

## **ГРУППА «ГидроОГК»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ  
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЕТНОСТИ (МСФО) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2005 ГОДА**

Закрытое акционерное общество  
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
(ЗАО "ПвК Аудит")  
Космодамианская наб., 52, стр. 5,  
Москва, 115054.  
телефон +7 (495) 967 6000  
факс +7 (495) 967 6001  
www.pwc.com

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам ОАО «ГидроОГК»:

1. Нами проведен аудит прилагаемых консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «ГидроОГК» и его дочерних компаний (далее - «Группа») по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках, движении денежных средств и изменении акционерного капитала за отчетный год. Ответственность за подготовку данной финансовой отчетности, представленной на страницах с 3 по 36, несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной отчетности на основе проведенного аудита. Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2004 г. ни нами, ни другими аудиторами не проводился.
2. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы выразить мнение о данной отчетности.
3. По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2005 г., а также результаты ее деятельности и движение денежных средств за отчетный год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

Москва, Российская Федерация  
28 августа 2006 г.

**Примечание переводчика:** Настоящее аудиторское заключение представляет собой перевод с английского языка; текст заключения на английском языке является официальным и юридически обязательным.

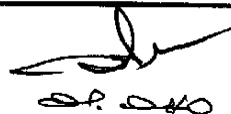
Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

# Группа «ГидроОГК»

Консолидированный Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2005 г.  
(в тысячах российских рублей)

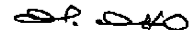
	Прим.	31 декабря 2005 года	31 декабря 2004 года (Не подтверждено аудитом)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	53 072 362	48 476 842
Отложенные налоговые активы	11	3 066 570	2 607 038
Прочие внеоборотные активы	6	4 145 701	1 732 491
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>60 284 633</b>	<b>52 816 371</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	797 224	619 017
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	2 774 769	2 055 920
Товарно-материальные запасы	9	457 415	454 479
Прочие оборотные активы		155 841	97 181
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>4 185 249</b>	<b>3 226 597</b>
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>		<b>64 469 882</b>	<b>56 042 968</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
<b>Акционерный капитал</b>			
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 103 951 323 тыс. руб.)	10	103 951 323	103 951 323
Неоплаченный акционерный капитал	10	-	(2 059 795)
Дефицит в связи с оплатой акционерного капитала	10	(66 804 105)	(66 804 105)
		<b>37 147 218</b>	<b>35 087 423</b>
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		3 289 276	705 984
<b>Итого капитал, приходящийся на счет акционеров ОАО "ГидроОГК"</b>		<b>40 436 494</b>	<b>35 793 407</b>
Доля меньшинства		<b>11 939 134</b>	<b>10 730 121</b>
<b>Итого капитала</b>		<b>52 375 628</b>	<b>46 523 528</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	11	3 269 925	3 056 553
Долгосрочные заемные средства	12	671 266	220 574
Прочие долгосрочные обязательства	13	98 829	157 465
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>4 040 020</b>	<b>3 434 592</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	3 350 558	1 446 533
Кредиторская задолженность и начисления	15	3 556 901	3 670 136
Текущие обязательства по налогу на прибыль		65 579	42 567
Задолженность по прочим налогам	16	1 081 196	925 612
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>8 054 234</b>	<b>6 084 848</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>12 094 254</b>	<b>9 519 440</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>64 469 882</b>	<b>56 042 968</b>

Председатель Правления



В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер



О.В. Отто

28 августа 2006 г.

# Группа «ГидроОГК»

Консолидированный Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.  
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Доходы от текущей деятельности	17	12 883 425	10 995 008
Прочие операционные доходы		150 267	278 960
Расходы по текущей деятельности	18	8 913 423	8 754 897
Прибыль от текущей деятельности		4 120 269	2 519 071
Финансовые расходы, нетто	19	(240 008)	(80 264)
Прибыль до налога на прибыль		3 880 261	2 438 807
Расходы по налогу на прибыль	11	(979 983)	(776 964)
Чистая прибыль		2 900 278	1 661 843
Участие в прибыли:			
Доля акционеров ОАО "ГидроОГК"		2 612 276	1 599 178
Доли меньшинства		288 001	62 665
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО "ГидроОГК" - базовая и разводненная (в российских рублях)	20	0,025	0,015

Председатель Правления



В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер



О.В. Отто

28 августа 2006 г.

# Группа «ГидроОГК»

Консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.  
(в тысячах российских рублей)

		За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ</b>			
<b>ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		3 880 261	2 438 807
Поправки на:			
Амортизацию и обесценение основных средств	18	1 812 830	1 710 986
Расходы на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	18	12 155	119 871
Расходы на выплату процентов и прибыль от реструктуризации кредиторской задолженности		240 008	80 264
Расход на создание резерва по отложенному НДС, относящемуся к тарифному небалансу		101 987	52 534
Расходы на создание резерва под обесценение товарно – материальных ценностей		1 788	1 760
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		(204 936)	79 106
<b>Денежные потоки в операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>5 844 092</b>	<b>4 483 328</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 919 615)	(1 218 188)
Увеличение прочих оборотных средств		(58 660)	(64 546)
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(4 724)	45 867
Увеличение прочих внеоборотных активов		(510 492)	(1 280 898)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		567 430	430 712
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		155 584	216 899
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(58 636)	(141 071)
Налог на прибыль, уплаченный денежными средствами		(1 181 277)	(862 335)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>2 833 703</b>	<b>1 609 768</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ</b>			
<b>ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств		(4 890 657)	(2 958 784)
Поступления от реализации основных средств		21 031	6 992
<b>Чистая сумма денежных средств использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(4 869 626)</b>	<b>(2 951 792)</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Поступления от краткосрочных заемных средств		4 561 277	2 872 875
Поступления от долгосрочных заемных средств		240 000	-
Погашение займов		(2 981 199)	(2 244 344)
Проценты уплаченные		(63 569)	(37 463)
Дивиденды, выплаченные Группой РАО «ЕЭС России»		(580 896)	(245 109)
Дивиденды, выплаченные Группой миноритарным акционерам		(155 620)	(107 188)
Поступления от миноритарных акционеров		1 092 342	-
Поступления от акционеров		-	1 280 500
Поступления от оплаты акционерного капитала		101 795	-
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>		<b>2 214 130</b>	<b>1 519 271</b>
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>178 207</b>	<b>177 247</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	7	<b>619 017</b>	<b>441 770</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	7	<b>797 224</b>	<b>619 017</b>

Председатель Правления

Главный бухгалтер

В.Ю. Синюгин

О.В. Отто

28 августа 2006 г.

# Группа «ГидроОГК»

Консолидированный Отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.  
(в тысячах российских рублей)

	Акционер- ный капитал, состоящий из обыкновен- ных акций	Неоплачен- ный акционерный капитал	Дефицит в связи с оплатой акционерно го капитала	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Капитал, приходящийс я на счет акционеров ОАО "ГидроОГК"	Доля мень- шинства	Всего капитал
<b>На 1 января 2004</b> года (Не подтвержденно аудитом)	103 951 323	(2 059 795)	(66 804 105)	-	35 087 423	10 747 721	45 835 144
Чистая прибыль	-	-	-	1 599 178	1 599 178	62 665	1 661 843
Дивиденды	-	-	-	(893 194)	(893 194)	(80 265)	(973 459)
<b>На 31 декабря 2004</b> года (Не подтвержденно аудитом)	103 951 323	(2 059 795)	(66 804 105)	705 984	35 793 407	10 730 121	46 523 528
<b>На 1 января 2005</b> года (Не подтвержденно аудитом)	103 951 323	(2 059 795)	(66 804 105)	705 984	35 793 407	10 730 121	46 523 528
Оплата уставного капитала	-	2 059 795	-	-	2 059 795	-	2 059 795
Чистая прибыль	-	-	-	2 612 276	2 612 276	288 001	2 900 278
Влияние изменения в доле меньшинства	-	-	-	-	-	1 092 342	1 092 342
Дивиденды	-	-	-	(28 984)	(28 984)	(171 330)	(200 314)
<b>На 31 декабря 2005</b> года	103 951 323	-	(66 804 105)	3 289 276	40 436 494	11 939 134	52 375 628

Председатель Правления



В.Ю. Синюгин

Главный бухгалтер



О.В. Отто

28 августа 2006 г.

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «ГидроОГК» (далее – «Общество») учреждено единственным учредителем – Открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России» – 26 декабря 2004 г. в соответствии с постановлениями Правительства «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Создание Федеральной гидрогенерирующей компании - ОАО «ГидроОГК» - стало важным этапом структурного реформирования энергетической отрасли Российской Федерации.

Юридический адрес ОАО «ГидроОГК»: РФ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51.

Группа ОАО «ГидроОГК» (далее – «Группа») включает в себя на 31 декабря 2005 г. дочерние общества, перечисленные в Примечании 25. Дочерние общества разделяются на гидрогенерирующие компании и ремонтные организации.

Установленная мощность гидроэлектростанции дочерних обществ Общества составляет 18,3 ГВт, а с учетом дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО ЕЭС России», полномочия единоличного исполнительного органа которых переданы ОАО «УК ГидроОГК», этот показатель достигает 21,4 ГВт.

*Условия ведения деятельности Группы.* Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются: неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран, а также сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

*Отношения с государством и действующее законодательство.* В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) - оптовой реализации электроэнергии, и через Региональную службу по тарифам (РСТ) — розничной реализации электрической и тепловой энергии. Тарифы на электрическую энергию для обществ Группы определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Как указано выше, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

*Изменения, происходящие в отрасли и законодательстве.* Электроэнергетика, в целом, и Группа, в частности, в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой Группа и ее приемники смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Потенциал гидроэнергетики России используется на 20%, в то время как развитые страны используют его на 80-95%. В РФ есть возможность для масштабного расширения парка гидроэлектростанций и увеличения выработки энергии при незначительном и контролируемом экологическом ущербе.

Освоение гидропотенциала Дальнего Востока и Сибири, а также малых ГЭС на Северном Кавказе привлекательно с точки зрения размещения энергоемких потребителей электроэнергии вблизи гидроэлектростанций. Освоение гидропотенциала способствует росту деловой активности, развитию инфраструктуры и освоению незаселенных территорий, и является существенным вкладом в развитие экономики России. Одновременно значительный гидропотенциал Дальнего Востока и Сибири создает благоприятные перспективы для российской энергетики с точки зрения освоения растущих рынков электроэнергии Китая, Кореи и Японии. Таким образом, создаются инструменты для решения ряда геэкономических и геополитических задач.

### Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Цели и задачи реформы электроэнергетики определены постановлением Правительства от 11 июля 2001 г. № 526 "О реформировании электроэнергетики Российской Федерации". С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе цели и задачи реформирования были конкретизированы в "Концепции Стратегии РАО "ЕЭС России" на 2003-2008 гг. "(5+5)". В процессе реформирования крупнейшими участниками оптового рынка станут оптовые генерирующие компании (ОГК). В сентябре 2003 года было издано распоряжение Правительства Российской Федерации №1254-р, утвердившее состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии. В октябре 2004 года распоряжением Правительства Российской Федерации №1367 были внесены изменения в структуру ОГК. Согласно распоряжениям, должны быть созданы 7 генерирующих компаний (6 на базе тепловых электростанций и 1 на базе гидроэлектростанций), в которые войдут электростанции, принадлежащие РАО "ЕЭС России" и его дочерним обществам.

К настоящему времени созданы все семь ОГК, предусмотренные планами реформы. Из них шесть включают крупнейшие тепловые электростанции, а одна - гидроэлектростанции. Учитывая особенности крупных ГЭС (способность ГЭС оперативно изменять нагрузку и дефевизну гидроэнергии), входящих в ОАО "ГидроОГК", государство ограничивает участие ОГК на базе ГЭС в формировании рыночной цены электроэнергии, тем самым "не мешая" другим участникам рынка.

В соответствии с «Концепцией РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 гг. «(5+5)» (см. приложение 2. «Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии»), одобренной Советом директоров РАО «ЕЭС России» (протокол от 26.02.2006 №215), создание и полное формирование ОАО «ГидроОГК» осуществляется в соответствии с решениями Совета директоров РАО «ЕЭС России».

Формирование Группы пройдет в 2 этапа:

Первый этап (завершен в 1 кв. 2005 года): включение в состав ОАО «ГидроОГК» акций дочерних и зависимых обществ, принадлежащих РАО "ЕЭС России": ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Богучанская ГЭС", ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Управляющая компания "Волжский гидроэнергетический каскад" (УК ВОГЭК).

Второй этап (планируется завершить до конца 2006 г.): включение в состав Группы ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", имущества Новосибирской ГЭС, акций дополнительных эмиссий ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Зарамагские ГЭС", ОАО "Сулакэнерго", а также акций дополнительных эмиссий акционерных обществ, созданных на основе имущества гидроэлектростанций (в том числе недостроенных), принадлежащего дочерним и зависимым обществам РАО "ЕЭС России". Кроме того, Группа планирует проведение дополнительной эмиссии акций.

Ограничением при формировании ОАО «ГидроОГК» является законодательное требование о недопущении в процессе преобразования РАО «ЕЭС России» снижения доли участия Российской Федерации (если указанная доля составляет свыше 50 процентов) в уставном капитале:

- акционерных обществ, которые владеют на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, введенными в эксплуатацию с момента вступления в силу Федерального закона от 26.03.2003 г. №36-ФЗ;
- организаций (или их правопреемников), которые являются дочерними обществами по отношению к вышеуказанным акционерным обществам.

С учетом изложенного второй этап формирования Группы не предусматривает обмена акциями между ОАО «ГидроОГК» и миноритарными акционерами.

Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики Российской Федерации, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, заложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике" и №36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием закона "Об электроэнергетике" (в дальнейшем Федеральный закон №36-ФЗ).



### Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

В настоящее время ведется разработка нормативных актов, предусмотренных федеральными законами по реформированию электроэнергетики.

- В декабре 2004 года были внесены изменения в Федеральный закон №36-ФЗ, предусматривающие перенос срока вступления в силу запрета на совмещение деятельности по передаче электроэнергии и оперативно-диспетчерскому управлению с деятельностью по производству и купле-продаже электроэнергии с 1 января 2005 г. по 1 апреля 2006 г.
- 25 февраля 2005 г. зарегистрирован выпуск и отчет об итогах выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания»
- 29 марта 2005 г. совет директоров ОАО «ГидроОГК» принял за основу формирования стратегии Общества миссию, цели Общества и приоритетные задачи Правления Общества, предложенные в докладе «О подходах к формированию стратегии Общества». Принято решение о создании Комитета по стратегии при Совете директоров.
- 20 мая 2005 г. совет директоров ОАО «ГидроОГК» поручил Правлению Общества подготовить предложения по формированию инвестиционной программы на 2007-2010 гг. Совет директоров принял к сведению концепцию Целевой модели формирования холдинга.
- 1 июля 2005 г. совет директоров РАО «ЕЭС России» утвердил в новой редакции Устав ОАО «ГидроОГК». Согласно внесенным изменениям функции Общего собрания акционеров Общества в период, когда оно является 100%-ным дочерним обществом РАО «ЕЭС России», выполняет Совет директоров РАО «ЕЭС России».
- 12 августа 2005 г. в целях улучшения системы управления действующих ГЭС Советом директоров ОАО «ГидроОГК» принято решение о передаче управляющей компании ОАО «УК ГидроОГК», формируемой на базе ОАО «Управляющая компания «Волжский гидроэнергетический каскад» (УК ВоГЭК), полномочий исполнительных органов ГЭС.
- 30 сентября 2005 г. совет директоров РАО «ЕЭС России» одобрил целевую модель функционирования ОАО «ГидроОГК». Целевая модель предполагает создание на базе ОАО «ГидроОГК» Операционной компании, управляющей входящими в ее состав филиалами – гидроэлектростанциями и осуществляющей корпоративное управление в отношении своих дочерних обществ, которые образованы в целях организации новых видов деятельности, а также реализации инвестиционных проектов.
- 28 октября 2005 г. Общее собрание акционеров ОАО «ГидроОГК» (Совет директоров РАО «ЕЭС России») приняло решение об увеличении уставного капитала компании путем дополнительной эмиссии 120 млрд. обыкновенных акций номиналом 1 рубль каждая.
- 9 ноября 2005 г. Совет директоров ОАО «ГидроОГК» одобрил основные положения стратегии Общества на период до 2010 года и на перспективу до 2020 года.
- 15 декабря 2005 г. издан приказ ОАО РАО «ЕЭС России» № 820 «О развороте работ по началу строительства Богучанской ГЭС в 2006 году».

**Сезонный характер деятельности.** На спрос на электроэнергию оказывают влияние время года и погодные условия. Основной объем доходов от реализации электроэнергии приходится на период с октября по март, хотя и не явно. В период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или затрат.

### Примечание 2. Финансовое положение

По состоянию на 31 декабря 2005 г. краткосрочные обязательства Группы превышали ее текущие активы на 3 868 985 тыс. руб. (на 31 декабря 2004 г.: на 900 251 тыс. руб.).

## Примечание 2. Финансовое положение (продолжение)

Правительство Российской Федерации оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. Региональные службы по тарифам не всегда дают разрешение на повышение тарифов пропорционально росту затрат, и поэтому отдельные тарифы не достаточны для покрытия всех затрат на производство и распределение энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам, и соответственно не включаются дополнительные затраты, учитываемые по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (далее "МСФО"). В результате тарифы зачастую не обеспечивают надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных средств. Кроме того, Группа также испытывает трудности с привлечением финансовых средств, необходимых для инвестиционных вложений в активы, используемые для производства, передачи и распределения энергии.

Руководство Группы предпринимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения Группы:

- внедрение улучшенных процедур финансового планирования; концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей и просроченной дебиторской задолженности; реструктуризация обязательств в целях их погашения в течение более продолжительного периода времени;
- ведение переговоров со стратегическими инвесторами, определение и оценка проектов, требующих финансовых вложений;
- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулируемыми организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активы Группы по производству, передаче и распределению энергии;
- активное участие в реструктуризации электроэнергетики (см. Примечание 1).

Руководство Группы считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергии, что позволит Группе и ее преемникам привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности. Однако в этом вопросе не может быть полной уверенности.

## Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

**Принцип соответствия.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее — "Финансовая отчетность") была подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, включая Международные стандарты учета и Интерпретации, утвержденные Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности и Комитетом по интерпретациям международной финансовой отчетности (далее — "МСФО").

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее — "РСБУ"). Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректирована и переклассифицирована для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО.

**Функциональная валюта и валюта отчетности.** Национальная валюта Российской Федерации — российский рубль, являющийся функциональной валютой для каждой из компаний Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

**Учет инфляции.** Не монетарные активы, приобретенные или переоцененные, и не монетарные обязательства, понесенные или предполагаемые, до 1 января 2003 г., были откорректированы с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО (IAS) 29 ("*Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции*"). Согласно МСФО (IAS) 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. Поскольку экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции, Группа прекратила с 1 января 2003 г. применение порядка учета, определенного МСФО (IAS) 29. Соответственно данные финансовой отчетности, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 г., представляют основу текущей балансовой стоимости.

### Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

**Учет Предшественника.** Передача бизнеса по выработке электрической энергии материнской компанией Группе является сделкой предприятий, находящихся под общим контролем. В результате Общество учитывает переданные активы, используя «метод учета предшественника», при котором активы бизнеса по выработке энергии учитываются по исторической учетной стоимости, определенной ОАО РАО «ЕЭС России», в соответствии с МСФО. В соответствии с методом учета предшественника, Группа должна отразить бизнес по выработке электрической энергии как отдельный бизнес с соответствующими сравнительными данными, как будто данный бизнес всегда был отдельной компанией.

**Принцип непрерывности деятельности.** Данная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Данная финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

**Применение новых и пересмотренных стандартов бухгалтерского учета.** С 1 января 2005 г. Группа применяла все новые или пересмотренные МСФО, непосредственно относящиеся к ее деятельности. МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» (далее - «МСФО (IFRS) 3»), МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи, и прекращенные операции» (далее - «МСФО (IFRS) 5»), МСФО (IAS) 36 (пересмотрен в 2004 году) «Обесценение активов» (далее - «МСФО (IAS) 36») и МСФО (IAS) 38 (далее - «МСФО (IAS) 38») «Нематериальные активы» Группа начала применять в 2004 году.

Принятие МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (далее - «МСФО (IAS) 1»), МСФО (IAS) 2 «Запасы» (далее - «МСФО (IAS) 2»), МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения учетных оценок и ошибки» (далее - «МСФО (IAS) 8»), МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты» (далее - «МСФО (IAS) 10»), МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (далее - «МСФО (IAS) 16»), МСФО (IAS) 17 «Аренда» (далее - «МСФО (IAS) 17»), МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (далее - «МСФО (IAS) 21»), МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (далее - «МСФО (IAS) 24»), МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и индивидуальная финансовая отчетность» (далее - «МСФО (IAS) 27»), МСФО (IAS) 28 «Учет инвестиций в ассоциированные компании» (далее - «МСФО (IAS) 28»), МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» (далее - «МСФО (IAS) 31»), МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: раскрытие и представление информации» (далее - «МСФО (IAS) 32»), МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию» (далее - «МСФО (IAS) 33») и МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» (далее - «МСФО (IAS) 39»), МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная собственность» (далее МСФО (IAS) 40), все пересмотренные в 2003, принятие изменений к МСФО (IAS) 39 «Хеджирование процентной маржи» и «Пересмотр и первоначальное признание финансовых активов и обязательств», так же как принятие МСФО (IFRS) 2 «Выплаты долевыми инструментами» (далее - «МСФО (IFRS) 2»), МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» (далее - «МСФО (IFRS) 4») and и МСФО (IFRS) 5 «Выбытие долгосрочных активов, предназначенных для продажи, и представление информации по прекращаемой деятельности» (далее - «МСФО (IFRS) 5»), не привело к возникновению каких-либо существенных изменений в учетной политике Группы. Иными словами:

МСФО (IAS) 24 оказал влияние на порядок определения связанных сторон и раскрытие информации по прочим связанным сторонам. В соответствии с МСФО (IAS) 24 Группа теперь обязана раскрывать информацию об операциях с другими предприятиями, находящимися под контролем государства, как со сторонами, находящимися под общим контролем Правительства Российской Федерации.

**Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**

МСФО (IAS) 2, 8, 10, 16, 17, 21, 27, 28, 31, 32, 33, 39, 40, МСФО (IFRS) 2, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 5 не оказали существенного влияния на финансовое положение Группы, а также на данные отчетов о прибылях и убытках и движении денежных средств.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не приняты и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей Отчетности.

МСФО (IFRS) 7 «*Финансовые инструменты: раскрытие информации*», распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 г. или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 1 «*Представление финансовой отчетности - раскрытие информации о капитале*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 г. или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 19 «*Вознаграждения работникам*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Поправка дает дополнительное право на признание актуарных прибылей и убытков, возникающих в отношении планов с установленными выплатами, полностью в нераспределенной прибыли, требует дополнительных раскрытий в отношении пенсионных планов с установленными выплатами и определяет принцип учета для контрактных соглашений между работодателями и участвующими в пенсионном плане работниками.

Поправка к МСФО (IFRS) 6 «*Разработка и оценка минеральных ресурсов*», вступающая в силу при составлении отчетности за годовые отчетные периоды, начинавшиеся 1 января 2006 г., или после этой даты. МСФО (IFRS) 6 позволяет компании продолжать использовать учетную политику для разработки и оценки минеральных ресурсов, примененную сразу же после первого применения МСФО, с учетом требований по проведению оценки на возможное экономическое обесценение.

Изменение к МСФО (IAS) 21 «*Влияние изменений валютных курсов*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Данные изменения требуют раскрытия в консолидированной отчетности прибыли/убытка от изменения курсовых разниц, возникающих по «подобным капиталу» внутригрупповым займам в том случае, если займы предоставлены не в функциональной валюте кредитора или заемщика. В настоящее время такие разницы должны быть признаны в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Также расширено определение «чистые инвестиции в зарубежную деятельность», которое теперь включает займы между сестринскими компаниями.

Поправка к МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка – возможность отражения по справедливой стоимости*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Поправка ограничивает отражение финансовых инструментов «по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках». В настоящее время Группа не закончила анализ влияния требований данной поправки на свою отчетность.

Поправка к МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка – учет хеджирования потоков денежных средств по прогнозируемым внутригрупповым операциям*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Данная поправка позволяет признание валютного риска по внутригрупповым операциям, прогнозируемым с высокой степенью вероятности, в качестве хеджируемой статьи в консолидированной отчетности, при условии, что операция осуществляется в валюте отличной от функциональной валюты компании, проводящей операцию, и что валютный риск окажет влияние на консолидированную прибыль или убыток компании.

Поправка к МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка – контракты финансовой гарантии*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. Выпущенные финансовые гарантии, за исключением тех, что ранее были отнесены организацией к договорам страхования, должны первоначально признаваться по справедливой стоимости и впоследствии оцениваться по наибольшей из (1) неамортизированной балансовой стоимости связанных с договором полученных и отложенных сумм вознаграждения и (2) расходов, которые необходимы для урегулирования обязательства по состоянию на отчетную дату. К последующей оценке предоставленных финансовых гарантий применяются другие требования, не позволяющие прекращать признание финансовых активов.

### Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 4 «*Определение признаков лизинга в договорных отношениях*» распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2006 г. или после этой даты. Интерпретация требует учета отдельных договоренностей в качестве лизинга даже тогда, когда они не оформлены юридически в форме соответствующего договора. Руководством Группы начато проведение анализа влияния требований новой Интерпретации на отчетность Группы, однако на данный момент он еще не завершен.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 5 «*Права на доли, возникающие в связи с фондами вывода из эксплуатации, восстановления и экологической реабилитации*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г. или после этой даты. За некоторым исключением, данные разъяснения запрещают замещение обязательства по расходам на прекращение эксплуатации месторождений активом, предоставляющим процентный доход в фонд прекращения эксплуатации или аналогичный фонд, и предоставляют пояснения относительно оценки возмещения активов.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 6 «*Обязательства, возникающие в связи с участием на специализированном рынке - отходы электротехнического и электронного оборудования*» вступает в силу для периодов, начинающихся с 1 декабря или после указанной даты, т.е. с 1 января 2006 г. Согласно Интерпретации, обязательство, которое делится между участниками рынка пропорционально их рыночным долям, в частности обязательство по полной ликвидации отходов электротехнического и электронного оборудования за прошлые периоды в странах Европейского Союза, не должно признаваться, так как участие на рынке в оцениваемый период является обязывающим событием в соответствии с МСФО (IAS) 37.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 7 «*Использование принципа обратного применения согласно МСФО (IAS) 29*» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 марта 2006 г. или после этой даты (1 января 2006 г. для данной отчетности). Данное разъяснение поясняет применение МСФО (IAS) 29 в периоде, котором гиперинфляция экономики была впервые обнаружена. Согласно разъяснениям, МСФО (IAS) 29 должно применяться так как если бы экономика всегда являлась гиперинфляционной. Также даются разъяснения относительно расчета начального сальдо отложенных налогов, скорректированного с учетом гиперинфляции в соответствии с МСФО (IAS) 29.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 8 «*Применение МСФО (IFRS) 2*» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 мая 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. Согласно разъяснением, МСФО (IFRS) 2 также применяется к операциям, при которых компания получает неидентифицируемые товары и услуги и подобные статьи должны быть оценены как разница между справедливой стоимостью оплаты и справедливой стоимостью полученных или получаемых в будущем идентифицируемых товаров и услуг.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 9, «*Переоценка встроенных производных инструментов*», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г. Согласно разъяснениям, компания должна оценивать встроенные производные инструменты отдельно от контракта, когда компания впервые заключает контракт. Только в том случае, если впоследствии контракт значительно изменяется, компания переоценивает необходимость проведения повторного разделения.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 10, «*Промежуточная финансовая отчетность и обесценение*», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 ноября 2006 г. или после этой даты, т.е. с 1 января 2007 г. Согласно разъяснениям компания не должна возвращать обратно убыток по обесценению, признанный в предшествующие промежуточные периоды в отношении гудвилла или инвестиций в финансовые активы, учитываемые по себестоимости.

Если не указано иное, применение новых стандартов и разъяснений не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

**Принципы консолидации.** Финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО "ГидроОГК" и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО "ГидроОГК". Наличие контроля признается, в частности, когда ОАО "ГидроОГК" контролирует, прямо или косвенно через дочерние общества, более 50 процентов голосующих акций.

#### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Большинство основных дочерних обществ были переданы государством ОАО «ГидроОГК» в процессе его преобразования в акционерное общество и в последующий период, либо в результате реструктуризации Группы. Процесс передачи представлял собой перевод активов в общее управление и, соответственно, учитывался аналогично "объединению интересов" начиная с даты приватизации каждого из обществ Группы или с даты реструктуризации Группы.

Все внутригрупповые остатки и операции исключаются. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

**Операции в иностранной валюте.** Денежные активы и обязательства обществ Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2005 г., составлял 28,7825:1 (на 31 декабря 2004 г. — 27,7487:1); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2005 г. составлял 34,1850:1 (на 31 декабря 2004 г. — 37,8104:1). По состоянию на отчетную дату действуют правила валютного контроля в отношении конвертации российского рубля в другие валюты. Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

**Основные средства.** Основные средства отражены по остаточной стоимости. Условная стоимость была первоначально определена по результатам оценки независимыми оценщиками на 31 декабря 1997 г. и скорректирована с учетом инфляции до 31 декабря 2002 г. Корректировки были сделаны для последующих поступлений, выбытий и амортизации. На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков снижения стоимости основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости актива за минусом его первоначальной стоимости и стоимости его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Суммы, полученные в результате независимой оценки, представляют собой расчетную величину остаточной стоимости замещения. Независимая оценка проводилась в соответствии с параграфом 16 МСФО (IAS) 29 с целью определения основы для расчета стоимости, поскольку учётные записи по первоначальной стоимости основных средств отсутствовали. Так как независимая оценка проводилась для определения первоначальной стоимости основных средств, и Группа не принимала политику по учету основных средств по переоцененной стоимости при последующей оценке, то она была проведена один раз. Изменение балансовой стоимости в результате проведенной оценки было отнесено непосредственно на нераспределенную прибыль.

Стоимость модернизаций и усовершенствований капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится с момента ввода в эксплуатацию по методу равномерного списания в течение срока полезного использования актива. Для объектов основных средств, которые были оценены по состоянию на 31 декабря 1997 г. независимыми оценщиками, амортизация начисляется исходя из остаточного срока полезного использования на дату оценки. Сроки полезного использования, выраженные в годах по типам основных средств, представлены ниже:

Тип основных средств	Приобретенные до 31 декабря 1997 г.	Приобретенные после 31 декабря 1997 г.
Производство тепловой и электрической энергии	22-28	20-50
Передача электроэнергии	26-30	25
Тепловые сети	15	20
Прочие	8	10

**Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

**Финансовые вложения.** Инвестиции классифицируются как "имеющиеся в наличии для продажи" в том случае, если есть намерение владеть ими в течение неопределенного времени. Такие инвестиции отражаются в составе прочих внеоборотных активов за исключением случаев, когда руководство Группы намерено владеть инвестициями в течение периода менее 12 месяцев после отчетной даты, инвестиции имеют срок погашения менее 12 месяцев либо возникает необходимость продать инвестиции для увеличения оборотного капитала, и в этом случае такие инвестиции отражаются в составе прочих оборотных активов. Руководство классифицирует инвестиции как оборотные или внеоборотные активы на дату их приобретения и пересматривает их классификацию, основываясь на сроках погашения, на каждую отчетную дату.

Инвестиции, "имеющиеся в наличии для продажи" в основном включают в себя нерыночные ценные бумаги, которые не торгуются и не котируются на российском биржевом рынке. Справедливая стоимость таких инвестиций определяется различными методами, включая методы, основанные на их доходности, и методы, основанные на дисконтировании расчетных будущих денежных потоков. Для определения справедливой стоимости руководство Группы делает допущения, основываясь на состоянии рынка на каждую отчетную дату. Инвестиции в долевые инструменты, по которым отсутствуют биржевые котировки, и справедливую стоимость которых нельзя обоснованно определить посредством других методов, отражаются по стоимости их приобретения за минусом убытков от их обесценения.

Операции по покупке и продаже инвестиций первоначально оцениваются по справедливой стоимости и отражаются на дату расчетов по контракту, т.е. дату осуществления поставки соответствующих инвестиций Группе или Группой. Затраты на приобретение включают в себя операционные издержки. Инвестиции "имеющиеся в наличии для продажи" в последующем отражаются по справедливой стоимости. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости этих инвестиций, отражаются в составе капитала акционеров в резерве изменения справедливой стоимости в том периоде, в котором они возникли. Прибыли и убытки, возникшие при продаже инвестиций, "имеющихся в наличии для продажи", процентные доходы, доходы по дивидендам, курсовые разницы, отличные от монетарных процентов, отражаются в момент возникновения в Отчете о прибылях и убытках.

Группа не имеет каких-либо инвестиций, удерживаемых до даты погашения или для спекулятивных целей.

**Товарно-материальные запасы.** Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: чистой цены реализации и средневзвешенной стоимости приобретения. Резервы создаются в случае потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой цены реализации в будущем.

**Дебиторская задолженность и авансы выданные.** Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, уплачиваемого в бюджет после погашения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности скорректированы на сумму резерва под снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения для Группы всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Сумма данного резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и суммой возмещения, представляющей собой текущую стоимость ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной процентной ставке, применимой для аналогичных заемщиков на дату возникновения данной дебиторской задолженности.

**Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации.** Налог на добавленную стоимость, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет после погашения покупателями дебиторской задолженности. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по мере оплаты полученных товаров и услуг. Такой зачет производится в соответствии с налоговым законодательством. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не завершены на отчетную дату (отложенный НДС), отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в Отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

**Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

**Денежные средства и их эквиваленты.** К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в деньги, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения, и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

**Дивиденды.** Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда Отчетность утверждена к выпуску.

**Заемные средства.** Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью при первоначальном признании (за вычетом операционных издержек) и суммой к погашению отражается в Отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств. Группа придерживается основного порядка учета МСФО (IAS) 23 "Затраты по займам" (далее - "МСФО (IAS) 23"), который предполагает отнесение на расходы всех затрат по займам по мере их возникновения.

**Пенсии и выходные пособия.** В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения. Дополнительные пенсии и прочие вознаграждения работникам после выхода на пенсию включаются в состав расходов по зарплате, выплатам работникам и налогам с фонда оплаты труда в Отчете о прибылях и убытках, однако, отдельно данная информация не раскрывается, т.к. эти расходы не являются существенными.

Также Группа имеет договоры с негосударственными пенсионными фондами. Взносы в данные фонды включаются в состав затрат по мере их возникновения.

**Кредиторская задолженность и начисления.** Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Если при реструктуризации кредиторской задолженности ее текущая стоимость, определенная при помощи первоначальной эффективной ставки процента, отличается более чем на десять процентов от первоначальной стоимости, то справедливая стоимость реструктурированной задолженности определяется как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по процентной ставке, доступной Группе на дату реструктуризации. Сумма дисконта отражается в Отчете о прибылях и убытках (финансовые расходы, нетто) как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Сумма дисконта амортизируется в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов.

**Налог на прибыль.**

Налог на прибыль за отчетный период включает в себя текущий налог и отложенный налог. Сумма текущего налога основана на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от бухгалтерской прибыли в Отчете о прибылях и убытках, так как из нее исключены доходы или расходы, учитываемые при налогообложении в других отчетных периодах, а также исключены доходы и расходы, никогда не принимаемые для целей налогообложения. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитаны, используя налоговую ставку, действующую по состоянию на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается балансовым методом применительно к налоговым убыткам, уменьшающим налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временным разницам, возникающим между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с исключением при первоначальном признании, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства, возникшего в результате операции, отличной от операции по объединению бизнеса, если факт первоначального признания данного актива или обязательства не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.



#### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Сальдо отложенных налогов на прибыль оценивается исходя из налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в тот период, когда временные разницы будут восстановлены или выгоды, связанные с налоговыми убытками будут реализованы. Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто в финансовой отчетности только в пределах одной компании Группы. Отложенные налоговые активы, возникающие в результате появления вычитаемых временных разниц и налоговые убытки, перенесенные в будущие периоды, отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налог не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ Группы, так как в соответствии с требованиями Группы прибыль должны быть реинвестирована, и ожидается, что только незначительные суммы дивидендов будут объявляться от будущей прибыли дочерних обществ.

**Признание доходов.** Доходы и относящийся к ним НДС отражаются по факту поставки электроэнергии, а также по факту реализации не относящихся к энергетике товаров и услуг в течение периода. Показатели выручки приведены без учета НДС. Выручка основывается на применении официальных тарифов на электроэнергию, утверждаемых Региональными службами по тарифам.

Доходы от реализации электрической энергии и относящийся к ним НДС, а также соответствующие суммы дебиторской задолженности не включают в себя суммы недоплат по балансу и тарифам, возникающие в результате существующей разницы в тарифах, действующих на Федеральном оптовом рынке электрической энергии и мощности (ФОРЭМ).

**Отчисления в социальные фонды.** Затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, направленных на улучшение инфраструктуры города, без признания обязательств проводить такое финансирование в будущем, и не ограниченные выплатами своим работникам, отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

**Сегментная отчетность.** В основном Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли - выработка электрической и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электрической и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

**Взаимозачеты, бартер и неденежные расчеты.** Расчеты, связанные с закупками и реализацией, частично осуществляются путем взаимозачетов, бартера и неденежных расчетов. Эти расчеты проводятся в виде прямого расчета товарами или услугами с конечными потребителями, зачета задолженности либо по цепочке неденежных операций, включающих несколько предприятий. Неденежные расчеты, которые будут завершены в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в составе прочих оборотных активов. Большую часть таких расчетов представляют векселя, которые являются переводными долговыми обязательствами. Дебиторская и кредиторская задолженности, показанные в консолидированном Бухгалтерском балансе, погашение которых ожидается путем взаимозачетов, бартера или неденежных расчетов, отражаются исходя из оценки руководством Группы справедливой стоимости активов, приобретаемых или реализуемых в результате этих неденежных операций.

Неденежные операции исключены из Отчета о движении денежных средств, таким образом, движения денежных средств от инвестиционной деятельности, финансовой деятельности и операционной деятельности представлены фактическими денежными потоками.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

**Обязательства по охране окружающей среды.** Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

**Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)**

**Доля меньшинства.** Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах.

**Начисленные проценты.** Проценты к получению и проценты к уплате отражаются в отчете о прибылях и убытках по всем процентным инструментам по принципу начисления с использованием метода фактической ставки процента. В состав процентов к получению входят номинальный процент, а также амортизированный дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости, а проценты к получению после этого признаются на основе процентной ставки, которая была использована для дисконтирования будущих потоков денежных средств для определения стоимости возмещения.

**Оценка справедливой стоимости.** Для целей подготовки отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов. Для целей подготовки отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

**Встроенные производные инструменты.** Группа заключает соглашения о покупке топлива в процессе текущей деятельности. Были заключены и продолжают действовать договора по получению или поставке продукции в соответствии с бюджетом по закупке и использованию топлива; данные операции не подлежат регулированию МСФО (IAS) 39, но должны быть изначально оценены на предмет содержания производных инструментов.

Встроенные производные инструменты это одно или более скрытое или явное условие контракта, которое влияет на денежные потоки от контракта аналогично отдельному производному инструменту. Любой встроенный производный инструмент который удовлетворяет критериям выделения МСФО (IAS) 39, должен быть отделен от основного контракта, и оценен таким образом, как оценивается отдельный производный инструмент, если его экономические характеристики отличаются от основного контракта.

**Значимые бухгалтерские оценки и допущения**

*Резерв под обесценение дебиторской задолженности*

Резерв под обесценение дебиторской задолженности основан на оценке вероятности сбора дебиторской задолженности по отдельным контрагентам. В том случае, если происходит общее ухудшение платежеспособности покупателей или реальный уровень неуплаты задолженности контрагентами становится выше оцененного, реальные результаты могут отличаться от оцениваемых.

*Обесценение прочих активов и учет резервов*

На каждую дату составления отчетности, Руководство оценивает существуют ли индикаторы того, что стоимость возмещения активов снизилась относительно балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость основных средств представляет собой наибольшее значение между справедливой стоимостью актива за минусом стоимости продажи и ценой его использования. В случае идентификации подобного снижения, балансовая стоимость активов понижается до стоимости возмещения, определенной в результате оценки. Сумма снижения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором зафиксировано данное снижение. Резерв под обесценение активов полностью или частично восстанавливается в том случае, когда происходит изменение условий, и менеджмент определяет, что стоимость активов отличных от гудвила, увеличилась. Восстановление резерва, созданного под обесценение свободных для продажи вложений в акционерный капитал также запрещено.

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Оценка резерва по обязательствам и начислениям производится Группой на основе фактов, имеющих на текущий момент, а также на основе оценки Группой наиболее вероятных событий в будущем.

Реальные результаты могут отличаться от ожидаемых, и оценки могут быть пересмотрены Группой в будущих периодах в меньшую или большую сторону, в зависимости от конечного результата или ожиданий основанных на соответствующих фактах.

#### Условные обязательства по уплате налогов

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Для тех случаев, когда, по мнению руководства Группы, существует значительное сомнение в сохранении стабильного положения Группы с точки зрения налогового законодательства, в финансовой отчетности по МСФО признаются надлежащие обязательства.

### Примечание 5. Основные средства

	Производство тепловой и электроэнергии	Передача электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Стоимость оценки или фактические затраты</b>						
Сальдо на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	66 058 794	6 552 840	529 967	43 173 392	3 573 094	119 888 087
Поступления	857 128	165	-	5 879 955	136 600	6 873 848
Передача	1 184 071	284 096	7 715	(2 131 813)	655 931	-
Выбытие	(155 283)	(70 580)	(7 383)	(149 424)	(630 261)	(1 012 931)
Сальдо на 31 декабря 2005 г.	67 944 710	6 766 521	530 299	46 772 110	3 735 364	125 749 004
<b>Накопленная амортизация (включая обесценение)</b>						
Сальдо на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	44 613 063	3 677 407	408 692	20 519 000	2 193 082	71 411 244
Начислено за период	1 136 795	268 738	53 515	-	353 782	1 812 830
Выбытие	(65 519)	(67 117)	(7 383)	-	(407 413)	(547 432)
Сальдо на 31 декабря 2005 г.	45 684 339	3 879 028	454 824	20 519 000	2 139 451	72 676 642
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	21 445 730	2 875 433	121 275	22 654 392	1 380 012	48 476 842
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	22 260 371	2 887 493	75 475	26 253 110	1 595 913	53 072 362

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 5. Основные средства (продолжение)

	Производство тепловой и электроэнергии	Передача электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Стоимость оценки или фактические затраты</b>						
Сальдо на 31 декабря 2003 г. (Не подтверждено аудитом)	65 204 892	6 439 126	525 000	40 446 575	3 042 906	115 658 499
Поступления	307 209	56 471	749	4 412 092	181 999	4 958 520
Передача	607 913	84 317	7 387	(1 119 384)	419 767	-
Выбытие	(61 220)	(27 074)	(3 169)	(565 892)	(71 578)	(728 933)
Сальдо на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	66 058 794	6 552 840	529 967	43 173 391	3 573 094	119 888 086
<b>Накопленная амортизация (включая обесценение)</b>						
Сальдо на 31 декабря 2003 г. (Не подтверждено аудитом)	43 550 354	3 448 000	354 000	20 523 000	1 929 894	69 805 248
Начислено за период	1 082 465	253 933	53 861	-	320 727	1 710 986
Выбытие	(19 756)	(24 526)	831	(4 000)	(57 539)	(104 990)
Сальдо на 31 декабря 2004 г. (подтверждено аудитом)	44 613 063	3 677 407	408 692	20 519 000	2 193 082	71 411 244
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 г. (Не подтверждено аудитом)	21 654 538	2 991 126	171 000	19 923 575	1 113 012	45 853 251
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	21 445 731	2 875 433	121 275	22 654 391	1 380 012	48 476 842

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, включая строящиеся электростанции.

Начисление амортизации начинается с момента ввода основных средств в эксплуатацию.

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Активы, переданные Группе в результате приватизации, не включают земельные участки, на которых расположены здания и производственные мощности Группы. Группа имеет возможность либо приобрести эти земельные участки в собственность при подаче заявления в государственный регистрирующий орган, либо оформить право аренды на земельные участки. В соответствии с российским законодательством Группа может воспользоваться возможностью приобретения земли до 1 января 2008 г. По состоянию на 31 декабря 2005 г. большинство предприятий Группы не подавало каких-либо заявок на покупку земли.

Оплата части поступлений основных средств осуществлялась путем взаимозачетов, бартера или другими неденежными средствами. Неденежные операции, относящиеся к основным средствам, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Приобретения в ходе неденежных операций	68 881	193 024
Неденежные поступления от реализации основных средств	60 550	3 320

**Обесценение основных средств.** Стоимость и накопленная амортизация переданных активов, включая резерв на экономическое устаревание, были признаны Группой на момент получения активов от Предшественника. Руководство Группы проанализировало адекватность созданного резерва под экономическое устаревание и пришло к заключению, что нет необходимости в корректировке данного резерва по состоянию на 31 декабря 2005 г.

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 5. Основные средства (продолжение)

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2004 г., в отношении некоторых объектов основных средств и незавершенного строительства был создан резерв под обесценение в размере 36 969 млн. руб. По итогам деятельности за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 г., произошло уменьшение величины резерва до 36 158 млн. руб., на что повлиял износ резерва и выбытие объектов, по которым он создавался.

**Финансовый лизинг.** Группа арендует основные средства на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По окончании каждой лизинговой операции, Группа покупает основные средства по выкупной цене. По состоянию на 31 декабря 2005 г., остаточная стоимость арендованных объектов основных средств составляет 717 137 тыс. руб.

**Неаннулируемый операционный лизинг.** Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды.

Анализ платежей по срокам погашения:

	31 декабря 2005 г.
Менее одного года	82 030
От одного до пяти лет	196 828
Больше пяти лет	895 583
<b>Итого</b>	<b>1 174 441</b>

Земельные участки, арендуемые Группой - территории, на которых находятся электростанции станции и другие основные средства. Как правило, первоначальный срок договоров аренды составляет 5-49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе с тем, чтобы отражать рыночные нормы арендных платежей.

Анализ арендных платежей по операционной аренде прочих основных средств:

	31 декабря 2005 г.
Менее одного года	17 591
<b>Итого</b>	<b>17 591</b>

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 6. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Инвестиции (учтенные по стоимости их приобретения)	1 976 000	18 000
НДС к возмещению	1 512 422	1 060 543
Дебиторская задолженность по договорам финансового лизинга	356 612	413 628
Авансы, выданные подрядчикам	198 355	107 513
Реструктурированная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 61 144 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 11 513 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.)	42 118	25 361
Прочие (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 10 348 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 4 696 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.)	60 194	107 446
<b>Итого прочих внеоборотных активов</b>	<b>4 145 701</b>	<b>1 732 491</b>

### Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	388 239	204 036
Денежные эквиваленты	408 985	414 981
<b>Итого</b>	<b>797 224</b>	<b>619 017</b>

Денежные эквиваленты включают краткосрочные финансовые вложения в банковские векселя и депозитные сертификаты.

**Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные**

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
НДС к возмещению	803 511	563 439
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 148 020 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 184 129 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.)	655 555	705 277
Авансы, выданные поставщикам	536 198	272 893
Предоплата арендодателям по договорам лизинга	434 932	2 832
Векселя	3 526	98 083
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 197 442 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 189 427 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.)	341 047	413 396
<b>Итого дебиторской задолженности и авансов выданных</b>	<b>2 774 769</b>	<b>2 055 920</b>

По состоянию на 31 декабря 2005 г. и 31 декабря 2004 г. показатель "Прочая дебиторская задолженность" включает авансовые платежи по налогам в сумме 67 921 тыс. руб. и 96 006 тыс. руб., соответственно. Данные авансовые платежи будут зачтены в счет будущих налоговых обязательств.

Сумма резерва по сомнительной задолженности установлена руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Для определения текущей стоимости будущих денежных потоков использовались ожидаемые сроки погашения задолженности и ставка дисконтирования в размере 12-18 процентов. Результаты дисконтирования отражены в составе расходов на создание резерва по сомнительной задолженности. Руководство Группы считает, что общества Группы смогут получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего, указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

Часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков в течение отчетного периода была реклассифицирована в долгосрочную (см. Примечание 6) в связи с тем, что она подлежит получению в течение периода превышающего один год после отчетной даты.

За 2005 год около 223 492 тыс. руб. (за 2004 год 1 353 752 тыс. руб.) всей дебиторской задолженности Группы было погашено путем неденежных расчетов.

**Примечание 9. Товарно-материальные запасы**

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Сырье и материалы	288 697	288 119
Запасные части	131 892	127 018
Производственные запасы топлива	10 333	17 590
Прочие товарно-материальные запасы	26 493	21 752
<b>Итого</b>	<b>457 415</b>	<b>454 479</b>

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 9. Товарно-материальные запасы (продолжение)

Сальдо по товарно-материальным запасам показано за вычетом резерва под обесценение в сумме 30 459 тыс. руб. на 31 декабря 2005 г. и 28 707 тыс. руб. на 31 декабря 2004 г.

Остатки товарно-материальных запасов по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 31 декабря 2004 г. не включают запасы, которые находились в залоге согласно кредитным соглашениям.

### Примечание 10. Капитал

#### Акционерный капитал

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Обыкновенные акции	103 951 323	103 951 323
Неоплаченный акционерный капитал	-	(2 059 795)
<b>Итого</b>	<b>103 951 323</b>	<b>101 891 528</b>

Разрешенный к выпуску и находящийся в обращении акционерный капитал составляет 103 951 322 702 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1,00 российский рубль каждая.

**Дефицит в связи с оплатой акционерного капитала.** По состоянию на 31 декабря 2005 г. сумма акционерного капитала ОАО «ГидроОГК» составила 103 951 323 тыс. руб. В 2005 году денежными средствами было внесено 101 795 тыс. руб. Оставшаяся часть была оплачена путем передачи активов по стоимости, рассчитанной независимым оценщиком, в сумме 103 849 528 тыс. руб. Учетная стоимость этих активов по МСФО в учете Предшественника по состоянию на 31 декабря 2005 г. составляла 37 587 676 тыс. руб. В результате дефицит в связи с оплатой акционерного капитала по состоянию на 31 декабря 2005 г. составил 66 804 105 тыс. руб.

**Изменение доли меньшинства.** В течение 2005 года, изменилась доля участия ОАО «ГидроОГК» в дочерних Обществах:

- ОАО «Сулакэнерго» изменилась с 61,2% до 53,6%;
- ОАО «Зарамагские ГЭС» изменилась с 88,4% до 77,5%.

Уменьшение доли участия ОАО «ГидроОГК» в вышеуказанных обществах связано с приобретением РАО «ЕЭС России» акций дополнительных эмиссий данных Обществ.

**Дивиденды.** Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных финансовой отчетности ОАО «ГидроОГК», составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль.

Решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Общества за 9 месяцев 2005 года было принято 14 декабря 2005 г. Размер объявленных дивидендов составил 0,00027 руб. на обыкновенную акцию. Общая сумма промежуточных дивидендов составила 27 889 тыс. руб.

Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство Группы не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы распределяемых резервов в данной Финансовой отчетности.



## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 11. Налог на прибыль

#### Расходы по налогу на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Налог на прибыль	(1 226 143)	(852 355)
Доходы/ (Расходы) по отложенному налогу на прибыль	246 160	75 391
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>(979 983)</b>	<b>(776 964)</b>

В течение 2005 года, налогооблагаемая прибыль большинства обществ Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 24 процента.

В соответствии с российским налоговым законодательством невозможно получить освобождение от налогообложения прибыли одних обществ Группы за счет убытков, понесенных другими обществами. Соответственно, налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

Чистая прибыль до налогообложения для целей Финансовой отчетности увязывается с расходами по налогам следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Прибыль до налога на прибыль	3 880 261	2 438 807
Теоретическая сумма налога на прибыль при налоговой ставке 24%	(931 262)	(585 313)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения:		
Пени и штрафы по налогам	63 095	1 297
Прочие статьи, не изменяющие налогооблагаемую базу, нетто	(111 816)	(192 948)
<b>Итого расходов по налогу на прибыль</b>	<b>(979 983)</b>	<b>(776 964)</b>

**Отложенный налог на прибыль.** Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и РСБУ приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные обязательства (активы) по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24 процента, которая предположительно будет действовать, когда активы или обязательства реализуются.

#### Отложенные обязательства по налогу на прибыль

	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2005 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	1 301	6 965	8 266
Основные средства	2 168 943	(104 197)	2 064 746
Кредиторская задолженность	747 331	21 234	768 565
Прочие	138 978	289 370	428 348
<b>Итого</b>	<b>3 056 553</b>	<b>213 372</b>	<b>3 269 925</b>

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 11. Налог на прибыль (продолжение)

#### Отложенные активы по налогу на прибыль

	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2005 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	249 699	555 659	805 358
Основные средства	2 237 661	(187 548)	2 050 113
Кредиторская задолженность	54 541	18 164	72 705
Товарно-материальные запасы	28 197	11 619	39 816
Прочие	36 940	61 638	98 578
<b>Итого</b>	<b>2 607 038</b>	<b>459 532</b>	<b>3 066 570</b>

Группа не отразила отложенные налоговые обязательства в отношении временных разниц на сумму 597 627 тыс. руб. (2004: 363 191 тыс. руб.), связанные с инвестициями в дочерние компании, так как Группа может контролировать сроки погашения этих временных разниц и не намеревается их погашать в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2005 г. и 31 декабря 2004 г. Группа не отразила отложенные налоговые активы в размере 8 678 млн. руб. и 8 873 млн. руб., соответственно, поскольку представляется маловероятным, что в будущем Группа получит налогооблагаемую прибыль, достаточную для покрытия данных налоговых активов. Налоговые убытки могут быть перенесены на будущие периоды в течение 10 лет.

### Примечание 12. Долгосрочные заемные средства

	Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
КБ "Стройкредит"	Рубли	12,5 %	2007	145 000	-
Внешторгбанк	Рубли	12,5 %	2006-2007	85 000	-
Межтопэнергобанк	Рубли	14,3 %	2007	43 022	-
Московский индустриальный банк	Рубли	15,0 %	2006	16 664	33 332
ФАКБ "Енисей"	Рубли	0 %	2005 - 2010	1 275	1 638
Обязательства по финансовой аренде (лизингу)	Рубли	-	2006-2011	648 540	284 956
<b>Всего долгосрочные заемные средства</b>				<b>939 501</b>	<b>319 926</b>
<b>Минус: краткосрочная часть долгосрочных заемных средств</b>				<b>(268 235)</b>	<b>(99 352)</b>
<b>Итого</b>				<b>671 266</b>	<b>220 574</b>
<b>Таблица сроков погашения долгосрочных заемных средств</b>				<b>31 декабря 2005 г.</b>	<b>31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)</b>
<b>Срок выплаты</b>					
От одного года до двух лет				341 672	52 694
От двух лет до трех лет				144 168	36 034
От трех лет до четырех лет				92 085	33 335
От четырех лет до пяти лет				47 106	26 018
Свыше пяти лет				46 235	72 493
<b>Итого</b>				<b>671 266</b>	<b>220 574</b>

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 12. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения для займов с фиксированной процентной ставкой, или текущую рыночную ставку для займов с плавающей процентной ставкой. Группа не имеет соглашений по хеджированию валютных обязательств или рисков изменения процентных ставок.

### Примечание 13. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Налоги к уплате	78 994	241 496
Прочие долгосрочные обязательства	56 276	49 802
Всего прочис долгосрочные обязательства	135 270	291 298
За вычетом краткосрочной части реструктурированных обязательств (Примечания 15 и 16)	(36 441)	(133 833)
<b>Итого</b>	<b>98 829</b>	<b>157 465</b>

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 1002 от 3 сентября 1999 г. большинство обществ Группы провели реструктуризацию налогов, в том числе пени и штрафов, подлежащих выплате в течение периода до 10 лет. Несоблюдение определенных сроков оплаты может привести к тому, что погашение кредиторской задолженности по налогам, включая пени и штрафы, должно будет производиться по требованию. Кроме того, ряд обществ Группы провел реструктуризацию кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам, подлежащей погашению в течение периода до пяти лет. Для определения справедливой стоимости указанной задолженности на дату реструктуризации использовались контрактные сроки погашения задолженности и ставка дисконтирования в размере 13-16 процентов.

Срок выплаты	31 декабря 2005 г.	На 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
<b>К оплате</b>		
От одного года до двух лет	38 515	40 155
От двух лет до пяти лет	60 314	109 625
Свыше пяти лет	-	7 685
<b>Итого</b>	<b>98 829</b>	<b>157 465</b>

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 14. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
ОАО "Межтопэнергобанк"	Рубли	7,0 %	1 418 072	655 000
АК Сбербанк РФ	Рубли	7,0-8,0%	903 550	510 079
ЗАО АБ "Газпромбанк"	Рубли	9,8%	450 716	-
ОАО "Висшторгбанк"	Рубли	11,0-12,5%	309 985	-
ГУТА-Банк	Рубли	12,5%	-	23 750
ЗАО "НОМОС банк"	Рубли	14,5%	-	150 000
АКБ "Хакасия"	Рубли	2,0 %	-	7 000
ООО КБ "Чиркейэнергобанк"	Рубли	8,0 %	-	1 352
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств			87 818	17 030
Краткосрочные обязательства по финансовой аренде (лизингу)			180 417	82 322
<b>Итого краткосрочных заемных средств и краткосрочной части долгосрочных заемных средств</b>			<b>3 350 558</b>	<b>1 446 533</b>

### Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	2 728 541	2 254 069
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	675 692	741 217
Задолженность по дивидендам	138 509	674 850
Краткосрочная часть реструктурированной кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам	14 159	-
<b>Итого</b>	<b>3 556 901</b>	<b>3 670 136</b>

За 2005 год, приблизительно 934 945 тыс. руб. кредиторской задолженности и начисленных обязательств Группы (за 2004 год 2 468 265 тыс. руб.) было погашено путем неденежных расчетов. Как указано в Примечании 13, реструктурированная кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, подлежащая погашению в течение периода более года после отчетной даты, отражена по статье прочие долгосрочные обязательства. Раскрытие эффекта от реструктуризации кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам приведено в Примечании 19.

**Примечание 16. Задолженность по прочим налогам**

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Налог на добавленную стоимость	576 741	372 791
Налог на имущество	314 499	290 562
Водный налог	107 323	45 441
Налог на доходы физических лиц	40 404	44 732
Единый социальный налог	14 693	30 763
Прочие налоги	4 981	7 466
Штрафы и пени	274	24
Текущая часть реструктурированной долгосрочной задолженности по уплате налогов	22 281	133 833
<b>Итого задолженности по прочим налогам</b>	<b>1 081 196</b>	<b>925 612</b>

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 392 975 тыс. руб. (на 31 декабря 2004 г.: 281 223 тыс. руб.), включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания.

Практически на все суммы просроченной задолженности по налогам, за исключением реструктурированных сумм, начисляются пени за каждый день просрочки в размере 1/300 текущей ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации, которая на 31 декабря 2005 г. была равна 12 процентам (на 31 декабря 2004 г.: 13 процентам). Вместе с тем, на суммы штрафов и пени по налогам проценты не начисляются.

Как указано в Примечании 13, реструктурированная сумма налогов, в том числе пени и штрафов, подлежащая погашению в течение периода более года после отчетной даты, отражена по статье "Прочие долгосрочные обязательства". За 2005 год было погашено путем неденежных расчетов 170 212 тыс. руб. кредиторской задолженности по налогам Группы (за 2004 год: 188 854 тыс. руб.).

**Примечание 17. Доходы от текущей деятельности**

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Электроэнергия	10 754 349	9 247 158
Доходы от содержания и эксплуатации гидроагрегатов	755 231	1 150 580
Доходы от сдачи имущества в аренду	722 083	95 433
Прочие доходы	651 762	501 837
<b>Итого доходов от текущей деятельности</b>	<b>12 883 425</b>	<b>10 995 008</b>

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 18. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Амортизация и обесценение основных средств	1 812 830	1 710 986
Зарплата и выплаты работникам, налоги с фонда оплаты труда	1 583 144	1 229 425
Налоги, кроме налога на прибыль	1 440 126	1 308 982
Расходы по услугам сторонних организаций, включая	2 244 354	1 929 357
<i>Затраты на ремонт и техническое обслуживание</i>	<i>1 234 931</i>	<i>1 261 724</i>
<i>Расходы на страхование</i>	<i>245 332</i>	<i>189 269</i>
<i>Арендная плата и лизинговые платежи</i>	<i>205 521</i>	<i>41 557</i>
<i>Расходы на охрану</i>	<i>139 933</i>	<i>119 836</i>
<i>Консультационные, юридические и, аудиторские услуги</i>	<i>134 250</i>	<i>103 724</i>
<i>Транспортные услуги</i>	<i>103 238</i>	<i>56 036</i>
<i>Услуги пожарной охраны</i>	<i>59 979</i>	<i>41 771</i>
<i>Коммиссионное вознаграждение</i>	<i>51 538</i>	<i>47 313</i>
<i>Услуги связи</i>	<i>35 754</i>	<i>29 525</i>
<i>Услуги производственного характера</i>	<i>33 878</i>	<i>38 602</i>
Плата за пользование водными ресурсами	709 702	1 037 865
Сырье и материалы	256 854	241 675
Резерв по отложенному НДС, относящемуся к тарифному небалансу	101 987	52 534
Отчисления в негосударственный пенсионный фонд	88 944	43 855
Расходы на социальную сферу	83 980	38 936
Командировочные расходы	45 683	38 825
Расходы на благотворительную деятельность	27 641	8 456
Расходы на обучение и подготовку кадров	23 812	12 713
Безнадежная дебиторская задолженность	18 176	461 424
Расход на создание/(доход от восстановления) резерва по сомнительным долгам	12 155	119 871
Расходы, связанные с процессом реформирования	9 401	11 523
Капитализированные затраты	(69 768)	(58 890)
Штрафы и расходы, связанные с выпуском долговых облигаций	(262 891)	(5 389)
Прочие расходы	787 293	572 749
<b>Итого расходов по текущей деятельности</b>	<b>8 913 423</b>	<b>8 754 897</b>

### Примечание 19. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Расходы на выплату процентов (займы)	83 265	21 094
Расходы на выплату процентов (эффект дисконтирования, относящийся к предыдущим периодам)	130 995	56 600
Расходы по финансовой аренде	25 748	2 570
<b>Итого финансовых расходов</b>	<b>240 008</b>	<b>80 264</b>

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 19. Финансовые расходы (продолжение)

Дисконтирование реструктурированной кредиторской задолженности приводит к возникновению дохода. После того, как дисконт впервые учтен в Финансовой отчетности, амортизация дисконта начисляется в течение всего периода реструктуризации и относится на расходы. Дополнительная информация по реструктуризации кредиторской задолженности и налогам к уплате представлена в Примечаниях 13, 15 и 16.

### Примечание 20. Прибыль на акцию

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	103 951 323	103 852 038
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ОАО "Гидро ОГК"	2 612 276	1 599 178
Средневзвешенная прибыль на акцию - базовая и разведенная (в российских рублях)	0,025	0,015

### Примечание 21. Договорные обязательства

#### *Обязательства по реализации.*

Группа заключила договор с ЗАО "Центр Финансовых Расчетов", который предусматривает поставки электроэнергии в 2006 году, в объеме не менее, чем на 7 759 189 тыс. руб. Цена на поставляемую электроэнергию определяется ежегодно утверждаемыми тарифами.

**Обязательства в социальной сфере.** Общества Группы вносят вклад в техническое обслуживание и поддержание местных инфраструктур, а также в улучшение благосостояния ее работников, занятых на производстве. В частности, общества Группы участвуют в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной службы и удовлетворении прочих социальных нужд в тех регионах, в которых осуществляют свою хозяйственную деятельность.

**Обязательства по капитальным затратам.** На 31 декабря 2005 г. и 31 декабря 2004 г. предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составили 8 417 000 тыс. руб. и 2 222 000 тыс. руб., соответственно.

### Примечание 22. Условные обязательства

**Политическая обстановка.** Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль время от времени и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

**Страхование.** Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

**Судебные разбирательства.** Общества Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности.

В 2005 году «Волжская ГЭС» предъявила иск в Арбитражный суд о признании ничтожным комиссионного договора на продажу дебиторской задолженности ОАО «Волгоградэнерго» перед «Волжской ГЭС» в размере 120 423 тыс. руб., заключенного 17.05.2001 между ООО «Фирма Логос Л.Т.Д.» и ООО «Глобал Комерс». Перспективы решения суда не определены. В отчетности на эту сумму создан резерв по сомнительным долгам.

По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

## Примечание 22. Условные обязательства (продолжение)

**Налогообложение.** Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности обществ Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2005 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению Руководства Группы, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в Отчетности признаны надлежащие обязательства.

Финансовый эффект от потенциальных исков и разногласий не был раскрыт, чтобы не ставить под сомнение положение Группы.

**Окружающая среда.** Общества Группы и предприятия, преемниками которых они являются, осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Общества Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в прилагаемом консолидированном Бухгалтерском балансе, не существует.

## Примечание 23. Финансовые инструменты и финансовые риски

**Финансовые риски.** Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменения обменного курса, изменения процентных ставок, погашение дебиторской задолженности. Группа не использует политику хеджирования финансовых рисков.

**Кредитный риск.** Финансовые активы, по которым у обществ Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержена влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

**Риск изменения обменного курса.** Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. Закупки Группы и получение заемных средств осуществляются в рублях.

**Риск изменения процентных ставок.** Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов. Процентные ставки по долгосрочным займам в большинстве случаев являются фиксированными. Группа не имеет существенных процентных активов.

**Справедливая стоимость.** Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.



**Примечание 24. Операции со связанными сторонами**

Для целей составления данной финансовой отчетности, стороны являются связанными, если одна из сторон имеет возможность осуществлять контроль над другой стороной, осуществляет контроль над другой стороной либо оказывает значительное влияние в принятии финансовых и операционных решений. При определении возможных взаимоотношений связанных сторон, экономическая сущность отношений преобладает над их юридической формой.

Сущность отношений со связанными сторонами, с которыми Группа имела существенные операции или имела существенные остатки по состоянию на 31 декабря 2005 г., раскрыта ниже.

**Материнская компания**

РАО «ЕЭС России» владеет 100% обыкновенных голосующих акций Группы и осуществляет фактический контроль за деятельностью Группы. Основной контролирующей стороной Группы является государство, которому принадлежат 52,6% акций РАО «ЕЭС России».

Остатки и объемы операций, проводимых с материнской компанией, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
<b>Операции с РАО «ЕЭС России»</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	1 302 824	1 345 000
<b>Остатки по операциям с РАО «ЕЭС России»</b>		
Дебиторская задолженность и авансы выданные	35 202	74 404
Кредиторская задолженность и начисления	5 379 315	4 978 674

**Операции с представителями руководства и членами их семей**

Вознаграждение выплачивается членам Правления ОАО "ГидроОГК" (далее — "Правление") за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской финансовой отчетности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров. Членам Правления выплачиваются также дополнительные премии, общая сумма которых утверждается Председателем Правления исходя из его оценки вклада каждого из членов Правления.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их работу на соответствующих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный период.

Общая сумма вознаграждения, выплаченного членам Совета Директоров за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., составила 10 326 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. — 24 057 тыс. руб.).

**Операции Группы с другими компаниями, находящимися под контролем государства**

В процессе своей операционной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Банковские кредиты предоставляются по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

## Группа «ГидроОГК»

Примечания к Консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005г.  
(в тысячах российских рублей)

### Примечание 24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Группа осуществляла следующие основные операции с предприятиями, контролируемые государством, и имела следующие остатки задолженности с данными предприятиями за исключением РАО «ЕЭС России», отношения с которым раскрыты выше:

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
Продажа электроэнергии	6 245	6 161
Расходы на покупку электроэнергии	511	609
Расходы на выплату процентов	1 833	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	32 275	43 685
Кредиторская задолженность и начисления	98 887	45 964
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	210,000	250,000

Остатки задолженности по уплате налогов раскрыты в Примечании 11 и 16. Налоговые операции раскрыты в Отчете о прибылях и убытках и Примечании 18.

### Примечание 25. Основные дочерние общества

Следующие основные дочерние общества были консолидированы в финансовой отчетности Группы. Все дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации.

#### Гидрогенерирующие компании

Название	Доля собственности/доля голосов	
	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г. (Не подтверждено аудитом)
ОАО «УК ГидроОГК»	100,0%/ 99,3%	100,0%/ 99,3%
ОАО «Волжская ГЭС»	83,3%/ 86,4 %	83,3%/ 86,4%
ОАО «Каскад Верхневолжских ГЭС»	100,0%/ 100,0%	100,0%/ 100,0%
ОАО «Зейская ГЭС»	56,4%/ 72,2%	56,4%/ 72,2%
ОАО «Богучанская ГЭС»	64,2% / 64,2%	64,2% / 64,2%
ОАО «СШГЭС имени П.С. Непорожного»	78,9%/ 78,9%	78,9%/ 78,9%
ОАО «Сулакэнерго»	53,6%/ 53,6%	61,2%/ 61,2%
ОАО «Зеленчугские ГЭС»	97,3%/ 97,3%	97,3%/ 97,3%
ОАО «Зарамагские ГЭС»	77,5%/ 77,5%	88,4%/ 88,4%
ОАО «Каббалк ГЭС»	50,3%/ 50,3%	50,3%/ 50,3%
ОАО «Воткинская ГЭС»	59,8%/ 74,2%	59,8%/ 74,2%
ОАО «Камская ГЭС»	100,0%/ 100,0%	100,0%/ 100,0%
ОАО «Нижегородская ГЭС»	100,0%/ 100,0%	100,0%/ 100,0%
ОАО «Саратовская ГЭС»	84,1%/ 86,9%	84,1%/ 86,9%
ОАО «Жигулевская ГЭС»	100,0%/ 99,3%	100,0%/ 99,3%