

**Пояснительная записка
к бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «НГК
«Славнефть» за 2010 г.**

1. Общие сведения

ОАО «НГК «Славнефть» (далее - Общество) зарегистрировано по адресу : 125047 г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Численность персонала Общества составляет 524 человека на 31.12.2010 г. (31.12.2009 г.: 537 человека).

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

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

Общество имеет два территориально обособленных структурных подразделения:

Управление отгрузок г. Ярославль;

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

Основными видами деятельности Общества являются:

- продажа сырой нефти;
- посредническая деятельность и оказание услуг;
- 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 и Совет директоров. Исполнительными органами являются Правление (коллегиальный) и Президент (единоличный). Контрольным органом является Ревизионная комиссия.

1.1. Состав Совета директоров Общества

Новый состав Совета директоров Общества был избран внеочередным общим собранием акционеров 29.06.2010 г.:

Фамилия, имя, отчество	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>			
Бодранд Дидьер Патрик (Baudrand Didier Patrick)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	29.06.2010 - по н.в.	Исполнительный вице-президент по переработке и торговле – исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Брезицкий Сергей Владимирович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	29.06.2010 - по н.в.	Исполнительный вице-президент по разведке и добыче

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
			ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Войке Фолкер Георг (Woyke Volker Georg)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	31.10.2008 – 29.06.2010	Вице-президент ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» по переработке
Дашьян Карен Николаевич	ОАО «Газпром нефть»	14.12.2009 - по н.в.	Менеджер актива «Славнефть» Блока экономики и финансов ОАО «Газпром нефть»
Дюков Александр Валерьевич	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Председатель правления, Генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
Зильберминц Борис Семенович	ОАО «Газпром нефть»	27.06.2008 - по н.в.	Заместитель Председателя правления, заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по разведке и добыче
Половец Станислав (Polovets Stanislav)	Консорциум ААР	29.06.2009 - по н.в.	Главный управляющий директор Консорциума ААР
Хак Джереми (Huck Jeremy)	ВР Россия	29.06.2009 - по н.в.	Президент ВР Россия
Чернер Анатолий Моисеевич	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Заместитель Председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Шрэйдер Уилльям Джордж (Shrader William George)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	14.12.2009 - 29.06.2010	Главный операционный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Яковлев Вадим Владиславович	ОАО «Газпром нефть»	08.11.2007 - по н.в.	Заместитель председателя правления, первый заместитель генерального директора – финансовый директор ОАО «Газпром нефть»

1.2. Состав Правления Общества

Председатель Правления Общества:

Суханов Юрий Евгеньевич	Президент ОАО «НГК «Славнефть»
-------------------------	--------------------------------

Члены Правления Общества:

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

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

1.3. Состав Ревизионной комиссии Общества:

Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента - начальник Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Ковалев Виталий Анатольевич	Начальник отдела Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления ОАО «Газпром»
Липский Алексей Евгеньевич	Начальник отдела специальных проверок управления внутреннего аудита ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Сангинов Хусрав Асадуллоевич	Заместитель директора департамента корпоративного контроля ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Чуланов Григорий Александрович	Заместитель директора департамента внешней отчетности ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Шафир Надежда Николаевна	Главный специалист отдела методологии Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики, утвержденной 24.12.2009 г. приказом № 71/1.

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, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2010 г. Курсы валют составили на эту дату 30,4769 руб. за 1 доллар США (31.12.2009 г.: 30,2442 руб.) и 40,3331 руб. за 1 евро (31.12.2009 г.: 43,3883 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие доходы или расходы.

2.3. 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.

2.4. Основные средства

В соответствии с ПБУ № 6/01 «Учет основных средств» в составе основных средств учитываются земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

В отчетном периоде не производилась переоценка объектов основных средств, поскольку отсутствуют признаки существенного снижения их стоимости по сравнению с той, по которой они отражены в учете.

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	5 - 30
Сооружения	10 - 20	10 - 20
Машины и оборудование	3 - 20	3 - 15
Транспортные средства (вагоны-цистерны нефтебензиновые)	до 01.01.2002 вагонов-цистерн не было на балансе Общества	25
Прочие	3 - 10	3 - 10

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.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

В 2010 г. инвентаризация основных средств и незавершенного строительства произведена по состоянию на 01 октября 2010 г. на основании Приказа № 32 от 27.09.2010 г. и Приказа № 28 от 28.09.2010 г.

2.5. Незавершенное строительство

Объекты капитального строительства, требующие государственной регистрации, до подачи документов на такую регистрацию, используемые до этого времени в производстве, учитываются в составе незавершенного строительства на счете «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 «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 субсчет «Основные средства, документы по которым поданы на государственную регистрацию» с начислением амортизации в общеустановленном порядке.

2.6. 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.

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.

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.7. 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 01.10.2010 г. произведена инвентаризация материально-производственных запасов на основании Приказов № 32 от 27.09.2010 г. и № 28 от 28.09.2010 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.

Нефть, отгруженная в систему «АК «Транснефть», но нереализованная на конец текущего месяца, учитывается на балансовом счете «Товары отгруженные» в натуральных измерителях по фактически сложившейся себестоимости.

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. Создание резерва по сомнительным долгам по прочей дебиторской задолженности более полно отражает финансовое положение Общества.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, 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 (кроме расходов на освоение природных ресурсов) списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы на освоение природных ресурсов, понесенные Обществом до начала промышленной эксплуатации скважин и обуславливающие получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, подлежат капитализации на счете «Расходы будущих периодов» в разрезе каждого отдельного месторождения.

С началом пробной эксплуатации скважин и поступления доходов от добычи нефти на определенном участке, ранее капитализированные расходы начинают постепенно признаваться расходами в Отчете о прибылях и убытках путем списания на себестоимость реализованной продукции.

Списание капитализированных расходов на освоение природных ресурсов в себестоимость отчетного периода производится исходя из актуального на 1-ое число текущего квартала утвержденного руководителем 5-летнего прогноза по планируемому объему добычи нефти на определенном месторождении. При этом размер расходов на освоение природных ресурсов, подлежащий включению в себестоимость 1 т. добытой нефти, подлежит ежеквартальному уточнению и определяется по формуле:

$$\text{сумма расходов} = \frac{\text{Остаток на 1-е число текущего квартала суммы расходов на освоение природных ресурсов, капитализированной до начала пробной эксплуатации на счете «Расходы будущих периодов»}}{\text{Плановый объем добычи нефти по актуальному 5-летнему плану за период: с 1-ого числа текущего квартала до срока истечения первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах в первый период списания этой капитализированной на счете «Расходы будущих периодов» суммы ГРР}}$$

Расходы на освоение природных ресурсов, понесенные с начала пробной эксплуатации до начала промышленной эксплуатации месторождения, капитализируются в течение квартала на счете «Расходы будущих периодов». Эти расходы начинают списываться на себестоимость добытой нефти со следующего квартала, исходя из актуального на 1-ое число текущего квартала утвержденного руководителем 5-летнего прогноза по планируемому объему добычи нефти на определенном месторождении. Списание происходит отдельно по каждой капитализированной в каком-то квартале сумме расходов на освоение природных ресурсов. При этом размер расходов на освоение природных ресурсов, подлежащий включению в себестоимость 1 т. добытой нефти по

каждой отдельной капитализированной сумме расходов на освоение природных ресурсов, подлежит ежеквартальному уточнению и определяется по формуле:

Остаток на 1-е число текущего квартала суммы расходов на освоение природных ресурсов, капитализированной в одном из кварталов с начала пробной эксплуатации до начала промышленной эксплуатации на счете «Расходы будущих периодов»

сумма расходов = -----
Плановый объем добычи нефти по актуальному 5-летнего плану за период: с 1-ого числа текущего квартала до срока истечения первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах в первый период списания этой капитализированной на счете «Расходы будущих периодов» суммы ГРР

Датой списания остатка расходов на освоение природных ресурсов, капитализированных на счете «Расходы будущих периодов», признается наиболее ранняя из следующих дат:

дата окончания срока действия лицензии;

дата окончания добычи на данном лицензионном участке;

дата окончания первоначального 5-летнего плана, который был использован в расчетах суммы расходов, подлежащих включению в себестоимость, в первый период списания этой капитализированной на счете суммы расходов на освоение природных ресурсов.

Списание расходов, капитализированных на счете «Расходы будущих периодов», производится исходя из фактического количества тонн добычи нефти на каждой скважине и определяется как сумма, рассчитанная по указанным выше формулам, умноженная на фактический объем добычи за месяц на каждой скважине.

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.

В составе доходов по обычным видам деятельности учитываются:

- поступления от продажи сырой нефти;
- поступления от оказания услуг по организации отгрузки;

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- поступления от продажи и прочего выбытия основных средств;
- поступления от продажи ценных бумаг и иностранной валюты;
- прибыль прошлых лет;
- положительные курсовые разницы;

- поступления в возмещение причиненных убытков, включая штрафы и пени;
- прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации».

2.11. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением 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.

В составе прочих расходов Общества учитываются:

- расходы, связанные с продажей и прочего выбытия основных средств;
- расходы, связанные с продажей ценных бумаг и иностранной валюты;
- отрицательные курсовые разницы;
- прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99 «Расходы организации».

2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает в себя эмиссионный доход.

В соответствии с законодательством Общество создает резервный фонд. Резервный фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% чистой прибыли Общества до достижения установленного размера резервного фонда (установленный размер резервного фонда – 100% от величины уставного капитала Общества).

2.13. Вступительные данные бухгалтерской отчетности

Данные бухгалтерского баланса на начало 2010 г. по сравнению с данными бухгалтерского баланса на конец 2009 г. не изменились.

2.14 Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с различиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина от 22.07.2003 № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам отчетности (см. изменения в представлении показателей в формах бухгалтерской отчетности ниже в разделах А-Г).

Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, исключена из формы бухгалтерского баланса
- расшифровка отдельных прибылей и убытков исключена из формы отчета о прибылях и убытках
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала
- Отражаемые в Приложении к бухгалтерскому балансу (форма №5) данные показаны в виде справочных таблиц в пояснительной записке.

А. Изменения в бухгалтерском балансе

- Показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему).
- Из строки «Прочие внеоборотные активы» выделены в отдельную строку результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы»).
- Из строки «Добавочный капитал» выделена в отдельную строку бухгалтерского баланса сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы»).
- Из строки «Прочие долгосрочные обязательства» выделены в отдельную строку резервы под условные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства»).

Общество приняло решение о продолжении с бухгалтерской отчетности за 2011 год обособленного представления затрат по объектам незавершенного строительства (включая капитальные вложения и объекты, требующие монтажа) по строке «Незавершенное строительство» раздела «Внеоборотные активы».

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- Добавлены строки: доходы/расходы, относящиеся непосредственно на увеличение/уменьшение капитала, изменение добавочного капитала, изменение резервного капитала, переоценка имущества.
- Исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств». Изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок». Результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки.
- Величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала).

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств

- Поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг и поступления в виде арендных, лицензионных, комиссионных платежей, гонораров показаны отдельно
- Денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности отчета о движении денежных средств.

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Незавершенное строительство

Уменьшение незавершенного строительства, отражаемого по строке 130 бухгалтерского баланса с 2 582 075 тыс. рублей на 01.01.2010 г. до 2 369 985 тыс. рублей на 31.12.2010 г. обусловлено превышением ввода в эксплуатацию объектов обустройства на Ачимовском месторождении по добыче нефти (переводом из незавершенного строительства в разряд основных средств) над текущим строительством объектов обустройства на Ачимовском месторождении по добыче нефти.

3.2. Расходы будущих периодов

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

тыс. руб.		
Наименование затрат	01.01.2010	31.12.2010
Расходы на освоение природных ресурсов. Поиск и оценка МПИ	23 022	15 805
Расходы на освоение природных ресурсов. Подготовка территории к ведению горных, строительных и др. работ	18 687	13 099
Расходы на освоение природных ресурсов. Разведка полезных ископаемых	13 919	9 667
Расходы будущих периодов по программным продуктам	34 139	36 239
Расходы будущих периодов по лицензиям ГРП	95 488	89 701
Прочие расходы	7 410	9 424
Итого	192 665	173 935

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

83 876 тыс. рублей и 89 660 тыс. рублей по состоянию на 31.12.2010 г. и 01.01.2010 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.

3.3. Финансовые вложения

Кроме финансовых вложений в дочерние и зависимые общества (см. пункт 3.14.) имеются финансовые вложения в прочие организации:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.10 (%)	Изменение за год (%)	Сумма вложений в УК общества на 31.12.10 (тыс.руб.)	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
1	Совместная деятельность с ООО «Интернефть»	25,5	-	19 026	г. Волгоград	Деятельности не осуществляет
	Итого			19 026		

3.4. Прочая дебиторская задолженность

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражена прочая задолженность (с учетом созданных резервов по сомнительным долгам):

тыс. руб.

Дебиторская задолженность	01.01.2010	31.12.2010
Авансы выданные, в том числе	2 353 067	2 866 357
ОАО «АК «Транснефть»	1 192 874	1 369 659
ОАО «Сатурн-Газовые турбины»	-	497 110
ООО «РегионИмпэкс»	53 851	294 108
ОАО «РЖД»	229 859	289 862
«Метеолук Инвестментс Лимитед»	106 227	104 577
ООО «Энерготех»	-	56 504
ООО «Компания Ремстрой»	-	50 291
ЗАО ПКФ «ПромХим-СФЕРА»	6 212	3 047
ЗАО «Татнефть-Урал»	348 785	-
ООО «Центрпромснаб»	156 713	-
ООО «Интеграл»	89 061	-
ООО «ИДСОН»	-	-
прочие авансы выданные	169 485	201 199
Расчеты с покупателями и заказчиками	8 207	3 074
Прочие дебиторы, в том числе:	68 835	36 739
- Прочие расчеты с бюджетом	32 358	3 391
- ОАО «Ростнефтегаз»	13 288	-
- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»	12 110	3 125
- ЗАО «ГидроМаш»	2 771	2 771
- Начисленный НДС с авансов полученных.	6 208	26 211
- Начисленные, но <u>не</u> выплаченные проценты по депозитам, остаткам на банковских счетах и займам выданным	121	180
- Прочие	1 979	1 061

Итого	2 430 109	2 906 170
--------------	------------------	------------------

По состоянию на 31.12.2010 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

тыс. руб.

Контрагент	01.01.2010	31.12.2010
ООО «ИДСОН»	101 835	-
ЗАО «ГидроМаш»	2 771	2 771
ООО "Руспромкомплект"	-	1 215
Прочие	383	121
Итого	104 989	4 107

3.5. Краткосрочные финансовые вложения

Депозитные вклады в кредитных организациях на 01.01.2010 г.:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Годовая процентная ставка	Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец		
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	30.12.2009	12.01.2010	3,75 %	300 000
	Рубли РФ	31.12.2009	12.01.2010	0,25 %	51 100
ОАО «Газпромбанк»	Рубли РФ	31.12.2009	12.01.2010	1,00 %	127 920
ЗАО «БНП Париба Банк»	Рубли РФ	30.12.2009	12.01.2010	4,00 %	14 680
Итого					493 700

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31.12.2010 г.:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Годовая процентная ставка	Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец		
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	30.12.2010	12.01.2011	2,85 %	314 700
ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК»	Рубли РФ	29.12.2010	11.01.2011	3,00 %	360 100
ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО	Рубли РФ	29.12.2010	11.01.2011	3,00 %	402 400
ЗАО «БНП Париба Банк»	Рубли РФ	30.12.2010	11.01.2011	2,75 %	413 700
Итого					1 490 900

3.6. Капитал и резервы

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 2010 г. изменений в уставном капитале не было.

Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31.12.2010 г. и на 01.01.2010 г. составила 4 754 тыс. рублей. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.

Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31.12.2010 г. и на 01.01.2010 г. составила 1 977 373 тыс. рублей. Добавочный капитал сформирован в 1996 г. и включает в себя эмиссионный доход.

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

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 01.01.2010 (шт.)	Доля в УК на 01.01.2010 (%)	Кол-во акций на 31.12.2010 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2010 (%)	Изменение доли за 2010 г. (%)
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) ЗАО» (ном. держатель)	629 023 865	13,2308	629 023 865	13,2308	-
	Итого	4 707 603 409	99,0191	4 707 603 409	99,0191	-

3.7. 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	01.01.2010	31.12.2010
Кредиты полученные (краткосрочные)	-	-
Кредиты полученные (долгосрочные)	4 536 630	6 095 380
Проценты по кредитам полученным	-	31 313
Займы полученные (краткосрочные)	14 600 810	328 900
Займы полученные (долгосрочные)	-	18 654 342
Итого	19 137 440	25 109 935

На 01.01.2010 г.:

Долгосрочный кредит на сумму 91 500 000 долларов США (2 767 344 тыс. рублей) получен от ОАО «Газпромбанк» под 8,5% годовых со сроком погашения 29.06.2011 г.

Долгосрочный кредит на сумму 58 500 000 долларов США (1 769 286 тыс. рублей) получен от ОАО «Газпромбанк» под 8,5% годовых со сроком погашения 29.07.2011 г.

На 31.12.2010 г.:

Долгосрочный кредит на сумму 80 000 000 долларов США (2 438 152 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» под 4,03906% годовых (LIBOR на 3 мес. + 3,75%) со сроком погашения 15.04.2013 г.

Долгосрочный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 828 614 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под 3,38991% годовых (LIBOR + 3,1%) со сроком погашения 04.08.2013 г.

Долгосрочный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 828 614 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» под 2,73702% годовых (LIBOR + 2,43%) со сроком погашения 22.12.2013г.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), учет основной суммы долга по полученным займам и кредитам и процентов по ним осуществляется обособленно, но отражаются в балансе по строкам 510 и 610 «Займы и кредиты».

Ниже представлена информация по начисленным процентам по кредитам.

тыс. руб.

Наименование	2010	2009
Проценты начисленные по долгосрочным кредитам	266 854	603 958
Проценты начисленные по краткосрочным кредитам	4 415	290 995
Всего	271 269	894 953

Информация по полученным займам раскрыта в пункте 3.14.

3.8. Кредиторская задолженность

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 771 989 тыс. рублей на 31.12.2010 г. (01.01.2010 г.: 444 893 тыс. рублей).

В состав статьи 626 «Задолженность по налогам и сборам» бухгалтерского баланса включена задолженность Общества перед бюджетом в сумме 667 694 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 386 624 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2010 г.

3.9. Налоги

В 2009 и 2010.г. 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 20% в 2009 г., но и ставки 15%; 9%; 3,026* 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 (дохода) по налогу на прибыль) за отчетный год, составила -55 725 тыс. рублей (2009г.: 806 069тыс. рублей).

тыс. руб.

Наименование показателя	2010		2009	
	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	6 642 675	(55 725)	7 542 233	806 069
в том числе				
по ставке 20%	(347 498)	(69 500)	1 068 500	213 700

по ставке 15%	136	20	162 239	24 336
по ставке 9%	149 175	13 426	6 311 475	568 033
по ставке 3,0264842%*	10 846	329	-	-
по ставке 0%	6 830 016	-	19	-

** данная ставка рассчитывается калькуляционным путем на разницу между дивидендами начисленными и дивидендами полученными. Возникающие в последующем налогооблагаемые временные разницы в сумме дадут 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 1 982 450 тыс. рублей (2009 г.: 1 276 420 тыс. рублей).

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 617 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2007, 2008 и 2009 г.г., а также в связи с начислением налогов и пеней по решению выездной налоговой проверки за 2005-2006г.г. после вынесения отрицательного для Общества постановления Арбитражного суда.

В 2009 г. возник постоянный налоговый актив на сумму 8 119 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2007 и 2008 г.г., а также в связи со сторнированием начисленных ранее налогов и пеней по решению выездной налоговой проверки за 2005-2006г.г. после вынесения положительного для Общества постановления Арбитражного суда.

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 198 889 тыс. рублей (2009 г.: 279 308 тыс. рублей) При этом эффект увеличения (возникновения) вычитаемых разниц составляет 262 633 тыс. рублей (2009 г.: 2 305 266 тыс. рублей), а эффект уменьшения (погашения) - 63 744 тыс. рублей (2009 г.: 2 025 958 тыс. рублей). Вычитаемые временные разницы связаны с получением убытков в отдельных отчетных периодах, 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 период с января по февраль 2009 г. в налоговом учете был получен убыток в сумме 1 975 905 тыс. рублей и сформирован отложенный налоговый актив в сумме 395 181 тыс. рублей. В последующих отчетных периодах 2009 г., по мере получения налогооблагаемой прибыли, этот отложенный налоговый актив был списан. Также в отчетном периоде, в результате выбытия объектов учета, по которым были сформированы отложенные налоговые активы и при применении повышающего коэффициента для начисления амортизации по основным средствам, используемым для работы в условиях агрессивной среды в прошлых отчетных периодах, произведено списание этих отложенных налоговых активов на сумму 24 203 тыс. рублей (2009 г.: 816 тыс. рублей).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц по ставке 20%, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила - 1 274 тыс. рублей (2009 г.: - 4 466 тыс. рублей). При этом увеличение (возникновение) вычитаемых разниц составляет 3 791 815 тыс. рублей (2009г.: 3 098 351 тыс. рублей), а их уменьшение (погашение) 3 793 089 тыс. рублей (2009 г.: 3 102 817 тыс. рублей). 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 2009 г. в результате выбытия основных средств, по которым были сформированы отложенные налоговые

обязательства и при переклассификации остатков по счетам отложенных налоговых активов и обязательств, произведено списание этих отложенных налоговых обязательств на сумму 853 тыс. рублей. В 2010 г. такого списания не было.

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 150 Отчета о прибылях и убытках за 2010 г. и 2009 г., составил 340 609 тыс. рублей и 1 126 861 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом составил 326 835 тыс. рублей за 2010 г. (2009 г.: 534 492 тыс. рублей), и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами за 2010 г. составил 13 774 тыс. рублей (2009 г.: 592 369 тыс. рублей). По строке 155 Отчета о прибылях и убытках «Иные аналогичные платежи» отражены пени и штрафы по налоговым платежам в размере 40 188 тыс. рублей за 2010 г. (2009 г.: -8 753 тыс. рублей).

3.10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

тыс.руб.

Виды расходов по обычным видам деятельности	2010	2009
Затраты по хранению	172	278
Затаривание и упаковка	34	17
Затраты по наливу нефтепродуктов	69	15
Итого по строке 030 «Коммерческие расходы» отчета о прибылях и убытках:	274	310
Зарплата персонала	1 207 326	1 035 390
Арендные платежи	199 108	200 205
Расходы на содержание автотранспорта	78 008	72 484
Начисления в фонды на зарплату	55 938	67 566
Затраты на охрану	35 262	35 255
Амортизация основных средств	41 973	30 842
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	25 148	27 631
Командировочные расходы	22 639	26 958
Добровольное страхование	22 271	23 363
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	17 050	21 199
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	19 702	20 794
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	18 376	16 449
Услуги связи	13 510	14 516
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	15 905	11 826
Канцелярские товары и прочие материалов, используемых хозяйственные нужды	8 651	9 937
Прочие	19 891	23 554
Итого по строке 040 «Управленческие расходы» отчета о прибылях и убытках:	1 800 758	1 637 969

Доходы от участия в других организациях

тыс.руб.

Вид доходов	2010	2009
ЗАО «Обънефтегеология»	6 830 000	-
ОАО «Обънефтегазгеология»	110 138	53 362
ЗАО «ТЗК «Славнефть-Туношна»	38 907	162 143
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	10 846	2
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	130	-
ЗАО Банк ВТБ (Беларусь)	126	86
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	16	19
ОАО «Мозырский НПЗ»	10	10
ООО «Трифтинесс Инвестментс»	-	6 258 000
ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	-	92
ОАО «Газпромнефть-Ярославль»	-	18
Итого по стр. 080 «Доходы от участия в других организациях» отчета о прибылях и убытках:	6 990 173	6 473 732

3.11. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2009 и 2010 г.г. энергетические ресурсы составили:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на	2010	2009
Нефть и газовый конденсат	произведено	5 114 429	4 273 412
	реализовано на сторону	5 111 142	4 245 304
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	2 629	2 236
	реализовано на сторону	2 629	2 236
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 359	1 077
	реализовано на сторону	1 359	1 077
Дизельное топливо	приобретено	409	327
	реализовано на сторону	409	327
Бензин автомобильный	приобретено	767	923
	реализовано на сторону	767	923
Итого	произведено и приобретено	5 119 593	4 277 975
	реализовано на сторону	5 116 306	4 249 867

3.12. Прочие доходы и расходы

тыс.руб.

	2010	2010	2009	2009
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи валюты	5 968 643	5 976 334	3 784 841	3 777 246
Положительные и отрицательные курсовые разницы	589 321	638 988	2 254 970	2 821 591
Доходы и расходы от продажи финансовых вложений и ценных бумаг	218 784	83 669	1 348 738	128 405
Резервы по сомнительным долгам	-	26 009	-	1 096 378

	2010	2010	2009	2009
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Налог на имущество и прочие налоги	-	124 643	-	118 405
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	1 789 907	-	114 978
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	4 906	-	29 884	-
Присужденные и признанные штрафы и пени	41 078	769	28 795	403
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	20 997	4 311	6 565	13 096
Прочие	17 073	66 993	11 260	105 309
Итого прочие доходы и расходы	6 860 802	8 711 623	7 465 053	8 175 811

3.13. 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	Наименование показателя	2010	2009
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	6 281 898	6 480 917
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.	1,32	1,36

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

3.14. Связанные стороны

Финансовые вложения

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

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Измене- ние доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.10 (%)		на 31.12.10 (тыс.руб.)		
Акционерные общества						
1	ЗАО «Обьнефтегеоло- гия»	100,00	-	2 189 256	г. Нижневартовск	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ОАО «Соболь»	62,25	-	1 893 339	г. Мегион	Нефтедобыча

[illegible]

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Измене- ние доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахожде- ние общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.10 (%)		на 31.12.10 (тыс.руб.)		
1	ООО «Славнефть-Красноярск-нефтегаз»	99,993	-	3 860 279	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологоразведка
2	ООО «Славнефть-НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно-производственная
3	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	99,985	-	113 129	г. Нижневартовск	Нефтедобыча
4	ООО «Трифтинесс Инвестментс»***	-	-100,00	-	г. Элиста	Оптовая и розничная торговля нефтью и нефтепродуктами
5	ООО «Реализация-Т»	95,45	-	10	г. Москва	Сбыт нефтепродуктов
6	ООО «Ачимовское»	100,00	-	10	г. Мегион	Нефтедобыча
	ИТОГО			18 050 355		

* В соответствии с решением Внеочередного общего собрания акционеров (протокол №37 от 14.12.2009 г.) было приобретено 10.89% акционерного (уставного) капитала ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» у связанной стороны ЗАО «Славвест».

** В соответствии с решением Совета директоров Общества (протокол №2 от 09.02.2010 г.) Общество вышло из состава участников дочернего общества ЗАО СК «Славнефтьстрой» путём продажи доли участия в уставном капитале.

*** ООО «Трифтинесс Инвестментс» ликвидировано 16.07.2010 по решению единственного участника дочернего общества (т.е. Общества) от 20.04.2010.

На 01.01.2010 и 31.12.2010 г.г. на балансе Общества числятся 486 149 744 акций ОАО «Славнефть-Ярославльнефтеоргсинтез» (далее - «ЯНОС») по фактическим затратам на их приобретение, из них 473 171 930 обыкновенных и 12 977 814 привилегированных. Акции ЯНОС котируются на торговых площадках ММВБ и РТС.

Далее в таблице приведена информация по акциям ЯНОС и их котировки по данным ММВБ на 31.12.2010 г. (на 01.01.2010 г. информация о рыночной стоимости не может быть указана, поскольку в связи с небольшим количеством сделок организатор торгов не производил расчета рыночной стоимости акций ЯНОС):

тыс. руб.

Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2010	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2010	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2010
616 028	7 984 811	7 368 783

На 01.01.2010 г. на балансе Общества числились 60 343 397 акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее - «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение, из них 60 342 760 обыкновенных и 637 привилегированных. Акции МНГ были внесены от имени РФ

Госкомимущества в качестве вноса в уставный капитал Общества. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Акции котируются на торговых площадках.

На 31.12.2010 г. на балансе Общества числятся 70 779 652 акции МНГ по фактическим затратам на их приобретение, из них 68 753 940 обыкновенных и 6 025 712 привилегированных. Акции котируются на торговых площадках.

Изменение количества акций МНГ, принадлежащих Обществу, обусловлено покупкой 27.01.2010 г. у ЗАО «Славвест» 8 411 180 обыкновенных и 6 025 075 привилегированных акций МНГ на общую сумму 4 900 774 807,50 рублей.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным ММВБ на 01.01.2010 г. и на 31.12.2010 г.:

тыс. руб.					
Учетная стоимость пакета акций на 01.01.2010	Рыночная стоимость пакета акций на 01.01.2010	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 01.01.2010	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2010	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2010	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2010
1 616 533	27 129 039	25 512 506	6 517 308	41 309 496	34 792 188

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 и ЯНОС, обращающихся в 2009 и в 2010 г.г. на торговых площадках, в день не превышало 0,03% от общего количества выпущенных акций дочерней компании. Руководство Общества считает, что данные котировки ММВБ не отражают достоверно текущую рыночную стоимость пакета акций МНГ и ЯНОС, 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 г. №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 и ЯНОС, рассчитанная на основании котировок 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 1/2008 «Учетная политика организаций».

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

№	Наименование общества	Доля в УК общества на 31.12.10 (%)	Изменение за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
п/п				на 31.12.10 (тыс.руб.)		
Акции иностранных эмитентов						
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл., г. Мозырь-11	Нефтепереработка
Общества с ограниченной ответственностью						
1	ООО «Интернефть»	-	-25,0	-	г. Волгоград	Деятельности не осуществляет
	ИТОГО			824		

Увеличение в отчетном году суммы финансовых вложений в дочерние и зависимые общества на 4 892 307 тыс. рублей обусловлено приобретением акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на 4 900 775 тыс. рублей, реализацией акций ЗАО «СК «Славнефтьстрой» на 5 003 тыс. рублей, списанием доли в ООО «Трифтинесс Инвестментс» на 3 215 тыс. рублей и реализацией доли в ООО «Интернефть» на 250 тыс. рублей.

Доходы от участия в обществах за 2010 г. составили 6 990 173 тыс. рублей (в 2009 г. - 6 473 732 тыс. рублей).

Связанные стороны, кроме дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2010г.

Кроме дочерних и зависимых обществ, связанными сторонами также являются:

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1.	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Контроль*
2.	ООО «Нефтеспецстрой»	Контроль (доля продана 16.06.2010)
3.	ООО «Славнефть-Т»	Контроль (ликвидировано 15.10.2010)
4.	ООО «Лесное озеро»	Контроль
5.	ООО «Туколано-Светланинское»	Контроль (создано 01.04.2010)
6.	ООО «Байкитское»	Контроль (создано 01.04.2010)
7.	ООО «Негосударственное охранное предприятие «Мега-Щит»	Контроль (доля продана 15.12.2009)
8.	ООО «Мегионское пиво»	Контроль

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
9.	ООО «Славнефть-Клин»	Контроль (ликвидировано 23.07.2010)
10.	ООО «Мегион-Сервис»	Контроль
11.	ООО «Мегионское УБР»	Контроль
12.	ООО «МегионНефтеРемСервис»	Контроль (доля продана 17.12.2010)
13.	ООО «АвтоТрансСервис»	Контроль (доля продана 28.06.2010)
14.	ООО «НефтеСпецТранс»	Контроль (доля продана 28.06.2010)
15.	ООО «Автоматизация и Связь-Сервис»	Контроль
16.	ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	Контроль
17.	ЗАО «Славнефть-Яр»	Контроль (ликв. 11.11.2009)
18.	ДООАО «СРСУ-2 «Центрнефтехимремстрой»	Контроль (продано 02.08.2010)
19.	ОАО «Мегионнефтестрой»	Контроль (продано 02.08.2010)
20.	ОАО «Славнефть-Максимкиннефть»	Контроль
21.	ООО «Ринотэк»	Контроль
22.	ЗАО «Трейд Ойл»	Контроль (доля продана 14.12.2010)
23.	ООО «Спортивно-оздоровительный комплекс «Атлант»	Контроль
24.	Slavneft Belgium N.V.	Контроль
25.	SlavNefteprodukt Ltd, Cyprus	Контроль
26.	Rosscan Shipping Ltd., Cyprus	Контроль
27.	СП «Савнефть-Старт»	Контроль
28.	ООО «Славнефть-торг»	Контроль
29.	ООО «Санаторий-профилакторий «Ярославнефтеоргсинтез»	Контроль
30.	ООО «Славнефть- Трейдинг»	Контроль
31.	ООО «Мегион геология»	Контроль (создано 22.04.2010)
32.	ООО «Загородный оздоровительный комплекс «Березка»	Контроль
33.	ООО «Молокозавод «Прошенинский»	Контроль
34.	ПТУП «Торговый Дом «Белфут»	Значительное влияние
35.	СУП «Промжилстрой»	Значительное влияние
36.	ОАСО «Би энд Би иншуренс Ко»	Значительное влияние
37.	ОАСО «Пенсионные гарантии»	Значительное влияние
38.	ЗАО «Партнер и Ко»	Значительное влияние
39.	ООО «МегионЭнергоНефть»	Контроль
40.	ООО «Теплонефть»	Контроль
41.	ООО «Досуговый центр «Гостинный двор»	Контроль
42.	ООО «Обь геология»	Контроль (создано 21.04.2010)
43.	ООО «Центральная база производственного обеспечения»	Контроль
44.	ООО «Автомобилист»	Контроль
45.	ЗАО «Мессояханефтегаз»	Контроль
46.	ООО «Южно-Сардаковское»	Контроль

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
47.	ООО «Западно-Новомолодежное»	Контроль
48.	ООО Частное охранное предприятие «Славич»	Контроль (доля продана 31.03.2010)
49.	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Организация, аффилированная через акционера***
50.	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
51.	ЗАО «ТНК-Трейд»	Организация, аффилированная через акционера
52.	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера
53.	ООО «Инвест Ойл»	Акционер****
54.	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
55.	ОАО «Газпромнефть ОНПЗ»	Организация, аффилированная через акционера
56.	Sibneft Oil Trade Company limited	Организация, аффилированная через акционера
57.	ОАО «ТНК» «Региональный центр МТО» г.Нижневартовск	Организация, аффилированная через акционера
58.	ОАО «Самотлорнефтегаз»	Организация, аффилированная через акционера
59.	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
60.	ООО «Газпромнефтьфинанс»	Организация, аффилированная через акционера
61.	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	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.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу относятся члены Совета Директоров, а также члены Правления Общества.

В 2009 и 2010 г.г. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2009 и 2010 г.г. не выдавалось.

тыс. руб.

	Наименование	2010	2009
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемых основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе по видам выплат:		
2	а) краткосрочные вознаграждения;	371 964	284 573
3	б) долгосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты - после 31.12.2010), в том числе:	X	X
4	вознаграждения по окончании трудовой деятельности (платежи (взносы) организации по договорам добровольного страхования (и договорам	X	X

	Наименование	2010	2009
	негосударственного пенсионного обеспечения) и иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности);		
5	вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе.	X	X

В 2009 и 2010 г.г. 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.

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 г., 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.

Продажи связанным сторонам

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

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2010	2009	Вид продажи
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	3 836 969	1 779 890	Услуги
2	ОАО «Газпром нефть»	3 549 539	3 458 018	Нефть, и услуги
3	ЗАО «ТНК-Трейд»	2 096 995	3 455 261	Нефть
4	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	1 450 225	-	Нефть
5	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	219 220	205 635	Услуги
6	ООО «Газпромнефть-СМ»	101 110	62 549	Услуги

№ п/п	Наименование общества	2010	2009	Вид продажи
7	ООО «Байкитская НГРЭ»	11 992	9 875	Услуги
8	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	7 613	13 001	Услуги
9	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	4 144	12 853	Услуги
10	Прочие связанные стороны	33 332	38 527	Услуги, нефть
	Итого выручка от продаж связанным сторонам:	11 311 139	9 035 609	

Закупки у связанных сторон

тыс.руб.

№ п/п	Наименование общества	2010	2009	Вид покупки
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	2 260 748	3 142 378	Прочие товары, работы, услуги
2	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	75 669	69 717	Прочие товары, работы, услуги
3	ОАО «Славнефть-Ярослав-нефтеоргсинтез»	51 532	49 168	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
4	Прочие связанные стороны	6 646	4 775	Прочие товары, работы, услуги
	Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:	2 394 595	3 266 038	

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	01.01.2010	31.12.2010
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	8 688 011	11 495 178
2	ЗАО «Мессояханефтегаз»	4 988 754	5 948 494
3	ЗАО «Обьнефтегеоло-гия»	5	4 063 817
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	11 667 784	3 624 870
5	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	31	1 527 683
6	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	12 806	1 031 132
7	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	127 283	446 672
8	ЗАО «Русойл-Москва»	372 505	347 408
9	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	211 644	262 942
10	ОАО «Соболь»	2	224 749
11	ЗАО «СП «МеКаМинетфть»	41 096	168 550
12	ОАО «Обьнефтегазгеология»	32 454	39 381
13	ОАО «Газпром нефть»	37 457	37 312
14	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	-	37 068
15	ЗАО «Трейд-Ойл»	76 836	33 805
16	ЗАО «Славвекс»	27 050	27 061
17	ЗАО «Славнефть - Центртнефтепродукт»	4 526	4 526

№ п/п	Наименование дебитора	01.01.2010	31.12.2010
18	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	1 337 138	310
19	ЗАО «Славвест» (правоприемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	4 286 566	1
20	ООО «Славнефть-Клин»	959 405	-
21	SLAV NefteProduct Limited , Cyprus	167 788	-
22	ООО «Славнефть-Т»	37 491	-
23	ЗАО «ТНК-Трейд»	37 188	-
24	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	94 784	-
25	Прочие связанные стороны	3 222	5 414
	Итого дебиторская задолженность связанных сторон:	33 211 826	29 326 373

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

тыс. руб.

Контрагент	01.01.2010	31.12.2010
ООО «Славнефть-Клин»	959 405	-
SLAV NefteProduct Limited, Cyprus	167 788	-
ООО «Славнефть-Т»	37 491	-
ВСЕГО	1 164 684	-

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	01.01.2010	31.12.2010
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	16 255 261	19 759 998
2	ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	662 810	775 284
3	ОАО «Газпром нефть»	594 225	590 127
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	45 488	562 403
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	250 000	250 000
6	ООО «Славнефть - Научно-производственный центр»	101 409	89 454
7	ООО «Реализация-Т»	28	78 900
8	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	51 425	46 927
9	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)	9 546	3 726
10	ЗАО «Обънефтегеология»	2 561 903	-
11	ОАО «Соболь»	298 114	-
12	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	46 945	-
13	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	7 206	-
14	Прочие связанные стороны	1 733	882
	Итого кредиторская задолженность связанных сторон:	20 886 093	22 157 701

Займы, предоставленные связанными сторонами

тыс.руб.

№ п/п	Название связанной стороны - заимодавца	Наименование показателя	2009	2010
1	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная	Задолженность на 1 января	104 796	46 945
		Получено	-	-

№ п/п	Название связанной стороны - заимодавца	Наименование показателя	2009	2010
	экспедиция»	Возвращено	57 851	46 945
		Задолженность на 31 декабря	46 945	-
2	ОАО «Славнефть-Мегийоннефтегаз»	Задолженность на 1 января	6 736 642	11 436 642
		Получено	4 700 000	7 217 700
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	11 436 642	18 654 342
3	ООО «Реализация-Т»	Задолженность на 1 января	-	-
		Получено	-	80 297
		Возвращено	-	1 397
		Задолженность на 31 декабря	-	78 900
4	ЗАО «Обьнефтегеология»	Задолженность на 1 января	1 828 509	2 561 903
		Получено	733 394	-
		Возвращено	-	2 561 903
		Задолженность на 31 декабря	2 561 903	-
5	ООО «Трифтинесс Инвестментс»	Задолженность на 1 января	100 481	7 206
		Получено	-	-
		Возвращено	93 275	7 206
		Задолженность на 31 декабря	7 206	-
6	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	298 114	298 114
		Получено	-	-
		Возвращено	-	298 114
		Задолженность на 31 декабря	298 114	-
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	250 000	250 000
		Получено	-	-
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	250 000	250 000
	Итого:	Задолженность на 1 января	9 318 542	14 600 810
		Получено	5 433 394	7 297 997
		Возвращено	151 126	2 915 565
		Задолженность на 31 декабря	14 600 810	18 983 242
	в том числе:	Долгосрочная	-	18 654 342
		Краткосрочная	14 600 810	328 900

Все займы, полученные от связанных сторон, являются беспроцентными.

Займы, предоставленные связанным сторонам

тыс.руб.

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2009	2010
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Задолженность на 1 января	5 616 386	11 018 070
		Выдано	7 016 914	876 900
		Возвращено	1 615 230	8 390 406
		Задолженность на 31 декабря	11 018 070	3 504 564
	в том числе:	- Долгосрочная	1 000 000	-
		- Краткосрочная	10 018 070	3 504 564
2	ООО «Славнефть - Клин»*	Задолженность на 1 января	959 005	959 405
		Выдано	400	-
		Списано	-	959 405
		Задолженность на 31 декабря	959 405	-
3	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	434 375

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2009	2010
	экспедиция»	Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	434 375
4	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Задолженность на 1 января	7 797 051	8 643 289
		Выдано	846 238	3 404 390
		Возвращено	-	552 668
		Задолженность на 31 декабря	8 643 289	11 495 011
5	ЗАО «Мессояханефтегаз»	Задолженность на 1 января	3 733 318	4 981 618
		Выдано	1 248 300	1 604 117
		Возвращено	-	637 241
		Задолженность на 31 декабря	4 981 618	5 948 494
6	ООО "Ринотэк"	Задолженность на 1 января	-	1 092
		Выдано	1 092	3 300
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	1 092	4 392
7	ЗАО «Русойл-Москва»	Задолженность на 1 января	359 783	372 505
		Выдано	12 722	-
		Возвращено	-	25 097
		Задолженность на 31 декабря	372 505	347 408
8	ЗАО «Трейд-Ойл»	Задолженность на 1 января	76 805	76 805
		Выдано	-	-
		Возвращено	-	43 000
		Задолженность на 31 декабря	76 805	33 805
9	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	30 226	4 526
		Выдано	-	-
		Возвращено	25 700	-
		Задолженность на 31 декабря	4 526	4 526
10	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева»**	Задолженность на 1 января	1 100 754	1 336 804
		Выдано	236 050	152 985
		Возвращено	-	1 489 789
		Задолженность на 31 декабря	1 336 804	-
11	ЗАО «Славвест»	Задолженность на 1 января	4 344 966	4 286 566
		Выдано	3 100	-
		Возвращено	61 500	4 286 566
		Задолженность на 31 декабря	4 286 566	-
12	ЗАО «Славвекс»	Задолженность на 1 января	27 050	27 050
		Выдано	-	-
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	27 050	27 050
13	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	1 527 138
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	1 527 138
14	ЗАО «Обьнефтегеология»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	4 063 813
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	4 063 813
15	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	-	-
		Выдано	-	224 748
		Возвращено	-	-
		Задолженность на 31 декабря	-	224 748
16	ЗАО Строительная компания «Славнефтьстрой»	Задолженность на 1 января	-	55 771
		Выдано	55 771	-
		Возвращено	-	55 771
		Задолженность на 31 декабря	55 771	-
	Итого:	Задолженность на 1 января	24 045 344	31 763 501

№ п/п	Название связанной стороны - заемщика	Наименование показателя	2009	2010
		Выдано	9 420 587	12 291 766
		Возвращено	1 702 430	16 439 943
		Задолженность на 31 декабря	31 763 501	27 615 324
	в том числе:	- Долгосрочная	1 000 000	-
		- Краткосрочная	30 763 501	27 615 324

Займы, выданные связанным сторонам являются беспроцентными и в соответствии с учетной политикой Общества учитываются в составе дебиторской задолженности.

* По организации ООО «Славнефть - Клин» в 2010 году была завершена процедура банкротства и произошла её ликвидация. Выданные займы ООО «Славнефть - Клин» были списаны за счет созданного ранее резерва по сомнительным долгам.

** Первые договоры займа были заключены с ОАО «ЯНПЗ им. Менделеева» в 2006 г., с тех пор они ежегодно возобновлялись и заключались новые. В 2010 году, после получения безвозмездной финансовой помощи от Общества в сумме 1 628 608 тыс. рублей, ОАО «ЯНПЗ им. Менделеева» возвратило все займы.

3.15. 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:

1. добыча и реализация нефти, составляющая в 2010 г. 62% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг);

2. осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (35% выручки).

Увеличение в 2010 г. доли услуг по организации отгрузки связано с изменением формирования выручки и себестоимости этих услуг в бухгалтерском учете вследствие изменения формы и условий договоров, регулирующих оказание услуг по организации отгрузки. В 2010 г. выручка и себестоимость услуг по организации отгрузки включают в себя транспортные расходы ОАО «РЖД» в сумме 1 764 039 тыс. руб., которые ранее не отражались в Отчете о прибылях и убытках.

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
За 2010 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	7 098 200	3 953 170	359 349	11 410 719
Прибыль (убыток) сегмента	1 988 244	1 197 521	343 316	3 529 081
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	1 801 032
Капитальные вложения	1 511 294	2 445	9 604	1 523 343

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	589 397	38 898	40 690	668 985
За 2009 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	6 916 955	1 947 332	382 184	9 246 471
Прибыль (убыток) сегмента	2 672 556	1 152 169	371 252	4 195 977
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	1 638 279
Капитальные вложения	2 430 494	2 036	7 007	2 439 537
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	476 120	38 641	29 779	544 540
На 31 декабря 2010 г.				
Активы сегмента	5 381 765	702 063	-	6 083 828
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	53 501 470
Активы - всего	5 381 765	702 063	-	59 585 298
Обязательства сегмента	450 623	172 198	-	622 821
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	58 962 477
Обязательства - всего	450 623	172 198	-	59 585 298
На 1 января 2010 г.				
Активы сегмента	5 325 790	780 825	-	6 106 615
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	48 943 252
Активы - всего	5 174 674	780 825	-	55 049 867
Обязательства сегмента	4 443 203	40 482	-	4 483 685
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	50 566 182
Обязательства - всего	4 443 203	40 482	-	55 049 867

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.

3.16. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31.12.2010 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 19 878 249 тыс. рублей (на 01.01.2010 г. составила 17 213 750 тыс. рублей):

тыс. руб.

№	Наименование организаций, по обязательствам которой выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 01.01.2010	Сумма выданного поручительства на 31.12.2010
1	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ОАО Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации	8 165 934	6 704 918
2	ОАО «Славнефть - Ярославнефтеоргсинтез»	МинФин РФ	5 892 400	4 450 966
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК»	-	2 666 729
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	-	2 604 149
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «ЮниКредитБанк»	-	2 590 537
6	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ЗАО «ЮниКредитБанк»	-	457 153
7	ОАО «Обьнефтегазгеология»	ООО «ЮТэйр Лизинг»	55 371	236 089
8	Slavneft Belgium N.V.	ЗАО «Королевский Банк Шотландии»	-	167 708
9	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ОАО «Газпромбанк» г.Москва	3 024 420	-
10	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «Королевский Банк Шотландии»	75 625	-
	Итого		17 213 750	19 878 249

Общество имеет следующие обязательства по поручительствам выданным.

1. Договор поручительства с ОАО Сберегательный банк Российской Федерации № 64537-10/09-286 от 14.07.2009 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на открытие невозобновляемой кредитной линии.

Сумма поручительства - 220 000 000 Долларов США (6 704 918 тыс. рублей). Договор поручительство действует до 01.11.2011 г.

2. Во исполнение распоряжения Правительства РФ от 05.06.1997 г. № 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. На 31.12.2010г. задолженность по кредиту составила 11 907 696 382 японских йен (4 450 966 тыс. рублей).

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». Договор поручительства действует до 31.12.2015 г.

3. Договор поручительства с ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» № 64537-10/10-207 от 28.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору.

Сумма поручительства - 87 500 000 Долларов США (2 666 729 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» перед ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК».

4. Договор поручительства с ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» № 64537-10/10-346 от 23.08.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору.

Сумма поручительства - 85 000 000 Долларов США (2 590 537 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» перед ЗАО «БНП ПАРИБА Банк».

Договор поручительства с ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» № 64537-10/10-458 от 17.11.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» за возмещение денежных средств, уплаченных в соответствии с аккредитивом в пользу Slavneft Belgium N.V.

Сумма поручительства - 337 500 Евро (13 612 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» перед ЗАО «БНП ПАРИБА Банк» в связи с аккредитивом.

5. Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-269 от 19.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по кредитному договору.

Сумма поручительства - 85 000 000 Долларов США (2 590 537 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора.

6. Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-268 от 19.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» по кредитному договору.

Сумма поручительства - 15 000 000 Долларов США (457 153 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора.

7. Договор поручительства с ООО «ЮТэйр Лизинг» № 64537-10/10-35 от 11.02.2010 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология».

Сумма поручительства - 184 120 тыс. рублей. Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Обьнефтегазгеология» перед ООО «ЮТэйр Лизинг».

Договор поручительства с ООО «ЮТэйр Лизинг» № 64537-10/08-12 от 17.01.2008 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология» по договору лизинга № 108/ДЛ/07 от 17.12.2007 г.

Сумма поручительства - 51 969 тыс. рублей. Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств «Обьнефтегазгеология» перед ООО «ЮТэйр Лизинг».

8. Договор поручительства с ЗАО «Королевский Банк Шотландии» № 64537-10/10-36 от 11.01.2010 г. по обязательствам Slavneft Belgium N.V.

Сумма поручительства - 5 502 800 Долларов США (167 708 тыс.рублей). Договор поручительство действует до полного выполнения всех обязательств Slavneft Belgium N.V. перед ЗАО «Королевский Банк Шотландии».

В 2010 году требований исполнения обязательств по договорам поручительства Обществу не предъявлялось. Руководство Общества не ожидает каких-либо обязательств в связи с этими поручительствами.

По состоянию на 31.12.2010 г. сумма полученного Обществом обеспечения обязательств составила 1 552 523 тыс. рублей (на 01.01.2010 г. 1 390 742 тыс. рублей).

Обеспечение на 1 390 742 тыс. рублей является залоговой стоимостью имущества, переданного в залог Обществу от ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» по договору № 64537-10/01-845 от 01.08.2001 г. в обеспечение исполнения обязательств по договору займа 10/01844 от 01.08.2001 г. на сумму 1 000 000 тыс. рублей. Договор залога действует до 01.08.2011 г.

Обеспечение на 87 394 тыс. рублей является залоговой стоимостью имущества, переданного в залог Обществу от ЗАО «Строительная компания «Славнефтьстрой» по договору № 64537-10/10-328 от 28.06.2010 г. в обеспечение исполнения обязательств по договору займа № 64537-10/10-331 от 28.06.2010 г. Договор залога действует до полного исполнения ЗАО «Строительная компания «Славнефтьстрой» всех своих обязательств по договору займа № 64537-10/10-331.

Обеспечение на 71 529 тыс. рублей является залоговой стоимостью ценных бумаг, переданных в залог Обществу от ЗАО «Строительная компания «Славнефтьстрой» по договору № 64537-10/10-330 от 28.06.2010 г. в обеспечение исполнения обязательств по договору займа № 64537-10/10-331 от 28.06.2010 г. Договор залога действует до полного исполнения ЗАО «Строительная компания «Славнефтьстрой» всех своих обязательств по договору займа № 64537-10/10-331.

Обеспечение на 2 858 тыс. рублей является залоговой стоимостью недвижимого имущества, переданного в залог Обществу от ЗАО «Строительная компания «Славнефтьстрой» по договору № 64537-10/10-329 от 28.06.2010 г. в обеспечение исполнения обязательств по договору займа № 64537-10/10-331 от 28.06.2010 г. Договор залога действует до полного исполнения ЗАО «Строительная компания «Славнефтьстрой» всех своих обязательств по договору займа № 64537-10/10-331.

По состоянию на 31.12.2010 г. сумма задолженности по договору займа № 64537-10/10-331 составляет 85 874 тыс. рублей.

3.17. События после отчетной даты

В январе 2011 г. Общество выдало поручительство «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИ) ЗАО» на сумму 90 000 000 долларов США. Этим поручительством Общество гарантирует «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИ) ЗАО» надлежащее исполнение обязательств ОАО «Объединенная геология» по кредитной линии № 2010/117-1.

Дивиденды

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2010 г. - по результатам 2009 финансового года начислены дивиденды в сумме 5 229 661,8 тыс. рублей из расчета 1,1 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 24 декабря 2010 г. принято решение распределить и направить на выплату дивидендов 7 083 814,62 тыс. рублей из расчета 1,49 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В 2009 г. дивиденды не начислялись.

3.18. Условные факты хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизации курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышению уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, способные оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Руководитель

Ю.Е. Суханов

Главный бухгалтер

А.А. Шуваев

25 февраля 2011 г.