

**ГРУППА ОАО «ОГК-5»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ
2006 ГОДА**

Группа ОАО «ОГК-5»
 Промежуточный Консолидированный Бухгалтерский баланс по состоянию на 30 июня 2006 года
 (в тыс. руб.)

	Прим.	На 30 июня 2006г.	На 31 декабря 2005г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	42 953 084	18 121 250
Отложенные активы по налогу на прибыль	10	406 516	396 953
Прочие внеоборотные активы		239 222	53 221
Итого внеоборотные активы		43 598 822	18 571 424
Оборотные активы			
Денежные средства		402 594	181 475
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	2 025 267	1 668 413
Товарно-материальные запасы	8	2 017 014	1 618 501
Авансы по налогу на прибыль		300 243	46 446
Итого оборотные активы		4 745 118	3 514 835
ИТОГО АКТИВЫ		48 343 940	22 086 259
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал			
Обыкновенные акции	9	30 271 685	29 407 170
Нераспределенная прибыль		4 992 387	1 838 843
Прочие резервы	9	3 653 696	(15 537 266)
Итого капитал акционеров ОГК-5		38 917 768	15 708 747
Доля меньшинства		-	255 339
Итого акционерный капитал		38 917 768	15 964 086
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	10	5 842 896	3 068 789
Долгосрочные заемные средства	11	33 000	96 988
Итого долгосрочные обязательства		5 875 896	3 165 777
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	12	1 841 380	897 135
Кредиторская задолженность и начисления	13	1 122 284	1 348 993
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		21 865	1 805
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	14	564 747	708 463
Итого краткосрочная кредиторская задолженность		3 550 276	2 956 396
Итого обязательства		9 426 172	6 122 173
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		48 343 940	22 086 259

Генеральный директор

А.В.Бушин

Главный бухгалтер

М.В.Антипов

29 сентября 2006

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности

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

Группа ОАО «ОГК-5»

Промежуточный Консолидированный Отчет о прибылях и убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года

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

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
Выручка	15	12 478 107	4 866 639
Операционные расходы	16	(11 613 954)	(4 573 472)
Прочие операционные доходы		100 511	95 418
Операционная прибыль		964 664	388 585
Финансовые расходы	17	(102 078)	(87 269)
Прибыль / (убыток) до налога на прибыль		862 586	301 316
Доходы / (Расходы) по налогу на прибыль	10	3 100 136	(53 329)
Прибыль / (убыток)		3 962 722	247 987
Причитающаяся:			
Акционерам ОГК-5		3 955 153	155 131
Доле меньшинства		7 569	92 856
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	18	0,133	0,006

Генеральный директор

А.В.Бушин

Главный бухгалтер

М.В.Антипов

29 сентября 2006

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности

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

Группа ОАО «ОГК-5»

Промежуточный Консолидированный Отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года (в тыс. руб.)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		862 586	301 316
Поправки для неденежных статей:			
Износ	6	1 006 085	622 256
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	16	(29 104)	5 621
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования	17	102 078	87 269
Расходы по НДС	16	78 759	12 511
Прочие неденежные статьи		(53 859)	(163 098)
Денежные потоки в текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль		1 966 545	865 875
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(327 750)	(2 296 057)
Увеличение товарно-материальных запасов		(398 513)	(36 895)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(426 711)	87 716
(Уменьшение) / увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(143 716)	462 600
Налог на прибыль, уплаченный денежными средствами		(432 897)	(99 422)
Чистое поступление / (использование) денежных средств от / (в) текущей деятельности		236 958	(1 016 183)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(833 009)	(107 249)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		17 614	10 942
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(815 395)	(96 307)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления по краткосрочным заемным средствам		3 077 000	3 070 911
Погашение заемных средств		(2 228 600)	(2 852 146)
Проценты уплаченные		(48 513)	(55 708)
Дивиденды, выплаченные акционерам ОАО "ОГК-5"		-	(161 230)
Дивиденды, выплаченные Группой миноритарным акционерам		(331)	(17 110)
Оплата ранее неоплаченного уставного капитала		-	1 401 361
Чистое поступление денежных средств по финансовой деятельности		799 556	1 386 078
Чистое увеличение денежных средств		221 119	273 588
Денежные средства на начало периода		181 475	75 247
Денежные средства на конец периода		402 594	348 835

Генеральный директор

А.В.Бушин

Главный бухгалтер

М.В.Антипов

29 сентября 2006

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности

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

Группа ОАО «ОГК-5»

Промежуточный Консолидированный Отчет о движении капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года

(в тыс. руб.)

	Приходящийся на счет акционеров ОГК-5						Доля мень- шинства	Всего капи- тал
	Уставный капитал, состоящий из обыкновенных акций	Неоплачен- ный уставный капитал	Собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль	Прочие резервы	Капитал		
На 1 января 2005 года	29 407 170	(4 268 931)	-	(1 042 055)	(15 537 266)	8 558 918	1 128 102	9 687 020
Прибыль за период*	-	-	-	155 131	-	155 130	92 856	247 987
Оплата уставного капитала	-	1 401 361	-	-	-	1 401 361	-	1 401 361
Выпуск собственных акций	-	2 867 570	(2 867 570)	-	-	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	(47 316)	(47 316)
На 30 июня 2005 года	29 407 170	-	(2 867 570)	(886 925)	(15 537 266)	10 115 409	1 173 642	11 289 052
На 1 января 2006 года	29 407 170	-	-	1 838 843	(15 537 266)	15 708 747	255 339	15 964 086
Переоценка основных средств (Примечание 6)	-	-	-	-	18 698 442	18 698 442	492 520	19 190 962
Прибыль за период	-	-	-	3 955 153	-	3 955 153	7 569	3 962 722
Признанный доход за период - всего	-	-	-	3 955 153	18 698 442	22 653 595	500 089	23 153 684
Операции с миноритарными акционерами (Примечание 9)	864 515	-	-	(601 607)	492 520	755 428	(755 428)	-
Дивиденды	-	-	-	(200 002)	-	(200 002)	-	(200 002)
На 30 июня 2006 года	30 271 685	-	-	4 992 387	3 653 696	38 917 768	-	38 917 768

* Итоговая сумма признанного дохода за период равна прибыли за период

Генеральный директор

А.В.Бушин

Главный бухгалтер

М.В.Антипов

29 сентября 2006

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности

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

Примечание 1. Основные направления деятельности

Открытое акционерное общество «ОГК-5» (в дальнейшем ОАО «ОГК-5» или Общество) было создано 27 октября 2004 г. в рамках реформирования электроэнергетической отрасли, в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 01 сентября 2003 г. № 1254-р.

Группа ОАО «ОГК-5» (в дальнейшем Группа) имеет в своем ведении 4 электростанции, основным видом деятельности является производство тепловой и электроэнергии.

Группа 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 9). По состоянию на 30 июня 2006 г. Общество не имело существенных дочерних предприятий.

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 Обществом. 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 30 июня 2006 года Российской Федерации принадлежало 52,7% акций ОАО РАО «ЕЭС России». В свою очередь, по состоянию на 30 июня 2006 года ОАО РАО «ЕЭС России» принадлежало 87,7% акций ОАО «ОГК-5». Основным контролем деятельности Общества 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, 19 и 20, 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, одобряющее «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 законам, 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 от 5% до 15% в год 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 Общества по производству, передаче и распределению энергии;
- привлечение долгосрочного финансирования за счёт займов/выпуска акций для инвестиций в новые генерирующие активы.

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 промежуточная финансовая информация за период, оканчивающийся 30 июня 2006 года, была подготовлена в соответствии с МСФО IAS 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную промежуточную консолидированную финансовую отчетность следует рассматривать совместно с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2005 года.

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 финансовой отчетности Общества 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.

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».

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, Комитет по интерпретации международных стандартов финансовой отчетности (далее — «КИМСФО») опубликовал десять новых интерпретаций, одна из которых была впоследствии отозвана.

Настоящая консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена посредством применения принципов учётной политики, соответствующих тем, на основе которых составлялась финансовая отчетность за 2005 г., за исключением следующих:

- принципов, касающихся измерения основных средств и добровольно изменённых Обществом (см. раскрытие в Примечании 6 «Основные средства»),
- принципов, которые были изменены в целях соответствия новым или исправленным стандартам и интерпретациям, введённым в действие в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г.

Эти новые или исправленные стандарты и интерпретации, введённые в действие в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2006 г., а также их влияние на текущий и предыдущий периоды изложены ниже:

- Поправка к МСФО IAS 19 «Актуарные прибыли и убытки, планы группы и раскрытия информации», которая распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г или после этой даты. Данная поправка не имеет отношения к Группе;
- Поправка к МСФО IAS 39 «Возможность отражения по справедливой стоимости», которая распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г или после этой даты. Данная поправка не имеет отношения к Группе;
- Поправка к МСФО IAS 21 «Чистые инвестиции в иностранную компанию», которая распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г или после этой даты. Данная поправка не имеет отношения к Группе;
- Поправка к МСФО IAS 39 «Учет хеджирования потоков денежных средств по прогнозируемым внутригрупповым операциям», которая распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г или после этой даты. Данная поправка не имеет отношения к Группе;
- Поправка к МСФО IAS 39 и МСФО IFRS 4 «Договоры финансовой гарантии», которая распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г или после этой даты. Данная поправка не имеет отношения к Группе;
- МСФО IFRS 6 «Разработка и оценка минеральных ресурсов», который распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г или после этой даты. Данный стандарт не имеет отношения к Группе;
- Интерпретация КИМСФО IFRIC 4 «Определение признаков лизинга в договорных отношениях», которая распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г или после этой даты. Данная поправка не имела существенного влияния на финансовую отчётность Группы;
- Интерпретация КИМСФО IFRIC 5 «Права на доли, возникающие в связи с фондами вывода из эксплуатации, восстановления и экологической реабилитации», которое распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 января 2006 г. или после этой даты. Данная интерпретация не имеет отношения к Группе; и
- Интерпретация КИМСФО IFRIC 6 «Обязательства, возникающие в связи с участием в специализированном рынке - отходы электротехнического и электронного оборудования», которое распространяется на годовые отчётные периоды, начинающиеся 1 де-

кабря 2005 г. или после этой даты. Данная интерпретация не имеет отношения к Группе.

Нижеследующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации изданы, но не распространяются на 2006 г. и не приняты ранее:

- Интерпретация КИМСФО IFRIC 7 «Пересчет отчетности в соответствии с МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»», которое распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 марта 2006 г. или после этой даты. Руководство считает, что данная интерпретация не имеет отношения к Группе;
- Интерпретация КИМСФО IFRIC 8 «Сфера применения МСФО 2», которое распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 мая 2006 г. или после этой даты. Руководство в настоящее время оценивает влияние разъяснения КИМСФО IFRIC 8 на деятельность Группы;
- Интерпретация КИМСФО IFRIC 9 «Переоценка деривативных инструментов с встроенными опциями», которое распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 июня 2006 г. или после этой даты. Руководство считает, что данная интерпретация не имеет отношения к Группе; и
- МСФО IFRS 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», который распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2007 г. или после этой даты. Поправка к МСФО IAS 1 «Раскрытие информации о капитале», которая распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2007 г. или после этой даты. Группа оценила влияние МСФО IFRS 7, а также поправки к МСФО IAS 1 и пришла к выводу о том, что основные дополнительные пояснения будут заключаться в анализе чувствительности к рыночному риску и в раскрытии информации о капитале, предусмотренном поправкой к МСФО IAS 1. Группа будет применять МСФО IFRS 7 и поправку к МСФО IAS 1 в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2007 г.

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 учетной политики руководство также выносит определённые суждения помимо тех, которые включают оценку. Суждения, которые оказывают наиболее существенное влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности, а также оценки, которые могут вызвать значительную корректировку учетной суммы активов и обязательств в течение сле-

дующего финансового года, включают в себя следующее:

Срок полезной службы основных средств. Справедливая стоимость основных средств определена независимыми оценщиками на основе метода амортизированной восстановительной стоимости. Кроме того, руководство оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств в соответствии с текущим техническим состоянием активов и расчётным периодом, в течение которого эти активы будут приносить экономическую выгоду Группе. Оценки восстановительной стоимости, амортизированной восстановительной стоимости и оставшегося срока полезной службы оказывают влияние на учётную стоимость и амортизацию основных средств. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

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. Настоящая финансовая 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.

В) Операции с долей меньшинства

Группа применяет учётный принцип, в соответствии с которым операции с долей меньшинства учитываются как операции в пределах Группы. В случае покупок доли меньшинства разница между выплаченным вознаграждением и соответствующей долей приобретения балансовой стоимости чистых активов дочернего предприятия отражена по статьям капитала.

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 отчётность объединившейся компании составляется исходя из предположения, что бизнес был объединён 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 отчётности 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 Общества 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 Общества 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 Общества 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.

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

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства Общества, 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 30 июня 2006 г., составил 27,08:1 (на 31 декабря 2005 г. – 28,78:1). Официальный курс российского рубля к евро, установленный ЦБ РФ на 30 июня 2006 г., составлял 33,98:1 (на 31 декабря 2005 г. – 34,19:1). 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 2004г. отражались по учетной стоимости, определенной в соответствии с МСФО, на дату их передачи Обществу материнской компанией.

После окончательного формирования структуры Группы и начала полномасштабной эксплуатации всех ее электростанций с 1 января 2006 года (см. Примечание 3, Учет Предшественника), Группа внесла изменения в учетную политику в отношении учета основных средств по переоцененной стоимости (также с 1 января 2006 года). Руководство Группы полагает, что это приведет к более достоверному представлению финансового положения и результатов деятельности Группы.

Основные средства подлежат переоценке на регулярной основе. Частота проведения переоценок зависит от изменений в справедливой стоимости основных средств. Если балансовая сумма актива повышается в результате переоценки, то это увеличение отражается непосредственно в капитале в составе прочих резервов. Уменьшение балансовой стоимости актива в результате переоценки относится непосредственно на капитал при наличии ранее учтенного прироста от переоценки в отношении того же самого актива; во всех остальных случаях такое уменьшение подлежит признанию непосредственно в отчете о прибылях и убытках. При прекращении признания актива прирост от его переоценки, включенный в капитал примени-

тельно к объекту основных средств, переносится непосредственно в нераспределенную прибыль.

Любая накопленная на дату переоценки амортизация элиминируется против валовой балансовой стоимости, а чистая величина пересчитывается до переоцененной величины актива.

Группа признает отложенные налоговые активы и обязательства в отношении переоценки основных средств непосредственно в капитале.

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.

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

Тип основных средств	Оставшийся срок полезного использования по объектам, приобретенным до 31 декабря 1997 года	Срок полезного использования объектов, приобретенных после 31 декабря 1997 года	Пересмотренный срок полезного использования, начиная с 1 января 2006 года
Производство тепловой и электрической энергии	4-50	20-50	5-80
Распределение электроэнергии	14-27	25	2-25
Тепловые сети	17-20	20	5-17
Прочие	8-10	10	5-40

Большинство активов, производящих тепловую и электрическую энергию, имеет срок полезной службы от 50 до 80 лет, как пересмотрено руководством с 1 января 2006 г.

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 задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объ-

активное 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 Общества 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 Общество 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. Общество 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 Общество уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения.

Обществом 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 Общества, 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 Общество 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 Общества, 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 котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Общество 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 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 Обществом доходов или затрат.

Примечание 5. Связанные стороны

Сущность отношений со связанными сторонами, с которыми Группа имела существенные операции за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года, или имела существенные остатки по состоянию на 30 июня 2006 года и 31 декабря 2005 года, раскрыта ниже.

Материнская компания.

По состоянию на 30 июня 2006 года, и 31 декабря 2005 года Обществу принадлежало 2 860 038 акций РАО «ЕЭС России».

Операции с РАО «ЕЭС России» представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.
Операции с РАО "ЕЭС России"		
Приобретение основных средств	432 425	-

Остатки операций с РАО «ЕЭС России» представлены ниже:

	На 30 июня 2006 г	На 31 декабря 2005 г.
Остатки по операциям с РАО "ЕЭС России"		
Дебиторская задолженность	-	22 114
Кредиторская задолженность	65 127	-

Операции с дочерними компаниями материнской компании

Операции с дочерними компаниями материнской компании представлены ниже:

Операции	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.
Продажа электроэнергии	8 364 958	1 952 787
Продажа тепловой энергии	476 314	46 289
Доход от сдачи в аренду	3 070	819 420
Прочие продажи	89 071	60 545
Приобретение товарно-материальных запасов	118 745	-
Приобретение объектов незавершенного строительства	115 570	-
Прочие покупки	11 174	15 380

Сальдо по операциям с прочими связанными сторонами на конец периода:

Остатки по операциям с прочими связанными сторонами	На 30 июня 2006 г	На 31 декабря 2005 г
Дебиторская задолженность	1 440 597	1 970 877
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	(909 088)	(1 136 762)
Кредиторская задолженность	326 632	635 000

Резерв по сомнительной дебиторской задолженности, отражаемый в качестве дохода, в течение шести месяцев, закончившегося 30 июня 2006 г., составил 29 104 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г. в качестве расхода 5 621 тыс. руб.).

Предприятия, контролируемые государством.

В процессе своей операционной деятельности Общество 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.

Общество осуществляло следующие основные операции с предприятиями, контролируемые государством, и имела следующие остатки задолженности:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.
Продажа электро- и теплоэнергии	23 950	60 121
Расходы на покупную электроэнергию	14 293	-
Расходы на топливо	2 293 024	1 974 573

	На 30 июня 2006 г	На 31 декабря 2005 г
Дебиторская задолженность и авансы выданные	49 193	10 893
Кредиторская задолженность и начисления	14 280	6 211
Долгосрочные заемные средства	33 000	96 988

Краткосрочные заемные средства

1 339 633

384 000

Сальдо по налогам раскрываются в балансе и Примечании 14. Операции в связи с налого-
 обложением раскрываются в Отчете о прибылях и убытках и Примечании 16.

Операции с ключевым управленческим персоналом и близкими членами их семей.

За отчетный период операций с ключевым управленческим персоналом и близкими членами их семей не производилось, за исключением вознаграждения в форме заработной платы и премий. По состоянию на 30 июня 2006 г. задолженность ключевого управленческого персонала по беспроцентным займам составила 21 005 тыс. руб. (на 31 декабря 2005г. – 3 100 тыс.руб.).

Общая сумма вознаграждения в форме заработной платы и премий, выплаченного членам Совета директоров и членам Правления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., составила 137 058 тыс. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 2005 г. – 49 817 тыс. рублей).

По состоянию на 30 июня 2006 г. 31 декабря 2005 г. было 11 членов Совета директоров и 5 членов Правления.

Примечание 6. Основные средства

Стоимость оценки или фактические затраты

Стоимость оценки или фактические затраты	Производство тепловой и электрической энергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Сальдо на 31 декабря 2005 года	24 274 709	3 271 178	426 312	1 192 149	6 368 376	35 532 724
Списание накопленного износа до переоценки	(11 422 364)	(1 490 758)	(102 060)	-	(4 396 292)	(17 411 474)
Переоценка	18 764 497	22	122 535	-	6 364 212	25 251 266
Поступления	840	61	-	582 948	4 657	585 506
Перевод из незавершенного строительства	27 619	1 098	-	(91 249)	62 532	-
Выбытие	(134)	-	-	-	(1 998)	(2 132)
Конечное сальдо на 30 июня 2006 года	31 645 167	1 781 601	446 787	1 683 848	8 401 487	43 958 890
Накопленный износ						
Сальдо на 31 декабря 2005 года	11 422 364	1 490 758	102 060	-	4 396 292	17 411 474
Списание накопленного износа до переоценки	(11 422 364)	(1 490 758)	(102 060)	-	(4 396 292)	(17 411 474)
Начислено за период	589 425	84 733	9 167	-	322 761	1 006 085
Выбытие	(7)	-	-	-	(272)	(279)
Конечное сальдо на 30 июня 2006 года	589 418	84 733	9 167	-	322 488	1 005 806
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	12 852 345	1 780 420	324 252	1 192 149	1 972 084	18 121 250
Остаточная стоимость на 30 июня 2006 года	31 055 749	1 696 868	437 620	1 683 848	8 078 999	42 953 084

Стоимость оценки или фактические затраты	Производство тепловой и электрической энергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Сальдо на 31 декабря 2004 года	22 495 461	3 218 652	401 598	1 760 461	5 878 928	33 755 100
Поступления	761	-	-	104 610	10 619	115 990
Перевод из незавершенного строительства	288 379	39 037	6 512	(389 375)	55 447	-
Выбытие	(5 267)	(12 516)	-	(5 122)	(12 478)	(35 383)
Конечное сальдо на 30 июня 2005 года	22 779 334	3 245 173	408 110	1 470 574	5 932 516	33 835 707
Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)						
Сальдо на 31 декабря 2004 года	17 060 208	1 430 580	81 616	-	3 832 074	22 404 478
Начислено за период	285 958	76 903	10 772	-	248 623	622 256
Поступление	-	-	-	-	-	-
Выбытие	(408)	(8 533)	-	-	(7 789)	(16 730)
Конечное сальдо на 30 июня 2005 года	17 345 758	1 498 950	92 388	-	4 072 908	23 010 004
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 года	5 435 253	1 788 072	319 982	1 760 461	2 046 854	11 350 622
Остаточная стоимость на 30 июня 2005 года	5 433 576	1 746 223	315 722	1 470 574	1 859 608	10 825 703

Общество изменило свою учётную политику, в связи с чем, основные средства (за исключением незавершенного строительства) были переоценены с 1 января 2006 года. Независимые оценщики, привлечённые Обществом, оценили справедливую стоимость её основных средств на сумму 42 180 млн. руб. по состоянию на 1 января 2006 г. Данное изменение учтено перспективно в соответствии с МСФО IAS 8 «Учетная политика, изменения в расчетных оценках и ошибки», поэтому сравнительные значения не пересчитывались.

Оценка справедливой стоимости основных средств произведена, главным образом, по методу амортизированной восстановительной стоимости. В результате переоценки капитал Группы увеличился на 19 190 962 тыс.руб., что представляет собой прирост балансовой стоимости основных средств в сумме 25 251 266 тыс.руб. за вычетом соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 6 060 304 тыс.руб.

Активы, переданные Обществу в результате приватизации, не включают участки земли, на которой расположены здания и производственные мощности Общества. Общество имеет возможность либо приобрести эту землю в собственность при подаче заявления в государственный регистрирующий орган, либо оформить право аренды на землю. В соответствии с российским законодательством Общество может воспользоваться возможностью приобретения земли до 1 января 2008 года.

По состоянию на 30 июня 2006 г., сальдо по основным средствам включало активы, переданные в залог качестве обеспечения займов, на сумму 223 905 тыс.руб. (на 31 декабря 2005г. - 387 127 тыс. руб.).

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2005 г. отражена без учета убытков от обесценения в сумме 263 272 тыс. руб.

Операционная аренда

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

Платежи по операционной аренде подлежат погашению как представлено ниже:

	30 июня 2006 г.
Менее одного года	14 837
От одного до пяти лет	72 759
Больше пяти лет	501 514
Итого	589 110

Земельные участки, арендуемые Обществом - 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 30 июня 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Предоплаты и авансы, выданные поставщикам	980 862	229 997
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 931 203 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2006г. и в сумме 1 158 876 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2005г.)	637 847	639 123
НДС к возмещению	60 697	331 620
Прочая дебиторская задолженность	345 861	467 673
Итого	2 025 267	1 668 413

Сумма резерва по сомнительной задолженности установлена руководством Общества на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Общества считает, что Общество может получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего, указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года 239 231 тыс. руб. из всей дебиторской задолженности Общества было погашено путем неденежных расчетов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года – 124 779 тыс. руб.).

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Топливо	1 178 976	762 114
Сырье и материалы	205 428	222 048
Прочие товарно-материальные запасы (за вычетом резерва на обесценение в сумме 2 263 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2006г. (на 31 декабря 2005г. – ноль))	632 610	634 339
Итого	2 017 014	1 618 501

По состоянию на 30 июня 2006 года остатки товарно-материальных запасов Общества не включают запасы, которые находились в залоге в соответствии с условиями кредитных соглашений. По состоянию на 31 декабря 2005 года остатки товарно-материальных запасов в залоге составляли 61 тыс. рублей.

Примечание 9. Капитал

<i>Количество акций, если не указано иное</i>	Обыкновенные	Обыкновенные
	акции	акции
	30 июня 2006 г.	31 декабря 2005 г.
Выпущенные акции	30 271 685 504	29 407 170 459
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	1.00	1.00

По состоянию на 30 июня 2006 года количество выпущенных обыкновенных акций составляет 30 271 685 504 штук с номинальной стоимостью 1 российский рубль каждая. По состоянию на 30 июня 2006 года Общество не имеет объявленных и еще невыкупленных обыкновенных акций.

Из 4 268 931 тыс. руб. уставного капитала, не оплаченного по состоянию на 1 января 2005 г., 1 401 361 тыс. руб. было оплачено денежными средствами в январе 2005 г. В течение периода, установленного в 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%.

1 апреля 2006 года Обществом были выпущены обыкновенные акции в количестве 864 515 045 штук в обмен на акции миноритарных акционеров «Конаковской ГРЭС» (доля меньшинства - 11,3%). После этого ОАО «Конаковская ГРЭС» и ОАО «Невинномысская ГРЭС» присоединились к Обществу и перестали являться самостоятельными юридическими лицами.

Дивиденды. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных финансовой отчетности ОАО "ОГК-5", составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. Однако законодательные и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство Общества не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы распределяемых резервов в настоящей Отчетности.

В июне 2006 года Обществом было принято решение о выплате дивидендов за 2005 год в размере 0,0066069 руб. на обыкновенную акцию в общей сумме 200 002 тыс. руб. Эти дивиденды были признаны в составе обязательств и уменьшили размер капитала по состоянию на 30 июня 2006 г.

В сентябре 2006 года Обществом было принято решение о выплате дивидендов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года в размере 0,01047183 руб. на обыкновенную акцию в общей сумме 317 000 тыс. руб. Эти дивиденды не были признаны в составе обязательств и не уменьшили размер капитала по состоянию на 30 июня 2006 г.

Прочие резервы.

	На 30 июня 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Резерв, связанный с объединением	(15 537 266)	(15 537 266)
Резерв по переоценке	19 190 962	-
Прочие резервы	3 653 696	(15 537 266)

Примечание 10. Налог на прибыль

<i>Расходы по налогу на прибыль, тыс. руб.</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
Налог на прибыль	199 160	149 944
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(3 299 296)	(96 615)
Расходы по налогу на прибыль	(3 100 136)	53 329

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
Прибыль до налога на прибыль	862 568	301 316
Теоретическая сумма налога на прибыль по ставке российского налогообложения в размере 24%	207 021	72 316
Налоговый эффект статей, которые не учитываются для целей налогообложения:		
Влияние изменения налоговой стоимости активов	(3 277 824)	-
Прочие статьи, не изменяющие налогооблагаемую базу	(29 333)	(18 987)
Итого расходов по налогу на прибыль	(3 100 136)	53 329

На основании решений судебных органов в 1 полугодии 2006 года налоговая стоимость основных средств Среднеуральской и Рефтинской ГРЭС была увеличена Обществом до справедливой стоимости на дату их передачи Обществу материнской компанией. До этого налоговая стоимость определялась по учету Предшественника, что составляло предмет споров с налоговыми органами. В результате увеличения налоговой базы доход по отложенным налогам, признанный в отчете о прибылях и убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года, составил 3 277 824 тыс. руб.

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%, которая предположительно будет действовать, когда активы или обязательства реализуются.

Отложенные обязательства по налогу на прибыль

	На 31 декабря 2005 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о движении Капитала	На 30 июня 2006 года
Основные средства	3 025 506	(3 354 248)	6 060 304	5 731 562
Кредиторская задолженность	31 285	25 409	-	56 694
Прочие	11 998	39 106	3 536	54 640
Итого	3 068 789	(3 289 733)	6 063 840	5 842 896

	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 30 июня 2005 года
Основные средства	1 606 262	(84 998)	1 521 264
Кредиторская задолженность	44 629	113 225	157 854
Прочие	25 873	15 687	41 560
Итого	1 676 764	43 914	1 720 678

Отложенные активы по налогу на прибыль

	На 31 декабря 2005 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 30 июня 2006 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	158 984	(85 269)	73 715
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	174 081	12 068	186 149
Кредиторская задолженность	27 922	71 976	99 898
Товарно-материальные запасы	22 200	(910)	21 290
Прочие	13 766	11 698	25 464
Итого	396 953	9 563	406 516

	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение периода, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	На 30 июня 2005 года
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	269 607	(88 675)	180 932
Кредиторская задолженность	31 218	73 371	104 589
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	29 226	84 520	113 746
Товарно-материальные запасы	8 690	14 637	23 327
Прочие	10 886	55 676	66 562
Итого	349 627	139 529	489 156

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства

По данной строке отражён выраженный в рублях кредит, который должен быть погашен в 2007 году. Процентная ставка по состоянию на 30 июня 2006 года составляла 10,5 % годовых.

В залог обеспечения этой задолженности были переданы основные средства (см. Примечание 6).

Примечание 12. 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 6,5% до 10,5% годовых. В залог обеспечения этой задолженности были переданы товарно-материальные запасы на 31 декабря 2005 года (см. Примечание 8).

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	665 793	944 808
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	242 292	389 606
Задолженность по дивидендам	214 199	14 579
Итого	1 122 284	1 348 993

Примечание 14. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	На 30 июня 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Налог на добавленную стоимость	210 533	461 305
Налог на имущество	124 851	106 997
Единый социальный налог	22 195	11 997
Штрафы и пени	22 251	22 949
Прочие налоги	184 917	105 215
Итого	564 747	708 463

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 161 583 тыс. рублей (на 31 декабря 2005 года – 364 740 тыс. рублей), 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.

Примечание 15. Выручка

Выручка	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
Реализация электроэнергии	11 488 779	3 631 501
Реализация теплоэнергии	850 752	255 402
Выручка от аренды	3 070	819 420
Ремонт и техническое обслуживание	-	37 046
Циркуляция воды	8 119	9 742
Прочая реализация	127 387	113 528
Итого выручка	12 478 107	4 866 639

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года Группа получала доходы от сдачи в аренду имущественного комплекса Рефтинской и Среднеуральской ГРЭС.

Примечание 16. Операционные расходы

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
Расходы на топливо		7 979 361	2 223 949
Износ	6	1 006 085	622 256
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		648 959	310 397
Вознаграждения работникам		594 810	272 545
Налоги, кроме налога на прибыль		338 865	255 553
Расходы на использование воды		247 898	241 467
Расходы по НДС		78 759	12 511
Сырье и материалы		45 252	116 005
Расходы на страхование		41 533	22 559
Содержание социальной сферы		11 768	18 100
Консультационные, юридические, аудиторские услуги		10 793	20 727
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		(29 104)	5 621
Прочие расходы		638 975	451 782
Итого операционные расходы		11 613 954	4 573 472

Статья «Вознаграждения работникам» включает следующее:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
Зарплата, налоги с фонда оплаты труда	557 101	241 022
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	25 194	21 123
Отчисления в негосударственные пенсионные фонды	12 515	10 400
Вознаграждения работникам	594 810	272 545

Примечание 17. Финансовые расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
Эффект от дисконтирования	35 555	36 693
Расходы на выплату процентов	66 523	50 576
Финансовые расходы	102 078	87 269

Примечание 18. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тыс. штук)	29 717 632	26 348 114
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «ОГК-5», (тыс. руб.)	3 955 153	155 131
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная	0,133	0,006

Примечание 19. Договорные обязательства

Обязательства по реализации Общество осуществляет 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.

Обществом 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. Обществом заключён ряд договоров на поставку природного газа. Поставки газа осуществляются на условиях ежегодно заключаемых договоров. Объёмы закупок природного газа ежегодно распределяются ОАО «ГАЗПРОМ» по согласованию с РАО «ЕЭС России», 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 30 июня 2006 г. предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составляли 683 142 тыс. руб. (на 31 декабря 2005 г. – 55 219 тыс. руб.).

Примечание 20. Условные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Обще-

ства 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. Общество имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Общество 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 Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества 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 30 июня 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению Руководства Общества, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Общества, в Отчетности признаны надлежащие обязательства.

Окружающая среда. Общество и предприятия, преемниками которых оно является, 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. Общество периодически оценивает 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 Общества считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды не существует.

Примечание 21. Финансовые инструменты и финансовые риски

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

Кредитный риск. Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный

кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Общества 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 Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Общество подвержено риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов. Общество не имеет существенных процентных активов.

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

Примечание 22. События после отчетной даты

31 августа 2006 года акционеры «ОГК-5» решили произвести дополнительную эмиссию 5100 миллионов обыкновенных акций.

В июле 2006 года Советом Директоров Общества был одобрен выпуск облигаций стоимостью 5 000 млн. руб. Руководство Общества ожидает получения денежных средств от размещения облигаций в октябре 2006 года.

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%.