

**Открытое Акционерное Общество  
«Федеральная Гидрогенерирующая компания»**

**Пояснительная записка  
к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

## **1 Общие сведения**

### **1.1 Сведения об Обществе**

Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (далее – «Общество» или «ОАО ГидроОГК») учреждено единственным учредителем – ОАО РАО «ЕЭС России» по Решению Совета Директоров (Протокол от 24.12.2004 г. №183) и распоряжением РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 г. №163-р, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», распоряжениями Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 г. № 1254-р, от 25.10.2004 г. № 1367-р.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке - Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ОАО «ГидроОГК», на английском языке – JSC “RusHydro”.

Общество зарегистрировано по адресу: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Почтовый адрес Общества: 119311, г. Москва, проспект Вернадского, дом 8 А.

Фактический адрес Общества: 119311, г.Москва, проспект Вернадского, дом 8А.

Свидетельство о государственной регистрации серия 24 № 002237589 от 26.12.2004 г. выдано ИМНС России по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края. Общество зарегистрировано за основным государственным номером 1042401810494.

В 2005 г. создано и поставлено на учет обособленное подразделение Общества в г. Москве. Адрес местонахождения представительства: Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д.8 А.

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 29 человек в 2006 г. и 30 человек в 2005 г.

### **1.2 Основные виды деятельности Общества**

Деятельность Общества направлена на достижение следующих целей:

- реализация государственной политики в области гидроэнергетики;
- создание условий для эффективного функционирования оптового рынка электроэнергии;
- осуществление эффективной эксплуатации и централизованного технологического управления гидроэнергетическими объектами;
- реализация единой стратегии в области инвестиций и привлечения капитала для решения общесистемных задач развития гидроэнергетики;

- разработка и реализация научно-технической политики и внедрение новых прогрессивных видов техники и технологий, в том числе освоение возобновляемых источников электрической энергии;
- получения прибыли;
- прочие виды деятельности, не запрещенные законом.

30 сентября 2005 г. решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была одобрена целевая модель функционирования ОАО «ГидроОГК». В рамках утвержденной модели, предполагается, что после завершения формирования ОАО «ГидроОГК» будет представлять собой операционную компанию, управляющую входящими в ее состав филиалами-гидроэлектростанциями и осуществляющую корпоративное управление в отношении своих дочерних обществ, образованных в целях организации новых видов деятельности (бизнесов) и реализации инвестиционных проектов. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале операционной компании ОАО «ГидроОГК» должна быть обеспечена на уровне не менее 50% + 1 акция.

1 мая 2006 г. Обществом был получен статус субъекта Оптового рынка электроэнергии и мощности (Приказом ФСТ России от 25.04.2006 № 94-э/5) в отношении ГТП ОАО «Саратовская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС», ОАО «Каскада ВВ ГЭС», а с 01.10.2006 (Приказ ФСТ России от 24.10.2006 № 231-э/8) в отношении ГТП ОАО «Саяно - Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС» и ОАО «СЭГК».

С мая 2006 г. Общество заключало договоры аренды энергетического оборудования и договоры о предоставлении услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования с указанными выше ГТП (дочерними компаниями Общества). В соответствии с договорами аренды продукция и доходы, получаемые в результате использования энергетического оборудования, являются собственностью Общества. Общество напрямую заключает договоры купли-продажи электрической энергии и реализует их на Оптовом рынке электроэнергии и мощности.

С мая 2006 года реализация электроэнергии и мощности является основным видом деятельности Общества.

### **1.3 Органы управления Обществом**

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление.

### **1.4 Общее собрание акционеров**

Согласно статье 11 Устава ОАО РАО «ЕЭС России», Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» выполняет функции общих собраний акционеров федеральной сетевой компании, генерирующих компаний оптового рынка

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

электроэнергии и системного оператора в период, когда 100 процентов акций этих обществ принадлежит ОАО РАО «ЕЭС России».

Данное положение закреплено также в п. 11.1. Устава ОАО «ГидроОГК»: «В период владения ОАО РАО «ЕЭС России» 100 процентами голосующих акций Общества решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ОАО РАО «ЕЭС России», регулирующими деятельность Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

### **1.5 Контрольные и исполнительные органы**

#### **Совет директоров**

В состав Совета директоров Общества входят лица, избранные Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 23.06.2006 № 224):

<b>№ п/п</b>	<b>Ф.И.О.</b>	<b>Должность, место работы</b>
<b>1</b>	<b>Христенко Виктор Борисович</b>	Министр промышленности и энергетики Российской Федерации
<b>2</b>	<b>Чубайс Анатолий Борисович</b>	Председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
<b>3</b>	<b>Синюгин Вячеслав Юрьевич</b>	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор Бизнес-единицы «Гидрогенерация» ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления Общества
<b>4</b>	<b>Уринсон Яков Моисеевич</b>	Заместитель Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Руководитель Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
<b>5</b>	<b>Раппопорт Андрей Натанович</b>	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», управляющий директор ОАО РАО «ЕЭС России» (Бизнес-единица «Сети»), Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
<b>6</b>	<b>Аюев Борис Ильич</b>	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Правления ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»
<b>7</b>	<b>Зубакин Василий Александрович</b>	Член Правления Общества
<b>8</b>	<b>Пономарев Дмитрий Валерьевич</b>	Председатель Правления НП «АТС»
<b>9</b>	<b>Херн Дэвид Александр</b>	Управляющий директор Halcyon Advisors
<b>10</b>	<b>Хамитов Рустэм Закиевич</b>	Руководитель Федерального агентства водных ресурсов
<b>11</b>	<b>Эндшё Пер-Кристиан</b>	Экс-президент Hydro Energy

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

**Правление Общества**

В состав Правления Общества входят лица, избранные Советом директоров ОАО «ГидроОГК» (протокол № 23 от 25.08.2006).

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы
1.	Синюгин Вячеслав Юрьевич	Председатель Правления Общества, Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»
2.	Зубакин Василий Александрович	Член Правления Общества
3.	Оксузьян Олег Борисович	Член Правления Общества
4.	Павленко Сергей Алексеевич	Член Правления Общества
5.	Сергеев Александр Юрьевич	Член Правления Общества
6.	Толошинов Александр Валентинович	Член Правления Общества
7.	Хазиахметов Расим Магсумович	Член Правления Общества
8.	Юшин Сергей Александрович	Член Правления Общества

**Ревизионная комиссия**

В состав Ревизионной комиссии Общества входят лица, избранные Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 23.06.2006 № 224):

№ п/п	Ф.И.О.	Занимаемая должность
1.	Сидоров Сергей Борисович	Начальник Департамента внутреннего аудита Корпоративного Центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2.	Бурнашев Дмитрий Александрович	Начальник Департамента бизнес-планирования Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
3.	Гатаулин Денис Владиславович	Начальник управления корпоративного аудита и финансового контроля ОАО «УК ГидроОГК»
4.	Смирнова Юлия Всеволодовна	Начальник Департамента корпоративного управления ОАО «ГидроОГК»
5.	Гринь Ирина Александровна	Ведущий эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «УК ГидроОГК»

**1.6 Филиал Общества**

Общество имеет в своем составе филиал: «Новосибирская ГЭС», 630056, Россия, г. Новосибирск, ул. Новоморская, 4. Филиал «Новосибирская ГЭС» создан по решению Совета директоров ОАО «ГидроОГК» (протокол от 10.04.2006 № 18).

В 2006 году по решению Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» об увеличении уставного капитала ОАО «ГидроОГК» (протокол от 28.10.2005 № 207) энергетический производственно-технологический комплекс Новосибирской ГЭС передан ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату дополнительных акций ОАО «ГидроОГК» (пункт 3.3.1 пояснительной записки).

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

**1.7 Дочерние и зависимые общества ОАО «ГидроОГК» на 31.12.2006 г.**

№ п/п	Наименование общества	Количество обыкновенных акций, шт.	Номиналь- ная стоимость 1 акции, руб.	Балансовая стоимость, тыс. руб.	Доля в уставном капитале, %
1.	ОАО «Богучанская ГЭС»	4 044 618 811	1	1 170 067	64,22%
2.	ЗАО «Богучанская ГЭС»	297 000 000	1	297 000	99%
3.	ОАО «Бурейская ГЭС»	355 896 382	10	1 958 000	15,91%
4.	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	80 671	100	415 095	100%-1 акция
5.	ОАО «Волжская ГЭС»	2 446 197 750	1	19 569 504	83,31%
6.	ОАО «Воткинская ГЭС»	268 511 496	1	3 404 574	59,84%
7.	ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания»	2 687 246 448	0,40	5 885 070	51%
8.	ОАО «Жигулевская ГЭС»	3 357 847 610	1	16 822 615	84,11%
9.	ОАО «Загорская ГАЭС»	14 379 166 000	0,1	1 581 708	50,90%
10.	ОАО «Зарамагские ГЭС»	1 492 514	1 000	884 019	89,87%
11.	ОАО «Зейская ГЭС»	584 671 013	1	3 405 909	56,39%
12.	ОАО «Зеленчукские ГЭС»	102 712 236	10	953 350	53,49%
13.	ОАО «КаббалкГЭС»	370 000	10	839	50,34%
14.	ОАО «Камская ГЭС»	141 891	346	3 134 858	100%-1 акция
15.	ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	123 284 867	0,5	2 480 853	100%-1 акция
16.	ОАО «Нижегородская ГЭС»	4 696 529	1 000	3 323 781	100%-1 акция
17.	ОАО «НИИЭС»	8 358 447	0,5	337 681	100%-1 акция
18.	ОАО «Саратовская ГЭС»	12 249 443	1 000	12 727 171	100%-1 акция
19.	ОАО «Ставропольская генерирующая компания» (*)	618 079 908	0,56	1 347 394	55,12%
20.	ОАО «Сулакэнерго»	383 832 995	10	920 511	53,62%
21.	ОАО «СШГЭС им. П.С. Непорожнего»	1 600 718 286	1	33 170 000	78,9%
22.	ОАО «УК ГидроОГК»	149	1 000	14 602	100%-1 акция
23.	ОАО «Чебоксарская ГЭС»	739 928 345	8,20	4 779 937	100%-1 акция
24.	ОАО «ЭСКО ЕЭС»	15 300 000	0,50	7 650	51%
25.	HydroOGK Power Company Limited (Республика Кипр)	9 999	1 кипр. фунт	595	100%-1 акция
26.	HydroOGK Aluminium Company Limited (Республика Кипр)	9 999	1 кипр. фунт	595	100%-1 акция
	<b>Итого:</b>			<b>118 593 378</b>	

(\*) Акции ОАО «Ставропольская генерирующая компания» состоят из 618 011 052 штук обыкновенных акций и 68 856 штук привилегированных акций.

В августе 2006 г. акции ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС»,

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «НИИЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева» были внесены в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО «ГидроОГК», размещенных по закрытой подписке в пользу ОАО РАО «ЕЭС России» (пункт 3.3.1 пояснительной записки).

В течении 2006 г. произошло уменьшение доли участия Общества в ОАО «Зеленчукские ГЭС» с 97,29 % до 53,49%, что связано с приобретением ОАО РАО «ЕЭС России» акций дополнительной эмиссии ОАО «Зеленчукские ГЭС».

Кроме того, в 2006 г. Общество приобрело акции компании ОАО «ЭСКО ЕЭС» с целью обеспечения реализации инвестиционных проектов на современном уровне в качестве организатора строительства и создало компании HydroOGK Power Company Limited и HydroOGK Aluminium Company Limited, зарегистрированные в Республике Кипр, в рамках Соглашения о сотрудничестве по совместной реализации проекта создания Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО).

По состоянию на 31.12.2006 г. доля участия Общества в остальных дочерних и зависимых Обществах осталась без изменений.

## **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 21.11.96 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.98 г. № 34н и других нормативных актов.

### **2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

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

### **2.3 Основные средства**

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с ПБУ 6/01.

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

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

более 12 месяцев и стоимостью свыше 10 000 рублей. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

При поступлении основных средств в качестве вклада в уставный капитал Общества первоначальной стоимостью признается согласованная денежная оценка основных средств учредителями.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1.

По основным средствам, полученным в качестве вклада в уставный капитал, срок полезного использования определяется комиссией по приему основных средств в эксплуатацию. Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже.

<b>Группа основных средств</b>	<b>Срок полезного использования (число лет)</b>
Здание	68
Сооружения, передаточные устройства	2 - 51
Машины и оборудование	2 - 29
Прочие	5 - 7

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчетном периоде, когда они имели место. Резерв расходов на ремонт основных средств не создается.

Учет арендованного имущества производится на забалансовом счете 001 по стоимости, определенной в соответствии с передаточным актом и договором аренды.

## **2.4 Финансовые вложения**

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (векселя);
- предоставленные другим организациям займы.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная



оценка, согласованная учредителями Общества.

Финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по их учетной (балансовой) стоимости.

В случае наличия условий, перечисленных в п. 37 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», приводящих к устойчивому существенному снижению стоимости финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности по текущей рыночной стоимости.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

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

## **2.5 Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам; другие расходы), отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

## **2.6 Задолженность покупателей и заказчиков**

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной создается резерв. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникающая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если

эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

## **2.7 Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных, акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Внесение в устав Общества изменений и дополнений по результатам размещения акций общества, в том числе изменений, связанных с увеличением уставного капитала общества, осуществляется на основании решения общего собрания акционеров об увеличении уставного капитала Общества или решения совета директоров Общества, если в соответствии с уставом Общества последнему принадлежит право принятия такого решения, и зарегистрированного отчета об итогах выпуска акций.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций, операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации отчета об итогах выпуска акций.

В соответствии с уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

## **2.8 Кредиты и займы полученные**

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/01.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерской отчетности подразделяется на краткосрочную и долгосрочную. Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

## **2.9 Признание доходов**

Учет доходов регулируется ПБУ 9/99, в соответствии с которым доходы Общества подразделялись на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

Доходы, связанные с участием в уставных капиталах дочерних компаний (дивиденды), Общество признает по мере объявления и учитывает в бухгалтерской

отчетности в составе доходов от участия в других организациях.

### **2.10 Изменения в учетной политике**

В учетную политику Общества на 2006 год было внесено изменение в соответствии с изменениями в налогообложении по налогу на добавленную стоимость. Общество с 2006 года перешло на исчисление выручки для целей налогообложения НДС по наиболее ранней из дат – даты отгрузки товаров (работ, услуг) покупателям или даты оплаты, при этом налог на добавленную стоимость будет приниматься к вычету по мере предъявления документов поставщиками товаров (работ, услуг);

Иных существенных изменений в учетную политику на 2006 год, а так же на 2007 год, не вносилось.

### **2.11 Сравнительные и сопоставимые данные**

Начиная с 2006 года в отчете о прибылях и убытках в связи с выходом Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 №№ 115н, 116н, прочие операционные, прочие внереализационные и чрезвычайные доходы и расходы отражаются суммарно по строкам 090 «Прочие доходы» и 100 «Прочие расходы».

Форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» по графе «За аналогичный период предыдущего года»:

тыс.руб.			
<b>Код строки</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Сумма до корректировки</b>	<b>Сумма с учетом корректировки</b>
090	Прочие операционные доходы	2 583	-
100	Прочие операционные расходы	(2 625)	-
130	Внереализационные расходы	(9 734)	-
090	Прочие доходы (строка 090)	-	2 583
100	Прочие расходы (строка 100+130)	-	(12 359)

В связи с фактами, указанными в пункте 1.2 пояснительной записки основным видом деятельности Общества в 2006 г. признается реализация электроэнергии и мощности. В 2005 г. Общество не получало иных существенных доходов, кроме доходов от участия в других организациях, которые были признаны доходами по обычным видам деятельности.

Для обеспечения сопоставимости данных в отчетности за 2006 г. Общество приняло решение отразить доходы от участия в других организациях в составе прочих доходов, а расходы – в составе прочих расходов.

В результате указанного в формы отчетности внесены следующие изменения:

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

**2.11.1 Отчет о прибылях и убытках**

По графе «За аналогичный период предыдущего года»

тыс.руб.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки (*)	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
010	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	709 039	(709 039)	-
020	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(98 185)	98 185	-
029	Валовая прибыль	610 854	(610 854)	-
050	Прибыль (убыток) от продаж	610 854	(610 854)	-
080	Доходы от участия в других организациях	-	709 039	709 039
100	Прочие расходы	(12 359)	(98 185)	(110 544)

(\*) с учетом корректировки, связанной с выходом Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 №№ 115н, 116н.

**2.11.2 Отчет о движении денежных средств**

По графе «За аналогичный период предыдущего года»

тыс.руб.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Сумма с учетом корректировки
020	Средства, полученные от покупателей, заказчиков	168 313	-
230	Прочие доходы	-	168 313

**2.11.3 Приложение к бухгалтерскому балансу**

По графе «Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)»

тыс.руб.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Сумма с учетом корректировки
710	Материальные затраты	439	-
720	Затраты на оплату труда	46 269	-
730	Отчисления на социальные нужды	5 883	-
740	Амортизация	235	-
750	Прочие затраты	45 359	-
760	Итого по элементам затрат	98 185	-

### **3 Раскрытие существенных показателей бухгалтерской отчетности**

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

##### **3.1.1 Основные средства (строка 120 Бухгалтерского баланса).**

По статье «Основные средства» (строка 120) Бухгалтерского баланса отражена первоначальная стоимость основных средств за минусом амортизации в сумме 2 680 942 тыс. руб. и 7 360 тыс. руб. на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. соответственно.

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств составила 2 714 625 тыс. руб. и 7 595 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг., соответственно.

Увеличение показателя произошло за счет передачи Обществу движимого и недвижимого имущества от ОАО РАО «ЕЭС России» в оплату дополнительных акций Общества (пункт 3.3.1 пояснительной записки).

Объекты основных средств, переданные в оплату дополнительных акций, приняты к учету по согласованной учредителями денежной оценке, которая была определена независимой компанией – оценщиком, привлеченной ОАО РАО «ЕЭС России».

Общая сумма имущества, переданного в оплату дополнительных акций, составила 2 913 377 тыс. руб., в том числе имущества, введенного в эксплуатацию и числящегося в составе объектов основных средств – 2 706 623 тыс. руб., не введенного в эксплуатацию и числящегося в составе объектов незавершенного строительства – 206 754 тыс. руб. (пункт 3.1.2 пояснительной записки).

Имущество, переданное в оплату дополнительных акций и числящееся в составе объектов основных средств, Общество передало в аренду ОАО «Новосибирскэнерго» в период с ноября по декабрь 2006 года.

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

**Структура основных средств**

тыс. руб.

№	Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.2005	Первоначальная стоимость на 31.12.2006	Величина начисленной амортизации на 31.12.2006	Остаточная стоимость на 31.12.2006	% износа на 31.12.2006
	<b>Основные средства – всего:</b>	7 595	2 714 625	33 683	2 680 942	1,24
	в том числе:					
1	<b>Здания</b>	-	370 637	2 637	368 000	0,71
	в том числе жилые	-	764	4	760	0,52
2	<b>Сооружения и передаточные устройства</b>	-	1 756 853	12 547	1 744 306	0,71
3	<b>Машины и оборудование</b>	195	579 696	16 850	562 846	2,91
4	<b>Производственный и хозяйственный инвентарь (мебель)</b>	7 400	7 400	1 646	5 754	22,23
5	<b>Другие виды основных средств</b>	-	39	3	36	7,69

**3.1.2 Незавершенное строительство (строка 130 Бухгалтерского баланса)**

В августе 2006 г. Общество получило имущество в качестве оплаты уставного капитала, увеличенного в результате дополнительной эмиссии акций Общества (пункт 3.3.1 пояснительной записки). Часть данного имущества, не введенная в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2006 г. числится в составе объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2006 в составе строки числятся следующие внеоборотные активы:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	31.12.2006	Удельный вес, %
1.	Гидрогенератор №2 типа а/232-28	43 827	21
2.	Гидротурбина №2 типа РО 230-В-400	38 889	19
3.	Трансформатор силовой 3 х ОДТ -53333/220/1	30 216	15
4.	Дисковый затвор №2 типа «Биплан» ЗДб 450-1	25 227	12
5.	Трансформатор силовой ТДЦ-250000/330 У1	20 369	10
6.	Система связи и телемеханики	13 034	6
7.	Трансформатор ТДЦ-125000/110	8 906	4
8.	Прочее незавершенное строительство:	26 286	13
	<b>Итого</b>	<b>206 754</b>	<b>100</b>

**3.1.3 Долгосрчные финансовые вложения  
(строка 140 Бухгалтерского баланса)**

По статье «Долгосрчные финансовые вложения» (строка 140) Бухгалтерского баланса отражены вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых Обществ, долгосрчные займы, предоставленные дочерним и зависимым Обществам, и прочие финансовые вложения.

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

тыс. руб.		
Наименование актива	31.12.2005	31.12.2006
Вклады в дочерние и зависимые общества	104 146 595	118 593 378
Предоставленные займы	-	3 922 556
Долговые ценные бумаги	-	2 959 280
<b>Итого</b>	<b>104 146 595</b>	<b>125 475 214</b>

***(а) Вклады в дочерние и зависимые общества***

Вклады Общества в дочерние и зависимые общества представлены, в основном, акциями, внесенными ОАО РАО «ЕЭС России» в качестве оплаты уставного капитала, увеличенного в результате дополнительной эмиссии акций Общества (пункт 3.3.1 пояснительной записки). Общая сумма таких вложений составила 118 287 538 тыс.руб. и 103 849 595 тыс. руб. на 31.12.2006 г. и 31.12.2005 г. соответственно.

Кроме этого, в 2006 г. Общество приобрело акции ОАО «ЭСКО ЕЭС» и учредило дочерние общества HydroOGK Power Company Limited и HydroOGK Aluminium Company Limited, зарегистрированные в Республике Кипр.

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование дочернего или зависимого общества	31.12.2005		31.12.2006	
		Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
1.	ОАО «Богучанская ГЭС»	1 170 067	64,22%	1 170 067	64,22%
2.	ЗАО «Богучанская ГЭС»	297 000	99%	297 000	99%
3.	ОАО «Бурейская ГЭС»	1 958 000	15,91%	1 958 000	15,91%
4.	ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	-	-	415 095	100%-1 акция
5.	ОАО «Волжская ГЭС»	19 569 504	83,31%	19 569 504	83,31%
6.	ОАО «Воткинская ГЭС»	3 404 574	59,84%	3 404 574	59,84%
7.	ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания»	-	-	5 885 070	51%
8.	ОАО «Жигулевская ГЭС»	16 822 615	84,11%	16 822 615	84,11%
9.	ОАО «Загорская ГАЭС»	-	-	1 581 708	50,90%
10.	ОАО «Зарамагские ГЭС»	821 085	77,45%	884 019	89,87%
11.	ОАО «Зейская ГЭС»	3 405 909	56,39%	3 405 909	56,39%
12.	ОАО «Зеленчукские ГЭС»	925 226	97,29%	953 350	53,49%
13.	ОАО «КаббалкГЭС»	839	50,34%	839	50,34%
14.	ОАО «Камская ГЭС»	3 134 858	100%-1 акция	3 134 858	100%-1 акция
15.	ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	2 480 853	100%-1 акция	2 480 853	100%-1 акция
16.	ОАО «Нижегородская ГЭС»	3 323 781	100%-1 акция	3 323 781	100%-1 акция
17.	ОАО «НИИЭС»	-	-	337 681	100%-1 акция
18.	ОАО «Саратовская ГЭС»	12 727 171	100%-1 акция	12 727 171	100%-1 акция
19.	ОАО «Ставропольская генерирующая компания» (*)	-	-	1 347 394	55,12%
20.	ОАО «Сулакэнерго»	920 511	53,62%	920 511	53,62%
21.	ОАО «СШГЭС им. П.С. Непорожного»	33 170 000	78,9%	33 170 000	78,9%
22.	ОАО «УК ГидроОГК»	14 602	100%-1 акция	14 602	100%-1 акция
23.	ОАО «Чебоксарская ГЭС»	-	-	4 779 937	100%-1 акция
24.	ОАО «ЭСКО ЕЭС»	-	-	7 650	51%
25.	HydroOGK Power Company Limited (Республика Кипр)	-	-	595	100%-1 акция
26.	HydroOGK Aluminium Company Limited (Республика Кипр)	-	-	595	100%-1 акция
<b>Итого:</b>		<b>104 146 595</b>	<b>-</b>	<b>118 593 378</b>	

Описание событий, связанных с изменением долей участия ОАО «ГидроОГК» в дочерних и зависимых Обществах в течение 2006 г. приведены в пункте 1.7 пояснительной записки.

Выбытия финансовых вложений в 2006 и 2005 гг. не было.



**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

Финансовые вложения в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ увеличились на сумму 14 446 784 тыс. руб. и 104 146 595 тыс. руб. в 2006 и 2005 гг. соответственно.

Увеличение финансовых вложений связано с формированием уставного капитала Общества путем дополнительной эмиссии и передачей ОАО РАО «ЕЭС России» акций компаний в оплату дополнительной эмиссии Общества (пункт 3.3.1 пояснительной записки).

ОАО РАО «ЕЭС России» были переданы в 2006 году акции следующих компаний ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС», ОАО «НИИЭС», ОАО «Ставропольская генерирующая компания», ОАО «Чебоксарская ГЭС».

Стоимость финансовых вложений в дочерние общества, переданных в оплату дополнительной эмиссии ОАО «ГидроОГК» была сформирована на основании оценки, произведенной независимыми оценщиками по состоянию на 01.01.2006 г. Оценка выполнена в соответствии с требованиями Международных стандартов оценки МСО (TIAVSC), стандартов оценки, утвержденных постановлением Правительства РФ № 519 от 06.07.2001 г., а также в соответствии с определениями Федерального Закона РФ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» от 29.07.98 г. №135-ФЗ (в ред. от 22.08.2004 г. №122-ФЗ) и Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ (в ред. от 31.12.05 №208-ФЗ).

Результаты оценки представлены в Отчетах об определении рыночной стоимости пакета обыкновенных акций. Целью данной оценки являлось определение рыночной стоимости пакета акций, для целей оплаты дополнительной эмиссии ОАО «ГидроОГК».

При внесении акций в уставный капитал Общества и при оплате дополнительной эмиссии акций ОАО «ГидроОГК» за стоимость пакета акций была принята рыночная стоимость. Оценка основана на предположениях о непрерывности деятельности компаний, акции которых были внесены в счет оплаты дополнительной эмиссии ОАО «ГидроОГК», следовательно оценка рыночной стоимости указанных пакетов акций по своей природе содержит неопределенность.

По состоянию на 31.12.2006 г. на балансе ОАО «ГидроОГК» числятся финансовые вложения в акции дочерних обществ, часть из которых котируется на бирже.

Дочерние общества ОАО «ГидроОГК», акции которых котируются на бирже РТС: ОАО «Волжская ГЭС», ОАО «Жигулевская ГЭС», ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного», ОАО «Зейская ГЭС», ОАО «Воткинская ГЭС», ОАО «Ставропольская генерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания». При этом в течение 2006 года на рынке ценных бумаг сделок с акциями ОАО «Ставропольская

генерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» не осуществлялось, рыночная стоимость акций указанных компаний не сформировалась.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, по состоянию на отчетную дату оцениваются по текущей рыночной стоимости.

Обществом проведен анализ текущей рыночной стоимости пакетов акций компаний, сделки по которым на рынке ценных бумаг осуществлялись в течение 2006 года.

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

**АНАЛИЗ**

**текущей рыночной стоимости финансовых вложений на 31.12.2006 г.**

тыс. руб.								
<b>№ п/п</b>	<b>Наименование</b>	<b>доля в уставном капитале, %</b>	<b>Количество простых акций, тыс.шт.</b>	<b>Учетная цена 1 акции, руб.</b>	<b>Балансовая стоимость, тыс.руб.</b>	<b>Средневзвешенная рыночная цена 1 акции (РТС), руб. (*)</b>	<b>Рыночная стоимость акций, тыс. руб.</b>	<b>Отклонение в стоимости, тыс.руб.</b>
1	ОАО «Волжская ГЭС»	83,31	2 446 198	8,00	19 569 504	10,03	24 539 106	4 969 602
2	ОАО «Жигулевская ГЭС»	84,11	3 357 848	5,01	16 822 615	7,36	24 727 190	7 904 575
3	ОАО «Зейская ГЭС»	56,39	584 671	5,83	3 405 909	8,44	4 934 150	1 528 241
4	ОАО «Воткинская ГЭС»	59,84	268 511	12,68	3 404 574	14,20	3 811 899	407 325
5	ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожнего»	78,90	1 600 718	20,72	33 170 000	32,50	52 016 829	18 846 829
	<b>Итого</b>		<b>8 257 946</b>		<b>76 372 602</b>		<b>110 029 174</b>	<b>33 656 572</b>

(\*) Средневзвешенная цена 1 акции была определена в соответствии с Постановлением ФКЦБ от 24 декабря 2003 г. №03-52/пс.

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

Количество акций дочерних обществ, обращающихся на торговых площадках в день не превышает 0,2 % от общего количества выпущенных акций, а отдельно, по каждой сделке не превышает 0,001 %.

Переоценка финансовых вложений в соответствии с пунктом 20 ПБУ 19/02 Обществом не была произведена по состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. Переоценка финансовых вложений на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. не производилась по следующим причинам:

1) руководство Общества считает, что данные котировки РТС не отражают достоверно текущую рыночную стоимость полных пакетов акций, принадлежащих Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

2) после завершения программы формирования ОАО «ГидроОГК» (см. п. 1.2) указанные дочерние компании войдут в состав Общества в виде филиалов.

С учетом вышеприведенных обстоятельств, а также руководствуясь п. 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ, которым предусмотрено, что организация вправе не применять правила бухгалтерского учета в случаях, если с ее точки зрения, это приведет к существенному искажению (недостоверности) имущественного состояния и финансовых результатов деятельности Общества, Общество не переоценивало финансовые вложения по состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг.

К тому же, следствием отражения в бухгалтерском учете корректировок учетной стоимости пакетов акций, рассчитанной исходя из текущих рыночных котировок, будет являться неверная интерпретация фактов, что может повлечь нанесение ущерба собственнику в части необъективной оценки результатов финансовой деятельности компании.

На этом основании Общество сочло возможным не применять требования ПБУ 19/02 в части определения текущей рыночной стоимости по акциям.

Пункт 37 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, отражаются в учете по расчетной стоимости. Указанная расчетная стоимость определяется как разница между учетной стоимостью финансовых вложений и суммой снижения их стоимости. При этом в ПБУ определены признаки устойчивого снижения стоимости таких финансовых вложений.

Обществом проведен анализ признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Общество не создавало резерв под обесценение финансовых вложений в 2006 и 2005 гг., так как негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения пакетов, не наблюдалось.

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

**(б) Займы выданные**

В 2006 году Общество предоставило следующие займы ОАО «Бурейская ГЭС» и ОАО «Сулакэнерго»:

тыс. руб.					
№ п/п	Наименование получателя	31.12.2005	31.12.2006	Срок погашения	Годовая ставка процентов, %
1.	ОАО «Бурейская ГЭС»	-	1 900 000	20.10.2020	10,12 (MosPrime + 5,2%)
2.	ОАО «Сулакэнерго»	-	2 022 556	20.10.2020	9,97 (MosPrime + 5,05%)
	<b>Итого займы выданные</b>	-	<b>3 922 556</b>		

**(в) Долговые ценные бумаги**

По состоянию на 31.12.2006 г. в составе долговых ценных бумаг учитываются векселя дочерних и зависимых обществ ОАО «ГидроОГК»:

тыс. руб.					
№ п/п	Наименование эмитента	31.12.2005	31.12.2006	Срок погашения	Годовая ставка процентов, %
1	ОАО «Волжская ГЭС»	-	924 416	не ранее 28.04.08	9,8
2	ОАО «Жигулевская ГЭС»	-	581 431	не ранее 28.04.08	9,8
3	ОАО «СПГЭС им. П.С. Непорожного»	-	558 829	не ранее 28.04.08	9,8
4	ОАО «Камская ГЭС»	-	520 473	не ранее 28.04.08	9,8
5	ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	-	207 326	не ранее 28.04.08	9,8
6	ОАО «Воткинская ГЭС»	-	79 500	не ранее 28.04.08	9,8
7	ОАО «Ставропольская ЭГК»	-	57 380	не ранее 28.04.08	9,8
8	ОАО «Нижнее - Зейская ГЭС»	-	29 925	не ранее 31.03.10	9,8
	<b>Итого долговые ценные бумаги</b>	-	<b>2 959 280</b>		

Указанные векселя приобретены по договорам купли-продажи с ОАО «Межтопэнергобанк», ЗАО «Номос-Банк» и другими организациями.

Общество приобретало векселя дочерних и зависимых обществ, а также выдавало займы с целью осуществления финансирования Инвестиционной программы дочерних обществ.

В течение отчетного периода выбыли долгосрочные векселя на сумму 740 000 тыс. руб. .

Резерв по обесценению прочих финансовых вложений не создавался по причине устойчивости этих вложений.

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

### **3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 150 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. общая величина прочих внеоборотных активов составила 351 891 тыс. руб. и 851 тыс. руб. соответственно, в том числе:

тыс. руб.		
<b>Наименование расходов</b>	<b>31.12.2005</b>	<b>31.12.2006</b>
Расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	300 980
Выполненные НИОКР	-	50 000
Прочие долгосрочные активы	851	911
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	851	351 891

Расшифровка расходов будущих периодов по видам расходов представлена в следующей таблице:

тыс. руб.		
<b>Наименование расходов</b>	<b>31.12.2005</b>	<b>31.12.2006</b>
Оказание консультационных услуг по привлечению кредита ЕБРР (консультант – ООО «Пролинк»)	-	241 917
Разовая комиссия за синдикацию кредита, уплаченная в ЕБРР	-	81 442
Прочие	173	1 982
<b>Итого расходы будущих периодов</b>	<b>173</b>	<b>325 341</b>
<i>в том числе:</i>		
Строка 216 – краткосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат равномерно в течение 2007 года	173	24 361
Строка 150 – долгосрочная часть расходов будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты	-	300 980

В 2006 году Общество привлекло кредит Европейского Банка Реконструкции и Развития («ЕБРР») (п. 3.4.1 пояснительной записки). Расходы, связанные с привлечением данного кредита, в общей сумме 323 359 тыс. руб. были отнесены на расходы будущих периодов, которые будут списываться равномерно в течение срока действия кредитного соглашения (максимальный срок кредита – 14 лет). Краткосрочная часть расходов будущих периодов представляет собой расходы, подлежащие списанию на счета учета затрат равномерно в течение 2007 года.

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

#### **3.2.1 Дебиторская задолженность (строка 240 Бухгалтерского баланса)**

Общая величина дебиторской задолженности составила 22 636 097 тыс. руб. и 588 503 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. соответственно. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 «Покупатели и заказчики» бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 66 286 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2006 г. (0 тыс. руб. на 31.12.2005 г.).

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

		тыс. руб.	
Вид задолженности	31.12.2005	31.12.2006	
Покупатели и заказчики, в том числе:	-	498 554	
- задолженность за электроэнергию и мощность	-	374 096	
- задолженность аффилированных лиц за электроэнергию и мощность (см. п. 7.4)	-	90 381	
- услуги по сдаче в аренду имущества	-	34 077	
Авансы выданные, в том числе:	39 966	158 287	
- предоплата аффилированным лицам по договорам эксплуатации, содержанию и ремонту оборудования (см. п. 7.4)	-	118 917	
- предоплата по договорам покупки электроэнергии	-	18 143	
Прочие дебиторы, в том числе:	548 537	21 979 256	
- долговые ценные бумаги эмитированные аффилированными лицами (беспроцентные векселя) (см. п. 7.4)	-	20 487 845	
- расчеты по причитающимся дивидендам от аффилированных лиц (см. п. 7.4)	540 778	798 873	
- задолженность аффилированных лиц по возмещению расходов по договорам эксплуатации оборудования (см. п. 7.4)	-	353 969	
- прочие расчеты с аффилированными лицами (см. п. 7.4)	3 046	236 379	
<b>Итого по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)»</b>	<b>588 503</b>	<b>22 636 097</b>	

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31.12.2006 г. наибольший удельный вес (90,51 %) занимает задолженность перед Обществом по приобретенным беспроцентным векселям дочерних и зависимых обществ. В составе векселей в том числе находятся векселя, выкупленные у ОАО РАО «ЕЭС России» на денежные средства полученные от оплаты дополнительной эмиссии акций Общества, а так же беспроцентные векселя выпущенные дочерними и зависимыми обществами в целях привлечения финансирования объектов гидрогенерации.

В составе беспроцентных векселей числятся векселя ОАО РАО «ЕЭС России» на сумму 6 219 851 тыс. руб. Денежные средства от погашения данных векселей Общество планирует направить, в том числе, на финансирование проекта БЭМО в 2008 - 2009 годах.

1 мая 2006 Обществом был получен статус субъекта Оптового рынка электроэнергии и мощности в отношении ГТП некоторых дочерних ГЭС (см. п.1.2). В связи с этим реализация электроэнергии и мощности является основным видом деятельности Общества с мая 2006 года. Указанный факт привел к появлению дебиторской задолженности за электроэнергию и мощность.

### 3.2.2 Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений представлена следующими активами Общества:

тыс. руб.

Наименование вида финансовых вложений	31.12.2005	31.12.2006
Краткосрочные векселя	450 000	3 097 515
Депозитный вклад	-	3 000 000
<b>Прочие краткосрочные финансовые вложения</b>	<b>76</b>	<b>-</b>
<b>Итого по строке 250 «Краткосрочные финансовые вложения»</b>	<b>450 076</b>	<b>6 097 515</b>

#### *(а) Краткосрочные векселя*

В 2005 г. Общество приобрело процентный вексель (9,8 % годовых), эмитированный ОАО «Сулакэнерго», со сроком погашения не ранее 28.12.2006 г. на сумму 450 000 тыс. руб. в рамках реализации инвестиционной программы по строительству Ирганайской ГЭС. В течение 2006 года указанный вексель был погашен эмитентом.

В 2006 г. Общество приобретало векселя по договорам купли-продажи с ОАО «Межтопэнергобанк», ЗАО «Номос-Банк» и другими организациями. Эмитентами данных векселей являются дочерние и зависимые общества ОАО «ГидроОГК», за исключением векселей, выпущенных ОАО «Малая Мезенская ПЭС» и ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС». Срок платежа по данным векселям наступает по предъявлению или не позднее 31.12.2007 г. Указанные векселя являются процентными векселями с процентной ставкой 9,8, 13,2 и 14,3%% годовых. Данные векселя учтены на балансе Общества по цене приобретения. Расшифровка краткосрочных векселей по эмитентам представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Эмитент	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
ОАО «Богучанская ГЭС»	-	186 218
ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания»	-	416 000
ОАО «Загорская ГАЭС-2»	-	234 643
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	797 101
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	-	385 328
ОАО «КаббалкГЭС»	-	139 212
ОАО «Каскад Нижне-Черекские ГЭС»	-	725 094
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	-	181 439
ОАО «Нижне-Бурейская ГЭС»	-	32 480
ОАО «Сулакэнерго»	450 000	-
<b>Итого краткосрочные векселя</b>	<b>450 000</b>	<b>3 097 515</b>

В течение отчетного периода были краткосрочные векселя на сумму 3 257 051 тыс. руб. (0 тыс. руб. в 2005 году). В том числе векселя ОАО «Богучанская ГЭС», ОАО «Сулакэнерго», ОАО «Каскад Нижне-Черекских ГЭС» погашены эмитентами на сумму 2 242 245 тыс. руб.



***(б) Депозитный вклад***

По состоянию на 31.12.2006 г. в составе краткосрочных финансовых вложений числится депозитный вклад в банке КИТ Финанс Инвестиционный банк (ОАО) в сумме 3 000 000 тыс. руб. Вклад был открыт 18.12.2006 г. на срок от 23 до 77 дней под 8,75% годовых.

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

**3.3.1 Уставный капитал (строка 410 Бухгалтерского баланса)**

На 31.12.2006 Уставный капитал Общества составляет 140 954 759 856 рублей и состоит из 140 954 759 856 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая акция.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре – 1, в том числе количество акционеров, внесенных в список акционеров, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров – 1.

По состоянию на 31.12.2006 г. Уставный капитал Общества, зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен.

С 01.12.2005 г. 100% акций ОАО «ГидроОГК», принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России», хранятся в депозитарии ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» (письмо ОАО «Центральный московский депозитарий» от 02.12.2005 № 054855-001).

Акции Общества не обращаются на рынке.

Акции ОАО «ГидроОГК» работникам Общества, членам Совета Директоров, членам Правления и самому Обществу не принадлежат.

**Первый этап формирования Уставного капитала**

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 24.12.2004 (Протокол № 183) об участии в Открытом акционерном обществе «Федеральная гидрогенерирующая компания» уставный капитал Общества был одобрен в размере 103 951 323 тыс. руб.

<b>Выпуск</b>	<b>Объем выпуска обыкновенных акций (штук акций)</b>	<b>Сведения о регистрации выпуска</b>
Первый выпуск (при учреждении акционерного общества)	103 951 322 702	зарегистрирован 22.02.2005 ФСФР России ГРН 1-01- 55038-E

В срок, установленный решением о создании, учредитель оплатил уставный капитал Общества на указанную сумму следующим образом:

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

- денежными средствами в сумме 101 795 тыс. руб.;
- имуществом в виде акций компаний (пункт 3.1.3 пояснительной записки) на общую сумму 103 849 595 тыс. руб.

В том числе:

Наименование дочернего общества	Оценочная стоимость, тыс. руб.	Количество акций, штук
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 170 067	4 044 618 811
ОАО «Бурейская ГЭС»	1 958 000	355 896 382
ОАО «Волжская ГЭС»	19 569 504	2 446 197 750
ОАО «Воткинская ГЭС»	3 404 574	268 511 496
ОАО «Жигулевская ГЭС»	16 822 615	3 357 847 610
ОАО «Зарамагские ГЭС»	821 085	1 286 335
ОАО «Зейская ГЭС»	3 405 909	584 671 013
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	925 226	99 973 762
ОАО «КабалкГЭС»	839	370 000
ОАО «Камская ГЭС»	3 134 858	141 891
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	2 480 853	123 284 867
ОАО «Нижегородская ГЭС»	3 323 781	4 696 529
ОАО «Саратовская ГЭС»	12 727 171	12 249 443
ОАО «Сулакэнерго»	920 511	383 832 995
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного»	33 170 000	1 600 718 286
ОАО «УК ГидроОГК»	14 602	149
<b>Итого:</b>	<b>103 849 595</b>	<b>-</b>

### Второй этап формирования Уставного капитала

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.10.2005 (Протокол № 207) об изменении предельного числа обыкновенных акций в уставном капитале Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания», Общество объявило о дополнительной эмиссии обыкновенных акций. В результате уставный капитал Общества был увеличен на 37 003 437 154 обыкновенных акций номиналом 1 руб.

Выпуск	Объем выпуска обыкновенных акции (штук акций)	Сведения о регистрации выпуска
Второй выпуск (при завершении второго этапа создания компании)	37 003 437 154	зарегистрирован 22.12.2006 ФСФР России ГРН 1-01- 55038-E-001D

Выпущенные акции были размещены по цене 1,01 руб. и полностью оплачены РАО «ЕЭС России» на сумму 37 373 472 тыс. руб. следующим образом:

- денежными средствами в сумме 20 000 000 тыс. руб.;
- движимым и недвижимым имуществом и материально-производственными запасами ОАО РАО «ЕЭС России», используемыми гидроэлектростанциями для производства электрической энергии и при осуществлении текущей деятельности, на общую сумму 2 935 528 тыс. руб.,

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

в том числе движимым и недвижимым имуществом – 2 913 377 тыс. руб.  
(пункты. 3.1.1 и 3.1.2 пояснительной записки)

- имуществом в виде акций компаний (пункт 3.1.3 пояснительной записки)  
на общую сумму 14 437 943 тыс. руб. В том числе:

Наименование дочернего общества	Сумма, тыс. руб.	Количество акций, штук
ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	415 095	80 671
ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания»	5 885 070	2 687 246 448
ОАО «Загорская ГАЭС»	1 581 708	14 379 166 000
ОАО «Зарамагские ГЭС»	62 934	206 179
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	28 124	27 384 474
ОАО «НИИЭС»	337 681	8 58 47
ОАО «Ставропольская генерирующая компания»	1 347 394	618 079 908
ОАО «Чебоксарская ГЭС»	4 779 937	739 928 345
<b>Итого:</b>	<b>14 437 943</b>	<b>-</b>

### 3.3.2 Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2006 г. добавочный капитал Общества составляет 391 080 тыс. руб. Добавочный капитал был образован по итогам второго выпуска акций в результате превышения цены размещения акций 1,01 руб. над номиналом 1 руб. в сумме 370 034 тыс. руб. и передачи НДС к возмещению по движимому и недвижимому имуществу ОАО РАО «ЕЭС России» на общую сумму 21 046 тыс. руб.

### 3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

#### 3.4.1 Займы и кредиты (строка 510 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2006 г. по строке 510 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса числится задолженность по долгосрочным займам и кредитам в размере 14 300 000 тыс. руб.

Долгосрочные кредиты привлекались Обществом в рамках утвержденной Советом Директоров Программой заимствований (протокол № 17 от 24 марта 2006 год). Привлеченные денежные средства направляются на финансирование программы технического перевооружения и реконструкции гидростанций, а также на финансирование инвестиционной программы.

тыс. руб.

Наименование займодавца / кредитора	Год погашения	31.12.2005	Год погашения	31.12.2006
ЕБРР (транш 1)	-	-	2020	2 300 000
ЕБРР (транш 2)	-	-	2014	850 000
ЕБРР (транш 3)	-	-	2016	3 150 000
ОАО «УК ГидроОГК»	-	-	2011	5 000 000
ОАО «Саратовская ГЭС»	-	-	2013	3 000 000
<b>Итого по строке 510 «Займы и кредиты»</b>				<b>14 300 000</b>

### 3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

#### 3.5.1 Займы и кредиты (строка 610 Бухгалтерского баланса)

По строке 610 «Займы и кредиты» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности начисленных процентов по привлеченным долгосрочным кредитам и займам по состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. - 278 032 тыс. руб. и 450 716 тыс. руб., соответственно.

тыс. руб.

Договор займа	Наименование займодавца / кредитора	31.12.2005		31.12.2006	
		Сумма основного долга	Сумма задолжен- ности по процентам	Сумма основного долга	Сумма задолжен- ности по процентам
№ 249/05-Р от 06.12.2005г.	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	450 000	716	-	-
№ 7-02-634--06 от 08.09.2006	ЕБРР	-	-	-	95 944
№ 16-02-866-06 от 13.12.2006	ОАО «Саратовская ГЭС»	-	-	-	10 068
№ 3К-01-2006 от 29.06.2006	ОАО «УК ГидроОГК»	-	-	-	172 020
<b>Итого по строке 610 «Займы и кредиты»</b>		<b>450 000</b>	<b>716</b>	<b>-</b>	<b>278 032</b>

По состоянию на 31.12.2006 г. основные условия кредитных договоров были следующими:

тыс. руб.

Займодавец / кредитор	Договор	Дата получения	Год погаше- ния	Сумма кредита	% по кредиту/ займу	Сумма начис- ленных процентов за 2006 г.	Сумма погашен- ных процен- тов за 2006 г.
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	№ 249/05-Р от 06.12.2005г.	06.12.2005	2006	450 000	9,8%	9 062	9 778
ЕБРР (транш 1)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006г.	24.10.2006	2020	2 300 000	3,65%+MOSPRIME	95 944	-
ЕБРР (транш 2)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006г.	24.10.2006	2014	850 000	2,75%+MOSPRI ME		
ЕБРР (транш 3)	№ 7-02-634-06 от 08.09.2006г.	24.10.2006	2016	3 150 000	3,05%+MOSPRI ME		
ОАО «УК ГидроОГК»	№ 3К-01-2006 от 29.06.2006г.	07.07.2006	2011	5 000 000	8,23%	197 520	25 500
ОАО «Саратовская ГЭС»	№ 16-02-866-06 от 13.12.2006	13.12.2006	2013	3 000 000	8,75%	10 068	
<b>Итого</b>				<b>14 300 000</b>		<b>312 594</b>	<b>35 278</b>

Проценты начисляются ежемесячно, погашение процентов произведено в

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

установленные договором сроки. Остаток начисленных процентов подлежит оплате по условиям договора в январе 2007 г. Просроченная задолженность по займам и процентам отсутствует.

### **3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 620 Бухгалтерского баланса)**

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 520 890 тыс. руб. и 300 394 тыс. руб. на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. соответственно.

Задолженность Общества перед поставщиками и подрядчиками (строка 621 «Поставщики и подрядчики» бухгалтерского баланса) состоит из следующей задолженности:

тыс. руб.		
Наименование поставщика / подрядчика	31.12.2005	31.12.2006
Задолженность перед аффилированными лицами (см п. 7.4)	-	275 502
ЗАО «ЦФР»	-	122 649
ООО «АКФ «ТопАудит»	2 800	-
Прочие	135	9 738
<b>Итого по строке 621 «Поставщики и подрядчики»</b>	<b>2 935</b>	<b>407 889</b>

Задолженность перед аффилированными лицами сложилась по договорам аренды энергетического оборудования и предоставления услуг по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования.

По строке 625 «Прочие кредиторы» Бухгалтерского баланса, в том числе, числятся авансы, полученные от покупателей:

тыс. руб.		
Наименование поставщика/ подрядчика	31.12.2005	31.12.2006
Задолженность перед аффилированными лицами (см п. 7.4)	297 000	57 067
ЗАО «ЦФР»	-	12 991
ОАО «СУАЛ» (филиал «ВГАЗ-СУАЛ»)	-	2 025
Прочие	404	14 688
<b>Итого по строке 625 «Прочие кредиторы»</b>	<b>297 404</b>	<b>86 771</b>

По состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. просроченная задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности в составе кредиторской задолженности отсутствуют.

### **3.5.3 Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов (строка 630 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 31.12.2006 г. по строке 630 «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» числится задолженность по невыплаченным промежуточным дивидендам за 9 месяцев 2006 г. в размере 809 000 тыс. руб. (пункт 5 пояснительной записки). Задолженность по дивидендам на 31.12.2005 г. составляет 27 889 тыс. руб.

### **3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах (Справка к Бухгалтерскому балансу)**

#### **3.6.1 Арендованные основные средства**

По состоянию на 31.12.2006 г. стоимость арендованных основных средств составляет 10 615 266 тыс. руб. (11 244 тыс. руб. на 31.12.2005 г.), из них на арендованное энергетическое оборудование приходится 10 600 236 тыс. руб. на 31.12.2006 г. (0 тыс. руб. на 31.12.2005 г.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих дочерних и прочих обществ:

<b>Наименование арендодателя</b>	<b>31.12.2005</b>	<b>31.12.2006</b>
ОАО «СШГЭС им. П.С. Непорожного»	-	2 665 151
ОАО «Саратовская ГЭС»	-	2 363 957
ОАО «Волжская ГЭС»	-	2 065 201
ОАО «Жигулевская ГЭС»	-	1 702 885
ОАО «Нижегородская ГЭС»	-	1 106 886
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	-	319 151
ОАО «Зейская ГЭС»	-	228 096
ОАО «Ставропольская генерирующая компания»	-	148 909
Прочие	11 244	15 030
<b>Итого:</b>	<b>11 244</b>	<b>10 615 266</b>

Договоры аренды заключены в 2006 году на срок до 31.12.2006 г. с правом дальнейшей пролонгации.

#### **3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные**

В сентябре 2006 г. в рамках привлечения кредита в размере 6,3 млрд. руб. (пункт 3.5.1 пояснительной записки), предоставленного Европейским Банком Реконструкции и Развития («ЕБРР») Обществом были получены поручительства дочерних обществ ОАО «Каскад ВВ ГЭС», ОАО «Камская ГЭС», ОАО «Нижегородская ГЭС» и ОАО «Саратовская ГЭС».

#### **3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные**

В июле 2006 г. Общество выступило поручителем по пятилетним рублевым облигациям ОАО «УК ГидроОГК» серии 01. Размещение облигаций ОАО «УК ГидроОГК» прошло по открытой подписке. Облигации размещались по цене, равной 100% от номинальной стоимости, – 1 тыс. рублей. Объем размещенного выпуска равен 5 млрд. рублей. В ходе биржевого аукциона ставка 1-го купонного дохода была определена в размере 8,1% годовых. Купонный доход выплачивается один раз в 6 месяцев (182 дня). Процентные ставки по 2-10 купонам равны процентной ставке по первому купону. Срок обращения облигаций – 5 лет. В соответствии с договором поручительства Общество приняло на себя ответственность за исполнение обязательств ОАО «УК ГидроОГК» по выплате владельцам облигаций номинальной стоимости облигаций (основной суммы

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода) в сроки и порядке, установленными эмиссионными документами. Поручительство вступило в действие с момента государственной регистрации выпуска облигаций и до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств, возникающих в результате размещения облигаций ОАО «УК ГидроОГК». Выдача Поручительства одобрена Решением Совета директоров ОАО «ГидроОГК» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ГидроОГК» №14 от 28.12.2005 г.).

В декабре 2006 г. Общество подписало договор поручительства в отношении договора о предоставлении ОАО «Саратовская ГЭС» кредитной линии в размере 3 млрд. руб. сроком до 7 лет, организованной банком ООО «Морган Стэнли Банк».

В течение 2006 г. Обществом были выданы поручительства в отношении кредитных обязательств дочерних обществ перед компаниями Группы РАО «ЕЭС России» на общую сумму 271 млн. руб.

В течение 2005 г. Общество поручительств не выдавало.

### **3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Форма №2)**

Выручка от реализации продукции, работ, услуг за 2006 г. составила 5 494 223 тыс. руб. Обществом были изменены сопоставимые данные за 2005 г. (пункт 2.11 пояснительной записки).

#### **Структура выручки**

тыс.руб.

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.
<b>Выручка от реализации продукции, работ, услуг, всего (строка 010)</b>	<b>5 494 223</b>	-
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	5 464 197	-
Доходы от сдачи имущества в аренду	30 026	-

#### **Структура затрат**

тыс.руб.

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.
<b>Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (строка 020)</b>	<b>5 951 781</b>	-
в том числе:		
Услуги по содержанию, эксплуатации и ремонту оборудования	3 375 320	-
Покупная электроэнергия	1 751 286	-
Аренда энергетического оборудования	334 051	-
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению	237 134	-
Лизинг энергетического оборудования	68 150	-
Заработная плата	44 838	-
Консультационные услуги	38 041	-
Амортизация объектов основных средств	33 448	-
Налоги	22 753	-
Услуги по организации функционирования рынка	10 781	-



**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.
Единый социальный налог	8 059	-
Аудиторские услуги	5 434	-
Лизинг автотранспорта	4 024	-
Услуги по организации займа	3 814	-
Прочие расходы	14 648	-

За 2006 и 2005 гг. Общество понесло убытки от операционной деятельности в размере 457 558 тыс. руб. и 0 тыс.руб., соответственно.

### 3.8 Прочие доходы

тыс.руб.

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.
<b>Проценты к получению (строка 060)</b>	<b>325 262</b>	<b>3 165</b>
<b>Прочие доходы (строка 090), всего</b>	<b>4 437 360</b>	<b>2 583</b>
в том числе:		
Доходы от реализации векселей	4 074 191	-
Возмещение расходов по договорам эксплуатации	353 970	-
Возмещение убытков по соглашению в зоне торговли мощностью	9 017	-
Прочие доходы	182	2 583

### 3.9 Прочие расходы

тыс.руб.

Наименование показателя	2006 г.	2005 г.
<b>Проценты к уплате (строка 070)</b>	<b>312 594</b>	<b>2 925</b>
<b>Прочие расходы (строка 100), всего</b>	<b>4 287 915</b>	<b>110 544</b>
в том числе:		
Расходы от реализации векселей	4 071 148	-
Резерв по сомнительным долгам	66 286	-
Невозмещаемый НДС	54 653	-
Консультационные услуги	38 118	23 787
Негосударственное пенсионное обеспечение	25 725	1 613
Благотворительность	7 322	-
Заработная плата и единый социальный налог	-	52 152
Другие расходы	24 663	32 992

### 3.10 Доходы от участия в других организациях

Причитающиеся к получению дивиденды за 2006 и 2005 гг. отражены по строке 080 «Доходы от участия в дочерних обществах» Отчета о прибылях и убытках в сумме 1 787 065 тыс. руб. и 709 039 тыс. руб., соответственно (пункт 7.6 пояснительной записки). Обществом были изменены сопоставимые данные за 2005 г. (пункт 2.11 пояснительной записки).



## **4 Налогообложение**

### **4.1 Налог на прибыль**

В 2005 и 2006 гг. налог на прибыль отсутствовал по причине налогового убытка.

Для целей начисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям и, в связи с этим, существует вероятность, что могут быть оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2006 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (условный расход по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 357 989 тыс. руб. (144 316 тыс. руб. в 2005 г.).

### **4.2 Налоговые разницы**

В 2006 г. сумма постоянных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 1 544 621 тыс. руб. (699 263 тыс. руб. в 2005 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей расчета налога на прибыль следующих доходов и расходов:

- Дивидендов полученных на сумму 1 787 065 тыс. руб. в 2006 г., которые привели к образованию постоянного налогового актива (709 039 тыс. руб. в 2005 г.);
- Расходов, не учитываемых для целей налогового учета, в размере 242 445 тыс. руб. в 2006 г., которые привели к образованию постоянного налогового обязательства (9 777 тыс. руб. в 2005 г.), в т.ч.:
  - расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 66 286 тыс. руб.;
  - невозмещаемый НДС по расходам на услуги сторонних организаций, не учитываемым для целей налогового учета, в сумме 54 653 тыс. руб.;

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

- расходы на консультационные услуги в сумме 38 118 тыс. руб.;
- взносы на негосударственное пенсионное обеспечение в сумме 25 725 тыс. руб. и др.

В 2006 г. налог на прибыль за счет влияния на него постоянных разниц уменьшился на 370 709 тыс.руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 357 989 тыс. руб. (в 2005 г. уменьшился на 167 823 тыс. руб. по сравнению с условным расходом по налогу на прибыль 144 316 тыс.руб.).

В 2006 г. сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим налогом на прибыль, составила 53 000 тыс. руб. (в 2005 г. 97 944 тыс. руб.) и привела к образованию соответствующих отложенных налоговых активов в отчетном году в размере 12 720 тыс. руб. (в 2005 г. 23 507 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы полностью состоят из налогового убытка, понесенного в 2006 году, который может быть отнесен на уменьшение налоговой базы в будущих периодах.

## **5 Дивиденды**

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России», исполняющий функции внеочередного общего Собрания акционеров Общества, в течение 2006 г. принял решения о выплате дивидендов в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Общая сумма дивидендов за 2006 г. составила 1 712 197 тыс. руб.

<b>Период, за который начислены дивиденды</b>	<b>Протокол заседания совета директоров</b>	<b>Размер дивидендов на одну акцию (руб.)</b>	<b>Количество акций (шт.)</b>	<b>Общая сумма дивидендов (тыс.руб.)</b>
Итоговые за 2005	№224 от 23.06.2006	0,005441922	103 951 322 702	565 695
Промежуточные за 1 квартал 2006	№224 от 23.06.2006	0,002151	103 951 322 702	223 599
Промежуточные за 2 квартал 2006	№228 от 19.09.2006	0,00106384	103 951 322 702	113 905
Промежуточные за 9 месяцев 2006	№238 от 21.12.2006	0,005739431	140 954 759 856	809 000
<b>Итого:</b>				<b>1 712 199</b>

По состоянию на 31.12.2006 г. в бухгалтерском балансе по строке 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» отражена чистая прибыль за вычетом начисленных промежуточных дивидендов, по строке 630 «Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов» числится задолженность по невыплаченным промежуточным дивидендам за 9 месяцев 2006 года.

## **6 Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию рассчитана согласно Методическим рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденным приказом Минфина от 21.03.2000 г. №29н.

Величина прибыли, приходящаяся на акцию, рассчитана путем деления чистой прибыли Общества за отчетный год на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном году.

### **Базовая прибыль на 1 акцию**

	<b>2006</b>	<b>2005</b>
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	1 501 634	624 825
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	103 951,323	103 951 323
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	0,014	0,006

## **7 Аффилированные лица**

### **7.1 Головное общество**

Общество полностью контролируется ОАО РАО «ЕЭС России» и входит в группу РАО «ЕЭС России», состоящую из ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних и зависимых обществ.

### **7.2 Продажа продукции аффилированным лицам**

В 2006 году Общество осуществляло реализацию электроэнергии и мощности следующим аффилированным лицам, компаниям группы РАО «ЕЭС России»:

тыс. руб.	
<b>Наименование покупателя</b>	<b>Выручка от продаж (без НДС)</b>
ОАО «Мосэнергосбыт»	262 326
ОАО «Хакасэнергосбыт»	245 660
ОАО энергетики и электрификации «Самараэнерго»	202 775
ОАО энергетики и электрификации «Саратовэнерго»	200 342
ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»	192 087
ОАО «Владимирская энергосбытовая компания»	175 720
ОАО «Пензенская энергосбытовая компания»	174 628
ОАО «Нижегородская сбытовая компания»	136 748
ОАО «Вологодская сбытовая компания»	127 157
ОАО «Белгородская сбытовая компания»	75 182
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	74 824
ОАО «Дальэнерго»	69 048
ОАО энергетики и электрификации «Ульяновскэнерго»	66 706
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	65 628
ОАО энергетики и электрификации «Амурэнерго»	58 731
ОАО «Мордовская энергосбытовая компания»	51 230
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	50 633
ОАО «Курскэнергосбыт»	47 802

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

Наименование покупателя	Выручка от продаж (без НДС)
ОАО «Орловская сбытовая компания»	42 247
ОАО «Волгоградэнергобыт»	34 967
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	34 228
ОАО «Астраханская энергосбытовая компания»	32 732
Прочие	257 267
<b>Итого</b>	<b>2 678 668</b>

В 2005 году Общество не производило реализацию электроэнергии и мощности аффилированным лицам.

Продажа электрической энергии на регулируемом секторе оптового рынка осуществляется по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам, в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Кроме этого, за период с 01.09.2006 г. по 31.12.2006 г. Общество реализовало электрическую энергию и мощность на рынок регулируемых договоров по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам и электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок». Основная часть этих продаж была осуществлена аффилированным лицам Общества, компаниям группы РАО «ЕЭС России», по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.03 г. № «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

### 7.3 Закупки у аффилированных лиц

В 2006 году Обществу были оказаны услуги по договорам аренды энергетического оборудования и предоставления услуг по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования следующими аффилированными компаниями, дочерними обществами ОАО «ГидроОГК» (пункт 1.7 пояснительной записки).

тыс. руб.

Наименование поставщика	Услуги по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования	Аренда энергетического оборудования	Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению	Лизинг
ОАО «Саратовская ГЭС»	1 048 573	138 377	43 920	-
ОАО «СПГЭС им. П.С. Непорожного»	631 153	67 579	81 394	-
ОАО «Волжская ГЭС»	370 382	33 562	30 773	38 315
ОАО «Жигулевская ГЭС»	360 384	25 915	27 854	29 835
ОАО «Нижегородская ГЭС»	359 656	42 881	16 793	-
ОАО «Зейская ГЭС»	283 544	8 230	16 107	-
ОАО «Каскад ВВ	210 282	11 998	14 739	-

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

ГЭС»				
<b>Наименование поставщика</b>	<b>Услуги по содержанию, эксплуатации и ремонтам оборудования</b>	<b>Аренда энергетического оборудования</b>	<b>Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению</b>	<b>Лизинг</b>
ОАО «Ставропольская генерирующая компания»	111 346	5 509	5 554	-
<b>Всего</b>	<b>3 375 320</b>	<b>334 051</b>	<b>237 134</b>	<b>68 150</b>

В 2005 году Общество не производило закупки товаров и услуг у аффилированных лиц.

#### 7.4 Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. задолженность Общества перед аффилированными лицами составляет:

тыс. руб.

<b>Наименование кредитора</b>	<b>31.12.2005</b>	<b>31.12.2006</b>
ОАО «Волжская ГЭС»	-	114 793
ОАО «Жигулевская ГЭС»	-	80 855
ОАО «Нижегородская ГЭС»	-	25 301
ОАО «Саратовская ГЭС»	-	20 067
ОАО «Мосэнергосбыт»	-	15 178
ОАО «СШГЭС им. П.С. Непорожного»	-	13 291
ОАО «Зейская ГЭС»	-	12 008
ОАО «Хакасэнергосбыт»	-	9 753
ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»	-	9 296
ОАО «Ставропольская генерирующая компания»	-	8 096
ОАО «Красноярскэнергосбыт»	-	6 379
ОАО «Астраханская энергосбытовая компания»	-	4 803
ОАО «Волгоградэнергосбыт»	-	3 560
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	-	3 412
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	-	1 571
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	-	1 369
ОАО «Тываэнерго»	-	1 211
ЗАО «Богучанская ГЭС»	297 000	32
Прочие	-	1 594
<b>Итого</b>	<b>297 800</b>	<b>332 569</b>

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

По состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. задолженность аффилированных лиц перед Обществом составляет, тыс. руб.:

Наименование дебитора	31.12.2005	31.12.2006						
	по дивидендам и процентам по векселям	по дивидендам	по беспроцентным векселям	по э/э и т/э	задолженность по возмещению расходов по договорам эксплуатации оборудования	по авансам выданным	прочие	Всего
ЗАО «Богучанская ГЭС»	-	-	6 347 502	-	-	-	1 900	6 349 402
ОАО РАО «РАО ЕЭС России»	-	-	6 219 851	-	-	-	402	6 220 253
ОАО «Бурейская ГЭС»	-	-	5 592 005	-	-	-	5 795	5 597 800
ОАО «Каббалкэнерго»	-	-	1 802 209	-	-	-	11 072	1 813 281
ОАО «Малая Мезенская ПЭС»	-	-	300 000	-	-	-	5 262	305 262
ОАО «СШГЭС им ПС Непорожного»	-	150 073	-	-	-	104 827	22 439	277 339
ОАО «Жигулевская ГЭС»	261 623	208 051	-	-	-	-	23 329	231 380
ОАО «Саратовская ГЭС»	-	220 168	-	10 986	-	-	-	231 154
ОАО «Каскад Нижне- Черекские ГЭС»	-	-	155 537	-	-	-	13 461	168 998
ОАО «Зарамагские ГЭС»	-	129 304	14 158	-	-	-	21 400	164 862
ОАО «Волжская ГЭС»	203 324	65 400	-	194	204 962	-	33 653	304 209
ОАО «Сулакэнерго»	3 046	-	50 000	30 854	-	-	12 632	93 486
ОАО «Нижегородская ГЭС»	-	-	-	2 782	83 756	-	-	86 538
ОАО «Ставропольская генерирующая компания»	-	15 094	-	-	65 251	-	2 018	82 363
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	-	-	-	28 312	-	-	-	28 312
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	14 376	-	-	4 614	-	14 090	7 911	26 615
ОАО «Камская ГЭС»	31 823	-	-	-	-	-	17 295	17 295
ОАО «Хабаровскэнерго»	-	-	-	12 639	-	-	-	12 639
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	-	1 343	6 583	-	-	-	3 226	11 152
ОАО «Воткинская ГЭС»	29 632	-	-	-	-	-	1 240	1 240
Прочие	-	9 440	-	-	-	-	53 344	62 784
<b>Всего</b>	<b>543 824</b>	<b>798 873</b>	<b>20 487 845</b>	<b>90 381</b>	<b>353 969</b>	<b>118 917</b>	<b>236 379</b>	<b>22 086 364</b>

**ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»**  
**Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год**

---

**7.5 Финансовые вложения**

По состоянию на 31.12.2006 и 31.12.2005 гг. на балансе Общества числятся долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения в аффилированные компании (пункт 3.1.3 и 3.2.2 соответственно).

**7.6 Дивиденды к получению**

Сумма дивидендов, полученных от аффилированных лиц в 2006 и 2005 гг. представлена в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование контрагента	Доля в УК компании %	Дивиденды за 2006 год	Дивиденды за 2005 год
ОАО «Саратовская ГЭС»	100% - 1	469 187	-
ОАО «Нижегородская ГЭС»	100% - 1	102 761	-
ОАО «Зейская ГЭС»	56,39%	28 130	211 942
ОАО «Волжская ГЭС»	83,31%	192 322	100 074
ОАО «Камская ГЭС»	100% - 1	75 219	34 823
ОАО «Каскад ВВ ГЭС»	100% - 1	16 486	14 376
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного»	78,90%	246 392	-
ОАО «Зеленчукские ГЭС»	53,49%	3 872	519
ОАО «Ставропольская генерирующая компания»	55,12%	15 094	-
ОАО «Сулакэнерго»	53,62%	9 790	8 383
ОАО «Воткинская ГЭС»	59,84%	16 857	45 001
ОАО «Жигулёвская ГЭС»	84,11%	481 651	293 921
ОАО «Загорская ГЭС»	50,90%	129 304	-
<b>Итого</b>		<b>1 787 065</b>	<b>709 039</b>

**7.7 Займы полученные**

В составе кредитов и займов полученных на конец отчетного года числятся займы, полученные от следующих дочерних обществ:

- ОАО «УК ГидроОГК» - на сумму 5 172 020 тыс. руб., включая задолженность по процентам в размере 172 020 тыс. руб.
- ОАО «Саратовская ГЭС» - на сумму 3 010 068 тыс. руб., включая задолженность по процентам в размере 10 068 тыс. руб.

Заемные средства в том числе были направлены в дочерние и зависимые общества на реализацию инвестиционной программы.

На начало отчетного периода кредиты и займы, полученные от аффилированных лиц, отсутствовали.

**7.8 Взносы в уставный капитал**

В 2006 г. ОАО РАО «ЕЭС России» внесло акции ОАО «Чебоксарская ГЭС», ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания», ОАО «Загорская ГАЭС», ОАО «Ставропольская электрическая генерирующая компания», ОАО «Зарамагские ГЭС», ОАО «Зеленчукские ГЭС»,

ОАО «НИИЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»; имущественный комплекс Новосибирской ГЭС; движимое и недвижимое имущество ОАО РАО «ЕЭС России», используемое гидроэлектростанциями для производства электрической энергии и при осуществлении текущей деятельности, в качестве оплаты дополнительной эмиссии акций Общества (пункт 3.3.1 пояснительной записки).

### **7.9 Вознаграждения директорам**

В 2006 и 2005 гг. Общество выплатило членам Совета директоров и Правлению Общества вознаграждения (в том числе заработная плата) на общую сумму приблизительно 13 072 тыс. руб. и 13 169 тыс. руб., соответственно.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.5 пояснительной записки.

## **8 Информация по сегментам**

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии, мощности и тепловой энергии, продажа которых составляет 99,45% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

## **9 Прочая информация**

В мае 2006 г. компании ГидроОГК и РУСАЛ подписали Соглашения о сотрудничестве по совместной реализации проекта создания Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО). Проект БЭМО включает в себя достройку Богучанской ГЭС установленной мощностью 3000 МВт на реке Ангара и строительство алюминиевого завода мощностью порядка 600 000 тонн год, который станет одним из основных потребителей вырабатываемой на ГЭС электроэнергии. Реализация проекта осуществляется партнерами на паритетных началах. Запуск первой очереди ГЭС и завода планируется в 2009.

## **10 События после отчетной даты**

В марте 2007 г. ОАО «ГидроОГК» предоставило поручительство по кредиту на сумму 520 млн. долларов, привлеченному ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» (компанией, по 50% уставного капитала которой принадлежит ОАО «ГидроОГК» и РУСАЛу) для финансирования проекта по созданию Богучанского энерго-металлургического объединения (БЭМО). Срок



кредита – 3 года, средняя ставка по кредиту составляет LIBOR + 0,825% годовых. Организаторами и андеррайтерами займа выступили ABN Amro, Barclays, Calyon и Сбербанк России. Привлеченные средства будут направлены на строительство Богучанского алюминиевого завода и достройку Богучанской ГЭС. Поручительство ОАО «ГидроОГК» обеспечивает 50% обязательств заемщика по кредитному договору; другие 50% обеспечены гарантией и поручительствами, предоставленными компаниями группы РУСАЛ.

29 марта 2007 года Общество заключило договора на покупку объектов движимого и недвижимого имущества с ОАО РАО «ЕЭС России» на общую сумму 1 271 млн. руб. Первоначальная балансовая стоимость имущества на 31.12.2006 года составляет 1 056 млн.руб. Остаточная стоимость данных объектов будет определена при их фактической передаче.

Председатель Правления

В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер

О.В.Отто

«31» марта 2007