные запасы .....	16
2.8.	Незавершенное производство .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
2.9.	Расходы будущих периодов .....	16
2.10.	Задолженность покупателей и заказчиков .....	16
2.11.	Уставный, добавочный и резервный капитал .....	<b>16</b>
2.12.	Кредиты и займы полученные .....	17
2.13.	Резервы предстоящих расходов .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
2.14.	Совместная деятельность .....	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
2.15.	Признание доходов .....	17
2.16.	Изменения в учетной политике .....	<b>17</b>
2.17.	Сравнительные данные .....	18
<b>3</b>	<b>Раскрытие существенных показателей отчетности .....</b>	<b>19</b>
3.1.	Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса) .....	19
3.1.1.	Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса) .....	19
3.1.2.	Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса) .....	19
3.1.3.	Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса) .....	20
3.2.	Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса) .....	20
3.2.1.	Запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса) .....	20
3.2.2.	Задолженность покупателей и заказчиков (статья 230 и 240 Бухгалтерского баланса) .....	20
3.3.	Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса) .....	22
3.3.1.	Уставный капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса) .....	22
3.3.2.	Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса) .....	23
3.3.3.	Резервный капитал (статья 430 Бухгалтерского баланса) .....	23
3.4.	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса) .....	23
3.4.1.	Займы и кредиты (статья 510 Бухгалтерского баланса) .....	23
3.5.	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса) .....	23
3.5.1.	Кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса) .....	23
3.6.	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах .....	24
3.7.	Государственная помощь .....	25
3.8.	Основные дочерние и зависимые общества .....	25
3.9.	Товарообменные (бартерные) операции .....	25

Удалено: Ошибка! Закладка не определена.

Удалено: 14

Удалено: Ошибка! Закладка не определена.

Удалено: 16

Удалено: 16

Удалено: 17

Удалено: Ошибка! Закладка не определена.

Удалено: 17

Удалено: Ошибка! Закладка не определена.

Удалено: 17

Удалено: 17

Удалено: 18

3.10.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	25
3.11.	Прочие доходы и расходы.....	26
3.12.	Налоги .....	26
3.13.	Результат чрезвычайных обстоятельств .....	27
3.14.	Прибыль на акцию.....	27
3.15.	Аффилированные лица.....	27
3.16.	Информация по сегментам.....	29
3.17.	События после отчетной даты .....	30
3.18.	Условные обязательства.....	30

Удалено: 30

Удалено: 29

#### 4 Справочная информация для акционеров..... 31

4.1.	Заключение аудитора Общества.....	31
4.2.	Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателей и оценщике (ах) Общества.....	31

**1.1. Общие сведения**

Общество создано в соответствии с Распоряжением РАО «ЕЭС России» от 14.01.1993 года №9р «Об учреждении АО «Каскад Верхневолжских ГЭС», зарегистрировано 28.01.1993 года Постановлением главы администрации г. Рыбинска Ярославской области, ул. Вяземского, д.31.

Дочернее открытое акционерное общество «Каскад Верхневолжских ГЭС» (ОАО «Каскад ВВ ГЭС») до 01 мая 2006 год занималось производством электрической энергии, оказывало на оптовом рынке электроэнергии и мощности услуги системного характера. Основными потребителями являлись крупные оптовые потребители рынка. С 01 мая 2006 года основное энергетическое оборудование было передано в аренду ОАО «ГидроОГК». В результате основными видами деятельности Общества генерирующими денежные средства с 01 мая 2006 года стали сдача в аренду гидроэнергетического оборудования и деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанции.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года составила человек (на 31 декабря 2005 года - 138 человек).

Акции Общества не котируются в Российской торговой системе.

В состав Общества не входят дочерние общества. Общество имеет территориально обособленное структурное подразделение - Угличская ГЭС расположенное по адресу: Ярославская область, г. Углич, ул. Спасская, д.33. Зависимых обществ, представительств и филиалов Общество не имеет.

**1.2. Органы управления**

Органами управления Общества являются:

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

Таблица 1

**Состав Совета Директоров ОАО «Каскад ВВ ГЭС», избранный  
на годовом Общем собрании акционеров 2006 года**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Совете Директоров	Место работы и занимаемая должность
1	Смирнова Юлия Всеволодовна	<i>Председатель Совета Директоров</i>	<i>Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»</i>
2	Диков Евгений Александрович	<i>член Совета Директоров</i>	<i>Руководитель Дирекции реформирования ОАО «УК ГидроОГК»</i>
3	Муравьев Александр Олегович	<i>член Совета Директоров</i>	<i>Начальник Департамента маркетинга ОАО «УК ГидроОГК»</i>
4	Друзьяк Евгений Валерьевич	<i>Член Совета Директоров</i>	<i>Начальник Департамента целевых коммуникаций ОАО «УК ГидроОГК»</i>
5	Макеев Дмитрий Николаевич	<i>член Совета Директоров</i>	<i>Ведущий эксперт Департамента обеспечения процессов реформирования Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»</i>

Таблица 2

**Состав Ревизионной Комиссии Общества», избранный на  
годовом Общем собрании акционеров 2006 года**

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Пост в Ревизионной комиссии	Место работы и занимаемая должность
1	<i>Полякова Татьяна Васильевна</i>	<i>председатель</i>	<i>Главный специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»</i>
2	<i>Беляев Дмитрий Александрович</i>	<i>Член комиссии</i>	<i>Главный специалист Департамента корпоративного управления взаимодействия с акционерами</i>
3	<i>Гатаулин Денис Владиславович</i>	<i>Член комиссии</i>	<i>Начальник управления Департамента имущества и бизнес-процессов ОАО «УК ГидроОГК»</i>
4	<i>Пай Наталья Анатольевна</i>	<i>Член комиссии</i>	<i>Эксперт департамента корпоративного учета и отчетности ОАО «УК ГидроОГК»</i>
5	<i>Трутнев Игорь Владимирович</i>	<i>Член комиссии</i>	<i>Главный бухгалтер ОАО «Камская ГЭС»</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.

16 июня 2003 года было принято решение о передаче функций единоличного исполнительного органа управляющей организации ОАО «Управляющая компания Волжский гидроэнергетический каскад», переименованной в 2005 году в ОАО «УК ГидроОГК». Генеральным директором компании является Синюгин Вячеслав Юрьевич.

Таблица 3

Период	Должности за последние 5 лет	Организация	Сфера деятельности
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.	2005	2006			Темп роста, %
				план	Факт	%	
1. Производственные показатели							
1	Установленная мощность	МВт	456,4	456,4	456,4	100	100
2	Выработка электроэнергии	млн. кВт.ч.	1508,1	288,9	288,9	100	19,2
2. Энергосбытовая деятельность (без НДС)							
3	Поставка электроэнергии на ФОРЭМ	млн. руб.	348,3	123,1	123,1	100	35,3
4	Реализация электроэнергии	млн. руб.	349,4	123,1	120,3	97,7	34,4
5	Уровень реализации	%	100,3	100,0	97,7	-	-
3. Регулирование тарифов							
6	Среднеотпускной тариф	коп/кВт. ч	23,9	45,72	45,76	100,1	191,5
7	Себестоимость электроэнергии	коп/кВт. ч	17,3	64,04	35,28	55,1	203,9

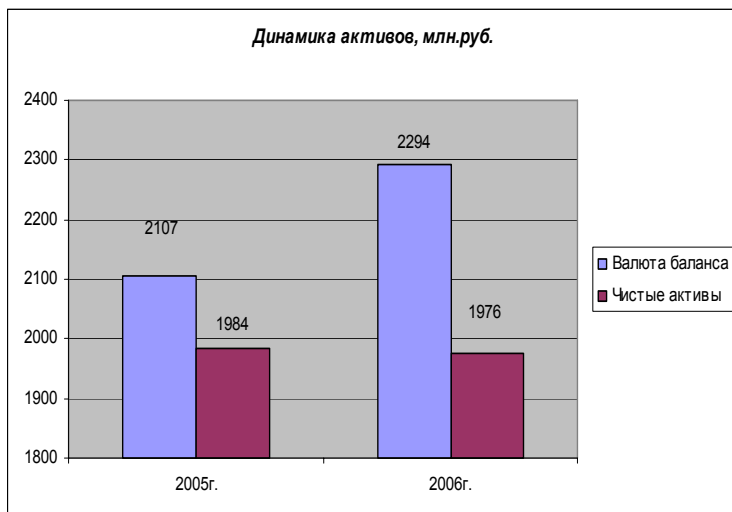
4. Финансовые результаты деятельности (без НДС)							
8	Объем отгруженной продукции	млн. руб.	355,9	332,4	354,8	106,7	99,7
9	Производственная себестоимость	млн. руб.	303,9	341,5	324,5	95,0	106,8
10	Прибыль по отгруженной продукции (валовая прибыль)	млн. руб.	52,0	9,1	30,3	333,0	58,3
11	Чистая прибыль	млн. руб.	33,9	-20,3	14,9	-	44,0
5. Кадровая политика							
12	Среднесписочная численность персонала	чел	142	148	142	95,9	100,0
12.1.	в т.ч. ППП	чел	142	148	142	95,9	100,0
12.2.	Непромышленный персонал	чел	---	----	----	----	-----
13	Среднемесячная заработная плата на одного работающего	руб./чел.	17769	18623	19393	104,1	109,1
6. Капитальные вложения							
14	Капитальные вложения, всего (с НДС)	тыс. руб.	106075	168864	208866	123,7	196,9
15	Остаток незавершенного строительства (без НДС)	тыс. руб.	60857	146495	149038	101,7	244,9
16	Ввод основных фондов (без НДС)	тыс. руб.	113216	113622	88825	78,2	78,5

**Финансовые результаты и анализ финансово-хозяйственной деятельности в 2006 году.**

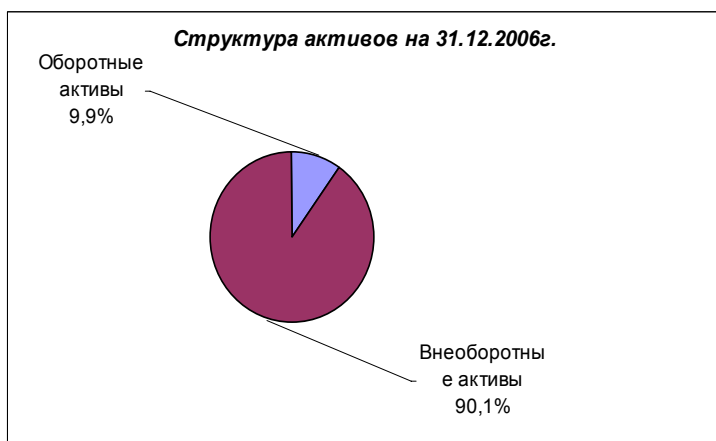
Финансово-хозяйственная деятельность Общества по итогам 2006 года характеризуется следующими выводами относительно основных финансовых показателей:

- рост валюты баланса Общества за счет положительного финансового результата;
- рост финансовой устойчивости Общества, в связи с положительным финансовым результатом деятельности Общества;
- сумма нераспределенной прибыли по итогам 2006 года 14,9 млн.руб.;
- рост ликвидности и платежеспособности Общества за счет полученного положительного финансового результата.

**1. Управление активами Общества**



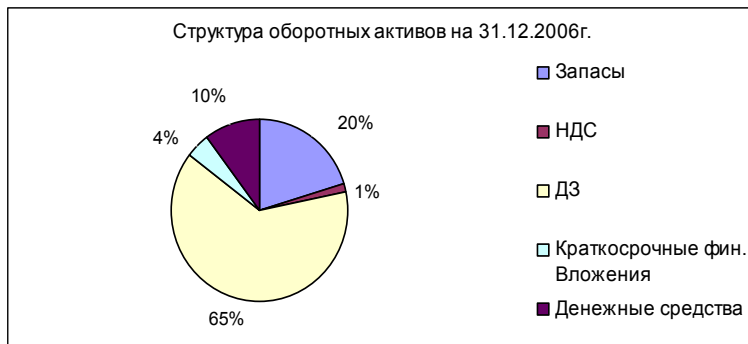
Темп роста стоимости активов Общества за 2006 год составил 99,6%. Валюта баланса на 31.12.2006г. равна 2293,5 млн. руб.



Динамика структуры совокупных активов в 2006 году характеризуется увеличением удельного веса мобильных (оборотных) и снижением внеоборотных активов на 3,0 %.

92,8 % стоимости внеоборотных активов на 31.12.2006 приходится на основные средства.





На долю дебиторской задолженности, НДС и запасов приходится 85,4% стоимости оборотных активов. В 2005г. этот показатель составлял 94%.

## **2. Показатели финансовой устойчивости, платежеспособности и ликвидности Общества**

Платежеспособность и ликвидность Общества в 2006 году улучшилась:

- значение коэффициента автономии (финансовой независимости) в 2006 году составило 0,84, что выше рекомендуемого 0,8;
- в 2006 году значение коэффициент абсолютной ликвидности увеличился с 0,2 до 0,5;
- значение коэффициента срочной ликвидности улучшилось с 1,7 до 2,45, что превышает рекомендуемое значение - 1;
- коэффициент текущей ликвидности улучшился за 2006г. с 2,3 до 3,1 (рекомендуемое значение 2).
- Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ГЭС на конец 2006 года составляет 1,99.



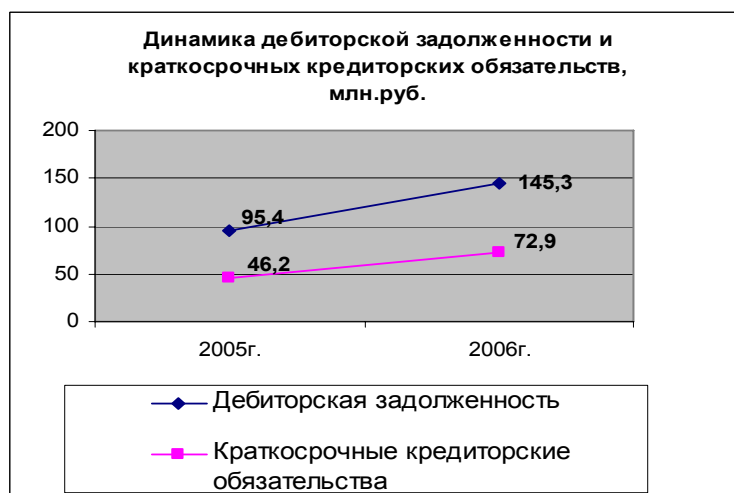
Доля собственного капитала в 2006 году снизилась на 8 % и составила по состоянию на 31.12.2006г. – 86%.

### Структура оборотных активов Общества



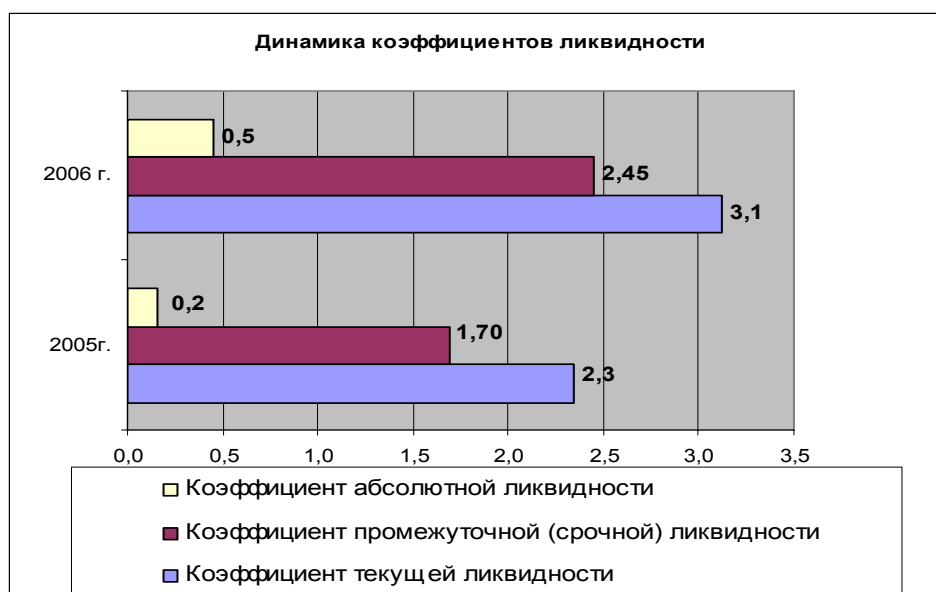
Структура оборотных активов Общества в 2006 году изменилась. На 31.12.2006 доля собственных оборотных активов Общества составляет 25% от общей стоимости оборотных активов. В 2005 году этот показатель составлял

### Динамика дебиторской и кредиторской задолженности



2006 год характеризуется ростом дебиторской и кредиторской задолженности. Дебиторская задолженность возросла на 52,3%. Кредиторская задолженность возросла на 57,8%.

### Динамика коэффициентов ликвидности

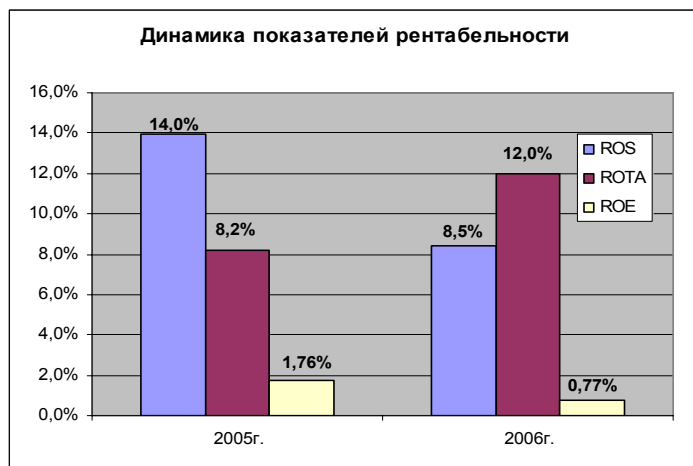


### 3. Финансовые результаты деятельности и показатели деловой активности

Основные финансовые результаты деятельности Общества за последние 3 года представлены в таблице:

#### Основные финансовые показатели, млн. руб.

	2004	2005	2006	Темп роста, % (к 2004г)
Выручка от реализации	397,26	355,95	354,8	-11%
Себестоимость	270,83	306,28	324,8	+20%
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>126,43</b>	<b>49,66</b>	<b>30,0</b>	<b>-77%</b>
Прочие доходы и расходы	-0,02	-1,73	-6,3	+315%
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>126,41</b>	<b>47,93</b>	<b>23,7</b>	<b>-81%</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>93,3</b>	<b>33,91</b>	<b>14,89</b>	<b>-84%</b>



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 «Каскад ВВ 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 Ярославской области.

Своевременно производилась оплата платежей за загрязнение окружающей природной среды. Сумма платежей за 2006г. составила 139 тыс. руб. План природоохранных мероприятий на 2006 г. выполнен в полном объеме.

В течение 2006 года в адрес ОАО «Каскад ВВ 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 «Каскад ВВ ГЭС» до 01 мая 2006 года работала 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 несущественны и достаточно прогнозируемы в течение года.

Конкурентами Общества являются другие электростанции – тепловые и атомные, но в незначительной степени, т.к. Общество выполняют отличную от них задачу – обеспечивают общесистемный режим рынка.

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).

Кроме этого к существенным рискам можно отнести существующий на рынке ФОРЭМ дисбаланс тарифов ФЭК на электроэнергию для производителей и покупателей. По состоянию на 31.12.2006 года данный дисбаланс привел к наличию в краткосрочной дебиторской задолженности суммы в размере 72,4 млн. рублей или 95,8% от общей краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Тенденции снижения возникшей задолженности за последние четыре года не наблюдается, а присутствует устойчивый ее рост.

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 войдет в состав ОАО «ГидроОГК» с контрольным пакетом собственности у государства. Это повысит финансовую и операционную устойчивость Общества;
- Создание ОАО «ГидроОГК» не предполагает разделения активов, а исключительно их консолидацию;
- Прохождение подготовительного этапа за период 2002-2006 годы осуществлялось под управлением ОАО «УК ГидроОГК» (100% дочка ОАО 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 и социальной политикой Общества. По всем штатным позициям конкурсное замещение всегда проходит при наличии не менее 3-х соискателей.

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

### **2.1. Основа составления**

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства Общества в отчетности приведены в оценке по фактическим затратам на их приобретение и сооружение, за исключением основных средств.

### **2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2006 г. Курсы валют составили на эту дату 26,3311 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2005 г. – 28,7825 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы.

### **2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

## 2.4. Основные средства

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

Объекты основных средств учитываются 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, приобретенных до 01.01.2002 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22.10.90 г., №1072, а приобретенные после 01.01.2002 года по Постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 года №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5 – 15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация основных средств в 2006 году составила:

<i>здания</i>	<i>18,6 млн. руб.- 1,0 % в год;</i>
<i>машины и оборудования</i>	<i>23,9 млн. руб.- 3,3 % в год;</i>
<i>транспортные средства</i>	<i>0,2 млн. руб.- 5,5 % в год;</i>
<i>компьютерная техника</i>	<i>7,5 млн. руб.- 26,9% в год;</i>
<i>сооружения</i>	<i>20,8 млн. руб.- 1,0% в год;</i>
<i>линии электропередачи</i>	<i>-----</i>
<i>прочие</i>	<i>0,6 млн. руб.- 8,7% в год</i>
<b><i>ИТОГО:</i></b>	<b><i>71,6 млн. руб.</i></b>

Начисленный износ по состоянию на 31.12.2006 года составил:

<i>Здания</i>	<i>- 60,6%</i>
<i>сооружения и передаточные устройства</i>	<i>- 59,2%</i>
<i>машины и оборудование</i>	<i>- 41,2%</i>
<i>транспортные и другие основные средства</i>	<i>- 26,7%</i>
<b><i>ИТОГО:</i></b>	<b><i>56.6%</i></b>

Доходы и расходы от выбытия основных средств, а также от списания основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

## **2.5. Финансовые вложения**

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока обращения их.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## **2.6. 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 2006 году по методу оценки себестоимости каждой единицы.

## **2.7. 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.

## **2.8. Задолженность покупателей и заказчиков**

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

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

## **2.9. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.



В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Поскольку накопленная величина резервного фонда превысила установленный размер, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

## 2.10. Кредиты и займы полученные

При привлечении Обществом заемных средств путем выдачи векселей с процентами (дисконтом) сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относилась на расходы будущих периодов с последующим равномерным списанием на прочие расходы в течение периода погашения векселя. Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, также относились на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

## 2.11. Признание доходов

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. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

## 2.12. Изменения в учетной политике

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Минфина РФ, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006 г., прочие доходы и прочие расходы не должны подразделяться на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 г. и скорректированы сравнительные данные за 2005 г., отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 г.

В отчетном году в учетную политику Общества было внесено изменение в квалификации расходов по уплате налога на имущество организации. Суммы указанного налога в 2006 г. относились на расходы по обычным видам деятельности (в 2005 г. эти расходы учитывались как прочие). В связи с этим были скорректированы сравнительные данные за 2005 г., отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 г.

В учетную политику Общества на 2007 г. никаких существенных изменений не внесено.

**Примечание [V1]:** Почему в учетную политику? Изменился порядок учета вообще

## 2.13. Сравнительные данные

В связи с отмеченным в п. 16 изменением порядка бухгалтерского учета прочих доходов и расходов статьи «Прочие операционные доходы» (строка 090) и «Внереализационные доходы» (строка 120), представленные в отчете о прибылях и убытках Общества за 2005 г., заменены в отчете о прибылях и убытках за 2006 г. на статью «Прочие доходы» (строка 090). Аналогично статьи «Прочие операционные расходы» (строка 120) и «Внереализационные расходы» (строка 130) отчета о прибылях и убытках за 2005 г. заменены в этом отчете за 2006 г. статьей «Прочие расходы» (строка 100). Для обеспечения сопоставимости показателей отчета о прибылях и убытках за 2006 г. с данными за предшествующий год последние были скорректированы исходя из указанного изменения формы годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 г.<sup>1</sup>

**Примечание [V2]:** Что такое п. 16?

Кроме того, были скорректированы сравнительные данные за 2005 г. в связи с указанным в п. 16 изменением учетной политики квалификации расходов по уплате налога на имущество организации.

**Примечание [V3]:** Насколько я понимаю, мы не корректировали Ф2 за прошлый год

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
1	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (020)	263 517	40 366	303 883
2	Прочие доходы (090)	105 478	5 115	110 593
3	Прочие расходы (100)	142 780	- 31 774	111 006

<sup>1</sup> Итоговые строки, в которые включаются корректируемые статьи отчета, изменяются соответственно.

# 3

## Раскрытие существенных показателей отчетности

### 3.1. Внеоборотные активы (раздел 1 Бухгалтерского баланса)

#### 3.1.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса)

Расшифровка основных средств Общества по состоянию на 31.12.2006 года приведена в таблице 5.

Таблица 5

##### Стоимость основных средств по группам

(млн.руб)

№	Наименование группы	Восстановительная стоимость на 31.12.06г	Остаточная стоимость на 31.12.06г	в %% к итогу На 31.12.06г
1	Здания	1720,8	676,6	35,3
2	Сооружения и передаточные устройства	1932,9	787,7	41,1
3	Машины и оборудование	751,9	442,1	23,1
4	Транспортные и другие основные средства	12,2	9,8	0,5
5	Итого	4417,8	1916,2	100

Основные средства на 01.01.06 составили- 1 900,2 млн. руб., на 31.12.06 – 1 916,2 млн. руб.

#### 3.1.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

Общество ведет строительство и реконструкцию объектов принадлежащих ему на праве собственности. На начало 2006 года затраты по незавершенному строительству составляли 60,8 млн. руб., в течение года произведено затрат на 177 млн. руб., введено в эксплуатацию и списано затрат на 88,8 млн. руб., осталось в незавершенном строительстве затрат на 149 млн. руб.

К числу существенных объектов незавершенного строительства относятся:

- a. Стройбаза Рыбинской ГЭС (затраты 15,8 млн. руб.);
- b. ПАК АСКУЭ (затраты 24,0 млн. руб.)
- c. Напорное здание ГЭС на р. Шексна (затраты 27,2 млн. руб.);
- d. Музейный комплекс Гидроэнергетики (затраты 59,2 млн. руб.);
- e. Гидроагрегат №2 УГЭС (затраты 3,6 млн. руб.);

- f. Закрытое распределительное устройство 13 кВт. (затраты 2,0 млн. руб.);
- g. Выключатель элегазовый (затраты 1,9 млн. руб.);

### **3.1.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)**

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 0,6 млн. руб. и представляют из себя векселя банка ОАО «Банк Российский кредит» со сроком погашения 2008-2010 годы.

## **3.2. Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)**

### **3.2.1. Запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 46,2 млн. руб., 20,3 % от оборотных активов или 2,0 % от всех активов Общества.

#### **Расходы будущих периодов.**

Расходы будущих периодов на 31.12.2006 года составили 30,3 млн. рублей, в том числе расходы по процентам на собственные выданные векселя – 27,5 млн. рублей, расходы по страхованию – 2,2 млн. рублей.

### **3.2.2. Задолженность покупателей и заказчиков (статья 230 и 240 Бухгалтерского баланса)**

Основным видом деятельности Общества до 01 мая 2006 года являлось 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. С 01 мая 2006 года основное гидроэнергетическое оборудование было передано в аренду ОАО «ГидроОГК». В связи с этим основными видами деятельности Общества стали обслуживание работы гидростанции и аренда.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 230 приведена в таблице 6:

*Таблица 6*

#### **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. перечень существенных дебиторов	-----
5	Итого	-----

Таблица 7

### Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

(млн.руб.)

№	Наименование группы	Сумма
1	Покупатели и заказчики, в т.ч. перечень существенных дебиторов ЗАО «ЦФР» (небаланс тарифов ФЭК)	75,6 72,4
2	Векселя к получению, в т.ч. перечень существенных дебиторов	-----
3	Авансы выданные, в т.ч. перечень существенных дебиторов ЗАО «АК Евроконтракт» ЗАО «КРОК инкорпорейтод» ЗАО НПП «ЭнергопромСервис» ООО «Евроконтракт-Высоковольтное оборудование»	32,3 1,2 0,8 15,6 10,9
4	Прочие дебиторы, в т.ч. перечень существенных дебиторов Переплата в бюджеты и внебюджетные фонды ООО «РБ Лизинг» НДС по авансам полученным	37,4 30,6 4,1 2,2
5	Итого	145,3

По сравнению с 2005 годом дебиторская задолженность в целом возросла на 49,9 млн. руб., при этом задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 2,8 млн. руб. или на 3,8%, а прочая дебиторская задолженность увеличилась на 47,1 млн. руб.

Общие сведения по дебиторской задолженности сведены в таблице 8

Таблица 8

### Сводные данные по дебиторской задолженности

(млн.руб.)

№	Наименование	2005	2006	+/-
1	Всего дебиторская задолженность:			
	Статья 230	-----	-----	
	Статья 240	95,4	145,3	+49,9
2	Итого	95,4	145,3	+49,9
3	В том числе:			
	Покупатели и заказчики			
	Статья 231	-----	-----	
	Статья 241	72,8	75,6	+2,8
4	Итого	72,8	75,6	+2,8
5	Авансы выданные			
	Статья 234	-----	-----	
	Статья 245	11,3	32,3	+21
6	Итого	11,3	32,3	+21
7	Прочие дебиторы			
	Статья 235	---	---	

	Статья 246	11,2	37,4	+26,2
8	Итого	11,2	37,4	+26,2

Рост дебиторской задолженности по покупателям и заказчикам вызван увеличением задолженности по небалансу тарифов ФЭК на 4,9 млн. руб. до 72,4 млн. рублей, по состоянию на 31.12.2006 года. Наибольшее увеличение дебиторской задолженности произошло по статье «авансы выданные» - на 21 млн. рублей и по состоянию на 31.12.2006 года составила 32,3 млн. рублей согласно условиям заключенных договоров предусматривающие авансовые платежи. Кроме этого произошло значительное увеличение дебиторской задолженности по статье «прочие дебиторы» на 26,1 млн. рублей в результате авансовых платежей в бюджет по налогу на прибыль.

### **3.2.3. Краткосрочные финансовые вложения (статья 250 Бухгалтерского баланса)**

По статье краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2006 года отражена сумма в размере 10 млн. рублей – денежные средства находящаяся на депозитном счете в банке.

## **3.3. Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)**

### **3.3.1. Уставный капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 31.12.2006г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 61 642 434,0 рубля.

*Таблица 9*

**Структура уставного капитала Общества**

№	Вид акций	Количество штук	Номинальная стоимость (руб)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества (руб)
1	Обыкновенные акции	123 284 868	0,5	-----
2	Привилегированные акции	-----	-----	-----
3	Итого	123 284 868	0,5	-----

Акционером-держателем акций является Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания», количество акций 123 284 867 и ОАО РАО «ЕЭС России», количество акций 1.

Структура акционерного капитала Общества представлена в таблице 10.

**Структура акционерного капитала**

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2006г.	31.12.2006г.
Физические лица	-----	
ОАО РАО «ЕЭС России»	0,01%	0,01%
Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»	99,99%	99,99%

**3.3.2. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)**

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке.

За отчетный год добавочный капитал не изменился. По состоянию на 31.12.2006 года он составляет 1747,1 млн. руб.

**3.3.3. Резервный капитал (статья 430 Бухгалтерского баланса)**

Резервный капитал образован в предыдущие периоды в соответствии с законодательством за счет чистой прибыли Общества. Поскольку накопленная величина резервного фонда превысила установленный размер, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

По состоянию на 31.12.2006 года его размер составил 4,5 млн. рублей.

**3.4. Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)****3.4.1. Займы и кредиты (статья 510 Бухгалтерского баланса)**

По данной статье отражена задолженность Общества по договорам купли-продажи векселей Общества с банками в размере 102,8 млн. рублей и ОАО «ГидроОГК» в размере 102,8 млн. рублей со сроком погашения в 2008 году

**3.5. Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)****3.5.1. Кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)**

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность, не превышающая 12 месяцев со дня последней отчетной даты

по задолженности перед поставщиками и подрядчиками, оплате труда, внебюджетными фондами, бюджетами, прочими кредиторами.

По сравнению с 2005 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом возросла на 26,6 млн. руб., при этом задолженность по поставщикам и подрядчикам увеличилась на 14,2 млн. руб., задолженность перед персоналом по оплате труда осталась на прежнем уровне, задолженность перед государственными и внебюджетными фондами снижена на 0,1 млн. руб., задолженность по налогам и сборам увеличилась на 2,4 млн. руб., авансы полученные увеличились на 14,2 млн. рублей, задолженность перед прочими кредиторами уменьшилась на 3,9 млн. рублей.

Вся кредиторская задолженность отраженная в балансе по краткосрочным пассивам по состоянию на 31.12.2006 года является текущей с не наступившим сроком оплаты.

Таблица 11

### Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности

(млн. руб.)

№	Наименование группы	Сумма
1	<b>Краткосрочная кредиторская задолженность (ст. 620), в т.ч.</b>	<b>72,9</b>
	<b>Поставщики и подрядчики (ст. 621), из них</b>	<b>26,0</b>
	ООО «Евроконтракт-системные решения»	4,0
	ОАО «НИИЭС»	2,7
2	ЗАО «Центр-Спецгидроэнергомонтаж»	1,7
	ООО «Альвагрупп»	6,3
	ОАО «ГидроОГК»	4,6
	ОАО «Электроремонт ВКК»	1,3
	ОАО «УК ГидроОГК»	0,9
	ОАО «Турборемонт ВКК»	1,3
3	<b>Задолженность по оплате труда (ст. 624)</b>	<b>2,0</b>
	<b>Задолженность внебюджетным фондам (ст. 625)</b>	<b>0,3</b>
4	<b>Из них</b>	
	Пенсионному Фонду РФ	0,3
	<b>Задолженность перед бюджетом (ст. 626), из них</b>	<b>15,1</b>
5	Федеральный бюджет	2,9
	Бюджет субъектов РФ	10,2
	Местный бюджет	2,0
6	<b>Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (ст. 622+623+627)</b>	<b>--</b>
	<b>Прочие кредиторы, всего (ст. 628) из них</b>	<b>15,2</b>
7	НДС в неоплаченной продукции	10,8

### 3.6. Ценности, учитываемые на забалансовых счетах.

На забалансовых счетах Общества по состоянию на 31.12.2006 года учитываются:

Таблица 12  
Млн. руб.



Наименование ценностей	Код строки	Сумма
Арендованные основные средства по лизингу, всего		19,4
В том числе	911	
- Автомобиль		1,2
- Элегазовый выключатель		18,2
Обеспечение обязательств и платежей выданные, всего	960	6601
В том числе		
- Поручительство за ОАО «ГидроОГК» по кредитному договору		6396
- Собственные векселя выданные под кредиты и займы		205

### 3.7. Государственная помощь.

Общество в отчетном году субвенции из федерального бюджета не получало.

### 3.8. Основные дочерние и зависимые общества.

Зависимых и дочерних обществ Общество не имеет.

### 3.9.Товарообменные (бартерные) операции.

В 2006 году Общество не осуществляло товарообменных (бартерных) операций. Все расчеты производились денежными средствами.

### 3.10.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 и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом уменьшилась на 0,3 % и составила 354,8 млн. руб.

Таблица 13

#### Сведения о выручке Общества

(млн.руб)

Наименование организации	2005г	2006г	Отклонение	
			Сумма	%%
Выручка всего (стр. 100 формы №2)	355,9	354,8	-1,1	-0,3
В том числе				
Электроэнергия	348,3	123,2	-225,1	-64,6
Работ, услуг промышленного характера	7,6	231,6	+224,0	в 29,5 раз
Прочих работ, услуг непромышленного характера	0,0	0,0	0,0	0,0

Значительные изменения в структуре выручки Общества вызваны тем, что с 01 мая 2006 года Обществом основное энергетическое оборудование было передано в аренду ОАО «ГидроОГК».

### 3.11. Прочие доходы и расходы.

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

Таблица 14

#### Прочие доходы и расходы Общества

Наименование организации	Млн. руб.	
	2005г	2006г
<b>Прочие доходы</b>	<b>110,6</b>	<b>23,8</b>
в том числе:		
1. От продажи ценных бумаг	99,8	13,2
2. Реализация основных средств	0,4	0,2
3. От реализации МПЗ	2,3	3,0
4. Доход от безвозмездно полученных ОС	5,1	5,1
5. Прочее	3,0	2,3
<b>Прочие расходы</b>	<b>111,0</b>	<b>26,6</b>
1. От реализации ОС	0,0	0,2
2. От реализации МПЗ	2,2	2,0
3. От продажи ценных бумаг	100,1	13,2
4. Услуги банков	0,1	0,2
5. Затраты по обслуживанию ценных бумаг	0,0	0,2
6. Убытки прошлых лет	0,0	0,2
7. Расходы на спортивные и культурные мероприятия	1,6	1,1
8. Прочее	7,0	9,5

### 3.12. Налоги

Для целей налогообложения доходами от реализации признается выручка от реализации товаров (работ, услуг) как собственного производства, так и ранее приобретенных. Выручка от реализации учитывается для целей налогообложения за вычетом налогов.

В связи с этим за отчетный год основные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

Таблица 15

#### Основные налоговые обязательства Общества

Наименование организации	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения	Отклонение
Налог на прибыль	По отгрузке	По отгрузке	ПБУ 18/02
Налог на добавленную стоимость	По отгрузке	По отгрузке	-----
Налоги, рассчитываемые от выручки от продажи продукции (услуг)	-----	-----	-----

### 3.13. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2006 году в ОАО «Каскад ВВ ГЭС» чрезвычайных обстоятельств не было.

### 3.14. 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.

Таблица 16

**Прибыль на акцию Общества**

Наименование организации	2005г	2006г
Базовая прибыль за отчетный год (млн.руб.)	33,9	14,9
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)	123284,9	123284,9
Базовая прибыль на акцию (руб.)	0,275	0,1208

Разводненная прибыль на акцию отражает возможное снижение уровня базовой прибыли на акцию в следующих периодах. Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

В 2006 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.

### 3.15. 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 является дочерним и контролируется ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания», которому принадлежит 100% минус одна обыкновенных акций Общества.

Кроме этого к аффилированным лицам Общества относятся Члены Совета директоров перечисленных в разделе 1.2. настоящей записки, ОАО «УК ГидроОГК» (Единоличный исполнительный орган акционерного Общества).

### **Продажа продукции аффилированным лицам**

В отчетном году Общество оказывало следующие услуги аффилированным лицам:

Таблица 17

Млн. руб.

Наименование организации	2006г
ОАО «ГидроОГК» (Сдача в аренду энергетического оборудования)	12,0
ОАО «ГироОГК» (Обслуживание энергетического оборудования)	210,3
Итого	222,3

### **Закупки у аффилированных лиц**

В отчетном году Обществу оказывали услуги следующие аффилированные лица:

Таблица 18

#### **Закупки Общества у аффилированных лиц**

(млн.руб.)

Наименование организации	2005г	2006г
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)	21,8	19,3
ОАО «ГидроОГК» (поставка эл. энергии на хозяйственные нужды станции)	-	3,9
Итого	21,8	23,2

### **Состояние расчетов с аффилированными лицами**

По состоянию на 31 декабря 2006 года задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

## Расчеты Общества с аффилированными лицами

(млн.руб.)

Наименование организации	2005г	2006г
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
ОАО «УК ГидроОГК» (аванс за автомобиль)	-	0,5
ОАО «ГидроОГК» (аренда гидроэнергетического оборудования)	-	1,0
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>-</b>	<b>1,5</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>		
ОАО «УК ГидроОГК» (управленческие услуги)	4,1	0,9
ОАО «ГидроОГК» (Услуги по эксплуатации энергетического оборудования - аванс)	-	14,1
ОАО «ГидроОГК» (Поставка электроэнергии на хоз. нужды станции)	-	3,9
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>4,1</b>	<b>18,9</b>

**Займы, представленные аффилированными лицами**

В 2006 году Обществу представлялись займы ОАО «ГидроОГК» путем продажи процентных векселей ОАО «Каскад ВВ ГЭС» со сроком погашения в 2008 году. По состоянию на 31 декабря 2006г. задолженность Общества по выданным векселям перед ОАО «ГидроОГК» составила 139,5 млн. рублей, в т.ч. начисленных процентов 19,5 млн. рублей (статья 512 бухгалтерского баланса).

**Вознаграждения членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии**

В 2006 году Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 1,0 млн. руб. (2005 году – 1,4 млн. руб.) и членам ревизионной комиссии на сумму 0,2 млн. рублей (2005 году – 0,2 млн. рублей). Список членов Совета директоров Общества и членов ревизионной комиссии приведен в разделе 1.2 «Общие сведения» пояснительной записки.

**3.16. 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, в связи с этим информация по сегментам не формируется.

### **3.17. События после отчетной даты**

Существенных фактов хозяйственной деятельности, которые оказали, или могли оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2006 год не было.

### **3.18. Условные обязательства**

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами. Однако, по мнению дирекции Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

### 4.1. Заключение аудитора Общества

Аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год ОАО «Каскад ВВ ГЭС» в целях подтверждения ее достоверности проводилась ЗАО Акционерная аудиторской фирма «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 2006 года и финансовых результатов его деятельности за 2006 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, реестродержателей и оценщике (ах) Общества

Адрес	152917, Ярославская обл., г. Рыбинск, ул. Вяземского,31
Телефон	(4855) 29-74-59
Факс	(4855) 21-51-25, 29-74-63
Генеральный директор	ОАО «УК ГидроОГК», генеральный директор Синюгин Вячеслав Юрьевич
Заместитель генерального директора	Венидиктов Валерий Павлович
Банковские реквизиты	ОАО ВНЕШТОРГБАНК г. Москва БИК 044525187 р/с 40702810600180000089 к/с 30101810700000000187
Адрес в Internet	E-mail:office @kvvges.vohec.ru
Аудитор	ЗАО «Акционерная аудиторская фирма «Аудитинформ»
Реестродержатель	ОАО «Центральный Московский Депозитарий»
Оценщик	-----

Генеральный директор \_\_\_\_\_ В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ С.В. Фадеев