



## **ОАО «ЛУКОЙЛ»**

**Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная  
в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США,  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 г.  
(неаудированные данные)**

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ОАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с ОПБУ США и не проверялась 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

Совету Директоров ОАО «ЛУКОЙЛ»

Мы провели обзор прилагаемого консолидированного баланса ОАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних компаний по состоянию на 30 сентября 2004 г., соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг., а также консолидированных отчетов о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг., в соответствии с требованиями Стандартов предоставления услуг по бухгалтерскому учету и проведению обзоров, опубликованных Американским обществом дипломированных бухгалтеров. Вся информация, содержащаяся в данной консолидированной финансовой отчетности, представлена руководством ОАО «ЛУКОЙЛ».

Обзор состоит, главным образом, из опросов сотрудников компании и применения аналитических процедур к данным финансовой отчетности. По своему объему обзор значительно меньше аудиторской проверки, проводимой в соответствии с общепринятыми стандартами аудита, 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 общепринятыми в Соединенных Штатах Америки принципами бухгалтерского учета.

KPMG Limited

КПМГ Лимитед  
Москва, Российская Федерация  
29 декабря 2004 года

**ОАО «ЛУКОЙЛ»**

**Консолидированные балансы**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Примечание	30 сентября 2004 (неаудированные данные)	31 декабря 2003
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	1 560	1 435
Краткосрочные финансовые вложения		299	251
Дебиторская задолженность и векселя к получению, за минусом резерва по сомнительным долгам	7	4 213	3 790
Запасы		1 388	1 243
Расходы будущих периодов и предоплата по налогам		917	818
Прочие краткосрочные активы		530	334
Активы для продажи	8	212	52
<b>Итого краткосрочные активы</b>		<b>9 119</b>	<b>7 923</b>
Финансовые вложения		854	594
Основные средства		18 217	16 859
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль		114	117
Нематериальные активы и деловая репутация		562	523
Прочие долгосрочные активы		284	558
<b>Итого активы</b>		<b>29 150</b>	<b>26 574</b>
<b>Обязательства и акционерный капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность		1 670	1 564
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	9	1 357	1 412
Клиентские депозиты дочерних банков		5	1 007
Обязательства по уплате налогов		1 358	943
Прочие краткосрочные обязательства		724	345
Обязательства, относящиеся к активам для продажи	8	56	-
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>5 170</b>	<b>5 271</b>
Долгосрочные кредиты и займы	10	2 503	2 392
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль		566	497
Обязательства, связанные с окончанием использования активов		268	210
Прочие долгосрочные обязательства		343	249
Доля миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний		492	483
<b>Итого обязательства</b>		<b>9 342</b>	<b>9 102</b>
<b>Акционерный капитал</b>			
Обыкновенные акции	13	15	15
Собственные акции, выкупленные у акционеров, по стоимости приобретения		(556)	(435)
Добавочный капитал		3 564	3 522
Нераспределенная прибыль		16 785	14 371
Прочий накопленный совокупный убыток		-	(1)
<b>Итого акционерный капитал</b>		<b>19 808</b>	<b>17 472</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>29 150</b>	<b>26 574</b>

\_\_\_\_\_  
 Президент ОАО «ЛУКОЙЛ»  
 Алекперов В.Ю.

\_\_\_\_\_  
 Главный бухгалтер ОАО «ЛУКОЙЛ»  
 Хоба Л.Н.

**ОАО «ЛУКОЙЛ»**

**Консолидированные отчеты о прибылях и убытках**

(в миллионах долларов США, если не указано иное)

	Примечание	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2004 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2003 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2003 (неаудированные данные)
<b>Выручка</b>					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	18	9 740	5 994	24 217	16 136
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		82	47	214	138
<b>Итого выручка</b>		<b>9 822</b>	<b>6 041</b>	<b>24 431</b>	<b>16 274</b>
<b>Затраты и прочие расходы</b>					
Операционные расходы		(767)	(693)	(2 101)	(2 054)
Стоимость приобретенной нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии		(3 007)	(1 635)	(7 335)	(4 300)
Транспортные расходы		(697)	(544)	(2 080)	(1 483)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(523)	(473)	(1 445)	(1 231)
Износ и амортизация		(292)	(230)	(806)	(685)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(957)	(636)	(2 515)	(1 776)
Акцизы и экспортные пошлины		(1 465)	(776)	(3 412)	(2 105)
Затраты на геологоразведочные работы		(38)	(23)	(125)	(77)
Прибыль от реализации доли в проекте Азери Чираг Гюнешли	8	-	-	-	1 130
(Убыток) прибыль от выбытия и обесценения активов		(97)	1	(168)	(67)
<b>Прибыль от основной деятельности</b>		<b>1 979</b>	<b>1 032</b>	<b>4 444</b>	<b>3 626</b>
Расходы по процентам		(77)	(74)	(220)	(214)
Доходы по процентам и дивидендам		46	36	145	99
(Убытки) прибыли по курсовым разницам		(7)	39	12	123
Прочие внеоперационные доходы (расходы)		11	(33)	15	31
Доля миноритарных акционеров		(20)	(12)	(57)	(31)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>1 932</b>	<b>988</b>	<b>4 339</b>	<b>3 634</b>
Текущий налог на прибыль		(554)	(286)	(1 266)	(686)
Отложенный налог на прибыль		21	(1)	22	(15)
<b>Итого налог на прибыль</b>	5	<b>(533)</b>	<b>(287)</b>	<b>(1 244)</b>	<b>(701)</b>
<b>Прибыль до накопленного эффекта от изменения в учетной политике</b>		<b>1 399</b>	<b>701</b>	<b>3 095</b>	<b>2 933</b>
Накопленный эффект от изменения в учетной политике за вычетом налога на прибыль	2	-	-	-	132
<b>Чистая прибыль</b>		<b>1 399</b>	<b>701</b>	<b>3 095</b>	<b>3 065</b>
Прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США):					
<b>Прибыль до накопленного эффекта от изменения в учетной политике</b>					
Базовая прибыль	13	1,71	0,85	3,79	3,58
Разводненная прибыль	13	1,69	0,84	3,73	3,52
<b>Чистая прибыль</b>					
Базовая прибыль	13	1,71	0,85	3,79	3,74
Разводненная прибыль	13	1,69	0,84	3,73	3,68

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО «ЛУКОЙЛ»**
**Консолидированные отчеты о движении денежных средств**

(в миллионах долларов США)

	Примечание	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2003 (неаудированные данные)
<b>Движение денежных средств от основной деятельности</b>			
<b>Чистая прибыль</b>		<b>3 095</b>	<b>3 065</b>
Корректировки по неденежным статьям:			
Накопленный эффект от изменения в учетной политике, за вычетом налога на прибыль		-	(132)
Износ и амортизация		806	685
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		(203)	(138)
Убыток (прибыль) от выбытия и обесценения активов		168	(1 063)
Отложенный налог на прибыль		(22)	15
Неденежная (прибыль) убыток по курсовым разницам		(18)	24
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(59)	(61)
Прочие, нетто		196	98
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:			
Дебиторская задолженность и векселя к получению		(1 031)	(466)
Краткосрочные кредиты, выданные дочерними банками		(113)	(129)
Изменение задолженности по клиентским депозитам дочерних банков		(85)	147
Запасы		(207)	(55)
Кредиторская задолженность		163	155
Обязательства по уплате налогов		423	271
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(243)	(147)
<b>Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности</b>		<b>2 870</b>	<b>2 269</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Капитальные затраты		(2 242)	(2 087)
Поступления от реализации основных средств		80	48
Поступления от реализации доли в проекте Азери Чираг Гюнешли	8	-	1 337
Приобретение финансовых вложений		(505)	(460)
Поступления от реализации финансовых вложений		134	255
Поступления от реализации дочерних компаний (без учета выбывших денежных средств)		149	-
Приобретения компаний (без учета приобретенных денежных средств), включая дополнительные доли		(295)	(1 008)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(2 679)</b>	<b>(1 915)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Изменение задолженности по краткосрочным кредитам и займам		(21)	286
Поступления от выпуска долгосрочных долговых обязательств		944	434
Погашение долгосрочных обязательств		(628)	(834)
Дивиденды выплаченные		(286)	(53)
Выкуп собственных акций		(352)	(204)
Поступления от продажи собственных акций		273	133
Прочие, нетто		(4)	2
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(74)</b>	<b>(236)</b>
Влияние изменений обменных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		8	18
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>125</b>	<b>136</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		1 435	1 252
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>6</b>	<b>1 560</b>	<b>1 388</b>
Дополнительная информация о движении денежных средств:			
Проценты выплаченные		226	243
Налог на прибыль уплаченный		1 110	627

### **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 2003 г. По мнению руководства Компании, информация, приведенная в промежуточной 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 принципами бухгалтерского учета США (ОПБУ США). 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 2003 г. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с учетной политикой, примененной и раскрытой в консолидированной финансовой отчетности за 2003 г., за исключением авансов, выданных на приобретение основных средств, порядок отражения которых был изменен в отчетном периоде. В предыдущих периодах указанные авансы были включены в состав прочих долгосрочных активов. В настоящий момент Группа классифицирует их как основные средства. Авансы по состоянию на конец 2003 г. в сумме 220 млн долл. США были переклассифицированы для соответствия представленным данным отчетного периода. Некоторые прочие показатели предыдущих периодов были переклассифицированы для соответствия представленным данным отчетного периода.

Результаты деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 г., не обязательно должны характеризовать ожидаемые финансовые результаты за 2004 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 гиперинфляционная, 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 отдельной статьей в составе акционерного капитала.

Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате операций в иностранной валюте, включены в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

По состоянию на 30 сентября 2004 и 31 декабря 2003 гг., валютный курс, используемый для целей пересчета, составлял 29,22 и 29,45 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 переведены в доллары США по указанному или какому-либо другому валютному курсу.

### **Примечание 2. Накопленный эффект от изменения в учетной политике**

С 1 января 2003 г. Группа применяет Положение о стандартах финансового учета № 143 «Учет обязательств, связанных с окончанием использования активов», которое применяется к законодательно установленным обязательствам, связанным с окончанием использования долгосрочных активов. Накопленный эффект от данного изменения увеличил чистую прибыль за 2003 г. на 132 млн долл. США (за вычетом налога на прибыль в сумме 46 млн долл. США).

### **Примечание 3. Новые стандарты учета**

В январе 2003 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал Интерпретацию № 46 «Консолидация компаний с переменной долей владения». В декабре 2003 г. была опубликована новая, пересмотренная редакция Интерпретации № 46 (далее – «Интерпретация № 46 R»), которая определяет ситуации, когда одна компания должна консолидировать другую компанию, над которой она имеет финансовый контроль за счет факторов, отличных от наличия большинства голосующих акций или долей. Требования Интерпретации № 46 R для предприятий с переменными долями участия, которые обычно назывались «предприятиями специального назначения», должны были быть применены в срок до 31 декабря 2003 г. Для всех прочих предприятий с переменной долей участия внедрение было необходимо провести до 31 марта 2004 г.

Применение Интерпретации № 46 R не оказало существенного влияния на финансовые результаты, финансовое состояние и потоки денежных средств Группы.

### **Примечание 4. Учет прав на геологоразведку и добычу полезных ископаемых**

В 2001 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал Положение о стандартах финансового учета № 141 «Приобретение компаний» и Положение о стандартах финансового учета № 142 «Деловая репутация и прочие нематериальные активы», которые вступили в силу 1 июля 2001 г. и 1 января 2002 г. соответственно. Недавно Комитет по решению технических вопросов (EITF, далее – «Комитет») обсуждал проблему о том, должна ли в соответствии с требованиями Положений №№ 141 и 142 стоимость прав на геологоразведку и добычу полезных ископаемых быть учтена на балансе нефтегазовых компаний в составе нематериальных активов. Исторически Группа капитализировала стоимость прав на геологоразведку и добычу полезных ископаемых и отражала эти активы как часть основных средств нефтедобычи.

2 сентября 2004 г. Комитет по стандартам финансового учета опубликовал Позицию Комитета по стандартам финансового учета (далее – «Позиция») № 142-2 о применении Положения № 142 в нефтегазовых компаниях. Позиция № 142-2 не требует учитывать стоимость прав на геологоразведку и добычу полезных ископаемых на балансе нефтегазовых компаний в составе нематериальных активов.

**Примечание 5. Налог на прибыль**

В течение периодов, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг., суммарная ставка налога на прибыль в Российской Федерации составляла 24%. Эффективная ставка налога на прибыль Группы за период, закончившийся 30 сентября 2004 г., была существенно выше эффективной ставки за период, закончившийся 30 сентября 2003 г. Причиной такого повышения эффективной ставки налога явилось признание в периоде, закончившемся 30 сентября 2003 г., не облагаемой налогом прибыли в размере 1 130 млн долл. США, возникшей в результате продажи доли Группы в соглашении о разделе продукции (СРП), оператором которого выступает Азербайджанская международная операционная компания (Примечание 8 «Активы для продажи»).

**Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты**

	По состоянию на 30 сентября 2004	По состоянию на 31 декабря 2003
Денежные средства в рублях	210	258
Денежные средства в иностранной валюте	839	510
Денежные средства дочерних банков в рублях	-	437
Денежные средства дочерних банков в иностранной валюте	52	230
Денежные средства в зависимых банках в рублях	261	-
Денежные средства в зависимых банках в иностранной валюте	198	-
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>1 560</b>	<b>1 435</b>

**Примечание 7. Дебиторская задолженность и векселя к получению**

	По состоянию на 30 сентября 2004	По состоянию на 31 декабря 2003
Дебиторская задолженность и векселя к получению по торговым операциям (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 99 млн долл. США и 90 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2004 и 31 декабря 2003 гг. соответственно)	2 749	1 829
Текущая часть НДС и акциза к возмещению	1 258	1 085
Краткосрочные кредиты дочерних банков к получению (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере ноль и 26 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2004 и 31 декабря 2003 гг. соответственно)	37	549
Прочая текущая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 43 млн долл. США и 63 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2004 и 31 декабря 2003 гг. соответственно)	169	327
<b>Итого дебиторская задолженность и векселя к получению</b>	<b>4 213</b>	<b>3 790</b>

**Примечание 8. Активы для продажи**

В июле 2004 г. Компания объявила тендер о продаже своей дочерней буровой компании ООО ЛУКОЙЛ-Бурение, находящейся в полном владении, и ее дочерних обществ (далее - «ЛУКОЙЛ-Бурение»). Позднее, 16 ноября 2004 г., Компания заключила договор на продажу своей доли в «ЛУКОЙЛ-Бурение» за 69 млн долл. США. Условия договора требуют заключения пятилетнего контракта на обеспечение Группы услугами по бурению и пересмотра условий финансирования, ранее предоставленного Группой «ЛУКОЙЛ-Бурению». Завершение сделки ожидается в конце декабря 2004 г. По состоянию на 30 сентября 2004 г. Группа классифицировала активы и обязательства «ЛУКОЙЛ-Бурения» как активы и обязательства для продажи. В течение периода, закончившегося 30 сентября 2004 г., Группа отразила убыток от обесценения, относящийся к этой операции, в сумме 70 млн долл. США.



**Примечание 8. Активы для продажи (продолжение)**

В активах для продажи, относящихся к «ЛУКОЙЛ-Бурению», отражены основные средства, запасы и прочие активы с балансовой стоимостью 104 млн долл. США, 60 млн долл. США и 48 млн долл. США соответственно. В обязательствах, относящихся к активам для продажи, отражены краткосрочная кредиторская задолженность, обязательства по уплате налогов и прочие обязательства в сумме 27 млн долл. США, 18 млн долл. США и 11 млн долл. США соответственно. Активы и относящиеся к ним обязательства «ЛУКОЙЛ-Бурения» учтены в операционном сегменте «Разведка и добыча» и географических сегментах «Западная Сибирь» и «Европейская часть России» Примечания 18 «Сегментная информация».

В июне 2004 г. Компания приняла решение о продаже своей доли в размере 99% в ОАО «Банк Петрокоммерц» (далее – «Банк») за 214 млн долл. США группе компаний, принадлежащих связанной стороне, чье руководство включает некоторых руководителей Группы и членов ее Совета Директоров. Компания использовала независимую оценку при определении цены продажи. Сделка будет завершена в два этапа. Первый этап, представляющий продажу 78% доли Группы за 169 млн долл. США, был завершен 22 сентября 2004 г. Второй этап, на котором Группа продаст свою оставшуюся 21% долю в уставном капитале Банка за 45 млн долл. США, должен быть завершен до конца июня 2007 г. В течение периода, закончившегося 30 сентября 2004 г., Группа отразила убыток от обесценения, относящийся к этой операции, в сумме 35 млн долл. США.

Группа использует метод долевого участия для учета своей оставшейся 21% доли в уставном капитале Банка, при этом балансовая стоимость финансового вложения ограничена ценой продажи в соответствии с контрактом. По состоянию на 30 сентября 2004 г. балансовая стоимость вложения Группы в Банк составляла 45 млн долл. США и была учтена в строке «Финансовые вложения» консолидированного баланса.

В декабре 2003 г. одна из компаний Группы заключила соглашение на продажу 5 танкеров за 52 млн долл. США связанной стороне, которая контролировалась одним из руководителей Группы. По состоянию на 31 декабря 2003 г. Группа классифицировала в консолидированном балансе эти активы остаточной стоимостью 52 млн долл. США как активы для продажи. Сделка была завершена в феврале 2004 г.

В апреле 2003 г. одна из компаний Группы завершила сделку по продаже 10% доли Группы в СРП, оператором которого выступает Азербайджанская международная операционная компания, в сумме 1 337 млн долл. США. Чистая прибыль в результате этой сделки во втором квартале 2003 г. составила 1 130 млн долл. США. Эта прибыль была включена в операционный сегмент «Разведка и добыча» и географический сегмент «За рубежом» Примечания 18 «Сегментная информация».

**Примечание 9. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности**

	По состоянию на 30 сентября 2004	По состоянию на 31 декабря 2003
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	48	-
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	1 014	1 001
Текущая часть долгосрочной задолженности	295	411
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>1 357</b>	<b>1 412</b>

Краткосрочные кредиты и займы получены от различных сторонних организаций и связанных сторон и, как правило, обеспечены экспортными поставками, основными средствами и ценными бумагами.

**Примечание 10. Долгосрочные кредиты и займы**

	По состоянию на 30 сентября 2004	По состоянию на 31 декабря 2003
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	2 326	2 322
Долгосрочные кредиты и займы от связанных сторон	2	-
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,5% и сроком погашения в 2007 г.	376	366
Долгосрочные обязательства по аренде	94	115
Общая сумма задолженности по долгосрочным кредитам и займам	2 798	2 803
Текущая часть долгосрочной задолженности	(295)	(411)
<b>Итого задолженность по долгосрочным кредитам и займам</b>	<b>2 503</b>	<b>2 392</b>

*Долгосрочные кредиты и займы*

Основная часть долгосрочных кредитов и займов подлежит уплате в долларах США со сроками погашения от 2004 до 2027 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. 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.

**Примечание 11. Совокупный доход**

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2004	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2003	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2004	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2003
Чистая прибыль	1 399	701	3 095	3 065
Прочий совокупный доход:				
Курсовая разница	4	1	1	-
<b>Совокупный доход</b>	<b>1 403</b>	<b>702</b>	<b>3 096</b>	<b>3 065</b>

**Примечание 12. Пенсионное обеспечение**

Расходы на пенсионное обеспечение представлены в приведенной ниже таблице.

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2004	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2003	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2004	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2003
Пенсии, заработанные в течение года	1	1	3	3
Процентные расходы	8	8	24	24
Минус расчетная рентабельность активов пенсионного плана	(2)	(2)	(6)	(6)
Амортизация предыдущих пенсионных отчислений	5	4	15	12
Актuarная прибыль	(1)	(1)	(3)	(3)
<b>Итого чистые расходы на пенсионное обеспечение</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>33</b>	<b>30</b>

**Примечание 13. Акционерный капитал****Обыкновенные акции**

	По состоянию на 30 сентября 2004 (млн штук)	По состоянию на 31 декабря 2003 (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	(29)	(26)
<b>Акции в обращении</b>	<b>816</b>	<b>819</b>

**Чистая прибыль на одну акцию**

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

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2004	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2003	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2004	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2003
Прибыль до накопленного эффекта от изменения в учетной политике	1 399	701	3 095	2 933
Накопленный эффект от изменения в учетной политике	-	-	-	132
<b>Чистая прибыль, относящаяся к обыкновенным акциям</b>	<b>1 399</b>	<b>701</b>	<b>3 095</b>	<b>3 065</b>
Плюс проценты по конвертируемым облигациям (за вычетом налога по эффективной ставке):				
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 1% и сроком погашения в 2003 г.	-	2	-	12
Конвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,5% и сроком погашения в 2007 г.	7	7	20	20
<b>Итого разводненная прибыль до накопленного эффекта от изменения в учетной политике</b>	<b>1 406</b>	<b>710</b>	<b>3 115</b>	<b>2 965</b>
<b>Итого чистая разводненная прибыль</b>	<b>1 406</b>	<b>710</b>	<b>3 115</b>	<b>3 097</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тысяч штук)	816 934	822 610	817 418	818 917
Плюс собственные акции для целей конвертирования облигаций (тысяч штук)	16 957	19 578	16 810	22 218
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, с учетом разводнения (тысяч штук)</b>	<b>833 891</b>	<b>842 188</b>	<b>834 228</b>	<b>841 135</b>

**Примечание 13. Акционерный капитал (продолжение)****Дивиденды**

На ежегодном Собрании акционеров, состоявшемся 24 июня 2004 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2003 г. в размере 24 рубля на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 0,83 долл. США. Задолженность по дивидендам в сумме 427 млн долл. США включена в состав прочих краткосрочных обязательств по состоянию на 30 сентября 2004 г.

**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 сентября 2004	По состоянию на 31 декабря 2003
Гарантии по задолженности зависимых компаний	736	718
Гарантии по задолженности третьих сторон	17	63
<b>Итого гарантии выданные</b>	<b>753</b>	<b>781</b>

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», ЗАО «Север-ТЭК» и ЗАО «ЛУКОЙЛ-Нефтегазстрой»). По условиям договоров гарантии, Группа должна осуществить платежи в полном размере сумм, приведенных в таблице выше, в случае получения уведомления, что зависимые компании не выполняют обязательств по погашению кредитной задолженности в установленные сроки. Обязательства зависимых компаний ничем не обеспечены, также отсутствует возможность получить по данным гарантиям возмещение от третьих лиц. Одна из гарантий, выданных Группой, обеспечена акциями зависимой компании, находящимися в собственности Группы. Их балансовая стоимость по состоянию на 30 сентября 2004 г. и 31 декабря 2003 г. составляла около 30 млн долл. США и 8 млн долл. США соответственно. Остальные гарантии не обеспечены залогом. По состоянию на 30 сентября 2004 г. вероятность того, что Группа должна будет платить по данным гарантиям, не существенна, поэтому никаких обязательств по выполнению данных гарантий не было отражено.

**Примечание 15. Приобретение новых компаний**

26 января 2004 г. компания Группы заключила соглашение с компанией «КонокоФиллипс» о приобретении 308 заправочных станций и прав на поставку нефтепродуктов на другие 471 заправочную станцию на северо-востоке США за 270 млн долл. США. Данная сделка была завершена в мае 2004 г.

### Примечание 16. 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 выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов, а так же по оказанию строительных услуг, осуществлялись в основном с зависимыми компаниями.

Ниже приведена информация об операциях со связанными сторонами, которые не раскрыты в других примечаниях к финансовой отчетности. Также операции со связанными сторонами раскрыты в Примечаниях 6, 8, 9, 10 и 14.

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов связанным сторонам составила 26 млн долл. США, 32 млн долл. США, 69 млн долл. США и 96 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг. и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг. соответственно.

Выручка от прочей реализации связанным сторонам составила 9 млн долл. США, 25 млн долл. США, 35 млн долл. США и 75 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг. и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг. соответственно.

Приобретение нефти и нефтепродуктов от связанных сторон составило 132 млн долл. США, 45 млн долл. США, 332 млн долл. США и 241 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг. и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг. соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг., и в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг., связанными сторонами были оказаны строительные услуги на сумму 99 млн долл. США и 119 млн долл. США, 339 млн долл. США и 352 млн долл. США соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг., и в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг., связанными сторонами были оказаны страховые услуги на сумму 28 млн долл. США и 47 млн долл. США, 103 млн долл. США и 136 млн долл. США соответственно.

Прочие закупки от связанных сторон составили 17 млн долл. США, 34 млн долл. США, 49 млн долл. США и 75 млн долл. США за три месяца, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг. и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 и 2003 гг. соответственно.

Дебиторская задолженность связанных сторон перед Группой, включая кредиты и авансы, составляла 352 млн долл. США и 243 млн долл. США на 30 сентября 2004 г. и 31 декабря 2003 г., соответственно. Задолженность Группы перед связанными сторонами составляла 101 млн долл. США и 128 млн долл. США на 30 сентября 2004 г. и 31 декабря 2003 г. соответственно.

**Примечание 16. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2003 г. Правительство Российской Федерации являлось владельцем 7,6% обыкновенных акций Компании. 29 сентября 2004 г. «КонокоФиллипс» была объявлена победителем аукциона по продаже 7,6% пакета обыкновенных акций Компании, проводимого Правительством Российской Федерации. Сделка была завершена в октябре 2004 г. Кроме того, Компания и «КонокоФиллипс» сформировали стратегический альянс и объявили о намерении создать совместное предприятие с целью разработки углеводородов в северной части Тимано-Печорской нефтегазовой провинции (север европейской части России), а также совместно добывать права на разработку нефтяного месторождения Западная Курна в Ираке.

Государство владеет многими другими компаниями и промышленными предприятиями в России, контролирует их или имеет существенное влияние на их деятельность, что свидетельствует о значительной роли государства в экономике. Значительная часть основной деятельности Группы связана с компаниями, принадлежащими государству или контролируемым последним. Государство выступает крупным заказчиком и поставщиком в лице своих многочисленных зависимых и прочих связанных организаций. Руководство рассматривает данные коммерческие отношения как часть обычной основной деятельности в Российской Федерации и полагает, что в обозримом будущем они будут оставаться неизменными. Соответственно, информация о таких операциях не раскрывается в качестве операций со связанными сторонами.

**Примечание 17. 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 приблизительно 11 миллионов штук. Право на получение дохода от роста стоимости акций возникает в декабре 2006 г. В рамках данной программы по состоянию на 30 сентября 2004 г. компания Группы приобрела приблизительно 11 миллионов собственных акций за 269 млн долл. США. По состоянию на 30 сентября 2004 г., Группа начислила обязательство по данной программе в сумме 58 млн долл. США и отразила расход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 г., в сумме 55 млн долл. США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 г., Группа также начислила расход в сумме 26 млн долл. США по программе вознаграждения, закончившей свое действие в 2003 г.

**Примечание 18. Сегментная информация**

Ниже представлена информация об операционных и географических сегментах деятельности Группы за периоды, закончившиеся 30 сентября 2004 и 2003 гг., в соответствии с Положением № 131 «Раскрытие данных о сегментах деятельности предприятия и связанной с ней информации».

Группа определила четыре сегмента операционной деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Нефтехимия» и «Прочая деятельность». Эти сегменты были определены на основе различий в характере их операций. Результаты данной 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 четвертый сегмент, не является основной для Группы.

Географические сегменты деятельности Группы были определены исходя из различий в регионах осуществления деятельности. Выделены три географических сегмента, а именно: «Западная Сибирь», «Европейская часть России» и «За рубежом».

## Примечание 18. Сегментная информация (продолжение)

## Сегменты операционной деятельности

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2004 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации						
Сторонние организации	476	8 938	323	3	-	9 740
Межсегментная деятельность	2 327	148	4	45	(2 524)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 803</b>	<b>9 086</b>	<b>327</b>	<b>48</b>	<b>(2 524)</b>	<b>9 740</b>
Операционные расходы и общая стоимость закупок	664	5 392	266	17	(2 565)	3 774
Износ и амортизация	192	93	2	5	-	292
Расходы по процентам	18	69	-	27	(37)	77
Налог на прибыль	143	382	3	4	1	533
Чистая прибыль	528	846	34	38	(47)	1 399
Итого активы	17 262	16 765	331	3 133	(8 341)	29 150
Капитальные затраты	440	241	13	11	-	705

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2003 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации						
Сторонние организации	362	5 352	274	6	-	5 994
Межсегментная деятельность	1 646	44	2	13	(1 705)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 008</b>	<b>5 396</b>	<b>276</b>	<b>19</b>	<b>(1 705)</b>	<b>5 994</b>
Операционные расходы и общая стоимость закупок	562	3 213	235	2	(1 684)	2 328
Износ и амортизация	144	82	2	2	-	230
Расходы по процентам	20	50	1	25	(22)	74
Налог на прибыль	112	171	1	3	-	287
Чистая прибыль	324	374	12	56	(65)	701
Итого активы	15 618	12 503	270	3 363	(6 106)	25 648
Капитальные затраты	382	399	26	6	-	813

## Примечание 18. Сегментная информация (продолжение)

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации						
Сторонние организации	1 307	21 936	936	38	-	24 217
Межсегментная деятельность	5 992	543	9	64	(6 608)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>7 299</b>	<b>22 479</b>	<b>945</b>	<b>102</b>	<b>(6 608)</b>	<b>24 217</b>
Операционные расходы и общая стоимость закупок	1 993	13 248	760	35	(6 600)	9 436
Износ и амортизация	517	271	6	12	-	806
Расходы по процентам	39	201	1	85	(106)	220
Налог на прибыль	393	826	11	13	1	1 244
Чистая прибыль	1 073	1 976	105	32	(91)	3 095
Итого активы	17 262	16 765	331	3 133	(8 341)	29 150
Капитальные затраты	1 461	793	30	17	-	2 301

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2003 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Нефтехимия	Прочие	Исключения	Итого
Выручка от реализации						
Сторонние организации	1 108	14 308	699	21	-	16 136
Межсегментная деятельность	4 104	184	5	32	(4 325)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>5 212</b>	<b>14 492</b>	<b>704</b>	<b>53</b>	<b>(4 325)</b>	<b>16 136</b>
Операционные расходы и общая стоимость закупок	1 656	8 422	585	18	(4 327)	6 354
Износ и амортизация	450	227	4	4	-	685
Расходы по процентам	68	153	3	59	(69)	214
Налог на прибыль	200	487	5	9	-	701
Чистая прибыль	1 815	1 127	39	105	(21)	3 065
Итого активы	15 618	12 503	270	3 363	(6 106)	25 648
Капитальные затраты	1 324	808	36	11	-	2 179



## Примечание 18. Сегментная информация (продолжение)

## Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2004	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2003	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2004	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2003
Реализация нефти на территории России	38	137	139	288
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	3 250	1 743	8 118	4 849
Реализация нефтепродуктов на территории России	1 322	999	3 252	2 581
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	4 464	2 512	10 787	6 870
Реализация нефтехимии в России	86	59	240	143
Экспорт нефтехимии и реализация нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	237	208	688	522
Прочая реализация на территории России	158	204	499	531
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	185	132	494	352
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>9 740</b>	<b>5 994</b>	<b>24 217</b>	<b>16 136</b>

## За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2004 г.

	Западная Сибирь	Европейская часть России	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	115	1 970	7 655	-	9 740
Межсегментная деятельность	1 296	3 375	2	(4 673)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 411</b>	<b>5 345</b>	<b>7 657</b>	<b>(4 673)</b>	<b>9 740</b>
Операционные расходы и общая стоимость закупок	276	1 688	6 478	(4 668)	3 774
Амортизация и износ	107	144	41	-	292
Расходы по процентам	4	64	25	(16)	77
Налог на прибыль	97	417	19	-	533
Чистая прибыль	135	1 157	231	(124)	1 399
Итого активы	7 516	16 998	8 901	(4 265)	29 150
Капитальные затраты	239	397	69	-	705

## Примечание 18. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2003 г.

	Западная Сибирь	Европейская часть России	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	165	1 449	4 380	-	5 994
Межсегментная деятельность	901	1 917	5	(2 823)	-
Итого выручка от реализации	1 066	3 366	4 385	(2 823)	5 994

Операционные расходы и общая стоимость закупок	271	1 264	3 600	(2 807)	2 328
Амортизация и износ	91	107	32	-	230
Расходы по процентам	4	69	16	(15)	74
Налог на прибыль	52	218	17	-	287
Чистая прибыль	214	354	74	59	701
Итого активы	6 295	15 724	7 150	(3 521)	25 648
Капитальные затраты	152	547	114	-	813

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 г.

	Западная Сибирь	Европейская часть России	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	354	5 059	18 804	-	24 217
Межсегментная деятельность	3 410	8 485	12	(11 907)	-
Итого выручка от реализации	3 764	13 544	18 816	(11 907)	24 217

Операционные расходы и общая стоимость закупок	874	4 666	15 787	(11 891)	9 436
Амортизация и износ	289	400	117	-	806
Расходы по процентам	17	182	67	(46)	220
Налог на прибыль	189	993	62	-	1 244
Чистая прибыль	381	2 434	449	(169)	3 095
Итого активы	7 516	16 998	8 901	(4 265)	29 150
Капитальные затраты	730	1 223	348	-	2 301

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2003 г.

	Западная Сибирь	Европейская часть России	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	364	3 914	11 858	-	16 136
Межсегментная деятельность	2 288	5 556	17	(7 861)	-
Итого выручка от реализации	2 652	9 470	11 875	(7 861)	16 136

Операционные расходы и общая стоимость закупок	754	3 641	9 827	(7 868)	6 354
Амортизация и износ	244	345	96	-	685
Расходы по процентам	9	185	47	(27)	214
Налог на прибыль	91	576	34	-	701
Чистая прибыль	418	1 373	1 336	(62)	3 065
Итого активы	6 295	15 724	7 150	(3 521)	25 648
Капитальные затраты	416	1 363	400	-	2 179

**Примечание 19. Условные события и обязательства*****Судебные разбирательства***

27 ноября 2001 г. «Архангел Даймонд Корпорэйшн» (АДК), канадская компания по разработке алмазных месторождений, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолдобыча» (АГД), компании Группы, и самой Компании (вместе – «Ответчики») с требованием о возмещении ущерба. Претензии обуславливаются ущербом, причиненным Ответчиками в отношении деятельности компании «Алмазный Берег», совместного предприятия АГД и АДК. В своем исковом заявлении АДК, помимо прочего, заявляет, что Ответчики вмешивались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения при том, что условие передачи лицензии являлось неотъемлемой частью соглашения между АГД и АДК. Полная сумма иска составляет 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 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 от 15 октября 2002 г. Прошение АДК о повторном слушании в Апелляционном суде было отклонено 17 июня 2004 г. 16 июля 2004 г. АДК подало прошение о передаче дела на рассмотрение в Верховный суд штата Колорадо. 29 июля 2004 г. Компания подала свои возражения на прошение АДК. Данное прошение АДК находится на стадии рассмотрения. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет значительного негативного воздействия на финансовое состояние Группы.

В июле 2004 г. одна из компаний Группы получила результаты налоговой проверки, проведенной налоговыми органами в Казахстане, за 2000-2003 гг., относящейся к ее деятельности, осуществляемой в рамках соглашения о разделе продукции. Налоговые органы начислили дополнительные налоги, пени и штрафы компании Группы и ее партнерам. Доля компании Группы в данных налоговых претензиях составляла приблизительно 120 млн долл. США. Компания Группы и ее партнеры провели ряд встреч с представителями налоговых органов по поводу результатов налоговой проверки. В итоге, размер первоначальных претензий был уменьшен. В настоящий момент доля компании Группы в налоговых претензиях составляет приблизительно 11 млн. долларов США. Группа считает, что все налоги уплачены в соответствии с законодательством и условиями соглашения о разделе продукции, применимыми в течение периода, за который были предъявлены данные налоговые претензии. 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, руководство не считает, что их конечный результат будет иметь существенное влияние на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

## Примечание 19. Условные события и обязательства (продолжение)

### *Налогообложение*

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и других странах, 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. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и других странах, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в других 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.

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 могут быть существенными.