

**Открытое акционерное общество «НГК «Славнефть»
Бухгалтерский отчет за 2007 год**

Пояснительная записка

1. Общие сведения

ОАО «НГК «Славнефть» (далее - Общество) зарегистрировано по адресу : 125047 г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Численность персонала Общества увеличилась с 511 человек по состоянию на 31.12.2006 г. до 545 человек по состоянию на 31.12.2007 г.

Общество имеет три территориально обособленных структурных подразделения:

Управление организации отгрузки г. Тутаев Ярославской области;

Управление отгрузок г. Ярославль;

Стационарные рабочие места ОАО «НГК «Славнефть» г. Мегион

Основными видами деятельности Общества являются:

- продажа нефти, газа и продуктов их переработки;
- посредническая деятельность и оказание услуг;
- инвестиционная деятельность, включая эмиссию собственных ценных бумаг, в том числе акций и облигаций;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями;
- другие виды деятельности, за исключением запрещенных законодательными актами Российской Федерации, отвечающие целям деятельности Общества.

Органами управления общества являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Президент.

1.1. Состав Совета директоров Общества

Новый состав Совета директоров Общества был избран годовым общим собранием акционеров 08.11.2007 г. в составе (места работы и должности представлены по состоянию на дату проведения собрания):

Председатель Совета директоров Общества.

Хан Герман Борисович

Исполнительный директор
ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Члены Совета директоров:

Астахов Евгений Васильевич

Вице-президент по слияниям и поглощениям
ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Дюков Александр Валерьевич

Президент ОАО «Газпром нефть»

Консидайн Энтони (Considine Anthony)	Исполнительный вице – президент по переработке нефти и сбыту ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Кравченко Кирилл Альбертович	Вице - президент ОАО «Газпром нефть»
Кудинов Михаил Васильевич	Директор департамента по работе с СП ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович	Вице – президент ОАО «Газпром нефть»
Саммерс Тимоти (Summers Timothy)	Управляющий директор по производству и технологиям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Чернер Анатолий Моисеевич	Вице – президент ОАО «Газпром нефть»
Яковлев Вадим Владиславович	Вице – президент ОАО «Газпром нефть»

Состав Совета Директоров Общества с 29.06.2006:

Председатель Совета директоров Общества.

Хан Герман Борисович	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
----------------------	--

Члены Совета директоров:

Зилицки Кшиштоф (Zielicki Krzysztof)	Вице-президент по слияниям и поглощениям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Иванов Сергей Владимирович	Директор департамента по проекту «Славнефть – Мегионнефтегаз» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Ковальчук Ольга Константиновна	Начальник планово – бюджетного управления ОАО «Газпром нефть»
Консидайн Энтони (Considine Anthony)	Исполнительный вице – президент по переработке нефти и сбыту нефтепродуктов ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Логвиненко Дмитрий Дмитриевич	Директор проектов управления слияний и поглощений ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович	Вице – президент ОАО «Газпром нефть»
Полторак Евгений Яковлевич	Вице – президент по административным вопросам ОАО «Газпром нефть»
Рязанов Александр Николаевич	Президент ОАО «Газпром нефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	Вице – президент ОАО «Газпром нефть»

1.2. Состав Правления Общества

Функции единоличного исполнительного органа Общества выполнялись президентом ОАО «НГК «Славнефть» Сухановым Юрием Евгеньевичем.

Председатель Правления Общества:

Суханов Юрий Евгеньевич Президент ОАО «НГК «Славнефть»

Члены Правления Общества:

Барановская Алла Петровна Вице-президент по экономической политике

Буреев Алексей Валентинович Главный бухгалтер

Жагрин Александр Викторович Вице-президент по добыче нефти и геологии (назначен 30.01.2007)

Коваленко Андрей Викторович Вице-президент управлению инвестициями (назначен 17.05.2007)

Крылов Владимир Васильевич Вице-президент по переработке и продажи нефти и нефтепродуктов (назначен 17.05.2007)

Медведев Илья Борисович Вице-президент по общим вопросам (назначен 17.05.2007)

Трухачев Андрей Николаевич Вице-президент по корпоративным отношениям (назначен 12.02.2007)

1.3. Состав Ревизионной комиссии Общества

Барабаш Людмила Александровна Главный бухгалтер ОАО «Газпром нефть»

Высоцкий Александр Александрович Старший аудитор управления внутреннего аудита ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»

Дельвиг Галина Юрьевна Начальник контрольно-ревизионного департамента ОАО «Газпром нефть»

Ильичев Станислав Константинович Начальник департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»

Катиев Дмитрий Михайлович Директор департамента внешней отчетности ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»

Чижиков Дмитрий Геннадьевич Директор департамента корпоративного контроля ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной 29.12.2006 г. Приказом № 58.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» №129-ФЗ от 21.11.1996 г. и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации №34н от 29.07.1998 г.

2.2. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2007 г. Курсы валют составили на эту дату 24,5462 руб. за 1 доллар США (31.12.2006 г. – 26,3311 руб.) и 35,9332 руб. за 1 евро (31.12.2006 г. – 34,6965 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на прочие доходы и расходы.

2.3. Основные средства

В соответствии с ПБУ № 6/01 «Учет основных средств» в составе основных средств учитываются сооружения, машины, оборудование, транспортные средства, хозяйственный инвентарь, используемые в производстве продукции, работ, услуг или для управленческих нужд, со сроком полезного использования свыше 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на их приобретение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01.01.2002 г., начисляется по Единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22.12.1990 г. № 1072.

По основным средствам, приобретенным с 01.01.2002 г., применяются единые с налоговым учетом сроки полезного использования, устанавливаемые Центральной Инвентаризационной Комиссией Общества при принятии объекта к учету в состав основных средств. Указанные нормы рассчитываются исходя из срока полезного использования, определенного в рамках срока для амортизационной группы. Состав амортизационных групп определяется Постановлением Правительства РФ № 1 от 01.01.2002 г. «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Здания	30	10
Машины и оборудование	3 – 20	3 – 7
Транспортные средства (вагоны-цистерны нефтебензиновые)	до 01.01.2002 вагонов-цистерн не было на балансе Общества	25

Нормы амортизации (срок полезного использования), установленные при вводе объекта, не подлежат изменению. Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств.

Амортизация не начисляется по объектам стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, которые списываются на затраты на производство по мере отпуска в производство или эксплуатацию.

В 2007 году инвентаризация основных средств и незавершенного строительства произведена по состоянию на 01 октября 2007 года на основании Приказа № 77 от 26.09.2007г.

2.4. Финансовые вложения

Финансовые вложения в акции и доли дочерних, зависимых и прочих организаций приведены по фактическим затратам на их приобретение. Фактические затраты по приобретению акций (долей) складываются из покупной стоимости акций (долей), затрат по получению разрешения антимонопольного комитета и прочих затрат, непосредственно связанных с приобретением акций.

Долговые ценные бумаги (векселя) учитываются по фактическим затратам на их приобретение. Фактические затраты на приобретение векселей складываются из покупной стоимости и прочих затрат, непосредственно связанных с их приобретением. Финансовые вложения - приобретенные обязательства третьих лиц по договорам цессии - приведены по фактическим затратам на их приобретение. Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

В случае если ценные бумаги одного эмитента имеют одинаковые атрибуты (номинал, статус (привилегированные или обыкновенные), дата погашения), не позволяющие при их выбытии по частям обоснованно дифференцировать их, они отражаются в учете одной позицией, и по ним ведется количественный учет. Факт приобретения указанных идентичных ценных бумаг в различное время и (или) за различную стоимость не является основанием раздельного учета. Списание таких ценных бумаг производится методом ФИФО.

2.5. Материально-производственные запасы

Товары для перепродажи отражены по цене приобретения без учета расходов по доставке, которые учитываются в составе коммерческих расходов. Списание стоимости ТМЦ при продаже и прочем выбытии производится по средней себестоимости.

Готовая продукция оценивалась исходя из фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

На 01.10.2007 г. произведена инвентаризация материально-производственных запасов на основании Приказа № 77 от 26.09.2007 г.

2.6. Порядок признания коммерческих и управленческих расходов

В состав коммерческих расходов относятся затраты, связанные с продажей товаров, работ, услуг. В состав управленческих расходов относятся расходы для нужд управления, не связанных непосредственно с производственным процессом и с продажей товаров, работ, услуг. Коммерческие и управленческие расходы признаются в себестоимости проданных товаров, работ, услуг полностью в отчетном периоде их возникновения в качестве расходов по обычным видам деятельности, за исключением части транспортных расходов по доставке до собственного склада, приходящихся на остаток товаров на складе на конец отчетного периода.

2.7. Кредиты и займы полученные

В соответствии с ПБУ 15/01 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» Общество переводит долгосрочную задолженность в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

В целях равномерного (ежемесячного) включения сумм причитающихся процентов или дисконта по выданным векселям и облигациям (долговым заемным обязательствам) Общество предварительно учитывало их как расходы будущих периодов.

2.8. Резервы по сомнительным долгам

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам создаются в отношении торговой дебиторской задолженности, задолженности зависимых и дочерних обществ, авансов выданных, задолженности прочих дебиторов и относятся на увеличение прочих расходов.

2.9. Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к будущим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. В состав расходов будущих периодов включаются расходы на освоение природных ресурсов, неисключительные права на использование программных продуктов, лицензии на право пользования недрами и др. Расходы будущих периодов относятся на счета учета затрат равномерно, исходя из срока действия договора (лицензии).

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

2.10. Признание доходов

Доходы за отчетный период отражены в Отчете о прибылях и убытках с делением на доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признавалась по мере отгрузки товаров, продукции, работ, услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, акциза и таможенных пошлин.

2.11. Вступительные данные бухгалтерской отчетности

Данные бухгалтерского баланса на начало 2007 г. были изменены по сравнению с данными бухгалтерского баланса на конец 2006 г. Изменения вызваны принятием новой редакции Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006). В соответствии с этим ПБУ 3/2006, в бухгалтерском учете по состоянию на 1 января 2007 г. произведен пересчет в рубли

выраженной в иностранной валюте (в условных единицах) средств в расчетах, подлежащих оплате исходя из условий договора в рублях, за исключением авансов и предоплат. Образовавшиеся при пересчете суммы увеличения или уменьшения стоимости указанных средств в расчетах, отнесены на счет учета нераспределенной прибыли. Также, по образовавшимся изменениям в нераспределенной прибыли, сформированы отложенные налоговые активы или отложенные налоговые обязательства.

тыс. руб.

	№ строки баланса	На конец 2006г.	Сумма корректировки	На начало 2007г.
Отложенные налоговые активы	145	22 551	935	23 486
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	240	14 759 504	(3 719)	14 755 785
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	25 760 493	(2 888)	25 757 605
Отложенные налоговые обязательства	515	12 666	23	12 689
Поставщики и подрядчики	621	218 995	85	219 080
Кредиторская задолженность: дочерние и зависимые общества	625	1 504 598	(2)	1 504 596
Прочие кредиторы	626	665 787	(2)	665 785

2.12. В учетную политику общества на 2008 г. никаких существенных изменений не внесено.

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Уставный капитал

Уставный капитал сформирован из именных обыкновенных акций в количестве 4 754 238 000 штук номиналом 0,1 коп. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина составляет 4 754 тыс. рублей. В 2007 г. изменений в уставном капитале не было.

3.2. Сведения об акционерах (номинальных держателях), владеющих более 5 % акций Общества

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 01.01.2007 (шт.)	Доля в УК на 01.01.2007 (%)	Кол-во акций на 31.12.2007 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2007 (%)	Изменение доли за 2007 г. (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	ОАО «Сбербанк России» (ном. держатель)	3 563 492 544	74,9540	3 563 492 544	74,9540	-
2	ООО «Дойче банк» (ном. держатель)	515 087 000	10,8343	515 087 000	10,8343	-
3	ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) (ном. держатель)	629 073 865	13,2308	629 023 865	13,2308	-

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 01.01.2007 (шт.)	Доля в УК на 01.01.2007 (%)	Кол-во акций на 31.12.2007 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2007 (%)	Изменение доли за 2007 г. (%)
1	2	3	4	5	6	7
	Итого:	4 707 653 409	99,0191	4 707 603 409	99,0191	-

3.3. Налоги

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество до 01.01.2006 года признавало выручку от продажи по мере оплаты товаров (работ, услуг).

С 01.01.2006 года Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции, работ, услуг).

В отчетном году сумма исчисленного к уплате НДС, исходя из поступившей оплаты по задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (продукцию, работы, услуги), составила 55 тысяч рублей. Кроме этого, в отчетном году была проведена корректировка остатка по отложенному НДС на 3 тыс. рублей в сторону увеличения из-за передачи декларации по НДС за июль 2005 года.

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе, в составе прочей кредиторской задолженности, отражен отложенный НДС по неоплаченной задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (работы, услуги) в сумме 8 528 тыс. рублей (на 31 декабря 2006 – 8 580 тыс. рублей).

В 2006 и 2007 годах Общество получало дивиденды от дочерних и зависимых обществ. В связи с этим, при расчете условного налога на прибыль, а также отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств использовалась не только ставка 24%, но и ставки 15%, 9% и 0% (в случае, если дочернее/зависимое общество выступало агентом по уплате налога с дивидендов).

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 370 794 тыс. руб (862 178 тыс. руб. в 2006 г.). В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 498 685 тыс. руб. (456 213 тыс. руб. в 2006 г.) Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов по безвозмездной передаче имущества, процентов за несвоевременный возврат излишне уплаченных налогов и сборов, расходов непромышленного характера, потерь при транспортировке товарно-материальных ценностей и резервов по сомнительным долгам.

В отчетном периоде возникло постоянное налоговое обязательство на сумму 53 405 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2005 и 2006 годы, в связи с решением № 52/1171 от 22.06.2007 г. выездной налоговой проверки по перерасчету налога на прибыль за период с 01.01.2004 г. по 31.12.2004 г. и в связи с проигранным в ФАС 14.03.2007г. делом по эпизоду доначисления налога на прибыль по решению МИ ФНС РФ по КН № 1 № 52/202 от 10.03.2005 г.

В 2006 году возникло постоянное налоговое обязательство на сумму 1 191 800 тыс. рублей в связи с решением № 52/70 от 27.01.2006 г. выездной налоговой проверки по перерасчету налога на прибыль за период с 01.01.2002 г. по 31.12.2003 г.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого

по данным налогового учета, составила 27 560 тыс. руб. (69 834 тыс. руб. в 2006 г.) При этом эффект увеличения (возникновения) вычитаемых разниц составляет 77 686 тыс. руб. (165 560 тыс. руб. в 2006 г.), а эффект уменьшения (погашения) – 50 126 тыс. руб. (95 726 тыс. руб. в 2006 г.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизации объектов основных средств, расходов на освоение природных ресурсов, доходов, связанных с продажей ценных бумаг и убытка от продажи объектов основных средств. В отчетном периоде, в результате выбытия объектов учета, по которым были сформированы отложенные налоговые активы, произведено списание этих отложенных налоговых активов на сумму 108 тыс. руб. (72 тыс. руб. в 2006 г.).

Общая сумма налогооблагаемых по ставке 24 процента временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила -6 479 тыс. руб. (-202 150 тыс. руб. в 2006 г.). При этом увеличение (возникновение) вычитаемых разниц составляет 1 489 894 тыс. руб. (2 988 159 тыс. руб. в 2006 г.), а их уменьшение (погашение) 1 496 373 тыс. руб. (3 190 309 тыс. руб. в 2006 г.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов амортизации объектов основных средств, с различиями в оценке затрат в незавершенном производстве и стоимости остатка готовой продукции. В отчетном периоде, в результате выбытия основных средств, по которым были сформированы отложенные налоговые обязательства, произведено списание этих отложенных налоговых обязательств на сумму 372 тыс. руб. (9 351 тыс. руб. в 2006 г.).

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 150 Отчета о прибылях и убытках за 2007 год и 2006 год, составил 502 102 тыс. рублей и 2 229 587 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом (468 987 тыс. рублей за 2007 год и 978 286 тыс. рублей за 2006 год), и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами (33 115 тыс. рублей за 2007 год и 59 501 тыс. рублей за 2006 год). По строке 155 Отчета о прибылях и убытках «Иные аналогичные платежи» отражены пени и штрафы по налоговым платежам в размере 87 858 тыс. рублей за 2007 г. и 405 409 тыс. рублей за 2006 г.

3.4. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию была рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли за отчетный год (строка 190 отчета о прибылях и убытках).

№ п/п		2007 г.	2006 г.
1	2	3	4
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	1 170 921	20 387 387
2	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.шт.	4 754 238	4 754 238
3	Базовая прибыль на акцию, руб.	0,25	4,29

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывается, так как Общество не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

3.5. Дивиденды

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2007 года - по результатам 2006 года начислены дивиденды в сумме 5 657 543,22 тыс. рублей из расчета 1,19 рублей за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров от 21 декабря 2007 года по результатам работы за 9 месяцев 2007 года начислены дивиденды на сумму 1 331 186,64 тыс. рублей из расчета 0,28 рублей на каждую обыкновенную акцию.

3.6. Дочерние и зависимые общества

Дочерние общества

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.07	Изменение доли за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.07	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7
1	ЗАО «Обьнефтегеология»	100,00	-	2 189 255	г. Сургут	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ОАО «Обьнефтегазгеология»	79,67	-	1 724 540	г. Сургут	Геологоразведка
3	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	45,53	-	1 616 533	г. Мегион	Нефтедобыча
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз-геология»	94,07		782 940	г. Мегион	Геологоразведка
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	39,09	-	616 028	г. Ярославль	Нефтепереработка
6	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)	48,03	-	7 341	Ярославская обл.	Нефтепереработка
7	ОАО «Соболь»	62,25	-	1 893 339	г. Мегион	Нефтедобыча
8	ЗАО «Русойл – Москва»	100,00	-	113	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
9	ЗАО «ГЗК «Славнефть - Туношна»	57,54	-	5 171	Ярославская обл.	Сбыт нефтепродуктов
10	ООО «Ачимовское»	100,00	-	10	г. Мегион	Деятельности не осуществляет
11	ЗАО «Славнефть - Центральнефтепродукт»	99,23	-	79	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
12	ЗАО «СевЗапОйл»	51,00	-	51	Ленинградская обл.	Деятельности не осуществляет
13	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	99,993	-	3 860 279	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологоразведка

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.07	Изменение доли за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.07	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7
14	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	99,985	-	113 129	г. Мегион	Нефтедобыча
15	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	62,11		101 334	г. Ярославль	Сбыт нефтепродуктов
16	ЗАО «Славнефть-НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно-производственная
17	ЗАО «Славнефть-М»	99,97	-	65 267	г. Минск	Координация деятельности доч.обществ ОАО «НГК «Славнефть» на территории РБ
18	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	100,00	-	48 755	г. Москва	Транспортные услуги
19	ЗАО «СК "Славнефтьстрой»	100,00	-	5 003	г. Москва	Строительные работы
20	ООО «Реализация-Т»	95,45	-	10	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
21	ЗАО «Славвекс»	100,00	-	700	г. Москва	Бухгалтерский и консультационные услуги
22	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	100,00	-	3 215	г. Элиста	Оптовая и розничная торговля нефтью и нефтепродуктами
23	Славнефть-Холдинг, АГ	100,00	-	438	Швейцария	Внешнеэкономическая деятельность
	ИТОГО			13 180 224		

На 31.12.2006 и 31.12.2007 годов на балансе Общества числятся 60 343 397 акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение. Акции МНГ котируются на торговых площадках.

Акции МНГ были внесены Российской Федерацией в качестве вноса в уставный капитал Общества. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным организатора торговли ценными бумагами (РТС) на 01.01.2007 г. и на 31.12.2007 г.

тыс. рублей					
Учетная стоимость пакета акций на 01.01.2007	Рыночная стоимость пакета акций на 01.01.2007	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 01.01.2007	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2007	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2007	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2007
1 616 533	107 108 845	105 492 312	1 616 533	56 832 548	55 216 015

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от 10

декабря 2002 г № 126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, по состоянию на отчетную дату оцениваются по текущей рыночной стоимости.

Количество акций МНГ, обращавшихся в 2006 и в 2007 годах на торговых площадках, в день не превышало 0,005% от общего количества выпущенных акций дочерней компании. Руководство Общества считает, что данные котировки РТС не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций МНГ, принадлежащего Обществу, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках не репрезентативно.

С учетом вышеприведенных обстоятельств, а также руководствуясь пунктом 4 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года №129-ФЗ, которым предусмотрено, что организация вправе не применять правила бухгалтерского учета в случаях, если считает, что это приведет к существенному искажению (недостоверности) имущественного состояния и финансовых результатов деятельности организации. Руководство Общества считает, что рыночная стоимость акций МНГ, рассчитанная на основании котировок РТС, не может быть использована в целях последующей оценки акций, принадлежащих Обществу, в бухгалтерском учете, так как они не позволяют определить достоверно рыночную стоимость полного пакета акций, которым владеет Общество, и, соответственно, любая корректировка их учетной стоимости, рассчитанная исходя из текущих рыночных котировок, не обеспечивает достоверное представление изменения их реальной стоимости.

На этом основании Общество сочло возможным не применять требования ПБУ 19/02 в части определения текущей рыночной стоимости по акциям. К тому же, подобная переоценка приведет к нарушению правил признания дохода в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» в силу отсутствия уверенности в увеличении экономических выгод Общества, а также не будет соответствовать требованию осмотрительности, содержащемуся в ПБУ 1/98 «Учетная политика организаций».

Зависимые общества

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.07	Изменение за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.07	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс.руб.		
1	2	3	4	5	6	7
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл. г. Мозырь-11	Нефтепереработка
2	ООО «Интернефть»	25,00	-	250	г. Волгоград	Деятельности не осуществляет
3	ЗАО «Межрегиональное Финансовое Агентство»	20,00	-	200	г. Москва	Деятельности не осуществляет
	ИТОГО			1 274		

Уменьшение в отчетном году суммы финансовых вложений в дочерние и зависимые общества на 20 тыс. рублей обусловлено выбытием вклада в уставный капитал ЗАО «Лидер» в связи с его ликвидацией.

Доходы от участия в обществах за 2007 г. составили 326 110 тыс.руб. (в 2006 г. – 19 598 990 тыс.руб.).

3.7. Аффилированные лица

Кроме обществ, указанных в разделе 3.6. «Дочерние и зависимые общества», аффилированными лицами Общества также являются: акционеры, организации, находящиеся под контролем Общества, организации, аффилированные через акционеров.

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	2	3
1.	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Контроль
2.	ООО «Нефтеспецстрой»	Контроль
3.	ООО «Славинвест»	Контроль (ликв. 24.01.2007)
4.	ООО «Славнефть-Т»	Контроль
5.	ЗАО «Славнефть-Мегион»	Контроль (ликв. 24.01.2007)
6.	ООО «Агроконсорциум «Щедрино»	Контроль (ликв. 30.10.2006)
7.	ООО «Лесное озеро»	Контроль
8.	ООО «Негосударственное охранное предприятие «Мега-Щит»	Контроль
9.	ООО «Мегионское пиво»	Контроль
10.	ООО «Славнефть-Клин»	Контроль
11.	ООО «Мегионское Тампонажное Управление»	Контроль (ликв. 30.08.2007)
12.	ООО «Мегион-Сервис»	Контроль
13.	ООО «Мегионское УБР»	Контроль
14.	ООО «МегионНефтеРемСервис»	Контроль
15.	ООО «АвтоТрансСервис»	Контроль
16.	ООО «НефтеСпецТранс»	Контроль
17.	ООО «Автоматизация и Связь-Сервис»	Контроль
18.	ОАО «Авто»	Контроль (ликв. 06.07.2007)
19.	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Контроль
20.	ЗАО «Славнефть-Яр»	Контроль
21.	ДОО «СРСУ-2 «Центрнефтехимремстрой»	Контроль
22.	ОАО «Мегионское УТТ»	Контроль
23.	ЗАО «Промышленно-строительное предприятие ДСК-100»	Значительное влияние
24.	ОАО «Мегионнефтестрой»	Контроль
25.	ОАО «Славнефть-Максимкиннефть»	Контроль
26.	ООО «Геолог»	Контроль (ликв. 06.02.2007)
27.	ООО «СН-Обънефтегазгеология»	Контроль (ликв. 06.02.2007)
28.	ООО «ТН-Обънефтегазгеология»	Контроль (ликв. 21.02.2007)
29.	ООО «Ринотэк»	Контроль
30.	ЗАО «Трейд Ойл»	Контроль
31.	ООО «Спортивно-оздоровительный комплекс «Атлант»	Контроль
32.	Slavneft Belgium N.V.	Контроль
33.	SlavNefteprodukt Ltd, Cyprus	Контроль
34.	Rosscan Shipping Ltd., Cyprus	Контроль

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	2	3
35.	СП»Славнефть-Старт»	Контроль
36.	ООО «Славнефть-торг»	Контроль
37.	ООО «СН-Нижневартовск»	Контроль (ликв. 09.02.2007
38.	ООО «ТН-Нижневартовск»	Контроль (ликв. 09.02.2007
39.	ООО «Санаторий-профилакторий «Ярославнефтеоргсинтез»	Контроль
40.	ООО «Славнефть- Трейдинг»	Контроль
41.	ООО «Славянские нефтепродукты»	Значительное влияние
42.	ООО «Загородный оздоровительный комплекс «Березка»	Контроль
43.	ООО «Молокозавод «Прошенинский»	Контроль
44.	ПТУП «Торговый Дом «Белфут»	Значительное влияние
45.	СУП «Промжилстрой»	Значительное влияние
46.	ОАСО «Би энд Би иншуренс Ко»	Значительное влияние
47.	ОАСО «Пенсионные гарантии»	Значительное влияние
48.	ЗАО «Партнер и Ко»	Значительное влияние
49.	ЗАО «Славнефть-Присадка»	Контроль (ликв. 04.09.2006)
50.	ООО «ТН-Центрнефтепродукт»	Контроль (ликв. 26.05.2006)
51.	ООО «СН-Центрнефтепродукт»	Контроль (ликв. 11.05.2006)
52.	ООО «МегионЭнергоНефть»	Контроль
53.	ООО «Теплонефть»	Контроль
54.	ООО «Досуговый центр «Гостинный двор»	Контроль
55.	ООО «Экспедиционно-комплектовочная база»	Контроль
56.	ООО «Центральная база производственного обеспечения»	Контроль
57.	ООО «Автомобилист»	Контроль
58.	ОАО «Мессояханефтегаз»	Контроль
59.	ООО «Кемпинг «Белкино»	Контроль
60.	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Организация, аффилированная через акционера
61.	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
62.	ЗАО «ТНК-Трейд»	Организация, аффилированная через акционера
63.	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера
64.	ООО «Инвест Ойл»	Акционер
65.	ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
66.	ОАО «Сибнефть ОНПЗ»	Организация, аффилированная через акционера
67.	Sibneft Oil Trade Company limited	Организация, аффилированная через акционера
68.	ОАО «ТНК» «Региональный центр МТО» г.Нижневартовск	Организация, аффилированная через акционера
69.	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
70.	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Организация, аффилированная через акционера

3.8. Операции с аффилированными лицами по продаже и приобретению товаров, работ, услуг

Выручка от продажи продукции (товаров, работ и услуг), без НДС, таможенных пошлин, акцизов и прочих налогов.

тыс. руб.				
№ п/п	Наименование общества	2007 г.	2006 г.	Вид продажи
1	2	3	4	5
1	ОАО «Газпром нефть»	1 563 979	13 220 561	Нефть, нефтепродукты и услуги
2	ЗАО «ТНК-Трейд»	1 521 719	292 809	Нефть
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	1 115 879	765 040	Нефтепродукты, услуги
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	281 300	160 262	Нефтепродукты, услуги
5	ООО «Байкитская НГРЭ»	25 530	128 787	Нефтепродукты, услуги
6	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	12 266	100 762	Нефтепродукты, услуги
7	ОАО «Обьнефтегазгеология»	11 505	35 443	Нефтепродукты, услуги
8	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	8 163	23 554	Нефтепродукты, услуги
9	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	5 810	4 039	Нефтепродукты, услуги
10	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	5 661	2 453	Услуги
11	ЗАО «Славнефть – Центрнефтепродукт»	4 221	2 915	Услуги
12	ЗАО «Славвекс»	4 070	2 801	Услуги
13	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	2 715	11 590 776	Нефть, нефтепродукты, услуги
14	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	2 026	83 747	Нефтепродукты
15	ЗАО «Русойл-Москва»	1 629	1 303	Нефтепродукты, услуги
16	ООО «Славнефть-Трейдинг»	123	531	Нефтепродукты, услуги
17	ЗАО «Трейд Ойл»	26	75	Нефтепродукты, услуги
18	Slavneft Belgium N.V.	-	877 040	Нефть
19	СП «Славнефть-Старт»	-	105 289	Нефтепродукты
20	Прочие аффилированные лица	2 594	5 722	
	Итого выручка от продаж аффилированным лицам:	4 569 216	27 403 909	

Приобретение продукции (товаров, работ, услуг), без НДС

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2007 г.	2006 г.	Вид покупки
1	2	3	4	5
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	333 020	9 795 441	Нефть, нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
2	ЗАО «Славнефть – Эстейт»	60 304	54 317	Прочие товары, работы, услуги
3	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Менделеева (Русойл)»	6 682	468 532	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	3 977	1 742 264	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	1 510	1 464	Прочие товары, работы, услуги
6	ЗАО «Русойл-Москва»	273	1 284 215	Нефть, нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
7	ООО «Славнефть-Нижевартовск»	-	1 662 251	Нефть
8	ОАО «Газпром нефть»	1 780	1 658 798	Нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
9	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	-	1 455 500	Нефть
10	ЗАО «Обьнефтегеология»	-	1 120 160	Нефть
11	ОАО «Соболь»	-	953 834	Нефть
12	ОАО «Обьнефтегазгеология»	-	209 465	Нефть
13	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	-	137 801	Нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
14	Прочие аффилированные лица	912	698	Прочие товары, работы, услуги
	Итого приобретено товаров, работ и услуг у аффилированных лиц:	408 458	20 544 740	

3.9. Ценообразование по сделкам с аффилированными лицами

Закупочные цены и цены продажи на продукцию (товары, работы, услуги) формировались под воздействием рынка с учетом скидок, предоставляемых оптовым покупателям и устанавливались исходя из конкретных условий сделки (условий и объема поставки, срока оплаты и т.д.).

3.10. Состояние расчетов с аффилированными лицами

Задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

Дебиторская задолженность (без учета резерва по сомнительным долгам)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование дебитора	01.01.2007г.	31.12.2007г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	5 481 960	5 520 871
2	ЗАО «Славвест» (правоприемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	5 069 000	4 368 266
3	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	1 784 096	3 344 924
4	ОАО «Мессояханефтегаз»	1 267 723	1 994 537
5	ООО «Славнефть-Клин»	963 405	958 405
6	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	17 200	644 222
7	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл)	224 809	547 117
8	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	871 767	408 095
9	ЗАО «Русойл-Москва»	408 996	380 334
10	SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	146 079	136 177
11	ОАО «Обьнефтегазгеология»	347 028	135 007
12	ЗАО «Трейд-Ойл»	86 853	76 892
13	ОАО «Газпром нефть»	61 073	75 926
14	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	105 127	61 076
15	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	148 178	27 654
16	ЗАО «Славвекс»	5 561	21 823
17	ОАО «Мозырский НПЗ»	13 251	12 352
21	ЗАО «СП "МеКаМиннефть»	61 811	69
23	ООО «Славнефть-Трейдинг»	14 274	13
24	ОАО «Соболь»	38 383	3
25	Прочие аффилированные лица	94 486	12 919
	Итого дебиторская задолженность аффилированных лиц:	17 211 060	18 726 682

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	01.01.2007г.	31.12.2007г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	3 606 529	11 315 114
2	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	2 873 119	3 283 276
3	ЗАО «Обънефтегеология»	-	1 343 508
4	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	448 795	411 043
5	ОАО «Газпром нефть»	203 102	384 266
6	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-	224 100
7	ОАО «Соболь»	-	98 166
8	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	27 796	30 936
9	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	2 795	28 674
10	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	-	18 939
11	ООО «Славнефть – Научно-производственный центр»	65 368	17 899
12	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	34 601	16 951
13	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	-	16 899
14	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	47 328	14 835
17	ЗАО «Лидер»	633 479	-
18	ООО «Реализация-Г»	442 216	-
19	Прочие аффилированные лица	40 965	95
	Итого кредиторская задолженность аффилированных лиц:	8 426 093	17 204 701

3.11. Займы, полученные от аффилированных лиц

тыс.руб.

№ п/п	Название аффилированного лица - заимодавца	Наименование показателя	2006 г.	2007 г.
1	2	3	4	5
1	ЗАО «Лидер»	Задолженность на 1 января	633 479	633 479
		Получено	-	-
		Возвращено	-	633 479
		Задолженность на 31 декабря	633 479	-
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Задолженность на 1 января	-	2 763 000
		Получено	2 763 000	5 748 405
		Возвращено	-	1 774 763
		Задолженность на 31 декабря	2 763 000	6 736 642
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	224 100
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	224 100
4	ЗАО «Обънефтегеология»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	1 343 508
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	1 343 508
5	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	Задолженность на 1 января	11 562	2 873 119
		Получено	21 267 257	419 000
		Возвращено	18 405 700	8 843
		Задолженность на 31 декабря	2 873 119	3 283 276
6	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	98 166
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	98 166
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	46 000
		Возвращено	-	46 000
		Задолженность на 31 декабря	-	-
8	ООО «Славнефть-Трейдинг»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	2 400 000	-
		Возвращено	2 400 000	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
9	ЗАО «Славнефть-Мегион»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	4 000 000	-
		Возвращено	4 000 000	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
	Итого:	Задолженность на 1 января	645 041	6 269 598
		Получено	30 430 257	7 879 179
		Возвращено	24 805 700	2 463 085
		Задолженность на 31 декабря	6 269 598	11 685 692
	в том числе:	Долгосрочная	-	-
		Краткосрочная	6 269 598	11 685 692

Все займы, полученные от аффилированных лиц, являются беспроцентными.

3.12. Краткосрочные и долгосрочные займы, предоставленные аффилированным лицам

№ п/п	Название аффилированного лица - заемщика	Наименование показателя	тыс. руб.	
			2006 г.	2007 г.
1	2	3	4	5
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Задолженность на 1 января	5 405 383	5 223 145
		Выдано	27 600	1 146 950
		Возвращено	209 838	1 244 467
		Задолженность на 31 декабря	5 223 145	5 125 628
2	ООО «Славнефть –Клин»	Задолженность на 1 января	963 196	963 405
		Выдано	209	-
		Возвращено	-	5 000
		Задолженность на 31 декабря	963 405	958 405
3	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	-	25 120
		Выдано	25 120	544 546
		Возвращено	-	27 677
		Задолженность на 31 декабря	25 120	541 989
4	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Задолженность на 1 января	1 294 132	1 770 632
		Выдано	2 152 689	1 513 854
		Возвращено	1 676 189	-
		Задолженность на 31 декабря	1 770 632	3 284 486
5	ОАО «Мессояханефтегаз»	Задолженность на 1 января	405 747	1 260 207
		Выдано	864 786	734 329
		Возвращено	10 326	-
		Задолженность на 31 декабря	1 260 207	1 994 536
6	ОАО «Мегионнефтегазгеология»	Задолженность на 1 января	1 534 428	691 559
		Выдано	-	-
		Возвращено	842 869	394 910
		Задолженность на 31 декабря	691 559	296 649
7	ОАО «Обьнефтегазгеология»	Задолженность на 1 января	147 398	128 257
		Выдано	-	-
		Возвращено	19 141	128 257
		Задолженность на 31 декабря	128 257	-
8	ЗАО «Русойл-Москва»	Задолженность на 1 января	576 422	408 890
		Выдано	-	-
		Возвращено	167 532	28 592
		Задолженность на 31 декабря	408 890	380 298
9	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	Задолженность на 1 января	43 966	16 466
		Выдано	10 000	3 930
		Возвращено	37 500	20 396
		Задолженность на 31 декабря	16 466	-
10	ЗАО «Трейд-Ойл»	Задолженность на 1 января	91 805	86 805
		Выдано	-	-
		Возвращено	5 000	10 000
		Задолженность на 31 декабря	86 805	76 805
11	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	648 799	-
		Выдано	740 849	7 876
		Возвращено	1 389 648	-
		Задолженность на 31 декабря	-	7 876
12	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Менделеева»	Задолженность на 1 января	-	224 035
		Выдано	224 035	322 390

№ п/п	Название аффилированного лица - заемщика	Наименование показателя	2006 г.	2007 г.
1	2	3	4	5
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	224 035	546 425
13	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	Задолженность на 1 января	2 894 589	2 121 436
		Выдано	338 697	829 672
		Возвращено	1 111 850	860 564
		Задолженность на 31 декабря	2 121 436	2 090 544
14	ЗАО «Славнефть-Мегион» (правоприемник ЗАО «Славвест»)	Задолженность на 1 января	-	5 069 000
		Выдано	5 069 000	-
		Возвращено	-	700 734
		Задолженность на 31 декабря	5 069 000	4 368 266
15	ООО «Славнефть-Трейдинг»	Задолженность на 1 января	-	14 235
		Выдано	14 235	4 587
		Возвращено	-	18 822
		Задолженность на 31 декабря	14 235	-
16	ЗАО «Славвекс»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	21 750
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	21 750
17	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	1 450 000
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	1 450 000
18	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	1 450 000
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	1 450 000
	ИТОГО по аффилированным лицам	Задолженность на 1 января	14 005 866	18 003 192
		Выдано	9 467 220	8 029 884
		Возвращено	5 469 894	3 439 419
		Задолженность на 31 декабря	18 003 192	22 593 657
	в том числе:	- Долгосрочная	5 195 545	1 000 000
		- Краткосрочная	12 807 647	21 593 657

Займы, выданные аффилированным лицам, кроме займов СП ЗАО «Славнефть-Старт», ОАО «Самотлорнефтегаз» и ООО «Газпромнефтьфинанс» являются беспроцентными и в соответствии с учетной политикой Общества учитываются в составе дебиторской задолженности. Займы ОАО «Самотлорнефтегаз» и ООО «Газпромнефтьфинанс» выданы до 26.12.2008 года и до 17.12.2008 года соответственно под 6% годовых. Займы СП ЗАО «Славнефть-Старт» выданы до 30.05.2008 года под 0,05% годовых.

3.13. Вознаграждения и займы членам Совета Директоров

В 2006 и 2007 годах вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2006 и 2007 годах не выдавалось.

3.14. Вознаграждения и займы членам Правления

Общий доход, начисленный членам Правления за 2007 год, составил 183 804 тысячи рублей (за 2006 год – 139 269 тысяч рублей). В 2006 и 2007 годах членам Правления займов не выдавалось.

3.15. Отдельные показатели бухгалтерской отчетности

1. Финансовые вложения

Кроме финансовых вложений в дочерние и зависимые общества, раскрытых в пункте 3.6. пояснительной записки, имеются финансовые вложения в прочие организации:

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.07	Изменение за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.07	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс.руб.		
1	2	3	4	5	6	7
1	ОАО «Белтэкивест»	1,19	-	137	Республика Беларусь, г. Минск	Деятельности не осуществляет
2	ЗАО АКБ «Славнефтебанк»	1,84	-	3 375	Республика Беларусь, г. Минск	Банковская
3	Совместная деятельность с ООО «Интернефть»	25,5	-	19 026	г. Волгоград	Деятельности не осуществляет
	ИТОГО			22 538		

2. Расходы на освоение природных ресурсов

В разделе «Расходы на освоение природных ресурсов» Приложения к бухгалтерскому балансу за 2007 год отражена стоимость затрат по лицензиям на право пользования недрами и стоимость затрат по геолого-разведочным работам на лицензионных участках. Эти затраты учитываются по строкам 216 («Расходы будущих периодов») и 150 («Прочие внеоборотные активы») бухгалтерского баланса, в размере 148 520 тысяч рублей и 154 854 тысяч рублей на начало и конец отчетного периода соответственно.

3. Прочая дебиторская задолженность

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражена прочая задолженность:

тыс. руб.		
Дебиторская задолженность	01.01.2007	31.12.2007
1	2	3
Авансы выданные, в том числе	2 111 498	3 567 951
ООО «ИДСОН»	274 706	838 744
ОАО «АК "Транснефть"»	605 294	795 437
ООО «КарМет»	-	473 898
ЗАО «Татнефть-Урал»	85 803	399 007
ОАО «РЖД»	162 326	196 544
ООО «Рустэк»	-	174 397
ООО «Торговый дом «ВЗБТ»	-	121 320
«Метеолук Инвестментс Лимитед»	98 560	95 882
ЗАО УК «ЭнТерра»	-	41 397
ООО «Астэра»	-	38 065
прочие авансы выданные	884 809	393 260
Прочие дебиторы, в том числе:	915 079	1 397 041
- Расчеты с федеральным бюджетом по НДС по ставке 0%	74 207	-
- Начисленный НДС с авансов полученных.	8 706	1 249
- Прочие расчеты с бюджетом	721 094	1 371 232
- Расчеты с таможенными	13	2
- Прочие	111 060	24 558
Итого прочая дебиторская задолженность	3 026 578	4 964 992

4. Резервы по сомнительным долгам

По состоянию на 31.12.2007 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

Дебиторская задолженность, по которой создан резерв по сомнительным долгам на 01.01.2007г.

тыс. руб.	
Контрагент	Сумма резерва
1	2
SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	146 079
ООО «Славнефть-Т»	37 491
ДЗАО «Байкитская НГРЭ»	17 200
ООО «Торговая Компания "Уралросснаб»	13 867
Метц Анлагентехник ГМБХ	8 664
ООО «ПКФ "Стройкомплект»	3 227
Прочие	1 465
ВСЕГО	227 993
в т.ч по строке 241	35 111

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность, по которой создан резерв по сомнительным долгам на 31.12.2007г.

тыс. руб.

Контрагент	Сумма резерва
1	2
SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	136 177
ООО «Славнефть-Т»	37 491
ООО «ПКФ "Стройкомплект»	3 227
Прочие	1 281
ВСЕГО	178 176
в т.ч по строке 241	35 146

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

5. Прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 01.01.2007 и на 31.12.2007 в составе строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены займы, предоставленные СП ЗАО «Славнефть-Старт» на сумму 80 567 680 долларов США (2 121 436 тыс. рублей) и 85 167 680 долларов США (2 090 543 тыс. рублей) соответственно. Кроме этого, по состоянию на 31.12.2006г., в составе строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения», отражен депозитный вклад в банке ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» на сумму 600 000 тыс. рублей, а по состоянию на 31.12.2007г., в составе этой строки отражены процентные займы, выданные ОАО «Самотлорнефтегаз» (1 450 000 тыс. рублей) и ООО «Газпромнефтьфинанс» (1 450 000 тыс. рублей), а также депозит, размещенный в ОАО АКБ "ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК" на сумму 180 000 тыс. рублей.

6. Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков

По строке бухгалтерского баланса 621 «Поставщики и подрядчики» отражается кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками.

В том числе по данной строке бухгалтерского баланса отражается кредиторская задолженность по договорам поставок, когда Общество выступает по ним покупателем, но приобретает материалы и оборудование как агент - для принципалов в рамках агентских договоров с дочерними обществами. Сумма такой кредиторской задолженности в строке бухгалтерского баланса 621 «Поставщики и подрядчики» составляет 205 093 тыс. рублей на 31.12.2006 г. и 229 967 тыс. рублей на 31.12.2007г.

7. Привлеченные средства

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строке 610 «Краткосрочные займы и кредиты» и в составе строки 620 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса (в части векселей выданных) характеризуется следующими показателями:

	тыс. руб.	
	01.01.2007	31.12.2007
1	2	3
Кредиты полученные (краткосрочные)	-	1 227 311
Проценты по кредитам полученным	-	2 575
Займы полученные (краткосрочные)	6 269 598	11 685 692
Итого:	6 269 598	12 915 578

Краткосрочный кредит на сумму 50 000 000 долларов США (1 227 311 тыс. рублей) получен от ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» под процент, равный 3 month LIBOR + 0,95% со сроком погашения 18.03.2008 г.

Информация по полученным займам раскрыта в пункте 3.11.

8. Расшифровка расходов и доходов Общества по видам

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 06 марта 2006 года, начиная с 01 апреля 2006 года переработка нефти на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» обеспечивается давальческим сырьем компаний ОАО «Газпром нефть» и ОАО «ТНК-ВР Холдинг». Общество реализовало указанным компаниям остатки нефти, полуфабрикатов и готовой продукции, находящиеся на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по состоянию на 31 марта 2006 года.

**Выручка и себестоимость по видам продукции
за период с 01/01/2006 по 31/12/2006**

тыс. руб.

	№ стр.	Доля в общем объеме продажи	Выручка (включая НДС, акциз и тамож.пошлины)	НДС	Тамож. пошлина	Акциз	Выручка (без НДС, акциза и тамож.пошлин) Ф.№2	Себестоимость	Управленческие расходы	Коммерческие расходы	Прибыль от продаж
Всего		100,00%	34 657 688	5 140 244	138 922	101 124	29 277 400	23 908 749	1 133 012	347 991	3 887 648
Нефть	1	7,53%	2 609 883	398 118	-	-	2 211 765	1 915 253	97 939	96 643	101 930
Нефтепродукты	2	87,67%	30 383 719	4 488 517	138 922	101 124	25 655 158	21 503 839	471 970	251 348	3 428 001
Прочие товары, работы, услуги	3	4,80%	1 664 086	253 609	-	-	1410477	489 657	563 103	-	357 717

**Выручка и себестоимость по видам продукции
за период с 01/01/2007 по 31/12/2007**

тыс. руб.

	№ стр.	Доля в общем объеме продажи	Выручка (включая НДС, акциз и тамож.пошлины)	НДС	Тамож. пошлина	Акциз	Выручка (без НДС, акциза и тамож.пошлин) Ф.№2	Себестоимость	Управленческие расходы	Коммерческие расходы	Прибыль от продаж
Всего		100,00%	5 698 826	869 076	-	282	4 829 468	2 476 930	1 105 925	2 344	1 244 269
Нефть	1	63,20%	3 601 657	549 405	-	-	3 052 252	1 902 441	418 194	-	731 617
Нефтепродукты	2	1,36%	77 233	11 781	-	282	65 170	40 766	8 953	2 344	13 107
Прочие товары, работы, услуги	3	35,44%	2 019 936	307 890	-	-	1 712 046	533 723	678 778	-	499 545

1) Коммерческие расходы

Строка 030 «Коммерческие расходы»	тыс. руб.	
	2007 г.	2006 г.
Затаривание и упаковка	1 353	123 598
Затраты по хранению	648	8 001
Затраты по наливу нефтепродуктов	343	13 712
Транспортные расходы	-	178 235
Пломбирование вагонов/ цистерн	-	10 364
Потери при транспортировке и при наливе нефти	-	4 454
Таможенные расходы	-	4 356
Прочие	-	5 271
Итого по строке 030:	2 344	347 991

2) Управленческие расходы

Строка 040 «Управленческие расходы»	тыс. руб.	
	2007 г.	2006 г.
Зарплата персонала	611 786	496 164
Арендные платежи	169 021	246 636
Расходы на содержание автотранспорта	63 396	56 080
Начисления в фонды на зарплату	54 413	50 568
Затраты на охрану	30 513	32 025
Командировочные расходы	27 763	19 739
Амортизация основных средств	25 125	15 630
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	21 885	16 899
Добровольное страхование	19 667	21 797
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	17 105	67 015
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	15 254	44 081
Услуги связи	14 422	12 665
Реклама	267	5 736
Прочие	35 308	47 977
Итого по строке 040:	1 105 925	1 133 012

3) Прочие операционные доходы и расходы

Строка 105 «Прочие доходы»	тыс. руб.	
	2007 г.	2006 г.
Доходы от продажи финансовых вложений и ценных бумаг	29 341 501	65 545 314
Доходы от продажи валюты	8 563 767	5 904 370
Поступления, связанные с безвозмездным получением активов	667 649	-
Положительные курсовые разницы	155 448	293 867
Поступления в возмещение причиненных организации убытков	62 432	476
Списание просроченной кредиторской задолженности	41 626	7 648
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	38 275	22 690
Присужденные и признанные штрафы и пени	28 694	11 176
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	14 327	19 514
Доходы от продажи и прочего выбытия основных средств и другого амортизируемого имущества	8 540	24 625
Проценты за несвоевременный возврат излишне уплаченных налогов и сборов	2 587	-
Прочие	184	10 810
Итого по строке 105:	38 925 030	71 840 490

Строка 110 «Прочие расходы»	тыс. руб.	
	2007 г.	2006 г.
Расходы, связанные с продажей финансовых вложений и ценных бумаг	29 341 501	65 544 785
Расходы, связанные с продажей валюты	8 571 799	5 912 018
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	392 745	56 873
Отрицательные курсовые разницы	248 362	367 305
Налог на имущество и прочие налоги	60 374	54 561
Расходы при продаже и прочем выбытии основных средств	9 273	174 564
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	7 817	36 993
Услуги банков	7 048	11 040
Резервы по сомнительным долгам	3 595	20 760
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг	3 072	2 853
Судебные издержки	2 738	2 936
Присужденные и признанные штрафы и пени	1 558	3 926
Прочие расходы	66 714	165 063
Итого по строке 110:	38 716 596	72 353 677

3.17. Условные обязательства

Общество является истцом в ряде арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами по признанию частично недействительными решений по выездным налоговым проверкам за предыдущие налоговые периоды.

В частности, 22.06.2007 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1, было вынесено Решение № 52/1171 о привлечении Общества к налоговой ответственности по результатам выездной налоговой проверки за период с 01.01.2004г. по 31.12.2004г. В этом Решении Обществу было предложено уплатить 789 494 тыс. рублей налогов, 435 206 тыс. рублей налоговых санкций и 140 116 тыс. рублей пеней. Эти суммы полностью были перечислены в бюджет, но по ним не были сделаны начисления по причине того, что Общество оспаривает вынесенное Решение в судебных органах. На дату подписания отчетности за 2007 г. по ряду эпизодов, указанных в Решении № 52/1171, арбитражный процесс завершен в пользу Общества: по налогам на 518 552 тыс. рублей, по налоговым санкциям на 423 498 тыс. рублей и по пеням на 92 631 тыс. рублей.

По состоянию на 01.01.2007 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 5 384 387 тыс. руб.:

			тыс. руб.
№	Наименование организаций, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 01.01.2007г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»	МинФин РФ	5 273 150
2	ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»	АБН АМРО БАНК А.О.	77 552
3	ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	АБН АМРО БАНК А.О.	33 685
	Итого		5 384 387

По состоянию на 31.12.2007 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 5 476 664 тыс. рублей:

			тыс. руб.
№	Наименование организаций, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2007г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»	МинФин РФ	5 197 416
2	ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»	АБН АМРО БАНК А.О.	263 734
3	ОАО «Обьнефтегазгеология»	ООО «ЮТэйр Лизинг»	15 514
4	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	банк БНП Париба (Сьюис) СА	2 356 435
	Итого		7 833 099

Общество имеет следующие обязательства по поручительствам выданным.

1. Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 05.06.1997 года № 777-р и распоряжения Правительства РФ от 17.08.2000 г. № 1145-р Общество 23.03.2001 г. заключило Договор поручительства № 01-01-06/07-83 с Министерством финансов РФ и Банком внешнеэкономической деятельности СССР (Внешэкономбанк) к договору Займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г., заключенного между Министерством финансов РФ, Внешэкономбанком и ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», по которому выступило поручителем перед Министерством финансов РФ по возврату кредита, предоставленного ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» Министерством финансов РФ в размере 23 793 225 500 японских йен (5 197 416 тыс. рублей на 31.12.2007г.).

Погашение кредита предусмотрено равными полугодовыми взносами в размере 1 189 661 275 японских йен каждый, начиная с 30.09.2005 г. (проценты начисляются на непогашенную сумму займа по ставке 4,9% годовых на весь период действия Договора займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г.).

По договору поручительства Общество обязуется перед Министерством финансов РФ солидарно с ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» отвечать за полное исполнение последним финансовых обязательств, вытекающих из Договора займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г. Договор займа носит целевой характер – реконструкция производственных мощностей ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез».

2. Договор поручительства с АБН АМРО Банк А. О. № 64537-10/07-51 от 26.02.2007 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании Burckhardt Compression AG, с датой истечения 15 июля 2008 года.

Сумма поручительства – 1 706 750 Евро (61 329 тыс.рублей).

3. Договор поручительства с АБН АМРО Банк А. О. № 64537-10/07-189 от 13.08.2007 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании Burckhardt Compression AG, с датой истечения 20 февраля 2009 года.

Сумма поручительства – 668 250 Евро (24 012 тыс.рублей).

4. Договор поручительства с АБН АМРО Банк А. О. № 64537-10/07-217 от 10.09.2007 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании Slavneft Belgium, с датой истечения 19 февраля 2009 года.

Сумма поручительства – 4 160 000 Евро (149 483 тыс.рублей).

5. Договор поручительства с АБН АМРО Банк А. О. № 64537-10/07-273 от 26.11.2007 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании ЗАО НПФ «Невинтермаш», с датой истечения 15 декабря 2008 года.

Сумма поручительства – 28 910 тыс.рублей.

6. Договор поручительства с ООО «ЮТЭйр Лизинг» № 64537-10/07-145 от 03.07.2007 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология».

Сумма поручительства – 15 514 тыс.рублей.

7. Поручительство за СП ЗАО «Славнефть-Старт» по «комфортному» письму в адрес банк БНП Париба (Сьюис) СА от 06.12.2007 г.

Сумма поручительства – 2 356 435 тыс. рублей.

В 2007 году требований исполнения обязательств по договорам поручительства Обществу не предъявлялось.

3.18. События после отчетной даты

Общий размер промежуточных дивидендов за 2007 г., выплаченных по состоянию на 31 января 2008 г., составил 329 466 тысяч рублей.

Решение о выплате промежуточных дивидендов за 2007 год в сумме 1 331 187 тыс. рублей (28 копеек на одну акцию) было принято Общим собранием акционеров 21 декабря 2007 г.

Начальником Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1 Решением № 52-02-17/225 от 05 февраля 2008 г. назначена выездная налоговая проверка Общества по всем налогам и сборам, а также по страховым взносам на обязательное пенсионное страхование за период с 01.01.2005 г. по 31.12.2006 г. На момент подписания отчетности Общества, проверка не закончена.

Руководитель

А.В. Коваленко

Главный бухгалтер

А.В. Буреев

« 18 » марта 2008 г.