

**ГРУППА ОАО «ОГК-5»
КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2005
ГОДА**

Группа ОАО «ОГК-5»

Комбинированный и консолидированный Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2005 года
(в тыс. руб.)

	Прим.	На 31 декабря 2005	На 31 декабря 2004
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	18,121,250	11,350,622
Отложенные активы по налогу на прибыль	10	396,953	349,627
Прочие внеоборотные активы		53,221	108,018
Итого внеоборотные активы		18,571,424	11,808,267
Оборотные активы			
Денежные средства		181,475	75,247
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	1,668,413	803,971
Товарно-материальные запасы	8	1,618,501	700,770
Авансы по налогу на прибыль		46,446	24,536
Итого оборотные активы		3,514,835	1,604,524
ИТОГО АКТИВЫ		22,086,259	13,412,791
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал			
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 29 407 млн. рублей)	9	29,407,170	29,407,170
Неоплаченный акционерный капитал		-	(4,268,931)
Резерв, связанный с объединением		(15,537,266)	(15,537,266)
Нераспределенная прибыль		1,838,843	(1,042,055)
Итого капитал акционеров ОГК-5		15,708,747	8,558,918
Доля меньшинства		255,339	1,128,102
Итого капитал		15,964,086	9,687,020
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	10	3,068,789	1,676,764
Долгосрочные заемные средства	11	96,988	152,547
Реструктуризированные налоги	12	-	141,455
Итого долгосрочные обязательства		3,165,777	1,970,766
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	13	897,135	697,587
Кредиторская задолженность и начисления	14	1,348,993	551,166
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1,805	19,589
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	15	708,463	486,663
Итого краткосрочная кредиторская задолженность		2,956,396	1,755,005
Итого обязательства		6,122,173	3,725,771
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		22,086,259	13,412,791

Генеральный директор

А.В. Бушин

Главный бухгалтер

М.В. Антипов

12 Сентября 2006

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа ОАО «ОГК-5»

Комбинированный и консолидированный Отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2005 года

(в тыс. руб., кроме информации о прибыли / (убытке) на обыкновенную акцию)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2005	За год, закончившийся 31 декабря 2004
Выручка	16	10,100,149	7,684,044
Операционные расходы (без учета сторнирования ранее признанных убытков от экономического устаревания основных средств)	17	(10,051,335)	(7,922,426)
Сторнирование ранее признанного убытка от экономического устаревания основных средств	6	6,360,728	-
Операционные расходы		(3,690,607)	(7,922,426)
Прочие операционные доходы		192,905	347,245
Операционная прибыль		6,602,447	108,863
Финансовые расходы	18	(121,084)	(160,247)
Прибыль / (убыток) до налога на прибыль		6,481,363	(51,384)
Расходы по налогу на прибыль	10	(1,571,759)	(143,240)
Прибыль / (убыток)		4,909,604	(194,624)
Причитающаяся:			
Акционерам ОГК-5		4,916,281	(121,175)
Доле меньшинства		(6,677)	(73,449)
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию для прибыли (убытка), причитающейся акционерам ОГК-5 – базовая и разводненная (в российских рублях)	19	0.180	(0.005)

Генеральный директор

А.В. Бушин

Главный бухгалтер

М.В. Антипов

12 Сентября 2006

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа ОАО «ОГК-5»

Комбинированный и консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
(в тыс. руб.)

	Примечания	За год, закончившийся 31 декабря 2005	За год, закончившийся 31 декабря 2004
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль / (убыток) до налогообложения		6,481,363	(51,384)
Поправки для неденежных статей:			
Износ	6	1,392,942	1,314,532
Сторнирование резерва на экономическое устаревание основных средств	6	(6,360,728)	-
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	17	35,514	106,663
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования	18	121,084	160,247
Прощение штрафных санкций по налогам		(189,478)	(219,456)
Списание сомнительной кредиторской задолженности		(3,427)	(127,789)
Выплаты материнской компании		-	(692,492)
Прочие неденежные статьи		100,223	(190,854)
Денежные потоки в текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		1,577,493	299,467
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(899,956)	526,867
(Увеличение) / уменьшение товарно-материальных запасов		(917,731)	75,702
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		801,254	(82,111)
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		221,800	(94,281)
Налог на прибыль, уплаченный денежными средствами		(266,754)	(226,812)
Чистое поступление денежных средств от текущей деятельности		516,106	498,832
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(1,641,727)	(571,269)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		78,523	38,080
Чистое использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(1,563,204)	(533,189)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		5,164,385	5,855,802
Поступления по долгосрочным заемным средствам		-	195,000
Погашение заемных средств		(5,100,321)	(5,755,876)
Проценты уплаченные		(117,038)	(156,552)
Дивиденды, выплаченные Группой акционерам ОГК-5		(161,230)	(67,158)
Дивиденды, выплаченные Группой миноритарным акционерам		(33,831)	(217)
Оплата ранее не оплаченного капитала		1,401,361	36,208
Чистое поступление денежных средств по финансовой деятельности		1,153,326	107,207
Увеличение денежных средств		106,228	72,850
Денежные средства на начало периода		75,247	2,397
Денежные средства на конец периода		181,475	75,247

Генеральный директор

А.В. Бушин

Главный бухгалтер

М.В. Антипов

12 Сентября 2006

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа ОАО «ОГК-5»

Комбинированный и консолидированный Отчет о движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2005 года
(в тыс. руб.)

	Приходящийся на счет акционеров ОГК-5							
	Уставный капитал, состоящий из обыкновенных акций	Неоплаченный уставный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв, связанный с объединением	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля меньшинства	Всего капитал
На 1 января 2004 года	29,407,170	(4,305,139)	-	(15,537,266)	-	9,564,765	1,215,181	10,779,946
Убыток за год*	-	-	-	-	(121,175)	(121,175)	(73,449)	(194,624)
Выплаты Материнской компании (Примечание 3)	-	-	-	-	(692,492)	(692,492)	-	(692,492)
Оплата акционерного капитала (Примечание 9)	-	36,208	-	-	-	36,208	-	36,208
Дивиденды	-	-	-	-	(228,388)	(228,388)	(13,630)	(242,018)
На 31 декабря 2004 года	29,407,170	(4,268,931)	-	(15,537,266)	(1,042,055)	8,558,918	1,128,102	9,687,020
Прибыль (убыток) за год*	-	-	-	-	4,916,281	4,916,281	(6,677)	4,909,604
Оплата уставного капитала (Примечание 9)	-	1,401,361	-	-	-	1,401,361	-	1,401,361
Выпуск собственных акций (Примечание 9)	-	2,867,570	(2,867,570)	-	-	-	-	-
Операции с миноритарными акционерами (Примечание 9)	-	-	2,867,570	-	(2,035,383)	832,187	(832,187)	-
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(33,899)	(33,899)
На 31 декабря 2005 года	29,407,170	-	-	(15,537,266)	1,838,843	15,708,747	255,339	15,964,086

* Итоговая сумма признанного дохода за год равна прибыли / (убытку) за год

Генеральный директор

А.В. Бушин

Главный бухгалтер

М.В. Антипов

12 Сентября 2006

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «ОГК-5» (в дальнейшем ОАО «ОГК-5» или Общество) было создано 27.10.2004г. в рамках реформирования электроэнергетической отрасли в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01.09.03 № 1254-р.

Группа ОАО «ОГК-5» (в дальнейшем Группа) имеет в своем ведении 4 электростанции, основным видом деятельности является производство тепловой и электроэнергии. Группа ОАО «ОГК-5» включает в себя ОАО «ОГК-5» и его дочерние общества. На 31 декабря 2005 основными дочерними обществами Группы являлись две государственные районные электростанции (ГРЭС):

	Доля в уставном капитале, %
Конаковская ГРЭС	88,7
Невинномысская ГРЭС	99,9

В ноябре 2005 г. акционеры ОАО «ОГК-5», «Конаковской ГРЭС» и «Невинномысской ГРЭС» приняли решение о присоединении этих обществ, которое состоялось 1 апреля 2006 г. (см. Примечание 23).

Общество зарегистрировано в Инспекции МНС России по Ленинскому району г.Екатеринбурга Свердловской области. Офис компании находится по адресу: 4-й Сетунский проезд, 10-А, стр. 2, Москва, 119136, Россия.

Условия ведения деятельности Группы. Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, 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.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2005 года Российской Федерации принадлежало 52,7% акций ОАО РАО «ЕЭС России» (Материнская компания). В свою очередь, по состоянию на 31.12.2005 года ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежало 90,25 % акций ОАО «ОГК-5». Основной контроль деятельности Группы осуществляет государство.

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 топлива и других поставщиков Группы.

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

Как указано в Примечаниях 2, 20 и 21, экономическая, социальная и прочая политика государства может оказывать существенное влияние на 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 Материнская компания сможет привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

- 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 года №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 июне 2003 года было принято распоряжение Правительства №1254-р, одобрявшее «Состав генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии», включая список электростанций, которые должны быть переданы Группе.
- В октябре 2003 года было издано постановление Правительства № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) функционируют два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могут продавать электроэнергию, производимую с использованием до 15 процентов рабочей мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода. Согласно закону, посвященным реформе электроэнергетики, в дальнейшем свободная торговля будет распространена на весь объем торгов.
- В рамках реформирования порядка функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) в августе 2006 года было издано постановление Правительства № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)", вносящее изменения в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода с 01 сентября 2006 года. С сентября 2006 года изменен порядок ценообразования и отменены нормативные ограничения по продаже мощности в секторе свободной торговли и установлен порядок поэтапного снижения предельных объемов продажи электрической энергии на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) и переход к осуществлению торговли электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам.
- Советом директоров ОАО РАО ЕЭС России 29 мая 2003 года была одобрена «Концепция стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на период 2003–2008 гг.». В феврале 2006 Совет директоров одобрил Приложение к «Концепции стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» - «Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)». В данном документе подробно описаны основные преобразования, которые будут происходить с предприятиями, входящими в Группу ОАО РАО «ЕЭС России» в процессе реформирования электроэнергетики. В соответствии с данной Концепцией, ОАО РАО «ЕЭС России» разрабатывает первую стадию своей реорганизации, которая подразумевает выделение 2-3 генерирующих компаний (включая ОАО «ОГК-5») с пропорциональным распределением акций данных выделенных компаний среди акционеров РАО ЕЭС. Также предполагается реализация 25% + 1 акций «ОГК-5».

В настоящее время не представляется возможным провести оценку влияния изменений, происходящих в отрасли, как на финансовое положение, так и на финансовые результаты Группы, так как конкретная, детализированная схема осуществления реструктуризации находится в стадии разработки. Соответственно, резерв в отношении реструктуризации не создается.

Примечание 2. Финансовое положение

Как указано выше, правительство Российской Федерации оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. Федеральные 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. Однако возрастающий спрос на электроэнергию и мощности наряду с увеличивающимся сектором свободной торговли на рынке оптовой электроэнергии вызвали более высокий темп роста выручки в 2005 году и до настоящего момента.

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

- внедрение улучшенных процедур финансового планирования;
- ведение переговоров со стратегическими инвесторами, определение и оценка проектов, требующих финансовых вложений;
- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулирующими 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.

Руководство Группы считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергии, что позволит Группе 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 — «Отчетность») была подготовлена в соответствии с Международными стандартами 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 ОАО «ОГК-5» и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

Учет Предшественника. В декабре 2004 года материнская компания «РАО ЕЭС» передала Обществу 51,0% и 99,9% неоплаченных обыкновенных акций ОАО «Конаковская ГРЭС» и ОАО «Невинномысская ГРЭС», соответственно. В данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности Группы это объединение предприятий, находящихся под общим контролем, учтено по «методу учета предшественника». Соответственно, активы и обязательства переданных предприятий учитываются по исторической учетной стоимости, определенной материнской компанией ОАО РАО «ЕЭС России» в финансовой отчетности, которая составлена в соответствии с МСФО. Данные, относящиеся к сравнительному периоду, пересчитаны исходя из предположения, что объединение предприятий произошло с начала самого раннего из представленных периодов.

В декабре 2004 г. материнская компания «РАО ЕЭС» передала основные средства двух станций (СуГРЭС и РГРЭС) в качестве взноса в уставный капитал Общества. Группа сдала эти активы в аренду другому дочернему предприятию «РАО ЕЭС» (ТГК-9) до 1 января 2006 г., при этом передача включала арендное соглашение. С 1 января 2006 г. Общество наняло на работу сотрудников, ранее работавших в ТГК-9, закупило у ТГК-9 товарно-материальные запасы к 31 декабря 2005 г. и начало вести полномасштабную производственную деятельность на этих станциях. Эта сделка была учтена как объединение предприятий, находящихся под общим контролем, при этом в рамках учётной политики также использовался «метод учета предшественника». До этой передачи «РАО ЕЭС» сдавала вышеуказанные основные средства в аренду, и соответствующие доходы и расходы признавались в финансовой отчетности «РАО

ЕЭС». Поскольку использовался «метод учета предшественника» арендный доход за весь год и соответствующие расходы за 2004 г. были исключены из финансовой отчетности «РАО ЕЭС» и включены в финансовую отчетность Группы, при этом чистый итог операций отражен в Отчете об акционерном капитале за 2004 год как выплаты собственникам «РАО ЕЭС».

Учет инфляции. До 1 января 2003 года корректировки и переклассификации, вносившиеся в российские учетные данные в целях соответствия требованиям МСФО, включали пересчет остатков и операций 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, данные отчетности, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, представлены как начальные остатки в данной Отчетности.

Новые стандарты бухгалтерского учета. С декабря 2003 года по сентябрь 2006 года Комитет по международным стандартам финансовой отчетности (далее — «КМСФО») произвел доработку 26 уже изданных и опубликовал 7 новых стандартов. Кроме того, в 2004 году Комитет по интерпретации международных стандартов финансовой отчетности (далее — «КИМСФО») опубликовал шесть новых интерпретаций, одна из которых была впоследствии отозвана. Упомянутые стандарты распространяются на отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2005 года или после этой даты, за исключением МСФО IFRS 6 «Разведка и оценка запасов минеральных ресурсов» (далее - «МСФО IFRS 6») и МСФО IFRS 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (далее - «МСФО IFRS 7»), которые распространяются на периоды, начинающиеся 1 января 2006 года или после этой даты и 1 января 2007 года или после этой даты, соответственно, но могут быть применены раньше.

С 1 января 2005 года Группа применяет все МСФО, непосредственно относящиеся к ее деятельности и действующие на 31 декабря 2005 года.

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

- Поправка к МСФО IFRS 1 «Принятие международных стандартов финансовой отчетности впервые» и МСФО 6 (IFRS 6) «Разработка и оценка минеральных ресурсов» (вступающая в силу с 1 января 2006 г.). Эта мелкая поправка к МСФО IFRS 1 разъясняет, что исключение из положения о сравнительной информации из МСФО IFRS 6 применимо к требованиям о признании и измерении, а также о раскрытии информации.
- МСФО IFRS 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года 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 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Группы.
- МСФО IFRS 6 «Разработка и оценка минеральных ресурсов», вступающая в силу при составлении отчетности за годовые отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2006г., или позднее. МСФО 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.
- Поправка к МСФО IAS 19 «Вознаграждения работникам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года 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.

- Изменение к МСФО IAS 21 «Влияние изменений валютных курсов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или позднее. 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», включив займы между сестринскими компаниями.
- 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 года 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 года 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 (i) неамортизированной стоимости связанных с договором полученных и отложенных сумм вознаграждения и (ii) расходов, которые необходимо для урегулирования обязательства по состоянию на отчетную дату. К последующей оценке предоставленных финансовых гарантий применяются другие требования, не позволяющие прекращать признание финансовых активов.
- 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 года или после этой даты. Поправка ограничивает отражение финансовых инструментов «по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках».
- Интерпретация КИМСФО IFRIC 4 «Определение признаков лизинга в договорных отношениях» распространяется на годовые отчетные периоды начиная с 1 января 2006 года или после этой даты. Интерпретация требует учета отдельных договоренностей в качестве лизинга даже тогда, когда они не оформлены юридически в форме соответствующего договора.
- Интерпретация КИМСФО 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 года или после отчетной 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 КИМСФО IFRIC 6 "Обязательства, возникающие в связи с участием в специализированном рынке - отходы электротехнического и электронного оборудования" распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 декабря 2005 г. или после этой даты (1 января 2006 г. для данной отчетности). Согласно

разъяснениям, обязательство, разделенное между участниками рынка пропорционально обязательству по утилизации отходов электротехнического и электронного оборудования на территории Европейского Союза, не должно признаваться в отчетности, по причине того, что участие на рынке в период оценки является обязательным для признания в соответствии с МСФО 37.

- Интерпретация КИМСФО IFRIC 7 «Использование принципа обратного применения согласно МСФО 29» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 марта 2006 года или после отчетной даты (1 января 2006г. для данной отчетности). Данное разъяснение поясняет применение МСФО 29 в периоде, котором гиперинфляция экономики была впервые обнаружена. Согласно разъяснениям, МСФО 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 29.
- Интерпретация КИМСФО IFRIC 8, Применение МСФО 2 (IFRS 2), распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 мая 2006 года или после этой даты (1 января 2006 года для данной отчетности). Согласно разъяснением, МСФО 2 также применяется к операциям, при которых компания получает неиндетифицируемые 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 КИМСФО IFRIC 9, «Переоценка деривативных инструментов с встроенными опциями», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г. Согласно разъяснениям, компания должна оценивать деривативные инструменты с встроенными опциями отдельно от контракта, когда компания впервые заключает контракт. Только в том случае, если впоследствии контракт значительно изменяется, компания переоценивает необходимость проведения повторного разделения.
- Интерпретация КИМСФО IFRIC 10, «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 ноября 2006 г. или после этой даты, т.е. после 1 января 2007 года. Согласно разъяснениям компания не должна возвращать обратно убыток по обесценению, признанный в предшествующие промежуточные периоды в отношении гудвилла или инвестиций в финансовые активы, удерживаемые по себестоимости.

Если не указано иное, анализ этих новых стандартов и разъяснений выполнен Группой, и они не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Принцип непрерывности деятельности. Прилагаемая Отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая 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.

Использование оценок. При подготовке Отчетности в соответствии с МСФО руководство Группы сделало ряд допущений и оценок, связанных с представлением в отчетности активов и обязательств и раскрытием условных активов и обязательств. Оценочные значения и суждения постоянно оцениваются и основываются на опыте руководства и прочих факторах. В процессе применения учётной политики руководство также выносит определённые суждения помимо тех, которые включают оценку. Суждения, которые оказывают наиболее существенное влияние на суммы, признанные в финансовой отчётности, а также оценки, которые могут вызвать значительную корректировку учётной суммы активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают в себя следующее:

Резерв по сомнительной дебиторской задолженности

Резерв по сомнительной 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.

Экономическое устаревание прочих активов

На каждую дату составления отчетности, руководство Группы оценивает, существуют ли индикаторы того, что стоимость возмещения активов снизилась относительно балансовой стоимости. Стоимость возмещения основных средств представляет собой наибольшую из двух величин: их справедливую стоимость за вычетом затрат на продажу или ценность их использования. В случае идентификации подобного снижения балансовая стоимость активов понижается до стоимости возмещения. Сумма снижения отражается в консолидированном отчете об операциях в том периоде, в котором зафиксировано данное снижение. Если условия изменяются и руководство решает, что стоимость актива, отличного от деловой репутации, увеличилась, то резерв на экономическое обесценение будет полностью или частично восстановлен.

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 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации. Отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО «ОГК-5» и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ОГК-5». Наличие контроля признается, когда ОАО «ОГК-5» владеет более 50 процентами голосующих акций.

А) Дочерние предприятия

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность начиная с даты перехода к Группе фактического контроля над ними, и прекращают консолидироваться с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства показана в составе собственного капитала Группы.

Б) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по операциям внутри Группы и нереализованная прибыль, возникшая в результате данных операций.

Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем.

Взносы лиц, находящихся под общим контролем, в акционерный капитал долей участия в дочерних обществах учитывается методом слияния интересов. По этому методу финансовая отчетность объединившейся компании составляется исходя из предположения, что бизнес был объединен с начала самого раннего из представленных периодов. Активы и обязательства дочерней компании, переданной между лицами, находящимися под общим контролем, отражаются по балансовой стоимости компании предшественника. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью внесённого акционерного капитала отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности по статьям капитала.

Финансовые вложения. Финансовые вложения классифицируются как «имеющиеся для продажи» в том случае, если есть намерение владеть ими в течение неопределенного времени. Такие финансовые вложения отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Если руководство Группы намерено владеть финансовыми вложениями в течение периода менее 12 месяцев после отчетной даты, или финансовые вложения имеют срок погашения менее 12 месяцев, или возникает необходимость продать финансовые вложения для увеличения оборотного капитала, то такие финансовые вложения отражаются в составе прочих оборотных активов. Руководство Группы классифицирует финансовые вложения как

оборотные или внеоборотные активы на дату их приобретения и пересматривает их классификацию, основываясь на сроках погашения, на каждую отчетную дату.

"Имеющиеся для продажи" финансовые вложения в основном включают в себя ценные бумаги, которые не торгуются и не котируются на российском биржевом рынке. Справедливая стоимость таких финансовых вложений определяется различными методами, включая методы, основанные на их доходности, и методы, основанные на дисконтировании предполагаемых будущих денежных потоков. Для определения справедливой стоимости руководство Группы делает предположения, основываясь на состоянии рынка на каждую отчетную дату. Финансовые вложения, по которым отсутствуют биржевые котировки, и справедливую стоимость которых нельзя определить достаточно достоверно посредством других методов, отражаются по стоимости их приобретения за минусом убытков от их обесценения.

Операции по покупке и продаже финансовых вложений первоначально оцениваются по справедливой стоимости и отражаются на дату платежа, т.е. на дату осуществления поставки актива покупателю. Затраты на приобретение включают в себя операционные издержки. Финансовые вложения "имеющиеся для продажи" в последующем отражаются по справедливой стоимости. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости этих финансовых вложений, отражаются в составе резерва под справедливую стоимость, показанного в составе капитала акционеров за тот период, к которому они относятся. Прибыли и убытки, возникшие при реализации "имеющихся для продажи" финансовых вложений, относятся на финансовый результат в Отчете о прибылях и убытках за отчетный период.

Группа не имеет инвестиций "удерживаемых до погашения" или "предназначенных для продажи".

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 курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации на 31 декабря 2005 г., составил 28,78:1 (на 31 декабря 2004 г. – 27,75:1). Официальный курс российского рубля к евро, установленный ЦБ РФ на 31 декабря 2005 г., составлял 34,19:1 (на 31 декабря 2004 г. – 37,81:1). Существуют значительные ограничения и меры контроля в отношении конвертации российского рубля в другие валюты. В настоящее время российский рубль не является конвертируемой валютой за пределами Российской Федерации

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.

Основные средства. Основные средства в течение 2004 г. отражались по учетной стоимости, определенной в соответствии с МСФО, на дату их передачи Обществу Предшественником.

Стоимость модернизаций и усовершенствований капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт, не увеличивающие срок службы объектов, 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 износа 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, износ начислялся исходя из остаточного срока полезного использования на указанную дату оценки.

Сроки полезного использования, выраженные в годах по типам основных средств, представлены ниже:

Тип основных средств	По объектам, приобретенным до 31 декабря 1997 года	По объектам, приобретенным после 31 декабря 1997 года
Производство тепловой и электрической энергии	4-50	20-50
Распределение электроэнергии	14-27	25
Тепловые сети	17-20	20
Прочие	8-10	10

Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, не капитализируются в составе стоимости объекта основных средств, в течение периода необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования.

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.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и средства на банковских счетах. 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.

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 по сомнительной 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 (НДС), 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.

Собственные выкупленные акции. При выкупе акций, отраженных в составе акционерного капитала, сумма уплаченного возмещения (в том числе затраты, непосредственно относящиеся к приобретению), вычитается из стоимости акционерного капитала. Собственные выкупленные акции отражены по средневзвешенной стоимости. Любые прибыли или убытки от продажи собственных выкупленных акций отражены непосредственно в составе собственного капитала, принадлежащего акционерам ОАО «ОГК-5».

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух следующих оценок: 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.

Налог на прибыль.

Расходы по **налогу на прибыль** представляют собой сумму текущего налога и отложенного налога. Размер текущего налога на прибыль зависит от налогооблагаемой базы за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, показанной в отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль либо убыток и соответственно подлежащие налогообложению либо вычету в другие годы, и, далее, статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения, действующих на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль. Отложенный налог на прибыль отражается методом балансовых обязательств применительно к временным разницам, возникающим между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью согласно консолидированной финансовой отчетности. 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. 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 убытки, уменьшающие налогооблагаемую прибыль будущих периодов, будут реализованы. Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать указанные вычеты.

Движения по отложенным налогам отражаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением тех случаев, когда они относятся непосредственно на капитал акционеров. В таком случае отложенный налог отражается в составе капитала акционеров.

Отложенный налог не предусмотрен для нераспределенной прибыли дочерних обществ, поскольку Группа требует реинвестирования прибыли, и предполагается, что дивиденды из будущей прибыли дочерних обществ будут объявлены лишь в незначительном объеме. Ни данные будущие прибыли, ни относящиеся к ним налоги не признаются в финансовой отчетности.

Кредиторская задолженность и начисления. Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Если проводится реструктуризации кредиторской задолженности, и дисконтированная стоимость денежных потоков по условиям реструктуризации, полученная на основе первоначальной эффективной процентной ставки, отличается более чем на десять процентов от дисконтированной стоимости оставшихся денежных потоков первоначального финансового обязательства, то справедливая стоимость реструктурированной задолженности определяется как дисконтированная стоимость денежных потоков согласно условиям реструктуризации. В этом случае сумма дисконтирования отражается в Отчете о прибылях и убытках (финансовые расходы) как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная

часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Дисконтированная сумма амортизируется в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов.

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 полученных средств (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.

Затраты по займам. Группа согласно стандарту МСФО IAS 23 «Затраты по займам» признает расходы по заемным средствам в составе расходов в том периоде, в котором они понесены.

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. При покупке доли меньшинства разница (если таковая имеется) между её учётной суммой и суммой, выплаченной для её приобретения, относится непосредственно на убыток по статье «Капитал».

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.

Группой также заключен договор с негосударственным пенсионным фондом, все необходимые взносы в который относятся на затраты по мере их возникновения.

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.

Признание доходов. Доходы отражаются по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии за период. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Отчисления в социальные фонды. В той мере, в какой затраты Группы, связанные с финансированием социальных программ, направлены на улучшение инфраструктуры города в целом без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем и не ограничиваются выплатами своим работникам, они отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Отчетность по сегментам. 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.

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.

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 начисленный 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 котированных 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 котированных на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на отчетную дату.

Сезонный характер деятельности. На спрос на тепловую и электроэнергию оказывают влияние как время года, так и погодные условия. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, 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 5. Связанные стороны

Сущность отношений со связанными сторонами, с которыми Группа имела существенные операции в 2005 и 2004 гг. или имела существенные остатки по состоянию на 31 декабря 2005 и 31 декабря 2004 гг., раскрыта ниже.

Материнская компания.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 31 декабря 2004 гг., Группе принадлежало 2 860 038 акций РАО «ЕЭС России» (см. Примечание 7).

Продажи электрической энергии материнской компании за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., составили 486 977 руб. (в 2005 г. не осуществлялись); кредиторская задолженность материнской компании по состоянию на 31 декабря 2005 г. составляла 22 114 руб. (за 2004 г. – 24 878 руб.).

Операции с дочерними компаниями материнской компании

Операции с дочерними компаниями материнской компании представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г.
Продажи электрической энергии	3,948,127	2,857,021
Продажи тепловой энергии	83,704	80,149
Аренда	1,638,840	692,492
Прочая реализация	52,366	25,584
Приобретение товарно-материальных запасов	992,879	-
Приобретение незавершенного строительства	347,348	-
Прочие приобретения	28,786	41,386

Сальдо по операциям с прочими связанными сторонами на конец периода:

	31 декабря 2005	31 декабря 2004
Дебиторская задолженность, валовая	1,970,877	1,711,860
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(1,136,762)	(1,099,189)
Кредиторская задолженность	635,000	-

Резерв по сомнительной дебиторской задолженности, отражаемый в качестве расхода, в течение года, закончившегося 31 декабря 2005 г., составил 37 573 тыс. руб. (в 2004 г. – 104 604 тыс. руб.).

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей операционной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ, 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 осуществляла следующие основные операции с предприятиями, контролируемые государством, и имела следующие остатки задолженности:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2004 г.
Продажа электро- и теплоэнергии	87,670	72,582
Расходы на покупную электроэнергию	97	-
Расходы на закупку топлива	4,013,968	1,726,714

Сальдо по операциям с предприятиями, контролируемые государством, на конец периода:

	31 декабря 2005 г.	31 декабря 2004 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	10,893	8,559
Кредиторская задолженность и начисления	6,211	6,509
Долгосрочная задолженность	96,988	152,547
Краткосрочная задолженность и краткосрочная часть долгосрочной задолженности	384,000	314,000

Сальдо по налогам раскрываются в Примечаниях 10 и 15. Операции в связи с налогообложением раскрываются в отчете о прибылях и убытках и Примечаниях 10 и 17.

Операции с ключевым управленческим персоналом и близкими членами их семей.

За отчетный период операций с с ключевым управленческим персоналом и близкими членами их семей не производилось, за исключением вознаграждения в форме заработной платы и премий и выдачи займов. По состоянию на 31 декабря 2005 г., задолженность ключевого управленческого персонала по беспроцентным займам составила 3 100 тыс. руб.

Общая сумма вознаграждения в форме заработной платы и премий, выплаченного членам Совета директоров и членам Правления за год, оканчивающийся 31 декабря 2005 г., составила 12 925 тыс. руб. (за год, оканчивающийся 31 декабря 2004 г. – 21 128 тыс. руб.).

Примечание 6. Основные средства

Фактические затраты	Производство тепловой и электрической энергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Начальное сальдо на 31 декабря 2004 г.	22,495,461	3,218,652	401,598	1,760,461	5,878,928	33,755,100
Поступления	431,964	-	16,110	1,155,228	240,371	1,843,673
Перевод из незавершенного строительства	1,369,172	65,511	8,604	(1,705,450)	262,163	-
Выбытие	(21,888)	(12,985)	-	(18,090)	(13,086)	(66,049)
Конечное сальдо на 31 декабря 2005 г.	24,274,709	3,271,178	426,312	1,192,149	6,368,376	35,532,724
Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2004 г.	17,060,208	1,430,580	81,616	-	3,832,074	22,404,478
Начислено за период	586,736	153,383	20,444	-	632,379	1,392,942
Сторнирование убытка от экономического устаревания	(6,216,790)	(84,352)	-	-	(59,586)	(6,360,728)
Выбытие	(7,790)	(8,853)	-	-	(8,575)	(25,218)
Конечное сальдо на 31 декабря 2004 г.	11,422,364	1,490,758	102,060	-	4,396,292	17,411,474
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	12,852,345	1,780,420	324,252	1,192,149	1,972,084	18,121,250

Фактические затраты	Производство тепловой и электрической энергии	Передача электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Начальное сальдо на 31 декабря 2003 г.	22,529,780	3,190,137	401,707	1,798,432	5,447,395	33,367,451
Поступления	1,987	-	-	482,420	32,186	516,593
Перевод из незавершенного строительства	52,076	29,298	-	(489,729)	408,355	-
Выбытие	(88,382)	(783)	(109)	(30,662)	(9,008)	(128,944)
Конечное сальдо на 31 декабря 2004 г.	22,495,461	3,218,652	401,598	1,760,461	5,878,928	33,755,100
Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2003 г.	16,528,032	1,279,000	61,000	-	3,253,208	21,121,240
Начислено за период	555,461	152,042	20,663	-	586,366	1,314,532
Выбытие	(23,285)	(462)	(47)	-	(7,500)	(31,294)
Конечное сальдо на 31 декабря 2004 г.	17,060,208	1,430,580	81,616	-	3,832,074	22,404,478
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 г.	6,001,748	1,911,137	340,707	1,798,432	2,194,187	12,246,211
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	5,435,253	1,788,072	319,982	1,760,461	2,046,854	11,350,622

Активы, переданные Группе в результате приватизации, не включают участки земли, на которой расположены здания и производственные мощности Группы. Группа имеет право либо приобрести эту землю в собственность, подав заявление в государственный регистрирующий орган, либо оформить право аренды на землю. В соответствии с российским законодательством Группа может воспользоваться возможностью приобретения земли до 1 января 2008 г.

По состоянию на 31 декабря 2005 г., сальдо по основным средствам включало активы, переданные в залог в качестве обеспечения займов, на сумму 387 127 тыс. руб. (на 31 декабря 2004 г. - 387 127 тыс. руб.).

Экономическое устаревание основных средств. Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2004 г. отражена без учета убытков от устаревания в объеме 7 571 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2005 г., Группой проведена оценка на предмет наличия каких-либо признаков того, что убыток от устаревания, признанный в составе основных средств за предыдущие периоды, возможно, более не существует. Руководство пришло к выводу, что на отчетную дату имелись признаки сторнирования ранее признанных убытков от устаревания в связи с ожиданием в ближайшем будущем значительных и благоприятных для Группы изменений рыночной и экономической среды, в которой действует Группа. К числу основных позитивных изменений относятся ожидаемый (на основании текущих тенденций) рост спроса на электрическую и тепловую энергию в регионах, где работает Группа, а также большая степень определенности относительно сектора свободной торговли электроэнергией, законодательно подтвержденная правительством Российской Федерации в августе 2006 года (см. Примечание 1).

На основании оценок справедливой стоимости, убыток от устаревания, признанный в составе основных средств и составлявший 6 360 728 руб., был реверсирован. Соответствующий доход был отражен в отчете о прибылях и убытках за год, окончившийся 31 декабря 2005 г. Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2005 г. отражена без учета убытков от устаревания в объеме 263 272 тыс. руб.

Операционная аренда

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

Платежи по неаннулируемой операционной аренде подлежат погашению как представлено ниже:

	31 декабря 2005 г.
Менее одного года	14,837
От одного до пяти лет	72,759
Больше пяти лет	508,932
Итого	596,528

Земельные участки, арендуемые Группой - территории, на которых находятся электростанции, тепловые станции и другие основные средства. Как правило, первоначальный срок договоров аренды составляет 5-45 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.

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 158 876 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и в сумме 1 123 362 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004)	639,123	407,482
НДС к возмещению	331,620	131,647
Авансы, выданные поставщикам	229,997	12,960
Прочая дебиторская задолженность	467,673	251,882
Итого	1,668,413	803,971

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 справедливой стоимости будущих денежных потоков использовались

ожидаемые сроки погашения задолженности и ставка дисконтирования в размере 12-18 процентов. Результаты дисконтирования отражены по статье "Резерв 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.

В 2005 году 312 289 тыс. руб. из всей дебиторской задолженности Группы было погашено путем неденежных расчетов. (В 2004 году: 488 834 тыс. руб.)

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2005	На 31 декабря 2004
Топливо	762,114	240,949
Сырье и материалы	222,048	152,041
Прочие товарно-материальные запасы	634,339	307,780
Итого	1,618,501	700,770

Остатки товарно-материальных запасов по состоянию на 31 декабря 2005 года и 31 декабря 2004 года включают запасы в сумме 61 тыс. рублей и 243 360 тыс. рублей, соответственно, которые находились в залоге в соответствии с условиями кредитных соглашений.

Примечание 9. Капитал

<i>Количество акций, если не указано иное</i>	Обыкновенные акции 31 декабря 2005 г	Обыкновенные акции 31 декабря 2004 г.
Выпущенные акции	29,407,170,459	29,407,170,459
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	1.00	1.00

По состоянию на 31 декабря 2005 г. количество обыкновенных акций составляет 29 407 170 459 штук с номинальной стоимостью 1 российский рубль каждая. Объявленное, но ещё не выпущенное количество обыкновенных акций составляет 4 105 388 300 штук с номинальной стоимостью 1 российский рубль каждая.

Взносы в уставный капитал Общества осуществлялись следующим образом. Взносы денежными средствами составляли 1 437 569 тыс. руб., из которых 36 208 тыс. руб. были выплачены в 2004 г. и 1 401 361 тыс. руб. в 2005 г.

25 102 031 тыс. руб. выплачено в натуральном выражении в виде основных средств и в виде долей участия Общества в дочерних компаниях (см. Примечание 3), стоимость которых рассчитана независимыми оценщиками. Вследствие применения принципа учёта предшественника учётная стоимость внесённых активов по МСФО составляла 10 779 946 тыс. руб., 1 215 181 тыс. руб. из которых причитались доле меньшинства. Разница в сумме 15 537 266 тыс. руб. между номинальной стоимостью оплаченного уставного капитала, учётной стоимостью внесённых активов по МСФО и долей меньшинства отражена как резерв, связанный с объединением в составе капитала, приходящегося на счет акционеров.

В течение периода, установленного учредительными документами Общества (три месяца с даты учреждения), материнской компанией не было оплачено 2 867 570 тыс. руб., и в соответствии с российским законодательством акции поступили в собственность ОАО «ОГК-5» в январе 2005 г. В сентябре 2005 г. эти акции были обменены на 37,7% долю меньшинства в ОАО «Конаковская ГРЭС». В результате этой операции доля участия Компании в ОАО «Конаковская ГРЭС» увеличилась до 88,7%.

Дивиденды. Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой финансовой отчетности ОАО "ОГК-5", составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. Решение о выплате дивидендов по результатам деятельности ОАО «ОГК-5» было принято 24 июня 2006 года.

Размер объявленных дивидендов составил 0,0066069 руб. на акцию, включая акции дополнительной эмиссии (см. Примечание 25). Общая сумма объявленных дивидендов составила 200 002 тыс. руб. Эти дивиденды не были признаны в составе обязательств по состоянию на 31 декабря 2005 г.

Примечание 10. Налог на прибыль

<i>Расходы по налогу на прибыль,</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Налог на прибыль	227,060	258,630
Расходы/(доходы) по отложенному налогу на прибыль	1,344,699	(115,390)
Расходы по налогу на прибыль	1,571,759	143,240

В 2005 году налогооблагаемая прибыль обществ Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 24%.

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.

Увязка ожидаемого и текущего расхода по налогу на прибыль представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Прибыль/(убыток) до налога на прибыль	6,481,363	(51,384)
Теоретическая сумма расходов / (доходов) по налогу на прибыль по ставке российского налогообложения в размере 24%	1,555,527	(12,332)
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения:		
Пени и штрафы по налогам	(60,607)	(62,700)
Прочие статьи, не изменяющие налогооблагаемую базу, нетто	76,839	218,272
Итого расходов по налогу на прибыль	1,571,759	143,240

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 активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24 процента, которая предположительно будет действовать, когда временные разницы будут погашены.

Отложенные обязательства по налогу на прибыль

	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2005 года
Основные средства	1,606,262	1,419,244	3,025,506
Кредиторская задолженность	44,629	(13,344)	31,285
Прочие	25,873	(13,875)	11,998
Итого	1,676,764	1,392,025	3,068,789

В состав движения в части основных средств включён отложенный расход по налогу на прибыль в размере 1 526 575 тыс. руб., относящийся к реверсированию убытка от обесценения (см. Примечание 6).

	На 31 декабря 2003 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2004 года
Основные средства	1,653,944	(47,682)	1,606,262
Кредиторская задолженность	55,234	(10,605)	44,629
Прочие	4,273	21,600	25,873
Итого	1,713,451	(36,687)	1,676,764

Отложенные активы по налогу на прибыль

	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	269,607	(110,623)	158,984
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	29,226	144,855	174,081
Кредиторская задолженность	31,218	(3,296)	27,922
Товарно-материальные запасы	8,689	13,544	22,233
Прочие	10,887	2,846	13,733
Итого	349,627	47,326	396,953

Группа не отразила отложенные налоговые обязательства в отношении временных разниц на сумму 475 049 тыс. рублей (2004: 0 рублей), связанные с инвестициями в дочерние компании, так как Группа может контролировать сроки погашения этих временных разниц и не намеревается их погашать в обозримом будущем.

	На 31 декабря 2003 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2004 года
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	244,008	25,599	269,607
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5,043	24,183	29,226
Кредиторская задолженность	12,412	18,806	31,218
Товарно-материальные запасы	7,089	1,601	8,690
Прочие	2,372	8,514	10,886
Итого	270,924	78,703	349,627

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства

По данной строке отражён выраженный в рублях кредит по ставке 14,8%, который должен быть погашен в 2007 году. В залог обеспечения этой задолженности были переданы основные средства (см. Примечание 6).

Примечание 12. Реструктуризированные налоги

После вынесения положительных судебных решений в 2005 г. были отменены штрафы и пени Группы на сумму 189 478 тыс. руб., а соответствующий доход отражён в составе прочего операционного дохода за 2005 г. Налог на прибыль составляет незначительную часть реструктуризированных налогов.

Примечание 13. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств.

По данной строке отражены краткосрочные кредиты банков, взятые для целей ведения хозяйственной деятельности. Процентная ставка колеблется от 8,5% до 14,0% и представляет собой рыночную процентную ставку по займам на дату их получения. В залог обеспечения этой задолженности были переданы товарно-материальные запасы (см. Примечание 8).

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2005 года	На 31 декабря 2004 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	944,808	183,954
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	389,606	191,471
Задолженность по дивидендам	14,579	175,741
Итого	1,348,993	551,166

Примечание 15. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 December 2005	31 December 2004
Налог на добавленную стоимость	461,305	375,268
Налог на имущество	106,997	6,933
Единый социальный налог	11,997	11,091
Штрафы и пени	22,949	1,114
Прочие налоги	105,215	41,948
Текущая часть реструктурированной долгосрочной задолженности по налогам и сборам	-	50,309
Итого	708,463	486,663

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 364 740 тыс. рублей (на 31 декабря 2004 года: 297 929 тыс. рублей), включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговыми органами только после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателями и заказчиками или ее списания

Примечание 16. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Продажа электроэнергии	7,754,223	6,341,140

Продажа тепловой энергии	461,004	443,917
Выручка от аренды	1,638,987	692,492
Ремонтные работы и техническое обслуживание	145,978	8,613
Циркуляция воды	23,339	20,929
Прочие	76,618	176,953
Итого выручка	10,100,149	7,684,044

В 2005 и 2004 годах Группа получала доходы от сдачи в аренду имущественного комплекса Рефтинской и Среднеуральской ГРЭС.

Примечание 17. Операционные расходы (без учета сторнирования ранее признанных убытков от экономического устаревания основных средств)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Расходы на топливо		4,639,158	3,695,896
Износ	6	1,392,942	1,314,532
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		1,072,867	956,325
Вознаграждения работникам		1,038,624	658,953
Налоги, кроме налога на прибыль		498,976	85,177
Расходы на использование воды		483,682	393,008
Сырье и материалы		241,901	131,494
Консультационные, юридические, аудиторские услуги		64,804	14,093
Расходы на страхование		55,167	52,538
Содержание социальной сферы и выплаты социального характера		47,703	28,428
Увеличение/(уменьшение) резерва по сомнительной дебиторской задолженности		35,514	106,663
Списание непрофильных активов		21,872	28,373
Прочие расходы		458,125	456,946
Итого операционных расходов по текущей деятельности (без учета сторнирования ранее признанных убытков от экономического устаревания основных средств)		10,051,335	7,922,426

Статья «Вознаграждения работникам» включает следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Зарплата, налоги с фонда оплаты труда	962,701	565,281
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	50,647	62,472
Отчисления в негосударственные пенсионные фонды	25,276	31,200
Вознаграждения работникам	1,038,624	658,953

Примечание 18. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Расходы на выплату процентов	113,871	148,654

Эффект от дисконтирования	7,213	11,593
Итого финансовых расходов	121,084	160,247

Примечание 19. Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-5» – базовая и разводненная (в руб.)

	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года	За год, закончившийся 31 декабря 2004 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	27,293,130	25,105,107
Прибыль / (убыток), причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-5», (тыс. руб.)	4,916,281	(121,175)
Прибыль / (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-5» – базовая и разводненная (в руб.)	0.180	(0.005)

Примечание 20. Договорные обязательства

Обязательства по реализации Общества Группы осуществляют реализацию электроэнергии (мощности) на оптовом рынке в двух секторах: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе оптового рынка (в т.ч. в секторе отклонений) устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации.

Группой заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов», ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями.

Обязательства по поставкам топлива. Группой заключён ряд договоров на поставку природного газа и угля на условиях ежегодно заключаемых договоров. Объёмы поставок природного газа ежегодно распределяются РАО «ЕЭС России» по согласованию с ОАО «ГАЗПРОМ», при этом учитываются объёмы использования альтернативного топлива и объёмы нормативного запаса топлива, устанавливаемого РАО «ЕЭС России». Покупная цена газа устанавливается Федеральной службой по тарифам.

Принятые обязательства по капитальным вложениям. На 31 декабря 2005 г. предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составляли 55 219 тыс.руб. (на 31.12.2004 г. – 174 153 тыс.руб.)

Примечание 21. 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. Общество не участвовало в судебных процессах, результаты которых могли бы существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2005 года 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.

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 не существует.

Примечание 22. 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 подвержено 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 процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена только риску изменения рыночной процентной ставки, поскольку все её займы предоставлены по фиксированным процентным ставкам. Группа не имеет существенных процентных активов.

Справедливая стоимость. Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

Примечание 23. События после отчетной даты

В соответствии с решением совместного общего собрания акционеров ОАО «ОГК-5», ОАО «Конаковская ГРЭС» и ОАО «Невинномысская ГРЭС» 1 апреля 2006 г. произошло юридическое слияние этих компаний.

В результате обмена акциями в связи с процедурами слияния выпущенный акционерный капитал Общества увеличился на 864 515 045 акций.

31 августа 2006 года акционеры «ОГК-5» решили произвести дополнительную эмиссию 5 100 миллионов обыкновенных акций.

В августе 2006 года акционеры Общества одобрили его участие в создании ОАО «Энергетическая северная компания» («ЭСК») совместно с ОАО «Новатэк». Общество примет участие в тендере на строительство и последующее обслуживание электростанции в районе посёлка Тарко-Сале общей мощностью 600 мВт. Ожидается, что «ЭСК» станет ассоциированной компанией Общества, где доля его участия составит 40%.

Группа изменила свою учётную политику, в связи с чем, основные средства были переоценены с 1 января 2006 года. Независимые оценщики, привлечённые Группой, оценили справедливую стоимость её основных средств на сумму 42 184 млн. руб. по состоянию на 1 января 2006 г.