

**Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»
Бухгалтерский отчет за 2008 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 составляет 542 человека на 31.12.2008 (545 человек по состоянию на 31.12.2007).

Общество было учреждено 26 августа 1994 года на основании постановления Правительства Российской Федерации от 8 апреля 1994 года № 305 и распоряжения Совета Министров Республики Беларусь от 15 июня 1994 года № 589-р.

В ноябре 2002 года Правительство Республики Беларусь реализовало принадлежавший белорусскому государству пакет акций Общества в размере 10,83%. 18 декабря 2002 года на аукционе в Москве был продан находившийся в российской федеральной собственности пакет акций Общества, составлявший 74,95 % от его уставного капитала.

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 внеочередным общим собранием акционеров 31.10.2008 г.:

Фамилия, инициалы	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Хан Герман Борисович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	08.11.2007 – по настоящее время (далее – по н.в.)	Исполнительный директор
<i>Члены Совета директоров</i>			
Астахов Евгений Васильевич	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	08.11.2007 - 31.10.2008	Вице-президент по слияниям и поглощениям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Войке Фолкер Георг (Woyke Volker Georg)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	31.10.2008 – по н.в.	Вице-президент ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» по переработке

Дюков Александр Валерьевич	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Генеральный директор ОАО «Газпром нефть» (до 27.06.2008 - Президент ОАО «Газпром нефть»)
Зильберминц Борис Семенович	ОАО «Газпром нефть»	27.06.2008 - по н.в.	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по разведке и добыче
Каравайкин Алексей Семенович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	31.10.2008 - по н.в.	Вице-президент ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» по инвестиционному планированию и управлению эффективностью деятельности
Консидайн Энтони (Considine Anthony)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	08.11.2007 - 27.06.2008	Исполнительный вице-президент по переработке нефти и сбыту ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Кравченко Кирилл Альбертович	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам (до 27.06.2007 - Вице-президент ОАО «Газпром нефть»)
Кудинов Михаил Васильевич	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	08.11.2007 - по н.в.	Директор департамента развития бизнеса 1ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Мухаметзянов Ревал Нурлыгаянович	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - 27.06.2008	Вице-президент ОАО «Газпром нефть»
Фамилия, инициалы	Место работы	Период	Занимаемая должность
Саммерс Тимоти Дэйвид (Summers Timothy)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	08.11.2007 - по н.в.	Управляющий директор по производству и технологиям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» (до 31.10.2008 - Исполнительный вице-президент по переработке нефти и сбыту ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»)
Чернер Анатолий Моисеевич	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту (до 27.06.2008 - Вице-президент ОАО «Газпром нефть»)
Яковлев Вадим Владиславович	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по экономике и финансам (до 27.06.2008 - 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 (полномочия прекращены с 18.02.2008)
Буреев Алексей Валентинович	Руководитель блока учета и налогового контроля
Жагрин Александр Викторович	Вице-президент по добыче нефти и геологии
Коваленко Андрей Викторович	Вице-президент по экономике и финансам
Крылов Владимир Васильевич	Вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов
Медведев Илья Борисович	Вице-президент по общим вопросам
Трухачев Андрей Николаевич	Вице-президент по корпоративным отношениям

1.3. Состав Ревизионной комиссии Общества:

Владиславов Георги Пантелеев	Директор департамента внешней отчетности ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»
Дельвиг Галина Юрьевна	Начальник контрольно-ревизионного департамента ОАО «Газпром нефть»
Зиятдинова Надия Абдулхатовна	Начальник экспертно-методического управления департамента финансового контроля ОАО «Газпром нефть»
Ильичев Станислав Константинович	Начальник департамента финансового контроля ОАО «Газпром нефть»
Кашаева Регина Ульфатовна	Менеджер департамента внешней отчетности ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»
Липский Алексей Евгеньевич	Начальник отдела специальных проверок управления внутреннего аудита ОАО «ТНК - ВР Менеджмент»

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики, утвержденной 29.12.2007 г. приказом № 108.

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.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

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 (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2008 г. Курсы валют составили на эту дату 29,3804 руб. за 1 доллар США (31.12.2007 г. – 24,5462 руб.) и 41,4411 руб. за 1 евро (31.12.2007 г. – 35,9332 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	30
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.

Приобретенные объекты с первоначальной стоимостью до 20 000 руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов. Амортизация по ним не начисляется.

Объекты капитального строительства, требующие государственной регистрации, до подачи документов на такую регистрацию, используемые до этого времени в производстве, учитываются на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы» (субсчет «Объекты во временной эксплуатации»). На такие объекты начисляется амортизация. Суммы начисленной амортизации по объектам капитального строительства, до момента государственной регистрации и принятия указанных объектов к бухгалтерскому учету в качестве объектов основных средств, отражаются в бухгалтерском учете на дебете счетов учета затрат на производство в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» (субсчет «Износ незарегистрированных основных средств, участвующих в производстве») Остатки по таким счетам участвуют при расчете налога на имущество.

После подачи документов на государственную регистрацию объект переводится на счет 01 субсчет «Основные средства, документы по которым поданы на государственную регистрацию» с начислением амортизации в общеустановленном порядке.

В 2008 году инвентаризация основных средств и незавершенного строительства произведена по состоянию на 01 октября 2008 года на основании Приказа № 45 от 19.09.2008г.

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. Разница между суммой фактических затрат на приобретение долговых ценных бумаг и номинальной стоимостью этих ценных бумаг включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения. 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.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в т.ч. векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу 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 01.10.2008 г. произведена инвентаризация материально-производственных запасов на основании Приказа № 45 от 19.09.2008 г.

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

В случае если на конец года балансовая стоимость материально-производственных запасов выше, чем их реальная рыночная стоимость, Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

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.

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. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.11. 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.

2.12. Вступительные данные бухгалтерской отчетности

Данные бухгалтерского баланса на начало 2008 г. соответствуют данным бухгалтерского баланса на конец 2007 г.

В учетную политику общества на 2009 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 2008 г. изменений в уставном капитале не было.

3.2. Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31.12.2008 г. и на 01.01.2008 г. составила 4 754 тыс. рублей. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.

3.3. Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31.12.2008 г. и на 01.01.2008 г. составила 1 977 373 тыс. рублей. Добавочный капитал сформирован в 1996 году и включает в себя эмиссионный доход.

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

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 01.01.2008 (шт.)	Доля в УК на 01.01.2008 (%)	Кол-во акций на 31.12.2008 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2008 (%)	Изменение доли за 2008 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	-
	Итого:	4 707 653 409	99,0191	4 707 603 409	99,0191	-

3.4. Налоги

В 2007 и 2008 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 265 499 тыс. руб. (370 794 тыс. руб. в 2007 г.).

тыс. руб.

Наименование показателя	2008		2007	
	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль	По данным бухгалтерского учета	Условный расход (доход) по налогу на прибыль
Прибыль (убыток) до налогообложения	6 619 843	265 499	1 749 563	370 794
в том числе				
по ставке 24%	665 226	159 654	1 421 379	341 132
по ставке 15%	110	16	2 084	313
по ставке 9%	1 061	96	326 096	29 349
по ставке 1,7759889%*	5 953 446	105 733	4	0

* данная ставка рассчитывается калькуляционным путем на разницу между дивидендами начисленными и дивидендами полученными. Возникающие в последующем

налогооблагаемые временные разницы в сумме дают ноль и не влияют на расчет отложенного налога.

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 726 207 тыс. руб. (864 731 тыс. руб. в 2007 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 непроизводственного характера, потерь при транспортировке товарно-материальных ценностей и резервов по сомнительным долгам.

В отчетном периоде возникло постоянное налоговое обязательство на сумму 3 399 тыс. рублей в связи с решением № 52-24-14/1094 от 30.10.2008 г. выездной налоговой проверки по перерасчету налога на прибыль за период с 01.01.2005 г. по 31.12.2006 г.

В 2007 году 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.

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 214 840 тыс. руб. (27 560 тыс. руб. в 2007 г.) При этом эффект увеличения (возникновения) вычитаемых разниц составляет 218 595 тыс. руб. (77 686 тыс. руб. в 2007 г.), а эффект уменьшения (погашения) – 3 755 тыс. руб. (50 126 тыс. руб. в 2007 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 267 тыс. руб. (108 тыс. руб. в 2007 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 – 21 918 тыс. руб. (-6 479 тыс. руб. в 2007 г.). При этом увеличение (возникновение) вычитаемых разниц составляет 3 791 767 тыс. руб. (1 489 894 тыс. руб. в 2007 г.), а их уменьшение (погашение) 3 813 685 тыс. руб. (1 496 373 тыс. руб. в 2007 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 39 тыс. руб. (372 тыс. руб. в 2007г.).

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 150 Отчета о прибылях и убытках за 2008 год и 2007 год, составил 472 003 тыс. рублей и 502 102 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом (366 158 тыс. рублей за 2008 год и 468 987 тыс. рублей за 2007 год), и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами (105 845 тыс. рублей за 2008 год и 33 115 тыс. рублей за 2007 год). По строке 155 Отчета о прибылях и убытках «Иные аналогичные платежи» отражены пени и штрафы по налоговым платежам в размере 24 607 тыс. рублей за 2008 г. и 87 858 тыс. рублей за 2007 г.

3.5. 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		2008 г.	2007 г.
1	2	3	4
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	6 179 826	1 170 921
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.	1,30	0,25

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

3.6. Дивиденды

В соответствии с решением общего собрания акционеров Общества от 19 сентября 2008 года - по результатам работы за 1-ое полугодие 2008 года начислены дивиденды в сумме 5 847 712,74 тыс. рублей из расчета 1,23 рубля за каждую обыкновенную акцию.

3.7. Связанные стороны

Дочерние общества (Общество контролирует или оказывает значительное влияние на эти организации)

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.08	Изменение доли за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.08	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7
1	ЗАО «Обънефтегеология»	100,00	-	2 189 256	г. Нижневартовск	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ОАО «Обънефтегазгеология»	79,67	-	1 724 540	г. Сургут	Геологоразведка
3	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	45,53	-	1 616 533	г. Мегион	Нефтедобыча

№ п/п	Наименование общества	Доля УК общества на 31.12.08	Изменение доли за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.08	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	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)	51,86	+3,83	8 323	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 «ТЗК «Слав-нефть - Туношна»	72,18	+14,64	15 173	Ярославская обл.	Сбыт нефтепродуктов
10	ООО «Ачимовское»	100,00	-	10	г. Мегион	Нефтедобыча
11	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепродукт»	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
14	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	99,985	-	113 129	г. Нижневартовск	Нефтедобыча
15	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	62,63	+0,52	50 713	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	Бухгалтерские и консультационны

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.08	Изменение доли за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.08	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7
						е 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
24	ОАО «ТНК-Ярославль»*	62,63	+62,63	37 595	г. Ярославль	Сбыт нефтепродуктов
25	ОАО «Газпромнефть-Ярославль»**	62,63	+62,63	38 212	г. Ярославль	Сбыт нефтепродуктов
	ИТОГО			13 216 395		

* Общество создано 01.08.2008 года в форме выделения из ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»

** Общество создано 01.09.2008 года в форме выделения из ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»

На 01.01.2008 и 31.12.2008 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, из них 60 342 760 обыкновенных и 637 привилегированных. Так же на бирже котируются акции ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», из них 473 171 930 обыкновенных и 12 977 814 привилегированных акций. В течение отчетного периода по ценным бумагам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» сделок на торговых площадках не производилось.

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 на 01.01.2008 г. (РТС) и на 31.12.2008 г. (ММВБ, так как в связи с отсутствием необходимого количества состоявшихся торговых сделок на РТС, рыночная цена акций МНГ по состоянию на 31.12.2008 г. определена быть не может)

тыс. рублей

Учетная стоимость пакета акций на 01.01.2008	Рыночная стоимость пакета акций на 01.01.2008	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 01.01.2008	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2008	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2008	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2008
1 616 533	56 832 548	55 216 015	1 616 533	10 418 841	8 802 308

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 2007 и в 2008 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 или ММВБ, 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 (Общество контролирует или оказывает значительное влияние на эти организации)

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.08	Изменение за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.08	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		

Увеличение в отчетном году суммы финансовых вложений в дочерние и зависимые общества на 36 171 тыс. рублей обусловлено приобретением акций ЗАО «ТЗК «Славнефть Туношна» на 10 002 тыс. рублей, приобретением акций ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» на 25 187 тыс. рублей и приобретением акций ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) на 982 тыс. рублей.

Доходы от участия в обществах за 2008 г. составили 5 954 617 тыс. рублей (в 2007 г. – 328 183 тыс. рублей).

Связанные стороны, кроме дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2008г.

Кроме дочерних и зависимых обществ, связанными сторонами также являются:

№ 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 «Лесное озеро»	Контроль
7	ООО «Негосударственное охранное предприятие «Мега-Щит»	Контроль
8	ООО «Мегионское пиво»	Контроль
9	ООО «Славнефть-Клин»	Контроль
10	ООО «Мегионское Тампоажное Управление»	Контроль (ликв. 30.08.2007)
11	ООО «Мегион-Сервис»	Контроль
12	ООО «Мегионское УБР»	Контроль
13	ООО «МегионНефтеРемСервис»	Контроль
14	ООО «АвтоТрансСервис»	Контроль
15	ООО «НефтеСпецТранс»	Контроль
16	ООО «Автоматизация и Связь-Сервис»	Контроль
17	ОАО «Авто»	Контроль (ликв. 06.07.2007)
18	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Контроль
19	ЗАО «Славнефть-Яр»	Контроль
20	ДАО «СРСУ-2 «Центрнефтехимремстрой»	Контроль
21	ОАО «Мегионское УТТ»	Контроль (ликв. 30.08.2007)
22	ЗАО «Промышленно-строительное предприятие ДСК-100»	Значительное влияние** (ликв. 29.01.2007)
23	ОАО «Мегионнефтестрой»	Контроль
24	ОАО «Славнефть-Максимкиннефть»	Контроль
25	ООО «Геолог»	Контроль (ликв. 06.02.2007)
26	ООО «СН-Обънефтегазгеология»	Контроль (ликв. 06.02.2007)
27	ООО «ТН-Обънефтегазгеология»	Контроль (ликв. 21.02.2007)
28	ООО «Ринотэк»	Контроль
29	ЗАО «Трейд Ойл»	Контроль
30	ООО «Спортивно-оздоровительный комплекс «Атлант»	Контроль
31	Slavneft Belgium N.V.	Контроль

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	2	3
32	SlavNefteprodukt Ltd, Cyprus	Контроль
33	Rosscan Shipping Ltd., Cyprus	Контроль
34	СП «Савнефть-Старт»	Контроль
35	ООО «Славнефть-торг»	Контроль
36	ООО «СН-Нижневартовск»	Контроль (ликв. 09.02.2007)
37	ООО «ТН-Нижневартовск»	Контроль (ликв. 09.02.2007)
38	ООО «Санаторий-профилакторий «Ярославнефтеоргсинтез»	Контроль
39	ООО «Славнефть- Трейдинг»	Контроль
40	ООО «Славянские нефтепродукты»	Значительное влияние (доля продана 24.09.2008)
41	ООО «Загородный оздоровительный комплекс «Березка»	Контроль
42	ООО «Молокозавод «Прошенинский»	Контроль
43	ПТУП «Торговый Дом «Белфут»	Значительное влияние
44	СУП «Промжилстрой»	Значительное влияние
45	ОАСО «Би энд Би иншуренс Ко»	Значительное влияние
46	ОАСО «Пенсионные гарантии»	Значительное влияние
47	ЗАО «Партнер и Ко»	Значительное влияние
48	ООО «МегионЭнергоНефть»	Контроль
49	ООО «Теплонефть»	Контроль
50	ООО «Досуговый центр «Гостинный двор»	Контроль
51	ООО «Экспедиционно-комплектовочная база»	Контроль (ликв. 11.04.2008)
52	ООО «Центральная база производственного обеспечения»	Контроль
53	ООО «Автомобилист»	Контроль
54	ОАО «Мессояханефтегаз»	Контроль
55	ООО «Кемпинг «Белкино»	Контроль
56	ООО «Южно-Сардаковское»	Контроль (создано 07.02.2008)
57	ООО «Западно-Новомолодежное»	Контроль (создано 07.02.2008)
58	ООО Частное охранное предприятие «Славич»	Контроль (создано 22.05.2008)
59	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Организация, аффилированная через акционера***
60	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
61	ЗАО «ТНК-Трейд»	Организация, аффилированная через акционера
62	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	2	3
63	ООО «Инвест Ойл»	Акционер****
64	ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
65	ОАО «Сибнефть ОНПЗ»	Организация, аффилированная через акционера
66	Sibneft Oil Trade Company limited	Организация, аффилированная через акционера
67	ОАО «ТНК» «Региональный центр МТО» г. Нижневартовск	Организация, аффилированная через акционера
68	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
69	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
70	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Организация, аффилированная через акционера

*Контроль - Общество контролирует эти организации.

** Значительное влияние - Общество оказывает значительное влияние на эти организации.

*** Организация, аффилированная через акционера - Общество и эта организация контролируются или на них оказывается значительное влияние одним и тем же юридическим лицом.

**** Акционер - Общество контролируется или на него оказывается значительное влияние такими акционерами.

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2008 г.	2007 г.	Вид продажи
1	2	3	4	5
1	ОАО «Газпром нефть»	3 491 821	1 563 979	Нефть, нефтепродукты и услуги
2	ЗАО «ТНК-Трейд»	3 486 315	1 521 719	Нефть
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	1 736 893	1 115 879	Нефтепродукты, услуги
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	239 328	281 300	Нефтепродукты, услуги
5	ООО «Газпромнефть-СМ»	42 461	-	Услуги
6	ООО «Байкитская НГРЭ»	24 771	25 530	Нефтепродукты,

№ п/п	Наименование общества	2008 г.	2007 г.	Вид продажи
1	2	3	4	5
				услуги
7	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	15 565	12 266	Нефтепродукты, услуги
8	ОАО «Обьнефтегазгеология»	11 026	11 505	Нефтепродукты, услуги
9	ООО «Мегионское УБР»	9 282	8 188	Нефть
10	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	7 832	5 810	Нефтепродукты, услуги
11	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	7 665	8 163	Нефтепродукты, услуги
12	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	5 525	5 661	Услуги
13	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	3 306	4 221	Услуги
14	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	2 832	2 715	Нефть, нефтепродукты, услуги
15	ЗАО «Славвекс»	1 855	4 070	Услуги
16	ЗАО «Русойл-Москва»	546	1 629	Нефтепродукты, услуги
17	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	441	2 026	Нефтепродукты
18	ООО «Славнефть-Трейдинг»	142	123	Нефтепродукты, услуги
19	ЗАО «Трейд Ойл»	35	26	Нефтепродукты, услуги
20	Прочие связанные стороны	3 864	2 594	
21	Итого выручка от продаж связанным сторонам:	9 091 505	4 577 404	

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2008 г.	2007 г.	Вид покупки
1	2	3	4	5
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	725 247	333 020	Нефть, нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
2	ЗАО «Славнефть – Эстейт»	64 904	60 304	Прочие товары, работы, услуги
3	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им.Менделеева (Русойл)»	10 224	6 682	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	4 207	3 977	Услуги по переработке, прочие товары,

№ п/п	Наименование общества	2008 г.	2007 г.	Вид покупки
1	2	3	4	5
				работы, услуги
5	ОАО «Газпром нефть»	4 003	1 780	Нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
6	ООО «Газпромнефть-СМ»	1 097	-	Прочие товары, работы, услуги
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	1 015	1 510	Прочие товары, работы, услуги
8	ЗАО «Русойл-Москва»	67	273	Нефть, нефтепродукты, прочие товары, работы, услуги
9	Прочие связанные стороны	398	912	Прочие товары, работы, услуги
	Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:	811 162	408 458	

3.10. Ценообразование по сделкам со связанными сторонами

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.).

Законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в силу в Российской Федерации с 1 января 1999 года, предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств по всем контролируемым операциям, в случае если разница между ценой операции и рыночной ценой превышает 20%.

Контролируемые операции включают операции со связанными сторонами, как они определены в российском Налоговом Кодексе, и все международные операции (независимо от того, осуществляются они между зависимыми или независимыми сторонами), операции, при которых цена, используемая налогоплательщиком, отличается от цены, используемой тем же налогоплательщиком при аналогичных операциях в краткосрочном периоде времени, более чем на 20%, а также бартерные операции. Официальное руководство по практическому применению этих правил отсутствует. В прошлом арбитражная практика по этому вопросу была противоречивой.

Налоговые обязательства, возникающие по внутрихозяйственным операциям, определяются на основе фактических цен продажи. Изменения в интерпретации правил трансфертного ценообразования в Российской Федерации и изменения в подходе российских налоговых органов могут привести к возможности оспорить в будущем применение таких трансфертных цен. Поскольку правила трансфертного ценообразования в РФ стали применяться не так давно, последствия возможных налоговых претензий не могут быть оценены с достаточной точностью, однако, они могут быть значительными для финансового положения и/или деятельности компании в целом.

3.11 Состояние расчетов со связанными сторонами

Задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет:

Дебиторская задолженность (без учета резерва по сомнительным долгам)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование дебитора	01.01.2008г.	31.12.2008г.
1	2	3	4
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	3 344 924	7 827 822
2	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	5 520 871	6 374 351
3	ЗАО «Славвест» (правоприемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	4 368 266	4 344 985
4	ОАО «Мессояханефтегаз»	1 994 537	3 733 318
5	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	547 117	1 101 300
6	ООО «Славнефть-Клин»	958 405	959 005
7	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	27 654	525 073
8	ЗАО «Русойл-Москва»	380 334	359 783
9	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	408 095	293 414
10	SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	136 177	162 996
11	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	61 076	80 289
12	ЗАО «Трейд-Ойл»	76 892	76 910
13	ОАО «Обънефтегазгеология»	135 007	61 937
14	ЗАО «Славнефть – Центрнефтепродукт»	8 028	30 287
15	ЗАО «Славвекс»	21 823	27 050
16	ЗАО «СП «МеКаМинефть»	69	19 206
17	ОАО «Газпром нефть»	75 926	18 237
18	ЗАО «ТНК-Трейд»	-	17 162
19	ОАО «Мозырский НПЗ»	12 352	14 785
20	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	644 222	11 961
21	Прочие связанные стороны	4 907	647
	Итого дебиторская задолженность связанных сторон:	18 726 682	26 040 518

Дебиторская задолженность связанных сторон, по которой создан резерв по сомнительным долгам на 01.01.2008г.

тыс. руб.

Контрагент	Сумма резерва
1	2
SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	136 177
ООО «Славнефть-Т»	37 491
ВСЕГО	173 668

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

Дебиторская задолженность связанных сторон, по которой создан резерв по сомнительным долгам на 31.12.2008г.

тыс. руб.

Контрагент	Сумма резерва
1	2
SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	162 996
ООО «Славнефть-Т»	37 491
ВСЕГО	200 487

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	01.01.2008г.	31.12.2008г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	11 315 114	9 681 202
2	ЗАО «Обьнефтегеология»	1 343 508	1 828 509
3	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	411 043	584 637
4	ОАО «Газпром нефть»	384 266	431 806
5	ОАО «Соболь»	98 166	298 114
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	16 951	250 000
7	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	-	104 796
8	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	3 283 276	100 481
9	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	14 835	63 546
10	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	30 936	40 884
11	ООО «Славнефть – Научно-производственный центр»	17 899	3 950
12	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	28 674	2 375
13	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	224 100	-
14	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	18 939	-
15	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	16 899	-
16	Прочие связанные стороны	95	135
	Итого кредиторская задолженность связанных сторон:	17 204 701	13 390 435

3.12. Займы, полученные от связанных сторон

тыс.руб.

№ п/п	Название связанной стороны - заимодавца	Наименование показателя	2007 г.	2008 г.
1	2	3	4	5
1	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	185 561
		Возвращено	-	80 765
		Задолженность на 31 декабря	-	104 796
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Задолженность на 1 января	2 763 000	6 736 642
		Получено	5 748 405	-

№ п/п	Название связанной стороны - заимодавца	Наименование показателя	2007 г.	2008 г.
1	2	3	4	5
		Возвращено	1 774 763	-
		Задолженность на 31 декабря	6 736 642	6 736 642
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Задолженность на 1 января	-	224 100
		Получено	224 100	376 060
		Возвращено	-	600 160
		Задолженность на 31 декабря	224 100	-
4	ЗАО «Обънефтегеология»	Задолженность на 1 января	-	1 343 508
		Получено	1 343 508	1 514 001
		Возвращено	-	1 029 000
		Задолженность на 31 декабря	1 343 508	1 828 509
5	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	Задолженность на 1 января	2 873 119	3 283 276
		Получено	419 000	726 660
		Возвращено	8 843	3 909 455
		Задолженность на 31 декабря	3 283 276	100 481
6	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	-	98 166
		Получено	98 166	398 114
		Возвращено	-	198 166
		Задолженность на 31 декабря	98 166	298 114
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	46 000	704 000
		Возвращено	46 000	454 000
		Задолженность на 31 декабря	-	250 000
	Итого:	Задолженность на 1 января	6 269 598	11 685 692
		Получено	7 879 179	3 904 396
		Возвращено	2 463 085	6 271 546
		Задолженность на 31 декабря	11 685 692	9 318 542
	в том числе:	Долгосрочная	-	-
		Краткосрочная	11 685 692	9 318 542

Все займы, полученные от связанных сторон, являются беспроцентными.

3.13. Краткосрочные и долгосрочные займы, предоставленные связанным сторонам

тыс. руб.

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2007 г.	2008 г.
1	2	3	4	5
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Задолженность на 1 января	5 223 145	5 125 628
		Выдано	1 146 950	2 937 164

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2007 г.	2008 г.	
1	2	3	4	5	
		Возвращено	1 244 467	2 446 406	
		Задолженность на 31 декабря	5 125 628	5 616 386	
		в том числе:	- Долгосрочная	1 000 000	1 000 000
		- Краткосрочная	4 125 628	4 616 386	
2	ООО «Славнефть –Клин»	Задолженность на 1 января	963 405	958 405	
		Выдано	-	600	
		Возвращено	5 000	-	
		Задолженность на 31 декабря	958 405	959 005	
		3	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	25 120
Выдано	544 546			553 847	
Возвращено	27 677			1 095 836	
Задолженность на 31 декабря	541 989			-	
4	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»			Задолженность на 1 января	1 770 632
		Выдано	1 513 854	4 512 565	
		Возвращено	-	-	
		Задолженность на 31 декабря	3 284 486	7 797 051	
		5	ОАО «Мессояханефтегаз»	Задолженность на 1 января	1 260 207
Выдано	734 329			1 844 644	
Возвращено	-			105 862	
Задолженность на 31 декабря	1 994 536			3 733 318	
6	ОАО «Мегионнефтегазгеология»			Задолженность на 1 января	691 559
		Выдано	-	26 000	
		Возвращено	394 910	322 649	
		Задолженность на 31 декабря	296 649	-	
		7	ОАО «Обьнефтегазгеология»	Задолженность на 1 января	128 257
Выдано	-			-	
Возвращено	128 257			-	
Задолженность на 31 декабря	-			-	
8	ЗАО «Русойл-Москва»			Задолженность на 1 января	408 890
		Выдано	-	16 700	
		Возвращено	28 592	37 215	
		Задолженность на 31 декабря	380 298	359 783	
		9	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	Задолженность на 1 января	16 466
Выдано	3 930			-	
Возвращено	20 396			-	
Задолженность на 31 декабря	-			-	
10	ЗАО «Трейд-Ойл»			Задолженность на 1 января	86 805
		Выдано	-	-	

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2007 г.	2008 г.
1	2	3	4	5
		Возвращено	10 000	-
11	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	-	7 876
		Выдано	7 876	22 350
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	7 876	30 226
12	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева»	Задолженность на 1 января	224 035	546 425
		Выдано	322 390	554 329
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	546 425	1 100 754
13	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	Задолженность на 1 января	2 121 436	2 090 544
		Выдано	829 672	-
		Возвращено	860 564	2 090 544
		Задолженность на 31 декабря	2 090 544	-
14	ЗАО «Славвест»	Задолженность на 1 января	5 069 000	4 368 266
		Выдано	-	1 100
		Возвращено	700 734	24 400
		Задолженность на 31 декабря	4 368 266	4 344 966
15	ООО «Славнефть-Трейдинг»	Задолженность на 1 января	14 235	-
		Выдано	4 587	-
		Возвращено	18 822	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-
16	ЗАО «Славвекс»	Задолженность на 1 января	-	21 750
		Выдано	21 750	5 300
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	21 750	27 050
17	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Задолженность на 1 января	-	1 450 000
		Выдано	1 450 000	534 167
		Возвращено	-	1 984 167
		Задолженность на 31 декабря	1 450 000	0
18	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Задолженность на 1 января	-	1 450 000
		Выдано	1 450 000	534 167
		Возвращено	-	1 984 167
		Задолженность на 31 декабря	1 450 000	-
	ИТОГО по аффилированным лицам	Задолженность на 1 января	18 003 192	22 593 657
		Выдано	8 029 884	11 542 933
		Возвращено	3 439 419	10 091 246

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2007 г.	2008 г.
1	2	3	4	5
		Задолженность на 31 декабря	22 593 657	24 045 344
	в том числе:	- Долгосрочная	1 000 000	1 000 000
		- Краткосрочная	21 593 657	23 045 344

Займы, выданные связанным сторонам, 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 под 6% годовых. Займы СП ЗАО «Славнефть-Старт» выданы под 0,05% годовых.

3.14. Вознаграждения и займы членам Совета Директоров

В 2007 и 2008 годах вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2007 и 2008 годах не выдавалось.

3.15. Вознаграждения и займы основному управленческому персоналу

	Наименование	2008 г.	2007 г.
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемых основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:		
2	а) краткосрочные вознаграждения;	182 378	183 804
3	б) долгосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты – после 31.12.2009), в том числе:	X	X
4	вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации по договорам добровольного страхования (и договорам негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);	X	X
5.	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе.	X	X

В 2007 и 2008 годах членам Правления займов не выдавалось. Долгосрочных вознаграждений (вознаграждения по окончании трудовой деятельности, вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном капитале и выплаты на их основе) членам Правления действующими трудовыми соглашениями не предусмотрено.

3.16. Отдельные показатели бухгалтерской отчетности

1. Незавершенное строительство

Увеличение незавершенного строительства, отражаемого по строке 130 бухгалтерского баланса с 1 389 990 тысячи рублей на 01.01.2008 г. до 3 180 656 тысячи рублей на

31.12.2008 г. обусловлено строительством объектов обустройства на Ачимовском месторождении по добыче нефти.

2. 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 31.12.08	Изменение за год	Сумма вложений в УК общества на 31.12.08	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		%	%	тыс.руб.		
1	2	3	4	5	6	7
1	ОАО «Белтэкинвест»	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		

3. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование затрат	01.01.2008	31.12.2008
Расходы на освоение природных ресурсов. Поиск и оценка МПИ	33 571	32 610
Расходы на освоение природных ресурсов. Подготовка территории к ведению горных, строительных и др. работ	7 462	19 025
Расходы на освоение природных ресурсов. Разведка полезных ископаемых	6 809	15 365
Расходы будущих периодов по программным продуктам	3 793	13 749
Расходы будущих периодов по лицензиям ГРП	107 016	101 229
Прочие расходы	8 568	6 636
ИТОГО	167 219	188 614

Из них в строке 150 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты в размере 95 387 тыс. руб. и 101 229 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2008 г. и 01.01.2008 г. соответственно.

Лицензии, отраженные в составе расходов на освоение природных ресурсов, в сумме, которая будет списана на текущие расходы в течение 12 месяцев после отчетной даты относится к оборотным активам. Оставшаяся сумма этих лицензий, которая будет

списана на текущие расходы более чем через 12 месяцев после отчетной даты относится к внеоборотным активам.

4. Прочая дебиторская задолженность (с учетом созданных резервов по сомнительным долгам)

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражена прочая задолженность:

тыс. руб.

Дебиторская задолженность	01.01.2008	31.12.2008
1	2	3
Авансы выданные, в том числе	3 567 951	2 426 375
ОАО «АК «Транснефть»	795 437	1 020 686
ОАО «РЖД»	196 544	191 627
ООО «ИнвестТрейд»	1 647	127 804
«Метеолук Инвестментс Лимитед»	95 882	101 985
ООО «ИДСОН»	838 744	101 835
ЗАО «НефтеТессТехнология»	-	91 881
ЗАО ПКФ «ПромХим-СФЕРА»	-	75 494
ООО «Астэра»	38 065	47 778
ООО «Рустэк»	174 397	38 903
ООО «КарМет»	473 898	-
ЗАО «Татнефть-Урал»	399 007	-
ООО «Торговый дом «ВЗБТ»	121 320	-
ЗАО УК «ЭнТерра»	41 397	-
прочие авансы выданные	391 613	628 382
Прочие дебиторы, в том числе:	1 397 041	317 592
- Прочие расчеты с бюджетом	1 371 232	274 089
- Расчеты за услуги по транспортировке нефтепродуктов (транзит)	3 419	10 092
- Начисленный НДС с авансов полученных.	1 249	9 233
- Начисленные, но выплаченные проценты по депозитам, остаткам на банковских счетах и займам выданным	4 353	5 200
- Прочие	16 788	18 977
Итого прочая дебиторская задолженность	4 964 992	2 743 966

5. Резервы по сомнительным долгам

По состоянию на 31.12.2008 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

Дебиторская задолженность, по которой создан резерв по сомнительным долгам на 01.01.2008г.

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.

Дебиторская задолженность, по которой создан резерв по сомнительным долгам на 31.12.2008г.

тыс. руб.

Контрагент	Сумма резерва
1	2
SLAV NefteProduct Limited, Cyprus	162 996
ООО «Славнефть-Т»	37 491
ЗАО «ГидроМаш»	2 583
Прочие	477
ВСЕГО	203 547
в т.ч по строке 241	35 111

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

6. Прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 01.01.2008 в составе строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены займы, предоставленные СП ЗАО «Славнефть-Старт» на сумму 85 167 680 долларов США (2 090 543 тыс. рублей). В 2008 году СП ЗАО «Славнефть-Старт» вернуло все займы. Кроме этого, по состоянию на 01.01.2008 в составе строки 250 «Краткосрочные финансовые вложения» 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. По состоянию на 31.12.2008г., в составе этой строки отражены депозиты, размещенные в ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» на сумму 441 800 тыс. рублей, в ОАО «Газпромбанк» на сумму 2 676 440 тыс. рублей и в ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» на сумму 1 467 340 тыс. рублей.

7. 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 229 967 тыс. рублей на 01.01.2008 г. и 640 496 тыс. рублей на 31.12.2008 г.

8. Займы и кредиты

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строке 510 «Долгосрочные займы и кредиты» и по строке 610 «Краткосрочные займы и кредиты» характеризуется следующими показателями:

тыс. руб.

Наименование	01.01.2008	31.12.2008
1	2	3
Кредиты полученные (краткосрочные)	1 227 311	6 845 634
Кредиты полученные (долгосрочные)	-	2 688 307
Проценты по кредитам полученным	2 575	38 955
Займы полученные (краткосрочные)	11 685 692	9 318 542
Итого:	12 915 578	18 891 438

На 01.01.2008г.:

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.

На 31.12.2008г.:

Краткосрочный кредит на сумму 25 000 000 долларов США (734 511 тыс. рублей) получен от ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» под 5,27 % годовых со сроком погашения 17.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 40 000 000 долларов США (1 175 216 тыс. рублей) получен от ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» под 6,00 % годовых со сроком погашения 20.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 10 000 000 долларов США (293 804 тыс. рублей) получен от ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» под 6,00 % годовых со сроком погашения 20.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 50 000 000 долларов США (1 469 020 тыс. рублей) получен от ABN AMRO BANK N.V. под процент, равный LIBOR + 2 % со сроком погашения 17.09.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 5 000 000 долларов США (146 902 тыс. рублей) получен от ОАО «Альфа-банк» под 16,10% годовых со сроком погашения 25.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 10 000 000 долларов США (293 804 тыс. рублей) получен от ОАО «Альфа-банк» под 15,30% годовых со сроком погашения 22.03.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 50 000 000 долларов США (1 469 020 тыс. рублей) получен от ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» под 16,00% годовых со сроком погашения 15.05.2009 г.

Краткосрочный кредит на сумму 43 000 000 долларов США (1 263 357 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» под процент, равный LIBOR + 6 % со сроком погашения 24.09.2009 г.

Долгосрочный кредит на сумму 91 500 000 долларов США (2 688 307 тыс. рублей) получен от ОАО «Газпромбанк» под 14,5% годовых со сроком погашения 29.06.2011 г.

Ниже представлена информация по начисленным процентам.

тыс. руб.

Наименование	2008	2007
1	2	3
Проценты начисленные по долгосрочным кредитом	1 065	-
Проценты начисленные по краткосрочным кредитам	241 146	66 959
Итого:	242 211	66 959

Информация по полученным займам раскрыта в пункте 3.12.

9. Расшифровка расходов и доходов Общества по видам

Коммерческие расходы

тыс. руб.

Строка 030 «Коммерческие расходы»	2008 г.	2007 г.
Затраты по хранению	262	648
Затаривание и упаковка	80	1 353
Затраты по наливу нефтепродуктов	29	343
Итого по строке 030:	371	2 344

Управленческие расходы

тыс. руб.

Строка 040 «Управленческие расходы»	2008 г.	2007 г.
Зарплата персонала	747 385	611 786

Арендные платежи	160 765	169 021
Расходы на содержание автотранспорта	67 808	63 396
Начисления в фонды на зарплату	61 978	54 413
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	49 434	17 105
Амортизация основных средств	31 097	25 125
Затраты на охрану	35 014	30 513
Командировочные расходы	26 051	27 763
Добровольное страхование	23 071	19 667
Канцелярские товары и прочие материалов, используемых хозяйственные нужды	17 555	6 939
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	16 657	9 168
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	16 458	21 885
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	15 762	15 254
Услуги связи	13 678	14 422
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	6 496	4 487
Прочие	18 262	14 981
Итого по строке 040:	1 307 471	1 105 925

Доходы от участия в других организациях

тыс. руб.

Строка 080 «Доходы от участия в других организациях»	2008 г.	2007 г.
ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт"	904	311 911
ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	130	130
ОАО «Обьнефтегазгеология»	-	11 964
ОАО Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	24	23
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	3	4
ОАО "Мозырский НПЗ"	9	10
ООО "Трифтинесс Инвестментс"	5 953 446	-
ЗАО Банк ВТБ (Беларусь)	101	2 073
ИТОГО по стр. 080	5 954 617	328 183

Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Строка 105 «Прочие доходы»	2008 г.	2007 г.
Доходы от продажи валюты	19 582 509	8 563 767
Положительные курсовые разницы	488 109	155 448
Доходы от продажи финансовых вложений и ценных бумаг	42 491	29 341 501
Присужденные и признанные штрафы и пени	30 322	28 694
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	9 351	38 275

Доходы от продажи и прочего выбытия основных средств и другого амортизируемого имущества	4 426	8 540
Списание просроченной кредиторской задолженности	210	41 626
Поступления, связанные с безвозмездным получением активов	168	667 649
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	73	14 327
Проценты за несвоевременный возврат излишне уплаченных налогов и сборов	2	2 587
Поступления в возмещение причиненных организации убытков	-	62 432
Прочие	2 703	184
Итого по строке 105:	20 160 364	38 925 030

тыс. руб.

Строка 110 «Прочие расходы»	2008 г.	2007 г.
Расходы, связанные с продажей валюты	19 644 158	8 571 799
Отрицательные курсовые разницы	1 448 082	248 362
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	425 243	392 745
Налог на имущество и прочие налоги	83 794	60 374
Расходы, связанные с продажей финансовых вложений и ценных бумаг	42 491	29 341 501
Резервы по сомнительным долгам	38 447	3 595
Услуги банков	20 592	7 048
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	6 988	7 817
Расходы, связанные с обслуживанием ценных бумаг	5 064	3 072
Расходы при продаже и прочем выбытии основных средств	2 086	9 273
Присужденные и признанные штрафы и пени	517	1 558
Судебные издержки	191	2 738
Прочие расходы	79 876	66 714
Итого по строке 110:	21 797 529	38 716 596

3.17. Информация по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и прибыли, извлекаемой им, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

В деятельности Общества могут быть выделены два основных операционных сегмента:

добыча и реализация нефти, составляющая в 2008 году 75 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг)

осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (20% выручки).

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов, поэтому информация отдельно по ним не раскрывается.

тыс. руб.

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
1	2	3	4	5
За 2008 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	6 983 914	1 885 397	421 102	9 290 413
Прибыль (убыток) сегмента	2 188 776	998 869	406 839	3 594 481
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	1 307 842
Капитальные вложения	2 106 756	525	9 757	2 117 038
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	275 784	39 166	30 454	345 404
За 2007 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	3 052 252	1 259 897	517 319	4 829 468
Прибыль (убыток) сегмента	1 149 617	727 926	474 801	2 352 538
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	1 108 269
Капитальные вложения	1 307 893	704	171 527	1 408 124
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	92 683	39 676	34 982	167 341
На 31 декабря 2008 г.				
Активы сегмента	3 803 009	753 631	-	4 556 640
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	47 353 011
Активы – всего	3 803 009	753 631	-	51 909 651
Обязательства сегмента	2 944 380	-	-	2 944 380
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	48 965 271
Обязательства – всего	2 944 380	-	-	51 909 651
На 31 декабря 2007 г.				
Активы сегмента	2 073 166	793 038	-	2 866 204
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	42 415 159
Активы – всего	2 073 166	793 038	-	45 281 363
Обязательства сегмента	2 175 692	-	-	2 175 692
Обязательства, не	X	X	X	43 105 671

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
распределенные по сегментам				
Обязательства – всего	2 175 692	-	-	45 281 363

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также прочие доходы и расходы, возникающие в результате чрезвычайных событий, не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают основные средства, незавершенное строительство, расходы будущих периодов, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность. Нераспределенные активы не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогам и сборам, обязательств перед государственными внебюджетными фондами, обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом, задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов, доходов будущих периодов.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

3.18. 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, 30.10.2008 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 1, было вынесено Решение № 52-24-14/1094 о привлечении Общества к налоговой ответственности по результатам выездной налоговой проверки за период с 01.01.2005г. по 31.12.2006г. В этом Решении Обществу было предложено уплатить 126 101 тыс. рублей налогов, 11 290 тыс. рублей налоговых санкций и 5 522 тыс. рублей пеней. Эти суммы полностью были перечислены в бюджет, но по части из них не были сделаны начисления по причине того, что Общество оспаривает вынесенное Решение в судебных органах. Оспариваемые суммы составляют 119 150 тыс. рублей налогов, 10 219 тыс. рублей налоговых санкций и 4 893 тыс. рублей пеней. Вероятность отказа судом в удовлетворении иска оценивается Юридическим департаментом как низкая.

По состоянию на 01.01.2008 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 7 833 099 тыс. руб:

тыс. руб.

№	Наименование организаций, по которым выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 01.01.2008г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть»	– МинФин РФ	5 197 416

№	Наименование организаций, по которым выдано обязательство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 01.01.2008г.
1	2	3	4
	Ярославнефтеоргсинтез»		
2	ОАО «Славнефть Ярославнефтеоргсинтез»	АБН АМРО БАНК А.О.	263 734
3	ОАО «Обънефтегазгеология»	ООО «ЮТэйр Лизинг»	15 514
4	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	банк БНП Париба (Сьюис) СА	2 356 435
	Итого		7 833 099

По состоянию на 31.12.2008 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 13 527 189 тыс. рублей:

тыс. руб.

№	Наименование организаций, по которым выдано обязательство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2008г.
1	2	3	4
1	ОАО «Славнефть Ярославнефтеоргсинтез»	МинФин РФ	5 847 865
2	ОАО «Славнефть Ярославнефтеоргсинтез»	АБН АМРО БАНК А.О.	262 190
3	ОАО «Обънефтегазгеология»	ООО «ЮТэйр Лизинг»	72 034
4	СП ЗАО «Славнефть-Старт»	банк БНП Париба (Сьюис) СА	7 345 100
	Итого		13 527 189

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 (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 17 950 404 628 японских йен. (5 847 865 тыс. рублей на 31.12.2008г.), с учетом подлежащих уплате процентов, в размере 2 627 347 867 японских йен. (855 935 тыс. рублей на 31.12.2008г.).

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 ЗАО № 64537-10/08-315 от 12.12.2008 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» на открытие аккредитива в пользу компании Bronswerk Heat Transfer, с датой истечения 01 июля 2009 года.

Сумма поручительства – 2 100 000 Евро (87 026 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 – 66 825 Евро (2 769 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 (172 395 тыс.рублей).

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

Сумма поручительства – 4 666 тыс. рублей.

6. Договор поручительства с ООО «ЮТэйр Лизинг» № 64537-10/08-12 от 17.01.2008 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология».

Сумма поручительства – 67 368 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 – 250 000 000 долларов США (7 345 100 тыс. рублей).

В 2008 году требований исполнения обязательств по договорам поручительства Обществу не предъявлялось.

3.19. События после отчетной даты

30.01.2009 г. Обществом был получен долгосрочный кредит на сумму 58 500 000 долларов США от ОАО «Газпромбанк» под 14,5% годовых со сроком погашения 29.07.2011 г.

С 01.01.2009 г. изменена ставка налога на прибыль. Снижение ставки налога на прибыль организации с 24 % до 20 % приводит к тому, что по состоянию на 01.01.2009 г. будет проведен пересчет стоимости отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств с отнесением разниц на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого на 01 января 2009 г. сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 13 548 тыс. рублей, отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 431 тыс. рублей, нераспределенная прибыль уменьшилась на 13 117 тыс. рублей по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 г. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительном балансе бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

В 2008 году российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить значительный рост цен, волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, увеличение количества невозвратов по кредитам, банкротствам организаций. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие (при наличии такового) на финансовое положение и результаты деятельности Общества. При оценке потенциального воздействия кризиса руководство Общества опирается на факты, подтверждающие наличие кризисных явлений

по состоянию на отчетную дату, которые с высокой вероятностью окажут негативное воздействие на Общество в будущем отчетном периоде.

Воздействие кризиса на деятельность Общества в отчетном году в основном связано с ростом курсов ведущих мировых валют по отношению к российскому рублю. В 2007 и 2008 годах Обществом были привлечены значительные кредитные средства, номинированные в иностранной валюте (доллар США) для пополнения оборотных средств. Рост курса доллара США по отношению к рублю привел к увеличению рублевой оценки обязательств, номинированных в долларах и возникновению существенного убытка от курсовой разницы.

Однако Общество не ожидает снижения спроса на услуги в 2009 году и прогнозируемые объемы добычи нефти ожидаются выше объемов 2008 года. Будущее финансовое положение Общества, ее выручка, результаты деятельности, денежные потоки и будущие темпы роста зависят прежде всего от цен на нефть. Цены на нефть исторически не отличались стабильностью и, вероятно, такая тенденция сохранится и в будущем.

Руководство Общества полагает, что влияние финансового кризиса на деятельность общества ограничено и предпринимает необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Общества. Общество ожидает, что будущих денежных поступлений от основной деятельности будет достаточно для исполнения имеющихся обязательств по кредитным соглашениям.