

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"

Код эмитента: 00149-А

за 2 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: **628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегион, улица Кузьмина дом 51**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Временно исполняющий обязанности Генерального директора

Дата: 13 августа 2013 г.

_____ В.А. Проскурин
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13 августа 2013 г.

_____ Н.М. Нихти
подпись

Контактное лицо: **Насонкин Александр Валерьевич, Начальник отдела корпоративного управления Департамента корпоративных отношений и управления делами ОАО "СН-МНГ"**

Телефон: **(34643) 4-60-19**

Факс: **(34643) 4-60-19**

Адрес электронной почты: **odp@mng.slavneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.sn-mng.ru; www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568**

Оглавление

Оглавление	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудитор, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	6
1.4. Сведения об оценщике эмитента	7
1.5. Сведения о консультантах эмитента	7
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	8
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	8
2.2. Рыночная капитализация эмитента	8
2.3. Обязательства эмитента	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	8
2.3.2. Кредитная история эмитента	9
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	10
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	10
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	10
2.4.1. Отраслевые риски	11
2.4.2. Страновые и региональные риски	11
2.4.3. Финансовые риски	12
2.4.4. Правовые риски	12
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	12
III. Подробная информация об эмитенте	12
3.1. История создания и развитие эмитента	12
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	12
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	13
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	13
3.1.4. Контактная информация	13
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	13
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	13
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	13
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	13
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	14
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	15
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	16
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	16
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	16
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	16
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	23
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	23
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	23
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	23
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	23
3.6.1. Основные средства	23
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	24
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	24
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	25
4.3. Финансовые вложения эмитента	25
4.4. Нематериальные активы эмитента	25
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	25
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	26
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	26
4.6.2. Конкуренты эмитента	27
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	27
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	27
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	27

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	27
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	31
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	31
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	34
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	35
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	35
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	37
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	38
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	38
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелаась заинтересованность.....	38
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	38
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирурующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	38
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	39
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	40
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	40
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелаась заинтересованность	41
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	42
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	43
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента.....	43
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	43
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента.....	46
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	46
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ..	46
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года	46
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	46
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	46
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	46
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	46
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	47
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	47
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	47
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	48
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	48
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	48
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ..	48
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	48
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	48
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением	48
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	48
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	48
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	48
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	48
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	48

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	49
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	52
8.9. Иные сведения	52
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	52
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.....	53

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета:

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента:

ФИО	Год рождения
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	1970
Шульев Юрий Викторович	1963
Балашова Лариса Владимировна	1975
Папенко Сергей Алексеевич	1973
Благовещенский Виктор Анатольевич	1962
Кудинов Михаил Васильевич	1961
Эмерсон Миленски	1974
Горобец Евгений Александрович	1965

Единоличный исполнительный орган эмитента:

ФИО	Год рождения
Проскурин Валерий Александрович	1968

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента:

ФИО	Год рождения
Проскурин Валерий Александрович (председатель)	1968
Мигунов Михаил Ильич	1960
Виноходов Михаил Алексеевич	1980
Коваленко Ирина Леонидовна	1964
Нихти Нина Михайловна	1957
Ильичев Станислав Алексеевич	1973

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПвК Аудит"**

Место нахождения: **Россия, 125047, г. Москва, ул. Бутырский Вал, 10, Бизнес-центр «Белая Площадь»**

ИНН: **7705051102**

ОГРН: **1027700148431**

Телефон: **(495) 967-6000**

Факс: **(495) 967-6001**

Адреса электронной почты не имеет.

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое**

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента:

<i>Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год</i>	<i>Сводная бухгалтерская отчетность, Год</i>	<i>Консолидированная финансовая отчетность, Год</i>
2008	-	-
2009	-	-
2010	-	-
2011	-	-
2012	-	2012

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора Эмитента, не предусмотрена.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Утверждение аудитора Эмитента относится к компетенции Общего собрания акционеров Эмитента. Совет директоров Эмитента предлагает Общему собранию акционеров Эмитента кандидатуру для утверждения в качестве аудитора Эмитента.

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы, проводимые аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не осуществлялись.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Определение размера оплаты услуг аудитора Эмитента отнесено к компетенции Совета директоров Эмитента. Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитором по итогам последнего завершеного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента составляет 16 534 тыс. руб. Отсроченные или просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Эмитент не имеет отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Производительность труда	15 325	14 926
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.54	0.64
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.2	0.12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.55	4.6
Уровень просроченной задолженности, %	0.07	0

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Представленные в таблице показатели финансово-экономической деятельности эмитента характеризуют финансовое состояние эмитента как платежеспособное и финансово устойчивое.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2012	2 кв. 2013
Рыночная капитализация	55 987 268 952	56 662 576 715.25

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Расчет рыночной капитализации эмитента, приведенный в настоящем пункте, осуществлялся на основании сведений ЗАО "ФБ ММВБ" о рыночной стоимости акций эмитента, рассчитанной в соответствии с методикой, утвержденной Приказом ФСФР РФ от 09.11.2010г. № 10-65/пз-н.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 6 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	8 865 671
в том числе:	
кредиты	8 865 671
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	10 739 943
в том числе:	
кредиты	10 739 943

займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности
Единица измерения: *тыс. руб.*

<i>Наименование показателя</i>	<i>Значение показателя</i>
Общий размер кредиторской задолженности	33 499 715
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5 761 773
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	10 645 290
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	131 562
из нее просроченная	0
прочая	16 961 090
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:
Указанных кредиторов нет.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредит, Одновалютный кредит в долларах США	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Агент по клубной сделке ING BANK, London Branch, London
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	372035714 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	206686508 USD X 1
Срок кредита (займа), (месяцев)	36
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2.15
Количество процентных (купонных) периодов	13
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	25.08.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
--	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредит, Одновалютный кредит в долларах США	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Агент по клубной сделке ING BANK, London Branch, London
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	277964286 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	277964286 USD X 1
Срок кредита (займа), (месяцев)	60
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,6
Количество процентных (купонных) периодов	21
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.08.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: *тыс. руб.*

<i>Наименование показателя</i>	<i>2013, 6 мес.</i>
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	28 889 056
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	28 889 056
В том числе в форме залога или поручительства	28 889 056

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения:

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникли.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Любой из факторов риска может оказать неблагоприятное воздействие на деятельность и финансовое положение Эмитента. В случае возникновения одного или нескольких перечисленных

ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации их негативных последствий. Тем не менее, Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к нормализации ситуации, поскольку указанные факторы находятся вне контроля Эмитента.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными факторами, с которыми связаны отраслевые риски для Эмитента как для предприятия, основным видом деятельности которого является добыча нефти, являются колебания мировых цен на нефть и общие тенденции развития нефтегазодобывающей отрасли.

В соответствии с данными Минэкономразвития России, приведенными в Мониторинге об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в I полугодии 2013 года, в июне 2013 года цена на нефть марки «Urals» составила 102,9 долл. США за баррель и выросла по сравнению с июнем 2012 года на 10,1%, относительно мая 2013 года цена на нефть увеличилась на 0,6%. В январе – июне 2013 года цена на нефть «Urals» снизилась по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 4,9% до 106,5 долл. США за баррель.

В случае неблагоприятного для Эмитента изменения мировых цен на нефть Эмитент планирует провести мероприятия по снижению себестоимости добычи нефти за счет жесткого бюджетирования расходов.

В связи с истощением и ограниченностью запасов нефти, а также прямой зависимостью экономики государства от надежности и стабильности поставок углеводородного сырья, развитые страны находятся в поиске альтернативных источников энергии. В настоящее время все шире распространяется процесс замещения нефти (в основном, природным газом), используемой в качестве сырья для выработки электрической энергии и тепла. Поэтому в долгосрочной перспективе (20 – 30 лет) спрос на нефть и нефтепродукты будет определяться, в основном, только нуждами транспорта, а также потребностями нефтехимической отрасли.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент, является предприятием, зарегистрированным в Российской Федерации, осуществляющим свою деятельность на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра, поэтому существенное влияние на его деятельность оказывают как общие изменения в государстве, так и развитие региона.

Среди главных страновых рисков, которые в случае своей реализации могут оказать существенное влияние на деятельность Эмитента, являются политические и экономические риски Российской Федерации.

Последние пять лет в России отмечены политической стабилизацией, создавшей благоприятный климат для инвестирования в отечественную промышленность, резко снизившей политические риски, связанные с нашей страной, и обеспечившей преемственность как внутренней, так и внешней политики государства при смене власти. В связи с этим риск возникновения в нашей стране серьезного политического кризиса в настоящее время является минимальным, а существующие политические риски связаны, в основном, с успешностью реализации мероприятий, направленных на реформирование налоговой, административной и законодательной систем страны.

В мае и июне 2013 года месячный рост российской экономики полностью прекратился. По оценке Минэкономразвития России, с исключением сезонного и календарного факторов объем ВВП в июне 2013 года, как и в мае 2013 года, сохранился на уровне, который был достигнут в апреле 2013 года. Основное отрицательное влияние на динамику ВВП в июне 2013 года оказало значительное снижение инвестиционной активности, связанное со спадом в строительстве. Развитие экономики поддерживалось потребительским спросом, в июне 2013 года возобновился рост с исключением сезонности оборота розничной торговли. Кроме того после спада в апреле – мае 2013 года возобновился рост обрабатывающих производств (сезонность исключена), что повлияло на разворот динамики промышленного производства в целом.

Динамика ВВП по отношению к соответствующему периоду прошлого года, напротив ускоряется, во многом благодаря постепенному исчерпанию негативного эффекта базы, связанного с ускорением экономического роста в начале 2012 года. По оценке Минэкономразвития России, по отношению к соответствующему периоду прошлого года прирост ВВП в июне 2013 года составил 1,5% после прироста на 1,0% в мае 2013 года. Во II квартале 2013 года, по оценке Минэкономразвития России, динамика ВВП ускорилась до 1,9% (ко II кварталу 2012 года) против 1,6% в I квартале соответственно. За первое полугодие ВВП вырос на 1,7%.

Основным экономическим риском по-прежнему является высокая зависимость экономики России как государства, в структуре экспорта которого преобладает сырье (нефть, газ, продукция цветной и черной металлургии и т.д.), от состояния международной конъюнктуры на сырьевых рынках.

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра является основным нефтегазоносным районом России и одним из крупнейших нефтедобывающих регионов мира, относится к регионам-донорам России и лидирует по целому ряду основных экономических показателей: 1-е место - по добыче нефти, 1-е место - по производству электроэнергии, 1-е - место по объему промышленного производства, 2-е - место по добыче

газа, 2-е - место по объему инвестиций в основной капитал, 2-е - место по поступлению налогов в бюджетную систему.

На два административных района автономного округа: Сургутский и Нижневартовский - приходится 63,5% от всего объема нефти, добытой на территории автономного округа. В разрезе административных районов лидерство принадлежит Сургутскому району (37,1% от общего объема добычи, Нижневартовский район занимает второе место (26,4% от всего объема добытой нефти).

Начиная с 2003 года, темпы добычи нефти на территории автономного округа снижаются. Основные причины снижения добычи нефти:

- значительная часть месторождений находится на поздних стадиях разработки (3-4 стадия), которые характеризуются естественным снижением уровня добычи нефти в связи с истощением запасов и значительным обводнением продукции;
- невыполнение проектных решений по объемам бурения, вводу новых скважин и действующему фонду скважин;
- недостаточное проведение геологоразведочных работ и, как следствие, отсутствие подготовленных к разработке запасов, ввод в разработку которых мог бы компенсировать текущую добычу.

Эмитент не осуществляет деятельности в странах и регионах с возможными военными конфликтами и социальными потрясениями.

2.4.3. Финансовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

2.4.4. Правовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *23.09.1996*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "СН-МНГ"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *23.09.1996*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: *Производственное объединение "Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПО "Мегионнефтегаз"*

Дата введения наименования: *06.03.1990*

Основание введения наименования: *Приказ Главного Тюменского производственного управления по нефтяной и газовой промышленности (Главтюменнефтегаз) Министерства нефтяной промышленности СССР № 72 от 06.03.1990г.*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Мегионнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АООТ "МНГ"*

Дата введения наименования: *12.04.1993*

Основание введения наименования: *Распоряжения Комитета по управлению государственным имуществом Российской Федерации от 07.04.1993г. № 597-р.*

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации
Номер государственной регистрации: **64146**
Дата государственной регистрации: **12.04.1993**
Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Администрация г. Мегиона**

Данные о регистрации юридического лица:
Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1028601354088**
Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **24.07.2002**
Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства России по налогам и сборам по г. Мегиону Ханты-Мансийского автономного округа**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегион, улица Кузьмина дом 51**
Телефон: **(34643) 4-67-02**
Факс: **(34643) 4-64-91**
Адрес электронной почты: **odp@mng.slavneft.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.sn-mng.ru; http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Отдел корпоративного управления Департамента корпоративных отношений и управления делами ОАО "СН-МНГ"**

Место нахождения подразделения: **628684, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, д.51**
Телефон: **(34643) 4-60-19**
Факс: **(34643) 4-60-19**
Адрес электронной почты: **odp@mng.slavneft.ru**
Адрес страницы в сети Интернет: **www.sn-mng.ru; http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика **8605003932**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: **11.10.11**

Коды ОКВЭД
23.20
45.21.1
51.12.1
52.22.1
52.22.2
52.24.1
52.24.2

52.25.11
52.26
52.44.1
52.48.11
52.48.31
55.10
55.51
64.20.11
60.24.2
60.30.11
70.32.1
74.20.3

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа*

<i>Наименование показателя</i>	<i>2012, 6 мес.</i>	<i>2013, 6 мес.</i>
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	44 876 928	42 866 787
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	72.4	74.5

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: *Операторские услуги*

<i>Наименование показателя</i>	<i>2012, 6 мес.</i>	<i>2013, 6 мес.</i>
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	13 142 404	13 755 623
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	22.3	23.9

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Дополнительная информация отсутствует.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента:

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера.

Общая структура себестоимости эмитента

<i>Наименование статьи затрат</i>	<i>2013, 6 мес.</i>
Сырье и материалы, %	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1.7
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	13.3
Топливо, %	0
Энергия, %	8.4

Затраты на оплату труда, %	2.4
Проценты по кредитам, %	0
Арендная плата, %	0
Отчисления на социальные нужды, %	0.8
Амортизация основных средств, %	8.8
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	64
Прочие затраты (пояснить)	
амортизация по нематериальным активам, %	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0
представительские расходы, %	0
иное, %	0.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	117.7

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг):

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

- *Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.11 г. № 402-ФЗ;*
- *Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, (Приказ Минфина РФ от 29.07.98 г. № 34н);*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), (Приказ Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 106н);*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), (Приказ Минфина РФ от 06.07.99 г. № 43н);*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), (Приказ Минфина РФ от 06.05.99 г. № 32н);*
- *Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), (Приказ Минфина РФ от 06.05.99 г. № 33н).*

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья):

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ТНК-ВР Холдинг"*
Место нахождения: *626170, Российская Федерация, Тюменская обл., Уватский район, село Уват, ул. Октябрьская, дом 60*
ИНН: *7225004092*
ОГРН: *1047200153770*
Доля в общем объеме поставок, %: *62*

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года:

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники:

Импортные поставки отсутствуют.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых:

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям:

Наименование месторождения: *Мегионское*

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 521,388 тыс. т.; газ - 54,688 млн. м3*

Наименование месторождения: *Мыхпайское*

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 93,061 тыс. т.; газ - 7,637 млн. м3*

Наименование месторождения: *Ватинское*

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 1 226,119 тыс. т.; газ - 82,841 млн. м3.*

Наименование месторождения: *Северо-Покурское*

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 887,842 тыс. т.; газ - 49,515 млн. м3*

Наименование месторождения: *Аганское*

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 988,141 тыс. т.; газ - 108,167 млн. м3*

Наименование месторождения: *Южно-Аганское*

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*
Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 101,193 тыс. т.; газ - 13,715 млн. м3*

Наименование месторождения: *Покамасовское*
Владелец прав на месторождение: *Эмитент*
Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*
Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 56,402 тыс. т.; газ - 4,494 млн. м3*

Наименование месторождения: *Кетовское*
Владелец прав на месторождение: *Эмитент*
Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*
Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 65,163 тыс. т.; газ - 4,974 млн. м3*

Наименование месторождения: *Ново-Покурское*
Владелец прав на месторождение: *Эмитент*
Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*
Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 322,248 тыс. т.; газ - 16,043 млн. м3*

Наименование месторождения: *Южно-Покамасовское*
Владелец прав на месторождение: *Эмитент*
Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*
Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 32,326 тыс. т.; газ - 1,290 млн. м3*

Наименование месторождения: *Луговое*
Владелец прав на месторождение: *Эмитент*
Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*
Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 78,696 тыс. т.; газ - 3,241 млн. м3*

Наименование месторождения: *Северо-Островное*
Владелец прав на месторождение: *Эмитент*
Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*
Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 30,864 тыс. т.; газ - 1,361 млн. м3*

Наименование месторождения: *Северо-Ореховское*
Владелец прав на месторождение
 Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Соболь"*
 Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Соболь"*
 Место нахождения: *628600, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4-н, панель 19*
 ИНН: *8620006261*
 ОГРН: *1028601867128*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*
Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 68,806 тыс. т.; газ - 5,486 млн. м3*

Наименование месторождения: *Локосовское*

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, нефтяной (попутный) газ*

Размер доказанных запасов: *Сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 6 мес. 2013г.: нефть - 175,071 тыс. т.; газ - 5,742 млн. м3*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение:

Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 00534 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.05.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: *п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Мегионский лицензионный участок*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Мегионского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 00523 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.04.1997*

Срок действия лицензии: *29.06.2038*

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: *п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Мыхпайский лицензионный участок*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Мыхпайского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствует.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 00603 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.07.1997*

Срок действия лицензии: *20.10.2038*

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: *Постановление Правительства № 180 от 01.03.1993г. Приложение к Постановлению Совета Министров Правительства РФ*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Южно-Покамасовский участок*

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Южно-Покамасовского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 00646 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.09.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Ново-Покурский лицензионный участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Ново-покурского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 00617 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **22.07.1997**

Срок действия лицензии: **21.10.2038**

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Сургутский р-н, Покамасовский лицензионный участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Добыча нефти и газа в пределах Покамасовского лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 00604 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.07.1997**

Срок действия лицензии: **21.10.2038**

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Аганский лицензионный участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Аганского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 00616 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.07.1997*

Срок действия лицензии: *27.04.2039*

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: *Постановление Правительства № 180 от 01.03.1993г. Приложение к Постановлению Совета Министров Правительства РФ*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО. Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Северо-Островной лицензионный участок*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Северо-Островного лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 00605 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.07.1997*

Срок действия лицензии: *29.06.2038*

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: *п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Кетовский лицензионный участок*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Кетовского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 00602 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.07.1997*

Срок действия лицензии: *31.12.2023*

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: *п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Южно-Аганский лицензионный участок*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Южно-Аганского лицензионного участка*
Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 00535 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.05.1997**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Ватинский лицензионный участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Ватинского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 00536 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.05.1997**

Срок действия лицензии: **21.10.2038**

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: **п. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Сургутский р-н, Северо-Покурский лицензионный участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Добыча нефти и газа в пределах Северо-Покурского лицензионного участка*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.*

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 01095 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.1999**

Срок действия лицензии: **11.10.2024**

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: **VII аукцион по ХМАО, свидетельство № VIIA-69-ХН от 09.07.1999г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Сургутский р-н, Южно-Локосовский лицензионный участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Поиск и добыча нефти и газа в пределах Южно-Локосовского лицензионного участка, закачка подтоварных и минерализованных вод для ППД*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.**

Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 01097 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.10.1999**

Срок действия лицензии: **11.10.2024**

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: **VII аукцион по ХМАО, свидетельство № VIIA-67-ХН от 09.07.1999г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Луговой лицензионный участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Поиск и добыча нефти и газа в пределах Лугового лицензионного участка**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Соболь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Соболь"**

Место нахождения: **628600, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4-н, панель 19**

ИНН: **8620006261**

ОГРН: **1028601867128**

Номер лицензии: **ХМН 11759 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.09.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Срок действия лицензии может быть продлен во всех случаях при выполнении лицензионных обязательств и необходимости завершения разработки месторождений полезных ископаемых.

Основание выдачи лицензии: **Постановление Правительства № 180 от 01.03.1993г. Приложение к Постановлению Совета Министров Правительства РФ**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **РФ, ХМАО, Нижневартовский р-н, Северо-Ореховский лицензионный участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Поиск и добыча нефти и газа в пределах Северо-Ореховского лицензионного участка, закачка подтоварных и высокоминерализованных подземных вод для ППД, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Все виды платежей осуществляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: **Эмитент выполняет все обязательства, следующие из имеющейся лицензии, информация о факторах, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии на дату окончания отчетного квартала отсутствуют.**

Согласно Постановления Правительства России от 02.04.2002 №210 "Об утверждении списка стратегических видов полезных ископаемых, сведения о которых составляют государственную тайну" сведения о балансовых запасах нефти в недрах являются государственной тайной.

б) Переработка полезных ископаемых:

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации

в) Сбыт продукции:

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Доступ Эмитента, как и любой нефтедобывающей организации, к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах для транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации утверждается Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации. В отчетном квартале поставки нефти производились только на внутренний рынок.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

На дату окончания отчетного квартала
Единица измерения: *тыс. руб.*

<i>Наименование группы объектов основных средств</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость</i>	<i>Сумма начисленной амортизации</i>
Здания (кроме жилых)	2 768 651	960 411
Основные средства док-ты по которым поданы на гос.регистрацию	5 995 718	1 509 155
Сооружения	102 224 486	73 271 987
Право собственности на жилье (квартиры)	264 155	85 946
Машины и оборудование	25 493 733	17 070 877
Транспортные средства	111 246	83 289
Производственный и хозяйственный инвентарь	219 520	170 180
Библиотечный фонд	3	0
Оборудование	4 417 538	0
Другие виды основных средств	177	0
ИТОГО	141 495 227	93 151 845

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Стоимость основных средств погашается линейным способом, путем начисления амортизационных отчислений и списания на издержки производства равномерно, в течение нормативного срока их полезного использования.

По приобретенным объектам основных средств, ранее бывшим в эксплуатации, амортизация

начисляется с учетом срока эксплуатации предыдущим собственником.

Начисление амортизации приостанавливается:

- по основным средствам, переведенным на консервацию на срок более трех месяцев;
- на период восстановления объектов основных средств, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Отчетная дата: **30.06.2013**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на дату окончания отчетного квартала эмитент не имеет планов по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 6 мес.	2013, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	9.36	5.31
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.42	0.39
Рентабельность активов, %	3.93	2.08
Рентабельность собственного капитала, %	6.03	3.41
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатели прибыльности эмитента, представленные в настоящем пункте, находятся на довольно высоком уровне.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет.**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет.**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

<i>Наименование показателя</i>	<i>2012, 6 мес.</i>	<i>2013, 6 мес.</i>
Чистый оборотный капитал	59 406 575	44 577 422
Коэффициент текущей ликвидности	3.25	1.99
Коэффициент быстрой ликвидности	3.04	1.85

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Коэффициенты ликвидности эмитента находятся на достаточно высоком уровне. Значения коэффициентов подтверждают способность эмитента рассчитаться по своим краткосрочным и среднесрочным обязательствам.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**.

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**.

4.3. Финансовые вложения эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На дату окончания отчетного квартала
Единица измерения: **тыс. руб.**

<i>Наименование группы объектов нематериальных активов</i>	<i>Первоначальная (восстановительная) стоимость</i>	<i>Сумма начисленной амортизации</i>
Прочие (лицензии)	0	0
ИТОГО		

Отчетная дата: **30.06.2013**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Расходы эмитента на научно-технические разработки в соответствии с п.7 гл.II ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы",

утвержденными Приказом Минфина РФ №115н от 19.11.2002г. не могут быть классифицированы как НИОКР.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Положение дел в нефтяной отрасли, в первую очередь, определяется ценами на мировом рынке, динамика которых непредсказуема. Известно, что в середине 2008 г. она достигла спекулятивного пика в 147 долл/барр., а к концу года рухнула до 35 долл/барр., или в 4,2 раза.

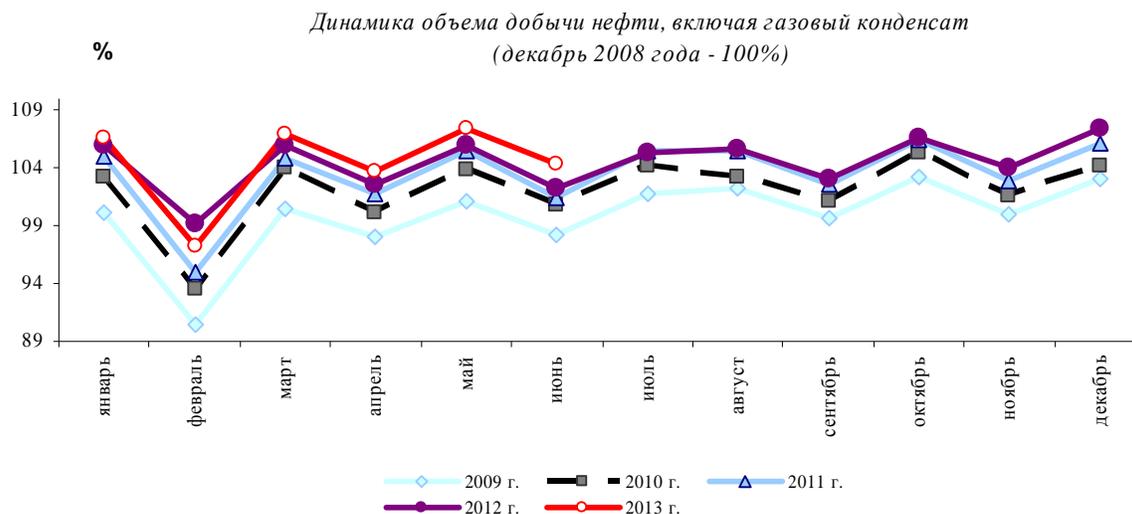
В настоящее время цены на нефть в меньшей степени определяются традиционными факторами и в большей степени формируются с учетом динамики мировых рынков ценных бумаг и изменения экономических показателей основных стран-потребителей, политических и военных рисков в мире.

Согласно Прогнозу долгосрочно социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года цена на нефть марки «Urals» несколько вырастет относительно 2012 года в результате роста потребления развивающихся стран и будет находиться в диапазоне 90-100 долларов США (в реальных долларах США 2010 года) в период до 2025 года. После 2025 года возможно возобновление роста цен на нефть в результате ухудшения условий добычи при усилении спроса со стороны развивающихся стран. К 2030 году цена на нефть достигнет 110 долларов США за баррель (164 доллара США за баррель в текущих ценах).

Среди отрицательных факторов - влияние транспортных тарифов, тарифов на электроэнергию, усиление налогового бремени и ускорение темпов роста инфляции.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В I полугодии 2013 года, по расчетам Минэкономразвития России, опубликованным в Мониторинге об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в I полугодии 2013 года, производство основных видов первичных топливно-энергетических ресурсов увеличилось по сравнению с соответствующим периодом 2012 года на 0,1%.



Индекс добычи топливно-энергетических полезных ископаемых в I полугодии 2013 года составил 100,8% к соответствующему периоду 2012 года, в том числе в июне 2013 года – 102,3%, что связано с ростом добычи нефти и угля.

Объем добычи нефти, включая газовый конденсат (далее нефть), в I полугодии 2013 года вырос на 0,7% по сравнению с уровнем соответствующего периода прошлого года и составил 258,2 млн. тонн.

В июне текущего года у большинства крупных компаний отмечалось увеличение добычи к уровню июня 2012 года.

Добыча нефти, включая газовый конденсат в 2013 году

Наименование продукции	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	I полугодие 2013г. в % к I полугодию 2012г.
Нефть, включая газовый конденсат, млн. т	44,0	40,1	44,1	42,7	44,3	43,0	100,7
Экспорт нефти, млн. т	18,6	18,5	20,3	20,99	19,2	18,7*	97,2

* по данным Минэнерго России

По данным ЦДУ ТЭК Минэнерго России, в январе – мае 2013 года общий объем бурения вырос к уровню января - мая 2012 года на 3,2%, в том числе эксплуатационного бурения – на 3,4%, а разведочного бурения – снизился на 2%. При этом капитальные вложения в этот период в текущих ценах увеличились на 12,4 процента.

По оперативным данным Минэнерго России, экспорт нефти в I полугодии 2013 года оценивается в объеме 116,2 млн. т, в том числе в страны дальнего зарубежья – 101,8 млн. т (97,7% к соответствующему периоду 2012 года). В страны СНГ объем экспорта нефти снизился на 0,3% и составил 14,4 млн. т из-за прекращения поставок нефти в Украину.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Яковлев Вадим Владиславович (председатель)**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005г.	2006г.	ООО "СИБУР-Русские шины"	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2006г.	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	Начальник планово-бюджетного департамента; Заместитель Генерального директора по экономике и финансам; Первый заместитель Генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шульев Юрий Викторович**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее, кандидат технических наук**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002г.	2011г.	ОАО "СН-МНГ"	Генеральный директор ОАО "СН-МНГ"
2011г.	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Балашова Лариса Владимировна**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007г.	2009г.	ЗАО "Ай Прайз Менеджмент"	Начальник Департамента по правовым и корпоративным вопросам
2009г.	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Папенко Сергей Алексеевич**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007г.	наст. время	ОАО "Газпром нефть"	Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных**

родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Благовещенский Виктор Анатольевич**

Год рождения: **1962**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008г.	наст. время	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Вице-президент по Юго-Восточному Дивизиону; Руководитель БЕ "Тюмень"; Руководитель БЕ "Нягань"; Вице-президент по крупным проектам и инфраструктуре; Вице-президент Дивизиона Ямал Газ; Вице-президент по производственной деятельности в разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Кудинов Михаил Васильевич**

Год рождения: **1961**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003г.	наст. время	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Заместитель директора Департамента - начальник отдела производственного планирования и инвестиций Департамента планирования и анализа затрат; Начальник отдела долгосрочного планирования Департамента по планированию и экономике Управления планирования и контроля за эффективностью БН "Разведка и добыча"; Директор Департамента управления активами Управления планирования и контроля за эффективностью БН "Разведка и добыча"; Директор Департамента по проекту Славнефть-Мегионнефтегаз БЕ "Восток" БН "Разведка и добыча"; Директор Департамента по работе с совместными предприятиями; Директор Департамента развития бизнеса; Директор Департамента развития бизнеса в разведке и добыче; Директор Департамента стратегии развития бизнеса; Директор Департамента развития нового бизнеса в разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Эмерсон Миленски**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее, бакалавр наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006г.	наст. время	ОАО "ТНК - ВР Менеджмент"	Директор департамента по проекту Славнефть-Мегионнефтегаз БЕ "Восток" БН "Разведка и добыча"; Директор департамента по работе с совместными предприятиями; Директор департамента по развитию бизнеса; Вице-президент по технической деятельности; Вице-президент по крупным и капитальным проектам; Вице-президент по технологиям в разведке и добыче

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Горобец Евгений Александрович**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004г.	2010г.	ОАО "Самотлорнефтегаз"	Заместитель генерального директора по геологии и недропользованию; Заместитель генерального директора по геологии и разработке месторождений - главный геолог; Директор Департамента разработки, проектирования и моделирования месторождений МДГ БЕ "Самотлор"; Заместитель директора по геологии; руководитель МДГ БЕ "Самотлор"
2010г.	наст. время	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Региональный менеджер Управления по Западно-Сибирскому Дивизиону; Директор департамента по разработке месторождений Управления по

			разработке и запасам БН "Разведка и добыча"
--	--	--	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Проскурин Валерий Александрович**

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004г.	2008г.	ООО "МУБР"	Главный инженер
2008г.	2009г.	ООО "Технологии ВФТ"	Заместитель генерального директора по бурению
2009г.	2010г.	ОАО "СН-МНГ"	Генеральный директор
2010г.	наст. время	ОАО "СН-МНГ"	Заместитель Генерального директора - Директор по бурению; временно исполняющий обязанности Генерального директора (с 06.03.2013г. без освобождения от занимаемой должности – Заместителя Генерального директора – Директора по бурению на срок до проведения в 2013 году внеочередного общего собрания акционеров Общества для решения вопросов о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Дронова В.В. и избрании нового Генерального директора)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Проскурин Валерий Александрович (председатель)**

Год рождения: **1968**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее

время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004г.	2008г.	ООО "МУБР"	Главный инженер
2008г.	2009г.	ООО "Технологии ВФТ"	Заместитель генерального директора по бурению
2009г.	2010г.	ОАО "СН-МНГ"	Генеральный директор
2010г.	наст. время	ОАО "СН-МНГ"	Заместитель Генерального директора - Директор по бурению; временно исполняющий обязанности Генерального директора (с 06.03.2013г. без освобождения от занимаемой должности – Заместителя Генерального директора – Директора по бурению на срок до проведения в 2013 году внеочередного общего собрания акционеров Общества для решения вопросов о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Дронова В.В. и избрании нового Генерального директора)

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000008**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мигунов Михаил Ильич**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002г.	наст. время	ОАО "СН-МНГ"	И.о. Главного инженера; Первый заместитель Генерального директора - Главный инженер; Заместитель Главного инженера по производству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Виноходов Михаил Алексеевич**

Год рождения: **1980**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее

время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006г.	2008г.	ЗАО "Арчнефтегеология"	Главный геолог
2008г.	2008г.	ОАО "Оренбургнефть"	Начальник отдела геолого-технических мероприятий Мультифункциональной группы
2008г.	2010г.	ОАО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	Главный геолог Территориального проекта по добыче нефти "Заполярье"; Начальник управления - заместитель главного геолога управления проектирования и мониторинга геолого-технических мероприятий ТПДН "Муравленковскнефть"; начальник управления - заместитель главного геолога управления проектирования, мониторинга геолого-технических мероприятий и сводного планирования добычи филиала "Муравленковскнефть"
2010г.	наст. время	ОАО "СН-МНГ"	Главный геолог; Заместитель Генерального директора - Главный геолог

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Коваленко Ирина Леонидовна**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006г.	наст. время	ОАО "СН-МНГ"	Заместитель директора по экономике и финансам; Заместитель Генерального директора - Директор по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Нихти Нина Михайловна**

Год рождения: **1957**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее

время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1995г.	наст. время	ОАО "СН-МНГ"	Главный бухгалтер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Ильичев Станислав Алексеевич**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007г.	2009г.	Филиал ОАО "ТНК-ВР Менеджмент" "Региональный центр МТО" в г. Нижневартовске	Заместитель директора филиала - директор департамента региональных закупок; Директор департамента закупок
2009г.	2010г.	Филиал ЗАО "ТНК-ВР Снабжение" "Региональный центр МТО" в г. Бузулуке	Директор филиала
2010г.	2012г.	Филиал ОАО "Оренбургнефть" НГДУ "Сорочинскнефть"	Заместитель директора по управлению системой снабжения и сервисной поддержке
2012г.	наст. время	ОАО "СН-МНГ"	Заместитель Генерального директора по управлению системой снабжения

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров:

Единица измерения: *руб.*

<i>Наименование показателя</i>	<i>2013, 6 мес.</i>
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Положением о Совете директоров эмитента установлен порядок определения размера вознаграждения членам Совета директоров эмитента и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций членом Совета директоров. Общим собранием акционеров эмитента решения о выплате вознаграждения членам Совета директоров эмитента за последний завершённый финансовый 2012 год не принимались, льготы и/или компенсации расходов не предоставлялись.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

<i>Наименование показателя</i>	<i>2013, 6 мес.</i>
Вознаграждение за участие в работе органа управления	27 744 511
Заработная плата	21 395 706
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	2 460 561
Иные виды вознаграждений	6 000
ИТОГО	51 606 778

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Согласно Положения о Правлении эмитента, Общество в лице Председателя Совета директоров (или иного члена Совета директоров по поручению Совета директоров) заключает с каждым из членов Правления договор, в котором определяет его права, обязанности и ответственность, в том числе ответственность за убытки, причиненные Обществу его виновными действиями (бездействием), а также размер, порядок и условия выплаты вознаграждения.

Дополнительная информация: *Дополнительная информация отсутствует.*

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия*
ФИО: *Маслова Елена Леонтьевна*

Год рождения: *1970*

Образование: *Высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
2004г.	2011г.	ОАО "ТНК-ВР Бизнессервис"	Заместитель директора управления-начальник отдела сводной бухгалтерии и калькуляции

			себестоимости управления бухгалтерского учета в сервисных предприятиях ;Заместитель директора управления по учету в сервисных и добывающих предприятиях;Заместитель директора управления налогов и отчетности-директор департамента налогов
2011г.	наст. время	ОАО "СН-МНГ"	Первый заместитель главного бухгалтера ОАО "СН-МНГ"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Румянцева Татьяна Алексеевна**

Год рождения: **1975**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999г.	наст. время	ОАО "НГК "Славнефть"	Ведущий специалист Управления налоговой политики; Главный специалист отдела налогового планирования; Начальник отдела внутреннего аудита и контроля; Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита, методологии и налогового контроля; Начальник Департамента внутреннего аудита, методологии и налогового контроля; Начальник Департамента методологии и налогового контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Алиев Вячеслав Викторович (председатель)**

Год рождения: **1978**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2003г.	наст. время	ОАО "НГК "Славнефть"	Ведущий специалист группы оценки и подготовки проектов Департамента экономики; Главный специалист планово-экономического отдела Департамента экономики Блока экономики; Начальник планово-экономического отдела Департамента экономики Блока экономики; Заместитель начальника Департамента – начальник отдела Департамента экономики Блока экономики; Заместитель начальника Департамента – начальник планово-экономического отдела Департамента экономики Блока экономики; Начальник Департамента экономики Блока экономики
--------	-------------	----------------------	---

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет**

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **Лицо указанных должностей не занимало**

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимся членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала:

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2013, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **Положением о Ревизионной комиссии Эмитента установлен порядок определения размера вознаграждения членам Ревизионной комиссии Эмитента и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций членом Ревизионной комиссии. Общим собранием акционеров Эмитента решения о выплате вознаграждения**

членам Ревизионной комиссии Эмитента за последний завершённый финансовый год (2012г.) не принимались, льготы и/или компенсации расходов не предоставлялись.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: руб.

<i>Наименование показателя</i>	<i>2013, 6 мес.</i>
Средняя численность работников, чел.	3 857
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 279 790 977
Выплаты социального характера работников за отчетный период	70 921 225

Сведения о сотрудниках (работниках) эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевых сотрудников), представлены в пунктах 5.2.2 и 5.2.3 настоящего отчета.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **4 819**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **6**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **4 834**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **10.05.2013**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **4 834**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НГК "Славнефть"**

Место нахождения: **125047 Россия, г. Москва, пер. Лесной 4-й 4**

ИНН: **7707017509**

ОГРН: **1027739026270**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **56.42**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.12**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Инвест-Ойл"**

Место нахождения: **117647 Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная 125А**

ИНН: **5029065916**

ОГРН: **1025003519342**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **74.957**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **74.957**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **Иные сведения отсутствуют.**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ю Би Эс Номиниз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ю БИ ЭС НОМИНИЗ"**

Место нахождения: **115054 Россия, Москва, пл. Павелецкая 2 корп. 2**

ИНН: **7711080038**

ОГРН: **1037739344807**

Телефон: **(495) 648-2000**

Факс: **(495) 648-2111**

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04885-000100**

Дата выдачи: **13.03.2001**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **27 359 330**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **23 487 792**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций:

Указанных лиц нет.

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: **Департамент финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа**

Место нахождения: **689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, 2**

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0083**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия

специального права ('золотой акции'):

Указанное право не предусмотрено.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
11.05.2012

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Edie Holdings Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Edie Holdings Limited***

Место нахождения: ***Kunp, Arch. Makaraïou III, 284, Fortuna Court Block B, 2nd floor, 3105, Limassol, Cyprus***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.74**

Полное фирменное наименование: ***Hassla Holdings (Overseas) Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Hassla Holdings (Overseas) Limited***

Место нахождения: ***Kunp, Eptakomis, 2 AGIOS ATHANASIOS COURT, Flat/Office 103, Ag. Athanasios, 4105, Limassol, Cyprus***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.88**

Полное фирменное наименование: ***Select Holdings Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Select Holdings Limited***

Место нахождения: ***Kunp, Agiou Tychona, 70 Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.91**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.88**

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НГК "Славнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***

ИНН: ***7707017509***

ОГРН: ***1027739026270***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **56.42**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.12**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента:
05.11.2012

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Edie Holdings Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Edie Holdings Limited***

Место нахождения: ***Kunp, Arch. Makaraïou III, 284, Fortuna Court Block B, 2nd floor, 3105, Limassol, Cyprus***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.74**

Полное фирменное наименование: *Hassla Holdings (Overseas) Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *Hassla Holdings (Overseas) Limited*
Место нахождения: *Kunp, Eptakomis, 2 AGIOS ATHANASIOS COURT, Flat/Office 103, Ag. Athanasios, 4105, Limassol, Cyprus*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.88**

Полное фирменное наименование: *Select Holdings Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *Select Holdings Limited*
Место нахождения: *Kunp, Agiou Tychona, 70 Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.91**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.88**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НГК "Славнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: **7707017509**

ОГРН: **1027739026270**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **56.42**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.12**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.05.2013**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Edie Holdings Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *Edie Holdings Limited*

Место нахождения: *Kunp, Arch. Makaraiou III, 284, Fortuna Court Block B, 2nd floor, 3105, Limassol, Cyprus*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.79**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.74**

Полное фирменное наименование: *Hassla Holdings (Overseas) Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *Hassla Holdings (Overseas) Limited*
Место нахождения: *Kunp, Eptakomis, 2 AGIOS ATHANASIOS COURT, Flat/Office 103, Ag. Athanasios, 4105, Limassol, Cyprus*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.66**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.88**

Полное фирменное наименование: *Select Holdings Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *Select Holdings Limited*
Место нахождения: *Kunp, Agiou Tychona, 70 Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.91**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.88**

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "НГК "Славнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: **7707017509**

ОГРН: **1027739026270**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **56.42**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.12**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

<i>Наименование показателя</i>	<i>Значение показателя</i>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	80 904 429
в том числе просроченная	7 947 317
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 397 456
в том числе просроченная	958
Общий размер дебиторской задолженности	82 301 885
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	7 948 275

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Обьнефтегазгеология"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОНГГ"**

Место нахождения: **628402, Россия, ХМАО-Югра, г. Сургут, Федорова 68 стр. а**

ИНН: **8602016394**

ОГРН: **1028600579985**

Сумма дебиторской задолженности: **26 820 835**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Размер просроченной дебиторской задолженности составляет 456 900 тыс.руб. Штрафные санкции отсутствуют.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **0**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Славвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Славвест"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4**

ИНН: **7710659760**

ОГРН: **1077746183173**

Сумма дебиторской задолженности: **37 343 900**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Просроченная дебиторская задолженность отсутствует.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СН-Нижневартовск"**

Место нахождения: **628600, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-н, панель 19**

ИНН: **8620012762**

ОГРН: **1038603650612**

Сумма дебиторской задолженности: **12 481 854**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Размер просроченной дебиторской задолженности составляет 6 716 624 тыс. руб. Штрафные санкции отсутствуют.**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 30.06.2013

Организация: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: **Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа**
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегион, улица Кузьмина дом 51**

Форма № 1 по ОКУД

Дата
по ОКПО

ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ /
ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710001
30.06.2013
05679120
8605003932
11.10.11
47 / 16
384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На	На	На
			30.06.2013 г.	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	0	0	0
	Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	48 343 382	48 034 211	46 896 844
	Незавершенное строительство	1151	6 779 971	5 715 165	7 303 537
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
	Финансовые вложения	1170	1 086 479	1 086 479	1 086 479
	Отложенные налоговые активы	1180	814 788	626 596	750 034
	Прочие внеоборотные активы	1190	205 367	114 763	103 313
	Итого по разделу I	1100	57 229 987	55 577 214	56 140 207
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	6 053 825	4 748 237	4 338 669
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 576 843	2 888 218	2 353 525
	затраты в незавершенном производстве	1212	1 678 696	1 039 414	1 062 037
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	505 428	508 001	590 507
	товары отгруженные	1214	292 858	312 604	332 600
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	227 477	57 002	36 776
	Дебиторская задолженность	1230	82 301 885	81 506 378	69 875 894
	в том числе:				
	долгосрочная задолженность по покупателям и заказчикам	1231	2 331	3 676	208 101
	прочая долгосрочная задолженность	1232	62 224	75 095	30 013
	краткосрочная задолженность по покупателям и заказчикам	1233	1 132 805	653 376	1 281 202
	краткосрочная задолженность организаций Группы	1234	79 769 293	78 513 493	66 131 775

	авансы выданные	1235	284 067	340 228	214 158
	краткосрочная задолженность по прочим дебиторам	1236	1 051 165	1 920 510	2 010 645
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	974 974	4 034 874	4 640 868
	в том числе:				
	касса	1251	84	87	35
	расчетные счета	1252	12 928	5 686	10 494
	валютные счета	1253	0	35	34
	прочие денежные средства	1254	162	1 046	655
	депозитные вклады	1255	961 800	4 028 020	4 629 650
	Прочие оборотные активы	1260	75 578	38 036	31 322
	Итого по разделу II	1200	89 633 739	90 384 527	78 923 529
	БАЛАНС (актив)	1600	146 863 726	145 961 741	135 063 736

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На	На	На
			30.06.2013 г.	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	"Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)"	1310	3 313 290	3 313 290	3 313 290
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0
	Переоценка внеоборотных активов	1340	15 250 067	15 254 101	15 259 127
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	0	0	0
	Резервный капитал	1360	3 313 290	3 313 290	3 313 290
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	67 816 815	81 544 060	69 671 371
	Итого по разделу III	1300	89 693 462	103 424 741	91 557 078
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	8 865 671	12 967 312	23 614 608
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 272 020	2 097 972	2 251 406
	Оценочные обязательства	1430	745 377	732 094	407 612
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	Итого по разделу IV	1400	11 883 068	15 797 378	26 273 626
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	10 739 943	9 369 645	3 504 095
	Кредиторская задолженность	1520	33 499 715	16 525 362	12 823 320
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	8 922 731	7 939 013	5 117 079
	задолженность перед организациями Группы	1522	1 722 559	1 217 003	651 169
	задолженность перед персоналом организации	1523	131 562	139 674	150 942
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	56 326	64 377	34 521
	задолженность по налогам и сборам	1525	5 705 447	7 016 620	6 749 938
	прочие кредиторы	1526	37 603	9 562	9 900
	авансы полученные	1527	29 440	31 295	16 762
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	16 894 047	107 818	93 009
	Доходы будущих периодов	1530	295 434	299 528	308 324
	Оценочные обязательства	1540	717 536	509 212	564 712
	Прочие обязательства	1550	34 568	35 875	32 581
	Итого по разделу V	1500	45 287 196	26 739 622	17 233 032
	БАЛАНС (пассив)	1700	146 863 726	145 961 741	135 063 736

**Отчет о финансовых результатах
за 6 месяцев 2013 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегийоннефтегаз"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: **Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа**
 Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегийон, улица Кузьмина дом 51**

Форма № 2 по ОКУД	Коды
Дата	0710002
по ОКПО	30.06.2013
ИНН	05679120
по ОКВЭД	8605003932
по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
по ОКЕИ	47 / 16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 6 мес.2013 г.	За 6 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ,услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	57 568 445	58 833 453
	в том числе от продажи:			
	ГРР	2111	677 954	651 364
	нефти	2112	42 866 787	44 876 928
	товаров покупных	2114	864 263	761 097
	прочей продажи	2115	13 159 441	12 544 064
	Себестоимость проданных товаров,продукции,работ,услуг	2120	-51 727 184	-51 081 704
	в том числе проданных:			
	ГРР	2121	-654 076	-651 364
	нефти	2122	-37 305 361	-37 233 061
	товаров покупных	2124	-893 996	-786 404
	прочей продажи	2125	-12 873 751	-12 410 875
	Валовая прибыль	2100	5 841 261	7 751 749
	Коммерческие расходы	2210	-38 333	-33 189
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 802 928	7 718 560
	Доходы от участия в других организациях	2310	0	0
	Проценты к получению	2320	128 717	342 204
	Проценты к уплате	2330	-256 115	-335 452
	Прочие доходы	2340	816 867	3 151 390
	Прочие расходы	2350	-2 694 351	-4 163 710
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 798 046	6 712 992
	Текущий налог на прибыль	2410	-728 331	-1 301 081
	в т.ч постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	61 610	58 447
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-163 358	-67 970
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	184 411	169 395
	Прочее	2460	-34 272	-4 145
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	3 056 496	5 509 191
	СПРАВОЧНО			
	Результат переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	0
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 056 496	5 509 191
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	30.73	55.38
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации, не представляется ввиду представления годовой консолидированной финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО

Эмитентом составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность за последний завершённый финансовый год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности 2012 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2012**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета: **МСФО**

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

Дополнительная информация:

Дополнительная информация отсутствует.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **3 313 289 500**

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: **2 486 867 625**

Размер доли в УК, %: **75.05736**

Привилегированные:

Общая номинальная стоимость: **826 421 875**

Размер доли в УК, %: **24.94264**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте,

учредительным документам эмитента: *Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует величине уставного капитала, указанной в статье 4 Устава эмитента.*

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Лесное озеро"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Лесное озеро"*

Место нахождения: *353320 Россия, Краснодарский край, Абинский район,*

ИНН: *2323022855*

ОГРН: *1032313642250*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Мегионское Управление Буровых Работ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "МУБР"*

Место нахождения: *628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Мегион, ул. В.А. Абазарова 7*

ИНН: *8605016650*

ОГРН: *1038602103430*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "МегионЭнергоНефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "МЭН"*

Место нахождения: *628685 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Мегион, ул. Заречная 26*

ИНН: *8605016890*

ОГРН: *1048602900060*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Соболь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Соболь"*

Место нахождения: *628600 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4-н, панель 19*

ИНН: *8620006261*

ОГРН: *1028601867128*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *37.38*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *37.38*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За отчетный квартал:

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2007**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **18.06.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **01.05.2008**

Дата составления протокола: **01.07.2008**

Номер протокола: **27**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **4.18**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **138 177 737.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **136 881 870.75**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **1**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.062**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 22.09.2008г.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **Денежные средства**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов: **Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие периоды, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.**

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **26.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.05.2009**

Дата составления протокола: **06.07.2009**

Номер протокола: **30**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **2.81**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **92 889 818.75**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **92 045 592.16**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **1**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.091**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 21.09.2009г.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **Денежные средства**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов: **Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие периоды, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.**

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **25.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **14.05.2010**

Дата составления протокола: **30.06.2010**

Номер протокола: **32**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **1.8**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **59 502 375**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **58 879 172.58**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **1**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **98.953**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 20.09.2010г.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **Денежные средства**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов: **Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие периоды, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.**

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **13.08.2011**

Дата составления протокола: **29.06.2011**

Номер протокола: **34**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.85**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **28 098 343.75**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **27 862 611**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **Чистая прибыль отчетного года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **1.01**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.161**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 22.08.2011г.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **Денежные средства**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов: **Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие периоды, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.**

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **22.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **11.05.2012**

Дата составления протокола: **25.06.2012**

Номер протокола: **36**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **36.89**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

1 219 468 118.75

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

1 209 990 136.08

Источник выплаты объявленных дивидендов: **часть нераспределенной прибыли 2010 года, часть чистой прибыли 2011 года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **56.24**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.223**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **36.89**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **3 669 621 867.45**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 663 693 022.13**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **часть нераспределенной прибыли 2010 года, часть чистой прибыли 2011 года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **169.25**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.838**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **до 20.08.2012г.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **Денежные средства**

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов: **Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие периоды, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.**

Дивидендный период

Год: **2012**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Собрание акционеров**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **21.06.2013**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **10.05.2013**

Дата составления протокола: **25.06.2013**

Номер протокола: **38**

Категория (тип) акций: **привилегированные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **126.67**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **4 187 314 356.25**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **часть нераспределенной прибыли 2011 года, часть чистой прибыли 2012 года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **24.943**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **126.67**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **12 600 460 882.35**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **0**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **часть нераспределенной прибыли 2011 года, часть чистой прибыли 2012 года**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **75.058**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **0**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **Не позднее 19.08.2013г.**

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **Денежные средства**

Иная информация отсутствует.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету.

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии с МСФО, и
Аудиторское заключение
за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, и по
состоянию на эту дату



Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров
Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2012 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

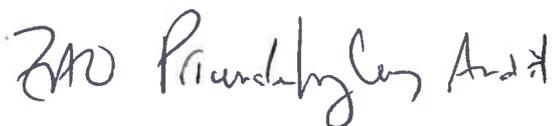
Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



30 апреля 2013 г.

Москва, Российская Федерация



Ю.Ю. Муравлев, Директор (квалификационный аттестат № 01-000055),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Свидетельство о государственной регистрации № 64648 выдано регистрационным отделом администрации муниципального образования г. Мегион 23 сентября 1996 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 24 июля 2002 г. за № 1028601354088

Место нахождения: 628684, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина, д. 51.

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2012 г.
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2012	31 декабря 2011	1 января 2011
Активы				
Внеоборотные активы				
Основные средства	6	83 845	82 613	86 137
Инвестиции в ассоциированные компании		34	263	640
Долгосрочные займы выданные	9	33 481	7 003	16 801
Прочие внеоборотные активы		226	326	57
Итого внеоборотные активы		117 586	90 205	103 635
Оборотные активы				
Запасы	7	2 370	2 386	2 164
Дебиторская задолженность и предоплата	8	43 413	41 509	34 449
Краткосрочные займы выданные	9	1 700	19 742	-
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 852	1 869	1 020
Денежные средства и их эквиваленты	10	4 153	4 677	1 198
Прочие оборотные активы		-	-	72
Итого оборотные активы		53 488	70 183	38 903
Активы, предназначенные для продажи	11	-	2 531	5 168
Итого активы		171 074	162 919	147 706
Капитал				
Акционерный капитал	12	15 920	15 920	15 920
Нераспределенная прибыль		99 926	91 950	92 208
Итого капитал		115 846	107 870	108 128
Доля неконтролирующих акционеров		-	-	551
Итого капитал		115 846	107 870	108 679
Обязательства				
Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные кредиты и займы	13	12 967	23 615	3 070
Отложенные налоговые обязательства	18	5 254	5 719	5 407
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	14	9 406	7 466	7 175
Прочие долгосрочные обязательства	26	1 214	1 002	953
Итого долгосрочные обязательства		28 841	37 802	16 605
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	13	9 370	3 504	6 710
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	15	8 936	5 345	7 071
Задолженность перед участниками по выплате доходов		108	93	101
Задолженность по налогам	16	7 266	6 914	6 118
Прочие краткосрочные обязательства	17	707	677	573
Итого краткосрочные обязательства		26 387	16 533	20 573
Обязательства, связанные с активами, предназначенными для продажи	11	-	714	1 849
Итого обязательства		55 228	55 049	39 027
Итого капитал и обязательства		171 074	162 919	147 706


В.А. Проскурин
Временно исполняющий
обязанности генерального
директора ОАО «Славнефть-
Мегионнефтегаз»

30 апреля 2013 г.


Н.М. Нихти
Главный бухгалтер
ОАО «Славнефть-
Мегионнефтегаз»

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Продолжающаяся деятельность			
Выручка	19	123 797	102 906
Производственные расходы	20	(39 420)	(39 005)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20	(2 308)	(2 404)
Себестоимость реализации прочей продукции		(4 579)	(3 032)
Налоги, за исключением налога на прибыль	21	(50 160)	(47 139)
Износ и амортизация	6	(10 356)	(10 858)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(111)	(174)
Обесценение и убыток от выбытия активов	22	(493)	238
Итого операционные расходы и затраты		(107 427)	(102 374)
Операционная прибыль/(убыток)		16 370	532
Финансовые доходы	23	1 066	1 657
Финансовые расходы	23	(3 182)	(655)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	23	1 421	(1 731)
Доля в результатах ассоциированных компаний		(229)	(324)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		15 446	(521)
Расходы по налогу на прибыль	18	(2 581)	(159)
Прибыль/(убыток) от продолжающейся деятельности за период		12 865	(680)
Прекращаемая деятельность			
Убыток от прекращаемой деятельности за период после налога на прибыль	11	-	(101)
Прибыль/(убыток) за период		12 865	(781)
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход/(убыток), относящиеся к:		12 865	(781)
акционерам ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»		12 865	(230)
доле неконтролирующих акционеров		-	(551)
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию за период – базовая (в российских рублях на акцию)			
	12	0,0602	(0,0061)
Прибыль/(убыток) на привилегированную акцию за период – базовая (в российских рублях на акцию)			
	12	0,0602	(0,0061)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы			Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого		
На 1 января 2011 г.	15 920	92 208	108 128	551	108 679
Убыток за период	-	(230)	(230)	(551)	(781)
Итого совокупный доход/(убыток)	-	(230)	(230)	(551)	(781)
Дивиденды	-	(28)	(28)	-	(28)
31 декабря 2011 г.	15 920	91 950	107 870	-	107 870
1 января 2012 г.	15 920	91 950	107 870	-	107 870
Прибыль за период	-	12 865	12 865	-	12 865
Итого совокупный доход	-	12 865	12 865	-	12 865
Дивиденды	-	(4 889)	(4 889)	-	(4 889)
31 декабря 2012 г.	15 920	99 926	115 846	-	115 846

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся

31 декабря 2012 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За год, законч. 31 декабря 2012 г.	За год, законч. 31 декабря 2011 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль/(убыток) после налогообложения от непрерывной деятельности за период	12 865	(680)
Убыток после налогообложения от прекращаемой деятельности за период	-	(101)
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:		
Износ и амортизация	10 356	10 858
Обесценение и чистая прибыль/(убыток) от выбытия активов	493	(238)
Финансовые доходы	(1 066)	(1 657)
Финансовые расходы	3 182	655
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	(1 421)	1 731
Расходы по налогу на прибыль	2 581	159
Изменения в резервах	1 605	(43)
Доля в результатах ассоциированных компаний	229	324
Прочее	(55)	408
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	28 769	11 517
Изменения в оборотном капитале		
Увеличение дебиторской задолженности	(1 955)	(8 042)
Уменьшение запасов	216	24
Уменьшение прочих оборотных активов	(10 543)	(7 704)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности	3 146	(1 753)
Уменьшение прочих краткосрочных обязательств	(15)	(17)
Увеличение задолженности по уплате налогов	182	1 292
Налог на прибыль уплаченный	(3 361)	(983)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности - непрерывная деятельность	16 439	(5 666)
- прекращаемая деятельность	(5)	(79)
Денежные средства от инвестиционной деятельности		
Поступления от продажи основных средств	284	679
Приобретение основных средств	(9 377)	(8 632)
Поступление от выбытия дочерних обществ	-	2 263
Проценты полученные	663	196
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности – непрерывная деятельность	(8 430)	(5 494)
- прекращаемая деятельность	-	(14)
Денежные средства от финансовой деятельности		
Поступления от привлечения краткосрочных кредитов и займов	-	1 815
Поступления от привлечения долгосрочных кредитов и займов	-	21 519
Погашение краткосрочных кредитов и займов	-	(2 021)
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(3 345)	(6 472)
Проценты уплаченные	(435)	(166)
Выплата дивидендов	(4 753)	(36)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности – непрерывная деятельность	(8 533)	14 639
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	-	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности – прекращаемая деятельность	-	-

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За год, законч. 31 декабря 2012 г.	За год, законч. 31 декабря 2011 г.
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		
- непрерывная деятельность	(524)	3 479
- прекращаемая деятельность	(5)	(93)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		
- непрерывная деятельность	4 677	1 198
- прекращаемая деятельность	5	98
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		
- непрерывная деятельность	4 153	4 677
- прекращаемая деятельность	-	5

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основными видами деятельности открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – «Общество»), его дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, а также оказание услуг по добыче нефти и нефтяного (попутного) газа; услуг по обустройству и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений, иных полезных ископаемых; реализация нефти и газа; производство общестроительных работ в Российской Федерации.

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 г. № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» путем преобразования государственного предприятия – производственное объединение «Мегионнефтегаз», осуществленного на основании распоряжения Комитета по управлению государственным имуществом Российской Федерации от 07.04.1993г. № 597-р.

Общество зарегистрировано Администрацией муниципального образования местного самоуправления г. Мегиона 23 сентября 1996 года, свидетельство о государственной регистрации предприятия № 64648 (ОГРН 1028601354088, дата внесения записи в ЕГРЮЛ 24.07.2002 г.).

Почтовый адрес: 628684, Российская Федерация, Ханты Мансийский Автономный Округ - Югра, город Мегион, улица Кузьмина, дом 51.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ И ПЕРВОЕ ПРИМЕНЕНИЕ МСФО

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») и интерпретациями КИМФО (IFRIC).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность является первой годовой финансовой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО. При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа применила МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Учетная политика Группы по МСФО была применена ретроспективно и последовательно, кроме некоторых исключений в соответствии с (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности», разрешающих использование альтернативного порядка учета при переходе на МСФО, как указано ниже.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа оценки по первоначальной стоимости за исключением финансовых инструментов, которые отражены по справедливой стоимости, и некоторых объектов основных средств, которые отражены по условно рассчитанной стоимости.

Дочерние общества Группы, которые зарегистрированы в Российской Федерации, ведут бухгалтерский учет в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету и отчетности, принятыми в Российской Федерации.

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе указанных данных бухгалтерского учета с внесением необходимых корректировок для соответствия требованиям МСФО.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей, если не указано иное.

Принцип непрерывности деятельности

Руководство подготовило настоящую консолидированную финансовую отчетность, исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководство провело анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ И ПЕРВОЕ ПРИМЕНЕНИЕ МСФО (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Базируясь на информации об операционных денежных потоках, возможностях рефинансирования долга и отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами, Группа имеет разумные основания ожидать, что она сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем. Группа продолжает применять принцип непрерывности деятельности при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности.

Подготовка консолидированной отчетности по МСФО

Как было указано выше, начиная с 2012 г. Группа готовит консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО. Учетная политика, изложенная в Примечании 4, применялась при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., сравнительной информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 г., и вступительного бухгалтерского баланса по МСФО на 1 января 2011 г. (даты перехода Группы на МСФО).

Ввиду несопоставимости данных отдельной бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), и консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, а также отсутствия сводной отчетности Группы, подготовленной в соответствии с РСБУ, процедура сверки входящего сальдо по состоянию на 01.01.2011 г. не применима.

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа применила МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Кроме некоторых исключений, МСФО 1 подразумевает ретроспективное применение версий стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 31 декабря 2012 г., дату первой годовой консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности Группа применяла соответствующие обязательные исключения и некоторые исключения, используемые по выбору, в отношении полного ретроспективного применения МСФО, что подробно описано ниже.

Исключения с точки зрения ретроспективного применения, которые являются обязательными согласно МСФО, включают следующие:

- Оценки по МСФО на 1 января 2011 г. соответствуют оценкам на ту же дату по РСБУ.

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа использовала данные консолидированной финансовой отчетности материнской компании.

Группа не раскрывает в консолидированной финансовой отчетности информацию по операционным сегментам в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», т.к. руководство Группы не выделяет сегменты для анализа управленческой отчетности и принятия впоследствии решений.

В соответствии с МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике» Группа произвела пересчет статей капитала с целью отражения воздействия влияния инфляции с момента первоначального признания позиции до даты отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ, КОТОРЫЕ БЫЛИ ВЫПУЩЕНЫ, НО НЕ ВСТУПИЛИ В СИЛУ

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты. Часть 1: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2010 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств, и в декабре 2011 года в отношении следующих изменений: (i) вступления МСФО (IFRS) 9 в силу с требований к раскрытию информации о переходе на применение этого стандарта. По методам оценки финансовые активы разделяются на две группы: активы, которые впоследствии оцениваются по справедливой стоимости, и активы, которые впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости. Классификация зависит от бизнес-модели, применяемой компанией для управления своими финансовыми инструментами, и от договорных характеристик денежных потоков, связанных с инструментом.

Все долевые инструменты должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для торговли, будут оцениваться и отражаться через счет прибылей и убытков. Для остальных долевых инвестиций при первоначальном признании может быть принято окончательное решение об отражении нерезализованной и резализованной прибыли и убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. При этом перенос прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не предусматривается. Большинство требований в МСФО (IAS) 39 в части классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода. Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 года, при этом разрешается досрочное применение. В настоящее время Группа анализирует последствия принятия этого стандарта, его влияние на Группу, а также сроки его принятия Группой.

Предполагается, что принятие других новых стандартов и интерпретаций, которые перечислены ниже, не окажет существенного влияния на Группу:

- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), который заменяет все положения руководства по вопросам контроля и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПККИ (SIC) 12 «Консолидация - компании специального назначения».
- МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), который заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» и ПККИ (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – неденежные вклады участников».
- МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» (выпущен в мае 2011 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты), который требует раскрытия новой информации от компаний, имеющих доли участия в дочерней компании, совместной деятельности, ассоциированной компании или неконсолидируемой структурированной компании.
- МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), содержащий пересмотренное определение справедливой стоимости в целях улучшения раскрываемой информации и сопоставимости представляемых данных.
- МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» (пересмотрены в мае 2011 года и

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), которые были изменены с принятием МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности».

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или после этой даты), которые направлены на совершенствование требований к раскрытию статей в составе прочего совокупного дохода.
- Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в июне 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), направленные на пересмотр подхода к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами и выходных пособий, а также к раскрытию информации о всех вознаграждениях работникам.
- «Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - изменения к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты), требующие раскрытия информации, которая позволит пользователям лучше оценить эффект соглашений о взаимозачете, включая права на зачет.
- «Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - изменения к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты), которые разъясняют значение понятия «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет».
- Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности (выпущено в мае 2012 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года), которое содержит изменения, направленные на улучшение пяти стандартов.
- Изменения с рекомендациями по переходу на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущены в июне 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года), которые разъясняют рекомендации по переходу на использование стандарта, содержащиеся в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», и дополнительно предусматривают освобождение на переходном этапе от предоставления сравнительной информации, которая требуется МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях».
- Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности – государственные займы» (выпущены в марте 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года), освобождающие компании, которые применяют МСФО впервые, от ретроспективного применения требований к учету некоторых государственных займов в полном объеме на переходный период.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы при открытой разработке на этапе добычи», которая рассматривает вопрос о том, когда и каким образом учитывать выгоды, возникающие в результате вскрышных работ в горнодобывающей отрасли.
- Изменения к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 - Инвестиционные компании (выпущены 31 октября 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года), которые вводят определение инвестиционной компании, которая должна будет отражать на балансе дочерние компании, в которых у нее имеются инвестиции, по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы консолидации

К дочерним компаниям относятся все компании, в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций или в отношении которых Группа способна иным образом управлять их финансовой и операционной политикой с целью получения выгод. При оценке в отношении контроля со стороны Группы в отношении другого юридического лица принимается во внимание наличие возможности и влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению или конвертации. Группа также

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

оценивает наличие контроля в случаях, когда она не владеет более 50% голосующих акций компании, но способна иным образом управлять их финансовой и операционной политикой, устанавливая фактический контроль. Фактический контроль может возникнуть в обстоятельствах, когда принадлежащая Группе доля голосующих акций в сравнении с размером и характером долей, принадлежащих другим акционерам, наделяет Группу полномочиями управлять финансовой и операционной политикой и т.д. Дочерние общества консолидируются в полном объеме с даты передачи контроля Группе. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает контроль над этими компаниями.

Все операции между компаниями Группы, остатки, доходы и расходы по этим операциям исключаются. Прибыли и убытки по операциям между компаниями Группы, которые признаются в составе активов, также исключаются.

Ассоциированными являются все компании, на которые Группа оказывает значительное влияние, но не имеет контроля над ними; как правило, Группа имеет от 20% до 50% голосующих акций в таких компаниях. Инвестиции в ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия. При учете по методу долевого участия инвестиции в ассоциированные компании первоначально признаются по себестоимости и их балансовая стоимость увеличивается или уменьшается на признанную долю инвестора в прибылях и убытках объекта инвестиций после даты приобретения. Сумма инвестиций в ассоциированные компании включает сумму гудвила, возникающего при приобретении.

Доля неконтролирующих акционеров

Долей неконтролирующих акционеров является часть чистых финансовых результатов и капитала дочерних компаний, приходящаяся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Группа. Доля неконтролирующих акционеров образует отдельный компонент капитала Группы. Убытки дочерних компаний относятся к доле неконтролирующих акционеров, даже если данные убытки приводят к дебиторской задолженности.

При приобретении дочерних компаний, Группа оценивает долю неконтролирующих акционеров индивидуально по каждой операции по: (а) справедливой стоимости или (б) пропорционально доле чистых активов приобретенной компании, приходящейся на ее неконтролирующих акционеров.

Группа отражает операции с неконтролирующими акционерами, не ведущие к потере контроля, как операции с акционерами Группы. Разница между вознаграждением, уплаченным за приобретение доли неконтролирующих акционеров, и балансовой стоимостью соответствующей доли неконтролирующих акционеров в чистых активах дочерней компании отражается в учете как сделка с капиталом непосредственно на счетах капитала. Прибыли и убытки от выбытия долей неконтролирующих акционеров также отражаются на счетах капитала. Разница между вознаграждением, уплаченным за приобретение доли неконтролирующих акционеров, и балансовой стоимостью соответствующей доли неконтролирующих акционеров в чистых активах дочерней компании отражается в учете как сделка с капиталом непосредственно на счетах капитала. Прибыли и убытки от выбытия в пользу миноритарных акционеров отражаются в составе капитала.

Выбытие дочерних обществ и ассоциированных компаний

При утрате Группой контроля или значительного влияния любая оставшаяся доля владения компанией переоценивается по справедливой стоимости, а изменения в балансовой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета сохраняющейся доли в ассоциированной компании, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственную продажу соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, признанные ранее в составе прочего совокупного дохода, списываются в прибыли или убытки.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Если доля участия в ассоциированной компании/совместном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в состав прибыли или убытка при необходимости.

Функциональная валюта и пересчет иностранных валют

Функциональной валютой и валютой представления отчетности Группы является российский рубль (далее «руб.»).

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской Федерации на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операции. Доходы, расходы и денежные средства переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в Консолидированный отчет о совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2012 г., 31 декабря 2011 г., 1 января 2011 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2012 и 2011 гг., использовались следующие обменные курсы, установленные Центральным банком РФ, (в российских рублях):

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 1 января 2011 г.	Среднегодовой курс	
				2012 г.	2011 г.
За одну валютную единицу в российских рублях					
Доллар США	30.3727	32.1961	30.3505	31.0841	29.3874

Основные средства

Основа расчета балансовой стоимости основных средств

Основные средства оцениваются по стоимости приобретения или строительства с учетом накопленной амортизации и обесценения. Исключение составляют объекты основных средств, которые были приобретены или построены до 1 января 2003 г. и которые отражаются по условной первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Стоимость активов, полученных в результате строительства собственными силами, включает в себя стоимость материалов, прямые затраты на оплату труда, соответствующие производственные накладные расходы и капитализированные затраты на привлечение заемных средств на строительство данных активов. В случае, если в состав основных средств включены существенные компоненты, срок полезного использования которых существенно отличается от срока полезного использования остальных компонентов, данные компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств. Затраты по замене компонента основных средств, который учитывается как отдельный объект основных средств, капитализируются одновременно со списанием балансовой стоимости заменяемого компонента. Последующие затраты капитализируются только в случае, если в результате происходит рост будущих выгод от данных затрат. Все прочие затраты признаются в составе прибыли или убытка за год.

Затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы текущего периода по мере возникновения. Доходы и расходы от выбытия определяются путем сравнения поступлений от выбытия и балансовой стоимости и признаются в составе прибыли или убытка за отчетный период.

Лицензии на добычу нефти и газа.

Стоимость лицензий на добычу нефти и газа включает в себя затраты по приобретению прав на разработку минеральных ресурсов. Лицензии на добычу нефти и газа классифицируются как основные средства. Амортизация лицензий на добычу нефти и газа рассчитывается пропорционально произведенной продукции на основе объемов доказанных разрабатываемых и доказанных неразрабатываемых запасов.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Амортизация

Амортизация капитализированных основных средств, используемых при добыче нефти и газа, рассчитывается по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах. Используемые данные оцениваются исходя из срока полезного использования месторождения, поскольку руководство Общества считает, что у него по-прежнему не будет возникать трудностей при продлении лицензий на нефтегазовые месторождения.

Основные средства, не связанные напрямую с деятельностью по геологоразведке и добыче, учитываются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации. Амортизация этих активов рассчитывается по линейному методу следующим образом:

Здания и сооружения	30 лет
Машины и оборудование	10-25 лет
Транспортные средства и прочее	5 лет

Геологоразведка, оценка и разработка

Группа применяет метод результативных затрат при учете деятельности по геологоразведке и оценке нефтегазовых запасов. В соответствии с методом результативных затрат только те затраты, которые были понесены при обнаружении новых запасов нефти и газа, капитализируются. Затраты на бурение разведочных скважин, оказавшихся нерезультативными, относятся на расходы за соответствующий период. Прибыль или убыток от выбытия определяются путем сравнения суммы полученного возмещения и балансовой стоимости активов и признаются по строке "Обесценение и убыток от выбытия активов" в составе прибыли и убытка в Консолидированном отчете о совокупном доходе. При продаже переоцененных активов суммы, включенные в прочие резервы, переносятся в нераспределенную прибыль.

Незавершенное капитальное строительство

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные с разработкой месторождений, строительством зданий, объектов инфраструктуры, машин и оборудования. Амортизация начисляется на такие активы с момента доставки активов в нужное место и приведение их в состояние, обеспечивающее возможность эксплуатации в соответствии с намерениями руководства.

Обесценение

Общество регулярно анализирует балансовую стоимость внеоборотных активов на наличие признаков обесценения. Если такие признаки существуют, для определения степени обесценения (если оно имеет место) оценивается возмещаемая стоимость актива. Если оценить возмещаемую сумму отдельного актива не представляется возможным, Группа оценивает возмещаемую стоимость генерирующей единицы, к которой принадлежит такой актив. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость актива за вычетом затрат на реализацию и ценность использования. При определении ценности использования расчетные денежные потоки будущих периодов дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки стоимости финансирования с учетом временного фактора, а также рисков, связанных с данным активом.

Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) по оценочным значениям меньше его балансовой стоимости, то балансовая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой стоимости и убыток от обесценения признается незамедлительно в составе прибылей и убытков.

Убытки от обесценения, признанные за предыдущие периоды, оцениваются по состоянию на каждую отчетную дату для выявления признаков наличия или уменьшения убытков. В отношении прочих активов убытки от обесценения, признанные за предыдущие периоды, оцениваются по состоянию на каждую отчетную дату для выявления признаков наличия или уменьшения убытков.

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Убыток от обесценения восстанавливается только в той степени, в какой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, за минусом накопленной амортизации, которая была бы отражена, если бы убыток от обесценения не был отражен.

Запасы

Сырая нефть и нефтепродукты. Сырая нефть и нефтепродукты учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или возможной цене реализации. Чистая цена реализации является расчетной ценой реализации в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности за вычетом переменных расходов по реализации.

Прочие запасы. Себестоимость запасов определяется по средневзвешенному принципу и включает в себя расходы, которые были понесены при приобретении этих запасов, их доставке и доведении до существующего состояния. Снижение стоимости морально устаревших запасов и материалов, полностью или частично утративших свое первоначальное качество, а также запасов и материалов, текущая рыночная стоимость которых снизилась, отражается как резерв под обесценение запасов и материалов.

Финансовые активы

Группа признает финансовые активы в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда она становится стороной по договору в отношении такого инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

1. финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей и убытков;
2. займы выданные и дебиторская задолженность;
3. финансовые активы, удерживаемые до погашения;
4. финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Общество не имеет финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков, финансовых активов, удерживаемых до погашения, и финансовых активов имеющихся в наличии для продажи.

Займы выданные и дебиторская задолженность включают непроизводные финансовые инструменты с фиксированными или определенными платежами, которые не котируются на активном рынке, не попадают в категорию “финансовые активы, предназначенные для торговли”, и которые не были отнесены в категории “отражаемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей и убытков”. Если Группа не может возместить сумму первоначального вложения в финансовый актив по причинам, которые не связаны со снижением его качества, то он не включается в эту категорию. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и банковские овердрафты. В Консолидированном отчете о финансовом положении банковские овердрафты включены в состав кредитов и займов в краткосрочных обязательствах.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовые обязательства

Группа признает финансовые активы в отчете о финансовом положении тогда и только тогда, когда она становится стороной по договору в отношении такого инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая обычно является ценой сделки, т.е. справедливой стоимостью полученного или уплаченного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на счет прибылей или убытков;
- прочие финансовые обязательства.

Общество не имеет финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков.

Общество не имеет производных финансовых инструментов.

К прочим финансовым обязательствам Общества относятся торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

Прекращаемая деятельность. Активы/обязательства, предназначенные для продажи.

Внеоборотные активы и обязательства, балансовая стоимость которых будет возмещена главным образом посредством продажи, а не их дальнейшего использования, признаются как активы, предназначенные для продажи. Активы, которые удовлетворяют критериям классификации в качестве предназначенных для продажи, измеряются по наименьшей из двух величин: балансовая стоимость и справедливая стоимость за вычетом затрат на реализацию и амортизации.

Внеоборотные активы классифицируются как предназначенные для продажи при выполнении следующих критериев:

- руководство подготовило план продажи актива и активно внедряет его;
- актив имеется в наличии для незамедлительной продажи;
- активно проводится программа поиска покупателя;
- продажа ожидается в течение одного года с даты классификации актива как предназначенного для продажи (имеется ряд исключений);
- ведется деятельность по продаже активов по обоснованной цене, связанной с его справедливой стоимостью;
- действия, необходимые для выполнения плана, указывают на то, что не ожидается существенных изменений плана продажи или его отмена.

Данные активы оцениваются по наименьшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Потенциальные прибыли или убытки погашаются за счет балансовой стоимости активов и обязательств, классифицированных как предназначенные для продажи. Предназначенные для продажи активы не амортизируются.

Прекращаемая деятельность является компонентом Группы, который либо выбыл, либо классифицируется как предназначенный для продажи, и:

- представляет собой отдельное крупное направление бизнеса или географический район деятельности;
- является частью единого координированного плана по выбытию отдельного крупного направления бизнеса или географического района деятельности;
- является дочерним обществом, приобретенным исключительно в целях перепродажи.

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Прибыли и движение денежных средств от прекращаемой деятельности, если таковые имеются, отражаются отдельно от непрерывной деятельности; при этом представление сравнительных показателей изменяется соответствующим образом.

Если Общество классифицировало актив (или группу выбытия) как предназначенный для продажи, но критерии более не выполняются, компания прекращает классифицировать актив (или группу выбытия) в качестве предназначенного для продажи. Общество измеряет внеоборотный актив, который более не классифицируется в качестве предназначенного для продажи (или более не включается в состав группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи), по наименьшей из двух величин:

- его балансовой стоимости до того, как актив (или группа выбытия) был классифицирован в качестве предназначенного для продажи, скорректированной на сумму амортизации, износа или переоценки, которая была бы отражена, если бы актив (или группа выбытия) не был классифицирован в качестве предназначенного для продажи, и
- его возмещаемой стоимостью на дату отмены решения о его продаже.

Общество должно отражать любую необходимую корректировку к балансовой стоимости внеоборотного актива, который более не классифицируется как предназначенный для продажи, в составе прибыли или убытка от продолжающейся деятельности в периоде, в котором указанные критерии более не выполнялись.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный актив при первоначальном признании.

Резервы

Резервы признаются, когда Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов и величина которых может быть оценена с достаточной степенью надежности.

Сумма, признаваемая в качестве резерва, является наилучшей оценкой суммы, необходимой для исполнения существующего обязательства на отчетную дату с учетом рисков и неопределенностей, связанных с этим обязательством. Если эффект значителен, то резервы определяются путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, при необходимости, риски, присущие данному обязательству.

Затраты на вывод объектов из эксплуатации и восстановление соответствующих участков.

Группа признает резервы на покрытие затрат на вывод из эксплуатации объектов по добыче нефти и газа и соответствующих трубопроводов по окончании их срока полезного использования.

Резервы на покрытие затрат на вывод объектов из эксплуатации признаются, когда Общество имеет текущее юридическое или добровольно принятое обязательство, возникшее в результате прошлых событий и существующее на отчетную дату:

- демонтировать и утилизировать основные средства (вывод из эксплуатации), а также
- восстановить участок проведения работ после начала добычи нефти для приведения земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования (восстановление участков).

Резерв на покрытие будущих затрат рассчитывается по текущей оценочной стоимости ожидаемых затрат на погашение этого обязательства, с использованием расчетных потоков денежных средств, основанных на текущих ценах с учетом инфляции.

Увеличение суммы резерва с течением времени отражается как финансовые расходы в составе прибылей и убытков.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменения суммы обязательств, переоценка которых проводится регулярно, связанные с новыми обстоятельствами или изменениями в законодательстве или технологии, а также в оценочной сумме обязательства или в ставках дисконтирования до налогообложения, отражаются как

повышение или снижение стоимости соответствующего актива в рамках балансовой стоимости этого актива; при этом неиспользованный остаток отражается в отчете о прибылях и убытках.

Доходы от ожидаемого выбытия нефтегазовых активов в конце срока эксплуатации месторождения не учитываются при определении резерва.

Расчетная дисконтированная стоимость затрат на демонтаж и утилизацию нефтегазодобывающих объектов признается в учете при монтаже этих объектов и отражает юридические обязательства Общества в тот момент времени. Демонтаж и утилизация большей части этих объектов произойдет через много лет, поэтому невозможно точно определить все требования, которые должны будут быть выполнены, когда придет время демонтировать эти объекты. Технологии демонтажа и утилизации объектов и стоимость этих работ постоянно меняются, как и ожидания в сфере политики, экологии и общественной сфере. Следовательно, сроки и суммы будущих потоков денежных средств характеризуются значительной неопределенностью.

Обязательства на покрытие затрат на восстановление окружающей среды (резерв по экологическим обязательствам), не связанных с выводом из эксплуатации нефтегазовых активов, которые являются результатом исков, начислений, судебных разбирательств, штрафов и пеней, а также других причин, отражаются тогда, когда существует вероятность возникновения обязательства и сумма, необходимая для его погашения, может быть оценена с достаточной степенью надежности.

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налог на прибыль.

Текущий налог на прибыль включает в себя задолженность по налогу на прибыль за год, согласно принятым на отчетную дату отчета о финансовом положении налоговым ставкам, и любые корректировки задолженности по налогу на прибыль в отношении предыдущих периодов.

Отложенные налоги учитываются по балансовому методу обязательств в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и суммами, используемыми для расчета налогооблагаемой прибыли.

Отложенные налоговые обязательства как правило признаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые активы признаются в размере налогооблагаемой прибыли, вероятность получения которой достаточно велика и против которой могут быть зачтены уменьшающие налогооблагаемую базу временные разницы.

Отложенный налог на прибыль не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств по операциям, отличным от операций по приобретению бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила.

Отложенные налоговые обязательства отражаются в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, за исключением тех случаев, когда Группа способна контролировать сроки уменьшения временных разниц и существует вероятность того, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы в отношении перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, налоговых льгот и вычитаемых временных разниц признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница. Руководство анализирует величину отложенных налоговых активов на каждую отчетную дату и снижает ее на сумму, по которой отсутствует высокая вероятность возмещения соответствующего налогового актива.

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам налога, которые должны применяться к периоду, когда актив будет реализован или когда обязательство будет погашено. Они отражаются в отчете о прибылях и убытках за исключением случаев, когда отложенные налоги относятся к статьям, отражаемым непосредственно в составе капитала или прочего совокупного дохода. В этом случае отложенные налоги также относятся на капитал или прочий совокупный доход.

Отложенные налоговые активы и обязательства зачитываются, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа намерена провести зачет своих налоговых активов и обязательств в свернутом виде.

Налог на добавленную стоимость

НДС, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате налоговым органам на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. НДС, включенный в стоимость приобретенных товаров и услуг, в общем случае, подлежит возмещению путем зачета против НДС, начисленного с выручки от реализации, по получении счета-фактуры. Налоговые органы допускают зачет НДС при расчете суммы налога к уплате.

НДС к возмещению и НДС к уплате признается либо в составе дебиторской задолженности, предоплат и прочих внеоборотных активов, либо в составе задолженности по налогам в консолидированном отчете о финансовом положении. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности убыток от обесценения отражается в полной сумме задолженности, включая НДС.

Резервы в отношении обязательств по налогам

Резервы в отношении обязательств по налогам признаются, если существует вероятность оттока денежных средств (если более вероятно, что отток произойдет, чем нет) в погашение требований налоговых органов. В этих случаях резервы создаются в сумме, ожидаемой к погашению, при этом данная сумма может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Для этого руководство должно применять профессиональные суждения для оценки конечного результата, который может измениться с течением времени в зависимости от фактов и обстоятельств. Изменение в оценках вероятности будущих оттоков ресурсов и/или ожидаемой суммы к погашению, признается в составе прибылей или убытков за период, в котором произошло изменение.

Группа признает чистые будущие налоговые льготы, связанные с отложенными налоговыми активами, если существует вероятность того, что вычитаемые временные разницы будут уменьшаться в обозримом будущем. Оценка возмещаемости отложенных налоговых активов требует от Группы существенных оценок, относящихся к ожидаемому будущему налогооблагаемому доходу. Оценки будущих налогооблагаемых доходов основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и применении действующего налогового законодательства в каждой юрисдикции. В той мере, в какой будущие денежные потоки и налогооблагаемый доход отличаются от оценок, это может повлиять на возможность Группы реализовать чистые отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату. Налоговые резервы основаны на законодательстве, действующем или по существу принятом на отчетную дату. Изменения в законодательстве могут оказать влияние на суммы, отраженные в составе прибылей и убытков как в периоде изменения, включая влияние на совокупные резервы, так и в будущие периоды.

Акционерный капитал

Обыкновенные и привилегированные акции классифицируются в составе капитала. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала в качестве вычета из суммы поступлений от данного выпуска после налогообложения. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как премия на акции.

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Признание выручки

Выручка от реализации представляет собой общую стоимость нефти, поставленной покупателям, без учета налога на добавленную стоимость, и отражается при соблюдении всех следующих условий:

- Общество передало покупателю все существенные риски и выгоды от владения;
- Общество не сохранило ни возможность управления, которая обычно связана с владением, ни контроль над проданным товаром;
- сумма выручки может быть достоверно рассчитана;
- экономическая выгода от данной операции поступит с большой степенью вероятности;
- затраты, которые были понесены или будут понесены в связи с данной операцией, могут быть достоверно рассчитаны.

Выручка рассчитывается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения и представляет собой полученные суммы за поставленные товары, отраженные за вычетом скидок, возвратов и НДС.

Взаимосвязанные покупки и продажи запасов с одним и тем же контрагентом объединяются, рассматриваются в качестве одной договоренности и отражаются свернуто в консолидированном отчете о совокупном доходе. Когда компании Группы действуют в качестве агента при покупке и продаже запасов, информация о них также отражается в свернутом виде. Выручка отражается за вычетом скидок, НДС и экспортных пошлин.

Операционная аренда

Аренда активов, по условиям которой все риски и выгоды, связанные с правом собственности, остаются у арендодателя, признается операционной арендой. Расходы, связанные с операционной арендой, отражаются в составе прибылей и убытков в том периоде, в котором они подлежат начислению согласно условиям договоров аренды.

Дивиденды объявленные

Дивиденды и налоги на дивиденды отражаются как обязательства в том периоде, в котором они объявлены и подлежат выплате в соответствии с законодательством.

Нераспределенная прибыль, которая в соответствии с законодательством может быть направлена на распределение акционерам, основана на суммах, подлежащих распределению в соответствии с применимым законодательством и отраженных в бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с РСБУ, отдельных компаний, входящих в Группу. Данные суммы могут существенно отличаться от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной по МСФО.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по кредитам и займам, напрямую относящиеся к приобретению, строительству или производству активов, в отношении которых требуются значительные временные затраты на приведение их в состояние, пригодное для предполагаемого использования, прибавляются к стоимости таких активов, вплоть до момента готовности активов к предполагаемому использованию. Все остальные расходы по кредитам и займам отражаются в отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли.

Вознаграждения сотрудникам

Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные доходы (такие как медицинское обслуживание)

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты по окончании трудовой деятельности

В процессе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в рамках различных государственных схем пенсионного обеспечения своих работников. Обязательные взносы в государственные пенсионные фонды относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты, связанные с выплатой дополнительных пенсий и прочих вознаграждений работникам после выхода на пенсию, включаются в расходы на оплату труда, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков, однако информация по данным затратам не раскрывается, поскольку эти затраты незначительны.

Краткосрочные вознаграждения

Обязательства по выплатам краткосрочных вознаграждений сотрудникам не дисконтируются и относятся на затраты в составе прибылей и убытков по мере предоставления соответствующей услуги.

Затраты на краткосрочные вознаграждения признаются в составе прибылей и убытков на основании ожидаемой к уплате суммы в соответствии с планами краткосрочных денежных вознаграждений и планами участия в прибыли при наличии у Группы действующего юридического или добровольного обязательства выплатить эту сумму как результат прошлых услуг, предоставленных сотрудниками, и при условии, что эти обязательства могут быть достоверно оценены.

Пенсионные планы с установленными выплатами

Компания имеет один пенсионный план с установленными выплатами для большинства своих сотрудников из средств Компании. План является частично фондируемым. План с установленными выплатами – это пенсионный план, определяющий сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе, или после ухода на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, как например возраст, стаж и уровень заработной платы. Обязательство, отраженное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыли или убытки. Обязательство по осуществлению установленных выплат по пенсионному плану рассчитывается на базе актуарной оценки по методу прогнозной условной единицы.

Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами определяется путем дисконтирования ожидаемого оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных оценок и превышающие 10% от стоимости активов плана или 10% от обязательств по плану с установленными выплатами, списываются на прибыли и убытки в течение среднего ожидаемого остаточного периода работы участников плана.

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ВАЖНЕЙШИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ

В процессе применения положений учетной политики Группы руководством были приняты следующие важнейшие суждения, допущения и оценки, которые оказывают существенное влияние на суммы, отраженные в настоящей финансовой отчетности.

Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Тем не менее, в результате неопределенности, существующей в отношении этих допущений и оценок, может возникнуть необходимость существенной корректировки балансовой стоимости активов или обязательств в будущие периоды. Ниже представлены важнейшие оценки и суждения, сделанные руководством в ходе подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Оценка запасов нефти и газа

Активы, связанные с разработкой месторождений и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи по ставке, которая определяется исходя из того, являются ли запасы доказанными или доказанными освоенными. Оценки доказанных запасов также используются для определения сумм обесценения. При этом затраты на бурение разведочных скважин капитализируются до тех пор, пока не будут получены результаты геологоразведки и оценки, позволяющие признать соответствующие доказанные запасы, а этот процесс может занять несколько лет.

Доказанные запасы и доказанные освоенные запасы оцениваются на основании имеющихся геолого-технических данных и включают только те объемы, которые могут быть поставлены на рынок с достаточной степенью уверенности. Оценка запасов нефти и газа по своей природе является неточной, требует применения профессионального суждения и подлежит регулярному пересмотру в сторону повышения или понижения на основании новых данных, полученных в результате бурения дополнительных скважин, наблюдений за долгосрочной динамикой эксплуатации пласта и изменений экономических факторов, включая изменения цены на продукцию, условий договоров или планов развития.

Изменения в оценке доказанных освоенных и доказанных запасов Группы перспективно влияют на амортизационные отчисления и, следовательно, на балансовую стоимость нефтегазовых активов. Результатом деятельности по разведке и оценке или результатом оценки планов в отношении деятельности по разведке и оценке может стать отражение соответствующих капитализированных затрат на разведочное бурение в отчете о прибылях и убытках отчетного периода.

Срок полезного использования основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом предполагаемого использования, расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив расположен. Расхождения между суммой такой оценки и фактическим результатом могут существенно повлиять на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировке будущих норм амортизации и суммы расходов за отчетный период.

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ВАЖНЕЙШИЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНКИ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Затраты на вывод объектов из эксплуатации и восстановление соответствующих участков

Затраты на вывод активов из эксплуатации будут понесены Группой в конце срока использования некоторых ее активов и объектов собственности. Конечная сумма затрат по выводу объектов из эксплуатации точно не известна и может меняться в зависимости от многих факторов, включая изменения действующего законодательства, появление новых технологий восстановления земельных участков после вывода объектов из эксплуатации или накопление соответствующего опыта на других производственных объектах. Ожидаемые сроки и величина затрат также могут меняться, например, в связи с изменением запасов или изменениями в законах и нормативных актах или их толковании. В результате могут быть существенно скорректированы созданные резервы, что повлияет на будущие финансовые результаты.

Резервы отражаются по текущей стоимости затрат, которые, как ожидается, потребуются для урегулирования обязательства; данная стоимость рассчитана с применением ставки к потокам денежных средств до налогообложения и отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству. Увеличение резерва с течением времени отражается как процентные расходы.

Условные факты хозяйственной деятельности

По состоянию на дату настоящей консолидированной финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в дальнейшем, в зависимости от возникновения или невозникновения одного или более событий в будущем, могут привести к убыткам Группы.

Руководство Группы проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа, после консультаций с юрисконсультами и налоговыми специалистами, проводит оценку по существу судебных и налоговых разбирательств или непредъявленных исков, а также величины предмета требования или ожидаемого требования.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, соответствующее обязательство отражается в консолидированной финансовой отчетности Группы. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величине возможного убытка, если ее можно измерить и она существенна.

Информация об условных убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае раскрывается информация о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, в которых раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах необычного характера, которые, по мнению руководства, сформированному по результатам консультаций с юрисконсультами и налоговыми специалистами, могут представлять интерес для акционеров и других лиц.

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2011 г.	104 051	6 117	13 132	123 300
Поступления	963	-	8 024	8 987
Перевод между категориями в составе основных средств	5 794	2 841	(8 635)	-
Выбытия	(5 332)	(885)	(1 137)	(7 354)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	105 476	8 073	11 384	124 933
Остаток на 1 января 2012 г.	105 476	8 073	11 384	124 933
Перевод активов из категории предназначенных для продажи	-	3 148	-	3 148
Поступления	3 119	-	7 794	10 913
Перевод между категориями в составе основных средств	9 886	813	(10 699)	-
Выбытия	(3 080)	(498)	(1 088)	(4 666)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	115 401	11 536	7 391	134 328
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
Остаток на 1 января 2011 г.	34 103	2 953	107	37 163
Износ и амортизация	10 073	785	-	10 858
Обесценение	-	23	62	85
Выбытия	(5 254)	(532)	-	(5 786)
Остаток на 31 декабря 2011 г.	38 922	3 229	169	42 320
Остаток на 1 января 2012 г.	38 922	3 229	169	42 320
Перевод активов из категории предназначенных для продажи	-	839	-	839
Износ и амортизация	9 793	563	-	10 356
Обесценение	-	179	(10)	169
Выбытия	(2 950)	(251)	-	(3 201)
Остаток на 31 декабря 2012 г.	45 765	4 559	159	50 483
Остаточная стоимость на 1 января 2011 г.	69 948	3 164	13 025	86 137
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 г.	66 554	4 844	11 215	82 613
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	69 636	6 977	7 232	83 845

За год, закончившийся 31 декабря 2012 г., были капитализированы затраты по займам в сумме 237 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2011 г. – 349 млн. руб.).

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Сырье и материалы	1 091	1 180	1 188
Нефть	822	923	778
Нефтепродукты	60	74	138
Прочие	397	209	192
Резерв под обесценение запасов	-	-	(132)
	2 370	2 386	2 164

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 декабря 2012	31 декабря 2011	1 января 2011
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	42 809	41 075	32 630
Прочая дебиторская задолженность	159	86	276
Финансовая дебиторская задолженность, нетто	42 968	41 161	32 906
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	337	282	1 277
НДС к возмещению	108	66	266
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	445	348	1 543
Итого дебиторская задолженность, нетто	43 413	41 509	34 449

У Группы отсутствуют существенные суммы просроченной и обесцененной дебиторской задолженности.

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ЗАЙМЫ ВЫДАВАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2012, 31 декабря 2011 и 1 января 2011 гг. справедливая стоимость долгосрочных займов выданных составляла 35 181 млн. руб., 26 745 млн. руб. и 16 801 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2012, 31 декабря 2011 и 1 января 2011 гг. справедливая стоимость долгосрочных займов была рассчитана с применением рыночной ставки, которая, по мнению руководства Группы представляет собой наилучшую оценку.

	31 декабря 2012 г.		31 декабря 2011 г.		1 января 2011 г.	
	Учетная стоимость	Справедливая стоимость	Учетная стоимость	Справедливая стоимость	Учетная стоимость	Справедливая стоимость
Долгосрочные займы	35 644	33 481	7 218	7 003	18 654	16 801
Текущая часть долгосрочных займов	-	-	10 926	10 742	-	-
Краткосрочные займы	1 700	1 700	9 000	9 000	-	-
Итого	37 344	35 181	27 144	26 745	18 654	16 801

Компания предоставляет связанным сторонам беспроцентные займы. По состоянию на 31 декабря 2012, 31 декабря 2011 и 1 января 2011 гг. выданные займы первоначально признавались по справедливой стоимости с использованием рыночных процентных ставок 2,47%, 2,59% и 5,68% соответственно. Разница между суммой выданных кредитов и справедливой стоимостью была признана в составе финансовых доходов и расходов в суммах доходов и расходов по дисконтированию займов выданных, указанных в Примечании 23.

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	01 января 2011 г.
ОАО "НГК "Славнефть"	-	26 745	16 801
ЗАО "Славвест"	35 181	-	-
Итого	35 181	26 745	16 801
Краткосрочная часть займов выданных	1 700	19 742	-
Долгосрочная часть займов выданных	33 481	7 003	16 801

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	7	12	42
Краткосрочные депозиты в рублях	3 887	4 664	1 152
Краткосрочные депозиты в валюте	258	-	-
Прочее	1	1	4
	4 153	4 677	1 198

В таблице ниже представлена информация о денежных средствах и их эквивалентах Группы в соответствии с долгосрочным кредитным рейтингом независимого рейтингового агентства Fitch.

	31 декабря 2012 г.		31 декабря 2011 г.		1 января 2011 г.	
ОАО «Нордеа Банк»	BBB+	1 397	BBB+	-	BBB+	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	BBB+	1 986	BBB+	3 020	BBB+	25
ОАО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк»	B+	528	B+	1 146	B+	511
ЗАО «Натиксис банк»	BB-	234	-	-	-	-
ЗАО «БНП Париба Банк»	-	-	-	-	BBB	638
ЗАО «Мидзухо Корпорейт Банк (Москва)»	BB-	-	BB-	500	BB-	-
Прочие	-	8	-	11	-	24
		4 153		4 677		1 198

ПРИМЕЧАНИЕ 11. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Активы, предназначенные для продажи:			
ООО «МУБР»	-	2 531	2 740
ЗАО «СП МеКаМиннефть»	-	-	1 526
ООО «Мегион Сервис»	-	-	902
		2 531	5 168
Обязательства, связанные с активами для продажи:			
ООО «МУБР»	-	714	1 001
ЗАО «СП МеКаМиннефть»	-	-	360
ООО «Мегион Сервис»	-	-	488
		714	1 849

Основные классы активов, классифицированных как активы, предназначенные для продажи, представлены ниже:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	-	2 323	3 992
Отложенные налоговые активы	-	7	211
Прочие внеоборотные активы	-	3	8
Итого внеоборотные активы	-	2 333	4 211
Оборотные активы			
Запасы	-	166	515
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	16	317
Прочие оборотные активы	-	16	125
Итого оборотные активы	-	198	957
Итого активы	-	2 531	5 168

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 11. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства

Долгосрочные обязательства

	31 декабря 2012	31 декабря 2011	1 января 2011 г.
	г.	г.	
Отложенные налоговые обязательства	-	342	488
Обязательства, связанные с выбытием активов и охраной окружающей среды	-	-	-
Итого долгосрочные обязательства	-	342	488
Краткосрочные обязательства			
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	-	274	1 055
Задолженность по налогам	-	38	128
Прочие краткосрочные обязательства	-	60	178
Итого краткосрочные обязательства	-	372	1 361
Итого капитал и обязательства	-	714	1 849

Чистый убыток, связанный с указанными активами, предназначенными для продажи, представлен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Выручка	-	599
Затраты и прочие расходы	-	(579)
Прибыль от операционной деятельности	-	20
Расходы по налогу на прибыль	-	(121)
Чистый убыток от прекращаемой деятельности	-	(101)

Сервисные предприятия Группы

В сентябре 2009 г., Совет Директоров принял решение об отчуждении дочерних обществ Группы, относящихся к сервисному бизнесу. По состоянию на 31 декабря 2010 г. критерии, позволяющие признать активы в качестве предназначенных для продажи, выполнялись для следующих дочерних обществ Группы: ЗАО «СП МеКаМи Нефть», ООО «Мегион Сервис», ООО «МУБР». В апреле 2011 г. и августе 2011 г. Группа завершила продажу ЗАО «СП МеКаМи Нефть» и ООО «Мегион сервис» третьим лицам за 970 млн. руб. и 1 293 млн. руб. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2012 г. Компания перестала признавать ООО «МУБР» в качестве активов, предназначенных для продажи, так как не все критерии по признанию их таковыми выполнялись на эту дату. Основное предварительное соглашение с покупателем было расторгнуто, компания не получила существенных предложений о покупке этих активов, и, таким образом, план продажи дочернего общества был приостановлен.

ПРИМЕЧАНИЕ 12. КАПИТАЛ

Размер уставного капитала Общества (по состоянию на 31.12.2012 г.) составляет 3 313 млн. руб. по данным, подготовленным в соответствии с РСБУ. В соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике» размер уставного капитала был пересчитан, и по состоянию на 31.12.2010 г., 31.12.2011 г., 31.12.2012 г., составляет 15 920 млн. руб. В течение 2010-2012 года Общество собственные акции не приобретало, размер уставного капитала Общества за вышеуказанный период не изменялся.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Общества состоит из 99 474 705 обыкновенных акций номинальной стоимостью 25 руб. за акцию и 33 056 875 привилегированных акций номинальной стоимостью 25 руб. за акцию.

Основным акционером Общества является ОАО «НГК «Славнефть», которому принадлежит 56,42% уставного капитала Общества. Доля ОАО «НГК «Славнефть» в голосующих акциях Общества составляет 69,12%.

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 12. КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На ежегодном общем Собрании акционеров Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз», состоявшемся 22 июня 2012 г., акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 36,89 руб. как на одну обыкновенную, так и на одну привилегированную акцию Общества, и общая сумма объявленных дивидендов составила 4 889 млн. руб. Сумма дивидендов, из расчета 0,85 руб. на одну привилегированную акцию, начисленная акционерам в 2011 г. за 2010 г. в соответствии с протоколом от 29.06.2011 № 34 составила 28 млн. руб.

За год, закончившийся 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. прибыль на акцию составила:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Итого совокупный доход/(убыток)	12 865	(809)
Дивиденды уплаченные по обыкновенным акциям	(3 670)	-
Дивиденды уплаченные по привилегированным акциям	(1 219)	(28)
Итого прибыль/(убыток), причитающаяся держателям капитала	7 979	(809)
Итого прибыль/(убыток), причитающаяся держателям капитала за минусом выплаченных дивидендов		
- причитающаяся держателям обыкновенных акций	5 987	(607)
- причитающаяся держателям привилегированных акций	1 989	(202)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении – базовое (тысяч штук)	99 475	99 475
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении – базовое (тысяч штук)	33 057	33 057
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию за период – базовая (в российских рублях на акцию)	0,0602	(0,0061)
Прибыль/(убыток) на привилегированную акцию за период – базовая (в российских рублях на акцию)	0,0602	(0,0061)

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

		31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
ЗАО "ЮниКредит банк"	Долл. США	2 561	2 758	2 613
ING Bank N.V., London Branch	Долл. США	17 269	20 979	-
ОАО «Сбербанк»	Долл. США	-	-	6 710
ЗАО "БНП ПАРИБА Банк"	Долл. США	228	483	457
ОАО АКБ "РОСБАНК"(ранее - BSGV)	Долл. США	2 279	2 899	-
За минусом текущей части		(9 370)	(3 504)	(6 710)
		12 967	23 615	3 070

В течение периода процентные ставки по кредитам составили для фиксированных ставок 6,53%, а для плавающих ставок варьировались от ЛИБОР +1,75% до ЛИБОР +3,75%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничивающие условия, рассчитываемые Группой на полугодовой основе на основании консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 г. Указанные условия включают, помимо прочего, поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА), отношение консолидированного долга к ЕБИТДА, отношение ЕБИТДА к процентным расходам, отношение чистого долга к общей сумме акционерного капитала, отношение долга к чистой стоимости материальных активов, стоимость материальных активов Группы. Общество соблюдает указанные

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

ограничивающие условия на основании результатов Консолидированной финансовой отчетности на отчетную дату. Кредиты и займы Группы обеспечены выручкой от продаж и соответствующей дебиторской задолженностью.

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**Обязательства по выводу активов из эксплуатации**

В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и соответствующих трубопроводов Группа создает, по методу дисконтирования, резерв в размере полной суммы затрат на вывод этого оборудования из эксплуатации. Резерв на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации активов, связанных с добычей нефти и газа, которые могут быть понесены до 2025 года. Допущения, сделанные с учетом текущих экономических условий, по мнению руководства, являются разумным основанием для оценки обязательств будущих периодов. Допущения регулярно пересматриваются с учетом любых существенных изменений. Тем не менее, фактические затраты на вывод активов из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на работы, необходимые для вывода объектов из эксплуатации, которые будут отражать рыночные условия, существующие в соответствующий момент времени. Кроме того, сроки вывода активов из эксплуатации вероятно будут зависеть от прекращения рентабельной добычи на месторождениях. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые содержат в себе элементы неопределенности.

Ожидаемая сумма затрат на вывод активов из эксплуатации дисконтируется до их текущей стоимости с использованием безрисковой ставки дисконтирования, скорректированной с учетом рыночного риска: 4,76% по состоянию на 31 декабря 2012 г. (на 31 декабря 2011 г.: 6,2%, на 1 января 2011 г.: 5,4%). Влияние инфляции оценивается на ежегодной основе при определении оценочных затрат на вывод активов из эксплуатации. На конец каждого отчетного года Общество пересматривает свои оценки в отношении уровня инфляции и ставок дисконтирования.

Обязательства по охране окружающей среды

Оценочное обязательство Группы по охране окружающей среды составляло 983 млн. руб., 832 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. соответственно. Оценка руководства включает ряд неопределенных факторов, относящихся к масштабам мероприятий по ликвидации загрязнений окружающей среды, технологиям, которые используются для ликвидации последствий, и стандартам, которые определяют приемлемый уровень природоохранных мероприятий. При появлении дополнительной информации руководство продолжит вносить корректировки в сумму оценочного резерва. В таблице ниже представлено движение резерва на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды (включая краткосрочную часть резерва по охране окружающей среды: 263 млн. руб., 283 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г., 31 декабря 2011 г.).

	<u>31 декабря 2012 г.</u>	<u>31 декабря 2011 г.</u>
Остаток на начало периода (включая текущую часть)	7 748	7 175
Поступления, отраженные в составе прибылей и убытков	103	943
Изменение ставки дисконтирования	1 400	(752)
Амортизация дисконта	418	382
Остаток на конец периода	<u>9 669</u>	<u>7 748</u>
За минусом текущей части	(263)	(282)
Долгосрочная часть резервов на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	<u>9 406</u>	<u>7 466</u>

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 15. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	8 923	5 020	6 922
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	-	325	149
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность	8 923	5 345	7 071
Прочее	13	-	-
Нефинансовая кредиторская задолженность	13	-	-
Итого задолженность перед поставщиками и подрядчиками	8 936	5 345	7 071

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	3 889	3 926	3 352
Налог на добавленную стоимость	2 938	2 586	1 986
Налог на имущество	245	255	223
Социальные выплаты	136	104	79
Налог на прибыль и резерв в отношении налога на прибыль	-	-	407
Прочие налоги	58	43	71
	7 266	6 914	6 118

Налог на добычу полезных ископаемых

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ налог на добычу полезных ископаемых рассчитывается с учетом текущей мировой цены на нефть марки Urals Brent и среднего курса российского рубля к доллару США за соответствующий налоговый период. Средняя ставка НДС за год, закончившийся 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г., составила 5 066 руб. за тонну и 4 455 руб. за тонну соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть), см. Приложение 15	263	282	135
Начисление бонусов	25	46	53
Резерв по неиспользованным отпускам	191	155	149
Задолженность перед персоналом	184	167	179
Авансы полученные	31	17	37
Прочие краткосрочные обязательства	13	10	20
	707	677	573

ПРИМЕЧАНИЕ 18. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации. Применяемая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20%.

В 2012 г. Общество, занимающееся добычей нефти, осваивающее природные ресурсы и осуществляющее капитальные вложения на территории Ханты-Мансийского Автономного Округа

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 18. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

имело право на льготу в размере 3% к ставке налога на прибыль (за 2011 год Общество имело право на льготу в размере 4%). Данное право предоставляется местным законодательством. За год, закончившийся 31 декабря 2012 г., расходы Группы по налогу на прибыль включают налоговую льготу, связанную с этими налоговыми уступками, в размере 603 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.: 96 млн. руб.).

Ниже приведена сверка условного налога на прибыль, рассчитанного на базе ставки налога, действующей в Российской Федерации, где Группа ведет свою основную деятельность, с суммой фактических расходов по налогу на прибыль, отраженных в Отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Прибыль/(убыток) до налогообложения	15 446	(521)
Теоретический расход по налогу на прибыль	3 089	(104)
Увеличение/(уменьшение) налога на прибыль в результате:		
статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу	141	237
инвестиционных налоговых льгот	(603)	(96)
Выбытие ЗАО "СП "МеКаМиннефть" и ООО "Мегион-Сервис"		319
прочих статей	(46)	(197)
Итого расход/(доход) по налогу на прибыль	2 581	159

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Текущий расход/(доход) по налогу на прибыль	3 381	(240)
Расход/доход по отложенному налогу на прибыль	(800)	399
Итого расход/(доход) по налогу на прибыль	2 581	159

Влияние временных разниц, которые в значительной степени повлияли на активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль, представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Отложенные налоговые активы			
Обязательства по выводу активов из эксплуатации	1 737	1 383	1 435
Прочие краткосрочные обязательства	107	110	67
Прочие оборотные активы	-	9	38
Прочие долгосрочные обязательства	386	392	190
Прочие внеоборотные активы	11	16	-
Дебиторская задолженность	-	1	65
Кредиторская задолженность	24	-	-
Займы выданные	433	80	370
Прочее	18	1	449
Итого отложенные налоговые активы	2 716	1 992	2 614
Отложенные налоговые обязательства			
Основные средства	(7 622)	(7 435)	(6 992)
Запасы	(148)	(101)	(96)
Дебиторская задолженность	(198)	(175)	(721)
Прочее	(2)	-	(212)
Итого отложенные налоговые обязательства	(7 970)	(7 711)	(8 021)
Чистое отложенное налоговое обязательство	(5 254)	(5 719)	(5 407)

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 18. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Классификация отложенных налоговых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, указана в следующей таблице:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Отложенные налоговые активы - оборотные	149	121	619
Отложенные налоговые активы - внеоборотные	2 567	1 871	1 995
Итого отложенные налоговые активы	2 716	1 992	2 614
Отложенные налоговые обязательства - краткосрочные	(348)	(276)	(1 029)
Отложенные налоговые обязательства - долгосрочные	(7 622)	(7 435)	(6 992)
Итого отложенные налоговые обязательства	(7 970)	(7 711)	(8 021)
Чистое отложенное налоговое обязательство	(5 254)	(5 719)	(5 407)

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ВЫРУЧКА

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Нефть	95 382	77 078
Операторские услуги	26 137	23 941
Прочая выручка от реализации	1 849	1 281
Прочие доходы	224	376
Нефтепродукты и попутный газ	205	230
	123 797	102 906

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Операторские услуги	10 912	10 039
Ремонт и техническое обслуживание	7 319	7 287
Электро- и теплоэнергия	7 137	7 938
Материалы и запасные части	3 248	2 742
Сервисные услуги	2 609	2 245
Транспортные расходы	2 528	2 280
Расходы на оплату труда	1 446	1 313
Прочие	4 221	5 161
	39 420	39 005

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы также включают расходы на оплату труда за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., в сумме 1 010 млн. руб. и 1 159 млн. руб. соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	48 216	45 366
Налоги на имущество	995	941
Взносы на обязательное социальное страхование	798	738
Прочие	151	94
	50 160	47 139

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ОБЕСЦЕНЕНИЕ И УБЫТОК ОТ ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Обесценение основных средств	(169)	(85)
(Убыток)/прибыль от выбытия основных средств	(311)	115
(Убыток)/прибыль от выбытия финансовых вложений	(39)	232
Убыток от приобретения и продажи иностранной валюты	(7)	(62)
Прочий доход	33	38
	(493)	238

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Финансовые доходы	1 066	245
Доходы по дисконтированию займов выданных	-	1 412
Процентные расходы	(422)	(209)
Расходы по дисконтированию займов выданных	(2 163)	-
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	1 421	(1 731)
Банковские комиссии и услуги	(185)	(56)
Амортизация дисконта по резерву на вывод активов из эксплуатации и охрану окружающей среды	(412)	(390)
	(695)	(729)

Возникновение в 2012 г. дохода по дисконтированию выданных займов обусловлено их досрочным погашением.

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, или стороны, находящиеся под общим контролем со стороны третьего лица. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., являлись Основной акционер - ОАО «НГК «Славнефть», а так же Группы компаний ОАО «НГК «Славнефть», «ТНК-ВР» и «Газпром нефть».

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Дочерние компании	Доля владения	Доля владения	Доля владения
ЗАО «СП МеКаМиннефть»	Выбыло	Выбыло	61,25%
ООО «Мегион сервис»	Выбыло	Выбыло	100%
ООО «МУБР»	100%	100%	100%
ООО «МегионЭнергоНефть»	100%	100%	100%
ООО «ТеплоНефть»	Выбыло	Выбыло	100%
ООО «АиС-Сервис»	Выбыло	Выбыло	100%
ООО «Славнефть-Торг»	Выбыло	Выбыло	100%
ООО «Лесное озеро»	100%	100%	100%
Ассоциированные компании			
ОАО «Соболь»	37,38%	37,38%	37,38%

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров Компании и Правления Группы):

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Общая сумма вознаграждения	45	50

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	Описание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
ЗАО «СЛ Трейдинг»	Нефть	47 709	38 535
ОАО «Газпром нефть»	Нефть и газ	47 636	38 606
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Нефтепродукты и прочее	13 258	15 274
ООО «Славнефть- Нижневартовск»	Нефтепродукты и прочее	9 461	5 607
Прочие	Нефтепродукты и прочее	5 083	4 140
		123 147	102 162

За год, закончившийся 31 декабря 2012 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 7 827 млн. руб., за год, закончившийся 31 декабря 2011 г. – 9 295 млн. руб.:

Поставщик	Описание	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
ОАО «НГК "Славнефть"»	ТМЦ и прочее	6 332	7 861
ООО «Мегион геология»	ГРП и прочее	1 185	465
Прочие	Нефть, ГРП и прочее	310	969
		7 827	9 295

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
ОАО «Обьнефтегазгеология»	29 450	30 974	26 555
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	8 673	5 592	1 600
ЗАО «Обьнефтегазгеология»	1 516	1 135	637
ОАО «НГК «Славнефть»»	1 556	1 399	1 401
ОАО «Соболь»	504	427	236
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	437	257	740
ЗАО «СЛ Трейдинг»	205	445	-
ОАО «Газпром нефть»	120	462	363
ЗАО «ТНК-Трейд»	-	-	346
Прочие	39	20	46
	42 500	40 711	31 924

По состоянию на 31.12.2012 г., 31.12.2011 г. и 01.01.2011 г. Группой были выданы беспроцентные займы связанным сторонам в размере 35 181 млн. руб., 26 745 млн. руб. и 16 801 млн. руб. соответственно (Примечание 9).

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	187	8	1 031
ООО «Славнефть-научно- производственный центр (НПЦ)»	35	30	34
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	731	-	-
ООО «Мегионгеология»	341	67	-
ООО «Обьгеология»	-	73	-
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»		3	77
ОАО «Обьнефтегазгеология»	11	-	7
ООО «Теплонефть»	-	-	41
ООО «Автоматизация и Связь-Сервис»	-	-	74
Прочие	10	2	11
	1 315	183	1 275

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года сумма дивидендов, начисленных и уплаченных ОАО «НГК «Славнефть» составила 2 759 млн. руб.; за год, закончившийся 31 декабря 2011 г. - 5 млн. руб.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Инвестиционные обязательства

Группа вовлечена в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на три года. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

Компания имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
	1 775	1 100	2 527

Операционная аренда

Земельные участки на территории Российской Федерации, на которых расположены производственные мощности Группы, в основном, являются собственностью государства. Группа арендует земельные участки по договорам операционной аренды с государством. Платежи Группы рассчитываются на основе общей площади занимаемых земельных участков и места их расположения. Срок действия договоров операционной аренды истекает в разные годы до 2059 года. Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды земельных участков представлены следующим образом:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Менее одного года	274	245	242
От 1 до 5 лет	492	266	480
Свыше 5 лет	2 203	441	636
	2 969	952	1 358

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Социальные обязательства**

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены ее основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы том периоде, в котором они произведены.

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПЕРЕД СОТРУДНИКАМИ ПО ОКОНЧАНИИ ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Группа учитывает обязательства перед сотрудниками по окончании трудовой деятельности в составе прочих долгосрочных обязательств.

	За год, закончившийся 31.12.2012	За год, закончившийся 31.12.2011
Чистые обязательства на начало года	(995)	(1 000)
Чистые расходы за период	(334)	(127)
Выплаты по плану	154	132
Чистые обязательства на конец года	(1 175)	(995)

Политика Группы в области вознаграждений по окончании трудовой деятельности включает в себя программу пенсионного обеспечения работников, а также различные выплаты после прекращения ими трудовой деятельности, при выходе на пенсию и к юбилеям. Система вознаграждений по окончании трудовой деятельности и пенсионных выплат является программой с установленными выплатами, в рамках которой каждый участвующий работник получает выплаты, рассчитанные по определенной формуле или правилам. Основным элементом этой программы является корпоративная пенсионная программа, осуществляемая совместно с негосударственным пенсионным фондом. Группа также осуществляет различные выплаты долгосрочного характера по окончании трудовой деятельности, включая единовременные выплаты в случае смерти работника или бывших работников-пенсионеров, единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и по случаю юбилеев. Кроме того, материальная помощь в форме вознаграждений с установленными выплатами предоставляется бывшим работникам, имеющим государственные, отраслевые или корпоративные награды. Такая материальная помощь оказывается как работникам, имеющим право на получение негосударственной пенсии, так и тем, кто такого права не имеет.

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионному обеспечению, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в консолидированном Отчете о финансовом положении Группы, представлены ниже:

	31.12.2012	31.12.2011
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	(1 603)	(1 347)
Справедливая стоимость активов плана	422	345
Непризнанная чистая актуарная прибыль	-	-
Непризнанная стоимость прошлых услуг	6	7
Прочие	-	-
Чистые обязательства	(1 175)	(995)

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПЕРЕД СОТРУДНИКАМИ ПО ОКОНЧАНИИ ТРУДОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Суммы, отраженные в консолидированном Отчете о прибылях и убытках Группы, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31.12.2012	За год, закончившийся 31.12.2011
Стоимость текущих услуг	60	63
Расходы по процентам	113	103
Чистый актуарный убыток	192	(14)
Стоимость услуг прошлых периодов	1	-
Ожидаемый доход на активы плана	(32)	(25)
Чистые расходы	334	127

Изменения в текущей стоимости пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

	31.12.2012	31.12.2011
Чистые обязательства на начало года	(1 347)	(1 298)
Чистые расходы, признанные в отчете о финансовых результатах	(173)	(172)
Взносы	102	93
Реклассификация активов плана		
Актуарные прибыли / (убытка) по активам плана	(185)	30
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец года	(1 603)	(1 347)

Изменения в справедливой стоимости активов плана:

	31.12.2012	31.12.2011
Справедливая стоимость активов плана на начало года	345	298
Реклассификация активов плана		
Ожидаемый доход на активы плана	32	25
Взносы работодателя	154	132
Выплаты	(102)	(93)
Актуарные прибыли / (убытка) по активам плана	(7)	(17)
Справедливая стоимость активов плана на конец года	422	345

Группа предполагает произвести отчисления в размере 118 миллионов рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2013 году.

Основные актуарные допущения (выраженные как средневзвешенные значения) приведены ниже:

Допущения	31.12.2012	31.12.2011
Номинальная ставка дисконтирования	7,0%	8,5%
Темпы инфляции и роста пенсий	5,5%	6,0%
Темпы роста зарплат	7,5%	7,5%

Допущения в отношении возраста выхода на пенсию: средний возраст выхода на пенсию равен 58 лет для мужчин и 55 лет для женщин.

ПРИМЕЧАНИЕ 27. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Страхование

Российский рынок страховых услуг находится на этапе становления, и многие формы страхования, стандартные для развитых стран, пока не используются в России.

Группа не осуществляет полного страхования своих добывающих, перерабатывающих и транспортных активов, а также страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей

ПРИМЕЧАНИЕ 27. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

среде, причиненного в результате деятельности Группы или аварий. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет полного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных производственных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность группы и ее финансовое положение.

Судебные споры

К Группе предъявлен ряд незначительных исков и претензий, касающихся ее производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство считает, что эти иски и претензии, как по отдельности, так и в совокупности с другими, не окажут существенного негативного влияния на Группу.

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

С 1 января 2012 г. вступили в силу изменения в законодательстве РФ о трансфертном ценообразовании. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении всех контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами. Руководством были внедрены средства внутреннего контроля для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

Руководство считает, что документация о трансфертном ценообразовании, подготовленная Группой согласно требованиям измененного законодательства, содержит достаточное количество доказательств, касающихся налогового статуса Группы и соответствующих налоговых деклараций. Принимая во внимание тот факт, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным, как для финансового положения Группы, так и (или) для ее деятельности в целом.

Однако контролирующие органы могут толковать закон иначе, что может оказать серьезное влияние на консолидированную финансовую отчетность, если их толкование будет признано верным.

Охрана окружающей среды

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется федеральными, региональными и местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда, промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в российские нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Она не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае

вступления в силу таких изменений, Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

ПРИМЕЧАНИЕ 27. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний мировой финансовый кризис оказал сильное влияние на российскую экономику, и финансовое положение российского финансового и корпоративного секторов значительно ухудшилось с середины 2008 г. В 2010-2012 гг. в России наблюдалось некоторое восстановление темпов экономического роста. Восстановление сопровождалось постепенным увеличением доходов населения, снижением ставок рефинансирования, стабилизацией обменного курса российского рубля относительно основных иностранных валют и ростом ликвидности в банковском секторе.

Руководство не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать влияние на российскую экономику, а следовательно, и воздействие (при наличии такового), которое они могут оказать на финансовое положение Группы в будущем. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы.

ПРИМЕЧАНИЕ 28. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

К представленным ниже статьям финансовой отчетности применялась учетная политика в области финансовых инструментов, описанная в Примечании 4:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Финансовые активы			
<i>Внеоборотные</i>			
Долгосрочные займы выданные (Примечание 9)	33 481	7 003	16 801
<i>Оборотные</i>			
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 10)	4 153	4 677	1 198
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто (Примечание 8)	42 968	41 161	32 906
Краткосрочные займы выданные (Примечание 9)	1 700	19 742	-
Общая балансовая стоимость	82 302	72 583	50 905
Финансовые обязательства			
<i>Долгосрочные</i>			
Долгосрочные заемные средства (Примечание 13)	12 967	23 615	3 070
<i>Краткосрочные</i>			
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая кредиторская задолженность (Примечание 15)	8 936	5 345	7 071
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (Примечание 13)	9 370	3 504	6 710
Общая балансовая стоимость	31 273	32 464	16 851

**ПРИМЕЧАНИЕ 28. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
 (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Рыночный риск

Деятельность Группы подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, газовый конденсат, валютные обменные курсы, процентные ставки и другие показатели, которые могут повлиять на стоимость активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что изменения в рыночных показателях отрицательно повлияют на финансовый результат Группы.

Деятельность Группы подвержена валютному риску, возникающему прежде всего в отношении российского рубля. Валютный риск связан главным образом с признанными обязательствами.

Риск влияния изменений процентных ставок существует в Обществе в связи с финансовыми обязательствами, предусматривающими выплату процентов с применением переменной процентной ставки.

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

Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

	31 декабря 2012 г.		
	Рубль РФ	Долл. США	Итого
Внеоборотные активы			
Долгосрочные займы выданные	33 481	-	33 481
Оборотные активы			
Задолженность покупателей и заказчиков	43 413	-	43 413
Денежные средства и их эквиваленты	3 895	258	4 153
Краткосрочные займы выданные	1 700	-	1 700
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	-	(12 967)	(12 967)
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	-	(9 370)	(9 370)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(8 936)	-	(8 936)
	73 553	(22 079)	51 474

	31 декабря 2011 г.		
	Рубль РФ	Долл. США	Итого
Внеоборотные активы			
Долгосрочные займы выданные	7 003	-	7 003
Оборотные активы			
Задолженность покупателей и заказчиков	41 509	-	41 509
Денежные средства и их эквиваленты	4 677	-	4 677
Краткосрочные займы выданные	19 742	-	19 742
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	-	(23 615)	(23 615)
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	-	(3 504)	(3 504)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(5 345)	-	(5 345)
	67 586	(27 119)	40 467

**ПРИМЕЧАНИЕ 28. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
 (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

	1 января 2011 г.		
	Рубль РФ	Долл. США	Итого
Внеоборотные активы			
Долгосрочные займы выданные	16 801	-	16 801
Оборотные активы			
Задолженность покупателей и заказчиков	34 449	-	34 449
Денежные средства и их эквиваленты	1 198	-	1 198
Краткосрочные займы выданные	-	-	-
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	-	(3 070)	(3 070)
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	-	(6 710)	(6 710)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(7 071)	-	(7 071)
	45 377	(9 780)	35 597

Изменение курсов валют на 10% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г. Долл. США	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г. Долл. США
Влияние на прибыль до налогообложения	2 228	2 704

Риск изменения процентных ставок

Данный риск связан с изменением процентных ставок, которое может отрицательно сказаться на финансовых результатах Группы.

Риск процентных ставок Группы связан в основном с долгосрочными займами и кредитами. Займы и кредиты Группы с плавающей процентной ставкой, в основном, выражены в долларах США. Займы и кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Группа отслеживает данный риск и не считает, что увеличение ставок ЛИБОР окажет существенное влияние на потоки денежных средств.

В таблице ниже приведены данные по процентным финансовым инструментам Группы:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто	4 145	4 664	(5 558)
Банковские депозиты	4 145	4 664	1 152
Краткосрочные кредиты и займы	-	-	(6 710)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(22 337)	(27 119)	(3 070)
Долгосрочные кредиты и займы	(12 967)	(23 615)	(3 070)
Краткосрочные кредиты и займы	(9 370)	(3 504)	-

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок на 1% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

**ПРИМЕЧАНИЕ 28. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	223	270

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков. Группа минимизирует кредитный риск посредством отгрузки покупателям в кредит после выполнения всех строгих процедур по согласованию кредитных лимитов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с основными акционерами: ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ЗАО «СЛ Трейдинг», ОАО «Газпром нефть». Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков не рассматривается в качестве существенного риска.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. В течение года, закончившегося 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г., мировые и российские рынки капитала были крайне волатильными, с недостаточной доступностью финансирования, ростом процентных ставок и значительными колебаниями курса российского рубля по отношению к доллару США. Несмотря на меры по стабилизации, предпринимаемые правительствами разных стран, ситуация на рынке продолжает быть нестабильной.

Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию. Руководство Группы ожидает, что основным источником ликвидности Группы в 2012 г. будут поступления денежных средств от операционной деятельности, которые будут достаточны для обеспечения финансирования инвестиционных проектов Группы. Руководство Группы считает, что Группа сможет привлечь дополнительное финансирование с целью рефинансирования существующих краткосрочных займов.

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий, доступный остаток по которым на 31 декабря 2012 г. составлял 1 974 млн. руб. (на 31 декабря 2011 г. – 2 093 млн. руб., на 31 декабря 2010 г. – 1 981 млн. руб.)

В таблице ниже представлен анализ финансовых обязательств Группы, которые включают финансовую кредиторскую задолженность (займы в разбивке по срокам погашения на основании договорных недисконтированных потоков денежных средств до даты погашения), включая процентные платежи.

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Менее одного года	9 370	3 504	6 710
От 1 до 5 лет	12 967	23 615	3 070
	22 337	27 119	9 780

**ПРИМЕЧАНИЕ 28. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Управление риском капитала

Основной целью Группы в отношении риска управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Группы в обозримом будущем с тем, чтобы обеспечивать прибыль акционерам и выгоду другим группам заинтересованных лиц и сохранять оптимальную структуру капитала, необходимую для снижения стоимости привлечения капитала.

Группа определяет капитал как акционерный капитал. В целях сохранения или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. Общая стратегия Группы на 2012 г. не изменилась по сравнению с предыдущими годами.

Группа выполняет все внешние требования к капиталу в 2012 и 2011 годах. Это учтено в соглашениях Группы по кредитам и займам на различной основе.

Ключевыми показателями, которые используются для контроля структуры капитала Группы, являются соотношение чистых заемных средств к собственному капиталу. Соотношение чистых заемных средств к собственному капиталу рассчитывается как отношение чистого долга к сумме общего акционерного капитала и чистого долга. Чистый долг рассчитывается как все процентные кредиты и займы, отложенное возмещение приобретенных процентов за вычетом денежных средств и их эквивалентов, средств с ограниченным использованием и краткосрочных депозитов. «Весь капитал» определен как весь акционерный капитал, указанный в консолидированном отчете о финансовом положении.

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Чистый долг	18 184	22 442	8 582
Всего капитал	115 846	107 870	108 679
Всего капитал и чистый долг	134 030	130 312	117 261
Отношение чистых заемных средств к собственному капиталу	15.7%	20.8%	7.9%

ПРИМЕЧАНИЕ 29. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. справедливая стоимость финансовых инструментов Группы не имеет существенных различий с их балансовой стоимостью.

Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская задолженность и кредиторская задолженность. Балансовая стоимость этих позиций достаточно приближена к их справедливой стоимости.

Займы, выданные связанным сторонам. Оценочная справедливая стоимость займов, выданных связанным сторонам, основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов. (Примечание 10).

Краткосрочная задолженность. Соглашения по кредитам предусматривают плавающие и фиксированные ставки, которые отражают текущие возможные условия по аналогичным кредитам. Балансовая стоимость кредитов достаточно приближена к их справедливой стоимости.

Долгосрочная задолженность. Банковские соглашения по кредитам предусматривают плавающие и фиксированные ставки, которые отражают текущие возможные условия по аналогичным кредитам. Балансовая стоимость этих кредитов достаточно приближена к их справедливой стоимости.