

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах открытого
акционерного общества «НГК «Славнефть»
за 2013 г.**

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее Общество или ОАО «НГК «Славнефть») зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26 августа 1994 года, свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества № 033.530 (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц № 1027739026270 от 30 июля 2002 года). Общество было учреждено 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.

Общество зарегистрировано по адресу : 125047, г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4. Среднесписочная численность персонала Общества за 2013 год составляет 391 человек (за 2012 год 489 человек).

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. По состоянию на 31 декабря 2013 года уставный капитал Общества на паритетных началах контролируется компаниями ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть». Информация об основных акционерах Общества публикуется на корпоративном сайте Общества www.slavneft.ru.

Информация об Обществе

Общество имеет два территориально обособленных структурных подразделения: управление отгрузок г. Ярославль и стационарные рабочие места ОАО «НГК «Славнефть» г. Мегион.

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и природного газа;
- 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.

Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2013 г.:

Новый состав Совета директоров Общества был избран внеочередным общим собранием акционеров 28 июня 2013 года:

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Не избран на дату 31.12.2013 г.			
<i>Члены Совета директоров</i>			
Баранов Виталий Витальевич	ОАО «Газпром нефть»	22.12.2011 – по н.в.	Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
Дюков Александр Валерьевич	ОАО «Газпром нефть»	12.03.2007 – по н.в.	Председатель правления, Генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по п.в.	член Правления, вице-президент по коммерции и логистике ОАО «НК «Роснефть»
Корсков Юрий Анатольевич	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Заместитель руководителя Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»
Кузьмин Игорь Геннадьевич	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Директор Департамента нефтепереработки ОАО «НК «Роснефть»
Латыш Ростислав Ростиславович	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	Директор Департамента сводного планирования и отчетности ОАО «НК «Роснефть»

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
Рунье Зелько (Runje Zeljko)	ОАО «НК «Роснефть»	28.06.2013 – по н.в.	член Правления, вице-президент по шельфовым проектам ОАО «НК «Роснефть»
Черпер Анатолий Моисеевич	ОАО «Газпром нефть»	29.06.2009 – по п.в.	Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Яковлев Вадим Владиславович	ОАО «Газпром нефть»	12.03.2007 – по н.в.	Заместитель председателя правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
Япкевич Алексей Викторович	ОАО «Газпром нефть»	29.06.2012 – по н.в.	Член правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по экономике и финансам

Состав Совета директоров Общества на 31 декабря 2012 г.:

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
<i>Председатель Совета директоров Общества</i>			
Хан Герман Борисович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	с 28.02.2003 (Председатель с 06.07.2005)	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
<i>Члены Совета директоров</i>			
Баранов Виталий Витальевич	ОАО «Газпром нефть»	с 22.12.2011	Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
Барриос Альфред (Barrios Alfred)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	с 29.06.2012	Исполнительный директор и Исполнительный вице-президент по переработке и торговле ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Дашьян Карен Николаевич	ОАО «Газпром нефть»	14.12.2009 – 29.06.2012	Менеджер актива «Славнефть» Блока экономики и финансов ОАО «Газпром нефть»
Доддс Александр (Dodds Alexander)	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	с 22.12.2011	Исполнительный директор и исполнительный вице-

Фамилия, имя, отчество	Место работы	Период	Занимаемая должность
			президент по разведке и добыче ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Дюков Александр Валерьевич	ОАО «Газпром нефть»	с 12.03.2007	Председатель правления, генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
Половец Станислав (Polovets Stanislav)	Консорциум ААР	с 29.06.2009	Главный управляющий директор Консорциума ААР
Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott)	Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания) в г. Москве	с 29.06.2012	Президент ВР Россия
Фейзулли Амир Зюфярович	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	29.06.2011 – 29.06.2012	Первый заместитель исполнительного вице-президента по переработке и торговле ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Хак Джереми (Huck Jeremy)	ВР Россия	14.12.2009 – 29.06.2012	Президент ВР Россия
Чернер Анатолий Моисеевич	ОАО «Газпром нефть»	с 29.06.2009	Заместитель председателя правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Яковлев Вадим Владиславович	ОАО «Газпром нефть»	с 12.03.2007	Заместитель председателя правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
Янкевич Алексей Викторович	ОАО «Газпром нефть»	с 29.06.2012	Член правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по экономике и финансам

Состав Правления Общества

Председатель Правления Общества:

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

Члены Правления Общества:

Буреев Алексей Валентинович	Руководитель блока учета и налогового контроля
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
Савельев Виктор Алексеевич	Вице-президент по добыче нефти и геологии (до даты увольнения 17.05.2013)
Трухачев Андрей Николаевич	Вице-президент по корпоративным отношениям

Функции единоличного исполнительного органа Общества выполнялись президентом Общества Сухановым Юрием Евгеньевичем.

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2013г.:

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»
Дельвиг Галина Юрьевна	начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть», начальник контрольно-ревизионного департамента ОАО «Газпром нефть»
Ковалев Виталий Анатольевич	начальник отдела организационного управления департамента внутреннего аудита аппарата Правления ОАО «Газпром», 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»
Мошкин Юрий Леонидович	заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления ОАО «НК «Роснефть»

Погребной Михаил Юрьевич	начальник Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»
Шеин Максим Владимирович	начальник отдела - заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31 декабря 2012г.:

Белобров Андрей Викторович	Заместитель начальника Департамента начальник управления ОАО «Газпром»
Владимирова Екатерина Борисовна	Заместитель директора департамента внешней отчетности ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Ковалев Виталий Анатольевич	Начальник отдела ОАО «Газпром»
Паршакова Ольга Николаевна	Начальник отдела методологии Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»
Титов Аитон Анатольевич	Менеджер управления внутреннего аудита ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
Чуланов Григорий Александрович	Заместитель директора департамента внешней отчетности ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пунктах 3.20 и 3.21 раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики, утвержденной 26 декабря 2012 года приказом № 60/1.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, вступившего в силу с 1 января 2013 года Федерального закона «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 6 декабря 2012 года, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29 июля 1998 года и иных нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, утвержденных Министерством финансов Российской Федерации.

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 (обесценение), а также оценочных обязательств.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

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), выраженные в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2013 года. Курсы валют составили на эту дату 32,7292 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2012 года – 30,3727 руб., 31 декабря 2011 года – 32,1961 руб.) и 44,9699 руб. за 1 евро (31 декабря 2012 года: 40,2286 руб., 31 декабря 2011 года – 41,6714 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям нерасчета (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, оценочные обязательства 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. Нематериальные активы

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется ежемесячно по нормам, рассчитанным, исходя из их первоначальной стоимости и срока их полезного использования (линейный способ).

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды

Переоценка нематериальных активов не производится.

2.5 Основные средства

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

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

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

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, начисляется по единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072.

По основным средствам, приобретенным с 1 января 2002 года, 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 1 января 2002 года «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 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 1 января 2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов. До 1 января 2011 года в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

По объектам основных средств, требующим государственной регистрации, до подачи документов на такую регистрацию, при использовании до этого времени в производстве, организуется обособленный учет. Остаточная стоимость такого имущества участвует при расчете налога на имущество.

По основным средствам, переведенным на консервацию на срок не менее трех месяцев, амортизация приостанавливается.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

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

В 2013 г. инвентаризация основных средств и незавершенного строительства произведена по состоянию на 1 октября 2013 года на основании Приказа № 50 от 23 сентября 2013 года и Приказа № 12 от 30 сентября 2013 года.

2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов.

В бухгалтерском балансе объекты незавершенного строительства отражаются в строке 1151 «Незавершенное строительство», а прочие вложения во внеоборотные активы отражаются в строке 1190 «Прочие внеоборотные активы». В разделе «Прочие внеоборотные активы» отражаются активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств.

2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения в акции и доли дочерних, зависимых и прочих организаций приведены по фактическим затратам на их приобретение. Фактические затраты на приобретение акций (долей) складываются из покупной стоимости акций (долей), затрат

по получению разрешения антимонопольного комитета и прочих затрат, непосредственно связанных с приобретением акций.

По финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, по демонстрируется устойчивое существенное снижение стоимости, Общество создает резерв под их обесценение с отнесением сумм резерва на финансовые результаты.

Устойчивое снижение стоимости финансовых вложений характеризуется одновременным наличием следующих условий:

- на отчетную дату и на предыдущую отчетную дату учетная стоимость существенно (более 20%) выше их расчетной стоимости;
- в течение отчетного года расчетная стоимость финансовых вложений существенно (более 20%) изменялась исключительно в направлении ее уменьшения;
- на отчетную дату отсутствуют свидетельства того, что в будущем возможно существенное повышение расчетной стоимости данных финансовых вложений.

Проверка на обесценение проводится Обществом ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года.

Учетная стоимость финансовых вложений – стоимость, по которой они отражены в бухгалтерском учете.

Для определения расчетной стоимости по долевым финансовым вложениям (акциям, паям, долям) Общество применяет:

- метод оценки чистых активов эмитента, приходящейся на соответствующую акцию, пай (долю), при этом стоимость чистых активов эмитента оценивается в порядке, установленном Минфином РФ и федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг, по состоянию на последнюю отчетную дату, предшествующую расчету. Расчетная стоимость долевых финансовых вложений определяется индивидуально по каждому объекту на дату составления отчетности.

Резерв формируется на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью финансовых вложений. В случае отсутствия информации о расчетной стоимости финансовых вложений на 31 декабря отчетного года при проведении проверки на обесценение, может использоваться расчетная стоимость финансовых вложений на более раннюю дату, на которую эта расчетная стоимость была известна.

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

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.

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

2.8. Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Списание стоимости материально-производственных запасов при продаже и прочем выбытии производится по средней себестоимости.

На 01.10.2013 г. произведена инвентаризация материально-производственных запасов на основании Приказов № 50 от 23.09.2013 г. и № 12 от 30.09.2013 г.

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.

2.9. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Например:

- расходы по приобретению неисключительных прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, имеющих определенный срок использования, предусмотренный договором с правообладателем, и произведенные в виде фиксированного разового платежа – равномерно, в течение срока, определенного договором;
- расходы по приобретению неисключительных прав на использование программ для ЭВМ и баз данных, срок использования которых не определен договором с правообладателем, и произведенные в виде периодических платежей – единовременно в момент их возникновения;
- расходы, связанные с приобретением права пользования недрами, признаются нематериальными поисковыми активами. С момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи, стоимость нематериального поискового актива признается в составе расходов по обычным видам деятельности равномерно путем начисления амортизационных отчислений в течение оставшегося срока действия лицензии;
- расходы на геологическое изучение недр и производство геологоразведочных работ, понесенные организацией до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи признаются нематериальными поисковыми активами организации. После получения последнего акта выполненных работ и до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи, такие нематериальные поисковые активы подлежат признанию в отчете о финансовых результатах путем начисления ежемесячных амортизационных отчислений. В случае если коммерческая целесообразность добычи на месторождении подтверждена ранее истечения срока, установленного в лицензии на поиск, оценку и разведку, остаточная стоимость нематериального поискового актива переводится в состав нематериальных активов организации и признается в составе расходов по обычным видам деятельности

равномерно, путем начисления амортизационных отчислений в течение оставшегося срока действия лицензии в части поиска, оценки и разведки;

- расходы на рекультивацию земель, осуществляемую в процессе строительства объектов основных средств, которые в дальнейшем включаются в состав постоянно действующих объектов, списываются в течение срока полезного использования этих объектов;
- расходы по намораживанию зимних дорог и ледовых переправ – равномерно в течение срока их полезного использования – 5 месяцев.

Если срок полезного использования активов составляет менее 12 месяцев, такие активы классифицируются как оборотные активы и отражаются в бухгалтерском балансе в составе запасов.

2.10. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (наценок) и НДС.

Выданные беспроцентные займы отражаются в составе дебиторской задолженности.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы по сомнительным долгам отнесены на увеличение прочих расходов.

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

2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются только результаты данных операций:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- поступления денежных средств от комитентов, подлежащие перечислению поставщикам (если Общество выступает в качестве агента);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. 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. Кредиты и займы полученные

Основная сумма долга (далее - задолженность) по полученному от заимодавца займу и (или) кредиту учитывается Обществом в соответствии с условиями договора займа или кредитного договора в сумме фактически поступивших денежных средств, предусмотренной договором.

Задолженность отражается в учете в момент фактической передачи денег в составе кредиторской задолженности.

Затраты, связанные с получением и использованием займов и кредитов, включают:

- проценты, причитающиеся к оплате заимодавцам и кредиторам по полученным от них займам и кредитам;
- дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов;
- курсовые разницы, относящиеся на причитающиеся к оплате проценты по займам и кредитам, полученным и выраженным в иностранной валюте или условных денежных единицах, образующиеся начиная с момента начисления процентов по условиям договора до их фактического погашения (перечисления).

Затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены.

Начисление процентов по полученным займам и кредитам производится в соответствии с порядком, установленным в договоре займа и (или) кредитном договоре.

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Дополнительные затраты, производимые Обществом в связи с получением займов и кредитов, выпуском и размещением заемных обязательств, могут включать расходы связанные с:

- оказанием юридических и консультационных услуг;
- осуществлением кониторовально-множительных работ;
- оплатой налогов и сборов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством);
- проведением экспертиз;
- потреблением услуг связи;
- другими затратами, непосредственно связанными с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств.

Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, производится в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Общество признает следующие оценочные обязательства и отражает их на соответствующих счетах учета резервов предстоящих расходов:

- обязательство по предстоящей оплате отпусков и вознаграждения по итогам работы за год, включая вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования работников.
- обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль.
- обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий.
- обязательство по ликвидации основных средств.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату.

Величина оценочного обязательства по предстоящей выплате вознаграждения по итогам работы за год рассчитывается на основании действующей в Обществе системы премирования, при этом процент выполнения производственного контракта признается равным 100 процентов.

В случае действия в Обществе программы долгосрочного стимулирования работников, Общество признает оценочное обязательство по выплате вознаграждения в рамках данной программы.

Величина оценочного обязательства по предстоящей выплате вознаграждения по итогам работы за год и на выплату вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования рассчитывается исходя из фактически отработанного периода времени каждым работником по состоянию на отчетную дату.

Обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль создается только в случае, если существует неопределенность в отношении правомерности включения суммы в состав расходов, учитываемых при исчислении налога на прибыль, но не в периоде признания расхода.

Обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных

мероприятий начисляется в отношении вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества. Обязательство рассматривается как вероятное, когда существует доказательство, указывающее на нанесение Обществом ущерба окружающей среде, выявленное внутренней проверкой или в результате получения соответствующего уведомления от регулирующего органа. Обязательство создается на основании анализа информации о суммах вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.15. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

2.16. Доходы

Доходы за отчетный период отражены в Отчете о финансовых результатах 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, акциза.

В составе доходов по **обычным видам** деятельности учитываются:

- выручка от реализации **сырой нефти**;
- выручка от оказания услуг по организации отгрузки;
- выручка от оказания услуг по материально-техническому снабжению в рамках агентских договоров;
- выручка от реализации нефтепродуктов;
- выручка от реализации прочих товаров и услуг.

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».

2.17. Расходы

Себестоимость продаваемой продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой 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.

В составе прочих расходов Общества учитываются:

- расходы, связанные с продажей и прочим выбытием 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».

2.18. Изменения в учетной политике Общества на 2013 год

В учетную политику общества на 2013 год никаких существенных изменений не внесено.

2.19. Изменения в учетной политике Общества на 2014 год

2.19.1. Изменения в бухгалтерском учете

В учетную политику Общества на 2014 год были добавлены следующие приложения:

- Методика учета оценочных обязательств по ликвидации основных средств.
- Порядок создания и использования оценочного обязательства на ликвидацию основных средств и незавершенного строительства, не связанных с добычей полезных ископаемых.

2.20. Данные прошлых отчетных периодов

2.20.1. Корректировки данных прошлых отчетных периодов, обусловленные принятием оценочных обязательств по ликвидации основных средств

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2012 года» и «На 31 декабря 2011 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом корректировки в связи принятием оценочных обязательств по ликвидации основных средств

Корректировки показателей за 2011 и 2012 годы в годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год.

тыс. руб.				
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2011 года				
1180	Отложенные налоговые активы	166 726	12 151	178 877
1190	Прочие внеоборотные активы	128 647	70 036	198 683
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	12 090 418	(48 604)	12 041 814
1430	Долгосрочные оценочные обязательства	146 026	137 511	283 537
Корректировки показателей 2012 года				
1180	Отложенные налоговые активы	134 668	6 603	141 271
1190	Прочие внеоборотные активы	291 341	87 751	379 092
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	5 032 330	(67 135)	4 965 195
1420	Отложенные налоговые обязательства	38 261	(10 181)	28 080
1430	Долгосрочные оценочные обязательства	144 259	209 884	354 143
2120	Себестоимость продаж	(7 945 405)	(14 113)	(7 959 518)
2330	Проценты к уплате	(343 343)	(9 051)	(352 394)
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(45 544)	10 182	(35 362)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(18 020)	(5 549)	(23 569)

3. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Лицензии по Ачимовскому месторождению	94 551	102 065	109 578
Прочие нематериальные активы	5	9	14
Итого	94 556	102 074	109 592

3.2. Основные средства

Основные средства, полученные в аренду

Стоимость основных средств, полученных в аренду на 31 декабря 2013 год составила 173 158 тыс. рублей (на 31 декабря 2012 года – 2 977 198 тыс. рублей, на 31 декабря 2011 года – 2 988 756 тыс. рублей).

В составе арендованных основных средств на 31 декабря 2013 год числятся:

- Офисное помещение в здании по адресу: РФ, г. Москва, 4-ый Лесной переулок, д. 4 на основании договора аренды с Представительством частной компании с ограниченной ответственностью «Метеолук Инвестментс Лимитед», арендованное на срок до 2 марта 2016 года Площадь арендуемого помещения составляет 7 106,1 м²;
- Участки лесного фонда на Ачимовском месторождении общей площадью 569 га;
- Нежилое помещение общей площадью 32,3 кв. м., расположенное по адресу: Россия, ХМАО-Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, д. 53, арендованное на срок до 3 мая 2014 года;
- Нежилое помещение общей площадью 219 кв. м., расположенное по адресу: Россия, г. Москва, ул. Викторенко, д. 11, стр. 8, арендованное на срок до 31 марта 2014 года.

Уменьшение стоимости основных средств, полученных в аренду на 31 декабря 2013 года, связано с возвратом арендодателям вагоноцистерн по причине прекращения их использования на правах аренды. Стоимость возвращенных в 2013 году вагоноцистерн составила 2 799 232 тыс. рублей.

Основные средства, переданные в аренду

Стоимость основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2013 года, составила 82 712 тыс. рублей (на 31 декабря 2012 года – 45 858 тыс. рублей, на 31 декабря 2011 года – 3 966 тыс. рублей).

В составе основных средств, переданных в аренду на 31 декабря 2013 год, числятся дизельная электростанция (34 159 тыс. рублей), два здания для размещения вахтового персонала (25 301 тыс. рублей и 20 557 тыс. рублей) и четыре нежилых офисных помещения, сданные в субаренду (2 695 тыс. рублей).

Основные средства, переведенные на консервацию

Стоимость основных средств (первоначальная), переведенных на консервацию на 31.12.2013 года, составила 379 477 тыс. рублей (на 31.12.2012 г. – 395 087 тыс. рублей, на 31.12.2011 г. – 220 980 тыс. рублей).

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены затраты на поисково-разведочные скважины и активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств:

тыс. руб.			
Наименование	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Затраты на поисково-разведочные скважины	118 793	253 127	121 928
Актив, связанный с обязательством по ликвидации основных средств	55 304	125 965	76 755
Итого	174 097	379 092	198 683

3.4. Финансовые вложения

3.4.1. Долгосрочные финансовые вложения

(а) Вложения в уставные капиталы

тыс. руб.			
Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
<i>Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ</i>			
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (акции)	6 517 308	6 517 308	6 517 308
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	3 860 279	3 860 279	3 860 279
ЗАО «Обьнефтегеология»	2 189 256	2 189 256	2 189 256
ОАО «Соболь» (акции)	1 893 339	1 893 339	1 893 339
ОАО «Обьнефтегазгеология» (акции)	1 724 540	1 724 540	1 724 540
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» (акции)	782 940	782 940	782 940
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (акции)	625 300	625 300	625 300
ООО «Славнефть-НПЦ»	146 694	146 694	146 694
ООО «Славнефть-Нижевартовск»	113 129	113 129	113 129
ЗАО «Славнефть-М» (акции)	65 267	65 267	65 267
ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» (акции)	50 713	50 713	50 713
ЗАО «Славнефть-Эстейт» (акции)	48 755	48 755	48 755
ЗАО «ТЭК «Славнефть-Туношна» (акции)	32 434	32 434	32 434
ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева» (Русойл) (акции)	-	-	8 323
Славнефть-Холдинг, АГ (акции)	3 314	3 314	3 314
ЗАО «Славвекс» (акции)	700	700	700
ЗАО «Русойл-Москва» (акции)	-	-	113
ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт» (акции)	-	79	79
ООО «Реализация-Т»	10	10	10

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
ООО «Славнефть-Логистика»	11	11	
ООО «Ачимовское»	-	-	10
Итого	18 053 989	18 054 068	18 062 503
<i>Участие в уставных капиталах зависимых обществ</i>			
ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	824	824	824
Итого	824	824	824
Итого вложения в уставные капиталы других организаций	18 054 813	18 054 892	18 063 327

Оценка на отчетную дату финансовых вложений представляет оценку по их первоначальной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под обесценение.

В отчетном периоде сформирован резерв под обесценение вложений в ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт» на сумму 79 тыс. рублей.

Резерв под обесценение финансовых вложений в предыдущие отчетные периоды не создавался в связи с отсутствием признаков обесценения в отношении таких вложений.

3.5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материалов, готовой продукции (нефть и нефтепродукты), товаров для перепродажи, а также расходов будущих периодов (срок полезного использования которых составляет менее 12 месяцев).

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» табличной формы пояснений к бухгалтерской отчетности.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые были в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов), а также соответствующую им величину списания ранее сформированного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

В статью «Запасы» включены расходы будущих периодов по программным продуктам, относящиеся к последующим отчетным периодам:

тыс. руб.			
Наименование затрат	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Расходы будущих периодов по программным продуктам	19 981	26 548	43 221
Итого	19 981	26 548	43 221

3.6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Движение дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде представлено в развернутом виде.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой на 31 декабря 2013 был создан резерв, составила 15 997 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 – 14 698 тыс. руб., на 31 декабря 2011 – 26 754 тыс. руб.).

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Погашение» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Соответствующая величина резерва, использованного для списания дебиторской задолженности, отражена по графе «Восстановление/использование резерва» в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина такого списания составила 67 тыс. руб. в 2013 году (160 тыс. руб. – в 2012 году).

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

тыс. руб.			
Дебиторская задолженность	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Авансы выданные, в том числе	1 648 451	1 791 480	2 096 159
ОАО «АК «Транснефть»	1 286 497	1 506 742	1 196 946
ОАО «РЖД»	206 592	122 662	318 433
«Метеолук Инвестментс Лимитед»	109 611	119 992	102 839
ООО «РегионИмпэкс»	-	-	236 959
ООО «Универсал-Электрик»	-	-	44 328
ЗАО «СпецЭнергоПроект»	-	-	42 599
прочие авансы выданные	45 751	42 084	154 055
Расчеты с покупателями и заказчиками	1 649	2 868	662
Прочие дебиторы, в том числе:	235 795	138 523	425 300
- Прочие расчеты с бюджетом	168 223	93 296	323 372
- ОАО «РЖД»	31 050	-	69
- ООО «СК «Согласие»	-	10 038	-
- ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»	5 256	7 728	6 239
ЗАО «СП «МеКаМиннефть»	-	-	75 742
- Начисленный НДС с авансов полученных.	12 714	17 499	17 210
- Начисленные, но не выплаченные проценты по депозитам, остаткам на банковских счетах и займам выданным	6 272	5 814	179
- Прочие	12 280	4 148	2 489
Итого	1 885 895	1 932 871	2 522 121

По состоянию на 31.12.2013 г. по результатам инвентаризации дебиторской задолженности сформирован резерв по сомнительным долгам по следующей задолженности:

тыс. руб.			
Контрагент	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
ЗАО «Трейд-Ойл»	-	-	15 928
ООО «Ринотэк»	9 863	9 863	-
ЗАО «Турболифт»	2 654	2 344	-
ООО «Руспромкомплект»	2 455	2 455	2 429
ОАО "РЖД"	528	-	-
ООО ТД "Электромаш"	345	-	-
ООО «Ринотэк»	-	-	8 157
ООО «Партнер»	-	-	83
Прочие	152	36	157
Итого	15 997	14 698	26 754

Крупнейшие дебиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.17. данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2013 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец	
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	2 774 250
	Доллары США	Декабрь 2013	Январь 2014	6 256
	Евро	Декабрь 2013	Январь 2014	38 179
ЗАО «Натиксис Банк»	Доллары США	Декабрь 2013	Январь 2014	1 963 752
ОАО «Нордеа Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	1 060 700
ОАО «Газпромбанк»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	48 350
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)"	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	1 800
ЗАО «ЮниКредитБанк»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	6 809 242
	Доллары США	Декабрь 2013	Январь 2014	250 804
ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	2 019 900
	Рубли РФ	Декабрь 2013	Февраль 2014	3 000 000
ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	Рубли РФ	Декабрь 2013	Январь 2014	1 305 600
	Доллары США	Декабрь 2013	Январь 2014	2 844 167
Итого				22 123 000

На 31 декабря 2013 года процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в диапазоне 4,00 - 7,40 % годовых, по депозитным вкладам долларах США – 0,10 – 1,00 % годовых, по депозитным вкладам в евро – 0,10 % годовых.

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2012 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец	
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	776 900
ЗАО «Натиксис Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	503 600
ОАО «Нордеа Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	4 266 300
ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	Рубли РФ	Декабрь 2012	Январь 2013	882 200
	Доллары США	Декабрь 2012	Январь 2013	13 060 261
Итого				19 489 261

На 31 декабря 2012 года процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в диапазоне 4,20 - 7,50 % годовых, по депозитным вкладам долларах США – 0,29 % годовых.

Депозитные вклады в кредитных организациях на 31 декабря 2011 года:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения		Сумма в тыс. рублей
		Начало	Конец	
ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК»	Рубли РФ	Декабрь 2011	Январь 2012	120 000
ЗАО «Натиксис Банк»	Рубли РФ	Декабрь 2011	Январь 2012	10 000
ЗАО «ЮниКредитБанк»	Рубли РФ	Декабрь 2011	Январь 2012	405 900
Итого				535 900

На 31 декабря 2011 года процентные ставки по депозитным вкладам в рублях находились в диапазоне 5,25 - 7,00 % годовых.

Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств

Наименование показателя	тыс. руб.		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Средства в кассе	206	271	201
Средства на расчетных счетах	2 626	2 487	2 795
Средства на валютных счетах	28 760	7 821	8 351
Средства на специальных счетах в банках	-	-	-
Итого денежных средств (часть строки 1250)	31 592	10 579	11 347
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	22 123 000	19 489 261	535 900
Итого эквиваленты денежных средств (часть строки 1250)	22 123 000	19 489 261	535 900
Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года (строка 4500)	22 154 592	19 499 840	547 247

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества

включена в состав инвестиционных операций.

		тыс. руб.	
Наименование показателя	2013 г.	2012 г.	
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)			
Поступления процентов, начисленных по краткосрочным банковским депозитам до трех месяцев, по краткосрочным выданным займам и по остаткам на банковских счетах	653 496	204 854	
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	115 771	108 690	
Возвраты от поставщиков и подрядчиков	52 564	3 052	
Поступления в результате купли-продажи иностранной валюты	26 195	-	
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	12 455	21 823	
Расчеты по прочим агентским операциям	465	52 165	
Иные поступления	2 577	3 273	
Итого прочие поступления по текущей деятельности	863 523	393 857	
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)			
Прочие налоги, кроме налога на прибыль	(3 584 007)	(3 638 750)	
Расчеты по поставкам в ТМЦ в рамках агентских договоров	(678 965)	(12 548)	
Транзитные транспортные услуги	(247 379)	(302 444)	
Прочие выплаты персоналу (кроме заработной платы)	(246 510)	(171 426)	
Выплаты по благотворительной помощи	(145 651)	(3 504 826)	
Страховые и банковские услуги	(74 465)	(377 693)	
Потери в результате купли-продажи иностранной валюты	-	(7 020)	
Иные платежи	(91 034)	(102 652)	
Итого прочие платежи по текущей деятельности	(5 068 011)	(8 117 359)	

Наименование показателя	2013 г.	2012 г.
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219)		
Итого прочие поступления по инвестиционной деятельности	-	-

Наименование показателя	2013 г.	2012 г.
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229)		
налог на прибыль организаций от инвестиционной деятельности	(5)	(7 474)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	(291 797)	(21 462)
Итого прочие платежи по инвестиционной деятельности	(291 802)	(28 936)

3.8. Капитал и резервы

3.8.1. 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 2013, в 2012 и в 2011 годы изменений в уставном капитале не было.

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

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 31.12.2012 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2012 (%)	Кол-во акций на 31.12.2013 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2013 (%)	Изменение доли за 2013 г. (%)
1	НКО ЗАО НРД (номинальный держатель)	3 605 628 882	75,8403	3 604 491 156	75,8164	(0,0239)
2	ООО «Дойче банк» (номинальный держатель)	515 087 000	10,8343	515 390 020	10,8406	0,0063
3	ЗАО «Ю БИ ЭС НОМИНИЗ» (номинальный держатель)	626 258 865	13,1726	626 258 865	13,1726	-
	Итого	4 746 974 747	99,8472	4 746 140 041	99,8296	(0,0176)

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 31.12.2011 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2011 (%)	Кол-во акций на 31.12.2012 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2012 (%)	Изменение доли за 2012 г. (%)
1	ОАО «Сбербанк России» (ном. держатель)	3 563 492 544	74,9540	-	-	(74,954)
2	НКО ЗАО НРД (номинальный держатель)	97 964	0,0021	3 605 628 882	75,8403	75,8382
3	ООО «Дойче банк»	515 087 000	10,8343	515 087 000	10,8343	-

№ п/п	Наименование акционера	Кол-во акций на 31.12.2011 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2011 (%)	Кол-во акций на 31.12.2012 (шт.)	Доля в УК на 31.12.2012 (%)	Измене- ние доли за 2012 г. (%)
	(ном. держатель)					
4	ЗАО «Ю БИ ЭС НОМИНИЗ» (ном. держатель)	626 258 865	13,1726	626 258 865	13,1726	-
	Итого	4 704 936 373	98,9630	4 746 974 747	99,8472	0,8842

3.8.2. Резервный капитал

Сумма резервного капитала на 31 декабря 2013 года, на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года составляла 4 754 тыс. рублей. Резервный капитал составляет 100% от уставного капитала. Резервный капитал сформирован в соответствии с учредительными документами Общества.

3.8.3. Добавочный капитал

Сумма добавочного капитала на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года составила 1 977 373 тыс. рублей. Добавочный капитал сформирован в 1996 году и включает в себя эмиссионный доход и результаты обязательной переоценки основных средств.

3.9. Кредиты и займы

Структура привлеченных Обществом средств, отраженных по строке 1410 и 1510 «Заемные средства» характеризуется следующими показателями:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Кредиты полученные (долгосрочные)	12 840 425	21 033 861	4 445 780
Кредиты полученные (краткосрочные)	12 771 000	6 243 387	3 683 736
Проценты по кредитам полученным	169 805	155 901	- 48 271
Займы полученные (краткосрочные)	-	-	20 176 142
Займы полученные (долгосрочные)	14 036 835	20 682 200	7 217 700
Итого	39 818 065	48 115 349	35 571 629

На 31 декабря 2011 года:

Долгосрочный кредит на сумму 86 000 000 долларов США (2 575 689 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк», со сроком погашения в 2015 году. В том числе в 2012 году подлежит погашению 7 272 727 долларов США (234 154 тыс. рублей).

Долгосрочный кредит на сумму 52 500 000 долларов США (1 690 295 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2013 году. В том числе в 2012 году подлежит погашению 30 000 000 долларов США (965 883 тыс. рублей).

Долгосрочный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 931 766 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» со сроком погашения в 2013 году. В том числе в 2012 году подлежит погашению 17 142 858 долларов США (551 933 тыс. рублей).

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (965 883 тыс. рублей) получен от ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» со сроком погашения в 2012 году.

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (965 883 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2012 году.

На 31 декабря 2012 года:

Долгосрочный кредит на сумму 72 727 273 долларов США (2 208 924 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» со сроком погашения в 2015 году. В 2013 году подлежит погашению 29 090 909 долларов США (883 569 тыс. рублей).

Краткосрочный кредит на сумму 42 857 142 долларов США (1 301 687 тыс. рублей) получен от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» со сроком погашения в 2013 году.

Краткосрочный кредит на сумму 22 500 000 долларов США (683 386 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2013 году.

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (911 181 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» под ставку со сроком погашения в 2013 году.

Долгосрочный клубный кредит на сумму 730 000 000 долларов США (22 172 071 тыс. рублей) получен от ИНГ БАНК Н.В., Лондонский филиал со сроком погашения в 2015 году. В 2013 году подлежит погашению 81 111 111 долларов США (2 463 563 тыс. рублей).

На 31 декабря 2013 года:

Долгосрочный кредит на сумму 43 636 364 долларов США (1 428 183 тыс. рублей) получен от ЗАО «ЮниКредитБанк» со сроком погашения в 2015 году. В 2014 году подлежит погашению 29 090 909 долларов США (952 122 тыс. рублей).

Краткосрочный кредит на сумму 30 000 000 долларов США (981 876 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2014 году.

Долгосрочный клубный кредит от ИНГ БАНК Н.В., Лондонский филиал на сумму 648 888 889 долларов США (21 237 614 тыс. руб.) со сроком погашения в 2015 году. В 2014 году подлежит погашению 324 444 444 долларов США (10 618 807 тыс. рублей).

Долгосрочный кредит на сумму 60 000 000 долларов США (1 963 752 тыс. рублей) получен от ЗАО «Натиксис Банк» со сроком погашения в 2016 году. В 2014 году подлежит погашению 6 666 667 долларов США (218 195 тыс. рублей).

Ниже представлена информация по начисленным процентам по кредитам и по дисконтированной части оценочных обязательств.

Наименование	2013 г.		2012 г.	
	Начисленные проценты в тыс. руб.	Процентная ставка	Начисленные проценты в тыс. руб.	Процентная ставка
Долгосрочные кредиты в долларах США	905 538	LIBOR на 3 месяца + от 2,25 до 3,25%	317 063	LIBOR на 3 месяца + 3,25%
Краткосрочные кредиты в долларах США	22 788	LIBOR на 3 месяца + 2,35%	26 280	LIBOR на 3 месяца + от 2,43 до 3,1%
Всего*	928 326		343 343	

* по строке 2330 отчета о финансовых результатах кроме начисленных процентов по кредитам отражается дисконтированная часть оценочного обязательства по ликвидации основных средств:

Наименование	2013 г.		2012 г.	
	Сумма дисконтирования в тыс. руб.	Ставка дисконтирования	Сумма дисконтирования в тыс. руб.	Ставка дисконтирования
Дисконтированная часть оценочного обязательства по ликвидации основных средств	10 118	7,09 %	9 051	4,762 %

С января по сентябрь и в декабре 2012 года, а также в 2013 году, Общество уплачивало ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК» комиссию в размере 0,15% годовых за представленную кредитную линию на 60 млн. долларов США. В 2012 и 2013 годах, в рамках этой кредитной линии, Общество не использовало возможности получения кредита от ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК».

Общая сумма процентов, начисленных за возможность использования кредитной линии, составила в отчетном году 2 865 тыс. руб. (в 2012 году – 2 197 тыс. руб.)

Информация по полученным займам от связанных сторон раскрыта в пункте 3.17.

3.10. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 пояснений в одном отчетном периоде представлены в развернутом виде.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам на 31 декабря 2013 года составила 542 103 тыс. руб., в том числе: НДС – 251 110 тыс. руб., НДСП – 254 018 тыс. руб., налог на имущество – 33 009 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 3 966 тыс. руб.

Указанная задолженность по налогам и сборам на 31 декабря 2012 года составила 546 036 тыс. руб., в том числе: НДС – 245 557 тыс. руб., НДСП – 256 780 тыс. руб., налог на имущество – 32 489 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 11 210 тыс. руб., на 31 декабря 2011 года – 681 782 тыс. руб., в том числе : НДС – 341 915 тыс. руб., НДСП – 313 969 тыс. руб., налог на имущество – 24 267 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 1 632 тыс. руб..

По строке 1520 бухгалтерского баланса «Кредиторская задолженность» отражается задолженность перед поставщиками и подрядчиками, в том числе 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 составляет 1 426 935 тыс. рублей на 31 декабря 2013 года, 401 471 тыс. рублей на 31 декабря 2012 года и 547 402 тыс. рублей на 31 декабря 2011 года.

Крупнейшие кредиторы Общества являются связанными сторонами. Информация по связанным сторонам представлена в разделе 3.17. данных пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.11. Налоги

3.11.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 1 823 772 тыс. руб. (1 926 908 тыс. руб. – в 2012 году). НДС по приобретенным ценностям составил 951 713 тыс. руб. (846 475 тыс. руб. – в 2012 году). НДС, предъявленный к вычету в 2013 году составил 1 132 928 тыс. руб., (919 973 тыс. руб. – в 2012 году).

3.11.2. Налог на прибыль организации

В 2012 и 2013 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 20%, но и ставки 9% и 0% (в случае, если дочернее/зависимое общество выступало агентом по уплате налога с дивидендов).

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 492 509 тыс. рублей. В 2012г. сумма условного расхода по налогу на прибыль составляла 516 224 тыс. рублей.

Наименование показателя	2013 г.		2012 г.	
	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	17 474 896	(492 508)	3 690 202	(520 857)
в том числе				
по ставке 20%	(2 462 741)	(492 548)	(2 702 168)	(540 434)
по ставке 9%	440	40	217 512	19 576
по ставке 0%	19 937 197	-	6 174 858	-

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 279 596 тыс. рублей (2012 г.: 3 686 260 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, резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений.

В отчетном периоде сформировано постоянное налоговое обязательство на сумму 203 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2010-2012 года, в связи с уменьшением начислений налога на прибыль по результатам налоговой проверки за 2009 и 2010 года после вынесения решения Арбитражным судом, а также в связи с формированием налогового резерва в отношении неопределенной налоговой позиции.

В 2012 году было сформировано постоянное налоговое обязательство на сумму -10 704 тыс. рублей в связи со сдачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за 2011 год, а также в связи с начислениями налога на прибыль по результатам налоговой проверки за 2009 и 2010 года.

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 2 367 557 тыс. рублей (2012 год: -

90 120 тыс. рублей) При этом эффект увеличения (возникновения) налогооблагаемых разниц составляет 7 411 678 тыс. рублей (2012 год: 3 725 200 тыс. рублей), а эффект уменьшения (погашения) – 5 044 121 тыс. рублей (2012 год: 3 815 320 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, стоимости готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции, например налога на добычу полезных ископаемых), расходов на освоение природных ресурсов, доходов, связанных с продажей ценных бумаг и убытка от продажи объектов основных средств. В отчетном году списание отложенных налоговых активов на сумму 7 063 тыс. рублей произведено, в основном, по отложенным налоговым активам, сформированных в предыдущем периоде по Справкам-расчетам. В 2012 году, 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 14 038 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 + 184 412 тыс. рублей (2012 год: + 227 720 тыс. рублей). При этом увеличение (возникновение) вычитаемых разниц составляет 222 911 тыс. рублей (2012 г.: 270 585 тыс. рублей), а их уменьшение (погашение) 38 499 тыс. рублей (2012 г.: 42 865 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 готовой продукции (в том числе из-за различий прямых и косвенных затрат при калькуляции стоимости готовой продукции). В 2012 году, в результате корректировки начисленной амортизации в налоговом учете за 2009 – 2011 года по результатам налоговой проверки за 2009 – 2010 года, произведено списание отложенных налоговых обязательств на сумму 10 131 тыс. рублей.

Текущий налог на прибыль, отражаемый по строке 2410 Отчета о финансовых результатах за 2013 год и 2012 год, составил 40 тыс. рублей и 157 460 тыс. рублей соответственно. Текущий налог на прибыль включает налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый Обществом, который за 2013 год не начислялся по причине налогового убытка (за 2012 год: 137 884 тыс. рублей), и налог на прибыль, начисляемый и уплачиваемый налоговыми агентами за 2013 год составил 40 тыс. рублей (2012 год: 19 576 тыс. рублей). По строке 2465 Отчета о финансовых результатах «Штрафные санкции и пени» за 2013 год отражено сторнирование штрафов по налоговым платежам в размере 50 тыс. рублей (за 2012 год отражено начисление штрафов 45 тыс. рублей).

Расчет перехода от условного расхода по налогу на прибыль к текущему налогу на прибыль приведен в таблице ниже.

	2013 г.		2012 г.	
Прибыль до налогообложения по БУ	17 474 899		3 690 202	
Условный доход/расход по налогу на прибыль		(492 508)		(520 858)
Постоянные налоговые разницы	279 596		3 686 260	
Постоянные налоговые активы		55 919		737 250
Вычитаемые временные разницы	2 367 557		(90 120)	

тыс. руб.

Отложенный налоговый актив		473 508		(23 569)
Налогооблагаемые временные разницы	(184 412)		(227 720)	
Отложенное налоговое обязательство		(36 882)		(35 362)
Текущий налог на прибыль		40		157 460

В 2013 году обязательств в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль не было признано по причине отсутствия ситуаций, требующих признания таких обязательств.

3.12. Управленческие и коммерческие расходы

тыс. руб.

Виды расходов по обычным видам деятельности	2013 г.	2012 г.
Затраты по хранению	6	52
Затраты по наливу нефтепродуктов	-	40
Итого по строке 2210 «Коммерческие расходы» отчета о финансовых результатах:	6	92
Зарплата персонала	1 401 452	1 356 995
Арендные платежи	204 921	187 481
Начисления в фонды на зарплату	199 301	191 013
Расходы на содержание автотранспорта	75 480	85 670
Командировочные расходы	52 383	36 400
Добровольное страхование	46 483	31 065
Затраты на охрану	44 276	41 452
Расходы на оплату консультационных и иных аналогичных услуг	26 224	47 385
Канцелярские товары и прочие материалов, используемых хозяйственные нужды	24 501	31 318
Расходы на оплату юридических и информационных услуг	24 191	25 070
Программы для ЭВМ, базы данных и их обновление	21 551	27 196
Расходы на эксплуатацию, ремонт, и техническое обслуживание основных средств и иного имущества	18 426	18 119
Амортизация основных средств	15 713	17 186
Расходы на оплату аудиторских услуг, связанных с проверкой достоверности бухгалтерской отчетности	13 921	13 470
Услуги связи	10 637	11 548
Прочие	21 164	71 844
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах:	2 200 624	2 193 213

3.13. Доходы от участия в других организациях

тыс. руб.

Наименование	2013 г.	2012 г.
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	9 472 339	2 758 621
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	7 757 336	2 496 427
ЗАО «Славвекс»	1 281 000	-
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	1 132 471	795 241
ЗАО «Обьнефтегеология»	186 787	85 844
ООО «Славнефть-НПЦ»	50 915	14 419
ОАО «Обьнефтегазгеология»	32 742	-
ЗАО «ТЗК «Славнефть-Туношна»	23 606	24 306

Наименование	2013 г.	2012 г.
ОАО «Мозырский НПЗ»	301	30
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	139	139
ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	-	217 343
Итого по стр. 2310 «Доходы от участия в других организациях» отчета о финансовых результатах:	19 937 636	6 392 370

3.14. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2012 и 2013 гг. энергетические ресурсы составили:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты	2013 г.	2012 г.
Нефть и попутный нефтяной газ	произведено	4 912 996	4 887 168
	реализовано на сторону	4 950 497	4 841 594
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	3 569	3 174
	использовано на производственные цели	3 569	3 174
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 093	1 075
	использовано на производственные цели	1 093	1 075
Дизельное топливо	приобретено	2	689
	использовано на производственные цели	1	689
Бензин автомобильный	приобретено	3	539
	использовано на производственные цели	1	539
Итого	произведено и приобретено	4 917 663	4 892 645
	реализовано на сторону и использовано на производственные цели	4 955 161	4 847 071

3.15. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

	2013 г.		2012 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Результаты от операций покупки и продажи валюты	13 405 556	13 380 710	9 295 822	9 294 759
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	79	-	-
Доходы и расходы от продажи основных средств и другого амортизируемого имущества	40	1 100	4 353	4 360
Положительные и отрицательные курсовые разницы	2 145 833	3 798 064	2 362 189	1 836 736
Услуги кредитных организаций	-	29 480	-	348 345
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	145 896	-	3 505 576
Налог на имущество и прочие налоги	-	141 429	-	177 347

Наименование	2013 г.	2012 г.
ОАО «Мозырский НПЗ»	301	30
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	139	139
ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	-	217 343
Итого по стр. 2310 «Доходы от участия в других организациях»	19 937 636	6 392 370
отчета о финансовых результатах:		

3.14. Затраты на приобретение и использование энергетических ресурсов

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2012 и 2013 гг. энергетические ресурсы составили:

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты	2013 г.	2012 г.
Нефть и попутный нефтяной газ	произведено	4 912 996	4 887 168
	реализовано на сторону	4 950 497	4 841 594
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	3 569	3 174
	использовано на производственные цели	3 569	3 174
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 093	1 075
	использовано на производственные цели	1 093	1 075
Дизельное топливо	приобретено	2	689
	использовано на производственные цели	1	689
Бензин автомобильный	приобретено	3	539
	использовано на производственные цели	1	539
Итого	произведено и приобретено	4 917 663	4 892 645
	реализовано на сторону и использовано на производственные цели	4 955 161	4 847 071

3.15. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

	2013 г.		2012 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Результаты от операций покупки и продажи валюты	13 405 556	13 380 710	9 295 822	9 294 759
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	79	-	-
Доходы и расходы от продажи основных средств и другого амортизируемого имущества	40	1 100	4 353	4 360
Положительные и отрицательные курсовые разницы	2 145 833	3 798 064	2 362 189	1 836 736
Услуги кредитных организаций	-	29 480	-	348 345
Благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	-	145 896	-	3 505 576
Налог на имущество и прочие налоги	-	141 429	-	177 347

	2013 г.		2012 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	1 230	-	3	11 936
Присужденные и признанные штрафы и пени	121 351	24 534	90 936	5 670
Резервы по сомнительным долгам	-	2 679	-	9 611
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	1 313	-	21 507	-
Доходы и расходы от продажи финансовых вложений и ценных бумаг	-	-	40 617	11 210
Списания кап.вложений нефтяных месторождений	-	168 757	-	44 389
Прочие	16 222	72 135	11 471	41 061
Итого прочие доходы и расходы	15 691 545	17 764 863	11 826 898	15 291 000

3.16. 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 2400 отчета о финансовых результатах).

№ п/п	Наименование показателя	2013 г.	2012 г.
1	Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	17 904 277	3 477 789
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.	3,77	0,73

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

3.17. Связанные стороны

Финансовые вложения

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

Табл. 1

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изме- нение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахож- дение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.13 (%)		на 31.12.13 (тыс.руб.)		
Акционерные общества						
1	ЗАО «Объединенная геология»	100,00	-	2 189 256	г. Нижневар- товск	Нефтедобыча, геологораз- ведка

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изме- нение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахож- дение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.13 (%)		на 31.12.13 (тыс.руб.)		
2	ОАО «Соболь» (акции)	62,25	-	1 893 339	г. Мегион	Нефтедобыча
3	ОАО «Обънефтегазгео- логия» (акции)	79,67	-	1 724 540	г. Сургут	Геологораз- ведка
4	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз» (акции)	56,42	-	6 517 308	г. Мегион	Нефтедобыча
5	ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз- геология» (акции)	94,07		782 940	г. Мегион	Геологораз- ведка
6	ОАО «Славнефть- Ярославнефте- оргсинтез» (акции)	39,20	-	625 300	г. Ярославль	Нефтепере- работка
7	ЗАО «Славнефть- М» (акции)	99,97	-	65 267	г. Минск	Сдача имущества в аренду
8	ОАО «Славнефть- Ярославнефте- продукт» (акции)	65,13	-	50 713	г. Ярославль	Сбыт нефтепро- дуктов
9	ЗАО «Славнефть- Эстейт» (акции)	100,00	-	48 755	г. Москва	Транспортные услуги
10	ЗАО «ТЗК «Слав- нефть - Туношна» (акции)	97,29	-	32 434	Ярославская обл.	Сбыт нефтепро- дуктов
11	ЗАО «Славвекс» (акции)	100,00	-	700	г. Москва	Бухгалтер-ские и консульта- ционные услуги
12	ЗАО «Славнефть - Центрнефтепро- дукт» (акции)*	99,23	-	-	г. Москва	Сбыт нефтепро- дуктов
Иностранные компании						
1	Славнефть- Холдинг, АГ (акции)	100,00	-	3 314	Швейцария	Управление дочерними обществами
Общества с ограниченной ответственностью						
1	ООО «Славнефть- Красноярск- нефтегаз»	99,993	-	3 860 279	г. Красноярск	Нефтедобыча, геологораз- ведка
2	ООО «Славнефть- НПЦ»	100,00	-	146 694	г. Тверь	Научно- производ- ственная
3	ООО «Славнефть- Нижневартовск»	99,985	-	113 129	г. Нижне- вартовск	Нефтедобыча
4	ООО «Реализация- Т»	95,45	-	10	г. Москва	Сбыт нефтепро- дуктов

№ п/п	Наименование общества	Доля в УК общества	Изме- нение доли за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахож- дение общества	Вид деятельности общества
		на 31.12.13 (%)		на 31.12.13 (тыс.руб.)		
5	ООО «Славнефть- Логистика»	100,00	-	11	г. Ярославль	Оказание транспортно- экспедици- онных услуг по организа-ции отгрузки грузов
	Итого			18 053 989		

* - В отчетном периоде сформирован резерв под обесценение вложений в ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт» на сумму 79 тыс. рублей.

На 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2013 года на балансе Общества числится 487 486 744 акций ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (далее – «ЯНОС») по фактическим затратам на их приобретение, из них 473 642 930 обыкновенных и 13 843 814 привилегированных. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Акции ЯНОС котируются на торговых площадках Московской биржи.

Далее в таблице приведена информация по акциям ЯНОС и их котировки по данным Московской биржи на 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2013 года:

Табл. 2

тыс. руб.					
Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2012	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2012	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2012	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2013	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2013	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2013
625 300	6 413 974	5 788 674	625 300	8 062 910	7 437 610

По данным организатора торгов, по состоянию на 31.12.2013 г. рыночная стоимость одной обыкновенной акции ЯНОС составляет 16,574 рублей, одной привилегированной акции – 15,368 рублей.

На 31.12.2012 г. и 31.12.2013 г. на балансе Общества числились 74 779 652 акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – «МНГ») по фактическим затратам на их приобретение, из них 68 753 940 обыкновенных и 6 025 712 привилегированных. Данные финансовые вложения носят долгосрочный характер. Акции котируются на торговых площадках Московской биржи.

Далее в таблице приведена информация по акциям МНГ и их котировки по данным Московской биржи на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2013 года:

Табл. 3

тыс. руб.					
Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2012	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2012	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2012	Учетная стоимость пакета акций на 31.12.2013	Рыночная стоимость пакета акций на 31.12.2013	Отклонение рыночной стоимости от учетной на 31.12.2013
6 517 308	32 575 123	26 057 815	6 517 308	42 948 814	36 431 506

По данным организатора торгов, по состоянию на 31.12.2013 г. рыночная стоимость одной обыкновенной акции МНГ составляет 580,70 рублей, одной привилегированной акции – 501,75 рублей.

Пункт 20 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного приказом МФ РФ от 10 декабря 2002 года № 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 2012 и в 2013 гг. на торговых площадках, в день не превышало 0,05% от общего количества выпущенных акций дочерней компании. Руководство Общества считает, что данные котировки Московской биржи 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 1 статьи 13 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2012 года № 402-ФЗ, которым предусмотрено, что организация должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, руководство Общества считает, что рыночная стоимость акций МНГ и ЯНОС, рассчитанная на основании котировок Московской биржи, 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)

Табл. 4

№	Наименование общества	Доля в УК Общества на 31.12.13 (%)	Изменение за год (%)	Сумма вложений в УК общества	Местонахождение общества	Вид деятельности общества
п/п				на 31.12.13 (тыс.руб.)		
Акции иностранных эмитентов						
1	ОАО «Мозырский НПЗ» («МНПЗ»)	42,58	-	824	Респ. Беларусь, Гомельская обл., г. Мозырь-11	Нефтепереработка
	Итого			824		

Доходы от участия в обществах за 2013 год составили 19 937 636 тыс. рублей (в 2012 году – 6 392 370 тыс. рублей).

Связанными сторонами для Группы Славнефть, кроме дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31 декабря 2013 года также являются:

Табл. 5

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
1	Юридические и физические лица, перечисленные в разделе «Аффилированные лица» на официальном сайте ОАО «НГК «Славнефть» за 2013 г. (с учетом всех указанных изменений) (http://www.slavneft.ru/upload/doc/S_Q4_2013.pdf)	
2	SlavNefteprodukt Ltd, Cyprus	Контроль*
3	Sibneft Oil Trade Company limited	Организация, аффилированная через акционера**
4	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	Организация, аффилированная через акционера
5	ИООО «РН-Запад»	Организация, аффилированная через акционера
6	ОАО «Газпром нефть»	Организация, аффилированная через акционера
7	ОАО «Газпромнефть-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
8	ОАО «Газпромтрубинвест»	Организация, аффилированная через акционера
9	ОАО «НК «Роснефть»	Организация, аффилированная через акционера

№ п/п	Наименование общества	Характер отношений
10	ОАО «РН Холдинг»	Организация, аффилированная через акционера
11	ОАО «РН-Ярославль»	Организация, аффилированная через акционера
12	ООО «Газпромнефть-СМ»	Организация, аффилированная через акционера
13	ООО «Газпромтранс»	Организация, аффилированная через акционера
14	ООО «Инвест Ойл»	Акционер***
15	ООО «РН смазочные материалы»	Организация, аффилированная через акционера
16	ООО «Теплонефть»	Организация, аффилированная через акционера

* Контроль – Общество контролирует 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 2012 и 2013 гг. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось. Займов членам Совета директоров в 2012 и 2013 гг. не выдавалось.

Табл. 6

		тыс. руб.	
	Наименование	2013 г.	2012 г.
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности, в том числе:	383 084	391 341
2	по трехлетней программе долгосрочного стимулирования	124 340	126 927

В 2012 и 2013 гг. 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.).

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произошедших в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2013 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового [и/или валютного/таможенного] законодательства будет стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

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	2013	2012	Вид продажи
1	ОАО «Газпром нефть»	4 536 769	3 308 276	Нефть, и услуги
2	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	3 065 606	3 306 049	Нефть
3	ОАО «РН Холдинг»	1 689 444	2 291	Услуги
4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	708 076	3 906 895	Услуги
5	ООО «РН Смазочные материалы»	148 516	118 805	Услуги
6	ООО «Газпромнефть-СМ»	142 695	137 974	Услуги
7	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	112 959	156 257	Услуги
8	ООО «Славнефть-Логистика»	14 564	618	Услуги
9	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	12 719	4 696	Услуги
10	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	11 437	11 148	Услуги
11	ЗАО «Управление отгрузок»	3 616	-	Услуги
12	ЗАО «Славнефть-Центрнефтепродукт»	3 472	2 578	Услуги
13	ООО «Байкитская НГРЭ»	611	3 896	Услуги
14	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	44	54	Услуги
15	Прочие связанные стороны	5 810	10 029	Услуги, нефть
	Итого выручка от продаж связанным сторонам:	10 456 338	10 969 566	

Закупки у связанных сторон

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2013	2012	Вид покупки
1	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	2 016 253	1 655 765	Прочие товары, работы, услуги
2	ООО «Славнефть-Логистика»	1 762 494	-	Прочие товары, работы, услуги
3	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	75 655	83 515	Прочие товары, работы, услуги
4	ЗАО «Управление отгрузок»	75 160	283 344	Прочие товары, работы, услуги
5	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	11 749	24 917	Услуги по переработке, прочие товары, работы, услуги
6	Прочие связанные стороны	753	802	Прочие товары, работы, услуги
	Итого приобретено товаров, работ и услуг у связанных сторон:	3 942 064	2 048 343	

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	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
1	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	16 578 171	12 478 193	13 097 353
2	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	16	1 597 986	153 119
3	ООО «Реализация-Т»	830 204	874 053	871 295
4	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	1 066 025	186 970	7 846
5	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	2 802	65 739	4 964
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	1 457 318	61 992	7 857 871
7	ЗАО «Славвекс»	-	23 050	23 056
8	ЗАО «Славнефть - Центртнефтепродукт»	32 796	20 241	7 561
9	ОАО «Газпром нефть»	44 963	16 461	15 803
10	ЗАО «СЛ-Трейдинг»	27 780	16 245	15 578
11	ООО «Славнефть-Логистика»	1 165	4 547	-
12	ООО «Газпромнефть-СМ»	4 261	2 500	2 743
13	ОАО «РН Холдинг»	34 452	275	1 101
14	ЗАО «Славвест» (правопреемник ЗАО «Славнефть-Мегион»)	-	112	2
15	ООО «РН смазочные материалы»	3 365	38	21 557
16	ОАО «Обьнефтегазгеология»	26	28	580
17	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	3	4	2 128
18	ЗАО «Обьнефтегеология»	3	3	3 415 016
19	ОАО «Соболь»	1	1	114 249
20	ЗАО «Управление отгрузок»	-	-	493 645
21	ЗАО «Русойл-Москва»*	-	-	347 459
22	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)*	-	-	200 714
23	ООО «Ринотэк»**	-	-	8 157
24	Прочие связанные стороны	854	838	940
	Итого дебиторская задолженность связанных сторон:	20 084 205	15 349 276	26 662 737

*- акции проданы в 2012 году;

**.- продано в 2012 году в составе активов при продаже доли участия в ЗАО «Русойл-Москва»

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

тыс. руб.

Контрагент	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
ООО «Ринотэк»*	-	-	8 157
Всего	-	-	8 157

Сумма резерва составляет 100 процентов от сомнительной дебиторской задолженности.

* – продано в 2012 году в составе активов при продаже доли участия в ЗАО «Русойл-Москва».

Кредиторская задолженность вместе с полученными займами

тыс. руб.

№ п/п	Наименование кредитора	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
1	ЗАО «Славвест»	14 036 835	20 682 200	-
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	331 452	1 446 663	28 374 266
3	ОАО «РН Холдинг»	22 449	915 069	700 788
4	ОАО «Газпром нефть»	760 847	589 595	496 228
	ООО «Славнефть-Логистика»	150 444	-	-
5	ЗАО «Управление отгрузок»	424 398	345 945	130 664
6	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	23	97 479	344 263
7	ЗАО «Славнефть-Эстейт»	45 835	39 907	35 719
	ОАО «НК «Роснефть»	574 969	-	-
8	ООО «Славнефть - Научно-производственный центр»	39 599	39 599	39 599
9	ООО «РН смазочные материалы»	1 945	4 783	-
10	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	-	-	250 000
11	ОАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНПЗ им.Менделеева» (Русойл)*	-	-	7
13	Прочие связанные стороны	105	343	375
	Итого кредиторская задолженность связанных сторон:	16 388 901	24 161 583	30 371 909

Займы, предоставленные связанными сторонами

тыс. руб.

№ п/п	Название связанной стороны – заимодавца	Наименование показателя	2013 г.	2012 г.	2011 г.
1	ЗАО «Славвест»	Задолженность на 1 января	20 682 200	-	-
		Получено	-	23 559 700	-
		Возвращено	6 645 365	2 877 500	-
		Задолженность на 31 декабря	14 036 835	20 682 200	-
2	ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Задолженность на 1 января	-	27 143 842	18 654 342
		Получено	-	-	9 000 000
		Возвращено	-	27 143 842	510 500
		Задолженность на 31 декабря	-	-	27 143 842

№ п/п	Название связанной стороны – заимодавца	Наименование показателя	2013 г.	2012 г.	2011 г.
3	ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	-	250 000	250 000
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	250 000	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	250 000
4	ООО «Реализация-Т»	Задолженность на 1 января	-	-	78 900
		Получено	-	-	-
		Возвращено	-	-	78 900
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
5	ЗАО «Управление отгрузок»	Задолженность на 1 января	-	-	-
		Получено	-	-	2 749 700
		Возвращено	-	-	2 749 700
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
	Итого:	Задолженность на 1 января	20 682 200	27 393 842	18 983 242
		Получено	-	23 559 700	11 749 700
		Возвращено	6 645 365	30 271 342	3 339 100
		Задолженность на 31 декабря	14 036 835	20 682 200	27 393 842
	в том числе:	Долгосрочная	14 036 835	20 682 200	7 217 700
		Краткосрочная	-	-	20 176 142

Все займы, полученные от связанных сторон, являются беспроцентными.

Займы, предоставленные связанным сторонам

тыс .руб.

№ п/п	Название связанной стороны заемщика	Наименование показателя	2013	2012	2011
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеорг-синтез»	Задолженность на 1 января	-	7 441 904	3 504 564
		Выдано	-	516 500	6 198 700
		Возвращено	-	7 958 404	2 261 360
		Задолженность на 31 декабря	-	-	7 441 904
2	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Задолженность на 1 января	-	-	434 375
		Выдано	-	36 800	-
		Возвращено	-	36 800	434 375
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
3	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Задолженность на 1 января	12 478 093	13 093 221	11 495 011
		Выдано	5 690 400	2 284 872	2 768 210
		Возвращено	1 770 632	2 900 000	1 170 000
		Задолженность на 31 декабря	16 397 861	12 478 093	13 093 221
4	ЗАО «Мессояханефтегаз»*	Задолженность на 1 января	-	-	5 948 494
		Выдано	-	-	-

№ п/п	Название связанной стороны заемщика	Наименование показателя	2013	2012	2011
		Возвращено	-	-	5 948 494
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
5	ООО «Ринотэк»****	Задолженность на 1 января	9 863	8 157	4 392
		Выдано	-	1 706	3 765
		Возвращено	-	-	-
		Задолженность на 31 декабря	9 863	9 863	8 157
6	ЗАО «Русойл- Москва»***	Задолженность на 1 января	-	347 408	347 408
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	347 408	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	347 408
7	ЗАО «Трейд-Ойл»**	Задолженность на 1 января	-	-	33 805
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	-	33 805
		Задолженность на 31 декабря	-	-	-
8	ЗАО «Славнефть- Центрнефтепродукт»	Задолженность на 1 января	20 071	7 561	4 526
		Выдано	12 555	12 510	3 035
		Возвращено	-	-	-
		Задолженность на 31 декабря	32 626	20 071	7 561
9	ОАО «Славнефть-ЯНПЗ им. Менделеева»***	Задолженность на 1 января	-	200 400	-
		Выдано	-	51 500	200 400
		Возвращено	-	251 900	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	200 400
10	ЗАО «Славвекс»	Задолженность на 1 января	23 050	23 050	27 050
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	23 050	-	4 000
		Задолженность на 31 декабря	-	23 050	23 050
11	ООО «Славнефть- Нижневартовск»	Задолженность на 1 января	-	153 038	1 527 138
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	153 038	1 374 100
		Задолженность на 31 декабря	-	-	153 038
12	ЗАО «Обънефтегеология»	Задолженность на 1 января	-	3 415 013	4 063 813
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	3 415 013	648 800
		Задолженность на	-	-	3 415 013

№ п/п	Название связанной стороны заемщика	Наименование показателя	2013	2012	2011
		31 декабря			

№ п/п	Название связанной стороны заемщика	Наименование показателя	2013	2012	2011
13	ОАО «Соболь»	Задолженность на 1 января	-	114 248	224 748
		Выдано	-	-	-
		Возвращено	-	114 248	110 500
		Задолженность на 31 декабря	-	-	114 248
14	ООО «Реализация-Т»	Задолженность на 1 января	873 994	871 295	-
		Выдано	509	2 700	1 134 000
		Возвращено	44 300	-	262 705
		Задолженность на 31 декабря	830 203	873 995	871 295
15	ЗАО «Управление отгрузок»	Задолженность на 1 января	-	493 645	-
		Выдано	-	-	493 645
		Возвращено	-	493 645	-
		Задолженность на 31 декабря	-	-	493 645
	Итого:	Задолженность на 1 января	13 405 071	26 168 939	27 615 324
		Выдано	5 703 464	2 906 588	10 801 755
		Возвращено	1 837 982	15 670 456	12 248 140
		Задолженность на 31 декабря	17 270 553	13 405 071	26 168 939
	в том числе:	-Долгосрочная	-	-	-
		-Краткосрочная	17 270 553	13 405 071	26 168 939

* - акции проданы в 2011 году;

** - акции проданы в 2010 году;

*** - акции проданы в 2012 году;

**** - продано в 2012 году в составе активов при продаже доли участия в ЗАО «Русойл-Москва».

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

3.18. Информация по сегментам

В деятельности Общества могут быть выделены два основных операционных сегмента:

1. добыча и реализация нефти, составляющая в 2013 году 59% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг);
2. осуществление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов (40% выручки).

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

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации и рассматривает ее как единый географический сегмент.

тыс. руб.

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
За 2013 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	6 134 492	4 151 909	190 437	10 476 838
Прибыль (убыток) сегмента	1 162 652	757 161	175 879	2 095 692
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	2 200 624
Капитальные вложения	1 143 772	-	18 017	1 161 789
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	776 589	4 853	18 512	799 954
За 2012 г.				
Выручка сегмента (без НДС)	6 616 291	4 128 949	311 082	11 056 322
Прибыль (убыток) сегмента	1 868 416	995 199	233 190	3 096 805
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	2 193 304
Капитальные вложения	1 025 741	2 542	47 508	1 075 791
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	659 361	6 909	24 979	691 249

Наименование	Добыча и реализация нефти	Услуги по организации отгрузки	Прочие	Итого по Обществу
На 31 декабря 2013 г.				
Активы сегмента	6 239 981	755 036	-	6 995 017
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	62 745 033
Активы всего	6 239 981	755 036	-	69 740 050
Обязательства сегмента	833 140	139 578	-	972 717
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	68 767 333
Обязательства всего	833 140	139 578	-	69 740 050
На 31 декабря 2012 г.				
Активы сегмента	5 247 858	224 751	-	5 472 177
Активы, не распределенные по сегментам	X	X	X	56 552 906
Активы – всего	5 247 426	224 751	-	62 025 083
Обязательства сегмента	2 006 500	101 908	-	2 108 408
Обязательства, не распределенные по сегментам	X	X	X	59 916 675
Обязательства всего	2 006 500	101 908	-	62 025 083

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование общества	2013 г.	2012 г.	Сегмент
1	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	674 055	3 798 225	Услуги по организации отгрузки
2	ОАО «Газпром нефть»	3 065 578	3 306 049	Добыча и реализация нефти
3	ЗАО «СЛ-Трейддинг»	3 065 606	3 306 049	Добыча и реализация нефти

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 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.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	за 2013 год	за 2012 год
Денежные потоки от текущей деятельности			
Поступления – всего	4110	10 929 779	11 562 614
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		6 114 905	6 614 080
Услуги по организации отгрузки		3 799 483	4 412 209
Прочие		1 015 391	536 325
Платежи – всего	4120	(12 245 393)	(13 974 163)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(4 607 006)	(4 262 455)
Услуги по организации отгрузки		(3 208 300)	(2 746 315)
Прочие		(4 430 087)	(6 965 393)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	23 373 586	20 590 252
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		23 373 586	20 590 252
Платежи – всего	4220	(7 617 268)	(3 159 120)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		(1 603 253)	(82 500)
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		(6 014 015)	(3 076 620)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	1 958 922	46 121 216
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		1 958 922	46 121 216
Платежи – всего	4320	(14 054 308)	(41 973 153)
в том числе:			
Добыча и реализация нефти		-	-
Услуги по организации отгрузки		-	-
Прочие		(14 054 308)	(41 973 153)

3.19. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

3.19.1. Оценочные обязательства

тыс. руб.				
Наименование обязательства	Аналитика	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
по ликвидации основных средств	Долгосрочное	166 883	209 884	137 511
по предстоящим оплатам отпусков	Краткосрочное	63 801	49 719	42 680
по страховым взносам на предстоящие оплаты отпусков	Краткосрочное	8 922	7 124	6 406
по предстоящим выплатам по программе долгосрочного стимулирования	выплаты в 2012г.	X	X	142 922
	выплаты в 2013г.	X	140 086	88 019
	выплаты в 2014г.	152 711	86 293	40 656
	выплаты в 2015г.	94 048	39 886	X
	выплаты в 2016г.	43 441	X	X
по страховым взносам на предстоящие выплаты по программе долгосрочного стимулирования	выплаты в 2012г.	X	X	19 272
	выплаты в 2013г.	X	20 073	11 869
	выплаты в 2014г.	21 038	12 365	5 482
	выплаты в 2015г.	12 956	5 715	X
	выплаты в 2016г.	5 985	X	X
по предстоящим выплатам ежегодной премии	Краткосрочное	297 271	246 320	255 766
по страховым взносам на предстоящие выплаты ежегодной премии	Краткосрочное	41 985	35 296	37 007
по предстоящим затратам на рекультивацию земель и осуществление иных природоохранных мероприятий	Краткосрочное	20 265	65 128	45 181
по налоговым рискам в отношении налога на прибыль	Краткосрочное	4 276	X	X
Итого:		933 582	917 889	832 771
в том числе				
долгосрочное		323 313	354 143	283 537
краткосрочное		610 269	563 746	549 234

3.19.2. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31.12.2013 г. общая сумма поручительств, выданных Обществом, составила 15 512 052 тыс. рублей (на 31.12.2012 г. составила 28 447 852 тыс. рублей):

тыс. руб.

№	Наименование организаций, по обязательствам которых выдано поручительство	Кому выдано поручительство	Сумма выданного поручительства на 31.12.2013	Сумма выданного поручительства на 31.12.2012	Сумма выданного поручительства на 31.12.2011
1	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал	11 756 736	17 231 204	20 927 465
2	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Министерство финансов Российской Федерации	1 151 856	2 223 666	3 759 539
3	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ОАО АКБ «РОСБАНК»	490 938	2 277 953	2 897 649
4	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ЗАО «ЮниКредитБанк»	267 784	414 173	482 942
5	ОАО «Славнефть Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «ЮниКредитБанк»	1 517 445	2 346 981	2 736 669
6	ОАО «Обьнефтегазгеология»	АКБ «Абсолют Банк»	327 291	455 591	-
7	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	-	645 420	2 750 732
8	ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»	ЗАО «БНП ПАРИБА Банк»	-	227 795	-
9	ОАО «Обьнефтегазгеология»	ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)»	-	1 562 025	2 897 649
10	ОАО «Славнефть Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «РАЙФФАЙЗЕН БАНК»	-	1 063 043	2 817 159
11	ОАО «Славнефть Ярославнефтеоргсинтез»	ЗАО «КОРОЛЕВСКИЙ БАНК ШОТЛАНДИИ»	-	-	172 384
12	ОАО «Обьнефтегазгеология»	ООО «Ю Тэйр Лизинг»	-	-	184 120
	Итого		15 512 051	28 447 851	39 626 308

Общество имеет следующие обязательства по поручительствам выданным.

1. Договор гарантии и гарантии безусловного возмещения с ИНГ Банк Н. В., Лондонский филиал № 64537-10/11-317 от 11.10.2011г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз». Сумма поручительства – 359 212 454.34 долларов США (11 756 736

тыс. рублей). Договор гарантии является длящейся гарантией, и действие его распространяется на окончательный остаток сумм. (19.08.2016г).

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 31.12.2013 г. задолженность по кредиту составила 3 708 869 394,00 японских йен (1 151 856 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 ОАО АКБ "РОСБАНК" Г. МОСКВА № 64537-10/10-492 от 01.03.2011г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» по кредитному договору. Сумма поручительства – 15 000 0000,00 долларов США (490 938 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» перед ОАО АКБ "РОСБАНК" (24.02.2014г.).

4. Договор поручительства с ЗАО «ЮниКредитБанк» № 64537-10/10-268 от 19.07.2010 г. по обязательствам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз» по кредитному договору. Сумма поручительства – 8 181 818,20 долларов США (267 784 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора. (19.04.2016г.)

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 – 46 363 636,35 долларов США (1 517 445 тыс. рублей). Договор поручительства действует в течение срока, оканчивающегося через один год с даты, в которую кредит должен быть погашен по условиям кредитного договора (08.04.2016г.).

6. Договор поручительства с АКБ «Абсолют Банк» № 64537-2012-532 от 13.11.2012 г. по обязательствам ОАО «Обьнефтегазгеология» по кредитному договору. Сумма поручительства – 10 000 000 долларов США (327 292 тыс. рублей). Договор поручительства действует до полного выполнения всех обязательств ОАО «Обьнефтегазгеология» перед АКБ «Абсолют Банк» (02.10.2015г.).

В 2013 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 декабря 2013 года, на 31 декабря 2012 года и на 31 декабря 2011 года Общество не имело полученных обеспечений обязательств.

3.20. Управление финансовыми рисками

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

Действия Общества по управлению рисками сфокусированы на непредсказуемости финансовых рынков и ориентированы на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Общества. Управление рисками осуществляется Правлением Общества на ежемесячной основе, а также централизованным отделом по управлению денежными средствами (Казначейство Общества). Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки. Деятельность Общества по управлению финансовыми рисками распространяется на все компании вертикально-интегрированной структуры, входящие в периметр консолидации Группы Славнефть. Информация по управлению финансовыми рисками раскрыта в Примечании 25 к консолидированной отчетности Группы Славнефть за 2013 год, размещенной на корпоративном сайте Общества www.slavneft.ru.

3.20.1. Рыночный риск

Общество подвержено влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Общества, а также на будущие потоки денежных средств.

Валютный риск (риск изменения курсов валют)

Вся выручка Общества выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства Общества выражены в долларах США. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли от основной деятельности.

Общество не использует договоры на продажу валюты с отсрочкой исполнения в целях устранения отрицательного эффекта от снижения курса доллара США к рублю, поскольку руководство Общества считает, что выгода от применения низкой процентной ставки по займам, выраженным в долларах США, превышает затраты на использование договоров с отсрочкой исполнения.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора – фактора изменения курсов валют, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких

факторов могут коррелировать, например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

В таблице ниже представлен риск Общества в отношении изменения курсов иностранных валют по состоянию на конец отчетного периода:

тыс.руб.

	Денежные средства	Краткосрочные финансовые вложения	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Финансовые инструменты срочных сделок	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2013 г.						
Доллары США	28 759	5 064 980	143	12 940 805	-	(7 846 923)
Евро	1	38 178	-	-	-	38 179
Итого	28 760	5 103 158	143	12 940 805	-	(7 808 744)
На 31 декабря 2012 г.						
Доллары США	6 889	13 060 261	724	6 399 287	-	6 668 587
Евро	932	-	-	-	-	932
Итого	7 821	13 060 261	724	6 399 287	-	6 669 519
На 31 декабря 2011 г.						
Доллары США	6 733	-	-	3 732 042	-	(3 725 309)
Евро	1 618	-	-	-	-	1 618
Итого	8 351	-	-	3 732 042	-	(3 723 691)

Степень риска изменения курсов иностранных валют определяется показателем чистой балансовой позиции. Чистая балансовая позиция рассчитывается построчно по статьям, выраженным в иностранной валюте, следующим образом:

Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения + Дебиторская задолженность – Кредиторская задолженность +/- справедливая стоимость финансовых инструментов срочных сделок.

Приведенный выше анализ включает только краткосрочные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте. Общество считает, что долгосрочные обязательства, выраженные в иностранной валюте, не приведут к возникновению существенного валютного риска.

Если учитывать только остатки по краткосрочным активам и обязательствам, то увеличение/уменьшение курса доллара США на 10% на конец отчетного периода, по отношению к российскому рублю, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными, привело бы к уменьшению/увеличению прибыли Общества на 31.12.2013 года на 784 692 тыс. рублей. На 31.12.2012 года аналогичное увеличение/уменьшение курса доллара США на 10% привело бы к уменьшению/увеличению прибыли на 666 859 тыс. рублей.

Риск изменения процентной ставки

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки. Риск процентных ставок Общества связан в основном с долгосрочными кредитами. Кредиты Общества с плавающей процентной ставкой выражены в долларах США. Процентные ставки по всем кредитам Общества привязаны к ставке трехмесячного Libor и пересматриваются каждые три месяца. У Общества отсутствуют процентные займы выданные. Кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Общество риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Общество отслеживает данный риск и не считает, что увеличение ставок Libor окажет существенное влияние на потоки денежных средств. Политика Общества по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Если бы на 31 декабря 2013 г. процентные ставки были на 10 % ниже (2012 г.: на 10% ниже), при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год составила бы на 92 833 тыс. руб. (2012 г.: на 34 334 тыс. руб.) больше.

Если бы на 31 декабря 2013 г. процентные ставки были на 10% выше (2012 г.: на 10% выше), при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, прибыль до налогообложения за год составила бы на 92 833 тыс. руб. (2012 г.: на 34 334 тыс. руб.) меньше.

Общество проводит мониторинг процентных ставок в отношении своих активов и обязательств. В представленной ниже таблице в обобщенном виде приведены процентные ставки на соответствующую отчетную дату:

в % годовых

	2013 г.			2012 г.			2011 г.		
	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро	Рубли	Доллары США	Евро
Активы									
Денежные средства и денежные эквиваленты	6,70	0,19	0,10	6,92	0,15	0,00	6,01	0,00	0,00
Займы выданные	0,00	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-
Обязательства									
Кредиты и займы	0,00	3,35	-	0,00	3,51	-	0,00	3,13	-

3.20.2. Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительств за третьих лиц.

Общество зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с основными акционерами: ОАО «РН Холдинг», ЗАО «СЛ Трейдинг», ОАО «Газпром нефть». Таким образом,

кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков не рассматривается в качестве существенного риска.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности. Информация по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена и по которой создан резерв, представлена в пунктах 3.6 и 3.17.

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, отраженный по балансовой стоимости активов в бухгалтерском балансе, включает следующее:

	тыс. руб.		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Финансовые вложения	-	-	-
- Займы выданные	-	-	-
Дебиторская задолженность	21 970 099	17 282 147	29 176 701
- Дебиторская задолженность по проданным товарам, продукции, работам, услугам	598 374	56 720	81 551
- Выданные беспроцентные займы	17 270 553	13 405 071	26 168 939
- Прочая дебиторская задолженность	4 101 172	3 820 356	2 926 211
Денежные средства и денежные эквиваленты	22 154 592	19 499 840	547 247
- Денежные средства на расчетных и валютных счетах	31 592	10 579	11 347
- Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	22 123 000	19 489 261	535 900
- Денежные средства с ограничением использования	-	-	-
Итого риски, относящиеся к статьям бухгалтерского баланса	44 124 691	36 781 987	29 723 948
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц	15 512 052	28 447 851	39 626 308
Итого максимальный кредитный риск	59 636 743	65 229 838	69 350 256

3.20.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества.

Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств и кредиторской задолженности. Общество инвестирует средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов для того, чтобы иметь возможность быстро и без затруднений выполнить непредвиденные требования по ликвидности. Портфель ликвидности Общества включает денежные средства

и денежные эквиваленты. Денежные эквиваленты могут быть реализованы в денежной форме в течение одного дня в целях удовлетворения непредвиденных потребностей в ликвидности.

Приведенная ниже таблица показывает распределение обязательств по состоянию на 31.12.2013 по срокам, оставшимся до погашения, указанным в заключенных Обществом договорах. Суммы, раскрытые в таблице сроков погашения, представляют денежные потоки, включая общую сумму обязательств по полученным кредитам и займам и выданным Обществом поручительствам.

В тех случаях, когда сумма к выплате не является фиксированной, сумма в таблице определяется исходя из условий, существующих на отчетную дату. Валютные выплаты пересчитываются с использованием курса иностранной валюты к российскому рублю на отчетную дату.

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2013 г.:

тыс. руб.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Обязательства	7 407 246	982 481	8 896 392	26 877 260	-	44 163 379
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	3 061 932	982 481	8 896 392	12 840 425	-	25 781 230
Иные займы полученные	-	-	-	14 036 835	-	14 036 835
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 428 704	-	-	-	-	2 428 704
Прочая кредиторская задолженность	1 916 610	-	-	-	-	1 916 610
Поручительства выданные	-	490 938	-	15 021 114	-	15 512 052
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам	7 407 246	1473 419	8 896 392	41 898 374	-	59 675 431

В таблице ниже представлен анализ обязательств Общества по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2012 г.:

тыс. руб.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Обязательства	4 854 426	3 510	6 022 495	31 420 023	10 296 039	52 596 493
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	373 282	3 510	6 022 495	10 737 823	10 296 039	27 433 149
Иные займы полученные	-	-	-	20 682 200	-	20 682 200

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 311 466	-	-	-	-	2 311 466
Прочая кредиторская задолженность	2 169 678	-	-	-	-	2 169 678
Поручительства выданные	276 115	-	13 347 733	9 145 956	5 678 047	28 447 851
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам	5 130 541	3 510	19 370 228	40 565 979	15 974 086	81 044 344

В таблице ниже представлен анализ обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2011 г.:

тыс. руб.

	До востребования и в срок менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 3 лет	Свыше 3 лет	Итого
Обязательства	4 264 600	250 321	23 618 407	10 258 559	1 404 921	39 796 808
Банковские овердрафты	-	-	-	-	-	-
Банковские кредиты	39 421	250 321	3 442 265	3 040 859	1 404 921	8 177 787
Иные займы полученные	-	-	20 176 142	7 217 700	-	27 393 842
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 511 296	-	-	-	-	1 511 296
Прочая кредиторская задолженность	2 713 883	-	-	-	-	2 713 883
Поручительства выданные	65 366	121 083	9 982 087	13 568 860	15 888 912	39 626 308
Итого будущие выплаты, включая будущие выплаты основной суммы и процентов по заемным средствам	4 329 966	371 404	33 600 494	23 827 419	17 293 833	79 423 116

3.21. Влияние правовых, страновых, региональных и репутационных рисков

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества ежегодно раскрывается в годовом отчете, который будет размещен на корпоративном сайте Общества www.slavneft.ru.

3.22. События после отчетной даты

В период после отчетной даты (31.12.2013 г.) и до даты подписания бухгалтерской отчетности за 2013 год (26.02.2014 г.) отсутствовали существенные события, без знания о которых пользователями бухгалтерской отчетности невозможна достоверная оценка финансового состояния, движения денежных средств или результатов деятельности Общества.

3.23. Дивиденды

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 28 июня 2013 года – по результатам 2012 финансового года начислены дивиденды в сумме 285 254 тыс. рублей из расчета 0,06 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 18 декабря 2012 года принято решение распределить и направить на выплату дивидендов 1 521 356 тыс. рублей из расчета 0,32 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2012 года – по результатам 2011 финансового года начислены дивиденды в сумме 9 033 052 тыс. рублей из расчета 1,90 рубля за каждую обыкновенную акцию.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества от 29 июня 2011 года – по результатам 2010 финансового года начислены дивиденды в сумме 9 556 018 тыс. рублей из расчета 2,01 рубля за каждую обыкновенную акцию.

Руководитель ОАО «НГК «Славнефть»

Ю. Е. Суханов

Главный бухгалтер ОАО «НГК «Славнефть»

А. А. Шуваев



«26» февраля 2014 года