



ОАО «ЛУКОЙЛ»

**Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная
в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США,
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.
(неаудированные данные)**

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ОАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с ОПБУ США и не была проаудирована нашими независимыми аудиторами. Если в будущем аудит данной консолидированной финансовой отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, мы не можем заверить, что такие изменения не будут существенны.

Отчет независимых бухгалтеров по обзору финансовой отчетности

Членам Совета Директоров ОАО «ЛУКОЙЛ»

Мы провели обзор прилагаемого консолидированного баланса ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних компаний по состоянию на 30 июня 2005 г., соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг., а также консолидированных отчетов о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. Ответственность за подготовку данной консолидированной финансовой отчетности несет руководство ОАО «ЛУКОЙЛ».

Мы проводили обзор в соответствии с требованиями стандартов, принятых Американским обществом дипломированных бухгалтеров. Обзор промежуточной финансовой информации предполагает, главным образом, применение аналитических процедур и проведение опросов сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и бухгалтерский учет. По своему объему обзор значительно меньше аудиторской проверки, проводимой в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки, целью которой является выражение мнения в отношении финансовой отчетности в целом. Соответственно, мы не выражаем такого мнения.

По результатам обзора нами не выявлено необходимости внесения каких-либо существенных изменений в прилагаемую консолидированную финансовую отчетность с целью приведения ее в соответствие с принципами бухгалтерского учета, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки.

KPMG Limited

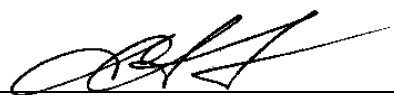
КПМГ Лимитед
Москва, Российская Федерация
16 сентября 2005 года

ОАО «ЛУКОЙЛ»

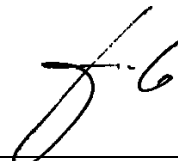
Консолидированные балансы

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Примечание	30 июня 2005 (неаудированные данные)	31 декабря 2004
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	1 528	1 257
Краткосрочные финансовые вложения		114	149
Дебиторская задолженность и векселя к получению за минусом резерва по сомнительным долгам	5	5 037	3 867
Запасы		2 508	1 759
Расходы будущих периодов и предоплата по налогам		1 537	1 242
Прочие оборотные активы		451	300
Итого краткосрочные активы		11 175	8 574
Финансовые вложения		978	779
Основные средства		20 597	19 329
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль		119	138
Нематериальные активы и деловая репутация		637	610
Прочие внеоборотные активы		468	331
Итого активы		33 974	29 761
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность		2 135	1 787
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	7	1 140	1 265
Обязательства по уплате налогов		2 223	1 238
Прочие краткосрочные обязательства		1 058	255
Итого краткосрочные обязательства		6 556	4 545
Долгосрочные кредиты и займы	8	2 413	2 609
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль		715	698
Обязательства, связанные с окончанием использования активов		339	307
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		414	338
Доля миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний		886	453
Итого обязательства		11 323	8 950
Акционерный капитал			
Обыкновенные акции	11	15	15
Собственные акции, выкупленные у акционеров, по стоимости приобретения		(666)	(706)
Добавочный капитал		3 569	3 564
Нераспределенная прибыль		19 733	17 938
Итого акционерный капитал		22 651	20 811
Итого обязательства и акционерный капитал		33 974	29 761



Вице - президент ОАО «ЛУКОЙЛ»
Козырев А.Г.



Заместитель Главного бухгалтера ОАО «ЛУКОЙЛ»
Козырев И.А.

ОАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированные отчеты о прибылях и убытках

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Примечание	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2005 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2004 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2004 (неаудированные данные)
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	17	13 492	7 965	24 049	14 477
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		142	62	201	132
Итого выручка		13 634	8 027	24 250	14 609
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(717)	(674)	(1 499)	(1 334)
Стоимость приобретенной нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии		(4 942)	(2 501)	(8 322)	(4 328)
Транспортные расходы		(857)	(734)	(1 694)	(1 383)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(622)	(451)	(1 134)	(922)
Износ и амортизация		(317)	(266)	(601)	(514)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(1 597)	(818)	(2 894)	(1 558)
Акцизы и экспортные пошлины		(2 361)	(1 090)	(4 136)	(1 947)
Затраты на геолого-разведочные работы		(147)	(57)	(183)	(87)
Прибыль (убыток) от выбытия и снижения стоимости активов		70	(46)	53	(71)
Прибыль от основной деятельности		2 144	1 390	3 840	2 465
Расходы по процентам		(62)	(75)	(117)	(143)
Доходы по процентам и дивидендам		19	57	37	99
(Убытки) прибыли по курсовым разницам		(73)	(40)	(85)	19
Прочие внеоперационные (расходы) доходы		(19)	(42)	(6)	4
Доля миноритарных акционеров		(30)	(21)	(52)	(37)
Прибыль до налога на прибыль		1 979	1 269	3 617	2 407
Текущий налог на прибыль		(598)	(401)	(1 088)	(712)
Отложенный налог на прибыль		29	9	61	1
Итого расход по налогу на прибыль	3	(569)	(392)	(1 027)	(711)
Чистая прибыль		1 410	877	2 590	1 696
Прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США):					
Базовая прибыль	11	1,73	1,07	3,18	2,07
Разводненная прибыль	11	1,71	1,06	3,14	2,05

ОАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированные отчеты о движении денежных средств

(в миллионах долларов США)

	Примечание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2004 (неаудированные данные)
Движение денежных средств от основной деятельности			
Чистая прибыль		2 590	1 696
Корректировки по неденежным статьям			
Износ и амортизация		601	514
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		(176)	(118)
(Прибыль) убыток от выбытия и снижения стоимости активов		(53)	71
Отложенный налог на прибыль		(61)	(1)
Неденежная прибыль по курсовым разницам		(37)	(21)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(67)	(13)
Прочие статьи, нетто		129	81
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности			
Дебиторская задолженность и векселя к получению		(758)	(424)
Краткосрочные кредиты, выданные дочерними банками		(17)	(9)
Изменение задолженности по клиентским депозитам дочерних банков		47	(153)
Запасы		(662)	(252)
Кредиторская задолженность		283	129
Обязательства по уплате налога на прибыль и прочих налогов		889	228
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(288)	(368)
Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности		2 420	1 360
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные затраты		(1 894)	(1 550)
Поступления от реализации основных средств		12	64
Приобретение финансовых вложений		(139)	(473)
Поступления от реализации финансовых вложений		79	110
Продажа долей в дочерней и зависимой компаниях		532	-
Приобретение компаний и долей меньшинства (с учетом авансов, выданных на эти приобретения), за вычетом приобретенных денежных средств		(408)	(292)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(1 818)	(2 141)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Изменение задолженности по краткосрочным кредитам и займам		(286)	330
Поступления от выпуска долгосрочных долговых обязательств		119	833
Погашение долгосрочных обязательств		(171)	(473)
Дивиденды выплаченные		(26)	(26)
Выкуп собственных акций		-	(352)
Поступления от продажи собственных акций		46	273
Прочие, нетто		5	(3)
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности		(313)	582
Влияние изменений обменных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(18)	11
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		271	(188)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		1 257	1 435
Минус денежные средства и их эквиваленты банка, предполагаемого к продаже		-	(301)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	1 528	946
Дополнительная информация о движении денежных средств:			
Проценты выплаченные		143	146
Налог на прибыль уплаченный		987	671

Примечание 1. Основные принципы представления финансовой отчетности

Представленная промежуточная консолидированная финансовая отчетность ОАО «ЛУКОЙЛ» (далее – «Компания») и его дочерних компаний (вместе – «Группа») и примечания к ней являются неаудированными, за исключением баланса по состоянию на 31 декабря 2004 г. По мнению руководства Компании, информация, приведенная в промежуточной консолидированной финансовой отчетности, включает все корректировки и пояснения, необходимые для достоверного отражения результатов деятельности Группы, ее финансового состояния и движения денежных потоков за представленные периоды. Данные корректировки являются стандартными и повторяются в каждом отчетном периоде.

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с общепринятыми в США принципами бухгалтерского учета. Некоторые примечания к отчетности были опущены, а часть информации была представлена в сжатом виде, поэтому представленная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2004 г. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с учетной политикой, примененной и раскрытой в консолидированной финансовой отчетности за 2004 г. Некоторые показатели предыдущих периодов были переклассифицированы для соответствия представленным данным отчетного периода.

Результаты деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г., не обязательно должны характеризовать ожидаемые финансовые результаты за 2005 г.

Пересчет иностранной валюты

Компания ведет бухгалтерский учет в российских рублях. Функциональной валютой Компании является доллар США, валютой отчетности Группы также является доллар США.

В отношении хозяйственных операций в Российской Федерации, в странах, подверженных гиперинфляции, а также в отношении операций, для которых доллар США является функциональной валютой, денежные активы и обязательства были пересчитаны в доллары США по курсу на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства были пересчитаны по историческому курсу. Данные о доходах, расходах и движении денежных средств пересчитывались по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения конкретных операций. Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате такого пересчета статей отчетности в доллары США, включены в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

Для большинства хозяйственных операций, осуществляемых за пределами Российской Федерации, доллар США является функциональной валютой. В отношении некоторых хозяйственных операций, осуществляемых за пределами Российской Федерации, там где доллар США не является функциональной валютой и экономика не гиперинфляционна, активы и обязательства были пересчитаны в доллары США по курсу, действовавшему на конец отчетного периода, а данные о доходах и расходах пересчитаны по среднему курсу за период. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражены как отдельный элемент совокупного дохода.

Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате операций с иностранными валютами, включены в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

По состоянию на 30 июня 2005 и 31 декабря 2004 гг., валютный курс, используемый для целей пересчета, составлял 28,67 и 27,75 рублей за 1 доллар США соответственно.

Примечание 1. Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Рубль и валюты других стран бывшего Советского Союза не являются свободно конвертируемыми валютами за пределами этих государств, поэтому любой пересчет сумм, выраженных в рублях или иной валюте, в доллары США не должен рассматриваться как утверждение, что суммы в рублях или иной валюте были, могли быть или могут быть в будущем конвертированы в доллары США по указанному или какому-либо другому валютному курсу.

Примечание 2. Новые стандарты учета

В апреле 2005 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал Позицию сотрудников Комитета (далее – «Позиция») № 19-1 «Учет затрат по временно оставленным разведочным скважинам». Позиция № 19-1 вносит изменения в Положение № 19 «Учет и отчетность компаний нефтегазовой промышленности» в части критериев капитализации расходов, связанных с разведочными скважинами и стратиграфическими скважинами разведочного типа. С учетом этих изменений Положение № 19 позволяет продолжать капитализировать стоимость данных расходов более одного года при выполнении следующих условий: а) скважина обнаружила достаточный объем запасов, чтобы оправдать ее перевод в состав добывающих скважин; б) компания проводит достаточные мероприятия для оценки запасов, а также экономической и технической целесообразности проекта. В случае, если какое-либо из условий не выполняется или если компания обнаруживает информацию, которая приводит к существенным сомнениям в экономической или технической целесообразности проекта, разведочная скважина признается обесцененной и ее стоимость, за минусом ликвидационной стоимости, должна быть отнесена на расходы. Группе необходимо применить требования Позиции № 19-1 в течение квартала, заканчивающегося 30 сентября 2005 г.

Руководство считает, что пересмотренные учетные требования не будут иметь существенного эффекта на финансовую отчетность Группы. После принятия изменений определенные затраты на геолого-разведочные работы, которые были бы отнесены на расходы текущего периода, останутся капитализированными и будут амортизироваться в будущих периодах.

В декабре 2004 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал Положение № 123 (R) «Платежи, основанные на стоимости акций», которое пересматривает Положение № 123 и заменяет Мнение № 25 в части программ вознаграждения сотрудников, основанных на стоимости акций. Положение № 123 (R) требует отражать все платежи сотрудникам, основанные на стоимости акций, включая опционы по акциям, по справедливой стоимости на дату введения программы и относить их на расходы в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения. Группе необходимо применить требования Положения № 123 (R) в течение квартала, заканчивающегося 30 сентября 2005 г. Группа в настоящее время оценивает эффект от применения Положения № 123 (R).

Примечание 3. Налог на прибыль

Деятельность в Российской Федерации облагается федеральной и местной ставками налога на прибыль, которые суммарно составляют 9,5%, и региональной ставкой налога, которая варьируется от 10,5% до 14,5%, по усмотрению региональных органов власти. Практически все операции Группы в Российской Федерации облагались по суммарной налоговой ставке 24%.

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм.

Примечание 4. Денежные средства и их эквиваленты

	По состоянию на 30 июня 2005	По состоянию на 31 декабря 2004
Денежные средства в рублях	263	218
Денежные средства в иностранной валюте	755	557
Денежные средства дочернего банка в иностранной валюте	91	176
Денежные средства в зависимых банках в рублях	306	255
Денежные средства в зависимых банках в иностранной валюте	113	51
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 528	1 257

Примечание 5. Дебиторская задолженность и векселя к получению

	По состоянию на 30 июня 2005	По состоянию на 31 декабря 2004
Дебиторская задолженность и векселя к получению по торговым операциям (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 91 млн долл. США и 85 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2005 и 31 декабря 2004 гг. соответственно)	2 912	2 316
Текущая часть НДС и акциза к возмещению	1 649	1 302
Краткосрочные кредиты дочернего банка к получению	42	25
Прочая текущая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 48 млн долл. США и 66 млн долл. США по состоянию на 30 июня 2005 и 31 декабря 2004 гг. соответственно)	434	224
Итого дебиторская задолженность и векселя к получению	5 037	3 867

Примечание 6. Выбытие активов

В июне 2005 г. Компания продала свою 38%-ю долю в строительной зависимой компании ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг» (ранее ЗАО «ЛУКОЙЛ-Нефтегазстрой») за 69 млн долл. США. В результате этой сделки Группа получила прибыль 4 млн долл. США, которая была включена в статью «Прибыль (убыток) от выбытия и снижения стоимости активов» в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Примечание 7. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	По состоянию на 30 июня 2005	По состоянию на 31 декабря 2004
Краткосрочные кредиты и займы, полученные от сторонних организаций	677	875
Краткосрочные кредиты и займы, полученные от связанных сторон	13	18
Текущая часть долгосрочной задолженности	450	372
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	1 140	1 265

Примечание 8. Долгосрочные кредиты и займы

	По состоянию на 30 июня 2005	По состоянию на 31 декабря 2004
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	2 185	2 276
Долгосрочные кредиты и займы от связанных сторон	27	14
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,5% и сроком погашения в 2007 г.	387	380
Рублевые облигации со ставкой 7,25% и сроком погашения в 2009 г.	209	216
Долгосрочные обязательства по аренде	55	95
Общая сумма задолженности по долгосрочным кредитам и займам	2 863	2 981
Текущая часть долгосрочной задолженности	(450)	(372)
Итого задолженность по долгосрочным кредитам и займам	2 413	2 609

Примечание 8. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)*Долгосрочные кредиты и займы*

Основная часть долгосрочных кредитов и займов подлежит уплате в долларах США со сроками погашения от 2005 до 2017 гг. и, как правило, обеспечена экспортными поставками, основными средствами и ценными бумагами.

Конвертируемые облигации в долларах США

29 ноября 2002 г. одна из компаний Группы выпустила 350 000 3,5% конвертируемых облигаций номинальной стоимостью 1 000 долл. США каждая, обмениваемых на глобальные депозитарные расписки (далее – «ГДР») из расчета 12,112 (ранее - 11,948) ГДР за облигацию, со сроком погашения 29 ноября 2007 г. Эти облигации могут конвертироваться в ГДР с 9 января 2003 г. до наступления срока их погашения. Каждая ГДР может быть обменена на четыре обыкновенные акции Компании. Облигации, не конвертированные на дату их погашения, должны быть погашены денежными средствами. По данным облигациям в момент наступления срока погашения сумма погашения составит 120,53% от номинальной стоимости. С определенными ограничениями компания Группы может погашать облигации денежными средствами до наступления срока их погашения, однако при этом она должна будет уплатить соответствующие штрафы за досрочное погашение. Балансовая стоимость облигаций увеличивается до суммы погашения на соответствующую дату. Начисление увеличения до суммы погашения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

В собственности Группы находилось достаточное количество собственных акций, необходимых для проведения полного конвертирования облигаций в ГДР.

Рублевые облигации

В ноябре 2004 г. Компания выпустила 6 миллионов штук рублевых облигаций номинальной стоимостью 1 000 руб. за облигацию и сроком погашения 23 ноября 2009 г. Условиями выпуска предусмотрена возможность выкупа облигаций Компанией по требованию владельцев облигаций, предъявленных в течение семи дней, начиная с 13 ноября 2007 г. По облигациям выплачивается полугодовой купон в размере 7,25% годовых.

Примечание 9. Совокупный доход

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2005	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2004	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2004
Чистая прибыль	1 410	877	2 590	1 696
Прочий совокупный убыток:				
Курсовая разница	-	(6)	-	(3)
Совокупный доход	1 410	871	2 590	1 693

Примечание 10. Пенсионное обеспечение

Расходы на пенсионное обеспечение представлены в приведенной ниже таблице.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2005	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2004	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2004
Пенсии, заработанные в течение года	1	1	2	2
Процентные расходы	6	8	11	16
Минус расчетная рентабельность активов пенсионного плана	(1)	(2)	(2)	(4)
Амортизация предыдущих пенсионных отчислений	3	5	6	10
Актuarная прибыль	(1)	(1)	(2)	(2)
Итого чистые расходы на пенсионное обеспечение	8	11	15	22

Примечание 11. Акционерный капитал**Обыкновенные акции**

	По состоянию на 30 июня 2005 (млн штук)	По состоянию на 31 декабря 2004 (млн штук)
Зарегистрировано и выпущено по номинальной стоимости 0,025 рубля за штуку	850	850
Акции у дочерних компаний, не входящие в акции в обращении	(5)	(5)
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(32)	(34)
Акции в обращении	813	811

Прибыль на одну акцию

Разводненная прибыль на одну акцию за отчетные периоды рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2005	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2004	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2004
Чистая прибыль	1 410	877	2 590	1 696
Плюс проценты по конвертируемым облигациям (за вычетом налога по действующей ставке):				
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,5% и сроком погашения в 2007 г.	7	7	13	13
Итого разводненная чистая прибыль	1 417	884	2 603	1 709
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тысяч штук)	813 492	816 902	813 265	817 674
Плюс собственные акции для целей конвертирования облигаций (тысяч штук)	16 957	16 727	16 957	16 727
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тысяч штук)	830 449	833 629	830 222	834 401

Примечание 11. Акционерный капитал (продолжение)

Дивиденды

На ежегодном Собрании акционеров, состоявшемся 28 июня 2005 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2004 г. в размере 28 рублей на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 0,98 долл. США. Задолженность по дивидендам в сумме 724 млн долл. США включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного баланса по состоянию на 30 июня 2005 г.

Примечание 12. Приобретение новых компаний

В марте 2005 г. компания Группы приобрела 100%-ю долю в компаниях «Oy Teboil Ab» и «Suomen Petrooli Oy» за 160 млн долл. США. «Oy Teboil Ab» и «Suomen Petrooli Oy» являются сбытовыми компаниями, основными видами деятельности которых является розничная торговля через сеть АЗС, оптовая торговля нефтепродуктами, а также производство и реализация масел в Финляндии.

В январе 2005 г. компания Группы приобрела дополнительную 22%-ю долю в компании «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД» за 56 млн долл. США (20,7%-я доля была приобретена у связанной стороны за 52 млн долл. США). Данное приобретение увеличило долю Группы в «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД» до 93,2%.

26 января 2004 г. компания Группы заключила с «КонокоФиллипс» соглашение о покупке 308 АЗС, а также контракты о поставке нефтепродуктов дополнительно на 471 АЗС на северо-востоке США на общую сумму 270 млн долл. США. Сделка была завершена в мае 2004 г.

Примечание 13. Консолидация предприятия с переменной долей участия

30 июня 2005 г. Компания завершила формирование совместного предприятия с «КонокоФиллипс» в рамках их стратегического альянса. Совместное предприятие было образовано путем продажи «КонокоФиллипс» доли участия в 100%-м дочернем обществе Компании ООО «Нарьянмарнефтегаз» (далее – «НМНГ») за 512 млн долл. США. До 31 декабря 2005 г. в стоимость сделки могут быть внесены определенные изменения. Совместное предприятие создано с целью разработки нефтяных месторождений Тимано-Печорского региона России. Группа и КонокоФиллипс имеют равные права по управлению деятельностью совместного предприятия, а их доли владения составляют 70% и 30% соответственно. По состоянию на 30 июня 2005 г. активы НМНГ составляли 1,6 млрд долл. США.

Группа определила, что НМНГ является предприятием с переменной долей участия, поскольку голосующие права Группы не соответствуют ее доле владения, и вся деятельность НМНГ осуществляется в интересах Группы и ее связанной стороны «КонокоФиллипс». Группа также определила, что она является основным выгодополучателем и консолидировала НМНГ.

В результате этой сделки Группа получила прибыль в размере 87 млн долл. США, которая была включена в статью «Прибыль (убыток) от выбытия и снижения стоимости активов» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Примечание 14. Гарантии и поручительства

Следующая таблица представляет данные по недисконтированным максимальным суммам потенциальных будущих платежей по каждой существенной группе гарантий:

	По состоянию на 30 июня 2005	По состоянию на 31 декабря 2004
Гарантии по задолженности зависимых компаний	549	629
Гарантии по задолженности третьих сторон	72	13
Итого гарантии выданные	621	642

Гарантии, выданные по задолженности зависимых компаний, относятся к займам, полученным данными компаниями для целей финансирования инвестиционных проектов, а также для общих корпоративных целей. Группа выдала данные гарантии для улучшения кредитной состоятельности зависимых компаний («ЛУКАРКО» и ЗАО «Север-ТЭК»). По условиям договоров гарантии, Группа должна осуществить платежи в полном размере сумм, приведенных в таблице выше, в случае получения уведомления о том, что зависимые компании не выполняют контрактные обязательства в установленные сроки. Группа не может предъявить требования по данным гарантиям каким-либо третьим сторонам, также обязательства зависимых компаний не обеспечены залогом. Одна из гарантий, выданных Группой, обеспечена акциями зависимой компании, находящимися в собственности Группы. Их балансовая стоимость по состоянию на 30 июня 2005 г. и 31 декабря 2004 г. составляла около 35 млн долл. США и 31 млн долл. США соответственно. Другая гарантия не обеспечена залогом. По состоянию на 30 июня 2005 г. вероятность того, что Группа должна будет осуществлять выплаты по данным гарантиям, не является высокой, поэтому никаких обязательств по выполнению данных гарантий не было отражено.

Примечание 15. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и других компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами, и она раскрыла всю имеющуюся информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями, а также с акционером Компании, компанией «КонокоФиллипс». Приобретение строительных услуг в основном осуществлялось у зависимых компаний.

Ниже приведена информация об операциях со связанными сторонами, которые не раскрыты в других примечаниях к финансовой отчетности, а именно Примечаниях 4, 6, 7, 8, 12 и 13.

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов связанным сторонам составила 230 млн долл. США, 24 млн долл. США, 292 млн долл. США и 43 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. соответственно.

Выручка от прочей реализации связанным сторонам составила 25 млн долл. США, 15 млн долл. США, 42 млн долл. США и 26 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. соответственно.

Приобретение нефти и нефтепродуктов от связанных сторон составило 573 млн долл. США, 6 млн долл. США, 995 млн долл. США и 200 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. соответственно.

Примечание 15. Операции со связанными сторонами (продолжение)

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг., и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг., связанными сторонами были оказаны строительные услуги на сумму 192 млн долл. США и 117 млн долл. США, 375 млн долл. США и 240 млн долл. США соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг., и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг., связанными сторонами были оказаны страховые услуги на сумму 27 млн долл. США и 39 млн долл. США, 62 млн долл. США и 75 млн долл. США соответственно.

Прочие закупки от связанных сторон составили 11 млн долл. США, 19 млн долл. США, 25 млн долл. США и 32 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. соответственно.

Дебиторская задолженность связанных сторон перед Группой, включая кредиты и авансы, составляла 298 млн долл. США и 225 млн долл. США на 30 июня 2005 г. и 31 декабря 2004 г., соответственно. Задолженность Группы перед связанными сторонами составляла 163 млн долл. США и 150 млн долл. США на 30 июня 2005 г. и 31 декабря 2004 г. соответственно.

Примечание 16. Программа вознаграждения

В течение 2003 г. Компания ввела в действие программу по вознаграждению для определенных членов руководства. Эта программа основана на росте курса обыкновенных акций Компании. Количество акций, предусмотренных данной программой составляет около 11 миллионов штук. Право на получение дохода от роста стоимости акций возникает в декабре 2006 г. Группа начислила обязательства по данной программе в сумме 119 млн долл. США и 68 млн долл. США на 30 июня 2005 г. и 31 декабря 2004 г. соответственно. Расходы по данной программе составили 55 млн долл. США, 14 млн долл. США, 88 млн долл. США и 31 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 и 2004 гг. соответственно.

Примечание 17. Сегментная информация

Ниже представлена информация о производственных и географических сегментах деятельности Группы за периоды, закончившиеся 30 июня 2005 и 2004 гг., в соответствии с Положением № 131 «Раскрытие данных о сегментах деятельности предприятия и связанной с ней информации».

Группа определила четыре сегмента основной деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Нефтехимия» и «Прочие». Эти сегменты были определены на основе различий в характере их операций. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи углеводородов, в основном сырой нефти. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, перерабатывающие нефть в нефтепродукты, а также компании, покупающие, реализующие и транспортирующие сырую нефть и нефтепродукты. Компании сегмента «Нефтехимия» перерабатывают и реализуют продукцию нефтехимии. Деятельность, включаемая в сегмент «Прочие», не является основной для Группы.

Географические сегменты деятельности Группы были определены исходя из различных регионов осуществления ее деятельности. Выделены три географических сегмента, а именно: «Западная Сибирь», «Европейская часть России», «За рубежом».

Примечание 17. Сегментная информация (продолжение)

Сегменты основной деятельности

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2005 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации						
Сторонние организации	224	12 805	446	17	-	13 492
Межсегментная деятельность	3 480	233	8	25	(3 746)	-
Итого выручка от реализации	3 704	13 038	454	42	(3 746)	13 492
Операционные расходы и общая стоимость закупок	906	8 204	343	32	(3 826)	5 659
Износ и амортизация	196	115	4	2	-	317
Расходы по процентам	12	81	-	11	(42)	62
Налог на прибыль	237	334	11	1	(14)	569
Чистая прибыль	545	729	34	22	80	1 410
Итого активы	19 684	19 710	530	3 101	(9 051)	33 974
Капитальные затраты	732	270	20	23	-	1 045

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2004 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации						
Сторонние организации	399	7 225	317	24	-	7 965
Межсегментная деятельность	1 935	310	3	6	(2 254)	-
Итого выручка от реализации	2 334	7 535	320	30	(2 254)	7 965
Операционные расходы и общая стоимость закупок	697	4 422	254	10	(2 208)	3 175
Износ и амортизация	168	90	3	5	-	266
Расходы по процентам	11	94	-	33	(63)	75
Налог на прибыль	133	255	5	(1)	-	392
Чистая прибыль (убыток)	258	635	41	(11)	(46)	877
Итого активы	16 683	15 570	278	4 660	(8 022)	29 169
Капитальные затраты	513	312	9	1	-	835

Примечание 17. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации						
Сторонние организации	501	22 624	901	23	-	24 049
Межсегментная деятельность	6 090	452	14	56	(6 612)	-
Итого выручка от реализации	6 591	23 076	915	79	(6 612)	24 049
Операционные расходы и общая стоимость закупок	1 518	14 133	674	58	(6 562)	9 821
Износ и амортизация	372	218	6	5	-	601
Расходы по процентам	25	153	-	19	(80)	117
Налог на прибыль	366	651	21	3	(14)	1 027
Чистая прибыль	872	1 610	108	9	(9)	2 590
Итого активы	19 684	19 710	530	3 101	(9 051)	33 974
Капитальные затраты	1 386	530	30	37	-	1 983

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2004 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации						
Сторонние организации	831	12 998	613	35	-	14 477
Межсегментная деятельность	3 665	395	5	19	(4 084)	-
Итого выручка от реализации	4 496	13 393	618	54	(4 084)	14 477
Операционные расходы и общая стоимость закупок	1 329	7 856	494	18	(4 035)	5 662
Износ и амортизация	325	178	4	7	-	514
Расходы по процентам	21	132	1	58	(69)	143
Налог на прибыль	250	444	8	9	-	711
Чистая прибыль	542	1 109	71	18	(44)	1 696
Итого активы	16 683	15 570	278	4 660	(8 022)	29 169
Капитальные затраты	1 021	552	17	6	-	1 596

Примечание 17. Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2005	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2004	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2004
Реализация нефти на территории России	49	33	58	101
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	4 136	2 611	7 601	4 868
Реализация нефтепродуктов на территории России	1 554	1 074	2 863	1 930
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	6 870	3 625	11 782	6 323
Реализация нефтехимии в России	116	82	229	154
Экспорт нефтехимии и реализация нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	319	232	650	451
Прочая реализация на территории России	242	150	470	341
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	206	158	396	309
Итого выручка от реализации	13 492	7 965	24 049	14 477

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2005 г.

	Западная Сибирь	Европейская часть России	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	57	1 965	11 470	-	13 492
Межсегментная деятельность	2 082	5 174	4	(7 260)	-
Итого выручка от реализации	2 139	7 139	11 474	(7 260)	13 492
Операционные расходы и общая стоимость закупок	575	2 527	9 898	(7 341)	5 659
Амортизация и износ	99	151	67	-	317
Расходы по процентам	4	39	30	(11)	62
Налог на прибыль	125	400	44	-	569
Чистая прибыль	223	1 002	173	12	1 410
Итого активы	8 380	19 088	10 630	(4 124)	33 974
Капитальные затраты	283	553	209	-	1 045

Примечание 17. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2004 г.

	Западная Сибирь	Европейская часть России	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	94	1 641	6 230	-	7 965
Межсегментная деятельность	1 110	2 794	6	(3 910)	-
Итого выручка от реализации	1 204	4 435	6 236	(3 910)	7 965
Операционные расходы и общая стоимость закупок	297	1 583	5 197	(3 902)	3 175
Амортизация и износ	96	130	40	-	266
Расходы по процентам	9	57	24	(15)	75
Налог на прибыль	38	321	33	-	392
Чистая прибыль	72	729	122	(46)	877
Итого активы	6 932	17 641	9 895	(5 299)	29 169
Капитальные затраты	227	461	147	-	835

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.

	Западная Сибирь	Европейская часть России	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	134	3 781	20 134	-	24 049
Межсегментная деятельность	3 620	9 256	8	(12 884)	-
Итого выручка от реализации	3 754	13 037	20 142	(12 884)	24 049
Операционные расходы и общая стоимость закупок	892	4 469	17 316	(12 856)	9 821
Амортизация и износ	189	288	124	-	601
Расходы по процентам	9	79	52	(23)	117
Налог на прибыль	163	784	80	-	1 027
Чистая прибыль	399	1 970	355	(134)	2 590
Итого активы	8 380	19 088	10 630	(4 124)	33 974
Капитальные затраты	575	1 001	407	-	1 983

Примечание 17. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2004 г.

	Западная Сибирь	Европейская часть России	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	239	3 089	11 149	-	14 477
Межсегментная деятельность	2 114	5 110	10	(7 234)	-
Итого выручка от реализации	2 353	8 199	11 159	(7 234)	14 477
Операционные расходы и общая стоимость закупок	598	2 978	9 309	(7 223)	5 662
Амортизация и износ	182	256	76	-	514
Расходы по процентам	13	118	42	(30)	143
Налог на прибыль	92	576	43	-	711
Чистая прибыль	244	1 260	237	(45)	1 696
Итого активы	6 932	17 641	9 895	(5 299)	29 169
Капитальные затраты	491	826	279	-	1 596

Примечание 18. Условные события и обязательства**Налогообложение**

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет, однако, в некоторых случаях налоговый год может быть открыт более длительный период. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают более активную позицию в трактовке и применении налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода.

Региональная организационная структура налоговых органов и судебной системы допускает ситуацию, при которой идентичные налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы в одних регионах и в пользу налоговых органов в других. Также налоговые органы в различных регионах могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. В то же время, некоторые вопросы налогообложения в определенной степени регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве.

Примечание 18. Условные события и обязательства (продолжение)

Группа осуществляла налоговое планирование и принятие управленческих решений на основании законодательства, существовавшего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки предприятий Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении предприятий Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее, соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и последствия этого на финансовую отчетность, в случае успеха налоговых органов в применении своих трактовок, могут быть существенными.

Группа создала резерв в сумме 163 млн долл. США по результатам налоговых проверок деятельности компаний Группы за периоды, предшествующие 2004 финансовому году. Данная сумма включена в статьи «Расход по налогу на прибыль» и «Налоги (кроме налога на прибыль)» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Судебные разбирательства

27 ноября 2001 г. «Архангел Даймонд Корпорэйшн» (далее – «АДК»), канадская компания по разработке алмазных месторождений, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолдобыча» (далее – «АГД»), компании Группы, и самой Компании (вместе – «Ответчики»). В своем исковом заявлении АДК, помимо прочего, заявляет, что Ответчики вмешивались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию АГД и АДК. Полная сумма иска составляет примерно 4,8 млрд долл. США, включая возмещение ущерба в 1,2 млрд долл. США и штрафные санкции в размере 3,6 млрд долл. США. 15 октября 2002 г. Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, вынес решение об отказе в рассмотрении дела по иску АДК к Ответчикам в связи с отсутствием персональной юрисдикции. 22 ноября 2002 г. Окружной суд города Денвер отказал АДК в жалобе о пересмотре решения суда от 15 октября 2002 г. об отказе в рассмотрении дела. В дальнейшем 27 ноября 2002 г. АДК подала апелляцию в Апелляционный суд штата Колорадо. 25 марта 2004 г. Апелляционный суд штата Колорадо утвердил решение Окружного суда от 15 октября 2002 г. 17 апреля 2004 г. АДК подала прошение о повторном слушании, которое 17 июня 2004 г. было отклонено Апелляционным судом. 16 июля 2004 г. АДК подала прошение о вынесении приказа об истребовании дела в Верховный суд штата Колорадо. 10 января 2005 г. Верховный суд штата Колорадо удовлетворил ходатайство АДК и истребовал дело для рассмотрения только одного вопроса: не допустил ли Апелляционный суд ошибки в своем выводе о том, что суд первой инстанции может вынести решение по ходатайству о прекращении производства по делу в связи с отсутствием персональной юрисдикции, на основании изучения и оценки фактических обстоятельств, но без проведения судебных слушаний. Верховный суд штата Колорадо отклонил прошение АДК о рассмотрении других вопросов, связанных с наличием юрисдикции. Письменные материалы были представлены сторонами в Верховный суд штата Колорадо. Устные аргументы сторон были представлены во время слушаний по делу, которые состоялись 13 сентября 2005 г. Решение суда ожидается в начале 2006 г. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного воздействия на финансовое состояние Группы.

Примечание 18. Условные события и обязательства (продолжение)

20 февраля 2004 г. Окружной суд Стокгольма отменил решение Арбитражного трибунала при Арбитражном институте Стокгольмской торговой палаты от 25 июня 2001 г., отказавшего в рассмотрении искового заявления АДК против АГД в связи с отсутствием юрисдикции. Исковое заявление АДК против АГД изначально было подано в Арбитражный трибунал при Арбитражном институте Стокгольмской торговой палаты с претензией о невыполнении условий соглашения и обязательств по перерегистрации на компанию «Алмазный берег» лицензии на право пользования алмазным месторождением, а также возмещении убытков в размере 492 млн долл. США. В марте 2004 г. АГД подало апелляционную жалобу на решение Окружного суда Стокгольма в Апелляционный суд Швеции. Вынесение судебного акта ожидается в 2005 г. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного воздействия на финансовое состояние Группы.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут преследовать своей целью наложение существенных санкций на Группу, а также несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство не считает, что их конечный результат будет иметь существенное негативное влияние на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Примечание 19. События после отчетной даты

Приобретение компаний

В июле 2005 г. Группа приобрела 66,0% уставного капитала ООО «Геойлбент» за 180 млн долл. США. Все решения, связанные с финансированием и операционной деятельностью ООО «Геойлбент», требуют одобрения держателей 66,7% голосующих акций. ООО «Геойлбент» является компанией, ведущей разведку и добычу углеводородов на территории Западно-Сибирского региона России. По состоянию на 30 июня 2005 г. авансовый платеж по данному приобретению в сумме 180 млн долл. США был включен в состав «Прочей текущей дебиторской задолженности» статьи «Дебиторская задолженность и векселя к получению за минусом резерва по сомнительным долгам» консолидированного баланса.