

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"

Код эмитента: 00013-А

за 1 квартал 2013 г.

Место нахождения эмитента: **450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.
Маркса 30**

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

Президент Дата: 15 мая 2013 г.	_____ А.Л. Корсик подпись
Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер Дата: 15 мая 2013 г.	_____ А.Ю. Лисовенко подпись

Контактное лицо: **Смольникова Яна Вячеславовна, Ведущий специалист отдела ценных бумаг**
Телефон: **(495) 228-1596**
Факс: **(495) 228-1597**
Адрес электронной почты: **SmolnikovaYaV@bashneft.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в
настоящем ежеквартальном отчете: **www.bashneft.ru;**
http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
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	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	15
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	19
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	19
2.4.1. Отраслевые риски	20
2.4.2. Страновые и региональные риски	22
2.4.3. Финансовые риски	24
2.4.4. Правовые риски.....	25
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	28
III. Подробная информация об эмитенте	30
3.1. История создания и развитие эмитента.....	30
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	32
3.1.4. Контактная информация.....	32
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	33
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	33
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	34
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	34
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	35
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	37
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	38
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	39
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг.....	45
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	45
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	51
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	52
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	52
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	53

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	56
3.6.1. Основные средства.....	56
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	58
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	58
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	58
4.3. Финансовые вложения эмитента	59
4.4. Нематериальные активы эмитента	64
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	65
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	70
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	71
4.6.2. Конкуренты эмитента	72
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.....	73
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	73
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	79
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	79
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	92
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	93
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	106
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	107
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	110
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	127
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	128
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	129
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	129
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	129
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	129
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	131
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	132
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	132
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	134
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	134
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	135
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	135

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	149
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента	155
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	155
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	158
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....	158
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	158
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	158
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	158
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ...	158
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	159
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	159
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	161
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	169
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	176
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	179
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	183
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	183
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	183
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.....	191
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	193
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	193
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	194
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	194
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	199
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	199
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	204
8.9. Иные сведения.....	213
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	213
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	214
Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	215
Приложение к ежеквартальному отчету. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента.....	217

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

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

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

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
Гончарук Александр Юрьевич	1956
Буянов Алексей Николаевич	1969
Корсик Александр Леонидович	1956
Дроздов Сергей Алексеевич	1970
Пустовгаров Юрий Леонидович	1964
Гуцериев Микаил Сафарбекович	1958
Евтушенков Феликс Владимирович (председатель)	1978
Артюхов Виталий Григорьевич	1944
Ватсон Чарльз	1954
Гессен Рэндалл	1945
Гёдволк Питер Якоб	1957
Черный Михаил Давидович	1971

Единый исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Корсик Александр Леонидович	1956

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Корсик Александр Леонидович (председатель)	1956
Андрейченко Кирилл Игоревич	1975
Ставский Михаил Ефимович	1961
Брусилова Елена Анатольевна	1963
Ганцев Виктор Александрович	1957
Марченко Игорь Валентинович	1968
Андриасов Максим Григорьевич	1974
Калужный Игорь Олегович	1966
Генш Руслан Недимович	1965
Красневский Юрий Сергеевич	1955
Тимаков Валентин Витальевич	1969
Панюков Дмитрий Владимирович	1975

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г. Уфе**

Сокращенное фирменное наименование: **Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Уфе**

Место нахождения: **450022, г. Уфа, ул. Менделеева, д.138**

ИНН: **7744001497**

БИК: **048073928**

Номер счета: **40702810000250003429**

Корр. счет: **30101810300000000928**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г. Уфе**

Сокращенное фирменное наименование: **Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Уфе**

Место нахождения: **450022, г. Уфа, ул. Менделеева, д.138**

ИНН: **7744001497**

БИК: **048073928**

Номер счета: **40702840300250003429**

Корр. счет: **30101810300000000928**

Тип счета: **текущий валютный счет (\$)**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Открытого акционерного общества "Сбербанк России" - Башкирское отделение № 8598**

Сокращенное фирменное наименование: **Отделение № 8598 Сбербанка России**

Место нахождения: **450009, г. Уфа, ул. Р. Зорге, 5**

ИНН: **7707083893**

БИК: **048073601**

Номер счета: **40702810906000107576**

Корр. счет: **30101810300000000601**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Уфимский филиал Открытого акционерного общества "МТС-Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **Уфимский филиал ОАО «МТС-Банк»**

Место нахождения: **450000, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрупы, д.75**

ИНН: **7702045051**

БИК: **048071777**

Номер счета: **40702810400130000157**

Корр. счет: **30101810900000000777**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество "МТС-Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МТС-Банк"**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 75**

ИНН: **7702045051**

БИК: **044525232**

Номер счета: **4070281060000000232**

Корр. счет: **3010181060000000232**

Тип счета: **расчетный счет**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное Общество "МТС-Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "МТС-Банк"**

Место нахождения: **115035, г. Москва, ул. Садовническая, д. 75**

ИНН: **7702045051**

БИК: **044525232**

Номер счета: **40702840000000002374**

Корр. счет: **3010181060000000232**

Тип счета: **валютный текущий счет в долларах США**

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудитор (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 аудитор (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: **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФинЭкспертиза»**

Место нахождения: **129110, Российская Федерация, г.Москва, проспект Мира, д.69, стр.1.**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Телефон: **(495) 775-2200; (495) 775-2201**

Факс: **+7 (495) 775-2201**

Адрес электронной почты: **info@finexpertiza.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России»**

Место нахождения

105120 Россия, город Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Свидетельство №4209 от 28 декабря 2009 года.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2010		
2011		
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:

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества. Проводились закупочные процедуры по основным критериям: стоимость оказания услуг, квалификация участника, сроки (периоды) оказания услуг, по итогам которых осуществлена закупка у единственного поставщика. Результаты рассматривались и утверждались на профильном комитете по бюджету и аудиту при Совете директоров Общества.

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

Общество для проверки и подтверждения правильности годовой финансовой отчетности ежегодно привлекает профессионального аудитора (гражданина или аудиторскую организацию), не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами. Проводились закупочные процедуры – осуществлялись закрытые конкурентные переговоры по основным критериям: стоимость оказания услуг, квалификация участника, сроки (периоды) оказания услуг. Результаты рассматривались и утверждались на профильном комитете по бюджету и аудиту при Совете директоров Общества.

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

Аудитор осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Специальных аудиторских заданий не выполнялось.

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:

Размер вознаграждения аудитора - одно из условий тендера, определяется соглашением сторон. Стоимость услуг по проведению аудита за 2012 год составила 4 638 010 рублей (с НДС).

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Делойт и Туш СНГ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Делойт и Туш СНГ»***

Место нахождения: ***Россия, Москва, 125047, ул. Лесная, д. 5.***

ИНН: ***7703097990***

ОГРН: ***1027700425444***

Телефон: (495) 787-0600

Факс: (495) 787-0601

Адрес электронной почты: obarinova@deloitte.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок 3/9 стр. 3

Дополнительная информация:

Свидетельство №4209 от 28 декабря 2009 года.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
		2010
		2011
		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:

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества. Проводились закупочные процедуры по основным критериям: стоимость оказания услуг, квалификация участника, сроки (периоды) оказания услуг, по итогам которых осуществлена закупка у единственного поставщика. Результаты рассматривались и утверждались на профильном комитете по бюджету и аудиту при Совете директоров Общества.

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

Общее собрание акционеров по предложению Совета директоров Общества ежегодно утверждает аудитора для осуществления проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества.

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

В 2012 году аудитором Общества оказаны следующие услуги:

- заверение проспектов ценных бумаг Общества, представляемых на государственную регистрацию в ФСФР России;
- проверка Годового отчета Общества.

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:

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Стоимость услуг по проведению аудита за 2012 год составила 60 087 тыс. руб (в т.ч. НДС).

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

отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

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

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

ФИО: **Лисовенко Алексей Юрьевич**

Год рождения: **1972**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ОАО АНК "Башнефть"**

Должность: **Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер**

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	2013, 3 мес.
Производительность труда	110 908	10 023
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	118.4	116.11
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	39.27	40.45
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	102.74	265.91
Уровень просроченной задолженности, %	0.46	2.38

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

Изменение показателя "Производительность труда" по итогам 2012 года и 1 квартала 2013 года связано с увеличением численности сотрудников в связи с реорганизацией ОАО АНК "Башнефть" в форме присоединения к нему ОАО «Новыйл», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «УНПЗ», ОАО «Башкирнефтепродукт» и ОАО «Оренбургнефтепродукт».

Изменение показателей "Отношение размера задолженности к собственному капиталу", "Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала" и "Степень покрытия долгов текущими доходами" свидетельствует о стабильной финансовой ситуации предприятия и изменении структуры краткосрочных и долгосрочных обязательств.

Уровень просроченной задолженности за 2012 год не превышает 1%, что свидетельствует о высоком уровне платежной дисциплины в части своевременного обслуживания обязательств. В течение 1 квартала 2013 года уровень просроченной задолженности увеличился до 2,38%, ожидается снижение показателя до нормативного значения в течение 2 квартала 2013 года.

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	1 кв. 2013
Рыночная капитализация	384 367 561 946.59998	412 602 557 496.09998

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:

Обыкновенные именные акции и привилегированные именные акции Эмитента допущены к обращению в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» с 18 ноября 2011г. в соответствии с Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» №1273-р от 17 ноября 2011г.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	92 876 104
в том числе:	
кредиты	67 593 175
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	25 282 929
Краткосрочные заемные средства	18 016 281
в том числе:	
кредиты	17 595 743
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	420 538

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

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	61 283 503
из нее просроченная	853 822
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	7 361 291
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	26 643 724
из нее просроченная	833 079
перед персоналом организации	386 995
из нее просроченная	
прочая	26 891 493
из нее просроченная	20 743

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2012г. составляет 853 822 тыс.руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием актов сверок и требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – I квартал 2013г.

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

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	106 888 152
в том числе:	
кредиты	51 605 223
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	55 282 929
Краткосрочные заемные средства	19 467 802

в том числе:	
кредиты	18 596 813
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	870 989
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	58 115 446
из нее просроченная	4 687 753
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	8 490 243
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	27 530 522
из нее просроченная	4 655 260
перед персоналом организации	378 329
из нее просроченная	
прочая	21 716 352
из нее просроченная	32 493

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность по состоянию на 31.03.2013г. составляет 4 687 753 тыс.руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием актов сверок и требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – II квартал 2013г.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.03.2013г. составляет 58 115 446 тыс.руб.

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:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-Добыча"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 450008, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.К. Маркса, д.30**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Сумма задолженности: **7 458 690**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Размер просроченной задолженности составляет 3 776 536 тыс. рублей. Условия просроченной задолженности определяются договорами и действующим законодательством РФ.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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 "АТЭК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АТЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 450071, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Менделеева, д. 217/А.**

ИНН: **0275036499**

ОГРН: **1020202768497**

Сумма задолженности: **6 145 403**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Финансовая Компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РФК"**

Место нахождения: **Россия, 152610, Ярославская область, г. Углич, ул. Ярославская, д. 50**

ИНН: **7612032900**

ОГРН: **1047602003657**

Сумма задолженности: **25 000 000**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Просрочки исполнения обязательств нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Сбербанк России»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Сбербанк России»**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **37 594 517**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Просрочки исполнения обязательств нет.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **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 завершеного 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. Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 01, государственный регистрационный номер 4-01-00013-А;	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2006516000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,13
Количество процентных (купонных) периодов	14
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)	13.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 02, государственный регистрационный номер 4-02-00013-А	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1557773000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,13
Количество процентных (купонных) периодов	14
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)	13.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 03, государственный регистрационный номер 4-03-00013-А	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1718640000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,13
Количество процентных (купонных) периодов	14
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)	13.12.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/2821/10/ФИН от 28.06.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Финансовая Компания», 152610, Ярославская обл., г. Углич, ул. Ярославская, д. 50
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

просрочек и их размер в днях	
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	28.06.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	13.02.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/1503/11/ФИН от 22.02.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Финансовая Компания», 152610, Ярославская обл., г. Углич, ул. Ярославская, д. 50
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	15000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	
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)	22.02.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/6496/10/ФИН от 30.09.2010	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Сбербанк России», 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	17500000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	17500000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

просрочек и их размер в днях	
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	27.09.2013
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/7070/11/ФИН от 30.09.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Сбербанк России», 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	20000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	
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)	29.09.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

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:

Политика эмитента в области управления рисками:

Развивающиеся рынки, в частности, рынки Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие, как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям. Соответственно,

инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков.

На практике, осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

Эффективному процессу управления рисками Эмитента способствует интегрированная система управления рисками, которая функционирует в Группе «Башнефть» с 2010 г. Система была внедрена при участии консалтинговой компании Ernst&Young с учетом общепринятых концептуальных основ управления рисками - документа «Управление рисками организации. Интегрированная модель» Комитета спонсорских организаций Комиссии Тредveja, COSO ERM. В ОАО АНК «Башнефть» систематически проводится мониторинг возможных рисков событий при реализации текущих операций и инвестиционных проектов и используются различные стратегии управления рисками:

- уклонение от риска – отказ от рискованного проекта;*
- сокращение риска – проведение превентивных мероприятий с целью либо полного устранения риска, либо снижения возможных убытков и уменьшения вероятности их наступления;*
- принятие риска – покрытие убытков за счет собственных средств;*
- передача риска – сокращение риска за счёт передачи третьему лицу.*

Подобные меры имеют своей целью предотвращение/снижение возможного ущерба от выявленных рисков в целях увеличения капитализации Эмитента, повышения эффективности реализационной деятельности, оптимального размещения капитала на основе соотношения риска и доходности, удовлетворение требований регулирующих органов по раскрытию соответствующей информации.

2.4.1. Отраслевые риски

Основными направлениями деятельности ОАО АНК «Башнефть» являются добыча нефти и газа, переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента. Представленный перечень рисков не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.

Внутренний рынок:

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности ОАО АНК «Башнефть», являются цены на сырую нефть, газ, прочие энергоносители и нефтепродукты. Эмитент ограничен в возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от спроса в Российской Федерации и за ее пределами.

Наиболее значимыми отраслевыми рисками, по мнению Эмитента, также являются:

- 1. Риски, связанные с зависимостью от монопольных поставщиков транспортных услуг,*
- 3. Риски, связанные с отраслевой конкуренцией (риски доступа к новым источникам сырья);*
- 4. Риск изменения законодательства РФ в области ценообразования на рынке нефти и нефтепродуктов.*
- 5. Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью*
- 6. Дефицит технических специалистов в нефтегазовой отрасли.*

Внешний рынок:

Рост цен на нефть и энергоносители оказывает позитивное влияние на экономику Российской Федерации в целом, в силу преобладающей доли сырьевой составляющей в ВВП. При условии продолжающегося роста цен на нефть, ситуация в российской нефтяной отрасли будет оставаться благоприятной. В то же время, резкое снижение цен на нефть и энергоносители окажет негативное влияние на экономику России в целом и на нефтяную отрасль.

Основным отраслевым риском на внешнем рынке Эмитент считает влияние на состояние отрасли решений иностранных государств, связанных с введением заградительных пошлин на продукцию отрасли, специальных квот на импорт.

Действия Эмитента в отношении отраслевых рисков будут зависеть от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Эмитентом своих обязательств.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента.

Внутренний рынок:

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности ОАО АНК «Башнефть», являются цены на сырую нефть и нефтепродукты. У Эмитента ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, баланса спроса и предложения в регионах присутствия. Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента. Существенное снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Эмитентом, что приведет к уменьшению объема эффективных к разработке углеводородных запасов, к снижению экономической эффективности программ проведения геологоразведочных работ и геолого-технических мероприятий, пересмотру инвестиционных проектов, к корректировке сбытовой политики.

Однако Эмитент располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Эмитент также в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты для выполнения своих обязательств при резком снижении цен на нефть и нефтепродукты.

Приблизительно половина сырья, поступающего на НПЗ «Башнефти», представлена нефтью и газовым конденсатом, закупаемыми Группой у других нефтедобывающих компаний в России. Опережающий рост цен на сырье по отношению к ценам на нефтепродукты может оказать негативный эффект на финансовые результаты Эмитента.

Внешний рынок:

Резкие и разнонаправленные колебания цен на углеводороды могут в определенной мере осложнить операции эмитента и снизить ликвидность в краткосрочном периоде. В ближайшей перспективе ожидается сохранение высокой волатильности цен на энергоносители вследствие нестабильного баланса спроса и предложения на мировом рынке.

Эмитент не предполагает значительного ухудшения ситуации в отрасли, которое может отразиться на его способности исполнять обязательства по ценным бумагам, и предпримет все необходимые меры для снижения негативного влияния факторов в случае их появления.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности.

Внутренний рынок:

Эмитент зависит от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и их тарифов. Эмитент не имеет возможности контролировать инфраструктуру, эксплуатируемую указанными поставщиками, равно как и платежи, которые они взимают.

ОАО «АК «Транснефть» является государственной монополией нефтяных трубопроводов. До настоящего времени ОАО АНК «Башнефть» не несло серьезных убытков из-за поломок или утечек в системе трубопроводов ОАО «АК «Транснефть». Однако большая часть нефтепроводов, управляемых «Транснефтью», устарела и эксплуатируется в неблагоприятных климатических условиях. Любой серьезный срыв в работе трубопроводной системы ОАО «АК «Транснефть» или ограничение в доступе к ее мощностям может, тем не менее, сорвать транспортировку нефти, что негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Общества.

Как и другие российские производители нефти ОАО АНК «Башнефть» оплачивает оказываемые «Транснефтью» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых «Транснефтью», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее ФСТ), и за последние годы тарифы были повышены. Плата за пользование сетью нефтяных трубопроводов может продолжить рост. Неуплата тарифов может привести к прекращению или временной приостановке доступа Эмитента к сети ОАО «АК «Транснефть», что негативно отразится на операционных результатах и финансовом положении Компании. Кроме того, повышение тарифов приводит к росту издержек Эмитента.

Аналогичные риски имеют место при использовании трубопроводной системы ОАО «Транснефтепродукт» (далее «Транснефтепродукт»). Любые серьезные срывы в работе системы трубопроводов «Транснефтепродукта», ограничение в доступе к трубопроводной системе из-за неуплаты тарифов и периодическое повышение платы за пользование могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

Компания зависит и от железнодорожной транспортировки нефтепродуктов. ОАО «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок. Использование услуг железной дороги подвергает Компанию таким рискам, как потенциальный срыв поставок из-за ухудшающегося

материально-технического состояния российской железнодорожной инфраструктуры, рискам аварий в процессе транспортировки. Несмотря на то, что тарифы РЖД подлежат антимонопольному контролю, динамика последних лет показывает рост стоимости железнодорожных грузоперевозок. Дальнейшее повышение тарифов приведет к увеличению затрат на транспортировку нефти и нефтепродуктов и может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Срывы поставок Общества из-за сбоев в работе РЖД, аварии в процессе транспортировки также могут негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Общество также зависит от поставок электроэнергии, тарифы на которую регулируются ФСТ. Рост тарифов на электроэнергию, перебои с поставками электроэнергии могут сказаться на деятельности Общества, прервать производственный процесс и ухудшить финансовые результаты.

Внешний рынок:

На внешнем рынке ощутимое негативное воздействие оказывают увеличение стоимости энергоносителей, услуг и транспортировки нефти и нефтепродуктов, что практически находится вне контроля Эмитента. Для уменьшения влияния данных рисков Компания заключает контракты на долгосрочной основе и осуществляет оптимальное перераспределение транспортных потоков по разным видам транспортировки нефти. Действия Эмитента в отношении отраслевых рисков будут зависеть от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Эмитентом своих обязательств.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Страновой риск Российской Федерации может определяться на основе рейтингов, устанавливаемых независимыми рейтинговыми агентствами.

По версии рейтингового агентства Moody's, Российской Федерации присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Baa1 с прогнозом «стабильный».

Россия получила наивысшие оценки за фактор финансовой устойчивости, которую Moody's оценивает как высокую в связи с наличием у Правительства РФ значительных активов, которые могут послужить финансовым буфером в случае падения цен на нефть, изменения валютного курса и оттока капитала. Кроме того, государственный долг Российской Федерации остается на очень низком уровне, среди стран, имеющих рейтинги инвестиционного уровня.

Вместе с этим, Общество не исключает возникновение кризисной ситуации на российском рынке, что может негативно сказаться на деятельности ОАО АНК «Башнефть». В период кризиса компании, работающие на развивающихся рынках, могут столкнуться с существенным недостатком ликвидности из-за вывода иностранного капитала. Такая ситуация наблюдалась в России в 2008-2009 гг. на фоне глобального экономического кризиса.

Экспортная ориентированность экономики не была диверсифицирована в последние годы. Нельзя гарантировать, что в ситуации ухудшения внешней экономической конъюнктуры и дефицита государственного бюджета Россия сможет выполнять принятые на себя социальные и экономические обязательства, не прибегая к мерам, способным ухудшить положение и условия ведения бизнеса для налоговых резидентов, к которым относятся компании Группы «Башнефть».

Инфраструктура в России находится в неудовлетворительном, сильно изношенном состоянии. К секторам, представляющим наибольшую угрозу для Компании в плане неблагоприятных условий ведения бизнеса, можно отнести: автомобильные и железные дороги, трубопроводы, объекты генерации и передачи электроэнергии, инфраструктуру связи и физическое состояние зданий и сооружений.

Региональные риски

Основную производственную и коммерческую деятельность Эмитент осуществляет в Республике Башкортостан. Дочерние и зависимые общества ОАО АНК «Башнефть» представлены в Уральском, Приволжском и Центральном федеральных округах.

Республика Башкортостан является индустриально-аграрной республикой, богатой различными полезными ископаемыми. Кредитный рейтинг региона, установленный рейтинговым агентством Standard & Poor's, находится на уровне «BB+», прогноз «Позитивный».

Наиболее существенный риск социально-экономического развития Республики Башкортостан — тяжелая экологическая ситуация и высокая вероятность техногенных аварий в ряде районов и городов в связи с перенасыщенностью экологически опасными производствами нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, а также прохождением через

территорию республики нефтепроводов и газопроводов. В связи с этим, нельзя исключать введения руководством Республики Башкортостан особых мер, направленных на защиту экологии в регионе. Это может оказать прямое воздействие на Общество и вызвать ухудшение результатов деятельности и финансовой устойчивости.

Кроме того, нельзя гарантировать, что в перспективе не возникнет конфликта между федеральными и региональными органами власти, что может лишить Общество возможности долгосрочного планирования и помешать эффективному выполнению долгосрочных стратегических задач.

Для оперативного решения вопросов, связанных с охраной окружающей среды, действует рабочая группа с участием представителей ОАО АНК «Башнефть» и органов власти Республики Башкортостан. Руководство Компании осуществляет регулярное взаимодействие с представителями органов власти всех уровней. С 2010 года член Совета директоров ОАО АНК «Башнефть», Александр Гончарук является членом Президентского совета Башкортостана – постоянно действующего консультативного органа, в задачу которого входит подготовка предложений по выработке основных направлений государственной политики республики, повышению эффективности деятельности органов власти и др. С марта 2009 г. между Республикой Башкортостан и АФК «Система» действует Генеральное соглашение о сотрудничестве, направленное на эффективное и взаимовыгодное сотрудничество Республики и корпорации с целью создания благоприятных условий для развития экономики и социальной сферы Башкортостана.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

Для снижения регионального риска производится диверсификация деятельности Общества в другие регионы. В частности, в феврале 2011 году Компания в результате конкурса получила лицензию на разработку месторождений им. Р. Требса и им. А. Титова, а также на разработку еще трех участков недр, расположенных в Ненецком АО, в феврале 2012 г. «Башнефть» была признана победителем аукционов по лицензиям еще на два участка недр в этом регионе. В марте 2012 г. ОАО АНК «Башнефть» в лице дочернего предприятия ООО «Башнефть-Полюс», являвшегося держателем лицензии на разработку месторождений имени Р. Требса и А. Титова (подробнее о держателе лицензии на дату утверждения Проспекта ценных бумаг см. подп. «а» п. 4.2.7 Проспекта ценных бумаг), и Администрация Ненецкого АО подписали Соглашение о сотрудничестве, предусматривающее инвестиции Компании в развитие социально-экономической инфраструктуры НАО, создание новых рабочих мест на территории округа, реализацию благотворительных проектов.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Военные конфликты, введение чрезвычайного положения, забастовки, стихийные бедствия могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения Эмитента и негативно сказаться на возможности Эмитента своевременно и в полном объеме производить платежи по облигациям и иным ценным бумагам Эмитента.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Уфа) с налаженной инфраструктурой, однако основная деятельность Эмитента осуществляется на территории Республики Башкортостан, характеризующейся экологически опасными производствами нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, а также прохождением через территорию республики нефтепроводов и газопроводов. В связи с чем Эмитент допускает наличие рисков, связанных скорее с промышленным формированием региона, чем с его географическими особенностями. Также, по мнению органов управления, опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью регионов, отсутствуют. Аналогичную оценку указанных рисков (отсутствие) можно отнести и к Российской Федерации, являющейся государством – страной инкорпорации Эмитента.

2.4.3. Финансовые риски

Риск изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на деятельность Эмитента в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок, поскольку осуществляет финансирование деятельности как за счет собственных средств, так и за счет привлечения долгового капитала.

Основными источниками заимствований являются инструменты с фиксированной ставкой, однако существенное ухудшение ситуации на глобальных рынках может привести к пересмотру ставок со стороны кредиторов. С целью смягчения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Компании проводится постепенное расширение инвесторской базы и увеличение публичной части долгового портфеля за счет инструментов, не подразумевающих право кредиторов пересматривать процентные ставки.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

Результат финансово-хозяйственной Компании зависит от изменений валютного курса. Значительная часть валовой выручки Эмитента формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт.

Валютный риск Эмитента существенно снижается ввиду наличия операционных затрат, которые прямо или косвенно выражены в иностранной валюте, а также за счет обслуживания долговых инструментов, номинированных в валюте. Таким образом, валютная структура выручки и обязательств действует как механизм натурального хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга.

При отрицательном влиянии изменения валютного курса Общество предполагает проводить конверсионные операции для регулирования валютной позиции с целью снижения негативного эффекта на финансовый результат.

Риск ликвидности и риск, связанный с привлечением финансирования на рынках капитала. Операционный поток, формирующий собственные средства, достаточен для самостоятельного финансирования текущей деятельности Компании, однако подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин. Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Компании и, как результат, её ликвидность.

Компания минимизирует риск за счет наличия в долговом портфеле инструментов разной срочности для покрытия кассовых разрывов.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам эмитента.

На финансовое состояние Эмитента определенное влияние оказывает изменение показателей инфляции. Наибольшее влияние инфляционный риск имеет в области капитальных затрат, что может повлиять на эффективность реализации инвестиционных проектов. Кроме того, инфляционные процессы приводят к снижению стоимости активов Компании, выраженных в рублях, включая рублевые депозиты, внутренние долговые инструменты и дебиторскую задолженность.

В 2012 году инфляция оставила 6,9 %.. Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для Компании и отрасли в целом.

Эмитент уделяет ключевое внимание сдерживанию роста затрат, а также оценке инфляционного риска при разработке инвестиционных проектов, принятии инвестиционных решений.

При разработке стратегии развития Эмитент старается максимально нивелировать возможный инфляционный риск.

Критическим уровнем инфляции, переход которого может оказать существенное негативное влияние на развитие экономики в целом и бизнес климата в частности, является, по мнению Эмитента, порог в 15 - 20 процентов в год.

Указывается, какие из показателей финансовой отчетности эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Риск	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Удорожание финансирования, увеличения процентных ставок	средняя	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Кредиторская задолженность (прочие кредиторы) Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли
Валютный риск	низкая/средняя	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль	Рост себестоимости оказываемых услуг, рост затрат на капитальные вложения
Инфляционные риски	низкая	Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие расходы 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Проценты к уплате 4) Чистая прибыль	Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности
Риск ликвидности	низкая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Дебиторская задолженность 2) Денежные средства Отчет о прибылях и убытках (форма 2): 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли

2.4.4. Правовые риски

ОАО АНК «Башнефть» строит свою деятельность на основе строгого соответствия налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулируемыми органами в вопросах правоприменительной практики. Существующие недостатки российской правовой системы и российского законодательства приводят к созданию атмосферы неопределенности в области коммерческой деятельности, что может существенно отразиться на уровне финансового благосостояния Эмитента.

Перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности Эмитента добиваться осуществления прав Эмитента, а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами.

Компания осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Эмитента.

Компания заключила договор страхования D&O, который обеспечивает возмещение убытков по искам и расходов на судебную защиту директоров и должностных лиц ОАО АНК «Башнефть». Учитывая несовершенство российского законодательства и нестабильность правоприменения норм судебными инстанциями, Компания не может дать никаких гарантий относительно неизменности судебной практики по вопросам, связанным с ее деятельностью. В случае отмены судебных решений и/или повторных судебных разбирательств Компания не может исключить наступления негативных последствий, способных повлечь ухудшение результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости.

*Риски, связанные с изменением валютного регулирования
Внутренний рынок:*

Эмитент является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть выручки и обязательств Группы выражены в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность ОАО АНК «Башнефть».

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет правомерные рекомендации контролирующих органов.

В настоящее время к Компании нет требования о репатриации валютной выручки и/или обязательной продажи части валютной выручки внутри России. Тем не менее, нет никаких гарантий, что в дальнейшем такие законодательные требования не будут введены. Общество имеет затраты, выраженные в валюте, соответственно присутствует риск увеличения расходов Компании на операции по экономически необоснованным дополнительным конвертациям валюты. Это негативно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Общества.

Внешний рынок:

При осуществлении экспортной деятельности Эмитент не получает денежные средства на расчетные счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Эмитент подвержен минимальным рискам изменения валютного законодательства тех стран, в которых у него открыты счета. При этом в случае изменения валютного законодательства Эмитент предпримет все действия, направленные на соблюдение новых норм.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

Эмитент является одним из крупнейших налогоплательщиков, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Налоговое законодательство в России и практика его применения часто изменяются, что может оказать негативное воздействие на результаты деятельности Общества и его финансовую устойчивость. Нельзя с уверенностью утверждать, что в Налоговый кодекс РФ не будут внесены в будущем никакие изменения, способные оказать неблагоприятное влияние на стабильность и предсказуемость налоговой системы.

ОАО АНК «Башнефть» является плательщиком федеральных, региональных и местных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния местных и региональных налоговых органов, их точки зрения на трактовку тех или иных положений налогового законодательства. В последнее время наметилась тенденция ужесточения позиции налоговых органов в отношении спорных моментов нормативно-правовой базы, что привело к увеличению количества налоговых претензий к налогоплательщикам. Изменение действующих налогов и/или объявление новых налогов может существенно повысить уровень налоговой нагрузки на Компанию, что повлечет за собой ухудшение результатов деятельности и финансового состояния Компании.

ОАО АНК «Башнефть» оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Внешний рынок:

Риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, Эмитент расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что Эмитент является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов, что позволяет Эмитенту расценивать данные риски как минимальные.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Внутренний и внешний рынки:

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Общество подвержено отдельным рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также Таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Таможенное регулирование осуществляется в соответствии с международными договорами Российской Федерации в области таможенного дела, нормами Таможенного кодекса РФ, Закона РФ «О таможенном тарифе», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними правовыми актами в области государственного регулирования внешнеэкономической деятельности.

Общество выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования. Тем не менее, нельзя утверждать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Компания считает, что в случае реализации в этой сфере новаций, они могут повлечь за собой дополнительные издержки и могут вызвать сложности ведения бизнеса.

Вместе с тем, Общество является экспортером нефти и нефтепродуктов, что несет в себе риск зависимости от государственного регулирования таможенных пошлин на указанные продукты. Постановлением Правительства РФ от 26 августа 2011 г. № 716 с октября 2011 г. введен в действие новый режим расчета экспортных пошлин на нефть и нефте-продукты — система «60-66-90». В соответствии с новым режимом, экспортная пошлина на нефть была снижена путем уменьшения процента от разницы между ценой мониторинга нефти и ценой отсечения с 65 до 60%. Ставки пошлин на светлые и темные нефтепродукты, составлявшие ранее 66% и 46,7% от размера пошлины на экспорт сырой нефти, соответственно, установлены на одном уровне - 66% от пошлины на нефть, ставка экспортной пошлины на бензин сохранена на уровне 90% от ставки таможенной пошлины на нефть. Также Постановление предусматривает повышение экспортных пошлин на темные нефтепродукты до уровня экспортных пошлин на сырую нефть с 2015 г. Нельзя дать никаких гарантий, что уровень таможенных пошлин на нефть и/или нефтепродукты не будет расти темпами, опережающими темпы роста цены нефти и/или нефтепродуктов, в связи с возможными изменениями политики государственных органов в этом вопросе. Такие изменения могут повлечь ухудшение финансовых результатов Общества и повлиять на показатели финансовой устойчивости.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок:

Большинство лицензий на добычу углеводородного сырья, принадлежащих Эмитенту, действительны до 2014 – 2030 гг. Лицензионными соглашениями предусмотрена возможность продления срока действия лицензий до завершения промышленной разработки месторождений при соблюдении недропользователем условий лицензионных соглашений.

Компания считает, что соблюдает условия имеющихся лицензионных соглашений во всех существенных аспектах, и при необходимости будет иметь возможность продления срока действия лицензий на добычу на основных месторождениях. Прецеденты по отзыву лицензий у Эмитента отсутствуют. В то же время нельзя дать никаких гарантий, что лицензии Компании не будут приостановлены, изменены или отозваны до окончания сроков действия. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Группы может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

Эмитент осуществляет мониторинг законодательных инициатив соответствующих министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, благоприятно отразятся на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

Указанные изменения можно оценить как положительные, поскольку в законодательство РФ были введены положения о передаче лицензий внутри группы, что предоставляет ОАО АНК «Башнефть» возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

Правовые риски, связанные с изменением (в степени ужесточения) требований по

лицензированию основной деятельности Общества окажут отрицательное воздействие в относительно небольшой степени, так как Эмитент осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах. По информации Компании, в мае 2012 года был издан приказ Роснедр об отмене Приказа о переоформлении лицензии на месторождения им. Р. Требса и им. А. Титова с ОАО АНК «Башнефть» на ООО «Башнефть-Полус». Компания находится в процессе мониторинга риска этого события.

На основании вышеуказанного можно сделать вывод о том, что указанные риски являются для Эмитента не существенными.

Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Эмитентом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Эмитенту или его дочерним обществам. Каждый из вышеуказанных исходов может оказать существенное негативное воздействие на финансовое положение и деятельность Эмитента.

Внешний рынок:

Эмитент не имеет лицензий, необходимых для осуществления деятельности на внешнем рынке, в связи с чем риск возникновения проблем с лицензиями на внешних рынках на данный момент отсутствует.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент.

Внутренний рынок:

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют все большее значение для правильности разрешения споров. Эмитент осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Эмитента. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Внешний рынок:

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Экологические риски и риски промышленной безопасности

Деятельность Эмитента зачастую несет потенциальную опасность, сопряжена с риском возникновения гражданской ответственности в связи с ущербом, наносимым окружающей среде. Эмитент принимает риски, связанные с экологической ответственностью. Политика ОАО АНК «Башнефть» в области защиты окружающей среды направлена на обеспечение соответствия требованиям действующего экологического законодательства путем соблюдения всех нормативных требований природоохранного законодательства. Для этого Компания инвестирует существенные средства в проведение природоохранных мероприятий, включая применение технологий, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. Результатом такой деятельности является значительное снижение вероятности реализации рисков, связанных с загрязнением окружающей среды. Ужесточение нормативных требований по загрязнению окружающей среды, необходимость ликвидации возможных производственных катастроф могут оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели Эмитента.

Для минимизации последствий указанных рисков в ОАО АНК «Башнефть» в 2012 году разработана комплексная Ежегодная Программа страхования, включающая в себя следующие виды страхования:

Обязательные:

- (1) Ответственность владельца опасного объекта за причинение вреда на опасном объекте(ОПО),
- (2) Ответственность за причинение вреда вследствие аварии на объекте использования атомной

энергии,

- (3) Ответственность за причинение вреда вследствие аварии при перевозке опасных грузов,
- (4) Ответственность за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства,
- (5) Ответственность владельцев транспортных средств.

Добровольные:

- (1) Страхование имущества предприятий нефтепереработки, нефтехимии и добычи ОАО АНК «Башнефть»,
- (2) Страхование общегражданской ответственность,
- (3) Страхование ответственности Директоров, Должностных лиц и Компаний,
- (4) Добровольное медицинское страхование сотрудников.
- (5) Страхование сотрудников компании ОАО АНК «Башнефть» и ДЗО от несчастных случаев, Страхование проекта «Разработки месторождений им. Р.Требса и А.Титова» по следующим видам страхования: (1) Страхование расходов оператора при проведении буровых работ, (2) Страхование общегражданской ответственности, (3) Страхование грузов, (4) Страхование строительно-монтажных работ.

Система страхования рассматривается, как один из важнейших механизмов обеспечения стабильного стратегического развития Общества в долгосрочной перспективе, как инструмент защиты Общества от некомпенсируемых финансовых потерь, возникающих при авариях и иных чрезвычайных ситуациях на производстве.

Работа по страхованию Эмитента основывается на единых подходах и единой методологии организации процесса корпоративного страхования. В компании реализуется Программа комплексного страхования и индивидуальные программы страхования отдельных капиталоемких проектов. Программы содержат полный перечень критериев для определения качества страховых услуг по каждому риску, на основе которого выполняется страхование компании, ее филиалов, дочерних зависимых обществ и подрядных и сервисных организаций. В рамках данной работы организована система ежегодного мониторинга условий страхования для поддержания ожидаемого уровня качества страховой защиты.

В ходе усиления системы промышленной безопасности Общества в 2012 году выполнена программа по мониторингу состояния технологических установок и обновлению оборудования приборов учета для дальнейшего снижения совокупного уровня риска. Корпоративные политики в области предотвращения аварий на производстве постоянно совершенствуются и направлены на минимизацию вероятности реализации риска нештатных аварийных ситуаций в ходе деятельности Эмитента. Вместе с тем, нельзя гарантировать, что на объектах Эмитента не возникнет такой аварийной ситуации, которая может стать причиной ухудшения результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости Компании.

Строительные риски

При реализации инвестиционных проектов по разработке нефтяных месторождений, обновлению мощностей нефтепереработки, строительства автозаправочных станций и т.д. Эмитент сталкивается с риском несвоевременного ввода в строй производственных объектов. При этом ключевыми факторами, влияющими на этот риск, являются ошибки планирования, определения видов и объемов работ, надежности оборудования, принадлежащего подрядчикам, квалификация и наличие опыта работы специалистов, а также действия подрядчиков на строительной площадке.

В 1 кв. 2013 года Эмитент уделял максимум внимания управлению данным риском путем тщательной подготовки проектов, усиления критериев тендерного отбора среди поставщиков и подрядчиков, повышения квалификационных требований, включая финансовую ответственность подрядчиков за ущерб, нанесенный третьим лицам в результате выполнения строительно-монтажных работ.

В рамках выстраивания партнерских отношений с операторами инфраструктурных объектов функционирует супервайзинговая служба, которая осуществляет контроль над состоянием рисков на строительной площадке, технологической подготовкой аварийных бригад и обеспечивает достаточность стратегического запаса на аварийных складах для устранения последствий любых форс-мажорных ситуаций.

Эмитент осуществляет тщательный контроль за сохранностью активов акционеров и инвесторов. На проектах по разработке нефтяных месторождений разработана страховая программа, обеспечивающая непрерывность покрытия по всему жизненному циклу проекта: от бурения до фазы коммерческой эксплуатации скважин и транспортировки. Дополнительное внимание эмитент уделяет экологическим рискам и возможному ущербу окружающей среде,

возникающему при реализации рисков аварий и инцидентов в процессе бурения, ремонтов скважин или добычи. Для обеспечения надежности страхового покрытия привлекаются международные перестраховочные компании с рейтингом надежности S&P «A+».

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Эмитент осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Соответственно, существует риск, что такие лицензии не будут продлены или переоформлены. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Эмитентом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Эмитенту или его дочерним обществам. Каждый из вышеуказанных исходов может оказать существенное негативное воздействие на финансовое положение и деятельность Эмитента.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента.

По данным органов управления Эмитента, указанные риски являются для Общества ничтожными, поскольку на протяжении последних завершённых финансовых лет Эмитент не предоставлял третьим лицам, в том числе, своим дочерним и/или зависимым обществам обеспечения в форме залога и поручительства.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента.

Эмитент имеет широкий круг потребителей, поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продаж продукции (работ, услуг) Эмитента, расцениваются органами управления Компании как незначительные.

В настоящее время Эмитент участвует в нескольких судебных процессах, касающихся различных вопросов обычной хозяйственной деятельности. Статус каждого значительного разбирательства, в случае его появления, регулярно пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Общества. Эмитент создает резервы в отношении незакрытых разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена. Эмитент не считает судебные процессы, в которых он участвует в настоящее время, существенными для него.

Эмитент придерживается требований законодательства о раскрытии информации и, в случае появления существенного судебного спора, информация о нем будет подлежать раскрытию в установленном порядке.

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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.01.1995*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО АНК "Башнефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.01.1995*

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации)

зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

ОАО «АНК «Башинефть» - является правообладателем нескольких свидетельств на товарные знаки (знаки обслуживания):

- **«БАШНЕФТЬ»** - словесный товарный знак, (свидетельство № 352703), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г;
- **«Башинефть»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный товарный знак, (свидетельство № 352704), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;
- **«BASHNEFT»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 352705), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.
- **«BASHNEFT»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 448521), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.
- **«БАШНЕФТЬ»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 448522), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.
- **«БАШНЕФТЬ»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1110985), зарегистрированный в реестре товарных знаков и знаков обслуживания Всемирной организации интеллектуальной собственности 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 05.12.2021 г.
- **«BASHNEFT»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1120929), зарегистрированный в реестре товарных знаков и знаков обслуживания Всемирной Организации интеллектуальной собственности 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 05.12.2021 г.
- **«BASHNEFT»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 465477), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 29.06.2012 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.
- **«БАШНЕФТЬ»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 465478), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 29.06.2012 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.
- **«NOVOIL»** - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 264165), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 26.02.2004 г. (приоритет от 19.09.2002 г.), действующий до 19.09.2022 г.
- **Изобразительный товарный знак черно-белый** (свидетельство № 83627), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 31.08.1988 г. (приоритет от 25.01.2008 г.), действующий до 25.01.2018 г.
- **Изобразительный товарный знак черно-белый** (свидетельство № 119223), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 27.07.1994 г. (приоритет от 28.08.1992), действующий до 28.08.2022 г.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башинефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АНК «Башинефть»**

Дата введения наименования: **20.12.2008**

Основание введения наименования:

С даты создания Общества и до 01.02.2010 (устав, утв. протоколом № 17 от 30.12.2008) действовало следующее сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ОАО «АНК «Башинефть».

Полное фирменное наименование: **Public Joint Stock Company «Joint stock petroleum company «Bashneft»**

Сокращенное фирменное наименование: **PJSC «JSPC «Bashneft»**

Дата введения наименования: **14.05.2002**

Основание введения наименования:

В редакции Устава общества, утвержденной решением общего собрания акционеров Общества

от 29 апреля 2002 г. (протокол от 14 мая 2002 г.) были установлены:

- полное фирменное наименование на английском языке: *Public Joint Stock Company «Joint stock petroleum company «Bashneft»*;

- сокращенное фирменное наименование на английском языке: *PJSC «JSPC «Bashneft»*.

Указанные наименование действовали до 01.02.2010 г.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **60**

Дата государственной регистрации: **13.01.1995**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Администрация Кировского района города Уфы Республики Башкортостан**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **102020255240**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **15.10.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция МЧС России по Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» учреждено в соответствии с Законом Башкирской ССР от 29 октября 1991 года «О порядке применения на территории Башкирской ССР Закона РСФСР «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РСФСР», Указом Президиума Верховного Совета Республики Башкортостан №6-2/356 от 9.08.1993 года «Об особенностях приватизации нефтедобывающего комплекса Республики Башкортостан», Программой приватизации государственных и муниципальных предприятий Республики Башкортостан на 1993 год в целях повышения эффективности работы комплекса нефтедобычи Республики Башкортостан, обеспечения надежного снабжения потребителей нефтью. Компания создана в целях извлечения прибыли и удовлетворения общественных потребностей в произведенной ею продукции и услугах. 01.10.2012 года Общество реорганизовано в форме присоединения к нему Открытого акционерного общества «Башкирнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфанефтехим», Открытого акционерного общества «Оренбургнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и Открытого акционерного общества «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» в соответствии с Договором о присоединении от 27 апреля 2012 года, утвержденным решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» от 27 апреля 2012 года, решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Башкирнефтепродукт» от 26 апреля 2012 года, решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Уфанефтехим» от 26 апреля 2012 года, решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Оренбургнефтепродукт» от 26 апреля 2012 года, решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26 апреля 2012 года и решением внеочередного общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26 апреля 2012 года и решениями о реорганизации в форме присоединения, принятыми указанными общими собраниями.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

450008 Россия, Республика Башкортостан, Карла Маркса 30

Телефон: (495)228-15-96

Факс: (495)228-15-97

Адрес электронной почты: SmolnikovaYaV@bashneft.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.bashneft.ru;
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

0274051582

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»**

Место нахождения: **450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ульяновых, 74**

Дата открытия: **25.11.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Сухоруков Анатолий Михайлович**

Срок действия доверенности: **31.12.2013**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-Новыйл»**

Место нахождения: **450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-37**

Дата открытия: **25.11.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Сарваров Ильдус Ирекович**

Срок действия доверенности: **31.12.2013**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»**

Место нахождения: **450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-45**

Дата открытия: **25.11.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Николайчук Вадим Алексеевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2013**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-Башкирнефтепродукт»**

Место нахождения: **450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа-37**

Дата открытия: **25.11.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Епейкин Юрий Анатольевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2013**

Наименование: **Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть»**

Место нахождения: *125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. 1-я Тверская-Ямская, д.5*

Дата открытия: *20.12.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Корсик Александр Леонидович*

Срок действия доверенности:

Наименование: *Филиал Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-Оренбургнефтепродукт»*

Место нахождения: *460001, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д.43 «а»*

Дата открытия: *13.03.2012*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Броцман Андрей Викторович*

Срок действия доверенности: *31.12.2013*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: *11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»*

Коды ОКВЭД
01.12.1
11.20.1
11.20.3
23.20
37.10.1
37.10.21
41.00.1
45.11.1
45.21.1
45.21.2
45.21.3
45.21.4
45.21.6
45.21.7
45.25
45.3
45.4
45.5
50.50
51.51.2
51.12.1
51.19
51.51.3
51.70
52.11
55.30

60.10.2
60.24.1
61.20.2
63.12.21
63.12.4
63.40
70.20.2
72.20
72.50
72.60
73.10
74.11
74.13.1
74.14
74.20.2
74.20.35
74.30.4
74.40
74.84
80.42
85.11.2
90.00.1
90.00.2
92.51
92.61
92.62

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*

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	92 633 800	113 064 000
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	19.1	23

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	28 031 100	27 085 000
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от	24.9	24

продаж (объеме продаж) эмитента, %		
------------------------------------	--	--

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: *реализация нефтепродуктов*

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	376 641 900	364 445 000
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	77.8	74

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	81 899 400	81 398 000
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	72.6	73

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.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность эмитента не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %	43.96	42.1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	22.19	14.49
Топливо, %	0.12	0.27
Энергия, %	0.79	3.01
Затраты на оплату труда, %	0.63	1.88
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0.08	0.07
Отчисления на социальные нужды, %	0.12	0.61
Амортизация основных средств, %	2.43	3.39
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	29.1	32.43

Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0.05	0.05
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	0.53	1.69
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	1.74	1.92

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:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете с оформлением форм, утвержденных приказом Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2012 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Резервнефтепродукт»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 119121, г.Москва, ул. Бурденко, д.24***

ИНН: ***7709825967***

ОГРН: ***1097746100187***

Доля в общем объеме поставок, %: ***12.48***

Полное фирменное наименование: ***«Шелл Трейдинг Раши Би Ви»***

Место нахождения: ***Карел ван Биландтлаан 30, 2596HR, г.Гаага, Нидерланды***

Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: ***20.42***

Полное фирменное наименование: ***ООО "АТЭК"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 450071, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Менделеева, д.217/А***

ИНН: ***0275036499***

ОГРН: ***1020202768497***

Доля в общем объеме поставок, %: ***21.33***

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

В течение отчетного периода, по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года, произошло изменение цены на сырье - увеличение цены на 10,3%

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

Доля импортных поставок материалов и товаров эмитенту в 4 квартале 2012 года от всех поставок товарно-материальных ценностей:

- катализатор - 189 817 129,10 руб. или 3,05%;

- запчасти - 1 411 000 руб. или 0,02%.

За 3 мес. 2013 г.

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

Полное фирменное наименование: ***«Шелл Трейдинг Рашиа Би Ви»***

Место нахождения: ***Карел ван Биландтлаан 30, 2596HR, г.Гаага, Нидерланды***

Не является резидентом РФ

Доля в общем объеме поставок, %: ***25.57***

Полное фирменное наименование: ***ООО "АТЭК"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 450071, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Менделеева, д.217/А***

ИНН: ***0275036499***

ОГРН: ***1020202768497***

Доля в общем объеме поставок, %: ***45.15***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Топливная Компания "ТрансОйл"***

Место нахождения: ***125459, г.Москва, проезд Донелайтиса, д.38***

ИНН: ***7727694795***

ОГРН: ***1097746421871***

Доля в общем объеме поставок, %: ***13.1***

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

Доля импортных поставок материалов и товаров эмитенту в 1 квартале 2013 года от всех поставок товарно-материальных ценностей:

- катализатор - 48 255 443,16 руб. или 3,6%;

- материалы и запчасти - 31 143 317,00 руб. или 2,32%.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основными рынками, на которых ОАО АНК «Башнефть» осуществляет основную

хозяйственную деятельность, являются рынки нефти и нефтепродуктов. Компания реализует свою продукцию как на внутреннем, так и на внешнем рынках.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Факторы негативно влияющие на сбыт продукции:

1. сохранение потенциальной угрозы резкого снижения цен на энергоносители, циклически повторяющегося раз в несколько лет;
2. сезонное колебание спроса на энергоносители;
3. возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»);
4. действия органов государственной власти в области регулирования экспорта;
5. возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;
6. ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;
7. интенсификация развития альтернативных источников энергии;
8. увеличение транспортных расходов на перекачку нефти до НПЗ;
9. увеличение затрат на добычу собственной нефти;
10. увеличение затрат на процессинг;
11. снижение спроса на нефтепродукты вследствие экономических, сезонных и других факторов.

Действия Компании в отношении данных рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Компанией своих обязательств.

Так, доходы Компании, движение денежных средств и прибыльность во многом зависят от преобладающих цен на сырую нефть, как на внешнем, так и на внутреннем рынках. Исторически колебание цен на сырую нефть является следствием динамики целого ряда факторов, которые находятся и будут находиться вне контроля Компании. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры Компания будет вынуждена снижать текущие издержки, пересматривать свои инвестиционные проекты, а также корректировать сбытовую политику.

Возможными действиями Компании по уменьшению влияния описанных факторов являются:

- оптимизация затрат на добычу и транспортировку нефти;
- разведка и разработка новых месторождений нефти;
- строительство новых АЗС;
- внедрение принципиально новых высокоэффективных технологий.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ПМ-00-007594 (О)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Производство маркшейдерских работ**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.04.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ВП-41-001786**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.03.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ОТ-00-008438 (00)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ ВП-00-010902 (Д)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.11.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление федеральной службы безопасности России по РБ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **844**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих гос.тайну (для ОАО АНК «Башнефть»)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.05.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.03.2015**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление федеральной службы безопасности России по РБ**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1085**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих гос.тайну (для ОАО АНК «Башнефть»)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2016**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Роспотребнадзора по Республике Башкортостан**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№02.БЦ.01.002..Л.000101.12.06**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.12.2006**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта РФ (Федеральное агентство геодезии и картографии)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СРГ-01781Г**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геодезическая деятельность**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.01.2007**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство транспорта РФ (Федеральное агентство геодезии и картографии)**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ СРГ-01781К**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Картографическая деятельность**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.01.2007**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия ПРД № 0203637**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.09.2012**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере транспорта**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия МР-4 № 000574**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах.**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.12.2012**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия 052 № 00016**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов 1-4 класса опасности**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.01.2011**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01486 ВЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №72/98 для технологического обеспечения водой АЗС № 69 и целей пожаротушения**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.07.2011**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01487 ВЭ**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для**

технологического водоснабжения АЗС №№ 173, 269, 202 и 205

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.07.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01491 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин №№55693 и 55694 для технологических и противопожарных целей на территории Казадаевской нефтебазы**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.07.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01492 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №13/00 для технологических и противопожарных целей на территории АЗС № 167**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.07.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01493 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №061/99 для технологических и противопожарных целей на территории АЗС № 257**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.07.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01501 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории ДОЛ «Дружба»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01503 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №230 для технологического обеспечения водой филиала «Управления АЗС»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01504 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №1295 для хозяйственно-питьевого водоснабжения на территории АЗС № 51**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01505 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №1 для технологического водоснабжения на территории нефтебазы**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01506 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения Аллагуватского участка Салаватского отделения филиала «Башнефть-БНП»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.08.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01537 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для хозяйственно-питьевого водоснабжения Октябрьского участка**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01534 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №23 для технологического водоснабжения на территории автозаправочной станции**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.10.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01542 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины №144 для технологического водоснабжения АЗС № 105**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01555 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины для технологического водоснабжения АЗС №№ 109 и 143**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01561 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважины для хозяйственно-питьевого водоснабжения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.07.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01562 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для технологического водоснабжения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия УФА № 01568 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод из скважин для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения детского оздоровительного лагеря «Сокол»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.12.2011**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЭХ-00-013545**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.06.2012**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Основным видом деятельности эмитента является добыча нефти, сведения о соответствующих лицензиях указываются в пункте 3.2.8 ежеквартального отчета, устанавливающих дополнительные требования к эмитентам, осуществляющим указанный вид деятельности.

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

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: **Уфа 11802 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Илишевское

Вид лицензии: **добыча нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Подсчет запасов, проект разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами**

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **Уфа 11920 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.11.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и**

Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменское

Вид лицензии: **добыча нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уточненный проект разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами**

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **Уфа 12255 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **09.03.2004**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арланская и Николо-Березовская площади Арланского месторождения

Вид лицензии: **добыча нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнять требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами**

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: **Уфа 11897 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **17.11.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2018**

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Югомашевское

Вид лицензии: **добыча нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Уточнение границ горного отвода, проект разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 12426 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *07.06.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туймазинское, РБ

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Пересчет запасов, проект доработки, переоформить горный отвод*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11898 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2018*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Четырманское

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уточнение границ горного отвода, уточненный проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11794 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *14.10.2003*

Срок действия лицензии: *31.12.2016*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Манчаровское

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уточненный проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами, сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых и др.*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 11895 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *17.11.2003*

Срок действия лицензии: *01.06.2014*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Игровское

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Переоформить горный отвод, уточненный проект разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами, сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых и др.*

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: *Уфа 12239 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *09.03.2004*

Срок действия лицензии: *31.12.2016*

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами, выданных Правительством РБ, в соответствии с федеральным законодательством о недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ново-Хазинская площадь Арланского месторождения

Вид лицензии: *добыча нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Выполнять требования проектных документов***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами***

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

Номер лицензии: ***НРМ №15107 НР***

Дата выдачи лицензии: ***22.02.2011***

Срок действия лицензии: ***11.02.2036***

Основание выдачи лицензии: ***Распоряжение Правительства РФ № 152-р от 07.02.2011***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр Федерального значения, включающий нефтяное месторождение им. Р. Требса и им. А Титова

Вид лицензии: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-разведочных работ"; Выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 700 км2. в том числе: не менее 400 км2, не менее 300 км2; Разведочное бурение (не менее 5 скважин), в том числе: не менее 2 (двух) скважин, не менее 3 (трех) скважин; Выполнить пересчет запасов углеводородов и представить на государственную экспертизу;***

Разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-оценочных работ"; Выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог.км. в том числе: не менее 400 пог.км, не менее 600 пог.км; Поисковое бурение (не менее 3 скважин), в том числе: не менее 1 (одной) скважины, не менее 2 (двух) скважин; Представить в федеральный и соответствующий территориальный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ; Представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ; Провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке недр; Разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, после чего приступить к её реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы; осуществлять в течение срока действия лицензии переработку углеводородного сырья, в объеме не менее 42%, на перерабатывающих мощностях, принадлежащих Владельцу лицензии, а также реализовывать углеводородное сырьё на товарно-сырьевой бирже Российской Федерации (в объеме не менее 15%).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Разовый платеж за пользование недрами в сумме 18 476 000 000 руб., регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов, другие налоги сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.***

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

По состоянию на 31.03.2013 г. ОАО АНК "Башнефть" (совместно с дочерними обществами) владеет 290 лицензиями на право пользования недрами. Ведется разработка 171 месторождения нефти и газа. За 1 квартал 2013 года ОАО АНК "Башнефть" (совместно с дочерними обществами) добыто 3844 тыс.т. нефти.

Запасы нефти ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2012 года.

на 31.12.2011 изм. 2012/2011		на 31.12.2012
Доказанные запасы, млн. баррелей 2 006,8	1,2%	1 983,5
Вероятные запасы, млн. баррелей 528,3	25,7%	420,3
Доказанные и вероятные запасы, млн. баррелей 2 535,1	2 403,8 5,5%	
Возможные запасы, млн. баррелей 657,4	12,9%	582,5
Итого запасы, млн. баррелей 3 192,5	6,9%	2 986,3

* - при расчетах использован коэффициент баррелизации 7,11

Согласно результатам аудита, доказанные запасы «Башнефти» на 31 декабря 2012 года составили 2 006,8 млн. баррелей нефти. Коэффициент замещения доказанных запасов нефти в 2012 году составил 123,4%. Обеспеченность ОАО АНК «Башнефти» доказанными запасами нефти составляет по итогам аудита 18,3 лет.

По оценке Miller and Lents, Ltd., вероятные и возможные запасы «Башнефти» по классификации PRMS на 31 декабря 2012 года составили 1 185,7 млн. баррелей нефти. При этом вероятные запасы компании увеличились за год на 25,7% - до 528,3 млн. баррелей нефти, а возможные запасы выросли на 12,9% - до 657,4 млн. баррелей нефти.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ОАО АНК «Башнефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиалов «Башнефть-УНПЗ», «Башнефть-Новоил» и «Башнефть-Уфанефтехим». Для переработки нефти используются основные процессы:

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, каталитическое риформирование, изомеризация, производство серы, гидроочистка дистиллятов, каталитическое крекирование, производство ДФП, производство водорода, производство МТБЭ, газофракционирование.

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новоил»

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, каталитический риформинг, гидроочистка дистиллятов, изомеризация, коксование замедленное, термическое крекирование, деасфальтизация, производство нефтебитума, производство серы, газофракционирование, селективная очистка масел, депарафинизация масел, вторичная разгонка бензина.

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, деасфальтизация, каталитическое крекирование, гидрокрекинг, каталитическое риформирование, гидроочистка дистиллятов, вторичная разгонка бензинов, экстракция

платформата, термогидродеалкилирование толуола, трансалкилирование и диспропорционирование ароматических углеводородов, абсорбция ароматических углеводородов, изомеризация ксилолов, ректификация бензола и толуола, выделение ортоксилола, газофракционирование, сбор прямых газов, производство нефтебитума, производство серы, производство водорода, коксование замедленное, производство полимердистиллята.

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

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

Экспорт.

Экспорт нефти, добываемой ОАО АНК «Башнефть», осуществляется в соответствии с Федеральным Законом от 17.08.1995 г. №147-ФЗ «О естественных монополиях», с федеральными законами от 26.07.2006 г. №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 г. №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Таможенным кодексом Российской Федерации от 28.05.2003 г. №61-ФЗ, Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 г. №314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2002 г. №663 «О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Поставки нефти осуществляются по трубопроводу «Дружба» и через порты Усть-Луга, Новороссийск.

Деятельность Общества по реализации нефтепродуктов на экспорт, в соответствии с российским законодательством, не лицензируется и не квотируется и, следовательно, определяется в основном экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт и техническими возможностями транспортной инфраструктуры Общества.

Структура реализации нефтепродуктов на экспорт диверсифицирована и включает в себя автобензины, дизельное топливо, мазут, ВГО и ряд других наименований. Наибольшую долю — около 61% — в структуре экспорта за 1 квартал 2013 года занимает дизельное топливо, около 18% — вакуумный газойль, 3% — высокооктановые автобензины. Топочный мазут занимает в экспортной корзине около 12%. Из нефтехимической продукции основным экспортным продуктом Общества является дифенилолпропан (бисфенол-А) производства Филиала ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть - УНПЗ».

Внутренний рынок.

Для реализации нефти и нефтепродуктов крупным оптом на внутреннем рынке РФ ОАО АНК «Башнефть» не требуется наличие разрешений государственных органов.

Стратегическим приоритетом ОАО АНК «Башнефть» является реализация продукции нефтепереработки на внутреннем рынке с использованием собственных каналов сбыта, максимально приближенных к конечным потребителям нефтепродуктов. Общество активно расширяет сеть сбытовых предприятий для развития мелкооптовой реализации производимого моторного топлива в приоритетных регионах РФ. В основном, это территории, пограничные с Республикой Башкортостан, а также регионы Центрального и Южного федерального округов, как наиболее ёмкие рынки, с точки зрения объемов потребления.

Реализация нефтепродуктов мелким оптом осуществляется через дочернее бытовое подразделение Общества ООО «Башнефть-Регион», управляющее сетью региональных сбытовых предприятий, осуществляющих поставки нефтепродуктов с филиалов ОАО АНК «Башнефть» в регионы РФ.

Для формирования дополнительных каналов сбыта нефтепродуктов и обеспечения информационной прозрачности процесса их реализации, ОАО АНК «Башнефть» принимает активное участие в торгах нефтепродуктами на товарно-сырьевых биржах — Межрегиональной бирже нефтегазового комплекса и Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже. ОАО АНК «Башнефть» рассматривает биржевые торги в качестве одного из важных каналов сбыта продукции.

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

В декабре 2012 г. Совет директоров ОАО АНК «Башнефть» на очередном заседании одобрил стратегию развития компании до 2022 года, направленную на дальнейший рост стоимости ОАО АНК «Башнефть».

Основным производственным регионом Общества является Республика Башкортостан. Добыча нефти в данном регионе ведется уже в течение 80 лет, поэтому значительная часть месторождений в Башкирии высоко выработанные, находящиеся на поздних стадиях разработки, с запасами менее 1 млн. т. С учетом особенностей ресурсной базы региона приоритетом Компании является интенсификация производства нефти на зрелых месторождениях за счет внедрения новых технологий и повышения эффективности существующих, реализация программы ГРП в Республике Башкортостан, включая развитие газовых проектов, создание крупного центра добычи в новом ключевом регионе деятельности Общества — Ненецком автономном округе (НАО),

В сфере переработки и сбыта стратегия ОАО АНК «Башнефть» предполагает модернизацию НПЗ и рост эффективности производства для повышения конкурентоспособности и стоимости корзины выпускаемых нефтепродуктов. Реализация ключевых инвестиционных проектов в области переработки позволит Обществу к 2017 г. полностью перейти на выпуск моторных топлив класса Евро-5, увеличить их выпуск и полностью прекратить выпуск мазута и ВГО. В сфере маркетинга нефтепродуктов стратегия Общества предусматривает увеличение маржинальности продаж за счет интегрированного развития мелкооптовых и розничных каналов сбыта для расширения прямого доступа к потребителям, развитие продаж нишевых продуктов — авиакеросина и масел.

Ко всему прочему, утвержденная Советом директоров ОАО АНК «Башнефть» стратегия определяет стратегическую цель Общества в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии — лидерство в этой сфере среди российских нефтяных компаний и соответствие международно-признанным нормам.

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

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Торгово-промышленная палата Республики Башкортостан*

Срок участия эмитента: *2005*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО АНК "Башнефть" - член ТПП РБ, основной функцией является содействие развитию экономики Республики Башкортостан, ее интеграции в мировую хозяйственную систему, созданию благоприятных условий для развития всех видов предпринимательской деятельности.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Автономная некоммерческая организация "Российско-Арабский Деловой Совет"*

Срок участия эмитента: *2012*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО АНК "Башнефть" является членом АНО "Российско-Арабский Деловой Совет", которая призвана содействовать развитию торгово-экономического сотрудничества между бизнес-структурами России и арабских стран и оказывать эффективную помощь в установлении деловых контактов между предпринимателями.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Российско-иракский деловой совет*

Срок участия эмитента: *2012*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Председателем Российско-иракского делового совета избран Президент ОАО АНК "Башнефть" А.Л. Корсик. Планируется активное участие ОАО АНК "Башнефть" в Российско-иракском деловом совете, деятельность которого направлена на развитие нефтедобывающей промышленности страны, на укрепление двусторонних российско-иракских деловых отношений.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Некоммерческое партнерство*

«Саморегулируемая организация «Национальная ассоциация по экспертизе недр»

Срок участия эмитента: **2005**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО «АНК «Башнефть» - член НП «НАЭН», имеет все права и исполняет обязанности члена партнерства в соответствии с действующим законодательством. К функциям Эмитента относятся содействие развитию механизма экспертизы (геологоразведка, оценка и аудит запасов, проектная и техническая документация на разработку месторождений в части рационального использования недр).

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Российский национальный Комитет Мирового нефтяного совета**

Срок участия эмитента: **2005**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО АНК "Башнефть" - член РНК МНС, основной функцией является содействие развитию российской нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтехимической науки, повышению наукоемкости российского производства; всемерное содействие достижению благородных целей, декларируемых Конституцией (Уставом) МНС.

Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: **Союз нефтегазопромышленников России**

Срок участия эмитента: **1995**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ОАО АНК "Башнефть" - участник Союза нефтегазопромышленников России, основные функции - создание условий для повышения эффективности функционирования нефтегазовой отрасли, придание ей социальной направленности, содействие в разработке и принятии пакетов федеральных законов - "Газового кодекса" и "Нефтяного кодекса", включающих все необходимые правовые аспекты деятельности нефтяных и газовых компаний и стратегических интересов государства.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения

450048 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.Маркса 30

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча нефти и нефтяного попутного газа.

Значение общества для деятельности эмитента: получение дохода от деятельности Общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ильясов Владимир Ахметович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Уфаоргсинтез"**

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277014204**

ОГРН: **1020203087145**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.53**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **65.3**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Переработка углеводородного сырья, ППФ, бензола, АМС фракции с получением продукции нефтехимии.

Значение общества для деятельности эмитента: получение дохода от деятельности Общества.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Андрейченко Кирилл Игоревич	0	0
Новиков Игорь Анатольевич	0	0
Станкевич Денис Александрович	0	0
Забуслаев Алексей Владимирович	0	0
Ракитский Владимир Михайлович	0	0
Самедов Фархад Астанович (председатель)	0	0
Узденов Али Муссаевич	0	0

Едиличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОНК"**

Место нахождения: **125047, Москва, 1-я Тверская-Ямская, д.39/5, стр.1**

ИНН: **7710902359**

ОГРН: **1117746969340**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **98**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **98**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, Ленина 31

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **74.9**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гордин Сергей Александрович	0	0
Карнов Михаил Дмитриевич	0	0
Майский Рустам Александрович	0	0
Брусилова Елена Анатольевна	0	0
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	0	0
Шамсуаров Азат Ангамович	0	0
Сапаев Осман Лом-Алиевич	0	0
Марченко Игорь Валентинович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нестеренко Владимир Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная)	Сумма начисленной амортизации
---	------------------------------------	-------------------------------

	стоимость	
Здания	15 528 252	3 668 120
Сооружения и передаточные устройства	79 965 492	42 752 852
Машины и оборудования	44 579 812	28 277 161
Транспортные средства	5 509 020	3 836 745
Земельные участки	151 707	
Другие виды основных средств	862 686	658 932
ИТОГО	146 596 969	79 193 810

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п.3.5 Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2012 год).

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	15 908 885	3 772 753
Сооружения и передаточные устройства	80 350 626	44 019 554
Машины и оборудования	45 030 495	28 823 975
Транспортные средства	4 236 644	3 606 041
Земельные участки	151 660	
Другие виды основных средств	867 207	641 336
ИТОГО	146 545 517	80 863 659

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п.3.5 Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2013 год).

Отчетная дата: **31.03.2013**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного 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):

Факты обременений основных средств эмитента, составляющие 10 и более % от стоимости основных средств, отсутствуют.

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	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	9.3	12.61
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1.44	0.3
Рентабельность активов, %	13.4	3.84
Рентабельность собственного капитала, %	29.27	8.3
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:

Анализ финансовых показателей Компании за период с 2012 года по 1 квартал 2013 года отражает положительную динамику финансовых показателей, отражающих рентабельность за вышеуказанный период.

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.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	72 040 749	96 984 650
Коэффициент текущей ликвидности	1.86	2.19
Коэффициент быстрой ликвидности	1.44	1.69

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:

Показатель чистый оборотный капитал в течение анализируемых периодов вырос вследствие роста оборотных активов, а также в силу сезонного фактора первого квартала.

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

За 2012 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения эмитента: **119034, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пречистенка, 17/8/9, стр. 1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
31.10.2005	1-01-10804-А	РО ФСФР России в ЦФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 488**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63488 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **24 804 793**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Срок выплаты дивидендов определяется решением Общего годового собрания акционеров

ОАО "Система-Инвест" о выплате дивидендов и не должен превышать 60 (шестьдесят) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов (п.6.4 Устава ОАО "Система-Инвест").

Чистая прибыль Общества, полученная по результатам 2011 финансового года, отсутствует. Чистую прибыль Общества, полученную по результатам прошлых лет, направлять на выплату дивидендов в размере 3 880 337 600 рублей (Три миллиарда восемьсот восемьдесят миллионов триста тридцать семь тысяч шестьсот) рублей (Протокол ГОСА ОАО "Система-Инвест" № 01-2012 от 25.06.2012 г.).

Дополнительная информация:

-

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Уфаоргсинтез"**

Место нахождения эмитента: **450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа.**

ИНН: **0277014204**

ОГРН: **1020203087145**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
09.08.2004	1-01-30365-D	Самарское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 844 837**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 844 837 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5 426 903**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию, определенный в уставе общества, составляет 10 (десять) процентов номинальной стоимости этой акции (п. 6.10 Устава ОАО "Уфаоргсинтез").

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО "Уфаоргсинтез" по итогам 2011 года - 0,10 рублей на одну акцию, срок выплаты - не позднее 08 августа 2012 года (Протокол ГОСА ОАО "Уфаоргсинтез" № 25 от 13.06.2012).

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной**

ответственностью "Башнефть-Добыча"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения: **450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К.Маркса, д. 30.**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Размер вложения в денежном выражении: **5 808 100**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **В соответствии с Уставом ООО "Башнефть-Добыча":**

26.1. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников.

26.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

26.3. Внесение изменений в Устав Общества в отношении порядка распределения прибыли между участниками Общества осуществляется по решению Общего собрания участников, принятому всеми участниками Общества единогласно.

В соответствии с решением единственного участника № 17 от 27.04.2012 года, чистую прибыль ООО "Башнефть-Добыча", полученную по результатам отчетного 2011 года, направить единственному участнику ООО "Башнефть-Добыча" в размере 23 901 000 (Двадцать три миллиона девятьсот одна тысяча) рублей.

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: **в виде займа, выданного Открытому акционерному обществу «Система-Инвест» (ОАО "Система-Инвест", ОГРН 1057747466402, ИНН 7704563362, местонахождения: 119034, г. Москва, Пречистенка, д.17/8/9, стр.1).**

Размер вложения в денежном выражении: **21 600 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **определяется условиями соответствующих договоров.**

Дополнительная информация:

-

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Предприятие в составе финансовых вложений не имеет организаций (предприятий) банкротов.**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его

финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения эмитента: **119034, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пречистенка, 17/8/9, стр. 1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
31.10.2005	1-01-10804-А	РО ФСФР России в ЦФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 480**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63488 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **24 804 793**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Срок выплаты дивидендов определяется решением Общего годового собрания акционеров ОАО "Система-Инвест" о выплате дивидендов и не должен превышать 60 (шестьдесят) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов (п.6.4 Устава ОАО "Система-Инвест").

Чистая прибыль Общества, полученная по результатам 2011 финансового года, отсутствует. Чистую прибыль Общества, полученную по результатам прошлых лет, направлять на выплату дивидендов в размере 3 880 337 600 рублей (Три миллиарда восемьсот восемьдесят миллионов триста тридцать семь тысяч шестьсот) рублей (Протокол ГОСА ОАО "Система-Инвест" № 01-2012 от 25.06.2012 г.).

Дополнительная информация:

-

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Уфаоргсинтез"**

Место нахождения эмитента: **450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа.**

ИНН: **0277014204**

ОГРН: **1020203087145**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
09.08.2004	1-01-30365-D	Самарское региональное отделение ФКЦБ России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 844 837**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **63 844 837 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **5 426 811**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию, определенный в уставе общества, составляет 10 (десять) процентов номинальной стоимости этой акции (п. 6.10 Устава ОАО "Уфаоргсинтез").

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО "Уфаоргсинтез" по итогам 2011 года - 0,10 рублей на одну акцию, срок выплаты - не позднее 08 августа 2012 года (Протокол ГОСА ОАО "Уфаоргсинтез" № 25 от 13.06.2012).

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения: **450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К.Маркса, д. 30**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Размер вложения в денежном выражении: **5 808 100**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **В соответствии с Уставом ООО "Башнефть-Добыча":**

26.1. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества. Решение об определении части прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников.

26.2. Часть прибыли Общества, предназначенная для распределения между его участниками, распределяется пропорционально их долям в уставном капитале Общества.

26.3. Внесение изменений в Устав Общества в отношении порядка распределения прибыли между участниками Общества осуществляется по решению Общего собрания участников, принятому всеми участниками Общества единогласно.

В соответствии с решением единственного участника № 17 от 27.04.2012 года, чистую прибыль ООО "Башнефть-Добыча", полученную по результатам отчетного 2011 года, направить единственному участнику ООО "Башнефть-Добыча" в размере 23 901 000 (Двадцать три миллиона девятьсот одна тысяча) рублей.

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: *в виде займа, выданного Обществу с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс" (ООО "Башнефть-Полюс", ОГРН 1108383000549, ИНН 2983998001, местонахождение: Ненецкий автономный округ, 166000, г. Нарьян- Мар, ул. Ленина, д.31).*

Размер вложения в денежном выражении: **9 948 677**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
**Процент по договору займа: ставка, согласованная Сторонами, но не выше 15% годовых.
Срок возврата займа: не позднее 01 декабря 2020 года.**

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: *в виде займа, выданного Открытому акционерному обществу «Система-Инвест» (ОАО "Система-Инвест", ОГРН 1057747466402, ИНН 7704563362, местонахождения: 119034, г.Москва, Пречистенка, д.17/8/9, стр.1).*

Размер вложения в денежном выражении: **24 432 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
определяется условиями соответствующих договоров.

Дополнительная информация:

-

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
Предприятие в составе финансовых вложений не имеет организаций (предприятий) банкротств.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Объекты интеллектуальной собственности у патентообладателя на изобретение, промыш. образец, полезную модель	305	260
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	11 533	1 884
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	1 920	283

Деловая репутация		
Права за пользование обособленными природными объектами		
Прочие	79	10
ИТОГО	13 837	2 437

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007г. №153н (согласно п.6.1. Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2012г.).

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Объекты интеллектуальной собственности у патентообладателя на изобретение, промыш. образец, полезную модель	305	261
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	11 532	2 172
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	2 758	377
Деловая репутация		
Права за пользование обособленными природными объектами		
Прочие	79	12
ИТОГО	14 674	2 822

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007г. №153н (согласно п.6.1. Учетной политики ОАО АНК «Башнефть» на 2013г.).

Отчетная дата: **31.03.2013**

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

Управление научно-техническим комплексом ОАО АНК «Башнефть» ориентировано на долгосрочные цели технологического развития компании. В 2012 г. в Компании утверждена Единая программа научно-технического развития - Перечень приоритетных направлений научно-технической деятельности Компании на период 2012-2020 гг., который определяет приоритеты научно-технической деятельности по бизнес-направлениям и разбит на 5 основных блоков:

- *Разведка и Добыча – Upstream;*
- *Нефтепереработка и Нефтехимия - Downstream;*

- Сбыт и Логистика;
 - Капитальное строительство;
 - Организационная и управленческая деятельность, социальная ответственность;
- Исходя из приоритетов, реализована Программа НИОКР по Группе компаний «Башнефть» 2012 г. и сформирована Программа НИОКР на 2013 г. Программа НИОКР - ежегодно утверждаемый перечень научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по Группе компаний «Башнефть» (ОАО АНК «Башнефть», филиалы и ДЗО), выполнение которых направлено на решение следующих основных задач:
- реализация стратегических планов Компании в направлении инновационной деятельности;
 - решение текущих производственных проблем;
 - выполнение обязательных работ в соответствии с требованиями государственных органов надзора, законодательства РФ

В 2012 г. НИОКР выполнены как собственным научно-исследовательским институтом (ООО «БашНИПИнефть»), так и сторонними научными учреждениями по следующим направлениям:

- изучение перспектив добычи сланцевых углеводородов из отложений доманикоидных фаций на территории Республики Башкортостан, Оренбургской, Самарской, Саратовской и Ульяновской областей;
- снижение рисков неэффективного бурения на основных объектах месторождений;
- структуризация и унификация процедуры хранения, анализ данных по свойствам пластовых флюидов;
- прогнозирование режима работы скважины в условиях высокого газового фактора;
- улучшение качества нефтепродуктов.

Затраты на НИОКР в 2012 г. по ОАО АНК «Башнефть» только по данным бухгалтерского учета составили 4,9 млн. руб. (без НДС). Затраты на НИОКР в 1 кв. 2013 г. составили 0 рублей. Компания осуществляет целенаправленную деятельность по наращиванию собственного научно-технического потенциала для проведения собственных исследований и разработок, позволяющих усилить конкурентные позиции за счет инновационного фактора.

Сведения о товарных знаках.

ОАО «АНК «Башнефть» - является правообладателем нескольких свидетельств на товарные знаки (знаки обслуживания):

- «БАШНЕФТЬ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 352703), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;
- «БашНефть» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный товарный знак, (свидетельство № 352704), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.;
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 352705), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 11.06.2008 г. (приоритет от 31.01.2007 г.), действующий до 31.01.2017 г.
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 448521), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.
- «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 448522), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.
- «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1110985), зарегистрированный в реестре товарных знаков и знаков обслуживания Всемирной организации интеллектуальной собственности 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 05.12.2021 г.
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, (свидетельство № 1120929), зарегистрированный в реестре товарных знаков и знаков обслуживания Всемирной Организации интеллектуальной собственности 05.12.2011 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 05.12.2021 г.
- «BASHNEFT» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 465477), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 29.06.2012 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.
- «БАШНЕФТЬ» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый (свидетельство № 465478), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 29.06.2012 г. (приоритет от 09.06.2011 г.), действующий до 09.06.2021 г.
- «NOVOIL» - комбинированный товарный знак: словесный и изобразительный, черно-белый

(свидетельство №264165), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 26.02.2004г. (приоритет от 19.09.2002 г.), действующий до 19.09.2022 г.

• Изобразительный товарный знак черно-белый (свидетельство №83627), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 31.08.1988 г. (приоритет от 25.01.2008 г.), действующий до 25.01.2018 г.

• Изобразительный товарный знак черно-белый (свидетельство № 119223), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 27.07.1994г. (приоритет от 28.08.1992), действующий до. 28.08.2022 г.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента товарных знаков: рисков связанных с истечением сроков действия указанных товарных знаков нет, в связи с продлением их срока действия в Федеральной службе по интеллектуальной собственности на последующие 10 лет. Более того, данные товарные знаки никогда не являлись предметом спора со стороны третьих лиц.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия лицензий на использование товарных знаков: рисков связанных с истечением сроков действия лицензий на использование товарных знаков нет, в связи с отсутствием лицензий на использование товарных знаков.

Сведения о патентах (наименование, номер, дата выдачи, срок действия):

1. Состав для регулирования проницаемости обводненных продуктивных пластов. Патент № 2125156, дата выдачи - 20.01.1999, срок действия - до 2016г.

2. Разъединитель (варианты). Патент № 2129650, дата выдачи - 27.04.1999, срок действия - до 2016г.

3. Способ извлечения остаточной нефти из пласта. Патент № 2129657, дата выдачи - 27.04.1999, срок действия - до 2017г.

4. Способ вторичного вскрытия продуктивного пласта. Патент № 2136873, дата выдачи - 10.09.1999, срок действия - до 2016г.

5. Тампонажный состав. Патент № 2139411, дата выдачи - 10.10.1999, срок действия - до 2018г.

6. Способ кислотной обработки призабойной зоны скважины. Патент № 2143063, дата выдачи - 20.12.1999, срок действия - до 2018г.

7. Способ изоляции неоднородного по проницаемости продуктивного пласта. Патент № 2143543, дата выдачи - 27.12.1999, срок действия - до 2018г.

8. Состав для регулирования проницаемости пласта и изоляции водопритоков. Патент № 2147671, дата выдачи - 20.04.2000, срок действия - до 2018г.

9. Способ селективной изоляции обводненных интервалов пласта в скважине. Патент № 2149255, дата выдачи - 20.05.2000, срок действия - до 2019г.

10. Способ удаления асфальтосмолистых и парафинистых отложений. Патент №2149982, дата выдачи -27.05.2000, срок действия - до 2018г.

11. Состав для обработки призабойной зоны пласта. Патент № 2149988, дата выдачи - 27.05.2000, срок действия - до 2018г.

12. Кабель электрический бронированный. Патент №2154319, дата выдачи - 10.08.2000, срок действия - до 2018г.

13. Тампонажный состав. Патент № 2154728, дата выдачи - 20.08.2000, срок действия - до 2019г.

14. Способ добычи нефти из пласта. Патент №2158822, дата выдачи - 10.11.2000, срок действия - до2020г.

15. Насосная установка для эксплуатации скважин с боковыми направленными стволами. Патент № 2159358, дата выдачи - 20.11.2000, срок действия - до 2019г.

16. Система сбора продукции нефтяного месторождения. Патент № 2159892, дата выдачи - 27.11.2000, срок действия - до2020г.

17. Способ обработки бурового раствора. Патент № 2160760, дата выдачи - 20.12.2000, срок действия -до 2019г.

18. Способ регулирования разработки нефтяных месторождений заводнением. Патент №2162143, дата выдачи - 20.01.2001, срок действия - до 2019г.

19. Пакер. Патент №2162930, дата выдачи - 10.02.2001, срок действия - до 2019г.

20. Буровой раствор для бурения в обваливающихся породах. Патент № 2163248, дата выдачи - 20.02.2001, срок действия - до 2018г.

21. Калибратор. Патент № 2164285, дата выдачи - 20.03.2001, срок действия - до 2019г.

22. Центратор. Патент № 2165002, дата выдачи - 10.04.2001, срок действия - до 2019г.

23. Способ повышения нефтеотдачи пластов. Патент №2166622, дата выдачи - 10.05.2001,

срок действия - до 2020г.

24. Способ разработки нефтяной залежи. Патент №2167277, дата выдачи – 20.05.2001, срок действия - до 2020г.
25. Способ подавления роста сульфатвосстанавливающих бактерий. Патент № 2169259, дата выдачи – 20.06.2001, срок действия - до 2019г.
26. Способ закачивания горизонтальной скважины. Патент № 2171359, дата выдачи – 27.07.2001, срок действия - до 2020г.
27. Способ воздействия на карбонатный порово-трещиноватый коллектор. Патент № 2171370, дата выдачи – 27.07.2001, срок действия - до 2020г.
28. Способ кислотной обработки трещиновато-пористых коллекторов с высокой обводненностью. Патент № 2171371, дата выдачи – 27.07.2001, срок действия - до 2020г.
29. Состав для регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта. Патент № 2172821, дата выдачи – 27.08.2001, срок действия - до 2020г.
30. Стенд для испытания винтовых насосов. Патент № 2172868, дата выдачи – 27.08.2001, срок действия - до 2020г.
31. Устройство для определения концентрации газа в жидкости. Патент № 2181882, дата выдачи – 27.04.2002, срок действия - до 2021г.
32. Способ регулирования проницаемости неоднородного пласта. Патент № 2182654, дата выдачи – 20.05.2002, срок действия - до 2020г.
33. Устройство для селективной изоляции пластов и механизм для соединения моделей Патент № 2184210, дата выдачи – 27.06.2002, срок действия - до 2020г.
34. Обратный клапан скважинного электроцентробежного насоса. Патент №2187709, дата выдачи – 20.08.2002, срок действия - до 2020г.
35. Неразъемное соединение футерованных труб. Патент № 2187734, дата выдачи – 20.08.2002, срок действия - до 2021г.
36. Устройство для создания перфорационных целевых каналов в стенке скважины. Патент № 2189436, дата выдачи – 20.09.2002, срок действия - до 2021г.
37. Состав для регулирования разработки неоднородного пласта. Патент № 2194158, дата выдачи – 10.12.2002, срок действия - до 2022г.
38. Вырезающее устройство. Патент №2201493, дата выдачи – 27.03.2003, срок действия - до 2021г.
39. Тампонажный состав. Патент № 2202033, дата выдачи – 27.03.2003, срок действия - до 2021г.
40. Муфта ступенчатого цементирования равнопроходная. Патент №2203390, дата выдачи – 27.04.2003, срок действия - до 2021г.
41. Способ сбора продукции скважин нефтяных месторождений с помощью многофазных насосов. Патент № 2215931, дата выдачи – 10.11.2003, срок действия - до 2022г.
42. Смазочная добавка для бурового раствора на водной основе. Патент №2223297, дата выдачи -10.02.2004, срок действия - до 2021г.
43. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта. Патент № 2224092, дата выдачи – 20.02.2004, срок действия - до 2022г.
44. Колонна труб для бурения или эксп-ии горизон. и наклонно-направл-х скважин. Патент №2227199, дата выдачи -20.04.2004г., срок действия до 2021г.
45. Состав для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений. Патент №2228432, дата выдачи - 10.05.2004, срок действия - до 2022г.
46. Способ приготовления нефтеминеральной смеси. Патент №2238250, дата выдачи - 20.10.2004, срок действия - до 2023г.
47. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта. Патент №2249099, дата выдачи – 27.03.2005, срок действия - до 2022г.
48. «Способ химической защиты скважинного оборудования от коррозии, парафиноотложения, солеотложения и СВБ». Патент № 2260677, дата выдачи -20.09.2005, срок действия - до 2024г.
49. Тампонажный раствор. Патент №2261322 дата выдачи - 27.09.2005, срок действия - до 2024г.
50. Способ регулирования проницаемости пласта. Патент №2262584, дата выдачи – 20.10.2005, срок действия - до 2023г.
51. Устройство для забуривания боковых стволов скважины. Патент №2263196, дата выдачи – 27.10.2005, срок действия - до 2025г.
52. Способ интенсификации добычи нефти, авторы Шувалов А.В. и др. Патент №2263204, дата выдачи -27.10.2005, срок действия - до 2024г.
53. Способ удаления АСПО и сульфидсодержащих отложений скважин. Патент №2266392, 20.12.2005, срок действия - до 2024г.
54. Способ разработки нефтяного пласта. Патент №2267602, дата выдачи – 10.01.2006, срок

действия - до 2024г.

55. Буровой раствор для вскрытия продуктивных пластов с низкими пластовыми давлениями. Патент №2278890, дата выдачи -27.06.2006, срок действия - до 2025г.
56. Способ кислотной обработки карбонатного коллектора высокотемпературного пласта. Патент №2278968, дата выдачи – 27.06.2006, срок действия - до 2024г.
57. Способ очистки почвы от нефтяных загрязнений. Патент №2279472, дата выдачи – 10.07.2006, срок действия - до 2024г.
58. Способ строительства многозобойных скважин Патент №2279522, дата выдачи – 10.07.2006срок действия - до 2024г.
59. Способ регулирования разработки неоднородного нефтяного пласта Патент №2279540, дата выдачи – 10.07.2006, срок действия - до 2025г.
60. Состав для регулирования проницаемости пласта. Патент № 2283854, дата выдачи – 20.09.2006, срок действия - до 2024г.
61. Трубный водоотделитель. Патент №2291734, дата выдачи – 20.01.2007, срок действия - до 2024г.
62. Гелеобразующий состав для регулирования проницаемости пластов Патент № 2291890, дата выдачи – 20.01.2007, срок действия - до 2025г.
63. Состав для регулирования разработки неоднородной нефтяной залежи Патент №2291891, дата выдачи - 20.01.2007, срок действия - до 2025г.
64. Способ увеличения нефтеотдачи. Патент №2291958, дата выдачи - 20.01.2007, срок действия -до 2026г.
65. Способ очистки попутного нефтяного газа от сероводорода для закачки в нефтяной пласт. Патент №2293179, дата выдачи - 10.02.2007, срок действия - до 2025г.
65. Способ разобщения пластов при креплении эксплуатационной колонны. Патент №2295626, дата выдачи - 20.03.2007, срок действия - до 2025г.
66. Трубная установка для очистки нефтесодержащих вод. Патент №2302280, дата выдачи – 10.07.2007, срок действия - до 2025г.
67. Тампонажный состав. Патент № 2302444, дата выдачи – 10.07.2007, срок действия - до 2025г.
68. Способ подачи реагента в скважину. Патент №2302513, дата выдачи – 10.07.2007, срок действия - до 2024г.
69. Фильтр скважинный насосный Патент №2302514, дата выдачи – 10.07.2007, срок действия - до 2025г.
70. Способ воздействия на нефтяную залежь с неоднородными коллекторами. Патент № 2302520, дата выдачи - 10.07.2007, срок действия - до 2024г.
71. Состав для регулирования проницаемости пласта . Патент №2307147, дата выдачи -27.09.2007, срок действия - до 2026г.
72. Способ разработки нефтяного месторождения. Патент №2347896, дата выдачи – 27.02.2009, срок действия - до 2027г.
73. Способ разработки водонефтенасыщенных пластов заводнением. Патент №2347899, дата выдачи - 27.02.2009, срок действия - до 2027г.
74. Способ селективной изоляции неоднородного по проницаемости продуктивного пласта. Патент №2363834, дата выдачи – 10.09.2009, срок действия - до 2027г.
75. Гидрофобный полимерный тампонажный состав. Патент №2376336, дата выдачи – 20.12.2009, срок действия - до 2028г.
76. Состав для вытеснения нефти. Патент № 2381251, дата выдачи – 10.02.2010, срок действия - до 2028г.
77. Способ интенсификации добычи нефти. Патент №2382186, дата выдачи – 20.02.2010, срок действия – до 2028г.
78. Способ разработки неоднородных нефтяных пластов. Патент №2382187, дата выдачи – 20.02.2010, срок действия – до 2028г.
79. Установка штанговая насосная для добычи нефти при одновременной отдельной эксплуатации одной скважиной двух пластов Патент № 2386018, дата выдачи – 10.04.2010, срок действия – до 2028г.
80. Полимерный тампонажный состав. Патент № 2386659, дата выдачи – 20.04.2010, срок действия - до 2028г.
81. Тампонажный состав (варианты). Патент №2386661, дата выдачи – 20.04.2010, срок действия - до 2028г.
82. Кислотный состав для обработки низкопроницаемых терригенных коллекторов. Патент №2386666, дата выдачи – 20.04.2010 срок действия - до 2028г.
83. Способ кислотной обработки призабойной зоны терригенного коллектора. Патент № 2386803, дата выдачи – 20.04.2010, срок действия - до 2028г.
84. Ловитель шариковый для ловли оборванного конца штанг в эксплуатационной колонне.

- Патент №2393328 дата выдачи - 27.06.2010, срок действия - до 2029г.
85. Грязевый насос для очистки забоя скважин от песчаных и иламовых пробок. Патент № 2395670, дата выдачи - 27.07.2010, срок действия - до 2029г.
86. Способ кислотной обработки призабойной зоны нефтяного пласта. Патент № 2395682, дата выдачи - 27.07.2010, срок действия - до 2028г.
87. Калибратор- центратор гидравлический. Патент № 2441130, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029.
88. Комплект оборудования для вырезания "окна" в обсадной колонне. Патент № 2441132, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
89. Устройство для спуска подвески и цементирования колонны хвостовика в скважине. Патент № 2441140, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
90. Способ разработки нефтяного пласта. Патент № 2441144, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
91. Способ разработки нефтяного месторождения. Патент № 2441146, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029.
92. Установка для одновременно-раздельной закачки агента в два или три пласта. Патент № 2451163, дата выдачи -20.05.2012 , срок действия – до 05.10.2029
93. Способ регулирования проницаемости пласта. Патент № 2453691, дата выдачи -20.06.2012, срок действия – до 05.10.2029.
94. Состав для вытеснения нефти из пласта, Патент №2202691, дата выдачи патента - 20.04.2003, срок действия - до 06.06.2020;
95. Муфта ступенчатого цементирования равнопроходная, Патент №2203390, дата выдачи патента - 27.04.2003, срок действия - до 25.07.2021;
96. Способ сбора продукции скважин нефтяных месторождений с помощью многофазных насосов, Патент №2215931, дата выдачи патента - 10.11.2003, срок действия - до 22.08.2022;
97. Гидродинамический пульсатор давления, Патент №2212513, дата выдачи патента - 20.09.2003, срок действия - до 09.04.2022;
98. Устройство для измерения длины колонны труб, Патент №2215140, дата выдачи патента - 27.10.2003, срок действия - до 16.05.2022.
99. Калибратор- центратор гидравлический, Патент № 2441130, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029.
100. Комплект оборудования для вырезания "окна" в обсадной колонне. Патент № 2441132, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
101. Устройство для спуска подвески и цементирования колонны хвостовика в скважине. Патент № 2441140, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
102. Способ разработки нефтяного пласта. Патент № 2441144, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029
103. Способ разработки нефтяного месторождения. Патент № 2441146, дата выдачи - 27.01.2012, срок действия - до 30.11.2029.
104. Установка для одновременно-раздельной закачки агента в два или три пласта. Патент № 2451163, дата выдачи -20.05.2012 , срок действия – до 05.10.2029
105. Способ регулирования проницаемости пласта. Патент № 2453691, дата выдачи -20.06.2012, срок действия – до 05.10.2029.
106. Комбинированное горелочное устройство. Патент № 2137980, дата выдачи -20.09.1999, срок действия – до 10.02.2018.
107. Промышленный образец «Канистра». Патент № 53340, дата выдачи -16.10.2003, срок действия – до 22.06.2021.
108. Промышленный образец «Канистра» Патент № 55400, дата выдачи -16.10.2004, срок действия – до 22.06.2021.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены на основе данных, публикуемых Федеральным государственным унитарным предприятием «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» Минэнерго РФ (ЦДУ ТЭК).

Топливо-энергетическому комплексу (ТЭК) принадлежит ведущая роль в экономике России. Устойчивая и динамичная работа отраслей ТЭК вносит важный вклад в ускорение процессов экономического роста в стране. Достижение высоких темпов роста ВВП непосредственно зависит от успешной реализации «Энергетической стратегии России на период до 2020 года и ее пролонгации до 2030 года», целью которой является максимально эффективное и рациональное

использование топливно-энергетических ресурсов при неуклонном развитии минерально-сырьевой базы и создании качественной и стабильной правовой базы недропользования. В последнее время проводится большая работа по оценке минерально-сырьевой базы всех видов полезных ископаемых, состоянию лицензирования и эффективности использования лицензий. Россия в целом по-прежнему обладает мощной сырьевой базой углеводородов. В соответствии с проектом Энергетической стратегии России на период до 2030 года добыча нефти в РФ к 2030 году должна составить 530 - 535 млн. т. в год.

В период с 2008 года по 2012 год добыча нефти в России выросла на 6,1% до 518,0 млн. т. В 1 квартале 2013 года добыча нефти в России снизилась на 2,4% до 128,3 млн. т. ОАО АНК «Башнефть» по уровню добычи нефти находится на восьмом месте среди нефтедобывающих компаний России. ОАО АНК «Башнефть» разрабатывает свыше 180 месторождений, основная часть которых находится на поздней, завершающей стадии разработки. В целях повышения конкурентоспособности башкирской нефти и снижения темпа падения добычи нефти, Компания использует новые современные технологии строительства скважин и методы увеличения нефтеотдачи пластов на разрабатываемых месторождениях, оптимизирует систему управления производством, повышает производительность труда на всех этапах производства, внедряет энергосберегающие мероприятия.

С целью увеличения сырьевой базы в последние годы Компания активно работает над поиском и разведкой новых месторождений нефти, как в Башкортостане, так и в Ненецком автономном округе (НАО) - новом стратегическом регионе разведки и добычи нефти. В октябре 2011 г. - феврале 2012 г. в НАО Компанией были приобретены 5 лицензионных участков, площадь которых составляет 6 209 км². Компанией также реализуется новый крупный проект на севере Тимано-Печоры по освоению месторождения им. Р.Требса и А.Титова с суммарными извлекаемыми запасами по российской классификации (C1+C2) 140,1 млн т. В сезон 2011-2012 гг. были выполнены сейсморазведочные работы 3D.

Расширяя свои возможности в сфере разведки и добычи углеводородов, в 2012 г. Башнефть вошла в международный проект в Ираке.

8 ноября 2012 года был подписан Договор на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 (Ирак) между ОАО АНК «Башнефть», компанией Premier Oil Plc. и Южной нефтяной компанией Министерства нефти Ирака. Договор вступил в силу 1 января 2013 года. За 2012 год Компанией добыто 15,4 млн. тонн. За 1 квартал 2013 года объем добычи нефти составил 3,8 млн. тонн.

В период с 2008 года по 2012 год объем переработки в Российской Федерации вырос на 12,5% до 265,9 млн. т. В 1 квартале 2013 года переработка нефти в России снизилась на 2,3% до 66,5 млн. т. По данным на конец 1 квартала 2013 года ОАО АНК «Башнефть» по уровню переработки нефти находится на пятом месте среди нефтеперерабатывающих компаний России.

Перерабатывающий комплекс ОАО АНК «Башнефть» представлен тремя нефтеперерабатывающими заводами совокупной мощностью 24,1 млн тонн в год: ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Новыйл». В 2012 году Компанией было переработано 20,8 млн. т. нефти. В 1 кв. 2013 года переработка нефти составила 5,2 млн. тонн.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные факторы, влияющие на деятельность Компании, связаны с геологическими особенностями разработки месторождений, что отражается на дебите скважин, и, следовательно, на возможных объемах добычи нефти и газа, а также с изменяющимися экономическими условиями реализации продукции.

Основными факторами, влияющими на размер выручки от продаж и, соответственно, на размер прибыли от основной деятельности являются: цена нефти и нефтепродуктов, налог на добычу полезных ископаемых и экспортная пошлина, объемы поставки нефти и нефтепродуктов на внешний и внутренний рынок.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации с 2008 по 2012 год складывалась под влиянием значительного колебания мировых цен на нефть: при средней цене 91,1 \$/баррель нефти сорта Юралс за период, максимальное значение достигало 142,5 \$/баррель в июле 2008 года, минимальное – 32,3 \$/баррель в декабре 2008 года. Курс доллара к рублю с 2008 по 2012 год варьировал с 23,13 руб./\$ в июле 2008 года до 36,43 руб./\$ в феврале 2009 года, среднее значение за период составило 29,54 руб./\$. На конец декабря 2012 года курс доллара к рублю составил 30,37 руб./\$.

Колебание цен на нефть на внешнем рынке отражается на изменении экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых.

Экспортная пошлина на нефть за период с 2008 по 2012 год выросла с 275,4 \$/т. в январе 2008 года до 396,5 \$/т в декабре 2012 года. Значение экспортной пошлины на темные и светлые

нефтепродукты колебалось аналогично таможенной пошлине на нефть: 197,8 \$/т в январе 2008 года и 261,7 \$/т в декабре 2012 года.

Расчетная ставка НДС по нефти в РФ выросла с 3 170 рублей на тонну в январе 2008 года до 4 920 в декабре 2012 года. В среднем за 2012 год ставка НДС по нефти в РФ составила 5 066 рублей на тонну. При начислении НДС ОАО АНК «Башнефть» пользуется льготами, связанными с использованием коэффициента, характеризующего степень выработанности участков недр и коэффициента, характеризующего величину запасов участков недр, а также правом на налоговый вычет на добычу нефти с месторождений, расположенных в границах Республики Башкортостан. С учетом указанных льгот ОАО АНК «Башнефть» начислило за 2012 г. налог в сумме 56 130,9 млн. руб.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации в 1 квартале 2013 года складывалась под влиянием колебания мировых цен на нефть: при среднем значении 110,7 \$/баррель нефти сорта Юралс за период, в феврале цена нефти достигала 116,8 \$/баррель, а в марте снижалась до 105,6 \$/баррель. Курс доллара к рублю в течение 1 квартала 2013 года варьировал с 29,93 руб./\$ в феврале до 31,08 руб./\$ в марте и в среднем составил 30,42 рубля. Колебание цен на внешнем рынке отражается на изменении экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых. Среднее значение экспортной пошлины на нефть в 1 квартале 2013 года составило 406,5 \$/т, в марте пошлина достигла 420,6 \$/т, по сравнению с 395,6 \$/т. в январе. Значение экспортной пошлины на темные и светлые нефтепродукты колебалось аналогично таможенной пошлине на нефть: 261,1 \$/т в январе, 277,6 \$/т в марте и 268,3 \$/т. в среднем за квартал.

Расчетная ставка НДС по нефти выросла с 5 007 руб./т в 4 квартале 2012 года до 5 261 руб. в 1 квартале 2013 года. При начислении НДС ОАО АНК «Башнефть» пользуется льготами, связанными с использованием коэффициента, характеризующего степень выработанности участков недр и коэффициента, характеризующего величину запасов участков недр, а также правом на налоговый вычет на добычу нефти с месторождений, расположенных в границах Республики Башкортостан. С учетом указанных льгот за 1-ый квартал 2013 года ОАО АНК «Башнефть» начислило НДС на нефть в размере 14 361,2 млн. руб.

4.6.2. Конкуренты эмитента

Основными видами деятельности эмитента являются продажа нефти и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках.

В 2012г. большую часть добытой нефти ОАО АНК «Башнефть» поставила на собственные НПЗ, а оставшиеся объемы распределила на экспорт и внутренний рынок.

Основными конкурентами Компании при поставках нефти на экспорт являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании. Однако поскольку все российские нефтяные компании поставляют нефть на экспорт по договорам, основанным на принципах равнодоступности к транспортной инфраструктуре, прямая конкуренция на экспортном рынке отсутствует. Как следует из приведенной выше структуры реализации сырой нефти, объемы поставок на внутреннем рынке незначительны.

По данным на конец 2012г. объем нефтепродуктов, реализованных на внутреннем рынке оказался выше экспортных поставок.

Основными конкурентами Компании при поставках нефтепродуктов на внутренний и внешний рынки являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром нефть», ОАО «Татнефть» и другие.

Основными факторами конкурентоспособности на рынке нефтепродуктов ОАО АНК «Башнефть» являются:

1. наличие собственной сырьевой базы;
2. использование в нефтепереработке разных сортов нефти для оптимизации ассортимента вырабатываемой продукции (Западно-Сибирская, Арланская, Туймазинская, нефти Шкаповского, Дачно-Репинского месторождений);
3. территориальная близость с нефтеперерабатывающим комплексом, следовательно, сокращение транспортных затрат;
4. время существования компании на нефтяном рынке, внушительный опыт работы, положительная репутация, как залог поддержания постоянных партнерских отношений, а также привлечения новых контрагентов;
5. современные технологии на НПЗ позволяют производить широкий ассортимент нефтепродуктов и продуктов нефтехимии;
6. вертикальная интеграция позволила оптимизировать производственные процессы с целью получения дополнительной прибыли.

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

26. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

26.1. Управление в Обществе осуществляется через органы управления Общества.

26.2. Органами управления Общества являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества) и Президент (единоличный исполнительный орган Общества).

26.3. В Обществе могут создаваться дополнительные внутренние структурные образования (в том числе Советы, Комитеты, Комиссии) при соответствующем органе управления Общества.

28. КОМПЕТЕНЦИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

28.1. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

(1) внесение изменений и дополнений в настоящий Устав (за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Совета директоров Общества), а также утверждение Устава Общества в новой редакции

(2) реорганизация Общества

(3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов

(4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и принятие решения о досрочном прекращении полномочий всех членов Совета директоров Общества, а также принятие решения о выплате вознаграждения и (или) порядке компенсации расходов членам Совета директоров Общества, в период исполнения ими своих обязанностей

(5) определение количества, номинальной стоимости, а также категории (типа) объявленных акций Общества и прав, предоставляемых этими акциями

(6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций Общества

(7) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций только среди акционеров Общества, в случае увеличения уставного капитала Общества за счет его имущества

(8) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций Общества, посредством закрытой подписки

(9) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций Общества, составляющих более 25% (двадцати пяти процентов) ранее размещенных обыкновенных акций Общества, а также увеличение уставного капитала Общества в иных случаях, прямо не отнесенных действующим законодательством или Уставом к компетенции Совета директоров Общества,

(10) в случае если Обществом получено добровольное или обязательное предложение о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций в порядке, предусмотренном законом

(11) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций

(12) уменьшение уставного капитала Общества путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций

(13) размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, посредством закрытой подписки

(14) размещение эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, посредством открытой подписки, в случае размещения эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, составляющие более 25% (двадцати пяти процентов) ранее размещенных обыкновенных акций Общества

(15) размещение Обществом ценных бумаг, конвертируемых в акции, в том числе опционов Общества, в случае, если Обществом получено добровольное или обязательное предложение о

- приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, в порядке, предусмотренном законом
- (16) избрание членов Ревизионной комиссии и принятие решения о досрочном прекращении их полномочий, а также принятие решения о выплате вознаграждения и (или) порядке компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей
- (17) утверждение Аудитора Общества
- (18) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года
- (19) утверждение Годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов), за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года
- (20) определение порядка ведения Общего собрания акционеров
- (21) определение количественного состава Счетной комиссии, избрание членов Счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий
- (22) консолидация и дробление акций
- (23) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случае если предметом сделки или нескольких взаимосвязанных сделок является имущество, стоимость которого по данным бухгалтерского учета (цена предложения приобретаемого имущества) Общества составляет 2% (два процента) и более балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, предусмотренных подпунктами 28.1(24) и 28.1(25) настоящего Устава;
- (24) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случае если сделка или несколько взаимосвязанных сделок являются размещением посредством подписки или реализацией акций, составляющих более 2% (двух процентов) обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ранее размещенные эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в акции;
- (25) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случае если сделка или несколько взаимосвязанных сделок являются размещением посредством подписки эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 2% (двух процентов) обыкновенных акций, ранее размещенных Обществом, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ранее размещенные эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в акции;
- (26) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случае, если количество незаинтересованных директоров при вынесении Советом директоров Общества решения об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, во всех остальных случаях, не предусмотренных подпунктами 28.1(23) - 28.1(25) настоящего Устава, составит менее определенного настоящим Уставом кворума для проведения заседания Совета директоров Общества, и соответствующий вопрос будет вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров;
- (27) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случае, если все члены Совета директоров Общества при вынесении Советом директоров Общества решения об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, во всех остальных случаях, не предусмотренных подпунктами 28.1(23)-28.1(25) настоящего Устава, признаются заинтересованными лицами и (или) не являются независимыми директорами и соответствующий вопрос будет вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров
- (28) в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, Общее собрание акционеров одобряет сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в порядке, предусмотренном законом
- (29) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке крупных сделок в случае, если предметом такой сделки является имущество, стоимость которого составляет свыше 50% (пятидесяти процентов) балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату
- (30) одобрение в установленном законом и настоящим Уставом порядке крупных сделок в случае, если единогласие членов Совета директоров Общества по вопросу об одобрении крупной

сделки, предусмотренному подпунктом 33.2(20) настоящего Устава, не достигнуто, и, в установленных законом порядке соответствующий вопрос вынесен Советом директоров на решение Общего собрания акционеров

(31) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций

(32) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества

(33) передача полномочий единоличного исполнительного органа Общества по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему), а также принятие решения о досрочном прекращении полномочий такой управляющей организации или управляющего

(34) в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, одобрение сделки или нескольких взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет 10 (десять) и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, если только такие сделки не совершаются в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества или не были совершены до получения Обществом добровольного или обязательного предложения

(35) в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, принятие решения об увеличении вознаграждения лицам, занимающим должности в органах управления Общества, установление условий прекращения их полномочий, в том числе, установление или увеличение компенсаций, выплачиваемых этим лицам, в случае прекращения их полномочий

(36) в случае получения Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества - приобретение Обществом размещенных акций

(37) иные вопросы, предусмотренные законом и настоящим Уставом.

28.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества и исполнительным органам Общества.

28.3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции.

28.4. Решения общего собрания акционеров, принятые по вопросам, не включенным в повестку дня общего собрания акционеров (за исключением случая, если в нем приняли участие все акционеры общества), либо с нарушением компетенции общего собрания акционеров, при отсутствии кворума для проведения общего собрания акционеров или без необходимого для принятия решения большинства голосов акционеров, не имеют силы независимо от обжалования их в судебном порядке.

33. КОМПЕТЕНЦИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

33.1. В целях сохранения устойчивого финансового положения и конкурентоспособности Общества, Совет директоров обеспечивает формирование эффективной организационной структуры и системы управления Обществом, разрабатывает основные стратегические и тактические задачи и способствует их реализации Обществом.

33.2. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

(1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, определение стратегии развития Общества, утверждение годовых бюджетов (финансовых планов) Общества, рассмотрение основных направлений деятельности и стратегии развития ДЗО

(2) утверждение организационной структуры Общества (в форме перечня высших должностных лиц Общества и структурных подразделений Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Общества)

(3) рассмотрение консолидированных итогов финансово-хозяйственной деятельности Общества и его ДЗО; предварительное рассмотрение Годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности Общества

(4) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 23.6(2) настоящего Устава

(5) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров

(6) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров и заседаний Совета директоров, и отнесенные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом к компетенции Совета директоров Общества

(7) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных

- акций посредством открытой подписки, за исключением случаев, предусмотренных подпунктами 28.1(9) и 28.1(10) настоящего Устава
- (8) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций Общества посредством конвертации в них ранее выпущенных самим Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции
- (9) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества
- (10) определение в случаях, предусмотренных законом, цены (денежной оценки) имущества, являющегося предметом совершаемых Обществом сделок, а также цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг Общества
- (11) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях и в порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, за исключением случаев, когда такое приобретение связано с уменьшением уставного капитала Общества
- (12) назначение Президента Общества; определение количественного состава Правления, избрание его членов; утверждение условий договора с Президентом и с членами Правления Общества; досрочное прекращение полномочий Президента Общества и членов Правления Общества
- (13) рекомендации Общему собранию акционеров относительно размера выплачиваемого вознаграждения, и (или) порядка компенсации расходов членам Ревизионной комиссии Общества, а также определение размера оплаты услуг Аудитора Общества
- (14) рекомендации Общему собранию акционеров относительно размера дивиденда по акциям и порядка его выплаты
- (15) использование резервного фонда и иных фондов Общества, а также утверждение внутренних документов, регулирующих порядок формирования и использования фондов Общества
- (16) утверждение принципов деятельности Общества в следующих областях:
- стратегия, инвестиции, новые виды деятельности;
 - охрана труда, промышленная безопасность и экология;
 - стратегия управления персоналом и системы мотивации и вознаграждения сотрудников;
 - участие в ДЗО, группах или объединениях, создание и деятельность филиалов и представительств;
 - корпоративное управление;
 - кредитная политика
- (17) утверждение Кодекса корпоративного поведения Общества, а также Положения об управлении рисками в Обществе
- (18) создание филиалов и открытие представительств Общества, а также принятие решения об их ликвидации; утверждение Положений о филиалах и представительствах, а также принятие решения о внесении в настоящий Устав изменений и дополнений, связанных с созданием филиалов и открытием представительств Общества, и их ликвидацией
- (19) предварительное одобрение (до совершения) сделки или нескольких взаимосвязанных сделок в отношении имущества, стоимость которого равна или превышает сумму в любой валюте, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США по курсу Банка России на рабочий день, предшествующий дате такого одобрения совершения сделки, но менее 25% (двадцати пяти процентов) балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату
- (20) одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25% (двадцати пяти процентов) до 50% (пятидесяти процентов) балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату
- (21) одобрение в установленном законом порядке сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества в соответствии с подпунктами 28.1(23) – 28.1(28) настоящего Устава
- (22) утверждение регистратора Общества, и условий Договора с ним, а также изменение, расторжение Договора с ним
- (23) утверждение кандидатуры управляющей организации (управляющего) и условий договора с ней для внесения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества вопроса о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества такой управляющей организации (управляющему)
- (24) приостановление полномочий управляющей организации (управляющего) одновременно с принятием решения об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества и о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для решения вопроса о досрочном

- прекращении полномочий управляющей организации (управляющего), и о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему)
- (25) принятие решения о реализации выкупленных и приобретенных по иным основаниям акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в соответствии с требованиями закона и настоящего Устава
- (26) утверждение решений о выпуске, проспектов, отчетов об итогах выпуска, а также отчетов об итогах приобретения Обществом ценных бумаг Общества
(решение принимается простым большинством (более ? (половины)) голосов участвующих в заседании членов Совета директоров);
- (27) внесение в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов в случаях, предусмотренных законом и настоящим Уставом
- (28) принятие решения об участии, изменении доли участия и прекращении участия Общества в других организациях (за исключением случаев, когда принятие соответствующего решения относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества в соответствии с подпунктом 28.1(31) настоящего Устава), в том числе о создании ДЗО
- (29) утверждение принципов оценки работы и системы вознаграждений, а также осуществление контроля за деятельностью высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Общества
- (30) согласование совмещения Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления иных организаций
- (31) принятие рекомендаций в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения, в соответствии с главой ХІІ Федерального закона «Об акционерных обществах», включающих оценку предложенной цены приобретаемых ценных бумаг и возможного изменения их рыночной стоимости после приобретения, оценку планов лица, направившего добровольное или обязательное предложение в отношении Общества, в том числе, в отношении его работников
- (32) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество и принятие решений в отношении ДЗО в соответствии с установленным порядком
- (33) назначение Корпоративного секретаря / Секретаря Совета директоров Общества и прекращение его полномочий, а также определение условий договора с ним, утверждение принципов оценки его работы и системы вознаграждений
- (34) согласование кандидатур на замещение должностей высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Общества
- (35) утверждение образцов товарных знаков
- (36) создание Комитетов, Комиссий и иных внутренних структурных образований при Совете директоров Общества, определение их полномочий, а также утверждение их количественного и персонального состава
- (37) выработка позиции Общества по корпоративным конфликтам
- (38) принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 (тридцать) миллионов рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества
- (39) рассмотрение отчетов Президента о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества
- (40) принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров законом, настоящим Уставом и договорными обязательствами Общества, а также применимым иностранным законодательством к Обществу как эмитенту ценных бумаг, размещенных за пределами Российской Федерации.
- 33.3. Вопросы, отнесенные законом и настоящим Уставом к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.
- 33.4. Решения, принятые Советом директоров в пределах его компетенции, обязательны для Правления Общества, Президента и работников Общества.

36. ПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВА

36.1. Правление в пределах своей компетенции, установленной настоящим Уставом, решениями Общих собраний акционеров, Совета директоров и внутренними документами Общества, утверждаемыми Общими собраниями акционеров, решает следующие вопросы:

- (1) координация деятельности Общества по вопросам взаимодействия с ДЗО;
- (2) рассмотрение результатов деятельности ДЗО, а также структурных подразделений

Общества;

- (3) предварительное рассмотрение крупных инновационных и инвестиционных проектов и программ, реализуемых Обществом, а также его ДЗО, вынесенных на рассмотрение Правления указанными компаниями;
- (4) подготовка предложений Совету директоров Общества об утверждении бюджета и финансово-хозяйственного плана Общества, а также о внесении изменений в ранее утвержденный бюджет Общества;
- (5) предварительное рассмотрение и представление на утверждение Совета директоров сделки или нескольких взаимосвязанных сделок в отношении имущества, стоимость которого равна или превышает сумму в любой валюте, эквивалентную 100 000 000 (сто миллионов) долларов США по курсу Банка России на рабочий день, предшествующий дате такого одобрения совершения сделки, но менее 25% (двадцати пяти процентов) балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- (6) утверждение и выполнение программ по привлечению Обществом инвестиций;
- (7) утверждение внутренних документов, внесенных на рассмотрение Правления по решению Президента Общества;
- (8) принятие участия в разрешении трудовых конфликтов и назначение представителя со стороны администрации Общества для урегулирования возникших споров во внесудебном порядке;
- (9) принятие решений в отношении ДЗО в соответствии с порядком, установленным подпунктом 33.2.(32) настоящего Устава;
- (10) рассмотрение иных вопросов текущей деятельности Общества. Президент Общества вправе выносить на рассмотрение Правления любые вопросы текущей деятельности Общества, не отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества.

37. ПРЕЗИДЕНТ ОБЩЕСТВА

37.1. Президент Общества наделен всей полнотой необходимых полномочий для осуществления оперативного руководства текущей деятельностью Общества и решения соответствующих вопросов, не отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

37.2. Президент представляет точку зрения Исполнительных органов на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

37.3. Президент возглавляет Правление Общества (является Председателем Правления Общества) и организует его работу.

37.4. Президент без доверенности действует от имени Общества и представляет его интересы в отношениях с любыми лицами по любому кругу вопросов, в том числе представляет и отстаивает интересы Общества в государственных органах, в суде, арбитражном суде и третейском суде.

37.5. В пределах своей компетенции Президент, в том числе:

- (1) в интересах и от имени Общества распоряжается имуществом и средствами Общества;
- (2) совершает от имени Общества любые сделки как в Российской Федерации, так и за рубежом, за исключением случаев, предусмотренных законодательством и настоящим Уставом;
- (3) утверждает штатное расписание Общества, принимает на работу и увольняет работников Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации, утверждает правила внутреннего трудового распорядка Общества и устанавливает системы оплаты труда, поощряет отличившихся работников и налагает дисциплинарные взыскания; и другие полномочия в соответствии с Уставом Общества.
- (4) организует бухгалтерский и налоговый учет и отчетность, обеспечивает сохранность учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности;
- (5) принимает меры для обеспечения сохранности коммерческой и конфиденциальной информации, относящейся к Обществу;
- (6) выдает доверенности на совершение любых действий от имени Общества, в том числе, с правом передоверия;
- (7) издает приказы, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие финансово-хозяйственную деятельность Общества, деятельность внутренних структурных подразделений Общества, и другие внутренние документы, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров;
- (8) выносит, по своему усмотрению, на рассмотрение Правления Общества документы, указанные в подпункте 36.1(7) настоящего Устава;
- (9) определяет направления обеспечения страховой защиты;
- (10) определяет закупочную политику Общества;

(11) осуществляет иные полномочия, необходимые для текущего оперативного управления деятельностью Общества.

37.6. В пределах возложенных на него полномочий Президент издает приказы и дает устные указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного поведения ОАО АНК "Башнефть" утвержден Советом директоров ОАО АНК "Башнефть" 03.10.2011г.

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Решением Общего собрания акционеров ОАО АНК "Башнефть" 17.01.2013 (Протокол № 32) утвержден Устав ОАО АНК "Башнефть" в новой редакции (ГРН 2130280065452).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Гончарук Александр Юрьевич*

Год рождения: *1956*

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		
2006	2008	ОАО АФК "Система"	Президент
2008	2009	ОАО АФК "Система"	Первый заместитель Председателя Совета директоров
2004	2012	ОАО АФК "Система"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "СИТРОНИКС"	член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "СММ"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Уфанефтехим"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Уфаоргсинтез"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Башкирнефтепродукт"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	Председатель Совета директоров
2006	2008	ОАО АФК "Система"	Председатель Правления
2008	2009	ОАО АФК "Система"	Первый заместитель Председателя Совета директоров
2009	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Председатель Совета директоров
2003	наст.вр.	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета
2011	2012	ОАО "ПОЛИЭФ"	член Совета директоров

2011	наст.вр	ОАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Заместитель Председателя Совета директоров

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 (наличии 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: **Буянов Алексей Николаевич**

Год рождения: **1969**

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		
2005	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-президент - Руководитель Комплекса финансов и инвестиций
2005	2009	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2005	2009	ЗАО "Системный проект"	член Совета директоров
2004	2010	ОАО АКБ "МБРР"	член Совета директоров
2004	2010	EAST-WEST UNITED BANK S.A.	член Совета директоров
2003	2009	ОАО "МТС"	член Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО "МТС"	заместитель Председателя Совета директоров
2008	2011	ОАО ВАО "Интурист"	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров
2004	наст.вр.	ECU GEST HOLDING S.A.	член Совета директоров
2003	наст.вр.	Sistema Finance S.A..	Директор

2008	наст.вр.	Sistema Finance S.A..	Член Совета директоров
2004	наст. вр.	Sistema Holdings Ltd.	член Совета директоров
2003	наст. вр.	Sistema Holdings Ltd.	Директор
2009	2009	ОАО "Детский мир-Центр"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Московская фондовая биржа"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО "Московская фондовая биржа"	Председатель Совета директоров
2009	наст.вр.	ОАО "СИТРОНИКС"	член Совета директоров
2006	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО "МТС-Банк" (ранее АКБ "МБРР" (ОАО))	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО "РТИ"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2011	2012	ООО "СТРИМ"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Ландшафт"	член Совет директоров
2011	2012	ОАО "Детский мир-Центр"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	наст.вр.	SISTEMA SHYAM TELESERVICES LIMITED	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "Доверительная Инвестиционная Компания"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "НИС"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	член Совета директоров

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 (наличии 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: ***Корсик Александр Леонидович***

Год рождения: ***1956***

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		
2007	2009	ОАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО АФК "Система"	член Правления
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс"
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть»	Директор
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2012	наст.вр.	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	член Совета директоров

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 (наличии 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: *Дроздов Сергей Алексеевич*

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		
2005	2011	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-президент - Руководитель имущественного комплекса
2004	2008	ОАО АФК "Система"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Старший Вице-Президент - Руководитель Комплекса корпоративного управления
2004	2009	ЗАО "Система Телеком"	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Система Телеком"	Председатель Совета директоров
2004	2009	ОАО "Детский мир-Центр"	член Совета директоров
2008	2011	ЗАО "Система Интернэшнл ИГ"	Председатель Совета директоров
2004	наст.вр.	ОАО "Реестр"	Председатель Совета директоров
2005	2009	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Система-Галс"	член Совета директоров
2005	2009	ЗАО "Системный проект"	Член Совета директоров
2006	2009	ОАО "Система-Инвест"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Система-Инвест"	Председатель Совета директоров
2007	2008	ОАО "МТС"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "МТС"	Заместитель Председателя Совета директоров
2008	2011	ОАО "МТС"	член Совета директоров
2007	2008	ЗАО "Скай Линк"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	член Совета директоров
2007	2009	ОАО ВАО "Интурист"	член Совета директоров
2007	2008	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Председатель Совета директоров
2007	2008	ЗАО "Медэкспресс"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "СММ"	член Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Система-Инвенчур"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Концерн "РТИ Системы"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров
2008	2010	ОАО "Уфанефтехим"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Уфаоргсинтез"	член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Башкирнефтепродукт"	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров
2008	2009	ЗАО "ВРС"	член Совета директоров

2008	наст.вр.	ОАО "АО НТР "Регион"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Премьер-Авиа"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "Премьер-Авиа"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Джет Эйр Групп"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Джет Эйр Групп"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Джет Эйр Групп"	Председатель Совета директоров
2008	2012	ООО "АБ-САФЕТИ"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Связьинвест"	член Совета директоров
2010	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2006	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Правления
2008	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ООО "Нотрис"	член Ревизионной комиссии
2010	2011	ZETA GmbH	член Наблюдательного совета
2011	наст.вр.	ZETA GmbH	Председатель Наблюдательного совета
2009	2012	ОАО "СММ"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Московская фондовая биржа"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО ВАО "Интурист"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "РТИ"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО "Мосдачтрест"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ЗАО "ЛАНДШАФТ"	член Совета директоров
2011	2012	ЗАО "Лидер-Инвест"	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО "Донское"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Конный завод имени Первой Конной Армии"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ООО "Доверительная Инвестиционная компания"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "НИС"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ООО "М2М телематика"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров

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: **Пустовгаров Юрий Леонидович**

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		
2006	2009	Правительство Республики Башкортостан	Заместитель Премьер-министра Правительства РБ - министр промышленности, инвестиционной и инновационной политики РБ
2009	2010	Правительство Республики Башкортостан	Заместитель Премьер-министра Правительства РБ - министр промышленности и внешнеэкономических связей РБ
2010	2011	Правительство Республики Башкортостан	заместитель Премьер-министра Правительства РБ
2006	2009	ОАО "Полиэф"	член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Региональный фонд"	член Совета директоров
2009	2010	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Башкирский трактор"	член Совета директоров
2006	2012	ОАО "Премиум"	член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Сода"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО НПП "МОТОР"	член Совета директоров
2008	2012	ОАО "Башкирская венчурная компания"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Кумертауское АПП"	член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Торгово-Промышленная палата Республики Башкортостан	Президент
2011	наст.вр.	ОАО "Белорецкий металлургический комбинат"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ЗАО "Плацкарт"	член Совета директоров

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 (наличии 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: ***Гуцериев Михаил Сафарбекович***

Год рождения: ***1958***

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		
2007	2010	Absheron Operating Company Ltd	Советник
2010	наст.вр.	ОАО НК "РуссНефть"	Президент, член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "Русский уголь"	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	NAVITAS GLOBAL RESOURCES LIMITED	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	ИНТЕРНЕШНЛ ПЕТРОЛЕУМ ГРУПИНГ (АйПиДжи) С.А.	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	Global Energy Azerbaijan Ltd.	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	GEA Holdings (ALEMAN, CORDERO, GALINDO & LEE TRUST (BVI) LIMITED	Член Совета директоров
2011	наст.вр.	Kura Valley Operating Company	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	ТОО «Казазот»	Член Совета директоров
2012	наст.вр.	ИООО «Славкалий»	Член Совета директоров

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 (наличии 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: **Евтушенко Феликс Владимирович**

(**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		
2006	2008	ОАО "Система-Галс"	Президент
2008	2011	ОАО АФК "Система"	Вице-Президент, руководитель Бизнес-единицы «Базовые активы»
2004	2008	ОАО "Система-Галс"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "Система-Галс"	Председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "Система-Галс"	Член Совета директоров
2006	2008	ОАО "Мосдачтрест"	Председатель Совета директоров
2008	2010	ОАО "Мосдачтрест"	Член Совета директоров
2005	2008	ЗАО "Система-Галс Северо-Запад"	Председатель Совета директоров
2009	2010	ЗАО "Сити-Галс"	Член Совета директоров
2004	2008	ЗАО "ПСО "Система-Галс"	Член Совета директоров
2004	2008	ОАО "Детский мир"	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО "Детский мир-Центр"	Председатель Совета директоров
2007	2009	ЗАО "Телеком Девелопмент"	Член Совета директоров
2007	2008	ОАО "Новый городской центр"	Член Совета директоров
2008	2009	ООО "Союзкоминт"	Член Совета директоров
2003	2009	Благотворительный фонд "Система"	Член Совета фонда
2008	2011	ОАО ВАО "Интурист"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО ВАО "Интурист"	Заместитель Председателя Совета директоров
2010	2011	ОАО ВАО "Интурист"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Член Совета директоров

2009	2011	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Председатель Совета директоров
2009	2010	АКБ "МБРР" (ОАО)	Заместитель Председателя Совета директоров
2010	2011	АКБ "МБРР" (ОАО)	Председатель Совета директоров
2011	2011	АКБ "МБРР" (ОАО)	Член Совета директоров
2006	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Член Правления
2010	наст.вр.	ЗАО "ЛАНДШАФТ"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров
2010	2011	ЗАО "Лидер-Инвест"	Член Совета директоров
2011	наст.вр	ОАО НК "РуссНефть"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Башкирэнерго"	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО "МТС"	Член Совета директоров
2011	2012	ООО "СТРИМ"	Член Совета директоров
2011	наст. вр.	SISTEMA SHYAM TELESERVICES LIMITED	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "ОНК"	Заместитель Председателя Совета директоров
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Первый Вице-Президент, руководитель Бизнес-единицы «Базовые активы»
2012	наст.вр.	ОАО "ОНК"	Председатель Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Председатель Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Первый Вице-Президент
2012	наст.вр.	ОАО "БЭСК"	Председатель Совета директоров
2012	наст.вр.	ТОО "Форпост-Инвестиции и развитие"	Член Совета директоров
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	член Совета директоров

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: **Артюхов Виталий Григорьевич**

Год рождения: **1944**

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		
2005	наст.вр.	ФГУП ЦНИИ "Центр"	Директор
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

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 (наличии 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: **Ватсон Чарльз**

Год рождения: **1954**

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		
2007	2009	Shell Energy Europe	Исполнительный директор
2009	2011	Shell Russia	Исполнительный вице-президент

2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	Taipan Resources inc.	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Kazakhmys Plc	член Совета директоров

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: *Гессен Рэндалл*

Год рождения: *1945*

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		
2005	2011	World Petroleum Council.	Президент
1991	2011	Nexen Inc,	Вице-президент по международным связям
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

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 (наличии 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: ***Гёдловк Питер Якоб***

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		
1994	наст.вр.	Argos Group Holding B.V.	Президент
2013	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

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 (наличии 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: ***Черный Михаил Давидович***

Год рождения: ***1971***

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		
2006	2009	ООО «Морган Стэнли Банк»	начальник управления по работе с предприятиями ТЭК
2009	2011	ОАО «Башкирэнерго»	заместитель Генерального директора по стратегии и энергорынкам
2011	наст.вр.	ОАО АФК «Система»	Исполнительный вице-президент
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

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 (наличии 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: *Корсик Александр Леонидович*

Год рождения: *1956*

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		
2006	2007	ООО "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"	Исполнительный директор
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы

			"Топливо-энергетический комплекс"
2007	2009	ОАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
2007	2007	ОАО "Сибнефтегаз"	заместитель Председателя Совета директоров
2006	2007	ОАО "Пургаз"	член Совета директоров
2006	2007	ООО "НГК "ИТЕРА"	член Совета директоров
2006	2007	ITERA GROUP Limited	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО АФК "Система"	член Правления
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть»	Директор
2012	наст.вр.	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	член Совета директоров

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 (наличии 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: *Корсик Александр Леонидович*
(председатель)

Год рождения: 1956

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		
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс"
2007	2009	ОАО НК "РуссНефть"	Председатель Совета директоров
2008	2009	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
2008	2009	ООО "ЗМБ"	член Совета директоров
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	член Совета директоров
2009	2011	ОАО АФК "Система"	член Правления
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис ОАО АНК «Башнефть»	Директор
2012	наст.вр.	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	член Совета директоров

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: *Андрейченко Кирилл Игоревич*

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		
2005	2009	ЗАО "Объединенные Телесистемы"	Генеральный директор (по совместительству)
2007	2008	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	Директор по корпоративному управлению и правовым вопросам
2008	2009	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам
2009	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам, заместитель Председателя Правления
2007	2008	ОАО МГТС	Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров, член Комитета по аудиту Совета директоров
2007	2010	ОАО МГТС	член Совета директоров
2007	2010	ЗАО "Цифровые Телефонные Сети Юг"	Член Совета директоров
2008	2009	ОАО "РТЦ"	Член Совета директоров
2009	2009	ЗАО "СТРИМ-ТВ"	Член Совета директоров
2009	2012	ООО "Башнефть-Добыча"	Член Совета директоров
2010	наст.вр.	ОАО "Белкамнефть"	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО "АСПЭК"	Член Совета директоров
2010	2012	ООО "Башнефть-Транс"	Член Совета директоров
2010	2011	ООО "Башнефть-Полюс"	Член Совета директоров
2010	2013	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "УНПЗ"	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО "Новойл"	Председатель Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уфаоргсинтез"	Председатель Совета директоров
2011	2012	ООО ЧОП "САФЕТИ-ТЭК"	член Совета директоров
2011	2013	ООО ГК "Башкортостан"	член Совета директоров
2011	2012	ЗАО "Башнефть-Регион"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "ОНК"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "Уфаоргсинтез"	член Совета директоров

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: ***Ставский Михаил Ефимович***

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		
2005	2010	ОАО НК "Роснефть"	Вице-президент
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Первый вице-президент по разведке и добыче, член Правления
2011	2012	ООО "Башнефть-Добыча"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	ООО "Башнефть-Полюс"	Председатель Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Член Совета Директоров

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: **Брусилова Елена Анатольевна**

Год рождения: **1963**

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		
2007	2010	Закрытое акционерное общество "Группа компаний "Медси"	Заместитель генерального директора, директор по специальным проектам, Вице-президент по специальным проектам и связям с государственными структурами Аппарата управления
2008	наст.вр.	Закрытое акционерное общество "Группа компаний "Медси"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по взаимодействию с органами власти
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти, член Правления
2011	наст.вр.	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров
2011	2012	ЗАО "Башнефть-Регион"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Оренбургнефтепродукт"	член Совета директоров

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 (наличии

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: **Ганцев Виктор Александрович**

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		
2006	2009	ОАО "Уфанефтехим"	Генеральный директор
2009	2009	ОАО "Система -Инвест"	Первый заместитель генерального директора по нефтепереработке и нефтехимии
2009	наст. время	ОАО АНК "Башнефть"	Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии, член Правления
2009	2011	ОАО "Новойл"	член Совета директоров
2009	2012	ОАО "Уфанефтехим"	председатель Совета директоров
2009	2011	ОАО "УНПЗ"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0034**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0034**

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: **Марченко Игорь Валентинович**

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		
2007	2009	ОАО "РуссНефть"	Вице-президент по развитию
2009	2012	ОАО АФК "Система"	Исполнительный вице-президент-Директор Департамента стратегии БЕ "ТЭК"
2007	2008	ОАО "Краснодарский НПЗ"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ООО "Башнефть-Полюс"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по стратегии и развитию, член Правления

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 (наличии 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: **Андрисов Максим Григорьевич**

Год рождения: **1974**

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		
2005	2008	ОАО «ТНК-Столица»	Генеральный директор
2009	2010	ИООО "ТНК-БиПи Запад"	Директор
2010	2012	ОАО "ТНК-БиПи Менеджмент"	Руководитель Производственной единицы
2012	2012	ЗАО «ТНК Кубань»	член Совета директоров
2012	2012	ЗАО «ТНК Юг Менеджмент»	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО «Саратовнефтепродукт»	член Совета директоров
2012	2012	ЗАО «ТНК Юг»	член Совета директоров
2012	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по региональным продажам (г.Москва)
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Первый Вице-президент по переработке и коммерции, член Правления

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 (наличии 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: ***Калюжный Игорь Олегович***

Год рождения: ***1966***

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		
2007	2009	ОАО «МТС»	Корпоративный центр Группы МТС, Блок информационных технологий - Директор Департамента внедрения и

			контроля эксплуатации
2009	2009	ОАО «Система-Инвест»	Заместитель генерального директора по информационным технологиям
2009	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по информационным технологиям
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Правления

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 (наличии 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: ***Гени Руслан Недимович***

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		
2008	2009	ООО «ЛУКОЙЛ-РЕСУРС»	Первый заместитель генерального директора по коммерции
2009	2009	ООО «ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт»	Первый заместитель генерального директора
2009	2009	ОАО «Система-Инвест»	Исполнительный Вице-президент –руководитель проектного офиса по экспорту
2009	2011	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по экспорту
2011	2011	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по экспорту

			Филиала ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис»
2011	2012	ОАО АНК «Башнефть»	Исполнительный Вице-президент по экспорту Филиала ОАО АНК «Башнефть» «Московский офис»
2012	наст.вр.	ООО "Финансовый Альянс"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике
2011	наст.вр.	BASHNEFT TRADING AG	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Правления

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 (наличии 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: ***Красневский Юрий Сергеевич***

Год рождения: ***1955***

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		
2007	2008	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Руководитель группы Бизнес-единицы Самотлор Бизнес направления «Разведка и добыча»;
2008	2010	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Менеджер по разработке и моделированию месторождений Управления

			по технической деятельности Бизнес направления Разведка и добыча
2010	2011	ОАО «ТНК-BP Менеджмент»	Директор по новым технологиям и инновационным проектам отдела новых технологий и инновационных проектов Департамента по разработке месторождений Управления по технической деятельности, Бизнес направления Разведка и добыча
2011	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по геологии и разработке
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Член Правления
2012	наст.вр.	Bashneft International B.V.	Член Совета директоров

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 (наличии 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: **Тимаков Валентин Витальевич**

Год рождения: **1969**

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		
2006	2009	ООО «Эн+Менеджмент»	Директор по персоналу
2009	2012	ООО «ИБМ Восточная Европа/Азия»	Заместитель генерального директора по работе с

			персоналом
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по управлению персоналом, член Правления
2012	2012	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Член Совета Директоров

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):

ФИО: **Панюков Дмитрий Владимирович**

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		
2004	2008	ОАО «ТНК-Столица»	Заместитель генерального директора
2008	2010	ЗАО «Петрол Комплекс Эквипмент Кампани» Заместитель Генерального директора – директор по рознице, Генеральный Директор	Заместитель Генерального директора – директор по рознице, Генеральный Директор
2010	2010	ЗАО «ТНК Юг Менеджмент»	Директор юридического Департамента
2010	2011	ЗАО «ТНК Юг»	Генеральный директор
2011	2011	ООО «ТНК-ВР Маркетинг»	Руководитель управления розничных продаж «ТНК» ПЕ Юг г. Ростов-на-Дону
2011	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	Директор Департамента розничных продаж, Директор Департамента розничных продаж нефтепродуктов, Вице-президент по

			региональным продажам
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Правления

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 (наличии 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: **Рябченко Дмитрий Викторович**

Год рождения: **1971**

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		
2007	2008	ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»	Генеральный директор
2008	2008	ОАО «Мессояханефтегаз»	Генеральный директор (по совместительству)
2008	2010	ОАО Нефтегазовая Компания «РуссНефть»	Вице-президент по капитальному строительству
2010	2010	ООО «БазэлЦемент»	Заместитель генерального директора-директора дивизиона нерудных материалов
2010	2010	Филиал ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»	Директор Департамента
2010	2010	ОАО «Ямал СПГ»	Советник Руководства Филиала ОАО «Ямал СПГ»
2011	2012	ОАО «Ямал СПГ»	Заместитель генерального директора по капитальному строительству – начальник Управления Филиала ОАО «Ямал СПГ», Заместитель

			генерального директора по капитальному строительству
2012	2012	ООО «Башнефть-Добыча»	Заместитель генерального директора по капитальному строительству и МТО
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	И.о. Вице-президента по капстроительству и МТО, Вице-президент по капстроительству и МТО
2013	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Правления

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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	18 507.432	3 231.834
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	4 932.332	1 335.731
Иные виды вознаграждений	0	0

ИТОГО	23 439.764	4 567.565
-------	------------	-----------

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Общим собранием акционеров Открытого акционерного общества ОАО АНК «Башинефть» «29» июня 2011 года было утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров ОАО АНК «Башинефть», устанавливающее размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО АНК «Башинефть».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	268 372.767	71 165.298
Премии	318 579.569	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	1 360.29
Иные виды вознаграждений	171 175.625	5 465.8
ИТОГО	758 127.961	77 991.388

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение членам Правления Компании за работу в органах управления ОАО АНК «Башинефть» или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ОАО АНК «Башинефть», советы директоров дочерних обществ) не выплачивается. Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления в 2012 году и в 1 квартале 2013 г. не заключалось.

Дополнительная информация:

Премии членов Правления включают в себя выплаты по Программе долгосрочного материального поощрения. Данные по вознаграждению членов Совета директоров за 2012 год уточнены после сдачи годовой бухгалтерской отчетности за 2012 год.

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

39. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

39.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества (далее также - Комиссия) в составе 5 (пяти) членов.

39.2. Деятельность Ревизионной комиссии регулируется законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и утвержденным в соответствии с ним Положением о Ревизионной комиссии Общества.

39.3. Персональный состав Ревизионной комиссии избирается на годовом Общем собрании акционеров в порядке, установленном Уставом Общества, сроком на период до следующего годового Общего собрания акционеров простым большинством голосов из числа кандидатур, предложенных в установленном порядке акционерами, владеющими 2 и более процентами голосующих акций Общества. Члены Ревизионной комиссии могут быть переизбраны на следующий срок. При наличии оснований, полномочия всех или любого из членов Комиссии могут быть прекращены досрочно решением Общего собрания акционеров простым большинством голосов.

39.4. Руководство деятельностью Комиссии осуществляет Председатель, избираемый на первом заседании Комиссии.

39.5. Проверки осуществляются Ревизионной комиссией по собственной инициативе, по

поручению *Общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционеров, владеющих в совокупности не менее чем 10% (десятью процентами) голосующих акций Общества. Плановые ревизии проводятся не реже одного раза в год. В ходе проведения проверки члены Ревизионной комиссии вправе требовать от должностных лиц Общества представления всех необходимых документов и личных объяснений. Ревизионная комиссия представляет результаты проверок Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.*

39.6. Годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская отчетность представляется Общему собранию акционеров только с Заключением Ревизионной комиссии, содержащим выводы об их достоверности.

39.7. Результаты документальных ревизий и проверок, проводимых Ревизионной комиссией, оформляются актами, подписываемыми Председателем и членами Ревизионной комиссии, проводившими ревизию, и обсуждаются на заседаниях Комиссии. Акты ревизий и проверок, а также Заключения Ревизионной комиссии по Годовому отчету и годовой бухгалтерской отчетности Общества представляются Совету директоров.

39.8. В случае необходимости Ревизионная комиссия вправе привлекать к работе экспертов и независимые аудиторские фирмы на договорной основе. Дополнительные расходы в этом случае должны быть одобрены Советом директоров. Смета расходов Комиссии должна быть согласована с Советом директоров. Ревизионная комиссия вправе привлекать к своей работе сотрудников Общества, не нарушая нормального производственного процесса Общества.

39.9. Члены Ревизионной комиссии могут получать вознаграждение и (или) компенсации в связи с исполнением своих функций. Размер такого вознаграждения и (или) компенсации устанавливается решением Общего собрания акционеров по рекомендации Совета директоров. Техническое и материальное обеспечение деятельности Ревизионной комиссии возлагается на Президента Общества.

39.10. В компетенцию Ревизионной комиссии входит:

- (1) проведение документальных проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества (сплошной проверкой или выборочно), его торговых, расчетных, валютных и других операций;*
- (2) проверка выполнения установленных смет, нормативов и лимитов;*
- (3) проверка своевременности и правильности платежей, осуществляемых поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет, начисления и выплат дивидендов, исполнения прочих обязательств;*
- (4) проверка соблюдения Обществом и его органами управления нормативно-правовых актов, а также решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;*
- (5) проверка достоверности оперативного, бухгалтерского и статистического учета и отчетности в Обществе;*
- (6) проверка состояния кассы и имущества Общества;*
- (7) проверка соблюдения правил ведения делопроизводства и хранения финансовой документации;*
- (8) проверка выполнения рекомендаций по результатам предыдущих ревизий и проверок.*

39.11. Члены Ревизионной комиссии имеют право участвовать в заседаниях Совета директоров с правом совещательного голоса при рассмотрении сообщений Ревизионной комиссии.

39.12. Члены Ревизионной комиссии несут ответственность за недобросовестное выполнение возложенных на них обязанностей в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

39.13. Дополнительные требования, касающиеся порядка организации работы Ревизионной комиссии, устанавливаются Положением о Ревизионной комиссии Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Срок работы службы внутреннего аудита и ее ключевые сотрудники.

Служба внутреннего аудита создана в ОАО АНК «Башнефть» в 2009 г. В настоящее время функции внутреннего аудита осуществляются в Блоке внутреннего аудита.

Деятельность Блока внутреннего аудита регламентируется следующими локальными нормативными актами:

- Положение «О внутреннем аудите ОАО АНК «Башнефть»;*
- Стандарт качества работы внутреннего контроля и аудита;*
- Регламент процесса «Проведение плановых аудитов»;*
- Регламент процесса «Подготовка годового плана проведения аудитов» и др.*

В настоящее время руководителем Блока внутреннего аудита – главным аудитором является

Сулейманов Урал Ирекович.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

В соответствии с Положением о внутреннем аудите в ОАО АНК «Башнефть» основными задачами внутреннего аудита являются:

- **Оценка надежности и эффективности системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления Общества и его ДЗО, а также выработка рекомендаций по повышению их эффективности и надежности;**
- **Проверка соответствия финансовых и хозяйственных операций, совершенных в Обществе и его ДЗО, требованиям, установленным нормативно-распорядительными документами Общества, применимого законодательства РФ с целью защиты активов Общества;**
- **Участие в выявлении и оценке рисков, связанных с корпоративным управлением, хозяйственной деятельностью Общества и его информационными системами в части: надежности и достоверности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, эффективности и результативности хозяйственной деятельности, сохранности активов, соблюдения законов, нормативных актов и договорных обязательств;**
- **Содействие менеджменту Общества в разработке мероприятий по результатам проведенных аудитов, а также в мониторинге процесса выполнения мероприятий по устранению нарушений;**

Кроме того, к функциям Блока внутреннего аудита относятся:

- **Проведение аудиторских проверок структурных подразделений Общества и его ДЗО по следующим направлениям:**
 - **оценка эффективности системы внутреннего контроля в основных бизнес-процессах Общества;**
 - **оценка хозяйственной деятельности Общества в разрезе основных бизнес-процессов;**
 - **оценка соблюдения требований внешних и внутренних нормативных документов - проведение аудита соответствия (Compliance Audit);**
 - **оценка качества подготовки и достоверности финансовой отчетности.**
- **Подготовка отчетов по результатам выполнения проектов, содержащих основные наблюдения и выводы по итогам аудита, а также рекомендации по устранению выявленных недостатков, содержащие перечень конкретных действий, сроков и ответственных лиц в Обществе и его ДЗО;**
- **Мониторинг внедрения рекомендаций внутренних аудиторов и мероприятий по устранению недостатков, выявленных внешними аудиторами отчетности по РСБУ, ревизионными комиссиями и госорганами.**

Блок внутреннего аудита административно подчиняется Президенту Общества, а функционально подотчетен Совету директоров Общества (Комитету по бюджету и аудиту при СД Общества), что обеспечивает надлежащий уровень независимости от менеджмента в суждениях и выводах по результатам проверочных мероприятий.

Деятельность Блока внутреннего аудита осуществляется в соответствии с годовым планом, утверждаемым Комитетом по бюджету и аудиту при СД Общества.

Блок внутреннего аудита информирует Совет директоров Общества, Комитет по бюджету и аудиту СД Общества о выявленных существенных нарушениях в деятельности организаций Группы «Башнефть», их причинах и обстоятельствах, а также предложенных мерах реагирования.

Взаимодействие Блока внутреннего аудита с Советом директоров ОАО АНК «Башнефть» строится в соответствии с Планом работы Комитета по аудиту Совета директоров ОАО АНК «Башнефть» и Планом работы Совета директоров ОАО АНК «Башнефть».

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

Взаимодействие с внешним аудитором отчетности по РСБУ ОАО АНК «Башнефть» осуществляется путем предоставления Блоком внутреннего аудита информации по официальным запросам внешнего аудитора.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Советом директоров ОАО АНК "Башнефть" 24 июня 2011г. утверждено Положение "Об инсайдерской информации ОАО АНК "Башнефть".

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: *Павлюченок Анатолий Иосифович*

Год рождения: *1977*

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		
2007	2008	ОАО АФК "Система"	Главный специалист по бюджетированию Управления финансового планирования и бюджетирования Финансового департамента
2007	2010	ЗАО "Группа компаний "Медси"	Член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО АФК "Система"	Исполнительный директор Управления финансового планирования и бюджета Финансового департамента
2008	2010	ОАО ЗАО "Интурист"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	ЗАО "Биннофарм"	Член Ревизионной комиссии
2008	2010	АКБ "МБРР" (ОАО)	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Руководитель проектов Управления финансового планирования и бюджета Финансового департамента Комплекса финансов и инвестиций
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Руководитель по планированию Комплекса финансов и инвестиций
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Директор по планированию Комплекса финансов и инвестиций
2012	наст.вр	ОАО "БЭСК"	Член Совета Директоров

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 (наличии 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: **Токун Михаил Владимирович**

Год рождения: **1958**

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		
2005	2008	ЗАО "РТК"	член Ревизионной комиссии
2005	2008	ООО "МТС-Капитал"	член Ревизионной комиссии
2005	2008	ЗАО "СИБИНТЕРТЕЛЕКОМ"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ЗАО "Волгоград Мобайл"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ЗАО "Астрахань Мобайл"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ОАО "Мобильные системы связи"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ЗАО "ПРИМТЕЛЕФОН"	член Ревизионной комиссии
2005	2008	ООО СП "УЗДУНРОБИТА"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ЗАО "Украинская мобильная связь"	член Ревизионной комиссии
2006	2008	ЗАО "Мар Мобайл ДЖИ ЭС ЭМ"	член Ревизионной комиссии
2006	2008	СООО "МТС"	член Ревизионной комиссии
2004	2008	ОАО "МТС П"	член Ревизионной комиссии
2007	2008	ООО "Дагтелеком"	член Ревизионной комиссии
2007	2009	ООО "ТС Ритейл"	член Ревизионной комиссии
2007	2008	ОАО "МТС"	Заместитель директора Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра Группы МТС
2008	2008	ОАО АФК "Система"	Начальник управления экспертизы и методологии Департамента внутреннего контроля и аудита
2008	2011	ОАО АФК "Система"	Начальник управления ревизионных проверок и работы с внешними аудиторами Департамента внутреннего аудита Комплекса внутреннего контроля и аудита
2008	наст. вр.	ОАО "СИТРОНИКС"	член Ревизионной комиссии
2009	наст. вр.	ОАО "Система-Инвест"	член Ревизионной комиссии
2008	2009	ОАО "МТС"	член Ревизионной комиссии

2009	2009	ОАО "Система-Галс"	член Ревизионной комиссии
2009	2010	ОАО "КОМСТАР-ОТС"	член Ревизионной комиссии
2010	2010	ОАО "Сити-Галс"	член Ревизионной комиссии
2009	наст.вр.	ОАО "Детский мир-Центр"	член Ревизионной комиссии
2009	наст. вр.	ОАО "МТС-Банк" (ранее АКБ "МБРР" (ОАО))	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ЗАО "Космос-ТВ"	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ОАО "Башкирэнерго"	член Ревизионной комиссии
2011	наст. вр.	ОАО "Донское"	член Ревизионной комиссии
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Директор по ревизионным проверкам и работе с внешними аудиторами Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2012	2012	ОАО АФК "Система"	Директор по ревизионным проверкам Комплекса внутреннего контроля
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Директор по ревизионным проверкам Департамента контроля и сопровождения проектов
2012	наст.вр.	ОАО "Конный завод имени Первой Конной Армии"	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ООО «Доверительная Инвестиционная Компания»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ООО «Стрим»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «БЭСК»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «РТИ»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «СММ»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «Мосдачтрест»	член Ревизионной комиссии

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: *Крупкин Алексей Владимирович*

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		
2007	2008	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области	Заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области по строительству
2008	2009	Министерство строительства и архитектуры Свердловской области	Заместитель Министра строительства и архитектуры Свердловской области по строительству
2009	2010	ФГУ "Федеральный лицензионный центр при Росстрое"	генеральный директор
2010	2011	ОАО АФК "Система"	Директор Департамента экономической безопасности и защиты информации
2010	наст.вр.	ОАО "Регион"	член Совета директоров
2010	2010	ООО "АБ-САФЕТИ"	член Совета директоров
2011	2011	ОАО АФК "Система"	Директор Департамента комплексной защиты
2011	2011	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор по комплексной защите Административного комплекса
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Исполнительный вице-президент - Руководитель Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	наст.вр.	ЗАО "Биннофарм"	член Совета директоров
2011	2012	ОАО "ДМЦ"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	член Ревизионной комиссии
2012	2012	ОАО АФК "Система"	Исполнительный вице-президент - Руководитель Комплекса внутреннего контроля
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Исполнительный вице-президент - Руководитель Департамент контроля и сопровождения проектов
2012	наст.вр.	ОАО «НИС»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «Премьер Авиа»	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «Джет Эйр Групп»	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ЗАО «СИТРОНИКС КАСУ»	член Совета директоров

2012	наст.вр.	ООО «М2М телематика»	член Совета директоров
------	----------	----------------------	------------------------

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 (наличии 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: **Мамонов Максим Александрович**

(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		
2007	2008	ОАО АФК "Система"	Исполнительный директор Управления анализа и аудита Департамент внутреннего контроля и аудита
2008	2010	ОАО АФК "Система"	Начальник Управления контроля соблюдения процедур и закупок Департамента внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2010	2011	ОАО АФК "Система"	Директор Департамента внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	2012	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита

2011	2011	ООО "Мак-Наббс"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО АФК "Система"	Управляющий директор внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля
2012	наст.вр.	ОАО АНК «Башнефть»	член Ревизионной комиссии
2012	2012	ОАО «Башкирэнерго»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «БЭСК»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «ДМ-Центр»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «Джет Эйр Групп»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «МТС»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «Премьер Авиа»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО «РТИ»	член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО НК «РуссНефть»	член Ревизионной комиссии

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: **Бреус Нина Равильевна**

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		
2007	2008	ООО "ПК "Борец"	Ведущий специалист отдела финансового аудита, начальник отдела финансового аудита
2008	2010	ОАО "Система масс-медиа"	Ведущий специалист Департамента внутреннего

			аудита, ведущий специалист Департамента внутреннего аудита и контроля, начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля
2010	2011	ОАО АФК "Система"	Руководитель проектов Управления административного контроля Департамента внутреннего контроля Комплекса внутреннего контроля и аудита
2011	2011	ОАО АФК "Система"	Руководитель по превентивному контролю Комплекса внутреннего контроля и аудита
2012	2012	ОАО АФК "Система"	Руководитель по внутреннему контролю Комплекса внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АФК "Система"	Руководитель по внутреннему контролю Департамента контроля и сопровождения проектов
2009	2011	ЗАО "Всемирные Русские Студии"	Член Ревизионной комиссии
2009	2010	ЗАО "Медиапланинг"	Член Ревизионной комиссии
2008	2009	ЗАО "СТРИМ-ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	ЗАО "Телекомпания "СТРИМ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ОАО "РА "Максима"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Академ ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 1"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 11"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 12"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 13"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 14"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 15"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 16"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 17"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 18"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 19"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 2"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 20"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 21"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 22"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 23"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 24"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 25"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 3"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 4"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 5"	Член Ревизионной комиссии

2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 6"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 7"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 8"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "СТРИМ-Каналы 9"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Балтика ТВС"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Голицыно ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Иртыш ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Клин ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Коломна ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Максима-Инновационные Рекламные Технологии"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Пушкино ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Серпухов ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "Стар ТВ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Ветлуга"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Информ"	Член Ревизионной комиссии
2009	2009	ООО "ТВ Ока"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Поволжье"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Самоцвет"	Член Ревизионной комиссии
2009	2010	ООО "ТВ Сервис"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Сергиев Посад"	Член Ревизионной комиссии
2009	2011	ООО "ТВ Южный"	Член Ревизионной комиссии
2008	2011	ООО "ЦТВ"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО "СММ"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ОАО "МФБ"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ЗАО "Технопарк-Саров"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ЗАО "Лидер-Инвест"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ЗАО "Регион"	Член Ревизионной комиссии
2012	наст.вр.	ООО "Стрим"	Член Ревизионной комиссии

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 (наличии 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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Блок внутреннего аудита**

ФИО: **Сулейманов Урал Ирекович**

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		
2007	2008	ЗАО "АМЕДИА"	Заместитель финансового директора по внутреннему контролю
2008	2009	ОАО "Группа Е4"	Директор департамента операционной эффективности бизнеса
2009	2010	ЗАО "Строитель"	Заместитель генерального директора
2010	2012	ОАО "Башкирэнерго"	Начальник департамента внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Главный аудитор

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 (наличии 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: **Боржемский Александр Вячеславович**

Год рождения: **1974**

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		
2007	2008	ОАО "ТНК-ВР" Менеджмент"	Менеджер Управления "Аудит"
2008	2011	ОАО "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Советник генерального директора, начальник департамента внутреннего контроля и аудита, зам. начальника департамента внутреннего контроля и аудита
2011	2012	ОАО "Мечел"	Директор контрольно-ревизионного департамента Управления внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Директор департамента внутреннего аудита по 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 (наличии 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: **Бурдыгин Иван Олегович**

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		
2006	2008	ООО "БашРТС" "БашРТС"-Уфа"	Заместитель директора по экономике-начальник планово-экономического отдела
2008	2009	ООО Холдинговая компания "БашУралЭнергоСтрой"	Начальник планово-договорного отдела
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	Начальник контрольно-ревизионного отдела Департамента режима и контроля
2009	2010	ОАО АНК "Башнефть"	Директор контрольно-ревизионного департамента
2010	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Начальник контрольно-ревизионного отдела Департамента внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Заместитель директора Департамента внутреннего аудита по разведке и добыче - начальник отдела аудита по 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 (наличии 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: ***Баширова Марина Яковлевна***

Год рождения: ***1976***

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		
2011	2010	МО РФ "УГНТУ"	Преподаватель, ст. преподаватель, доцент кафедры бухучета и аудита
2008	2008	Аудиторская фирма "Гарант Аудит"	Ассистент аудитора, аудитор, ведущий аудитор
2010	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Ревизор, ведущий ревизор отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля и аудита, менеджер по комплаенс отдела мониторинга и комплаенс Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Начальник отдела мониторинга и комплаенс Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

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 (наличии 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: **Карповская Светлана Амрановна**

Год рождения: **1971**

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		
2001	2009	ЗАО "Петролеум Аналитс"	Главный бухгалтер,

			зам.директора Башкирского филиала
2009	2009	ОАО "Система Инвест"	Специалист-контрольно-ревизионного отдела Департамента режима и контроля
2009	2010	ОАО АНК "Башнефть"	Ведущий специалист отдела обеспечения сохранности активов Контрольно-ревизионного департамента
2010	2010	ОАО АНК "Башнефть"	Заместитель директора контрольно-ревизионного департамента - начальник отдела обеспечения сохранности активов, менеджер по внутреннему контролю и аудиту контрольно-ревизионного отдела Департамента внутреннего контроля и аудита
2010	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Начальник отдела аудита по нефтепереработке и нефтехимии Департамента внутреннего аудита по переработке и коммерции

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 (наличии 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: **Усманов Тимур Хамитович**

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		
2007	2008	ООО "КМ/Ч-Уфа"	финансовый директор
2008	2009	ООО "ЛАИР-Аудит"	аудитор
2009	2009	ОАО "Система-Инвест"	ведущий ревизор
2009	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Ведущий ревизор Департамента внутреннего контроля и аудита
2012	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Начальник отдела мониторинга выполнения КРІ Департамента внутреннего контроля и аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Директор департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

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 (наличии 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: **Шакиров Ильяс Ильдусович**

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		
2007	2008	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Старший аудитор Департамента аудита разведки и добычи

			Управления "Аудит"
2008	2011	ОАО "Энгел ОГК-5"	Начальник отдела внутреннего аудита дирекции по внутреннему аудиту
2011	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля и аудита, заместитель директора департамента - начальник отдела аудита по корпоративным функциям Департамента внутреннего аудита по корпоративным функциям

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 (наличии 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: ***Реутов Виталий Юрьевич***

Год рождения: ***1976***

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		
2007	2008	ООО «СП «Ваньеганнефть»	Зам.начальника отдела договорной работы, начальник отдела договорной работы
2008	2012	ОАО «ТНК-ВП Менеджмент»	Эксперт, менеджер Регионального управления

			внутреннего аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Начальник отдела аудита поддержки операций разведки и добычи Департамента внутреннего аудита по 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 (наличии 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: **Тарковская Наталья 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		
2004	2010	ОАО «Газпромнефть»	Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита Управления аудита разведки и добычи
2010	2010	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Начальник отдела внутреннего аудита
2010	2011	ОАО «Газпромнефть»	Главный специалист Департамента внутреннего аудита Управления аудита переработки и сбыта
2011	2012	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	Начальник отдела внутреннего аудита
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Директор Департамента внутреннего аудита по переработке и коммерции

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 (наличии 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: **Хамитов Станислав Графитович**

Год рождения: **1967**

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		
1993	2012	УФСБ России по РБ	Офицер
2012	наст.вр.	ОАО АНК "Башнефть"	Заместитель директора - начальник отдела аудита по коммерции Департамента внутреннего аудита по переработке и коммерции

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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

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 последний завершённый календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: **руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	9 171.333	0
Премии	9 025.753	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	0
Иные виды вознаграждений	2 606	0
ИТОГО	20 803.086	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членам Ревизионной комиссии вознаграждение за участие в работе органа контроля не выплачивается.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Блок внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
-------------------------	------	--------------

Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	26 794.209	8 936.49
Премии	11 862.137	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Компенсации расходов	0	330
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	38 656.346	9 266.49

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Членам Блока внутреннего аудита вознаграждение за участие в работе органа контроля не выплачивается.

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	4 411	11 130
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	6 117 892 007.9	1 902 948 777.5
Выплаты социального характера работников за отчетный период	368 586 952.8	44 109 494.6

1 октября 2012 г. завершен процесс реорганизации ОАО АНК "Башинефть" в форме присоединения к нему ОАО «Новойл», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «УНПЗ», ОАО «Баширнефтепродукт» и ОАО «Оренбургнефтепродукт».

ОАО «Новойл», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «УНПЗ», ОАО «Баширнефтепродукт» и ОАО «Оренбургнефтепродукт» прекратили свою деятельность, как юридические лица, их права и обязанности перешли к ОАО АНК "Башинефть". Работники присоединенных обществ были переведены в филиалы ОАО АНК «Башинефть», за ними сохранились все гарантии, льготы и размер заработной платы, на них распространяются все положения и набор социальных программ и льгот ОАО АНК «Башинефть».

В результате реорганизации ОАО АНК «Башинефть» стало единым центром принятия решений, упростились корпоративные и управленческие процедуры, что дает работникам большую стабильность и защищенность. Повышение ликвидности и консолидация денежных потоков реорганизованной Компании позволяет более эффективно и справедливо определять уровень заработной платы. Не планируется проведение сокращений, цель Компании максимально сохранить кадровый состав и работоспособность предприятия.

С 05.02.2013 вступил в силу Коллективный договор на 2013-2015 годы, одобренный Комиссией по регулированию социально-трудовых отношений (Протокол от 04 февраля 2013 года № 11). Новый коллективный договор существенно дополнен целым рядом социальных льгот, таких как: дополнительный «дородовый оплачиваемый отпуск», дополнительный оплачиваемый день по случаю свадьбы работника и рождения ребенка и др.

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники):

Член Совета директоров, председатель Правления, Президент - Корсик Александр Леонидович;

Член Правления, Первый Вице-президент по разведке и добыче - Ставский Михаил Ефимович;

Член Правления, Первый Вице-президент по переработке и коммерции - Андриасов Максим Григорьевич;

Член Правления, Старший Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии - Ганцев Виктор Александрович;

Член правления, Вице-президент по капитальному строительству и МТО – Рябченко Дмитрий Викторович;
Заместитель Председателя правления, Вице-президент по корпоративному управлению и

правовым вопросам - Андрейченко Кирилл Игоревич;
Член Правления, Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти - Брусилова Елена Анатольевна;
Член Правления, Вице-президент по стратегии и развитию - Марченко Игорь Валентинович;
Член Правления, Вице-президент по управлению персоналом – Тимаков Валентин Витальевич;
Член Правления, Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике – Генш Руслан Недимович;
Член Правления, Вице-президент по информационным технологиям – Калюжный Игорь Олегович;
Член Правления, Вице-президент по геологии и разработке – Красневский Юрий Сергеевич;
Член Правления, Вице-президент по региональным продажам – Панюков Дмитрий Владимирович;
Вице-президент по безопасности – Хомутский Юрий Евгеньевич;
Финансовый директор по разведке и добыче - Майский Рустам Александрович;
Финансовый директор по переработке и коммерции – Станкевич Денис Александрович.

В ОАО АНК «Башнефть» с ноября 2009 года действует представительный орган работников – Совет трудового коллектива.

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: **37 271**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **2**

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): **27 714**

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): **25.10.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **27 714**

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 (акционерах) 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 "Акционерная финансовая*

корпорация "Система"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **50.1**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **57.26**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

ФИО: Евтушенко Владимир Петрович

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 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, %: **64.18**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **64.18**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения

119034 Россия, г. Москва, Пречистенка 17/8/9 стр. 1

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.24**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.24**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

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, %: **50.59**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **50.59**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва,, Средний Кисловский переулок 1/13 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 745-8122**

Адрес электронной почты: **pr@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **№ 177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **16 115 883**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **22 583 866**

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

Указанных лиц нет

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: **14.03.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1**

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **52.09**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.05.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1**
ИНН: **7703104630**
ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **52.09**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **61.29**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **20.93**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **10.10.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**
Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1**
ИНН: **7703104630**
ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **47.51**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **55.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.24**
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.24**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **25.10.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**
Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д.17/8/9, стр.1**
ИНН: **7704563362**
ОГРН: **1057747466402**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.24**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.24**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Акционерная финансовая корпорация «Система»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АФК "Система"**

Место нахождения: **125009, г. Москва, ул. Моховая, д.13, стр.1**

ИНН: **7703104630**

ОГРН: **1027700003891**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **47.51**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **55.27**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	12	13 755 603 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	12	13 755 603 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	21 502 682
в том числе просроченная	2 173 523
Дебиторская задолженность по вексям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	51 201 936
в том числе просроченная	267 628
Общий размер дебиторской задолженности	72 704 618
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 441 151

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

Указанных дебиторов нет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	27 640 107
в том числе просроченная	3 714 556
Дебиторская задолженность по вексям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	49 415 386
в том числе просроченная	114 409
Общий размер дебиторской задолженности	77 055 493
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	3 828 965

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

Указанных дебиторов нет

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2012

**Бухгалтерский баланс
на 31.12.2012**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды 0710001
	Дата	31.12.2012
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30		

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
1.	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1.	Нематериальные активы	1110	11 400	6 795	6 372
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	4 887		31 978
	Нематериальные поисковые активы	1130	4 750 382		
	Материальные поисковые активы	1140			
2.1.	Основные средства	1150	100 314 822	51 005 610	52 057 330
	" в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования"	1151	151 707	69 505	65 456
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	67 251 452	42 583 812	46 082 370
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	32 911 663	8 352 293	5 909 504
2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3.1.	Финансовые вложения	1170	74 008 979	91 710 719	91 361 994
	" в том числе:				
	инвестиции в дочерние общества"	1171	24 002 098	72 496 522	67 923 931
	инвестиции в зависимые общества	1172	28 290 110	14 081 700	13 221 644
	инвестиции в другие организации	1173	150 810	153 659	1 038 693
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	17 490 790	1 135	14 308
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	4 075 171	4 977 703	9 163 418

	Отложенные налоговые активы	1180	1 574 941	973 175	97 728
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 092 940	3 211 250	21 248 140
	Итого по разделу I	1100	183 758 351	146 907 549	164 803 542
4.1.	" II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы"	1210	28 663 327	18 356 657	17 229 850
	" в том числе				
	сырье,материалы и другие аналогичные ценности"	1211	11 459 401	8 331 098	5 664 031
	животные на выращивании и откорме	1212	4	4	6
	затраты в незавершенном производстве	1213	7 206 032	815 104	783 498
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	3 476 946	2 205 906	3 349 443
	товары отгруженные	1215	6 414 656	6 928 830	7 432 080
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217	106 288	75 715	792
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 329 422	5 659 873	5 134 441
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230a	341 241	41 865	397 900
	" в том числе:				
	покупатели и заказчики "	1231	15 045	41 595	396 225
	прочие дебиторы	1232	326 196	270	1 675
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	72 363 377	56 465 500	42 053 704
	" в том числе:				
	покупатели и заказчики "	1235	21 487 637	18 703 102	13 804 436
	авансы выданные	1236	7 379 852	3 984 858	3 951 726
	прочие дебиторы	1237	43 495 888	33 777 540	24 297 542
3.1.	"Финансовые вложения				
	(за исключением денежных эквивалентов)"	1240	33 877 174	19 242 244	5 067 359
	" в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев"	1241	24 713 696	10 078 826	5 066 975
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	9 163 478	9 163 418	384
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	12 177 678	18 847 408	16 028 426
	" в том числе:				
	касса "	1251	34 410	124	125
	расчетные счета	1252	804 003	4 598 738	793 123
	валютные счета	1253	1 925 646	1 096 219	64 696
	прочие денежные средства и документы	1254	216 891	3 032	1 940
	денежные эквиваленты	1255	9 196 728	13 149 295	15 168 542
	Прочие оборотные активы	1260	2 061 740	7 127 448	5 439 418
	Итого по разделу II	1200	155 813 959	125 740 995	91 351 098
	БАЛАНС (актив)	1600	339 572 310	272 648 544	256 154 640

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	" III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	227 384	204 792	204 792
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-8 092 982		-52
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 634 944	5 702 847	6 396 472
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	36 257 464		
	Резервный капитал	1360	30 719	30 719	30 719
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	121 426 503	95 099 961	84 599 132
	" в том числе:				
	Нераспределенная прибыль прошлых лет "	1371	74 916 632	95 972 682	86 869 116
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376		-43 736	-2 269 984
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	46 509 871		
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374			
	"Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375			
	ИТОГО по разделу III	1300	155 484 032	101 038 319	91 231 063
	" IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	92 876 104	108 662 524	95 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	7 661 140	4 110 907	3 441 317
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	100 537 244	112 773 431	98 441 317
	" V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	18 016 281	191 064	24 220 835
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	61 283 503	56 477 901	41 381 468
	" в том числе :				
	поставщики и подрядчики"	1521	26 643 724	26 697 287	16 648 736
	задолженность перед персоналом организации	1522	386 995	58 080	43 888
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	154 402	4 006	5 159
	задолженность по налогам и сборам	1524	7 206 889	5 771 089	3 743 250
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			1 230 950
	авансы полученные	1526	15 928 779	15 391 615	15 511 844
	прочие кредиторы	1527	10 962 714	8 555 824	4 197 641
	Доходы будущих периодов	1530	119 065	139 297	159 368
7	Оценочные обязательства	1540	3 312 679	1 238 417	718 223

	Прочие обязательства	1550	819 506	790 115	2 366
	Итого по разделу V	1500	83 551 034	58 836 794	66 482 260
	БАЛАНС (пассив)	1700	339 572 310	272 648 544	256 154 640

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.12.2012
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30		

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес. 2012 г.	За 12 мес. 2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	489 213 379	484 092 487
	"в том числе:			
	- от продажи нефти"	2111	113 064 307	92 363 777
	- от продажи нефтепродуктов	2112	364 444 657	376 641 979
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	11 704 415	15 086 731
	Себестоимость продаж	2120	-281 503 708	-283 356 018
	"в том числе:			
	- проданной нефти"	2121	-28 862 259	-25 661 049
	- проданных нефтепродуктов	2122	-242 877 800	-245 521 845
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-9 763 649	-12 173 124
	Валовая прибыль	2100	207 709 671	200 736 469
	Коммерческие расходы	2210	-130 226 664	-114 837 592
	"в том числе:			
	- по нефти"	2211	-62 364 405	-47 700 648
	- по нефтепродуктам	2212	-67 857 672	-67 134 192
	- прочие	2213	-4 587	-2 752
	Управленческие расходы	2220	-10 734 132	-7 094 806
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	66 748 875	78 804 071
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 645 027	1 978 507
	Проценты к получению	2320	4 674 754	1 475 226
	Проценты к уплате	2330	-10 757 921	-11 347 401
	Прочие доходы	2340	328 247 790	319 914 850
	Прочие расходы	2350	-333 315 796	-346 139 171
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	57 242 729	44 686 082
	Текущий налог на прибыль	2410	-10 545 607	-10 119 276

	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	4 384	1 032 883
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	1 363 893	724 748
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	456 569	873 925
	Прочее	2460	-720 073	247 181
	Чистая прибыль (убыток)	2400	46 509 871	34 468 802
	"СПРАВОЧНО.			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода"	2510	66 682	679 577
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	24 440	9 305
	Совокупный финансовый результат периода	2500	46 600 993	35 157 684
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	267	203
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды 0710003
	Дата	31.12.2012
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30		

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	204 792	-52	6 396 472	30 719	86 869 116	93 501 047
За 2011 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3210		52			35 157 684	35 157 736
"в том числе:							
чистая прибыль"	3211					34 468 802	34 468 802
переоценка имущества	3212					679 577	679 577
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213					9 305	9 305
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
прочие	3217		52				52
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3220			-693 625		-26 926 839	-27 620 464
"в том числе:							
убыток"	3221						

переоценка имущества	3222			-693 625			-693 625
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223					-43 736	-43 736
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-26 883 103	-26 883 103
прочие	3228						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	204 792		5 702 847	30 719	95 099 961	101 038 319
За отчетный год:							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3310	22 592	2 977 323	36 257 464		46 600 993	85 858 372
"в том числе:							
чистая прибыль"	3311					46 509 871	46 509 871
переоценка имущества	3312					66 682	66 682
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313					24 440	24 440
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316	22 592		36 257 464			36 280 056
прочие	3317		2 977 323				2 977 323
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3320		-11 070 305	-67 903		-20 274 451	-31 412 659
"в том числе:							
убыток"	3321						
переоценка имущества	3322			-67 903			-67 903
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-20 274 451	-20 274 451
прочие	3328		-11 070				-11 070

			305				305
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	227 384	-8 092 982	41 892 408	30 719	121 426 503	155 484 032

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31.12.2011 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - ВСЕГО					
до корректировок	3400	93 501 047	7 537 272		101 038 319
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3410	-2 269 984			
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	91 231 063	7 537 272		101 038 319
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	86 869 116	8 230 845		95 099 961
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3411	-2 269 984			
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	84 599 132	8 230 845		95 099 961
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	6 631 931	-693 573		5 938 358
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	6 631 931	-693 573		5 938 358

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	155 603 097	101 177 616	91 390 431

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2012
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30		

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
" Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - ВСЕГО"	4110	508 855 018	525 265 705
" в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг"	4111	479 596 229	481 728 349
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4111a	4 601 845	43 559 058
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	7 737 286	22 738 191
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4112a	6 863 296	8 778 484
от перепродажи финансовых вложений	4113		9 722
прочие поступления	4119	21 521 503	20 789 443
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4119a	549 356	12 109 091
Платежи - ВСЕГО	4120	-462 532 822	-477 095 452
" в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги"	4121	-251 258 378	-263 181 088
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4121a	-39 302 577	-142 121 249
в связи с оплатой труда работников	4122	-5 414 529	-3 217 665
процентов по долговым обязательствам	4123	-10 444 194	-11 781 354
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4123a		
налога на прибыль организаций	4124	-11 576 578	-10 103 031
прочие платежи	4129	-183 839 143	-188 812 314
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4129a	-770 727	-3 601 282
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	46 322 196	48 170 253
" Денежные потоки от инвестиционных операций			

Поступления - ВСЕГО"	4210	43 996 481	17 819 636
" в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)"	4211	468 263	8 657 952
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4211a	294 017	7 595 875
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 612 616	5 889 148
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4212a	1 237 500	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	35 899 546	993 684
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4213a	7 706 164	190 237
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	6 016 056	2 202 785
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4214a	1 038 675	411 855
прочие поступления	4219		76 067
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4219a		75 415
Платежи - ВСЕГО	4220	-68 316 011	-24 967 648
" в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)"	4221	-14 702 935	-5 834 016
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4221a	-3 931 758	-1 201 721
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-5 527 405	-8 240 941
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4222a	-1 238 340	-8 240 941
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-48 084 471	-10 888 108
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4223a	-10 828 047	-6 051 922
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4224a		
прочие платежи	4229	-1 200	-4 583
в т.ч. ДЗК ОАО АНК "Башнефть"	4229a		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-24 319 530	-7 148 012
" Денежные потоки от			
финансовых операций			
Поступления - ВСЕГО"	4310	25 469 017	107 774 750
" в том числе:			
получение кредитов и займов"	4311	15 410 000	97 776 650
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	9 998 500	9 998 100
прочие поступления	4319	60 517	
Платежи - ВСЕГО	4320	-53 740 448	-144 894 172
" в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходов из состава участников"	4321	-11 070 305	

на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-19 455 475	-26 830 027
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-23 183 769	-118 032 226
в связи с погашением обязательств по финансовой аренде	4324	-30 899	-30 460
прочие платежи	4329		-1 459
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-28 271 431	-37 119 422
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-6 268 765	3 902 819
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	18 847 110	16 028 027
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	12 176 671	18 847 110
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-401 674	-1 083 736

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2013

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	31.03.2013
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00135645
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	0274051582
		11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30		

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1.	Нематериальные активы	1110	11 852	11 400	6 795
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	3 665	4 887	
	Нематериальные поисковые активы	1130	4 751 392	4 750 382	
	Материальные поисковые активы	1140			
2.1.	Основные средства	1150	100 790 125	100 314 822	51 005 610
	в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования	1151	151 660	151 707	69 505
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	65 530 198	67 251 452	42 583 812
2.2.	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	35 108 267	32 911 663	8 352 293
2.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
3.1.	Финансовые вложения	1170	77 177 264	74 008 979	91 710 719

	в том числе:				
	инвестиции в дочерние общества	1171	25 422 806	24 002 098	72 496 522
	инвестиции в зависимые общества	1172	28 290 110	28 290 110	14 081 700
	инвестиции в другие организации	1173	159 799	150 810	153 659
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	19 126 370	17 490 790	1 135
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	4 178 179	4 075 171	4 977 703
	Отложенные налоговые активы	1180	1 718 153	1 574 941	973 175
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 345 540	3 419 136	3 211 520
	Итого по разделу I	1100	187 797 991	184 084 547	146 907 819
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1.	Запасы	1210	34 624 736	28 663 327	18 356 657
	в том числе				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	11 705 227	11 459 401	8 331 098
	животные на выращивании и откорме	1212	4	4	4
	затраты в незавершенном производстве	1213	8 258 942	7 206 032	815 104
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	3 882 636	3 476 946	2 205 906
	товары отгруженные	1215	10 698 373	6 414 656	6 928 830
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217	79 554	106 288	75 715
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 271 946	6 329 422	5 659 873
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230а	15 045	15 045	41 595
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	15 045	15 045	41 595
	прочие дебиторы	1232			
5.1.	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	77 040 448	72 300 923	56 443 028
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1235	27 625 062	21 487 637	18 703 102
	авансы выданные	1236	6 663 377	7 379 852	3 984 858
	прочие дебиторы	1237	42 752 009	43 433 434	33 755 068
3.1.	Финансовые вложения				
	(за исключением денежных эквивалентов)	1240	34 325 369	33 877 174	19 242 244
	в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	25 161 891	24 713 696	10 078 826
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242	9 163 478	9 163 478	9 163 418
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	24 577 786	12 177 678	18 847 408
	в том числе:				
	касса	1251	39 508	34 410	124

	расчетные счета	1252	2 765 521	804 003	4 598 738
	валютные счета	1253	199 030	1 925 646	1 096 219
	прочие денежные средства и документы	1254	152 316	216 891	3 032
	денежные эквиваленты	1255	21 421 411	9 196 728	13 149 295
	Прочие оборотные активы	1260	1 752 443	2 124 194	7 149 920
	Итого по разделу II	1200	178 607 773	155 487 763	125 740 725
	БАЛАНС (актив)	1600	366 405 764	339 572 310	272 648 544

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)"	1310	227 384	227 384	204 792
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-8 092 982	-8 092 982	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 580 458	5 634 944	5 702 847
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	36 257 464	36 257 464	
	Резервный капитал	1360	30 719	30 719	30 719
	Целевые финансирование и поступления	1365	75		
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	135 539 205	121 426 503	95 099 961
	в том числе:				
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	121 471 221	121 426 503	95 143 697
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376			-43 736
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	14 067 984		
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374			
	Нераспределенная прибыль отчетного года				
	использованная	1375			
	Итого по разделу III	1300	169 542 323	155 484 032	101 038 319
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	106 888 152	92 876 104	108 662 524
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 253 836	7 661 140	4 110 907
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	Итого по разделу IV	1400	115 141 988	100 537 244	112 773 431
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	19 467 802	18 016 281	191 064
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	58 115 446	61 283 503	56 477 901
	в том числе :				
	поставщики и подрядчики	1521	27 530 522	26 643 724	26 697 287

	задолженность перед персоналом организации	1522	378 329	386 995	58 080
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	167 680	154 402	4 006
	задолженность по налогам и сборам	1524	8 322 563	7 206 889	5 771 089
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			
	авансы полученные	1526	11 396 010	15 928 779	15 391 615
	прочие кредиторы	1527	10 320 342	10 962 714	8 555 824
	Доходы будущих периодов	1530	113 375	119 065	139 297
7	Оценочные обязательства	1540	3 798 717	3 312 679	1 238 417
	Прочие обязательства	1550	226 113	819 506	790 115
	Итого по разделу V	1500	81 721 453	83 551 034	58 836 794
	БАЛАНС (пассив)	1700	366 405 764	339 572 310	272 648 544

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2013 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.03.2013
Организация: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.11 «Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа»
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Иная смешанная российская собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 49
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30		

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2013 г.	За 3 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	111 558 124	112 732 373
	в том числе:			
	- от продажи нефти	2111	27 085 467	28 031 112
	- от продажи нефтепродуктов	2112	81 397 824	81 899 427
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	3 074 833	2 801 834
	Себестоимость продаж	2120	-58 124 539	-70 264 634
	в том числе:			
	- проданной нефти	2121	-7 104 569	-7 052 537
	- проданных нефтепродуктов	2122	-47 656 243	-61 067 415
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-3 363 727	-2 144 682
	Валовая прибыль	2100	53 433 585	42 467 739
	Коммерческие расходы	2210	-32 742 357	-26 270 565
	в том числе:			
	- по нефти	2211	-14 612 832	-14 286 212
	- по нефтепродуктам	2212	-18 129 525	-11 982 982
	- прочие	2213		-1 371
	Управленческие расходы	2220	-1 925 479	-1 742 638
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	18 765 749	14 454 536
	Доходы от участия в других организациях	2310	150 415	
	Проценты к получению	2320	1 175 741	1 054 003
	Проценты к уплате	2330	-2 448 768	-2 543 977
	Прочие доходы	2340	2 884 000	350 320
	Прочие расходы	2350	-3 418 518	-1 169 112
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	17 108 619	12 145 770
	Текущий налог на прибыль	2410	-2 595 234	-2 354 941

	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-324 645	185 334
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	645 309	733 350
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	143 464	473 803
	Прочее	2460	-56 444	-650
	Чистая прибыль (убыток)	2400	14 067 984	9 531 932
	СПРАВОЧНО.			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода"	2510	44 718	6 752
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	14 112 702	9 538 684
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Выписка из Положения «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть по бухгалтерскому учету» П-54-01-00-06, утвержденного Приказом ОАО АНК «Башнефть» №1198 от 29.12.2012 г.

1. Общие положения

Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», другими федеральными законами и принятыми в соответствии с ними нормативных правовых актов.

План счетов бухгалтерского учета формируется на основании Инструкции по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94н. Бухгалтерский учет по операциям, связанным с деятельностью ПИК (ХИК) Общества осуществляется сторонними организациями (Операторами ПИК (ХИК)) по договорам гражданско-правового характера.

Имущество (включая имущественные права) Общества, закрепленное за подразделениями Общества, является собственностью Общества, учитывается на отдельном незаконченном балансе соответствующего подразделения Общества и отражается в сводном балансе (промышленность) ОАО АНК «Башнефть».

Применяется автоматизированная система ведения бухгалтерского учета с применением программного продукта Lexeta и (или) на базе информационной системы SAP ERP (1С).

2. *Первичные учетные документы, требования по их оформлению, документооборот*
Порядок оформления первичных учетных документов, внесения в них исправлений, альбомы форм первичных учетных документов, график документооборота указанных документов в Обществе определен внутренним нормативным документом Общества.

3. Внутрихозяйственные отношения и внутрихозяйственный оборот

Расчеты в рамках действия внутрихозяйственных отношений могут осуществляться в зависимости от условий хозяйствования:

- *в сумме фактически произведенных расходов (фактических затрат на приобретение, сооружение);*
- *по фактической себестоимости;*
- *по плановой себестоимости.*

4. Регистры бухгалтерского учета

В Обществе применяются регистры бухгалтерского учета, разработанные на основании форм, рекомендованных Министерством финансов Российской Федерации, с учетом установленных настоящим Документом методологических аспектов бухгалтерского учета.

Сводные регистры бухгалтерского учета и главная книга по ОАО АНК «Башнефть» не составляются. Вместо главной книги ведется журнал проводок.

5. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Бухгалтерская отчетность Общества формируется с группировкой информации по отчетным сегментам по следующим направлениям:

- *продажа нефти, добытой на лицензионных участках, полученных ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с Законом РФ «О недрах»;*
- *продажа продуктов переработки углеводородного сырья (в том числе продуктов переработки, выработанных на давальческой основе), включая продажу оптом или в розницу (через автозаправочные станции);*
- *продажа прочих видов готовой продукции (в том числе полезных ископаемых), товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, др.*

6. Учет основных средств

Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н (далее – ПБУ 6/01).

Приобретенные (введенные в эксплуатацию) с 01.01.2011 г. активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные пунктом 4 ПБУ 6/01, и стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе

материально-производственных.

Не чаще одного раза в год (на 1 января отчетного года) по решению президента Общества или лица, на это уполномоченного Обществом, может быть проведена полная или частичная переоценка объектов основных средств до их восстановительной стоимости в установленном законодательством порядке.

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом. При применении линейного способа начисления амортизации повышающие (понижающие) коэффициенты к нормам амортизационных отчислений не применяются.

7. Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 № 153н (далее – ПБУ 14/2007).

Исключительные права на интернет-сайты учитываются в составе нематериальных активов. Срок полезного использования нематериального актива при принятии к бухгалтерскому учету определяется соответствующей Комиссией, созданной распорядительным документом Общества или Оператора ПИК (ХИК).

Стоимость нематериальных активов с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации в течение срока его полезного использования.

8. Учет НИОКР

Бухгалтерский учет научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 19.11.2002 № 115н (далее – ПБУ 17/02).

Списание суммы расходов по НИОКР производится линейным способом

Списание расходов по НИОКР, которые имеют положительный результат, производится в состав расходов по обычным видам деятельности равномерно в течение 12 месяцев.

В бухгалтерском учете при списании суммы расходов НИОКР повышающий коэффициент не применяется.

9. Учет МПЗ

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утв. приказом Минфина России от 09.06.2001 №44н, материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения без налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации, с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Бухгалтерский учет наличия и движения материально-производственных запасов, приобретенных в качестве товаров для перепродажи, осуществляется на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

Катализаторы, независимо от их стоимости и планируемого срока службы, учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Катализаторы принимаются к учету по фактической стоимости.

В аналитическом учете отражается информация о драгметаллах, содержащихся в катализаторах. Стоимость драгоценных металлов включается в стоимость катализаторов и отдельно не выделяется.

Готовая продукция, произведенная (добытая) подразделениями Общества, учитывается на балансовом счете 43 «Готовая продукция» в разрезе номенклатуры выпускаемой продукции (добываемого полезного ископаемого) по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость готовой продукции формируется с учетом отраслевых инструкций и внутренних нормативных документов, не противоречащих требованиям законодательства.

При списании (отпуске) в производство оценка материально-производственных запасов осуществляется по группам (видам) материально-производственных запасов.

10. Учет финансовых вложений

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, сформированных из сумм фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Переоценка состоящих на балансе Общества ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производится.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих ценных бумаг производится:
- по первоначальной стоимости первых по времени приобретения финансовых вложений (способ ФИФО) - для эмиссионных ценных бумаг;
- по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений - для неэмиссионных ценных бумаг.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы, являющиеся следствием выбытия финансового вложения, отражаются в составе прочих доходов/расходов в периоде выбытия.

11. Учет расчетов по налогу на прибыль

В бухгалтерском учете расчеты по налогу на прибыль осуществляются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.2002 № 114н, с учетом особенностей, установленных настоящим Документом.

12. Учет кредитов и займов

Учет осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №107н. Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре.

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Долгосрочная задолженность по полученному кредиту или займу и начисленным процентам, подлежащая погашению в течение ближайших 12 месяцев относительно отчетной даты на основании условий договора, подлежит переводу из долгосрочной, в краткосрочную.

13. Учет доходов и расходов

Доходы Общества формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.05.99 г. № 32н, и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Расходы Общества формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.05.99 г. № 33н, и иными нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Доходы и расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место.

Доходы, связанные с предоставлением во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества по договору аренды (лизинга), включаются в состав доходов от обычных видов деятельности независимо от срока действия договора аренды.

В бухгалтерском учете Управления, филиалов Общества общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списываются в дебет субсчета 90.05 «Себестоимость управленческих расходов» счета 90 «Продажи».

Расходы, связанные с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, учитываются в составе расходов на продажу и отражаются по дебету счета 44 «Расходы на продажу».

Списание расходов, связанных с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, производится по итогу отчетного месяца полностью в дебет счета 90 «Продажи».

Расходы сбытовых подразделений Общества, связанные с продажей продуктов переработки, покупных нефтепродуктов (в том числе через подразделения нефтепродуктообеспечения (нефтебазы или АЗС)), являются коммерческими расходами и учитываются в бухгалтерском учете на субсчете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» счета 44 «Расходы на продажу».

На конец отчетного периода на счете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» остаются расходы на упаковку и транспортировку, относящиеся к остатку готовой продукции, товаров.

14. Учет резервов

В бухгалтерском учете резервы созданы в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н, Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010», утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н.

В бухгалтерском учете созданы следующие оценочные резервы:

- резерв под обесценение финансовых вложений;
- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

В бухгалтерском учете созданы следующие оценочные обязательства:

- резерв вознаграждения по итогам работы за год;
- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения.

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	297 787 305	68 579 078
Доля таких доходов в выручке от продаж %	60.87	61.47

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

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

Содержание изменения: *Приобретение в состав имущества эмитента*

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: *недвижимое и движимое имущество*

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: *производственные активы нефтепереработки и розничной продажи нефтепродуктов*

Основание для изменения: *Договор о присоединении ОАО «УНПЗ», ОАО «Новойл», ОАО Уфанефтехим», ОАО «Башикирнефтепродукт», ОАО «Оренбургнефтепродукт» к ОАО АНК «Башнефть».*

Дата наступления изменения: *01.10.2012*

Цена приобретения имущества: *25 351 889*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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 завершенного 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.: *227 384 465*

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **188 710 587**

Размер доли в УК, %: **82.991856**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **38 673 878**

Размер доли в УК, %: **17.008144**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует размеру уставного капитала, указанного в Уставе ОАО АНК "Баишефть".

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

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **29.11.2012**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **204 792 440**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **170 169 754**

Размер доли в УК, %: **83.093768**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **34 622 686**

Размер доли в УК, %: **16.906232**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **227 384 465**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **188 710 587**

Размер доли в УК, %: **82.991856**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **38 673 878**

Размер доли в УК, %: **17.008144**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента: **27.04.2012**

Номер протокола: **31**

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

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров (п.27.1 Устава).**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества (пункт 2 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах»), или если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения, сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до дня его проведения (п. 29.9 Устава).

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров (п.29.10 Устава).

В сроки, указанные в пункте 29.9. настоящего Устава, сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть опубликовано в газетах «Республика Башкортостан» (на русском языке) и «Башкортостан» (на башкирском языке) (п. 29.11 Устава).

Дополнительные требования к порядку подготовки и созыва Общего собрания акционеров Общества устанавливаются законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества (п.29.12 Устава).

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: **Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, акционеров (акционера), имеющих в совокупности не менее 10% (десяти процентов) голосующих акций Общества на дату предъявления требования, либо на ином основании, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров осуществляется Советом директоров Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации (п.29.2 Устава).**

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (три) дней с момента принятия такого решения (п. 29.3 Устава).

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: **Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через 2 (два) месяца и не позднее, чем через 6 (шесть) месяцев после окончания финансового года (п.29.1 Устава).**

Согласно п. 29.5 Устава, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров определяет:

- (1) форму проведения Общего собрания акционеров (собрание или заочное голосование);**
- (2) дату, место, время проведения Общего собрания акционеров и (или) дату окончания приема бюллетеней для голосования и почтовый адрес, по которому должны направляться заполненные бюллетени;**
- (3) дату и время начала регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, проводимом в форме собрания;**
- (4) дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;**
- (5) повестку дня Общего собрания акционеров;**
- (6) порядок сообщения акционерам о проведении Общего собрания акционеров;**
- (7) перечень информации (материалов), предоставляемой акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, и порядок ее предоставления;**
- (8) форму и текст бюллетеня для голосования в случае голосования бюллетенями.**

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с п. 23.5 Устава, акционеры (акционер), зарегистрированные в системе ведения реестра и имеющие в совокупности не менее 2% (двух процентов) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право:

- (1) вносить вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров, а также выдвигать**

кандидатов (в том числе путем самовыдвижения) в Совет директоров Общества, в Ревизионную комиссию Общества;

(2) выдвигать кандидатов (в том числе путем самовыдвижения) в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества - в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества;

(3) обратиться в суд с требованием о понуждении Общества включить предложенный вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества в случае принятия Советом директоров Общества решения об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества либо в случае уклонения Совета директоров Общества от принятия такого решения.

Предложения о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемых Общим собранием акционеров, вносятся акционерами Общества, являющимися владельцами не менее чем 2% (двух процентов) голосующих акций Общества, не позднее чем через 100 (сто) дней после окончания финансового года (п. 29.14 Устава).

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Перечень и порядок предоставления акционерам материалов и информации по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров определяются требованиями законодательства Российской Федерации, а также Положением об Общем собрании акционеров Общества (п. 29.13 Устава).

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 (десяти) дней после составления Протокола об итогах голосования в форме Отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров. Отчет об итогах голосования на Общем собрании акционеров подписывается председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания акционеров. Итоги голосования по вопросам об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества подлежат оглашению на Общем собрании акционеров и вступают в силу с момента оглашения (п. 31.2 Устава).

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: *Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»*

Сокращенное фирменное наименование: *ТОО «БашМунай»*

Место нахождения

480057 Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Жандосова 24 оф. 45

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 «БашНИПИнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «БашНИПИнефть»*

Место нахождения

450006 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Ленина 86 корп. 1

ИНН: **0278127289**

ОГРН: **1060278107780**

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 «Гостиничный комплекс «Башкортостан»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ГК « Башкортостан»**

Место нахождения

450013 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Ленина 25 корп. 29

ИНН: **0275033258**

ОГРН: **1020202764526**

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 "Башиминерал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башиминерал"**

Место нахождения

450097 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Комсомольская 12 корп. 1

ИНН: **0274053029**

ОГРН: **1030203906204**

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 «Зирган»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Зирган»**

Место нахождения

453215 Россия, Республика Башкортостан, г. Ишимбай, Геологическая 26

ИНН: **0261011590**

ОГРН: **1020201775945**

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 «Геонефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Геонефть»**

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н , с. Репино, Центральная 17

ИНН: **5638023400**

ОГРН: **1035615376620**

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 «Белкамнефть»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Белкамнефть»**

Место нахождения

426004 Россия, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Пастухова 100

ИНН: **0264015786**

ОГРН: **1021801582780**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **38.46**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **38.46**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Юмагузинское водохранилище»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Юмагузинское водохранилище»**

Место нахождения

450059 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, С. Халтурина 28

ИНН: **0274062584**

ОГРН: **1030204589205**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **15.09**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения

450048 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

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 «Уфаоргсинтез»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Уфаоргсинтез"**

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277014204**

ОГРН: **1020203087145**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.53**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **65.3**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Система-Инвест"**

Место нахождения

119034 Россия, г. Москва, Пречистенка 17/8/9 стр. 1

ИНН: **7704563362**

ОГРН: **1057747466402**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **49.41**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **49.41**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **25.24**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.24**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения

166000 Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, Ленина 31

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **74.9**

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

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Сервисные Активы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Сервисные Активы"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: **0275072360**

ОГРН: **1100280045766**

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 "Башнефть-Транс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Транс"**

Место нахождения

450037 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277113082**

ОГРН: **1100280036463**

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: **Siviera Invest Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **Siviera Invest Ltd**

Место нахождения

Виргинские острова, Британские, British Virgin Islands, Tortola, Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay I, Road Town

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: ***Bashneft Trading AG***
Сокращенное фирменное наименование: ***Bashneft Trading AG***

Место нахождения

8050 Швейцария, Zurich 2, c/o VBC Volero Zurich AG, Binzmuhlestrasse 80

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбытовая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Энергосбытовая компания"***

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.Маркса 30

ИНН: ***0275075272***

ОГРН: ***1110280052651***

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 "Башнефть-Сервис НПЗ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Башнефть-Сервис НПЗ"***

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.Маркса 30

ИНН: ***0275075378***

ОГРН: ***1110280053905***

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 "Объединенная нефтехимическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ОНК"***

Место нахождения

125047 Россия, г. Москва, 1-я Тверская-Ямская 39/5 стр. 1

ИНН: ***7710902359***

ОГРН: ***1117746969340***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **98**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Группа предприятий "СКОН"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Группа предприятий "СКОН"***

Место нахождения

620000 Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург, Крестинского 13 оф. 77

ИНН: **6674122180**

ОГРН: **1036605219529**

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 "Башнефть-Информ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Информ"**

Место нахождения

450511 Россия, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково,

ИНН: **0245012250**

ОГРН: **1030202317639**

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 "БашнефтьАвтоТранс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "БашнефтьАвтоТранс"**

Место нахождения

450029 Россия, Республика Башкортостан, Уфа, Ульяновых 69

ИНН: **0277110074**

ОГРН: **1100280013448**

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 "Нефтекамская база"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нефтекамская база"**

Место нахождения

452683 Россия, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, Техснабовская 5

ИНН: **0264022409**

ОГРН: **1030203263694**

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 "Башэнергонефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "БЭН"**

Место нахождения

452613 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа , Чебоксарская 64

ИНН: **0265025917**

ОГРН: **1040203320222**

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 "Уралоил"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Уралоил"**

Место нахождения

121467 Россия, Москва, Молодогвардейская 7 корп. 1

ИНН: **4501085468**

ОГРН: **1024500510308**

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: **Bashneft Middle East Limited**
Сокращенное фирменное наименование: **Bashneft Middle East Limited**

Место нахождения

1065 Knp, Nicosia, Cyprus, Arch.Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **1.2**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **1.38**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белая глина"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белая глина"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К.Маркса, д. 30 30

ИНН: **0275078393**

ОГРН: **1120280036216**

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 «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»**

Место нахождения

450106 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Рабкоров 4/1

ИНН: **0274161458**

ОГРН: **1110280059977**

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 "Башнефть-Регион"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Регион"**

Место нахождения

426011 Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, Холмогорова 3

ИНН: *1831152540*

ОГРН: *1121831001710*

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 "Баинефть-Удмуртия"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Баинефть-Удмуртия"*

Место нахождения

426011 Россия, Удмуртская республика, г. Ижевск, Холмогорова 3

ИНН: *1831090630*

ОГРН: *1031800564157*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99*

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

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

Полное фирменное наименование: *Bashneft International B.V.*

Сокращенное фирменное наименование: *Bashneft International B.V.*

Место нахождения

1076EE Нидерланды, Amsterdam, Fred.Roeskestraat 123

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 "ТАРСАР"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТАРСАР"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Чернышевского 125/1 оф. 33

ИНН: *0274042789*

ОГРН: *1030203904741*

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 "Мобел-нефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Мобел-нефть"*

Место нахождения

450006 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Пархоменко 156 корп. 3

ИНН: *7701324912*

ОГРН: *1037701009268*

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

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Реестр"**

Место нахождения

129090 Россия, Москва, Б.Балканский пер. 20 стр. 1

ИНН: **7704028206**

ОГРН: **1027700047275**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **10.98**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **10.98**

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 2012 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **01.03.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, продукция нефтепереработки

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки на экспорт

Срок исполнения обязательств по сделке: **даты подписания до 31 мая 2013 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **«Vitol S.A.» (Швейцария) (Покупатель) ОАО АНК «Башинефть» (Продавец); выгодоприобретатели по сделке отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **971 173 440 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.92**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **270304998 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **01.03.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, нефть

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

.поставка нефти

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента подписания до 31 июля 2012 г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО «ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт» (Продавец), ОАО АНК «Башинефть» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **67 250 000 000,00 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.88**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **270304998 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **15.03.2012**

Вид и предмет сделки:

договор купли-продажи, сырая нефть для поставки на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продажа сырой нефти для поставки на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента подписания контракта по 31.01.2013 г.;**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «Souz Petroleum SA» (Швейцария) (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **4 355 957 760,00 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **48.345**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **270304998 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Советом директоров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **27.02.2012**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **29.02.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **03-2012**

Дата совершения сделки: **15.03.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, продукция нефтепереработки для поставки на экспорт

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до 30 апреля 2013 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «Baltic International Trading LLC» (Эстония) (Покупатель). Выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 016 502 000,00 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.28**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **270304998 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **20.03.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, продукция нефтепереработки для поставки на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или

прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: *с даты подписания до 28.02.2013г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Баинефть» (Продавец); «LITASCO SA» (Покупатель). Выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 037 130 560 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.51**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **270304998 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **15.03.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, продукция нефтепереработки для поставки на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: *с даты подписания до 30 апреля 2013 года.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Баинефть» (Продавец); «Somitekno Ltd» (BVI) (Покупатель). Выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 655 388 000,00 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **18.37**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **270304998 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **31.07.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, нефть

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка нефти

Срок исполнения обязательств по сделке: *с даты подписания и действует по 31.07.2013 включительно*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Баинефть» (Покупатель); ООО «АТЭК» (Поставщик); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют;**

Размер сделки в денежном выражении: **150 000 000 000 RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **49.6**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **302440317 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **31.07.2012**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **31.07.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **13-2012**

Дата совершения сделки: **31.07.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, продукция нефтепереработки для поставки на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до 31 июля 2013 года с возможной пролонгацией на 1 год, а в части платежей и периода поставки – до их полного завершения;**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); ООО «Трайпл» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют;**

Размер сделки в денежном выражении: **4 358 593 200 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **46.39**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **302 440 317 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **31.07.2012**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **31.07.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **13-2012**

Дата совершения сделки: **31.07.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, продукция нефтепереработки для поставки на экспорт

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки на экспорт

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до 31 июля 2013 года с возможной пролонгацией на 1 год, а в части платежей и периода поставки – до их полного завершения**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Покупатель); «СОМИТЕКНО ЛТД» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют;**

Размер сделки в денежном выражении: **1 909 564 800 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **20.32**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **302440317 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **31.07.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, дизельное топливо для поставки на экспорт

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка дизельного топлива на экспорт

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до 31 июля 2013 года с возможной пролонгацией на 1 год, а в части платежей и периода поставки – до их полного завершения**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «СОМИТЕКНО ЛТД» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют;**

Размер сделки в денежном выражении: **4 464 660 000 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **47.52**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **302 440 317 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **31.07.2012**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **31.07.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **13-2012**

Дата совершения сделки: **01.11.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, нефть

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка нефти

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания договора обеими Сторонами и действует до 25.11.2014г.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Покупатель); «Шелл Трейдинг Раша Би Ви» (Продавец); выгодоприобретатели по сделке отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **122 400 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **36.84**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **332 205 806 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **23.10.2012**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента,

на котором принято решение об одобрении сделки: **25.10.2012**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **16-2012**

Дата совершения сделки: **21.12.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки на экспорт, продукция нефтепереработки.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка продукции нефтепереработки.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания Контракта – до 31.01.2014 года, а в части взаиморасчетов до их полного завершения до 31.07.2014 и может быть продлен по взаимному согласованию сторон, о чем будет подписано отдельное Дополнение к контракту.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «SEPTO TRADING INC» (BVI) (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 139 212 800 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.55**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **332 205 806 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **28.11.2012**

Вид и предмет сделки:

договор поставки, нефть.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка нефти

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента подписания контракта по 31.01.2014, а в части взаиморасчетов до полного их завершения по 31.03.2014 и может быть продлен по взаимному согласию Сторон, о чем будет подписано отдельное Дополнение к Контракту**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); «Normeston Trading Limited» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 596 843 200 USD x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.33**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **332 205 806 RUR x 1000**

Дата совершения сделки: **01.10.2012**

Вид и предмет сделки:

Приобретение имущества ОАО «Башкирнефтепродукт», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Оренбургнефтепродукт», ОАО «УНПЗ», ОАО «Новыйл» в порядке универсального правопреемства в результате реорганизации в форме присоединения к ОАО АНК «Башнефть».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Общества, участвующие в присоединении, обязуются совместно осуществить

предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и Уставами действия и процедуры, необходимые для осуществления реорганизации в форме присоединения.

Срок исполнения обязательств по сделке: *Срок исполнения обязательств Договором о присоединении не предусмотрен. Исполнение сделки завершено в дату завершения реорганизации в форме присоединения – в дату внесения Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении каждого из Присоединяемых обществ – 1 октября 2012г.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *ОАО АНК «Башнефть» (Общество, к которому осуществляется присоединение); Присоединяемые общества: ОАО "УНПЗ", ОАО "Новоил", ОАО "Уфанефтехим", ОАО "Баширнефтепродукт", ОАО "Оренбургнефтепродукт"; выгодоприобретатели отсутствуют.*

Размер сделки в денежном выражении: *116 538 000 RUR x 1000*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *36.26*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *302440317 RUR x 1000*

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Совет директоров*

Дата принятия решения об одобрении сделки: *11.03.2012*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *11.03.2012*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: *04-2012*

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: *27.02.2013*

Вид и предмет сделки:

договор купли-продажи, продажа сырой нефти на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продажа сырой нефти на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: *с даты подписания, действует первоначально до 30.11.2014г., а в части взаиморасчетов до полного их завершения до 31.01.2015 г. и может быть продлен по взаимному согласованию Сторон*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *«Витол С.А.» , Швейцария (Покупатель); ОАО АНК «Башнефть» (Продавец); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.*

Размер сделки в денежном выражении: *2 666 379,780 USD x 1000*

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: *24.55*

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: *332 205 806 RUR x 1000*

Дата совершения сделки: **27.02.2013**

Вид и предмет сделки:

договор купли-продажи, продажа нефтепродуктов на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

продажа нефтепродуктов на экспорт

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания, действует первоначально до 31 августа 2016 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения до 28 февраля 2017 и может быть продлен по взаимному согласованию Сторон.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **«Витол С.А.» , Швейцария (Покупатель); ОАО АНК «Баинефть» (Продавец); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **2 491 020 USD x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **22.94**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **332 205 806 RUR x 1000**

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Рейтинговое Агентство Мудис Интерфакс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Рейтинговое Агентство Мудис Интерфакс»**

Место нахождения: **125047 Москва, Россия, ул. 1-я Тверская-Ямская, 21.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **национальная шкала - Aa2.ru, прогноз «стабильный».**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.04.2012	национальная шкала - Aa2.ru, прогноз «стабильный».

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd. (Moody's)*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd. (Moody's)*

Место нахождения: *Великобритания, Лондон, Уан Канада Скуэр, E14 5ФА.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.moody.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта- Ва2.ru, прогноз «стабильный».*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
19.04.2012	корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта- Ва2.ru, прогноз "стабильный".

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *документарные на предъявителя облигации, серии 01, 02, 03, 04, БО-01*

Дата государственной регистрации выпуска: *17.11.2009*

Регистрационный номер: *4-01-00013-А; 4-02-00013-А; 4-03-00013-А; 4-04-00013-А; 4В02-01-00013-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Место нахождения: *30 Норт Колонейд, Лондон E14 5ГН, Великобритания*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *национальный приоритетный необеспеченный - "AA-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «ВВ».*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.05.2012	национальный приоритетный необеспеченный - "AA-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «ВВ».

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Место нахождения: *30 Норт Колонейд, Лондон E14 5ГН, Великобритания*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте – «BB», прогноз – «стабильный»; долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте – «BB», прогноз – «стабильный»; национальный долгосрочный рейтинг – «AA-(rus)», прогноз – «стабильный»; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте – «B»; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте – «B»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале – «BB»; приоритетный необеспеченный рейтинг по национальной шкале – «AA-(rus)»;*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
14.05.2012	долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте – «BB», прогноз – «стабильный»; долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте – «BB», прогноз – «стабильный»; национальный долгосрочный рейтинг – «AA-(rus)», прогноз – «стабильный»; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте – «B»; краткосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте – «B»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале – «BB»; приоритетный необеспеченный рейтинг по национальной шкале – «AA-(rus)»;

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *документарные на предъявителя облигации, серии 06, 07, 08, 09*

Дата государственной регистрации выпуска: *27.09.2012*

Регистрационный номер: *4-06-00013-А; 4-07-00013-А; 4-08-00013-А; 4-09-00013-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Сокращенное фирменное наименование: *«Fitch Ratings Limited» («Fitch Ratings Ltd.»)*

Место нахождения: *30 Норт Колонейд, Лондон E14 5ГН, Великобритания*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована)

информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **национальный приоритетный необеспеченный рейтинг – «AA-(rus)»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB».**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.03.2013	национальный приоритетный необеспеченный рейтинг – «AA-(rus)»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **188 710 587**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **4 967 085 218**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **832 052**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
07.04.2004	1-01-00013-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

п. 23.1 Устава. *Акционеры (акционер), имеющие в совокупности 1 (одну) целую обыкновенную акцию Общества, имеют 1 (один) голос при голосовании на Общем собрании акционеров. Дробная обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу соответствующую часть голоса.*

п. 23.2 Устава. *Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав, в том числе:*

- (1) право участвовать в управлении делами Общества, в том числе участвовать лично, либо через представителя, в Общем собрании акционеров Общества, с правом голоса по всем вопросам его компетенции, с числом голосов, соответствующим количеству принадлежащих ему обыкновенных акций Общества;*
- (2) право на получение дивиденда из чистой прибыли Общества;*
- (3) право на получение части имущества Общества в случае его ликвидации;*
- (4) право беспрепятственно отчуждать все или часть принадлежащих ему акций без согласия*

других акционеров или Общества;

- (5) право требовать в установленных законом случаях и порядке выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций;
- (6) преимущественное право приобретения размещаемых Обществом посредством открытой подписки, а также в случаях, в порядке и на условиях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - посредством закрытой подписки, дополнительных обыкновенных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих ему акций данной категории;
- (7) при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых Обществом дополнительных акций Общества и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества, право по своему усмотрению оплатить такие размещаемые эмиссионные ценные бумаги Общества деньгами, если решение, являющееся основанием для размещения таких эмиссионных ценных бумаг, предусматривает их оплату неденежными средствами;
- (8) право требовать в установленном законом порядке от держателя реестра акционеров Общества подтверждения его прав на принадлежащие ему акции Общества путем выдачи выписки из реестра акционеров Общества, которая не является ценной бумагой;
- (9) право требовать предоставления ему Обществом выписки из списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, содержащей данные об этом акционере, или справки о том, что он не включен в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;
- (10) право требовать предоставления ему Обществом выписки из списка лиц, имеющих право требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций, содержащей данные об этом акционере, или справки о том, что он не включен в список лиц, имеющих право требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций;
- (11) право требовать предоставления ему Обществом выписки из списка лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых Обществом дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, содержащей данные об этом акционере, или справки о том, что он не включен в такой список лиц;
- (12) право доступа к документам Общества, определенным Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (13) право беспрепятственного доступа к информации (материалам), подлежащей обязательному предоставлению акционеру в связи с реализацией им права на участие в Общем собрании акционеров Общества, при подготовке к его проведению;
- (14) право обратиться в суд с иском о признании недействительной крупной сделки, а также сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, совершенной Обществом в нарушение установленного законом порядка;
- (15) право обжаловать в установленном законом порядке в суд решение, принятое Общим собранием акционеров с нарушением требований закона и настоящего Устава, в случае, если он не принимал участия в Общем собрании акционеров или голосовал против принятия такого решения и указанным решением, нарушены его права и законные интересы;
- (16) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

п. 23.3 Устава. Акционеры (акционер), зарегистрированные в системе ведения реестра и имеющие в совокупности не менее 1% (одного процента) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право:

- (1) требовать от Общества представления им для ознакомления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, при условии, что они включены в такой список;
- (2) в установленном законом порядке обратиться в суд с иском к члену Совета директоров, члену Правления и к Президенту Общества о возмещении убытков, причиненных Обществу.

п. 23.4 Устава. Акционеры (акционер), зарегистрированные в системе ведения реестра и имеющие в совокупности более 1% (одного процента) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право требовать от держателя реестра акционеров Общества предоставления им данных из реестра акционеров Общества об имени (наименовании) зарегистрированных в реестре акционеров Общества владельцев и о количестве, категории и номинальной стоимости принадлежащих им ценных бумаг.

23.5 Устава. Акционеры (акционер), зарегистрированные в системе ведения реестра и имеющие в совокупности не менее 2% (двух процентов) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право:

- (1) вносить вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров, а также выдвигать кандидатов (в том числе путем самовыдвижения) в Совет директоров Общества, в Ревизионную комиссию Общества;
- (2) выдвигать кандидатов (в том числе путем самовыдвижения) в Совет директоров и

Ревизионную комиссию Общества - в случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества;

(3) обратиться в суд с требованием о понуждении Общества включить предложенный вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества в случае принятия Советом директоров Общества решения об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества либо в случае уклонения Совета директоров Общества от принятия такого решения;

п. 23.6 Устава. Акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 10% (десяти процентов) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право:

(1) требовать проведения внеочередного Общего собрания акционеров Общества по любым вопросам его компетенции;

(2) обратиться в суд с требованием о понуждении Общества провести внеочередное Общее собрание акционеров в случае, если в течение установленного Федеральным законом «Об акционерных обществах» срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве;

(3) требовать проведения Ревизионной комиссией Общества внеочередной проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества; такая дополнительная проверка проводится за счет акционера, предъявившего соответствующее требование;

(4) требовать проведения внеочередной независимой аудиторской проверки деятельности Общества; такая дополнительная проверка проводится за счет акционера, предъявившего соответствующее требование.

23.7 Устава. Акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25% (двадцати пяти процентов) голосующих акций Общества, кроме того, имеют право беспрепятственного доступа к документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний Правления Общества.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

23.08.2012 Федеральной службой по финансовым рынкам осуществлена государственная регистрация дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций типа "А" ОАО АНК "Башнефть", размещаемых путем конвертации при реорганизации ОАО АНК "Башнефть" в форме присоединении Открытого акционерного общества «Башкирнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфанефтехим», Открытого акционерного общества «Оренбургнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и Открытого акционерного общества «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» к Открытому акционерному обществу «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть». 13.11.2012 года ФСФР была осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

В соответствии с пунктами 1-9 приказа ФСФР от 21.02.2013 г. № 13-421/пз-и в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных акций и привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК "Башнефть" осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) 001D, 002D, 004D и 005D государственных регистрационных номеров 1-01-00013-A-001D от 23.08.2012, 1-01-00013-A-002D от 23.08.2012, 1-01-00013-A-004D от 23.08.2012, 1-01-00013-A-005D от 23.08.2012, присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть», а также индивидуальных номеров (кодов) 001D, 002D, 003D, 004D и 005D государственных регистрационных номеров 2-01-00013-A-001D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-002D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-003D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-004D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-005D от 23.08.2012, присвоенных дополнительным выпускам привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть» (уведомление ФСФР № 13-ЕК-03/6034 от 26.02.2013 г.).

Категория акций: *привилегированные*

Тип акций: *А*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *1*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): *38 673 878*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **1 010 322 757**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **4 730 528**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
07.04.2004	2-01-00013-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

п. 24.1 Устава. Привилегированные акции Общества одного типа предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав, и имеют одинаковую номинальную стоимость. Акционеры - владельцы привилегированных акций Общества:

- (1) не имеют права голоса на Общем собрании акционеров, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;*
- (2) участвуют в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;*
- (3) имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором, независимо от причин, не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям типа «А». Право акционеров - владельцев привилегированных акций типа «А» участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере;*
- (4) приобретают право голоса при решении на Общем собрании акционеров вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций типа «А»;*
- (5) имеют первоочередное право, по сравнению с владельцами обыкновенных акций, в получении:*
 - начисленных, но невыплаченных дивидендов при ликвидации Общества;*
 - доли стоимости имущества Общества (ликвидационной стоимости), оставшегося после его ликвидации.*

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

23.08.2012 Федеральной службой по финансовым рынкам осуществлена государственная регистрация дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций типа "А" ОАО АНК "Башнефть", размещаемых путем конвертации при реорганизации ОАО АНК "Башнефть" в форме присоединении Открытого акционерного общества «Баширнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфанефтехим», Открытого акционерного общества «Оренбургнефтепродукт», Открытого акционерного общества «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и Открытого акционерного общества «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» к Открытому акционерному обществу «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть». 13.11.2012 года ФСФР была осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

В соответствии с пунктами 1-9 приказа ФСФР от 21.02.2013 г. № 13-421/пз-и в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчетов об итогах дополнительных выпусков обыкновенных акций и привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК "Башнефть" осуществлено аннулирование индивидуальных номеров (кодов) 001D, 002D, 004D и 005D государственных регистрационных номеров 1-01-00013-А-001D от 23.08.2012, 1-01-00013-А-002D от 23.08.2012, 1-01-00013-А-004D от 23.08.2012, 1-01-00013-А-005D

от 23.08.2012, присвоенных дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть», а также индивидуальных номеров (кодов) 001D, 002D, 003D, 004D и 005D государственных регистрационных номеров 2-01-00013-A-001D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-002D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-003D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-004D от 23.08.2012, 2-01-00013-A-005D от 23.08.2012, присвоенных дополнительным выпускам привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть» (уведомление ФСФР № 13-ЕК-03/6034 от 26.02.2013 г.).

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *05*

4-05-00013-A

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-05-00013-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *29.09.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *04.12.2012*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся*

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

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *4-01-00013-A*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-01-00013-A*

Дата государственной регистрации: *17.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Номинал: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *29.12.2009*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов,

процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения.**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Геонефть"**

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

ИНН: **5638023400**

ОГРН: **1035615376620**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **15 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **15 000 000 000**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-02-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-02-00013-А**

Дата государственной регистрации: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **29.12.2009**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с**

даты начала размещения.

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Геонефть"**

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

ИНН: **5638023400**

ОГРН: **1035615376620**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **15 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **15 000 000 000**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-03-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-03-00013-А**

Дата государственной регистрации: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **29.12.2009**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **6**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения.**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Ценные бумаги выпуска являются облигациями с обеспечением

Сведения по облигациям с обеспечением

Сведения о лице, предоставившем(предоставляющем) обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Геонефть"**

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

ИНН: **5638023400**

ОГРН: **1035615376620**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **20 000 000 000**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением: **20 000 000 000**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **2**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-04-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00013-А**

Дата государственной регистрации: **29.09.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Нет**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: **22.03.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **2**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00013-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **размещение не началось**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-06-00013-A**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00013-A**

Дата государственной регистрации: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.02.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с**

даты начала размещения

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-07-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00013-А**

Дата государственной регистрации: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.02.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-08-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00013-А**

Дата государственной регистрации: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.02.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **4-09-00013-А**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00013-А**

Дата государственной регистрации: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Номинал: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **22.02.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **0**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения**

Указывается точно: **Нет**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **www.bashneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1976>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

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

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-01-00013-A	17.11.2009
4-02-00013-A	17.11.2009
4-03-00013-A	17.11.2009

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: **Нет**

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объеме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: **Да**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: **Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"**

Место нахождения

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н , с. Репино, Центральная 17

ИНН: **5638023400**

ОГРН: **1035615376620**

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **поручительство**

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: **50 000 000 000 RUR x 1**

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:

3.1. Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода) на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими требованиям;

3.1.2. Сумма произведенных Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежей, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход).

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

3.3. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, считается установленным в следующих случаях:

3.3.1 Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами;

3.3.2 Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными Документами, владельцам Облигаций.

3.4. Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за

неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств.

3.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Поручитель исходит из Объем Неисполненных Обязательств, сообщенного Поручителю Эмитентом или по его поручению третьими лицами или публично раскрытого Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации, если владельцами Облигаций не будет доказан больший Объем Неисполненных Обязательств.

3.6. В случае установления факта неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом Обязательств Эмитента, Поручитель обязуется в соответствии с условиями Оферты отвечать за исполнение обязательств Эмитента в Объем Неисполненных Обязательств и в пределах Суммы Обеспечения, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю Требования, соответствующие условиям Оферты.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям:

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, указаны в приложении к отчету.

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РЕЕСТР»*

Место нахождения: *119021, г. Москва, Зубовская пл., д. 3, стр. 2.*

ИНН: *7704028206*

ОГРН: *1027700047275*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00254*

Дата выдачи: *13.09.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *07.07.2010*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО НРД*

Место нахождения: *г. Москва, Средний Кисловский переулок, дом 1/13, строение 8*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: 1027739132563

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: 177-12042-000100

Дата выдачи: 19.02.2009

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

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

- *Федеральный закон от 26.12.1995 №208-ФЗ (ред. от 29.12.12) «Об акционерных обществах»;*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в РФ» (в ред. от 06.12.2011);*
- *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР» (в ред. 19.07.2011);*
- *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (в ред. 06.12.2011);*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (в ред. от 29.12.2012);*
- *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» (в ред. от 03.12.2012);*
- *Федеральный закон от 10.07.2002 № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России) (в ред. от 29.12.2012);*
- *Налоговый кодекс РФ (ч.1) от 31.07.1998 № 146-ФЗ (ред. от 03.12.2012);*
- *Налоговый кодекс РФ (ч.2) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 30.12.12);*
- *Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента;*

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

ОАО «АНК «Башнефть» в вопросах налогообложения руководствуется Налоговым Кодексом РФ. Налоговым Кодексом РФ установлены следующие налоговые ставки при выплате дивидендов и процентного дохода от долговых обязательств российских организаций, включая облигации:

<i>Вид дохода</i>	<i>Налоговая ставка</i>
<i>Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций российскими организациями и физическими лицами (пп. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ, п.4 ст.224 НК РФ)</i>	<i>9%</i>
<i>Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций иностранными организациями (пп. 2 п. 3 ст. 284 НК РФ)</i>	<i>15% *)</i>
<i>Доходы, полученные в виде дивидендов от российских организаций физическими лицами-нерезидентами (п. 3 ст. 224 НК РФ)</i>	<i>15 % *)</i>

Доходы, полученные в виде процентов по облигациям от российских организаций физическими лицами (п. 1 ст. 224 НК РФ) 13 %

Доходы, полученные в виде процентов по облигациям от российских организаций физическими лицами-нерезидентами (п. 3 ст. 224 НК РФ) 30 % *)

Доходы, полученные российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 календарных дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов. 0 %

Процентный доход от долговых обязательств российских организаций, включая облигации, выплачиваемый иностранным организациям (п.2 ст.284НК РФ) 20%

*) Если отсутствует соглашение об избежании двойного налогообложения между РФ и государством получателя дивидендов или если таким соглашением не установлено иное.

Порядок и условия обложения юридических лиц налогом на прибыль от дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг, и доходы от реализации в Российской Федерации или за ее пределами акций или иных ценных бумаг эмитента.

Статус налогового агента по налогу на прибыль возникает у ОАО «АНК «Башнефть» (эмитента) при выплате дивидендов юридическим лицам только в том случае, если получатель дивидендов признается плательщиком данного налога.

Если получатель дивидендов не является плательщиком налога на прибыль, то у налогового агента не возникает обязанности по исчислению, удержанию и перечислению налога. Так, не удерживается налог при выплате дивидендов по акциям, находящимся в собственности РФ или субъектов РФ, а также по акциям, принадлежащим паевым инвестиционным фондам (письма Минфина России от 26.07.2006 N 03-03-04/2/181, от 24.04.2006 N 03-03-04/2/119, п. 6 Информационного письма Президиума ВАС РФ от 22.12.2005 N 98)

Удержанный налог на прибыль, перечисляется в бюджет не позднее дня, следующего за днем выплаты (перечисления) денежных средств. (п. 4 ст. 287 НК РФ).

Порядок определения удерживаемой суммы налога различается в зависимости от того, кто является получателем дивидендов (российская или иностранная организация).

А). Получатель – российская организация

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (d - D),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 настоящего Кодекса;

d - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом

в пользу всех получателей;

Д - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 настоящего Кодекса) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение *Н* составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

Б). Получатель – иностранная организация

Налоговая база налогоплательщика - получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка, установленная соответственно подпунктом 3 пункта 3 статьи 284 или пунктом 3 статьи 224 настоящего Кодекса.

Если между РФ и государством, резидентом которого является иностранная организация, заключено международное соглашение об избежании двойного налогообложения, то в силу ст. 7 НК РФ применяются правила и нормы международного договора.

Доход по операциям купли-продажи ценных бумаг ОАО «АНК «Башнефть» у юридических лиц – российских организаций подлежит налогообложению в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, у иностранных юридических лиц - в соответствии с законодательством того государства, в котором данное юридическое лицо является резидентом с учетом действующих положений международных соглашений об избежании двойного налогообложения.

К доходам относятся:

выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
внерезидентские доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним в течение последних трех месяцев, предшествующих дате совершения налогоплательщиком сделки с этими ценными бумагами, рассчитывалась рыночная котировка, если это предусмотрено применимым законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены

сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

По ценным бумагам, не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, фактическая цена сделки принимается для целей налогообложения, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами, определенными исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен,

Предельное отклонение цен ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, устанавливается в размере 20 процентов в сторону повышения или понижения от расчетной цены ценной бумаги.

В случае реализации (приобретения) ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной (выше максимальной) цены, определенной исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен, при определении финансового результата для целей налогообложения принимается минимальная (максимальная) цена, определенная исходя из расчетной цены ценной бумаги и предельного отклонения цен.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Профессиональные участники рынка ценных бумаг (включая банки), не осуществляющие дилерскую деятельность, в учетной политике для целей налогообложения должны определить порядок формирования налоговой базы по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При этом налогоплательщик самостоятельно выбирает виды ценных бумаг (обращающихся на организованном рынке ценных бумаг или не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по операциям с которыми при формировании налоговой базы в доходы и расходы включаются иные доходы и расходы, определенные в соответствии с настоящей главой.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости единицы

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

Налогообложение купонного дохода по размещенным эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Исполнить обязанности налогового агента по налогу на прибыль организация обязана, если она выплачивает иностранной организации доходы от источников в РФ, не связанные с ее постоянным представительством в РФ (п. 4 ст. 286 НК РФ);

Под долговыми обязательствами понимаются кредиты, товарные и коммерческие кредиты, займы, банковские вклады, банковские счета или иные заимствования независимо от формы их

оформления.

При этом расходом признаются проценты, начисленные по долговому обязательству любого вида при условии, что размер начисленных налогоплательщиком по долговому обязательству процентов существенно не отклоняется от среднего уровня процентов, взимаемых по долговым обязательствам, выданным в том же квартале (месяце - для налогоплательщиков, перешедших на исчисление ежемесячных авансовых платежей исходя из фактически полученной прибыли) на сопоставимых условиях. Под долговыми обязательствами, выданными на сопоставимых условиях, понимаются долговые обязательства, выданные в той же валюте на те же сроки в сопоставимых объемах, под аналогичные обеспечения. При определении среднего уровня процентов по межбанковским кредитам принимается во внимание информация только о межбанковских кредитах. Данное положение применяется также к процентам в виде дисконта, который образуется у векселедателя как разница между ценой обратной покупки (погашения) и ценой продажи векселя.

При этом существенным отклонением размера начисленных процентов по долговому обязательству считается отклонение более чем на 20 процентов в сторону повышения или в сторону понижения от среднего уровня процентов, начисленных по аналогичным долговым обязательствам, выданным в том же квартале на сопоставимых условиях.

При отсутствии долговых обязательств перед российскими организациями, выданных в том же квартале на сопоставимых условиях, а также по выбору налогоплательщика предельная величина процентов, признаваемых расходом (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц), принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте, если иное не предусмотрено пунктом 1 настоящей статьи.

Под ставкой рефинансирования Центрального банка Российской Федерации понимается: в отношении долговых обязательств, не содержащих условие об изменении процентной ставки в течение всего срока действия долгового обязательства, - ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действовавшая на дату привлечения денежных средств;

в отношении прочих долговых обязательств - ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующая на дату признания расходов в виде процентов.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы.

Порядок и условия обложения физических лиц налогом на доходы в виде дивидендов и процентов, получаемых от эмитента ценных бумаг, и доходы от реализации в Российской Федерации или за ее пределами акций или иных ценных бумаг эмитента.

При выплате дивидендов физическим лицам как резидентам РФ, так и нерезидентам РФ ОАО «АНК «Башнефть» (эмитент) выступает налоговым агентом по НДФЛ (п. 1 ст. 226 НК РФ). Сумма налога определяется отдельно по каждому владельцу ценных бумаг применительно к каждой выплате указанных доходов резидентам по ставке 9% (п. 4 статьи 224 НК РФ) в порядке, предусмотренном статьей 275 НК РФ. В отношении всех доходов, получаемых физическими лицами, не являющимися налоговыми резидентами РФ, установлена налоговая ставка 15 процентов (п.3 статьи 224 НК РФ), если иная ставка не установлена международным договором. Суммы исчисленного и удержанного налога перечисляются в бюджет не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов ОАО АНК «Башнефть» на счет владельца ценных бумаг либо по его поручению на счета третьих лиц (статья 226 НК РФ).

Доходы, полученные от продажи акций, приобретенных до 1 января 2011 г., подлежат обложению налогом на доходы физических лиц в порядке, установленном ст. 214.1 НК РФ. При этом в соответствии с пп.2 п.1 ст.228 НК РФ, с 1 января 2009 г. ОАО АНК «Башнефть» не является налоговым агентом, обязанность по исчислению, уплате налога и представлению налоговой декларации возникает у физического лица.

Доходы, полученные от продажи акций, приобретенных с 1 января 2011 г., подлежат обложению налогом на доходы физических лиц в порядке, установленном п.17.2 ст. 217 НК РФ, согласно которому не подлежат налогообложению (освобождаются от налогообложения) доходы физических лиц, получаемые от реализации долей участия в уставном капитале российских организаций, а также акций, указанных в п. 2 ст. 284.2 Кодекса, при условии, что на дату реализации таких акций (долей участия) они непрерывно принадлежали налогоплательщику на праве собственности или ином вещном праве более пяти лет. Продавец доли в уставном

капитале вправе уменьшить сумму своих облагаемых НДФЛ доходов на сумму фактически произведенных им и документально подтвержденных расходов, связанных с получением этих доходов (абз. 2 пп. 1 п. 1 ст. 220 НК РФ). Физическому лицу (продавцу ценных бумаг) необходимо представить налоговую декларацию по НДФЛ в налоговый орган по месту своего учета (жительства) в срок не позднее 30 апреля и в случае необходимости уплатить исчисленную на основании такой декларации сумму налога в срок не позднее 15 июля года, следующего за истекшим налоговым периодом, то есть за годом получения дохода (пп. 2 п. 1, п. п. 3, 4 ст. 228, п. 1, 2 ст. 229 НК РФ).

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: **6 мес.**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **10.09.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **04.08.2007**

Дата составления протокола: **10.09.2007**

Номер протокола: **15**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **16.31**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **2 775 468 687.74**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 775 468 687.74**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **21.2**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **16.31**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: **564 696 008.66**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **564 696 008.66**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **4.32**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **31.12.2007**

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

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **9 мес.**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.12.2008**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **24.11.2008**

Дата составления протокола: **30.12.2008**

Номер протокола: **17**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **34.18**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **5 816 402 191.72**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **5 816 402 191.72**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **53.63**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **34.18**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **1 183 403 407.48**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **1 183 403 407.48**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10.91**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **30.06.2009**

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

Дивидендный период

Год: **2008**

Период: **полный год**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **30.06.2009**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный

дивидендный период: **22.05.2009**
Дата составления протокола: **30.06.2009**
Номер протокола: **18**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **14.64**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **2 491 285 198.5999**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 491 285 198.56**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **22.97**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **14.64**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **506 876 123.04**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **506 876 123.04**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **4.67**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **31.12.2009**

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

Дивидендный период

Год: **2009**

Период: **полный год**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **21.05.2010**

Дата составления протокола: **29.06.2010**

Номер протокола: **№ 23**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **109.65**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **18 659 113 526.099998**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **18 659 113 526.099998**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **115.18**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **109.65**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **3 796 377 519.9**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 796 377 519.9**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых лет**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **23.43**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: **не позднее 31 декабря 2010 г.**

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

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **9 мес.**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **17.12.2010**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **12.11.2010**

Дата составления протокола: **20.12.2010**

Номер протокола: **25**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **104.5**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **17 782 720 378.5**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **17 782 720 378.5**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **40.4**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **104.5**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **3 618**

070 687

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 618 070 687**

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

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **8.22**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
не позднее 31.03.2011

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

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **20.05.2011**

Дата составления протокола: **30.06.2011**

Номер протокола: **27**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **131.27**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **22 338 183 607.580002**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **22 338 183 607.580002**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых лет**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **50.75**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Категория (тип) акций: **привилегированные, тип А**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **131.27**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **4 544 919 991.22**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **4 544 919 991.22**

Источник выплаты объявленных дивидендов: **чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых лет**

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **10.32**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **100**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 28 августа 2011г.

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

Дивидендный период

Год: **2011**

Период: *полный год*

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

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **29.06.2012**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **15.05.2012**

Дата составления протокола: **29.06.2012**

Номер протокола: **30**

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **99**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **3 427 645 914**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **3 427 645 914**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **17.67**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.94**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **99**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **16 846 805 646**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **16 846 805 646**

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: **86.88**

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: **99.94**

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

не позднее 28 августа 2012 года

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:

- *отсутствие в анкете зарегистрированного лица реквизитов, необходимых для перечисления дивидендов;*
- *несвоевременное предоставление акционерами регистратору Общества информации об изменении реквизитов для перечисления дивидендов.*

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 01.

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-00013-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *17.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.12.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.06.2010г.,

- дата окончания купонного периода - 21.12.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

3 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.06.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.12.2010г.,

- дата окончания купонного периода - 21.06.2011г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

4 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 218 690 414,7 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 20.12.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.06.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 20.12.2011г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 218 690 414,7 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

5 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 218 690 414,7 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 19.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 20.12.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 19.06.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 218 690 414,7 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

6 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 218 690 414,7 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.12.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 19.06.2012г.,

- дата окончания купонного периода - 18.12.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду

- 218 690 414,7 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-00013-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *17.11.2009*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.12.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.06.2010г.,

- дата окончания купонного периода - 21.12.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате

доходов по облигациям выпуска - 100 %.

3 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 934 950 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.06.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.12.2010г.,

- дата окончания купонного периода - 21.06.2011г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 934 950 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

4 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 211 948 427,92 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 20.12.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.06.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 20.12.2011г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 211 948 427,92 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

5 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 211 948 427,92 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 19.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 20.12.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 19.06.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 211 948 427,92 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

6 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 211 948 427,92 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.12.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 19.06.2012г.,

- дата окончания купонного периода - 18.12.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 211 948 427,92 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 246 600 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 22.06.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.12.2009г.,

- дата окончания купонного периода - 22.06.2010г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 1 246 600 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 246 600 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.12.2010г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.06.2010г.,
- дата окончания купонного периода - 21.12.2010г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 1 246 600 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

3 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 246 600 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 21.06.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.12.2010г.,
- дата окончания купонного периода - 21.06.2011г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 1 246 600 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

4 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 286 386 404,4 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 20.12.2011г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 21.06.2011г.,
- дата окончания купонного периода - 20.12.2011г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 286 386 404,4 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

5 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 286 386 404,4 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 19.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 20.12.2011г.,
- дата окончания купонного периода - 19.06.2012г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 286 386 404,4 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

6 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 12,50% годовых или 62,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 286 386 404,4 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.12.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 19.06.2012г.,

- дата окончания купонного периода - 18.12.2012г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 286 386 404,4 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-01 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4B02-01-00013-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **29.08.2011**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **Организатор торговли**

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Согласно п. 6.10.1 Приказа ФСФР РФ N 07-4/пз-н "Об утверждении стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспекта эмиссии ценных бумаг" в ФСФР России предоставлено

Уведомление об итогах выпуска ценных бумаг

Количество облигаций выпуска: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9,35 % годовых или 46,62 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 466 200 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 05.06.2012г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 06.12.2011г.,

- дата окончания купонного периода - 05.06.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 466 200 000 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

*Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 9,35 % годовых или 46,62 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 466 200 000 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 04.12.2012 г.
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 05.06.2012г,
- дата окончания купонного периода - 04.12.2012 г.
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 466 200 000 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00013-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *29.09.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *22.03.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: *ФСФР России*

Количество облигаций выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9% годовых или 44,88 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 448 800 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.08.2012г.

*Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.
Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.*

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.02.2012г.,

- дата окончания купонного периода - 17.08.2012г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 448 800 000 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

2 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 9% годовых или 44,88 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 448 800 000 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 15.02.2013г.

Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска - выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата доходов по Облигациям производятся Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.08.2012г.,

- дата окончания купонного периода - 15.02.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 448 800 000 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8.9. Иные сведения

Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах ежеквартального отчета, отсутствует.

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. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента

ПОЯСНЕНИЯ
к Бухгалтерскому балансу по состоянию на 31 декабря 2012 г.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступило	Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация и убытки от обесценения		в том числе		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						поступление от присоед. ОАО в результате реорганизации первоначальная стоимость	поступление от присоед. ОАО в результате реорганизации накопленная амортизация	первоначальная стоимость ²	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	6в	6г	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	за 2012 г.	5100	8 264	(1 469)	5 625		50	13	(52)	(52)	(1 007)			13 837	(2 437)
	за 2011 г.	5110	7 132	(760)	1 132	x	x			(709)				8 264	(1 469)
в том числе:															
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	за 2012 г.	5101	1 456	(420)	900		50	13	(52)	(52)	(172)			2 304	(553)
	за 2011 г.	5111	574	(377)	882	x	x			(43)				1 456	(420)
исключительные права на использование программного обеспечения	за 2012 г.	5102	6 808	(1 049)	4 725					(835)				11 533	(1 884)
	за 2011 г.	5112	6 558	(383)	250	x	x			(666)				6 808	(1 049)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120			
в том числе:	5121			
	5122			
	5123			

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	258	258	253
в том числе:	5131			
	5132			
	5133			

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	за 2012 г.	5140			4 887					4 887
	за 2011 г.	5150	31 978			(31 978)				

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	за 2012 г.	5160		4 887		(4 887)	
	за 2011 г.	5170					
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2012 г.	5180	1 340	15 327		(5 574)	11 093
	за 2011 г.	5190	12	316 448		(315 120)	1 340

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		в том числе		начислено амортизации ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	
						выбыло объектов	приобретено		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶			
1	2	3	4	5	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2012 г.	5200	88 808 371	(46 155 054)	58 392 889	48 415 473	25 968 427	(604 291)	409 312	(7 479 641)		146 596 969	(79 193 810)
	за 2011 г.	5210	96 952 165	(50 804 339)	7 312 211	x	x	(15 456 005)	11 471 048	(6 821 763)		88 808 371	(46 155 054)
в том числе: здания	за 2012 г.	5201	6 639 213	(2 192 020)	9 021 396	5 322 670	1 276 993	(132 357)	51 191	(250 298)		15 528 252	(3 668 120)
	за 2011 г.	5211	6 727 940	(2 110 402)	93 393	x	x	(182 120)	134 183	(215 801)		6 639 213	(2 192 020)
сооружения	за 2012 г.	5202	60 808 662	(30 459 612)	19 234 722	15 288 893	7 639 869	(77 892)	105 694	(4 759 065)		79 965 492	(42 752 852)
	за 2011 г.	5212	57 212 338	(26 566 570)	3 923 866	x	x	(330 236)	131 272	(4 022 096)		60 808 662	(30 457 394)
машины и оборудование	за 2012 г.	5203	16 350 001	(9 956 230)	28 486 392	26 323 673	16 275 632	(256 581)	183 378	(2 228 677)		44 579 812	(28 277 161)
	за 2011 г.	5213	26 239 317	(17 566 721)	3 021 056	x	x	(12 870 513)	9 803 044	(2 192 876)		16 389 860	(9 956 553)
транспортные средства	за 2012 г.	5204	4 297 450	(3 031 065)	1 249 654	1 177 586	627 561	(38 084)	22 348	(200 467)		5 509 020	(3 836 745)
	за 2011 г.	5214	6 040 650	(4 069 353)	244 194	x	x	(2 027 777)	1 382 124	(342 989)		4 257 067	(3 030 218)
многолетние насаждения	за 2012 г.	5205	13 773	(1 410)	2 255	2 254	745		238	(464)		16 028	(2 381)
	за 2011 г.	5215	14 065	(95)		x	x	(292)	(959)	(356)		13 773	(1 410)
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2012 г.	5206	602 026	(501 576)	187 741	168 367	143 638	(41 332)	45 079	(33 436)		748 435	(633 571)
	за 2011 г.	5216	650 181	(489 879)		x	x	(44 937)	27 911	(42 350)		605 244	(504 318)
земельные участки и объекты природопользования	за 2012 г.	5207	69 505		82 294	73 779		(92)				151 707	
	за 2011 г.	5217	65 456		4 049	x	x					69 505	
другие виды основных средств	за 2012 г.	5208	27 741	(13 141)	128 435	58 251	3 989	(57 953)	1 384	(7 234)		98 223	(22 980)
	за 2011 г.	5218	2 218	(1 319)	25 653	x	x	(130)	(6 527)	(5 295)		27 741	(13 141)
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 2012 г.	5220											
	за 2011 г.	5230				x	x						

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	в том числе принятые от присоед. ОАО в результате реорганизации	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	5б	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2012 г.	5240	8 352 293	38 155 481	18 923 240	(2 209 737)	(11 366 374)	32 911 663
	за 2011 г.	5250	5 909 504	11 498 939	x	(1 123 979)	(7 932 171)	8 352 293
в том числе: приобретение земельных участков	за 2012 г.	5241	9 479	2 145	1 739		(8 514)	3 110
	за 2011 г.	5251	252	13 276	x		(4 049)	9 479
строительство объектов ОС подрядным способом	за 2012 г.	5242	3 179 108	23 402 107	16 036 624		(3 847 987)	22 733 228
	за 2011 г.	5252	2 311 505	4 928 083	x	(802 739)	(3 257 741)	3 179 108
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2012 г.	5243	36 958	4 001 688	120 867	(10 934)	(3 897 907)	129 805
	за 2011 г.	5253	22 426	2 048 891	x	(10 387)	(2 023 972)	36 958
бурение эксплуатационных скважин	за 2012 г.	5244	599 727	1 371 056		(99 800)	(1 364 478)	506 505
	за 2011 г.	5254	512 510	1 946 080	x	(76 616)	(1 782 247)	699 727
бурение разведочных скважин	за 2012 г.	5245	2 031 508	1 645 011		(222 161)	(288 188)	3 166 170
	за 2011 г.	5255	1 025 161	1 195 445	x	(59 374)	(129 724)	2 031 508
законченные строительством объекты	за 2012 г.	5246	1 717 522	2 910 239		(34 419)	(2 596 776)	1 996 566
	за 2011 г.	5256	1 558 286	2 545 494	x		(2 386 258)	1 717 522
достройка, дооборудование, реконструкция	за 2012 г.	5247	717 978	2 543 461	98 935	(3 873)	(840 714)	2 416 852
	за 2011 г.	5257	406 805	677 833	x	(174 753)	(191 907)	717 978
прочие	за 2012 г.	5248		279 682		58	(107 010)	172 672
	за 2011 г.	5258			x			
оборудование к установке	за 2012 г.	5249	60 013	4 910 331	2 665 017	(1 838 550)	(1 345 039)	1 786 755
	за 2011 г.	5259	72 559	689 331	x	(110)	(701 767)	60 013

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	717 999	199 304
в том числе: достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств	5261	633 922	199 304
в том числе принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5261а		x
достройка, дооборудование и реконструкция эксплуатационных скважин	5262	84 077	
	5263		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	11 895	158

15

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	85 654 432	79 885 257	80 919 947
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	x	x	x
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	x	x	x
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	84 213 789	9 275 506	7 736 337
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	8 571 682	1 219 606	1 101 735
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	1 034 778	189 169	247 878
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступило	Изменения за период		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷		выбыло (погашено)	накопленная корректировка ⁷			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	
1	2	3	4	5	6	66	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные - всего	за 2012 г.	5301	82 393 741	9 316 978	44 153 945	16 346 826	(49 243 760)	12 409 157	(161 939)	40 829	77 303 926	(3 294 947)
	за 2011 г.	5311	79 416 269	11 945 725	24 869 514	x	(21 892 042)		497 336	3 126 083	82 393 741	9 316 978
в том числе: инвестиции в дочерние общества	за 2012 г.	5301.1	62 922 558	9 673 964	5 411 500		(41 673 833)	12 232 091			26 660 225	(2 658 127)
	за 2011 г.	5311.1	55 357 863	12 566 068	12 128 495	x	(4 563 800)			2 992 104	62 922 558	9 673 964
инвестиции в зависимые общества	за 2012 г.	5301.2	14 081 700		14 208 410	14 208 410					28 290 110	
	за 2011 г.	5311.2	13 221 644		8 258 484	x	(7 398 428)				14 081 700	
инвестиции в другие организации	за 2012 г.	5301.3	907 981	(754 322)	3 523 989	28 645	(3 523 515)	(37 506)		40 829	908 455	(757 645)
	за 2011 г.	5311.3	1 659 036	(620 343)	668	x	(751 723)			133 979	907 981	(754 322)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2012 г.	5301.4	1 135		18 936 213		(1 446 558)				17 490 790	
	за 2011 г.	5311.4	14 308		1 500	x	(14 673)				1 135	
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5301.5	4 480 367	497 336	2 073 833	2 109 770	(2 599 854)	214 572	(161 939)		3 954 346	120 825
	за 2011 г.	5311.5	9 163 418		4 480 367	x	(9 163 418)		497 336		4 480 367	497 336
Краткосрочные - всего	за 2012 г.	5305	19 242 244		50 330 120	19 800 239	(35 397 501)			297 689	34 174 863	(297 689)
	за 2011 г.	5315	5 067 359		15 616 100	x	(1 441 215)				19 242 244	
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2012 г.	5305.1	10 078 826		30 710 166	1 238 554	(15 777 607)			297 689	25 011 386	(297 689)
	за 2011 г.	5315.1	5 066 975		6 452 682	x	(1 440 831)				10 078 826	
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2012 г.	5305.2	9 163 418		19 619 954	18 561 685	(19 619 894)				9 163 478	
	за 2011 г.	5315.2	384		9 163 418	x	(384)				9 163 418	
Финансовых вложений - ИТОГО	за 2012 г.	5300	101 635 985	9 316 978	94 484 065	36 147 064	(84 641 261)	12 409 157	(161 939)	338 518	111 478 789	(3 592 636)
	за 2011 г.	5310	84 483 628	11 945 725	40 485 614	x	(23 333 257)		497 336	3 126 083	101 635 985	9 316 978

16

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320			
в том числе:	5321			
	5322			
	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325			
в том числе:	5326			
	5327			
Иное использование финансовых вложений	5329			

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период			убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода			
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		в том числе принятые от присоед. ОАО в результате реорганизации	Выбыло				себестоимость	резерв под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
							себестоимость	резерв под снижение стоимости						
1	2	3	4	5	6	6б	7	8	9	10	11	12		
Запасы - всего	за 2012 г.	5400	18 732 050	(375 393)	1 232 413 144	10 696 558	(1 221 800 844)		305 630		29 344 350	(681 023)		
	за 2011 г.	5420	17 616 143	(386 293)	626 792 245	x	(625 640 708)	x	35 630		18 732 050	(375 393)		
в том числе:														
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2012 г.	5401	8 706 491	(375 393)	187 811 763	8 285 907	(258 922 647)		(199 047)	74 040 140	11 635 747	(176 346)		
	за 2011 г.	5421	6 050 324	(386 293)	123 563 394	x	(190 532 644)	x	35 630	69 661 047	8 706 491	(375 393)		
животные на выращивании и откорме	за 2012 г.	5402	4	x							4	x		
	за 2011 г.	5422	6	x		x	(2)	x			4	x		
затраты в незавершенном производстве	за 2012 г.	5403	815 104	x	556 670 427		(534 563 227)		(15 716 272)		7 206 032			
	за 2011 г.	5423	783 498	x	46 233 009	x	(28 471 541)	x		(17 729 862)	815 104	x		
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2012 г.	5404	2 205 906	x	356 973 833	2 373 717	(172 627 010)		504 677	(182 571 106)	3 981 623	(504 677)		
	за 2011 г.	5424	3 349 443	x	340 569 103	x	(169 033 283)	x		(172 679 357)	2 205 906	x		
товары отгруженные	за 2012 г.	5405	6 928 830	x	19 928		(250 632 679)			250 098 577	6 414 656			
	за 2011 г.	5425	7 432 080	x		x	(229 674 144)	x		229 170 894	6 928 830	x		
расходы будущих периодов	за 2012 г.	5406		x										
	за 2011 г.	5426		x		x		x				x		
прочие запасы и затраты	за 2012 г.	5407	75 715	x	130 937 193	36 934	(5 055 281)			(125 851 339)	106 288			
	за 2011 г.	5427	792	x	116 426 739	x	(7 929 094)	x		(108 422 722)	75 715	x		

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло			перевод из долго- в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделкам операции) ¹	принятые от присоед. ОАО в результате реорганизации	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ²	погашение	списание на финансовый результат ³	восста- новление резерва			
1	2	3	4	5	6	6б	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2012 г.	5501	416 000	(374 135)	341 861	333 559		(45 989)		(362 256)	358 752	353 120	(11 879)
	за 2011 г.	5521	416 655	(18 755)	5 730	x		(2 536)	(4 245)	355 380		416 000	(374 135)
в том числе:	за 2012 г.	5502	400 767	(359 172)	175			(29 524)		(356 941)	354 142	17 276	(2 231)
покупатели и заказчики	за 2011 г.	5522	396 225		5 500	x		(895)	(63)	359 172		400 767	(359 172)
прочие дебиторы	за 2012 г.	5504	15 233	(14 963)	341 686	333 559		(16 465)		(5 315)	4 610	335 844	(9 648)
	за 2011 г.	5524	20 430	(18 755)	230	x		396	(1 641)	(4 182)	(3 792)	15 233	(14 963)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2012 г.	5510	57 928 129	(1 462 629)	67 979 083	7 609 737	1 981 802	(53 410 097)	(22 863)	988 800	(358 752)	74 814 806	(2 451 429)
	за 2011 г.	5530	43 129 500	(1 075 796)	50 123 193	x	335 594	(35 586 307)	(73 851)	386 833		57 928 129	(1 462 629)
в том числе:	за 2012 г.	5511	19 813 831	(1 110 729)	21 869 818	2 481 180		(19 026 792)	(11)	412 622	(354 142)	23 010 988	(1 523 351)
покупатели и заказчики	за 2011 г.	5531	13 817 272	(12 836)	19 369 939	x		(13 373 380)		1 097 893		19 813 831	(1 110 729)
авансы выданные	за 2012 г.	5512	4 000 350	(15 492)	7 318 667	1 687 973		(3 917 620)		6 053		7 401 397	(21 545)
	за 2011 г.	5532	3 969 417	(17 691)	3 962 695	x		(3 931 762)		(2 199)		4 000 350	(15 492)
прочие дебиторы	за 2012 г.	5513	34 113 948	(336 408)	38 790 598	3 440 584	1 981 802	(30 465 685)	(22 852)	570 125	(4 610)	44 402 421	(906 533)
	за 2011 г.	5533	25 342 811	(1 045 269)	26 790 559	x	335 594	(18 281 165)	(73 851)	708 861		34 113 948	(336 408)
ИТОГО	за 2012 г.	5500	58 344 129	(1 836 764)	68 320 944	7 943 296	1 981 802	(53 456 086)	(22 863)	626 544		75 167 926	(2 463 308)
	за 2011 г.	5520	43 546 155	(1 094 551)	50 128 923	x	335 990	(35 588 843)	(78 096)	742 213	x	58 344 129	(1 836 764)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.		На 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	4 686 018	2 441 122	3 950 634	2 114 076	3 494 896	2 987 094
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	3 652 987	2 173 523	3 520 994	2 051 093	2 999 930	2 987 094
	5542						
прочие	5543	1 003 031	267 599	429 640	62 983	494 966	

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из доп-в кратко-срочную задолженность	Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁹	поступление принятые от проксод, ОАО в результате реорганизации	притивощисля протвенты, штрафы и иные начисления ⁹	погашение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2012 г.	5551	108 662 524	10 000 000		(8 286 420)		17 500 000	92 876 104
	за 2011 г.	5571	95 000 000	64 658 830	x	(68 496 306)		(17 500 000)	108 662 524
в том числе:	за 2012 г.	5552	108 662 524	10 000 000		(8 286 420)		17 500 000	92 876 104
заемные средства	за 2011 г.	5572	95 000 000	64 658 830	x	(68 496 306)		(17 500 000)	108 662 524
прочие кредиторы	за 2012 г.	5553							
	за 2011 г.	5573			x				
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2012 г.	5560	57 459 080	59 757 269	5 492 718	528 889	(56 125 801)	(147)	17 500 000
	за 2011 г.	5580	65 604 669	64 619 222	x	192 360	(65 457 171)		17 500 000
в том числе:	за 2012 г.	5561	191 064			516 281	(191 064)		(17 500 000)
заемные средства	за 2011 г.	5581	24 220 835		x	191 064	(6 720 835)		17 500 000
поставщики и подрядчики	за 2012 г.	5562	26 697 287	26 470 492	4 286 870		(26 524 048)	(7)	26 643 724
	за 2011 г.	5582	16 648 736	34 888 213	x		(24 839 662)		26 697 287
задолженность по налогам и сборам	за 2012 г.	5563	5 771 089	7 119 436	332 822	12 608	(5 696 244)		7 206 889
	за 2011 г.	5583	3 743 260	2 027 839	x				5 771 089
авансы полученные	за 2012 г.	5564	15 391 615	14 036 916	511 848		(13 499 621)	(131)	15 928 779
	за 2011 г.	5584	15 511 844	21 648 962	x		(21 769 191)		15 391 615
прочие кредиторы	за 2012 г.	5565	9 408 025	12 130 425	361 178		(9 214 824)	(9)	12 323 617
	за 2011 г.	5585	6 480 004	6 054 208	x	1 296	(2 127 483)		9 408 025
ИТОГО	за 2012 г.	5550	166 121 604	69 757 269	5 492 718	528 889	(63 412 221)	(147)	172 995 394
	за 2011 г.	5570	160 604 669	129 278 052	x	192 360	(123 953 477)	x	166 121 604

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	653 822	229 752	276 995
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	833 079	199 951	274 299
авансы полученные	5592	13 864	25 112	739
прочие кредиторы	5593	6 879	4 689	1 957

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	221 890 035	188 116 863
Расходы на оплату труда	5620	4 832 226	3 707 983
Отчисления на социальные нужды	5630	950 920	178 775
Амортизация	5640	7 400 483	7 303 344
Прочие затраты	5650	190 629 465	205 263 311
ИТОГО по элементам	5660	425 703 129	404 570 276
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение[+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	(5 617 871)	(1 174 000)
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	2 379 246	1 892 140
ИТОГО по обычным видам деятельности	5600	422 464 504	405 288 416

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	1 238 417	4 504 295	(2 430 033)		3 312 679
в том числе:						
резерв на предстоящую выплату отпусков	5701	106 850	1 262 440	(813 804)		555 486
в т.ч. принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5701a	x	430 381	x	x	x
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702	475 883	1 788 033	(926 865)		1 337 051
в т.ч. принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5702a	x	73 008	x	x	x
резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	5703	655 684	1 453 822	(699 364)		1 420 142
в т.ч. принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5703a	x		x	x	x
прочие	5704					
в т.ч. принятые от присоединенных ОАО в результате реорганизации	5704a	x		x	x	x

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	69 575 074	35 329 043	53 273 639
в том числе:				
аккредитивы под продажу нефтепродуктов	5801	36 971 446	22 674 633	41 110 774
аккредитивы безотзывные под продажу нефти	5802	22 478 320	12 654 410	11 890 683
прочие обеспечения полученные	5803	125 308		272 182
Выданные - всего	5810	297 839		38 500
в том числе:				
обеспечение займа	5811			38 500
	5812			
прочие обеспечения выданные	5813	297 839		

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2012 г.		За 2011 г.		
		3	4	5	6	
Получено бюджетных средств - всего	5900					
в том числе:						
на текущие расходы	5901					
на вложения во внеоборотные активы	5905					
Бюджетные кредиты - всего	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	
		3	4	5	6	
		за 2012 г.	5910			
		за 2011 г.	5920			
в том числе:	Код	за 2012 г.	5911			
		за 2011 г.	5921			

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
РУКОВОДИТЕЛЬ ПРОЕКТА



Президент:

25 марта

дата



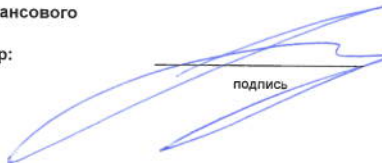

подпись

А.Л. Корсик

Зам. Главного финансового
директора -
Главный бухгалтер:

подпись

А.Ю. Лисовенко



Пояснения

к бухгалтерской (финансовой) отчетности за
2012 год



СОДЕРЖАНИЕ

I. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	5
1. Основные положения	5
2. Характеристика уставного капитала Общества	6
3. Виды деятельности Общества	7
4. Структура учета затрат, имущества, финансово-хозяйственной деятельности Общества	9
II. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ	10
5. Структура органов управления Общества	10
6. Общее собрание акционеров Общества	11
7. Совет директоров Общества	11
8. Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление	12
9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент	12
III. ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	13
10. Аудитор Общества	13
11. Ревизионная комиссия Общества	13
IV. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА	14
12. Общие положения	14
13. Методы и особенности бухгалтерского учета	15
14. Изменение учетной политики на 2013 год	24
V. СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ПАССИВАХ ОБЩЕСТВА	24
15. Общие сведения	24
16. Нематериальные активы	24
17. Нематериальные поисковые активы	25
18. Основные средства	25
19. Долгосрочные финансовые вложения	26
20. Прочие внеоборотные активы	27
21. Краткосрочные финансовые вложения	28
22. Долгосрочная дебиторская задолженность	28
23. Краткосрочная дебиторская задолженность	29
24. Прочие оборотные активы	29
25. Займы и кредиты	30
26. Кредиторская задолженность	30
27. Условные обязательства	31
28. Договоры строительного подряда	31

29.	ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ	31
30.	ГАРАНТИИ ВЫДАННЫЕ	32
31.	СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ОШИБКАХ ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ПЕРИОДОВ	32
VI.	СВЕДЕНИЯ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОБЩЕСТВА	32
32.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	32
33.	РАСШИФРОВКА НЕКОТОРЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ФОРМА 4)	33
VII.	СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА	34
34.	СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМАХ ПРОДАЖ	34
35.	РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ	35
36.	РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ ОБЩЕСТВА, КОТОРЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С ПРАВИЛАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА НЕ ЗАЧИСЛЯЮТСЯ НА СЧЕТА ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ	35
37.	РАСХОДЫ НА НИОКР И ТР	36
38.	ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ	36
VIII.	СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА	36
39.	РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ	36
40.	ОНА, ОНО, ПНО, ПНА	37
41.	Суммы ОНА, ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств	37
42.	Доначисление налогов, санкций и иные обязательные платежи	38
IX.	СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА	38
43.	КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА	38
44.	ВЫКУП СОБСТВЕННЫХ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА	39
45.	ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА	39
X.	РЕЗЕРВЫ ОБЩЕСТВА	40
46.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	40
47.	РЕЗЕРВ ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ	40
48.	РЕЗЕРВ ПОД СНИЖЕНИЕ СТОИМОСТИ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ	41
49.	РЕЗЕРВ НА ВЫПЛАТУ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ПО ИТОГАМ ГОДА	42
50.	РЕЗЕРВ НА РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ДОЛГОСРОЧНОГО МАТЕРИАЛЬНОГО ПОощРЕНИЯ	42
51.	РЕЗЕРВ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ОТПУСКОВ	42
XI.	СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА	43
52.	СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ	43
53.	ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ	43
54.	УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ	44
XII.	РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА В ФОРМЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ	45
55.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	45

56.	СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, УЧАСТВУЮЩИХ В ПРИСОЕДИНЕНИИ.....	45
57.	АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПЕРЕДАННЫЕ ОБЩЕСТВУ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ.....	46
58.	ФОРМИРОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ УСТАВНОГО, ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА	47
59.	ФОРМИРОВАНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА.....	47
XIII.	СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД	48
60.	СОПОСТАВИМОСТЬ ДАННЫХ.....	48
XIV.	СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	48
61.	СВЕДЕНИЯ О ДЕБИТОРАХ ОБЩЕСТВА, ПРИЗНАННЫХ БАНКРОТАМИ	48
XV.	СВЕДЕНИЯ О СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	49
62.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	49
XVI.	СВЕДЕНИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	49
63.	ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	49
64.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ.....	51
65.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	51
66.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ ТАМОЖЕННОГО КОНТРОЛЯ И ПОШЛИН.....	52
67.	СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ.....	53

I. Сведения об Обществе

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть», в дальнейшем именуемое «Общество», зарегистрировано Администрацией Кировского района г.Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года (Постановление № 60).
- 1.2. Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1020202555240.
- 1.3. Общество реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Башкирнефтепродукт», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Оренбургнефтепродукт», ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» в соответствии с Договором присоединения от 27.04.2012г., утвержденным решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК «Башнефть» от 27.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Башкирнефтепродукт» от 26.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Уфанефтехим» от 26.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Оренбургнефтепродукт» от 26.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26.04.2012г., решением внеочередного собрания акционеров ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» от 26.04.2012г. и решениями о реорганизации в форме присоединения, принятыми указанными общими собраниями.
- 1.4. Общество является универсальным правопреемником ОАО «Башкирнефтепродукт», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Оренбургнефтепродукт», ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» по всем гражданско-правовым и иным, передаваемым в порядке правопреемства обязательствам, включая без ограничений обязательства, оспариваемые третьими лицами, за исключениями, предусмотренными положениями действующего законодательства Российской Федерации.
- 1.5. Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».
- 1.6. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ОАО АНК «Башнефть».
- 1.7. Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Joint Stock Oil Company Bashneft.
- 1.8. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: JSOC Bashneft.
- 1.9. Место нахождения Общества: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30.
- 1.10. Почтовый адрес Общества: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30.
- 1.11. Общество действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными

нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

1.12. Срок деятельности Общества не ограничен.

1.13. Численность работающих на 31.12.2012г. составила 12 186 человек.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

- 2.1. Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества Общества, гарантирующего интересы его кредиторов.
- 2.2. Уставный капитал Общества составляет 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) рублей.
- 2.3. На величину Уставного капитала размещено 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) акций, на сумму 227 384 465 (двести двадцать семь миллионов триста восемьдесят четыре тысячи четыреста шестьдесят пять) рублей, в том числе:
- а. обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1 рубль) в количестве 188 710 587 (сто восемьдесят восемь миллионов семьсот десять тысяч пятьсот восемьдесят семь) штук на общую сумму 188 710 587 (сто восемьдесят восемь миллионов семьсот десять тысяч пятьсот восемьдесят семь) рублей, что составляет 82,99% уставного капитала Общества;
 - б. привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1 рубль) в количестве 38 673 878 (тридцать восемь миллионов шестьсот семьдесят три тысячи восемьсот семьдесят восемь) штук на общую сумму 38 673 878 (тридцать восемь миллионов шестьсот семьдесят три тысячи восемьсот семьдесят восемь) рублей, что составляет 17,01% уставного капитала Общества. Привилегированные акции типа «А» не подлежат конвертации в обыкновенные акции, при последующей их перепродаже.
- 2.4. Общество вправе размещать, дополнительно к размещенным акциям, объявленные привилегированные и обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль в количестве 5 977 407 975 (пять миллиардов девятьсот семьдесят семь миллионов четыреста семь тысяч девятьсот семьдесят пять) штук на сумму 5 977 407 975 (пять миллиардов девятьсот семьдесят семь миллионов четыреста семь тысяч девятьсот семьдесят пять) рублей, в том числе:
- а. обыкновенных акций (номинальной стоимостью одной акции 1 рубль) в количестве 4 967 085 218 (четыре миллиарда девятьсот шестьдесят семь миллионов восемьдесят пять тысяч двести восемнадцать) штук на общую сумму 4 967 085 218 (четыре миллиарда девятьсот шестьдесят семь миллионов восемьдесят пять тысяч двести восемнадцать) рублей (объявленные обыкновенные акции);
 - б. привилегированных акций типа «А» (номинальной стоимостью одной акции 1 рубль) в количестве 1 010 322 757 (один миллиард десять миллионов триста двадцать две тысячи семьсот пятьдесят семь) штук на общую сумму 1 010 322 757 (один миллиард десять миллионов триста двадцать две тысячи семьсот пятьдесят семь) рублей (объявленные привилегированные акции).
- 2.5. Объявленные акции предоставляют те же права, что и размещенные акции соответствующей категории (типа), предусмотренные Уставом.

3. Виды деятельности Общества

- 3.1. Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности.
- 3.2. Для достижения своей цели Общество осуществляет следующие виды деятельности:
- a. добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях;
 - b. добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата;
 - c. добыча и обогащение марганцевых руд;
 - d. добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых;
 - e. производство промышленной продукции нефтепереработки, нефтехимии и химии;
 - f. переработка нефти, природного газа, производство и реализация нефтехимических продуктов;
 - g. производство строительной продукции, а также нестандартного и иного оборудования;
 - h. торгово-закупочная деятельность (с созданием собственных торговых точек) продукцией производственно-технического назначения (в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии), автомобилями, другими транспортными средствами, а также запасными частями и комплектующими изделиями к ним;
 - i. деятельность по организации, содержанию и эксплуатации автозаправочных станций и автогазонаполнительных заправочных станций;
 - j. погрузка, выгрузка и транспортировка опасных грузов автомобильным и железнодорожным транспортом;
 - k. производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
 - l. производство строительных (включая разведочное и эксплуатационное бурение), монтажных, ремонтных, дорожных работ;
 - m. эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных открытым способом;
 - n. производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
 - o. строительство, содержание и эксплуатация нефтебаз и автозаправочных станций, в том числе передвижных;
 - p. реализация нефти, нефтепродуктов, иных продуктов переработки углеводородного и иного сырья;
 - q. торгово-закупочная деятельность продукции производственно-технического назначения, в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии;
 - г. внешнеэкономическая деятельность;
 - s. производство отдельных видов машин, оборудования и материалов (включая производство резиновых и пластмассовых изделий), предназначенных для использования в производственных, строительных и иных целях;
 - t. производство проектных, проектно-конструкторских работ;
 - u. научно-исследовательская и опытно-конструкторская деятельность;

- v. производство сельскохозяйственной продукции, развитие и внедрение технологии переработки пищевой сельскохозяйственной продукции;
- w. производство нефтепродуктов, промышленных газов, пара, горячей воды (тепловой энергии), электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями, фармацевтических препаратов и материалов;
- x. оказание услуг промышленного характера (в том числе услуги по техническому обслуживанию сооружений, машин и оборудования; по передаче электроэнергии; по хранению и складированию нефти (газа) и продуктов их переработки; по обработке металлов и нанесению покрытий на металлы; по сбору и обработке отходов и лома черных, цветных (кроме драгоценных) металлов; по испытаниям и анализу состава (в том числе химических и биологических свойств) и чистоты материалов и веществ; др.);
- y. маркетинговая деятельность;
- z. консалтинговая и посредническая деятельность;
- aa. инвестиционная деятельность, в том числе на фондовом рынке, лизинговая, факторинговая деятельность;
- bb. торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;
- cc. оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);
- dd. создание, внедрение и эксплуатация информационных систем (коммуникационное оборудование и технологии, развитие компьютерных технологий и источников информации, разработка и реализация программных продуктов, автоматизированных систем обработки информации, др.);
- ee. деятельность в области электросвязи;
- ff. лесоразработка, производство лесопиломатериалов и деревянных строительных конструкций (включая сборные деревянные строения) и столярных изделий; развитие и внедрение деревообрабатывающих технологий;
- gg. обучение, подготовка и переквалификация кадров;
- hh. проведение аттестации рабочих мест по условиям труда;
- ii. организация производств, служащих задачам и интересам Общества, в том числе ведение рекламной, издательской деятельности (включая издание газет, книг, брошюровочно-переплетную деятельность); организация выставок, аукционов; деятельность гостиниц; детских лагерей на время каникул; деятельность пунктов общественного питания при производствах; др.;
- jj. оказание медицинских и санаторно-профилактических услуг работникам Общества и населению, реализация медицинского оборудования, лекарственных средств и медикаментов;
- kk. оказание платных юридических услуг, деятельность в области бухгалтерского учета; консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- ll. деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями;
- mm. деятельность холдинг-компаний в области финансового посредничества;

- nn. обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;
 - oo. производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;
 - pp. сбор сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;
 - qq. управление эксплуатацией жилого, нежилого фонда;
 - rr. предоставление во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества; предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и других видов интеллектуальной собственности;
 - ss. предоставление прочих деловых услуг;
 - tt. Общество вправе осуществлять любые другие вид деятельности, отвечающие его целям и не запрещенные законодательством Российской Федерации.
- 3.3. Виды деятельности, подлежащие лицензированию, осуществляются на основании соответствующих специальных разрешений (лицензий). Общество может заниматься указанными видами деятельности в соответствии с документами, подтверждающими наличие лицензий:
- a. выданных Обществу;
 - b. выданных иным юридическим лицам. Общество осуществляет соответствующие виды деятельности на основании указанных документов до момента переоформления соответствующих документов, подтверждающих наличие лицензии, на Общество как на правопреемника соответствующих лицензиатов; переоформленных на Общество как на правопреемника соответствующих лицензиатов.

4. СТРУКТУРА УЧЕТА ЗАТРАТ, ИМУЩЕСТВА, ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

- 4.1. Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2012 году осуществлялись в разрезе филиалов, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК):

Таблица 1

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть»	
Филиалы Общества	Московский офис «Башнефть-УНПЗ» «Башнефть-Новойл» «Башнефть-Уфанефтехим» «Башнефть-Башкирнефтепродукт» «Башнефть-Оренбургнефтепродукт»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК) нефтегазодобывающее управление (сокращенно НГДУ)	«Уфанефть» «Туймазанефть» «Чекмагушнефть» «Краснохолмскнефть» «Арланефть» «Ишимбайнефть»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК) газодобывающее управление (сокращенно ГДУ)	«Башминералресурс»
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК)	«Производственно-технологическое управление связи» (сокращенно «ПТУС») «Нефтекамский завод»

	нефтепромышленного оборудования» (сокращенно «НЗНПО») «Октябрьский завод нефтепромышленного оборудования» (сокращенно «ОЗНПО») «Башнефть-Полюс» «Сервис»
Хозяйственный имущественный комплекс (сокращенно ХИК)	«Комплекс реабилитации и профилактики» (сокращенно «КРИП») «Соцкультсервис»
Управление Общества	Управление

- 4.2. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Общества, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество Общества. Имущество, включенное в состав ПИК (ХИК), является собственностью Общества, отражается на отдельном незаконченном балансе Общества с последующим включением в сводный баланс Общества.
- 4.3. ОАО «АНК «Башнефть» для организации и учета деятельности с использованием имущества, закрепленного за ПИК (ХИК), заключает договоры на оказание услуг со сторонними сервисными организациями – Операторами ПИК (ХИК). Перечень Операторов ПИК (ХИК) приводится в таблице:

Таблица 2

Наименование ПИК (ХИК) ОАО «АНК «Башнефть» на балансе которого учитываются активы и пассивы ОАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
Производственные имущественные комплексы нефтегазодобывающие управления «Уфанефть», «Туймазанефть», «Чекмагушнефть», Краснохолмскнефть», «Арланефть», «Ишимбайнефть»; газодобывающее управление «Башминералресурс»	ООО «Башнефть-Добыча»
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «Башнефть-Информ»
Производственный имущественный комплекс «Нефтекамский ЗНПО»	ООО «Нефтекамский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Октябрьский ЗНПО»	ООО «Октябрьский ЗНПО»
Производственный имущественный комплекс «Башнефть-Полюс»	ООО «Башнефть-Полюс»
Производственный имущественный комплекс «Сервис»	ООО «Башнефть-Сервисные Активы»
Хозяйственный имущественный комплекс «КРИП»	ООО «КриП»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Мегасервис»

II. Органы управления Обществом

5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

- 5.1. Согласно Уставу Общества управление в Обществе осуществляется через органы управления общества. Органами управления Общества являются:
- Общее собрание акционеров;
 - Совет директоров;
 - Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);

- d. Президент (единоличный исполнительный орган Общества).
- 5.2. В Обществе могут создаваться внутренние структурные образования (в том числе Советы, Комитеты, Комиссии) при соответствующем органе управления Общества.

6. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

- 6.1. Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления Общества.
- 6.2. Общее собрание акционеров Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава, внутренними документами Общества, утвержденными решениями Общего собрания акционеров и требованиями законодательства Российской Федерации.

7. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

- 7.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законом и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.
- 7.2. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном законом и уставом, на срок до следующего Общего собрания акционеров.
- 7.3. В целях сохранения устойчивого финансового положения и конкурентоспособности Общества, Совет директоров обеспечивает формирование эффективной организационной структуры и системы управления Обществом, разрабатывает основные стратегические и тактические задачи и способствует их реализации Обществом.
- 7.4. Члены Совета директоров Общества:

Таблица 3

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2012г.
1	Евтушенков Феликс Владимирович	Первый Вице-президент ОАО АФК «Система»
2	Артюхов Виталий Григорьевич	Директор ФГУП «ЦНИИ «Центр»
3	Буянов Алексей Николаевич	Старший Вице-президент ОАО АФК «Система» - Руководитель Комплекса финансов и инвестиций
4	Ватсон Чарльз	Независимый член Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
5	Гессен Рэндалл	Независимый член Совета директоров ОАО АНК «Башнефть»
6	Гончарук Александр Юрьевич	Заместитель Председателя Совета директоров ОАО АФК «Система»
7	Гуцериев Микаил Сафарбекович	Президент ОАО НК «РуссНефть»
8	Дроздов Сергей Алексеевич	Старший Вице-президент, Руководитель Комплекса корпоративного управления ОАО АФК «Система»
9	Корсик Александр Леонидович	Президент, Председатель Правления ОАО АНК «Башнефть»
10	Пустовгаров Юрий Леонидович	Президент Торгово-Промышленной палаты Республики Башкортостан

- 7.5. Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членом Совета директоров выплачивалось в 2012г. в сумме 12 007 тыс.руб.

8. Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление

- 8.1. Коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.
- 8.2. Коллегиальный исполнительный орган Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров.
- 8.3. К компетенции Коллегиального исполнительного органа Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.
- 8.4. Образование Коллегиального исполнительного органа Общества осуществляется Советом директоров Общества.
- 8.5. Члены Коллегиального исполнительного органа Общества – Правления:

Таблица 4

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2012г.
1	Корсик Александр Леонидович	Президент, Председатель Правления ОАО АНК «Башнефть»
2	Андрейченко Кирилл Игоревич	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам ОАО АНК «Башнефть»
3	Андриасов Максим Григорьевич	Первый вице-президент по переработке и коммерции ОАО АНК «Башнефть»
4	Брусилова Елена Анатольевна	Вице-президент по корпоративным коммуникациям и взаимодействию с органами власти ОАО АНК «Башнефть»
5	Ганцев Виктор Александрович	Старший вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии ОАО АНК «Башнефть»
6	Генш Руслан Недимович	Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике ОАО АНК «Башнефть»
7	Калюжный Игорь Олегович	Вице-президент по информационным технологиям ОАО АНК «Башнефть»
8	Курач Алексей Валерьевич	Вице-президент по экономике и финансам ОАО АНК «Башнефть»
9	Красневский Юрий Сергеевич	Вице-президент по геологии и разработке ОАО АНК «Башнефть»
10	Марченко Игорь Валентинович	Вице-президент по стратегии и развитию ОАО АНК «Башнефть»
11	Ставский Михаил Ефимович	Первый вице-президент по разведке и добыче ОАО АНК «Башнефть»
12	Тимаков Валентин Витальевич	Вице-президент по управлению персоналом ОАО АНК «Башнефть»

9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент

- 9.1. Единоличный исполнительный орган – Президент.
- 9.2. Президент осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Общему собранию акционеров;
- 9.3. К компетенции Президента Общества относится решение всех вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.
- 9.4. Президент Общества наделяется всей полнотой необходимых полномочий для осуществления оперативного руководства текущей деятельностью Общества и решения соответствующих вопросов, не отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

- 9.5. Президент возглавляет Правление Общества и организует его работу.
- 9.6. Президент назначается на должность Советом директоров Общества сроком на 3 (три) года, с возможностью повторного назначения.
- 9.7. Трудовой договор с Президентом от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества, либо лицом, уполномоченным Советом директоров. Условия такого договора утверждаются Советом директоров Общества.
- 9.8. Президент Общества: Корсик Александр Леонидович с 07.04.2011г., решение Совета директоров Общества оформлено Протоколом СД № 05-2011 (п.2.3 Выписки из протокола № 05-2011 от 06.04.2011г. о назначении Президента, Председателя Правления ОАО АНК «Башнефть» с 07.04.2011г. сроком на три года).

III. Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

10. АУДИТОР ОБЩЕСТВА

- 10.1. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.
- 10.2. Решением Общего собрания акционеров (Протокол № 30 от 29.06.2012г.) выбран Аудитор Общества – ООО «Финэкспертиза», ИНН 7708096662, индекс 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

11. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

- 11.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества (внутренний аудит) осуществляется Ревизионной комиссией Общества.
- 11.2. Деятельность Ревизионной комиссии Общества регулируется законодательством Российской Федерации, Уставом и утвержденными в соответствии с Уставом Положением о Ревизионной комиссии Общества.
- 11.3. Персональный состав Ревизионной комиссии Общества избирается на годовом Общем собрании акционеров в порядке, установленном Уставом Общества, сроком на один год (на период до следующего годового Общего собрания). Члены Ревизионной комиссии могут быть переизбраны на следующий срок.
- 11.4. Члены Ревизионной комиссии Общества:

Таблица 5

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2012г.
1	Зубов Валентин Сергеевич	в настоящее время не работает в Обществе, физическое лицо
2	Крупкин Алексей Владимирович	Исполнительный вице-президент - руководитель Департамента контроля и сопровождения проектов, ОАО АФК "Система"
3	Мамонов Максим Александрович	Управляющий директор по внутреннему контролю Департамента контроля и сопровождения проектов, ОАО АФК "Система"
4	Павлюченок Анатолий	Директор по планированию Комплекса финансов и

	Иосифович	инвестиций, ОАО АФК "Система"
5	Токун Михаил Владимирович	Директор по ревизионным проверкам Департамента контроля и сопровождения проектов, ОАО АФК "Система"

11.5. В течение 2012г. Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011г.

11.6. Вознаграждение членам ревизионной комиссии в течение 2012г. не выплачивалось.

IV. Сведения об учетной политике Общества

12. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 12.1. Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2012 год сформированы в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», положениями по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности, другими нормативными правовыми актами Министерства финансов Российской Федерации с учетом пояснений о применении Федерального закона от 06.12.2011г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» при составлении годовой отчетности согласно Информации Минфина России № ПЗ-10/2012 «О вступлении в силу с 1 января 2013г. Федерального закона от 06.12.2011г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете».
- 12.2. Бухгалтерский учет ведется Обществом путем сплошного, непрерывного документального и взаимоувязанного отражения в денежном выражении всех хозяйственных операций в автоматизированной системе ведения бухгалтерского учета с применением программного продукта Lexema и (или) на базе информационной системы SAP ERP (1С).
- 12.3. Бухгалтерский учет по операциям, связанным с деятельностью ПИК (ХИК) Общества осуществляется сторонними организациями (Операторами ПИК (ХИК)) по договорам гражданско-правового характера.
- 12.4. Предоставление за плату во временное пользование (временное владение и пользование) имущества Общества по договору аренды (субаренды) признается предметом деятельности Общества, независимо от срока действия договора.
- 12.5. Имущество (включая имущественные права) Общества, закрепленное за подразделениями Общества, является собственностью Общества, учитывается на отдельном незаконченном балансе соответствующего подразделения Общества и отражается в сводном балансе (промышленность) ОАО АНК «Башнефть».
- 12.6. Бухгалтерская отчетность Общества формируется с группировкой информации по отчетным сегментам в следующей последовательности:
- продажа нефти, добытой на лицензионных участках, полученных ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с Законом РФ «О недрах»;
 - продажа продуктов переработки углеводородного сырья (в том числе продуктов переработки, выработанных на давальческой основе), включая продажу оптом или в розницу (через автозаправочные станции);

- с. продажа прочих видов готовой продукции (в том числе полезных ископаемых), товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, др.

13. **МЕТОДЫ И ОСОБЕННОСТИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА**

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность по организации сформированы с применением следующих методов (особенностей):

- 13.1. Выручка от реализации готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ и оказанных услуг, имущественных прав сформирована в денежном выражении по методу «начисления» - на момент передачи на возмездной (безвозмездной) основе права собственности на товары, результатов выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав.
- 13.2. Расходы от обычных видов деятельности сформированы в отчетности по методу начисления.
- 13.3. Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производилась методами:
 - а. «по средней себестоимости» - при отпуске готовой продукции (добытые полезные ископаемые, продукты переработки собственного производства, другие виды готовой продукции, материалов собственного производства), покупного сырья, направляемого на переработку;
 - б. «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)» - при отпуске прочих покупных материально-производственных запасов, в том числе товаров, продуктов питания в пунктах общественного питания детских оздоровительных лагерей, баз отдыха в бухгалтерском учете ХИК «КРиП», материально-производственных запасов, бывших в употреблении.
- 13.4. В 2012 году созданы резервы по сомнительным долгам, под снижение стоимости материальных ценностей, под обесценение финансовых вложений, резерва на предстоящую оплату отпусков, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения.
- 13.5. Применялся линейный метод начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов.
- 13.6. Объектами основных средств признавались объекты, принятые к бухгалтерскому учету на основании акта о приеме-передаче объекта основных средств (формы №№ ОС-1, ОС-1а, ОС-1б) при одновременном выполнении условий, установленных пунктом 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств», утвержденного Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н.
- 13.7. В составе объектов основных средств независимо от стоимости также признавались:
 - а. объекты, учитываемые в погонных метрах (трубы, НКТ, ЛЭП и т.п.);
 - б. объекты, требующие государственной регистрации (транспортные средства и т.п.);
 - с. объекты недвижимости (скважины, трубопроводы и т.д.);
 - д. объекты, законченные капитальным строительством.
- 13.8. Принятые в порядке правопреемственности основные средства (реорганизация через присоединение) в бухгалтерском учете правопреемника отражались в соответствии с передаточным актом с учетом

- компонентов стоимости, отраженной в уточнениях к передаточному акту (заключительной отчетности) правопреемника. При этом в учете правопреемника обеспечивалось разграничение информации в отношении собственных и полученных в ходе реорганизации основных средств.
- 13.9. Материально-производственные запасы принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости с использованием счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей», на котором учитываются суммы разницы в стоимости приобретенных материально-производственных запасов, либо суммы, предъявленные поставщиками и не включенные в фактическую себестоимость приобретения материально-производственных запасов по накладным и иным документам в случаях несвоевременного поступления платежных документов после оприходования материально-производственных запасов. Кроме того, на данном счете учитывались расходы, связанные с выполнением работ по приемке по количеству и качеству приобретенных от поставщиков материально-производственных запасов посредством проведения визуального, измерительного и инструментального контроля. Распределение суммы расходов, связанных с приобретением активов, производилось расчетным методом по среднему проценту, исчисленному как отношение суммы отклонений, относящейся к приобретенным активам, к стоимости их приобретения. Списание производилось одновременно с отпуском материально-производственных запасов по соответствующим направлениям. Материально-производственные запасы, находящиеся на базе хранения, учитывались на специальном субсчете 10.99 «Материальные ценности, хранящиеся на базах хранения» счета 10 «Материалы».
- 13.10. Катализаторы, независимо от их стоимости и планируемого срока службы, учитывались в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы». Катализаторы принимались к учету по фактической стоимости. В аналитическом учете отражалась информация о драгметаллах, содержащихся в катализаторах. Стоимость драгоценных металлов включалась в стоимость катализаторов и отдельно не выделялась.
- 13.11. В бухгалтерском учете Управления, филиалов Общества общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списывались в дебет субсчета 90.05 «Себестоимость управленческих расходов» счета 90 «Продажи».
- 13.12. Переход от бухгалтерской прибыли к налогооблагаемой прибыли осуществлялся через показатели ПНО(ПНА), ОНА, ОНО, исчисленные в соответствии с ПБУ 18/02.
- 13.13. Налогообложение деятельности ОАО АНК «Башнефть» осуществлялось в соответствии с принципами, установленными законодательством РФ о налогах и сборах.
- 13.14. В бухгалтерском учете Управления Общества по состоянию на конец отчетного года производилась переоценка состоящих на балансе ценных бумаг сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.
- 13.15. Фактическая себестоимость добытой нефти формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству, с учетом следующих особенностей:
- а. стоимость технологических потерь нефти определялась произведением фактической себестоимости одной тонны добытой

- нефти на количество технологических потерь, полученных за отчетный месяц;
- b. фактическая средняя себестоимость одной тонны добытой нефти определялась отношением суммы расходов на производство, сгруппированных на счете 20 «Основное производство» (за вычетом оборотов по списанию технологических потерь) с учетом стоимости остатков нефти на начало отчетного месяца на количество добытой нефти за отчетный месяц с учетом числящихся на этом счете остатков нефти на начало отчетного месяца и без учета технологических потерь нефти;
 - c. стоимость добытой нефти, предназначенной для списания со счета 20 «Основное производство» в качестве готовой продукции на счет 43 «Готовая продукция» либо в качестве материалов собственного производства на счет 10.06 «Материалы собственного производства» за отчетный месяц определялась произведением фактической средней себестоимости одной тонны добытой нефти на количество добытой подготовленной нефти, оприходованной в состав готовой продукции (материалов собственного производства);
 - d. расходы, связанные с добычей, сбором и подготовкой нефти, технические и качественные характеристики которой были доведены до соответствия с государственным стандартом Российской Федерации («товарная нефть» либо «подготовленная нефть»), списывалась с кредита счета 20 «Основное производство» в корреспонденции с дебетом счета 43 «Готовая продукция»;
 - e. списание сырой (неподготовленной) нефти в другие производства продукции (работ, услуг) производилось с кредита счета 10 «Материалы» в корреспонденции с дебетом счетов учета расходов по обычным видам деятельности или иных соответствующих счетов (в зависимости от того, на какие цели была списана нефть) в стоимостной оценке, определенной методом «по средней себестоимости». Фактическая средняя себестоимость одной тонны нефти определялась отношением фактической стоимости материалов собственного производства, сформированной за отчетный месяц с учетом стоимости остатков нефти на начало отчетного месяца, на количество оприходованной в качестве материалов собственного производства за отчетный месяц нефти с учетом числящихся на этом счете остатков нефти на начало отчетного месяца.
- 13.16. Фактическая себестоимость производства (добычи) природного газа формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству исходя из фактических затрат, связанных с его производством (добычей). Добыча природного газа учитывалась в тысячах кубических метров при температуре + 20°C и давления 760 мм ртутного столба независимо от теплопроводной способности газа. При оприходовании природного газа на счете учета готовой продукции его количество определялось за вычетом фактически полученных технологических потерь газа. Оценка природного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Общества (расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производилась методом «по средней себестоимости».

- 13.17. Фактическая себестоимость производства (добычи) нефтяного попутного газа формировалась в соответствии с отраслевой методикой по планированию, учету и калькулированию себестоимости, в части, не противоречащей действующему законодательству, и исходя из фактических затрат, связанных с его производством (добычей). Добыча попутного нефтяного газа учитывалась в тысячах кубических метров при температуре + 20 и давлении 760 мм ртутного столба независимо от теплопроводной способности газа. В оперативном (количественном) учете количество извлеченного на поверхность попутного нефтяного газа (ресурсы) определялось расчетным путем по каждому лицензионному участку (месторождению) исходя из количества добытой нефти и газовых факторов, определяемых в соответствии с отраслевыми нормативными актами. Оценка нефтяного попутного газа при его списании на собственные производственно-технические нужды подразделений Общества (расход на топливо, расход на закачку в пласт для поддержания пластового давления и т.п.) и иных целях производилась методом «по средней себестоимости». В бухгалтерском учете количество попутного нефтяного газа определялось по данным оперативного учета. При оприходовании нефтяного попутного газа в бухгалтерском учете на счете учета материалов его количество определялось за вычетом фактически полученных технологических потерь газа и количества газа, направленного на горение на факел.
- 13.18. Бухгалтерский учет хозяйственных операций, связанных с переработкой сырья на давальческой основе, осуществлялся по условиям договоров и в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов (ПБУ 5/01)», утвержденным приказом МФ РФ от 09.06.2001 № 44н. В состав фактических затрат на производство продуктов переработки на давальческой основе включались:
- фактические затраты на приобретение сырья у поставщиков - при поставке в переработку покупного сырья;
 - фактические затраты, связанные с производством (добычей) сырья (полезных ископаемых) - при поставке в переработку сырья собственного производства (добытого полезного ископаемого);
 - оплата услуг на транспортировку (перекачку, перевалку, налив, др.) до пункта назначения – переработки;
 - оплата услуг переработчика по переработке сырья;
 - расход топлива на производство продукции;
 - технологические потери, возникшие в процессе промышленной переработки сырья;
 - иные производственные расходы, непосредственно связанные с переработкой сырья и входящие в себестоимость продукции переработки в соответствии с установленным законодательством порядком.
- 13.19. Распределение суммы расходов по промышленной переработке углеводородного сырья, нефтепродуктов и продукции нефтехимии на давальческой основе производилось с применением условного показателя в следующей последовательности:
- за «базовый нефтепродукт» для расчета условного показателя брался бензин автомобильный, имеющий наибольший объем выработки;
 - производился расчет условного показателя по конкретному продукту (Кусл) как отношение действующей рыночной цены конкретного продукта (без акциза и налогов) к цене базового продукта (без акциза и налогов). Действующая рыночная цена определялась как отношение

выручки (без НДС и акциза) по конкретному нефтепродукту к количеству реализованного конкретного нефтепродукта в отчетном месяце. При реализации конкретного нефтепродукта только на экспорт действующая рыночная цена определялась исходя из последнего инвойса по курсу валюты на указанную дату за минусом таможенной пошлины. При отсутствии реализации конкретного нефтепродукта в отчетном месяце, для определения Кусл. использовалась рыночная цена последнего месяца реализации. Показатель Кусл. влияет на сумму остатка по готовой продукции;

- с. производился расчет условного количества выработанного продукта (W_i), как произведение фактического количества на показатель (Кусл);
- д. условное количество выработанных всех видов продуктов определялось суммированием показателей по конкретным продуктам ($= W_{i1} + W_{i2} + W_{i3} + \dots$). При этом в расчет включаются продукты, независимо от реализации на экспорт или на внутреннем рынке;
- е. распределение суммы фактических расходов производилось по формуле:

$$\frac{\sum R}{\sum W} \times W_i$$

- 13.20. Сумма акциза, предъявленная перерабатывающей организацией Обществу, как собственнику давальческого сырья, относилась в бухгалтерском учете Управления Общества на стоимость подакцизных продуктов переработки (пункт 2 статьи 199 НК РФ).
- 13.21. Потери УВС, полученные в процессе хранения и транспортировки УВС в промышленную переработку (до пункта приема-сдачи нефти в НПЗ), учитывались на счете 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» с последующим списанием в дебет субсчетов счета 20 «Основное производство». Количество потерь определялось расчетным методом, как разница между количеством УВС, переданного для транспортировки перевозчику или в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» и количеством УВС, принятым НПЗ от Общества в промышленную переработку на давальческой основе.
- 13.22. Учет поступающего в перерабатывающие подразделения Общества УВС осуществлялся ежедневно по плановой себестоимости в разрезе покупного и собственного УВС.
- 13.23. В бухгалтерском учете расходы, приходящиеся на потери (включая расходы на топливо), учитывались в составе расходов по обычным видам деятельности, списание безвозвратных потерь и топлива осуществлялось в оценке по нулевой стоимости. Потери углеводородного сырья, полученные в процессе хранения и транспортировки углеводородного сырья в промышленную переработку (до пункта приема-сдачи нефти в НПЗ), учитывались на соответствующем счете заголовочного счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» с последующим списанием в состав расходов по обычным видам деятельности. Количество потерь определялось расчетным методом, как разница между количеством УВС, переданным для транспортировки перевозчику или в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» и количеством углеводородного сырья, принятым перерабатывающим подразделением Общества.
- 13.24. Движение сырья, полуфабрикатов, готовой продукции в течение периода в перерабатывающих подразделениях Общества оценивалось по плановой себестоимости.

- 13.25. Учет затрат в SAP ERP велся с применением промежуточных технических 30 – х счетов, ежемесячно закрывающихся на счета учета расхода по обычным видам деятельности (счета 20 – 29) с использованием технических перерасчетных счетов заголовочного счета 390000000 «Заккрытие счетов затрат».
- 13.26. В течение года на технических счетах из диапазона 30-36 по периодам накапливалось дебетовое сальдо. На 39-ых перерасчетных счетах в течение года накапливалось кредитовое сальдо, образующееся за счет ежемесячного закрытия 30-х счетов на счета учета расходов по обычным видам деятельности. В конце года все 30-е счета закрывались на технический перерасчетный счет 39.
- 13.27. В бухгалтерском учете перерабатывающих подразделений Общества формировалась фактическая производственная себестоимость продукции.
- 13.28. Калькулирование себестоимости продукции осуществлялось в соответствии с Инструкцией № 371. Себестоимость продуктов переработки калькулировалась по переделам.
- 13.29. В связи с тем, что процесс производства продуктов переработки УВС являлся непрерывным процессом производства (от списания сырья до выработки товарных продуктов), на конец отчетного периода компоненты смешения (полуфабрикаты собственного производства, полуфабрикаты с других заводов, присадки), находящиеся в процессе смешения либо перекаченные для дальнейшего смешения, учитывались в составе незавершенного производства.
- 13.30. Расходы сбытовых подразделений Общества, связанные с продажей продуктов переработки, покупных нефтепродуктов (в том числе через подразделения нефтепродуктообеспечения (нефтебазы или АЗС)), являлись коммерческими расходами и учитывались в бухгалтерском учете на субсчете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» счета 44 «Расходы на продажу».
- 13.31. На конец отчетного периода на счете 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» оставались расходы на упаковку и транспортировку, относящиеся к остатку готовой продукции, товаров. Коммерческие расходы сбытовых подразделений Общества списывались в дебет аналитического счета 90.06.22 «Расходы на продажу в сбытовых подразделениях» счета 90 «Продажи» в корреспонденции с кредитом субсчета 44.10 «Расходы в розничной и мелкооптовой торговле» по вариантам реализации пропорционально доле соответствующих доходов в суммарном объеме всех доходов.
- 13.32. Порядок учета расходов на освоение природных ресурсов в Обществе отличался до и после установления и документального подтверждения коммерческой целесообразности добычи на данном участке недр.
- 13.33. Учет поисковых затрат до того момента, когда в отношении участка недр была установлена и документально подтверждена коммерческая целесообразность добычи, осуществлялся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2011 №125н.
- 13.34. На данном этапе Общество признавало вложения в нематериальные и материальные поисковые активы, которые учитываются на отдельных субсчетах и аналитических счета к счету 08 «Вложения во внеоборотные активы». Документальным подтверждением коммерческой целесообразности добычи на участке недр считался протокол совместного заседания Научно-технического совета ОАО АНК «Башнефть» и ДЗО, направление

деятельности которого заключается в добыче нефти и газа, о представлении окончательного проекта пробной эксплуатации на рассмотрение и согласование в государственные органы.

- 13.35. В случае если в отношении участка недр признавалась бесперспективность добычи поисковые активы (вложения в поисковые активы), относящиеся к данному участку недр, списывались, за исключением случаев, когда они продолжали использоваться в деятельности Общества. Доходы или расходы от списания поисковых активов относились на финансовые результаты Общества.
- 13.36. После установления и документального подтверждения коммерческой целесообразности добычи (бесперспективности добычи) на определенном участке недр Общество прекращало признание поисковых активов в отношении данного участка недр.
- 13.37. В 2012 году учет расходов на бурение боковых стволов в скважинах осуществлялся по следующим принципам:
- a. новым ответвлением (боковым стволом) признавался пробуренный из основной обсаженной скважины дополнительный ствол, в том числе с горизонтальным участком, обсаженный либо по всей его длине, либо до кровли продуктивного пласта (далее по тексту «боковой ствол»);
 - b. бурением бокового ствола признавался комплекс работ, включающий в себя: ориентированную вырезку окна в обсаженных скважинах, бурение наклонно-направленного ствола с возможными горизонтальными участками с помощью породоразрушающего инструмента, бурового раствора, навигационного оборудования с последующим спуском подвески хвостовика с герметизирующими устройствами, самого хвостовика и его крепления методом распакеровки и/или цементирования;
 - c. работы капитального характера по бурению бокового ствола включал в себя:
 - подготовку скважины к бурению бокового ствола;
 - бурение пилотного ствола, если это предусмотрено проектом;
 - бурение бокового ствола;
 - освоение бокового ствола скважины.
 - d. к освоению бокового ствола скважины относились: подготовительные работы, перфорация, вызов притока, геофизические исследования, спуск подземного оборудования, запуск скважины и другие работы, связанные с выводом скважины на режим;
 - e. работы капитального характера по бурению боковых стволов выполнялись на основании рабочих проектов на реконструкцию скважин или дополнений к существующим рабочим проектам на строительство скважин, разработанным, согласованным и утвержденным в порядке, предусмотренном разделом 1.3 Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности (ПБ 08-624-03), утвержденных постановлением Госгортехнадзора России от 05.06.2003 г. № 56;
 - f. работы, связанные с выполнением комплекса подземных работ по восстановлению работоспособности скважины с существенным изменением ее конструкции, включали работы по бурению боковых стволов в скважине с полной заменой эксплуатационной колонны с изменением ее диаметра, толщины стенки, механических свойств, признавались реконструкцией скважины, если иное не предусмотрено проектной документацией.

- 13.38. Расходы, связанные с выполнением работ по бурению новых боковых стволов в скважинах (в том числе на ранее ликвидированных скважинах), учитывались в составе вложений во внеоборотные активы с отражением на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».
- 13.39. Расходы, связанные с бурением боковых стволов с целью ликвидации аварий в скважинах, учитывались в составе прочих расходов с отражением по дебету субсчета 91.02 «Прочие расходы».
- 13.40. Расходы, связанные с выполнением работ по доразведке полезных ископаемых разрабатываемых лицензионных участков (месторождений), учитывались отдельно. Подразделения Общества организовывали учет указанных расходов по каждому договору и каждому объекту, связанному с освоением природных ресурсов.
- 13.41. Расходы, связанные с бурением новых ответвлений (стволов) с целью доразведки на промышленно-освоенных месторождениях, велся в 2012 году на счете учета капитальных вложений. К счету 08 «Вложения во внеоборотные активы» был введен отдельный элемент аналитики «доразведка полезных ископаемых».
- 13.42. Расходы, связанные с другими видами геологоразведочных работ, выполняемых с целью доразведки полезных ископаемых, признавались затратами по обычным видам деятельности.
- 13.43. Согласно пункта 16 «Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99», утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.1999 №33н (далее – ПБУ 10/99), расходы признавались в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:
- расход производился в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;
 - сумма расхода может быть определена;
 - имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации, имелся в случае, когда организация передала актив либо отсутствовала неопределенность в отношении передачи актива.
- 13.44. Если в отношении любых расходов, осуществленных организацией, не было исполнено хотя бы одно из названных условий, то в бухгалтерском учете организации признавалась дебиторская задолженность. Таким образом, расходы, в отношении которых присутствовали признаки дебиторской задолженности, т.е. возможность возврата денежных средств или наличие требования по выполнению обязательств, учитывались в составе дебиторской задолженности.
- 13.45. Для решения вопроса о признании осуществленных расходов в качестве активов применялись следующие основные критерии:
- наличие у актива четко определенных рамок или границ, имеющих самостоятельное значение;
 - документальное подтверждение. Пакет подтверждающих документов должен быть оговорен в ходе договорной работы, до совершения хозяйственных операций;
 - материальность – актив должен иметь стоимостную оценку, при этом стоимость объекта определяется с учетом всех составных частей. Однозначным стоимостным критерием капитализации, является превышение стоимости актива 40 000 рублей;

- d. долгосрочная выгода – способность приносить организации экономическую выгоду, повышение управляемости и достоверности данных, выгоду в целом и в течение длительного времени (более одного года).

13.46. Таким образом, для решения вопроса о квалификации произведенных расходов в 2012 году выполнялось следующее:

- a. проводилась проверка на наличие признаков дебиторской задолженности. В случае наличия указанных признаков – произведенные расходы отражались в составе дебиторской задолженности;
- b. при отсутствии признаков дебиторской задолженности осуществлялся анализ произведенных расходов на предмет капитализации в соответствии с критериями приведенными выше. При выполнении условий капитализации произведенные расходы формировали стоимость актива;
- c. в случае отсутствия признаков дебиторской задолженности и невыполнения условий капитализации произведенные расходы включались в состав расходов текущего периода.

13.47. Отражение неисключительных прав на нематериальные активы осуществлялось следующим образом:

- a. сумма фиксированного разового платежа учитывалась в составе дебиторской задолженности, которая впоследствии списывалась (равномерно в течение действия договора) на расходы по обычным видам деятельности. При этом срок списания определялся в соответствии с условиями договора. При отсутствии в договоре срока его действия сумма фиксированного платежа списывалась в состав расходов по обычным видам деятельности в течение срока, определенного Комиссией, наделенной соответствующими полномочиями, либо на основании срока, указанного в организационно-распорядительном документе Общества на ввод в промышленную эксплуатацию программного продукта. Расходы, связанные с внедрением программного продукта, учитывались в составе вложений во внеоборотные активы на соответствующем аналитическом счете «Право пользования НМА» при наличии вышеуказанных признаков капитализации;
- b. расходы, которые имели место до принятия программного продукта в эксплуатацию (проектные работы, приобретение лицензий на программное обеспечение, услуги по доработке/внедрению, приобретение сетевого и серверного оборудования для обеспечения бесперебойного функционирования программного обеспечения и т.п.), учитывались на счете аналитического учета «Право пользования НМА» по фактической стоимости приобретения;
- c. расходы, которые возникли после передачи (принятия) программного продукта в эксплуатацию (техническая поддержка, сопровождение системы и т.д.), отражались в составе расходов (расходов по обычным видам деятельности или прочих расходов) отчетного периода. При наличии признаков дебиторской задолженности учитываются в составе дебиторской задолженности в форме авансов выданных.

14. ИЗМЕНЕНИЕ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ НА 2013 ГОД

14.1. Учетная политика приведена в соответствие Федеральному Закону «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011г. № 402:

Таблица 6

№ п/п	Изменения учетной политики Общества	Причины изменения учетной политики Общества	Денежная оценка изменений учетной политики, тыс. руб.	Порядок отражения в бухгалтерском учете и отчетности последствий изменения учетной политики
1	Вносятся изменения согласно Федеральному закону от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»	Требование законодательства	нет	нет

V. СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ПАССИВАХ Общества

15. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

15.1. Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами Общества (Федеральным законом № 402-ФЗ от 06.12.2011г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ № 34н от 29.07.1998г. (в ред. от 24.12.2010г.).

16. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

16.1. Нематериальные активы по состоянию на 31.12.12г. составили:

Таблица 7

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Патенты, товарные знаки (знаки обслуживания) и иные аналогичные с перечисленными права и активы	197	1 036	1 751

Исключительные права на использование программного обеспечения	6 175	5 759	9 649
ИТОГО	6 732	6 795	11 400

16.2. В составе нематериальных активов по состоянию на конец 2012г. отражена стоимость патентов на изобретения на 260 тыс.руб., с полностью погашенной стоимостью, но не списанные с бухгалтерского учета, используемые для получения экономической выгоды.

17. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

17.1. Нематериальные поисковые активы по состоянию на 31.12.12г. составили:

Таблица 8

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Вложения в нематериальные поисковые активы, в том числе:			
- приобретение прав пользования недрами	0	0	4 747 907
- вложения в геологоразведочные работы	0	0	1 780
Нематериальные поисковые активы	0	0	695
ИТОГО	0	0	4 750 382

18. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

- 18.1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.
- 18.2. К основным средствам отнесены здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. При определении состава и группировки основных средств, применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Постановлением Государственного Комитета РФ по стандартизации, методологии и сертификации от 26.12.1994 года № 359.
- 18.3. Срок полезного использования по каждому объекту основных средств определяется в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Компании, или Оператором ПИК (ХИК).
- 18.4. Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды

- (доход) Компании. Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету.
- 18.5. Приобретенные с 01.01.2011 г. активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные пунктом 13.45. настоящего Документа, и стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов на счете 10.30 «Активы со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью до 40 тысяч рублей (включительно)» счета 10 «Материалы». Их фактическая стоимость приобретения списывается в состав расходов по обычным видам деятельности по мере отпуска (передачи) их с оформлением требования-накладной (формы № М-11). Одновременно первоначальная стоимость списанных активов отражается на забалансовом счете 030 «Активы со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью до 40 тысяч рублей (включительно)». Учет ведется по конкретным объектам, местам хранения, материально-ответственным лицам. Списание с забалансового учета производится на момент фактического выбытия соответствующего актива по причине физического (морального) износа с оформлением акта на списание.
- 18.6. По состоянию на 31.12.2012г. получено свидетельство о государственной регистрации права на 47 108 объектов основных средств, в том числе в 2012 году – на 6 462 объекта.
- 18.7. Балансовая стоимость основных средств, потребительские свойства которых не меняются с течением времени (земельные участки под объекты промышленности), по состоянию на 31.12.12г. составляет 151 707 тыс.руб. Кадастровая стоимость на 31.12.12г. не установлена.
- 18.8. Стоимость основных средств, полученных в аренду и отраженных за балансом, составила:

Таблица 9

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Арендованные основные средства	7 736 337	9 275 506	84 213 789
в том числе по лизингу	105 608	91 717	91 718
аренда земли	6 351 230	6 616 790	79 543 186

- 18.9. Договоры аренды земельных участков не содержат данные о кадастровой стоимости земельных участков, вследствие этого стоимость арендуемого имущества не может быть оценена и отражена в полном объеме.
- 18.10. Государственное имущество гражданской обороны и мобилизационного назначения в сумме 36 476 тыс.руб. отражено на забалансовом счете.

19. Долгосрчные финансовые вложения

- 19.1. Долгосрчные финансовые вложения по состоянию на 31.12.12г. составили:

Таблица 10

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Инвестиции в дочерние общества	67 923 931	72 496 522	24 002 098

Инвестиции в зависимые общества	13 221 644	14 081 700	28 290 110
Инвестиции в другие организации	1 038 693	153 659	150 810
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	14 308	1 135	17 490 790
Прочие долгосрочные финансовые вложения	9 163 418	4 977 703	4 075 171
ИТОГО	91 361 994	91 710 719	74 008 979

19.2. Изменение величины инвестиций в дочерние общества на (-) 48 494 424 тыс.руб. произошло за счет:

- a. приобретения финансовых вложений на сумму 5 411 499 тыс.руб.;
- b. реализации (списания) финансовых вложений на сумму (-) 1 357 200 тыс.руб.;
- c. погашения финансовых вложений в присоединенные общества в связи с реорганизацией Общества на сумму (-) 52 548 723 тыс.руб.

19.3. Изменение величины инвестиций в зависимые общества на 14 208 410 тыс.руб. произошло за счет финансовых вложений в ОАО «Система-Инвест» обществ, присоединенных к ОАО АНК «Башнефть» в результате реорганизации.

19.4. Изменение величины займов, предоставленных на срок более 12 месяцев, на 17 489 655 тыс.руб. произошло за счет:

- a. предоставления займов на сумму 17 659 037 тыс.руб.;
- b. влияние изменения курса валюты на сумму (-) 168 247 тыс.руб.;
- c. реклассификации финансовых вложений из долгосрочных в краткосрочные на сумму (-) 1 135 тыс.руб.

19.5. Изменение величины прочих долгосрочных финансовых вложений на (-) 902 532 тыс.руб. произошло за счет:

- a. финансовых вложений в векселя, полученных от обществ, присоединенных к ОАО АНК «Башнефть» в результате реорганизации на сумму 2 109 829 тыс.руб.;
- b. процентов по облигациям и дооценки облигаций до номинальной стоимости на сумму 47 293 тыс.руб.;
- c. реализация облигаций на сумму (-) 2 814 292 тыс.руб.;
- d. влияние изменения курса валюты на сумму (-) 246 370 тыс.руб.;
- e. прочих операций на сумму 1 008 тыс.руб.

20. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

20.1. Прочие внеоборотные активы Общества составили:

Таблица 11

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Лицензии на право пользования недрами	2 793 676	2 600 800
Приобретение лицензий на право пользования недрами	1 815	0
Неисключительные права на программное обеспечение	313 988	408 949
Приобретение неисключительных прав на программное обеспечение	100 431	72 098

Приобретение исключительных прав на программное обеспечение	507	0
Расходы по патентам, товарному знаку	833	11 093
ИТОГО	3 211 250	3 092 940

20.2. Изменение величины «Неисключительные права на программное обеспечение» на 94 961 тыс.руб. произошло за счет:

- a. ввода неисключительных прав на сумму 480 892 тыс.руб.;
- b. прав, принятых от обществ, присоединенных к ОАО АНК «Башнефть» в результате реорганизации на сумму 13 070 тыс.руб.;
- c. списания неисключительных прав на себестоимость в сумме 399 001 тыс.руб.

20.3. Согласно приказу Федерального агентства по недропользованию от 18.05.2012г. № 589:

- a. отменен приказ Федерального агентства по недропользованию от 12.12.2011г. № 1630 «О переоформлении лицензии НРМ 15107 НР на пользование недрами участка недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова, расположенного на территории Ненецкого автономного округа;
- b. прекращено право пользования недрами участка недр федерального значения, включающего нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова, расположенного на территории Ненецкого автономного округа, предоставленное Обществу с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс».

21. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

21.1. По состоянию на 31.12.2012г. краткосрочные финансовые вложения составили:

Таблица 12

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	10 078 826	24 713 696
Прочие краткосрочные финансовые вложения	9 163 418	9 163 478
ИТОГО	19 242 244	33 877 174

22. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

22.1. Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, составила:

Таблица 13

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.

Покупатели и заказчики, в том числе:	396 225	41 595	15 045
- Уралторгсервис ПТФ ООО	325 096	325 097	0
- Урал-Энергия ООО	34 448	34 448	14 910
- Северная ПТФ ООО	18 454	18 454	0
- прочие покупатели и заказчики	18 227	22 768	2 366
- резерв по сомнительным долгам	(0)	(359 172)	(2 231)
Прочие дебиторы	1 675	270	326 196
ИТОГО	397 900	41 865	341 241

22.2. Увеличение прочей дебиторской задолженности произошло в том числе за счет дебиторской задолженности, принятой от обществ, присоединенных к ОАО АНК «Башнефть» в результате реорганизации на сумму 333 559 тыс.руб.

23. КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

23.1. Дебиторская задолженность Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила:

Таблица 14

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Покупатели и заказчики, в том числе:	13 804 436	18 703 102	21 487 637
- SOUZ PETROLIUM SA	0	0	6 095 147
- Башнефть-Регион ЗАО	74	3 160 694	2 647 598
- NORMESTON TRADING LIMITED	0	0	1 882 601
- Башнефть-Бурение ООО	1 092 758	912 875	1 138 865
- Финансовый Альянс ООО	0	0	1 208 834
- STAR OIL (FZE)	5 796 640	7 445 467	1 018 546
- прочие	6 915 038	7 184 066	7 496 046
Авансы выданные, в том числе:	3 951 726	3 984 858	7 379 852
- Транснефть АК ОАО	1 071 765	1 937 044	2 150 250
- РЖД ОАО	0	720	1 598 234
- Башнефть-Полюс ООО	0	0	1 200 295
- прочие	2 879 961	2 047 094	2 431 073
Прочие дебиторы, в том числе:	24 297 542	33 777 540	43 495 888
- Авансы таможене	11 583 629	20 549 376	24 669 973
- прочие	12 713 913	13 228 164	18 825 915
ИТОГО	42 053 704	56 465 500	72 363 377

24. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

24.1. Прочие оборотные активы Общества составили:

Таблица 15

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.

Недостачи и потери от порчи ценностей	22 069	6 082	53 631
Акцизы	3 869 711	5 915 580	665 547
Расчеты по НДС, начисленному с авансов	1 547 638	1 205 786	1 330 206
Расчеты по НДС	0	0	12 356
ИТОГО	5 439 418	7 127 448	2 061 740

25. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

25.1. По состоянию на 31.12.2012г. долгосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 16

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2012г.	Сумма % по состоянию на 31.12.2012г.	ВСЕГО
Займы и кредиты в рублях	85 282 929	0	85 282 929
Займы и кредиты в валюте	7 593 175	0	7 593 175
ИТОГО	92 876 104	0	92 876 104

25.2. По состоянию на 31.12.2012г. краткосрочные займы и кредиты составили:

Таблица 17

(в тыс.руб.)

Наименование	Сумма основного долга по состоянию на 31.12.2012г.	Сумма % по состоянию на 31.12.2012г.	ВСЕГО
Займы и кредиты в рублях	17 500 000	514 796	18 014 796
Займы и кредиты в валюте	0	1 485	1 485
ИТОГО	17 500 000	516 281	18 016 281

25.3. Целевое назначение по всем привлеченным денежным (кредитным) ресурсам – общекорпоративные цели, пополнение оборотных средств.

26. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

26.1. Кредиторская задолженность Общества составила:

Таблица 18

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2010г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Поставщики и подрядчики, в том числе:	16 648 736	26 698 834	26 643 724
- Башнефть-Добыча ООО	2 190 610	3 743 253	5 290 627
- АТЭК ООО	546 625	656 577	5 279 947

- Шелл Трейдинг Раша Би Ви	1 048 720	1 737 989	2 838 640
- ТрансОйл ТК ООО	0	7	1 253 146
- прочие	12 862 781	20 561 008	11 981 364
Задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами	3 748 409	5 775 095	7 361 291
Авансы полученные, в том числе:	15 511 844	15 391 615	15 928 779
- Somitekno Ltd.	0	203 792	2 408 886
- Симмэкс ООО	552 861	308 010	1 466 146
- Baltic International Trading LLC	700 510	2 031 900	1 390 290
- Омнитрейд ООО	815 917	340 205	1 213 225
- МОБОЙЛ ПКП ООО	0	10 567	1 053 951
- прочие	13 442 556	12 497 141	8 396 281
Прочие кредиторы	5 472 479	8 612 357	11 349 709
ИТОГО	41 381 468	56 477 901	61 283 503

27. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

27.1. На балансе ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31.12.2012г. числится сомнительная дебиторская задолженность на сумму 2 265 023 тыс.руб. По итогам инвентаризации на всю сумму сомнительной дебиторской задолженности создан резерв.

27.2. Первоначальная стоимость всех потенциально опасных для экологии основных средств при их приобретении, создании, реконструкции или модернизации должна включать признанную величину оценочного обязательства по восстановлению нарушенной экологической системы. Стоимостная оценка расходов, связанных с ликвидацией объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов не может быть обоснованно оценена ввиду того факта, что Общество не имеет опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств. На основании вышеизложенного в соответствии с п.9 ПБУ8/2010 Общество квалифицирует указанные расходы в качестве условного обязательства.

28. ДОГОВОРЫ СТРОИТЕЛЬНОГО ПОДРЯДА

28.1. ОАО АНК «Башнефть» не оказывает услуги по договорам строительного подряда.

29. ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ

29.1. По состоянию на 31.12.2012г. полученные гарантии составили:

Таблица 19

(в тыс.руб.)

Наименование организации	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.	Сумма по состоянию на 31.12.2012г.
Газпромбанк ОАО филиал в г.Уфе	33 175 762	36 971 446
Уфимский филиал МТС-Банк ОАО	0	18 441 474

ДОЙЧЕ БАНК ООО	2 153 281	4 036 846
Прочие	0	125 308
ИТОГО	35 329 043	59 575 074

30. ГАРАНТИИ ВЫДАННЫЕ

30.1. По состоянию на 31.12.2012г. выданные гарантии составили:

Таблица 20

(в тыс.руб.)

Наименование организации	За кого выдана гарантия	Операция	Сумма по состоянию на 31.12.2011г.	Сумма по состоянию на 31.12.2012г.
NSBC FRANC	Девко Интернейшнл	Гарантия оплаты по контракту на поставку компрессорных установок для УВП (установка производства водорода)	0	297 839
ИТОГО			0	297 839

31. СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ОШИБКАХ ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ПЕРИОДОВ

31.1. Существенные ошибки отсутствуют.

VI. Сведения о движении денежных средств Общества

32. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

32.1. Информация о движении денежных средств Общества раскрыта в форме 4 «Отчет о движении денежных средств» в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) 23/2011 и Методическим указаниями по формированию отчета «О движении денежных средств» МУ-54-03.1-00-01, утвержденных Распоряжением от 29.12.2012г. №654р.

32.2. В состав денежных средств и денежных эквивалентов Общества включены:

- денежные средства в кассе;
- денежные средства на расчетных счетах;
- денежные средства на валютных счетах;
- денежные средства на прочих специальных счетах в банках;
- денежные эквиваленты.

32.3. Остатки денежных средств в форме 4 «Отчет о движении денежных средств» соответствуют показателям формы 1 «Бухгалтерский баланс» по стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты». Расхождение может быть на сумму денежных документов, хранящихся в кассе, которые не отражаются в Отчете о движении денежных средств.

32.4. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена в Отчете о движении денежных

- средств отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.
- 32.5. В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными потоками не являются:
- платежи денежных средств, связанных с инвестированием их в денежные эквиваленты;
 - поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов за исключением начисленных процентов;
 - валютно-обменные операции (за исключением потерь или выгод от операций);
 - обмен денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением потерь или выгод от операций);
 - иные аналогичные платежи Общества и поступления в Общество, изменяющие состав денежных средств или денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму, в том числе получение наличных со счета в банке и перечисление денежных средств с одного счета Общества либо его филиалов на другой счет Общества либо его филиалов.
- 32.6. Денежные потоки в Отчете о движении денежных средств отражены свернуто в случаях, когда они характеризуются не столько деятельностью предприятия, сколько деятельностью ее контрагентов, или когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам:
- денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
 - косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.
- 32.7. В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными эквивалентами признаются:
- краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок до 3 месяцев с возможностью немедленного возврата денежных средств, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
 - краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок более 3 месяцев, при условии возможности погашения этих депозитов и возврата денежных средств на расчетный счет Общества в соответствии с условиями депозитного договора, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
 - векселя банков России, используемые при расчетах за товары, выполненные работы, оказанные услуги, со сроком гашения до 3 месяцев, в том числе приобретенные Обществом.

33. РАСШИФРОВКА НЕКОТОРЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТА О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ФОРМА 4)

- 33.1. Сумма денежных потоков по прочим поступлениям от текущих операций за 2012г. составила 21 521 503 тыс.руб., в том числе:

Таблица 21

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2011 год	За 2012 год
Прочие поступления всего:	20 789 443	21 521 503
в том числе:		
расчеты с прочими дебиторами (кредиторами)	18 137 858	11 392 549
возврат депозитов	0	6 184 600
увеличение денежных средств в результате реорганизации	0	2 845 952
возврат денежных средств из бюджета и внебюджетных фондов	1 039 425	31 067
прочие	1 612 160	1 067 335

33.2. Сумма денежных потоков по прочим платежам от текущих операций за 2012г. составила 180 033 326 тыс.руб., в том числе:

Таблица 22

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2011 год	За 2012 год
Прочие платежи всего:	188 812 314	183 839 143
в том числе:		
расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	51 740 148	56 999 876
расчеты с прочими дебиторами (кредиторами), в том числе расчеты с таможенной	102 997 669	110 805 576
итоговая сумма НДС	30 343 539	10 521 153
итоговая сумма акциза	0	2 694 747
прочие	3 730 958	2 817 791

VII. Сведения о доходах и расходах Общества

34. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕМАХ ПРОДАЖ

34.1. Сведения об объемах продаж Общества (стр.2110 формы 2 «Отчет о финансовых результатах») в сравнении за пять лет:

Таблица 23

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2008 год	За 2009 год	За 2010 год	За 2011 год	За 2012 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ услуг, в том числе:	121 924 016	139 135 028	353 640 905	484 092 487	489 213 379
- от продажи нефти	115 735 983	52 913 324	60 594 021	92 363 777	113 064 307
- от продажи нефтепродуктов		81 651 267	281 677 050	376 641 979	364 444 657
- от продажи прочей продукции, работ, услуг	6 188 033	4 570 437	11 369 834	15 086 731	11 704 415

34.2. Объемы продаж нефти и нефтепродуктов по географическим рынкам:

Таблица 24

(в тыс.руб.)

Наименование	Объем продаж за 2011 год			Объем продаж за 2012 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	9 668 610	82 695 167	92 363 777	4 530 309	108 533 998	113 064 307
Нефтепродукты	179 690 845	196 951 134	376 641 979	175 191 350	189 253 307	364 444 657
ИТОГО	189 359 455	279 646 301	469 005 756	179 721 659	297 787 305	477 508 964

35. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

35.1. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества (стр.2340, 2350 формы 2 «Отчет о финансовых результатах») в сравнении за пять лет:

Таблица 25

(в тыс.руб.)

Наименование	За 2008 год	За 2009 год	За 2010 год	За 2011 год	За 2012 год
Доходы от реализации валюты	57 566 390	53 409 662	177 972 684	291 482 795	290 902 414
Доходы от реализации ценных бумаг	3 817		19 305 532	5 889 148	25 860 072
Прочие	3 326 684	11 736 074	27 649 677	22 542 907	11 485 304
Итого доходы	60 896 891	65 145 736	224 927 893	319 914 850	328 247 790
Расходы по реализации валюты	57 493 765	53 361 673	178 243 661	290 697 731	290 322 529
Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	2 354		17 992 800	768 171	25 733 177
Прочие	8 030 065	11 421 012	20 604 465	54 673 269	17 260 090
Итого расходы	65 526 184	64 782 685	216 840 926	346 139 171	333 315 796

35.2. Официальный курс иностранной валюты к рублю, установленный ЦБ РФ:

- а. по состоянию на 30.12.2012г.:
 - курс индийских рупий составил 55,4297 за 100 индийских рупий;
 - курс казахских тенге составил 20,2107 за 100 казахских тенге.
- б. по состоянию на 31.12.2012г.:
 - курс доллара США составил 30,3727 руб. за один доллар США;
 - курс Евро составил 40,2286 за один Евро.

36. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ ОБЩЕСТВА, КОТОРЫЕ В СООТВЕТСТВИИ С ПРАВИЛАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА НЕ ЗАЧИСЛЯЮТСЯ НА СЧЕТА ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

36.1. Величина доходов будущих периодов за 2012г. уменьшилась на 20 232 тыс.руб. и по состоянию на 31.12.2012г. составила:

Таблица 26

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2012г.
Целевые средства на ГРР	135 741	114 310
Целевые средства по инвестиционному договору	1 588	1 308

Предстоящие поступления по недостачам, выявленные за прошлые периоды	747	
Финансирование ФСС по плану предупредительных мер по сокращению производственного травматизма		2 226
Прочие	1 221	1 221
ИТОГО	139 297	119 065

36.2. Расходы будущих периодов в Обществе отсутствуют.

37. РАСХОДЫ НА НИОКР И ТР

37.1. Выполнение НИОКР и ТР составило:

- а. за 2011 год – 0 тыс.руб.;
- б. за 2012 год – 4 887 тыс.руб.

37.2. Сумма расходов на НИОКР и ТР, отнесенных в отчетном периоде на расходы по обычным видам деятельности, составила:

- а. за 2011 год – 31 193 тыс.руб.;
- б. за 2012 год – 0 тыс.руб.

37.3. В бухгалтерском учете расходы по НИОКиТР подлежат списанию с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения НИОКиТР в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества.

37.4. списание суммы расходов по НИОКиТР производится линейным способом. списание расходов по НИОКиТР, которые имеют положительный результат, производится в состав расходов по обычным видам деятельности равномерно в течение 12 месяцев.

37.5. В бухгалтерском учете списание сумм расходов по НИОКиТР отражается по кредиту счета 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с дебетом счетов учета расходов по обычным видам деятельности.

38. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ

38.1. Потребление энергоресурсов по Обществу в 2011г. составило 328 040 тыс.руб., в 2012г. – 3 645 303 тыс.руб.

VIII. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

39. РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

39.1. Сумма текущего налога на прибыль составила:

Таблица 27

Наименование показателя	(в тыс.руб.)		
	За 2010 год	За 2011 год	За 2012 год
Условный расход по налогу на прибыль	10 502 736	8 937 216	11 448 547

Отложенные налоговые активы	(21 431)	873 925	456 569
Отложенные налоговые обязательства	(1 409 441)	(724 748)	(1 363 893)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	(2 332 657)	1 032 883	4 384
Текущий налог на прибыль	6 739 207	10 119 276	10 545 607

40. ОНА, ОНО, ПНО, ПНА

40.1. Сумма отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 31.12.2013г. составила:

Таблица 28

(в тыс.руб.)

Виды активов	Остаток по состоянию на 31.12.2011г.		Остаток по состоянию на 31.12.2012г.	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Отложенные налоговые активы	973 175		1 574 941	
Отложенные налоговые обязательства		4 110 907		7 661 140

40.2. Сумма постоянных налоговых обязательств (активов) за 2012г. составила:

Таблица 29

(в тыс.руб.)

Виды активов	За 2011 год		За 2012 год	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Постоянные налоговые обязательства (активы)	9 634 254	8 663 261	44 317 601	44 309 735

41. Суммы ОНА, ОНО, списанные в связи с выбытием актива или вида обязательств

41.1. Сумма отложенного налогового актива, списанная в 2012 году в размере 23 244 тыс.руб. в связи:

- с отклонением по амортизации объектов основных средств, сумма ОНА (-) 14 846 тыс.руб.;
- с начислением резерва по сомнительным долгам, сумма ОНА (-) 5 565 тыс.руб.;
- с начислением резерва под снижение стоимости МПЗ НВИ, сумма ОНА (-) 1 475 тыс.руб.;
- с убытком от реализации основных средств, сумма ОНА (-) 1 043 тыс.руб.;
- с реализацией имущества, имущественных прав, сумма ОНА (-) 281 тыс.руб.;
- с начислением резерва на предстоящую оплату отпусков, сумма ОНА (-) 34 тыс.руб.

41.2. Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в 2012 году в размере 787 931 тыс.руб. в связи:

- a. с отклонением по амортизации объектов основных средств, сумма ОНО 765 949 тыс.руб.;
- b. с отклонением по незавершенному производству, сумма ОНО (-) 11 975 тыс.руб.;
- c. расходами на приобретение программного обеспечения, сумма ОНО 34 044 тыс.руб.;
- d. со списанием дебиторской задолженности, сумма ОНО (-) 270 тыс.руб.;
- e. с отклонением по готовой продукции на складе, сумма ОНО 183 тыс.руб.

42. **ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, САНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ**

42.1. По строке 2460 формы 2 «Прочее» отражено:

Таблица 30

Наименование показателя	(в тыс.руб.)		
	За 2010 год	За 2011 год	За 2012 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	(10 747)	300 771	(1 550 926)
Уплата в бюджет налоговых санкций (штрафы)	25 460	(309)	1 593
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды (в том числе в 2009г. в связи с изменением ставки налога на прибыль)	(2 104)	(56 731)	811 175
Начисление пени по налогу на прибыль	(381)	3 320	(1 062)
Начисление пени по другим налогам	311 820	81	19 147
Прочие		49	
ИТОГО	324 048	247 181	(720 073)

IX. Сведения о капитале Общества

43. **КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА**

43.1. Величина капитала Общества в сравнении за пять лет составила:

Таблица 31

(в тыс.руб.)

Наименование	По состоянию на:				
	31.12.2008г.	31.12.2009г.	31.12.2010г.	31.12.2011г.	31.12.2012г.
Уставный капитал	204 792	204 792	204 792	204 792	227 384
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0	(52)	0	(8 092 982)
Переоценка внеоборотных активов	6 601 890	6 537 778	6 396 472	5 702 847	5 634 944
Добавочный капитал (без переоценки)					36 257 464
Резервный капитал	30 719	30 719	30 719	30 719	30 719

Нераспределенная прибыль	73 338 413	84 862 183	84 599 132	95 099 961	121 426 503
ИТОГО	80 175 814	91 635 472	91 231 063	101 038 319	155 484 032

43.2. В соответствии с протоколом годового общего собрания акционеров №30 от 29.06.2012г. начислены дивиденды по результатам 2011 финансового года в сумме 20 274 451 тыс.руб.:

- а. по обыкновенным акциям Общества в размере 99 рублей на одну обыкновенную акцию;
- б. по привилегированным акциям Общества типа «А» в размере 99 рублей на одну привилегированную акцию.

43.3. Уменьшение переоценки внеоборотных активов Общества в 2012г. на сумму 67 903 тыс.руб. произошло за счет:

- а. передачи имущества из доверительного управления - на сумму 1 171 тыс.руб.;
- б. списание суммы дооценки по выбывшим основным средствам – на сумму 66 732 тыс.руб.

43.4. Добавочный капитал (без переоценки внеоборотных активов) образовался в результате реорганизации Общества за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций.

44. *ВЫКУП СОБСТВЕННЫХ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА*

44.1. Согласно Федеральному закону от 26.12.1995г. № 208-ФЗ (в ред. от 29.12.2012г.) «Об акционерных обществах» Общество обязано информировать акционеров о наличии у них права требовать выкупа Обществом принадлежащих им акций, цене и порядке осуществления выкупа.

44.2. Общая сумма средств, направляемых Обществом на выкуп акций, не может превышать 10 процентов стоимости чистых активов Общества на дату принятия решения, которое повлекло возникновение у акционеров права требовать выкупа обществом принадлежащих им акций. В случае, если общее количество акций, в отношении которых заявлены требования о выкупе, превышает количество акций, которое может быть выкуплено обществом с учетом установленного выше ограничения, акции выкупаются у акционеров пропорционально заявленным требованиям.

44.3. Стоимость акций, выкупленных у акционеров Обществом, по состоянию на 31.12.2012г. составила 8 092 982 тыс.руб., в том числе:

- а. выкуп акций у акционеров на сумму 11 070 305 тыс.руб., в том числе:
 - выкуп обыкновенных акций на сумму 1 484 434 тыс.руб.;
 - выкуп привилегированных акций на сумму 9 585 871 тыс.руб.
- б. продажа собственных привилегированных акций на сумму 2 977 323 тыс.руб.

45. *ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА*

45.1. Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2011г. составляет 10 782, по состоянию на 31.12.2012г. составляет 37 562.

- 45.2. Акционерами Общества, владеющими не менее, чем 5 процентами его уставного капитала или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2012г. являются:
- a. ОАО АФК «Система» - 50,10% уставного капитала и 57,26% голосующих акций ОАО АНК «Башнефть»;
 - b. ОАО «Система-Инвест» - 25,24% уставного капитала и 30,24% голосующих акций ОАО АНК «Башнефть».

Х. Резервы Общества

46. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 46.1. В бухгалтерском учете Общества созданы резервы в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» ПБУ 21/2008.
- 46.2. В бухгалтерском учете Общества созданы следующие оценочные резервы:
- a. резерв под обесценение финансовых вложений;
 - b. резерв по сомнительным долгам;
 - c. резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
 - d. резерв на выплату вознаграждения работников по итогам работы за год;
 - e. резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
 - f. резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения.

47. РЕЗЕРВ ПО СОМНИТЕЛЬНЫМ ДОЛГАМ

- 47.1. Резерв по сомнительным долгам создан в соответствии с регламентом процесса «Формирование резерва по сомнительным долгам» РП-54-01-03-01, утвержденного приказом от 03.10.2012г. №847.
- 47.2. Резервы по сомнительным долгам созданы по дебиторской задолженности, обязательства по оплате которой не погашены в установленный срок, не обеспечены гарантиями (поручительствами и т.п.), по которым у Общества на дату создания отсутствовала уверенность в получении оплаты (погашения).
- 47.3. Расчет резервов по сомнительным долгам осуществлен на основании результатов сверки расчетов с контрагентами, проводимой в рамках годовой инвентаризации имущества, обязательств и капитала Общества, по каждому сомнительному долгу на основании информации о состоянии дебиторской задолженности и экспертной оценки вероятности получения долга, и исходя из коэффициента резервирования.
- 47.4. Суммы образованных резервов отражены по дебету счета 91.02 «Прочие расходы» по аналитике «начисление резервов по сомнительным долгам» и кредиту соответствующего субсчета счета 63 «Резервы по сомнительным долгам».
- 47.5. В бухгалтерском учете на сумму созданного резерва по сомнительным долгам признаны временные разницы, приводящие к возникновению ОНА

(дебет 09 «Обложенный налоговый актив» кредит 68 "Расчеты по налогам и сборам"), а при погашении (списании) – к обратной бухгалтерской записи.

- 47.6. Основанием признания суммы резерва временной разницей является пп.2 п.2 ст.265 НК РФ, в соответствии с которым в последующие периоды суммы сомнительной задолженности будут списаны в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

48. РЕЗЕРВ ПОД СНИЖЕНИЕ СТОИМОСТИ МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗАПАСОВ

- 48.1. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создан в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н, и регламентом процесса «Формирование резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов» РП-54-01-01-01, утвержденного приказом от 06.08.2012г. №665.
- 48.2. Резерв под снижение стоимости МПЗ создан в отношении МПЗ, прошедших инвентаризацию и которым в соответствии с Регламентом процесса «Организация работы с невостребованными и неликвидными материально-техническими ресурсами» РП-8.3-02-01 присвоен статус невостребованных и (или) неликвидных материально-производственных запасов. При этом невостребованными признаны МПЗ, не потерявшие свои первоначальные свойства и пригодные для использования по прямому назначению, которые не будут востребованы в обозримом будущем на основании имеющейся информации на момент проведения анализа и которые могут быть реализованы на сторону (сокращенно – НВИ); неликвидными – признаны МПЗ, непригодные для использования по прямому назначению из-за наличия дефектов, морального или физического устаревания или износа, не подлежащие ремонту, подлежащие списанию и дальнейшей утилизации (сокращенно – НЛИ).
- 48.3. Резерв создан на разницу между текущей рыночной стоимостью невостребованных или неликвидных материально-производственных запасов, учтенных на балансовых счетах 10 «Материалы», 41 «Товары», 43 «Готовая продукция», и их себестоимостью, по которой они числятся в бухгалтерском учете, и по каждой единице МПЗ.
- 48.4. Начисление резерва отражено в бухгалтерском учете по дебету субсчета 91.02 «Прочие расходы» в корреспонденции с кредитом счета 14 «Резервы под снижение стоимости материальных активов».
- 48.5. В бухгалтерском учете на сумму созданного резерва отражена постоянная разница в отношении неликвидных МПЗ с отражением ПНО в установленном ПБУ 18/02 порядке.
- 48.6. В отношении невостребованных МПЗ отражена временная разница - ОНА. Основанием признания временной разницей является ст.268 НК РФ, в соответствии с которой стоимость НВИ в последующие отчетные периоды будет учтена в налоговых расходах, учитываемых при налогообложении прибыли, в момент реализации данного имущества.

49. РЕЗЕРВ НА ВЫПЛАТУ ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ПО ИТОГАМ ГОДА

- 49.1. Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год создан на основании специального расчета (сметы), в котором отражен расчет размера отчислений исходя из сведений о предполагаемой сумме расходов на выплату годовой премии работникам ОАО АНК «Башнефть», включая сумму страховых взносов. Процент отчислений в резерв определен как отношение предполагаемой годовой суммы расходов на выплату годовой премии к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда. Расчет предполагаемой суммы расходов на выплату годовой премии произведен в соответствии с Положением «О премировании работников ОАО АНК «Башнефть».
- 49.2. В бухгалтерском учете расходы по созданному резерву отражены по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции с дебетом счета учета расходов по обычным видам деятельности.
- 49.3. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницей является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных премиальных выплат будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

50. РЕЗЕРВ НА РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ДОЛГОСРОЧНОГО МАТЕРИАЛЬНОГО ПОощРЕНИЯ

- 50.1. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения (далее по тексту пункта «резерв») создан как сумма предполагаемых выплат участникам Программы долгосрочного материального поощрения в отношении распределенных фантомных акций, выплаты по которым будут произведены после 01.01.2013г.
- 50.2. В бухгалтерском учете сумма резерва отражена по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции с дебетом счета учета управленческих расходов (счет 26 «Общехозяйственные расходы»).
- 50.3. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницей является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных премиальных выплат будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

51. РЕЗЕРВ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ НА ОПЛАТУ ОТПУСКОВ

- 51.1. Размер суммы резерва определен как произведение средней заработной платы работников за 12 месяцев и количества неоплаченных дней отпуска, право использования которых работники имели на последнее число отчетного месяца («отрицательные» (незаработанные использованные авансом) дни отпуска в расчете не включены). В резерв включены страховые взносы в страховые фонды (ПФ РФ, ФСС РФ, ТФОМС) и отчисления на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний.
- 51.2. На сумму созданного резерва отражена временная разница (ОНА), которая впоследствии будет погашена по мере начисления выплат в пользу

участников Программы (ПБУ 18/02). Основанием признания временной разницей является ст. 255 НК РФ, в соответствии с которой в последующие отчетные периоды суммы начисленных расходов на оплату отпусков будут отнесены в состав расходов, учитываемых при налогообложении прибыли.

XI. Сведения о связанных сторонах Общества

52. СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ

52.1. Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.12г. представлен на сайте Общества:
http://www.bashneft.ru/shareholders_and_investors/disclosure/affiliates/

53. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

53.1. В 2012г. цены по операциям со связанными сторонами устанавливались на обычных коммерческих условиях.

53.2. Информация об операциях со связанными сторонами представлена с учетом налога на добавленную сторону. С целью сопоставимости показателей данные по операциям со связанными сторонами приведены свернуто.

53.3. Операции со связанными сторонами представлены по следующим направлениям:

Таблица 32

(в тыс.руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем
За 2012 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	3 515 393	142	12
Доходы от сдачи активов в аренду	470 504	0	977
Приобретение товаров, работ, услуг	187 485	0	7 340
Займы выданные и иные финансовые вложения	7 074 504	20 292 150	3 500 000
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	68 026	660 901	173 508
Вклады в уставные капиталы	4 173 972	14 208 410	0
За 2011 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	-646 929	277	0
Доходы от сдачи активов в аренду	307 153	0	0
Приобретение товаров, работ, услуг	7 196 236	-12 148	1 990
Займы выданные и иные финансовые вложения	6 185 053	0	0

Проценты по займам, иным финансовым вложениям	9 809	747 393	0
Вклады в уставные капиталы	9 136 388	4 559 270	0

53.4. Сальдовые остатки по операциям со связанными сторонами составили (задолженность перед Обществом):

Таблица 33

(в тыс.руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем
За 2012 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	3 853 253	503	12
Доходы от сдачи активов в аренду	1 405 590	0	977
Приобретение товаров, работ, услуг	(-) 7 201 503	0	(-) 9 871
Займы выданные и иные финансовые вложения	13 284 331	33 174 568	3 500 000
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	77 856	1 447 833	173 508
Вклады в уставные капиталы	24 002 098	28 290 110	0
За 2011 год			
Реализация продукции, товаров, услуг	52 524	361	0
Доходы от сдачи активов в аренду	950 137	0	0
Приобретение товаров, работ, услуг	(-) 9 468 059	(-) 70	(-) 2 531
Займы выданные и иные финансовые вложения	6 209 827	12 882 418	0
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	9 830	786 932	0
Вклады в уставные капиталы	62 375 485	14 081 700	0

54. УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

54.1. Вознаграждения управленческого персонала Общества выплачены в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Положением о премировании работников ОАО АНК «Башнефть» и трудовыми договорами.

XII. Реорганизация Общества в форме присоединения

55. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 60.1. Отчетность при осуществлении реорганизации в форме присоединения сформирована в соответствии с «Методическими указаниями по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций», утвержденными приказом Министерства финансов РФ №44 от 20.05.2003г.
- 60.2. Расходы, связанные с реорганизацией, произведенные в период до даты внесения в Реестр записи о прекращении деятельности присоединяющейся организации, отражаются в бухгалтерском учете присоединяющейся организации.
- 60.3. Бухгалтерская отчетность правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций при реорганизации в форме присоединения формируется на основе передаточного акта и построчного объединения (суммирования или вычитания) числовых показателей заключительной бухгалтерской отчетности присоединяющихся организаций и числовых показателей правопреемника, составленной на дату государственной регистрации прекращения деятельности присоединяющихся организаций, за исключением показателей, отражающих взаимные расчеты. При этом суммирование числовых показателей отчетов о прибылях и убытках правопреемника и присоединяющейся организации за отчетные периоды до даты государственной регистрации прекращения деятельности присоединяющейся организации не производится.
- 60.4. В соответствии с договором о присоединении и предусмотренным в нем решением учредителей о порядке конвертации (обмена) акций организаций, реорганизуемых в форме присоединения в (на) акции правопреемника в бухгалтерской отчетности правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций отражается сформированный уставный капитал.
- 60.5. В случае превышения при конвертации акций стоимости чистых активов правопреемника над величиной уставного капитала числовые показатели раздела «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса правопреемника на дату внесения в Реестр записи о прекращении деятельности последней из присоединенных организаций формируется в размере стоимости чистых активов с подразделением на уставный капитал и добавочный капитал (превышение стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций).

56. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, УЧАСТВУЮЩИХ В ПРИСОЕДИНЕНИИ

- 56.1. Принятое решение о реорганизации Общества в форме присоединения зафиксировано в протоколе внеочередного собрания акционеров №29 от 27.04.2012г.
- 56.2. Перечень присоединяемых организаций:
- а. ОАО «Башкирнефтепродукт» (ОГРН 1020203088927, место нахождения: 450037, РФ, РБ, г.Уфа);
 - б. ОАО «Уфанефтехим» (ОГРН 1020203087079, место нахождения: 450045, РФ, РБ, г.Уфа);

- с. ОАО «Оренбургнефтепродукт» (ОГРН 1025601018530, место нахождения: 460001, РФ, г.Оренбург, ул.Чкалова, 43а);
- д. ОАО «УНПЗ» (ОГРН 1020203086815, место нахождения: 450029, РФ, РБ, г.Уфа, ул.Ульяновых, 74);
- е. ОАО «Новойл» (ОГРН 1020203085561, место нахождения: 450037, РФ, РБ, г.Уфа).

57. АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПЕРЕДАННЫЕ ОБЩЕСТВУ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ

57.1. Передача активов и обязательств осуществляется по передаточным актам, оформленным по состоянию на 30.09.2011г., и уточнениям к ним, оформленным по состоянию на 30.09.2012г.

57.2. Величина переданных активов и обязательств Обществу составила:

Таблица 34

(в тыс.руб.)

АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	Код строки баланса	УНПЗ ОАО	Новойл ОАО	УНХ ОАО	БНП ОАО	ОНП ОАО	ВСЕГО по присоединенным Обществам
<i>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>							
Нематериальные активы	1110	0	0	0	37	0	37
Основные средства	1150	8 087 897	13 044 116	16 956 278	2 748 578	533 419	41 370 288
Финансовые вложения	1170	4 564 076	4 564 602	5 098 146	2 119 998	3	16 346 825
Отложенные налоговые активы	1180	20 707	57 265	10 903	62 036	17 527	168 438
Прочие внеоборотные активы	1190	0	0	0	0	13 070	13 070
Итого по разделу I	1100	12 672 680	17 665 983	22 065 327	4 930 649	564 019	57 898 658
<i>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</i>							
Запасы	1210	1 738 646	3 233 976	3 746 579	1 578 133	915 593	11 212 927
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	0	205	0	2 181	0	2 386
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230 а	109 933	103 875	50 448	63 455	6 022	333 733
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230 б	2 848 492	2 771 130	5 864 317	967 660	180 876	12 632 475
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 923 575	4 563 509	7 001 650	1 940 506	371 000	19 800 240

Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 428	39 173	4 791 596	1 695 442	937 430	7 483 069
Прочие оборотные активы	1260	12 328	764 641	159 409	80 074	13 346	1 029 798
Итого по разделу II	1200	10 652 402	11 476 509	21 613 999	6 327 451	2 424 267	52 494 628
ИТОГО АКТИВЫ	1600	23 325 082	29 142 492	43 679 326	11 258 100	2 988 286	110 393 286
<i>IV.</i> <i>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</i>							
Заемные средства	1410	0	0	0	0	0	0
Отложенные налоговые обязательства	1420	300 913	306 406	771 096	14 825	5 166	1 398 406
Итого по разделу IV	1400	300 913	306 406	771 096	14 825	5 166	1 398 406
<i>V.</i> <i>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</i>							
Заемные средства	1510	0	0	0	0	0	0
Кредиторская задолженность	1520	1 317 679	8 827 550	7 164 201	1 476 855	865 021	19 651 306
Оценочные обязательства	1540	561	136 265	174 889	142 018	49 656	503 389
Прочие обязательства	1550				6 099	5 308	11 407
Итого по разделу V	1500	1 318 240	8 963 815	7 339 090	1 624 972	919 985	20 166 102
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1700	1 619 153	9 270 221	8 110 186	1 639 797	925 151	21 564 508

58. ФОРМИРОВАНИЕ ВЕЛИЧИНЫ УСТАВНОГО, ДОБАВОЧНОГО КАПИТАЛА В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ ОБЩЕСТВА

- 58.1. Величина уставного капитала Общества до реорганизации составляла 207 792 440,08 руб. После конвертации акций присоединенных организаций величина уставного капитала Общества составила 227 384 465 руб. Таким образом, увеличение уставного капитала составило 22 592 024,92 руб.
- 58.2. Величина добавочного капитала Общества в результате реорганизации увеличилась на 36 257 463 496,77 руб. за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций.

59. ФОРМИРОВАНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНОГО БАЛАНСА ОБЩЕСТВА

- 59.1. Вступительный бухгалтерский баланс ОАО АНК «Башнефть» сформирован по состоянию на 01.10.2012г. Валюта баланса составила 332 205 806 тыс.руб.

XIII. Сведения о сопоставимости данных за отчетный период и предшествующий ему год

60. Сопоставимость данных

60.1. С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2012 года:

Таблица 35

(в тыс.руб.)

Наименование строки баланса	Код	Показатель гр.4 Баланса на 31 декабря 2011г.	Показатель гр.5 Баланса на 31 декабря 2012г.	Сумма изменений	Примечание
Авансы выданные	1236	3 984 907	3 984 858	- 49	Перенесена сумма дебиторской задолженности по расчетам с подотчетными лицами в стр.1237 «Прочие дебиторы»
Прочие дебиторы	1237	33 777 491	33 777 540	49	Перенесена сумма дебиторской задолженности по расчетам с подотчетными лицами из стр.1236 «Авансы выданные»
Расчетные счета	1252	4 598 954	4 598 738	- 216	Перенесена сумма по сч.55 «Специальные счета в банках» в стр.1254 «Прочие денежные средства и документы»
Прочие денежные средства и документы	1254	2 816	3 032	216	Перенесена сумма по сч.55 «Специальные счета в банках» из стр.1255 «Расчетные счета»
Поставщики и подрядчики	1521	26 698 834	26 697 287	- 1 547	Перенесена сумма задолженности по договорам комиссии в стр.1527 «Прочие кредиторы»
Прочие кредиторы	1527	8 554 277	8 555 824	1 547	Перенесена сумма задолженности по договорам комиссии из стр.1521 «Поставщики и подрядчики»

XIV. Сведения о событиях после отчетной даты

61. СВЕДЕНИЯ О ДЕБИТОРАХ ОБЩЕСТВА, ПРИЗНАННЫХ БАНКРОТАМИ

63.1. За период между отчетной датой и датой подписания отчетности банкротами признаны следующие дебиторы Общества:

Таблица 36

(в тыс.руб.)

№	Наименование Дебитора (Должника)	Судебный акт о признании Должника несостоятельным (банкротом)	Информация о включении в реестр требований кредиторов Должника требований ОАО АНК «Башнефть».
1.	ООО «Дюртюлинское управление «Нефтестроймонтаж»	Решением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 07.11.2012 г. по делу № А07-16727/2012 ликвидируемый должник ООО «ДУНСМ» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него введено конкурсное производство на 6 месяцев.	Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 17.01.2013 года требование ОАО АНК «Башнефть» включено в реестр требований кредиторов ООО «Дюртюлинское УНСМ» в размере 98 064 тыс.руб.
2.	ООО «Октябрьское управление «Нефтестроймонтаж»	Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 24.10.2012 г. по делу №А07-16726/2012 в отношении ООО «ОУНСМ» введена процедура наблюдения сроком на 6 месяцев. Решением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 14.01.2013 ООО «ОУНСМ» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него введено конкурсное производство на 6 месяцев.	Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 24.10.2012г. в реестр требований кредиторов ООО «ОУНСМ» включены требования ОАО АНК «Башнефть» в сумме 14 198 тыс.руб. Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 14.12.2012г. в реестр требований кредиторов ООО «ОУНСМ» включены требования ОАО АНК «Башнефть» в сумме 37 281 тыс.руб.
3.	ООО «Северная» ПТФ	Решением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 20.11.2012 г. по делу №А07-17984/2012 ликвидируемый должник ООО ПТФ «Северная» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него введено конкурсное производство на 6 месяцев.	Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 29.01.2013 г. в реестр требований кредиторов ООО ПТФ «Северная» включены требований ОАО АНК «Башнефть» в размере 18 454 тыс.руб.

XV. Сведения о совместной деятельности Общества

62. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

62.1. Совместная деятельность в 2012г. отсутствует.

XVI. Сведения о рисках хозяйственной деятельности Общества

63. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

63.1. Рыночные риски:

а. Ценовой риск.

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности Компании, являются цены на сырую нефть и нефтепродукты. У Компании ограничены возможности контролировать цены на свою продукцию, которые в большей степени зависят от конъюнктуры мирового рынка, баланса спроса и предложения в регионах присутствия. Падение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Существенное снижение цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, что приведет к уменьшению объема эффективных к

разработке углеводородных запасов, к снижению экономической эффективности программ проведения геологоразведочных работ и геолого-технических мероприятий, пересмотру инвестиционных проектов, корректировке сбытовой политики.

Однако Компания располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Компания также в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты для выполнения своих обязательств при резком снижении цен на нефть и нефтепродукты.

Компания централизованно управляет общей стратегией в области производства и реализации сырой нефти и сопутствующих продуктов и не использует деривативы для снижения подверженности ценовому риску.

b. Валютный риск.

Результат финансово-хозяйственной деятельности Компании зависит от изменений валютных курсов. Значительная часть валовой выручки Компании формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт по ценам, номинированным в долларах США, и подвержена изменению валютного курса.

Валютный риск Компании существенно снижается ввиду наличия операционных затрат, которые прямо или косвенно выражены в долларах США, а также за счет обслуживания долговых инструментов, номинированных в долларах США.

Компания управляет валютным риском посредством балансирования финансовыми активами и финансовыми обязательствами деноминированных в российских рублях и долларах США. Компания не использует деривативы для снижения подверженности валютному риску.

c. Риск изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на деятельность Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Основными источниками заимствований Компании являются инструменты с фиксированной ставкой, однако существенное ухудшение ситуации на глобальных рынках может привести к пересмотру ставок со стороны кредиторов. С целью смягчения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Компании проводится постепенное расширение инвесторской базы и увеличение публичной части долгового портфеля за счет инструментов, не подразумевающих право кредиторов пересматривать процентные ставки.

63.2. Кредитные риски:

Кредитные риски Компании связаны с возможными неблагоприятными последствиями при неисполнении контрагентами своих обязательств.

Перед тем, как заключить договор с новым покупателем, Компания использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы определить степень кредитоспособности покупателя и установить для него соответствующий кредитный лимит.

Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании имеющейся у Компании внутренней и внешней информации об истории взаиморасчетов с конкретным контрагентом. Компания регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

63.3. Риск ликвидности:

Операционный поток, формирующий собственные средства, достаточен для самостоятельного финансирования текущей деятельности Компании, однако подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин. Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Компании и, как результат, её ликвидность.

Наряду с использованием собственных средств для обеспечения операционной деятельности, Компания осуществляет финансирование за счет привлечения долга. С целью снижения негативного влияния ситуации на рынках капитала на устойчивость долгового портфеля Компания стремится расширить спектр используемых инструментов и диверсифицировать базу инвесторов. Кроме того, в 2012 году Компании были присвоены рейтинги международных рейтинговых агентств, что позволяет расширить спектр доступных инструментов и улучшить качество Компании как заемщика.

Компания осуществляет тщательное управление ликвидностью, используя процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств.

64. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

64.1. Внутренний рынок.

Компания является активным участником внешнеэкономических отношений и имеет активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность ОАО АНК «Башнефть».

Компания осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует установленным правилам и выполняет рекомендации контролирующих органов.

В настоящее время к Компании нет требования о репатриации валютной выручки и/или обязательной продажи части валютной выручки внутри России. Тем не менее, нет никаких гарантий, что в дальнейшем такие законодательные требования не будут введены. В связи с наличием у Компании затрат, выраженных в валюте, присутствует риск увеличения расходов Компании на операции по экономически необоснованным дополнительным конвертациям валюты, что может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

64.2. Внешний рынок

При осуществлении экспортной деятельности Компания не получает денежные средства на расчетные счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Компания подвержена минимальным рискам изменения валютного законодательства тех стран, в которых у нее открыты счета. При этом в случае изменения валютного законодательства Компания предпримет все действия, направленные на соблюдение новых норм.

65. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

65.1. Внутренний рынок.

Налоговое законодательство в России и практика его применения недостаточно развиты и часто изменяются, что может оказать негативное воздействие на результаты деятельности Компании и её финансовую устойчивость. Нельзя с уверенностью утверждать, что в Налоговый кодекс

РФ не будут внесены в будущем никакие изменения, способные оказать неблагоприятное влияние на стабильность и предсказуемость налоговой системы.

ОАО АНК «Башнефть» является плательщиком федеральных, региональных и местных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния местных и региональных налоговых органов, их точки зрения на трактовку тех или иных положений налогового законодательства. В последнее время наметилась тенденция ужесточения позиции налоговых органов в отношении спорных моментов нормативно-правовой базы, что привело к увеличению количества налоговых претензий к налогоплательщикам. Эти факторы в дополнение к возможному дефициту государственного бюджета создают риск возложения на Компанию дополнительных налоговых платежей. Изменение действующих налогов и/или объявление новых налогов может существенно повысить уровень налоговой нагрузки на Компанию, что повлечет за собой ухудшение результатов деятельности и финансового состояния Компании.

ОАО АНК «Башнефть» оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

66.2. Внешний рынок.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, Компания расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что Компания является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов.

66. *РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРАВИЛ ТАМОЖЕННОГО КОНТРОЛЯ И ПОШЛИН*

66.1. Компания является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Компания подвержена отдельным рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также Таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Российской Федерации, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.

Компания выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования. Тем не менее, нельзя утверждать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Компания считает, что в случае реализации в этой сфере новаций, они могут повлечь за собой дополнительные издержки и могут вызвать сложности ведения бизнеса.

Вместе с тем, Компания является экспортером нефти и нефтепродуктов, что несет в себе риск зависимости от государственного регулирования таможенных пошлин на указанные продукты. Нельзя дать никаких гарантий, что уровень таможенных пошлин на нефть и/или нефтепродукты не будет

расти темпами, опережающими темпы роста цены нефти и/или нефтепродуктов, в связи с возможными изменениями политики государственных органов в этом вопросе. Такие изменения могут повлечь ухудшение финансовых результатов Компании и повлиять на показатели финансовой устойчивости.

67. СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

67.1. Компания осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Страновой риск Российской Федерации может определяться на основе рейтингов, устанавливаемых независимыми рейтинговыми агентствами.

По версии рейтингового агентства Moody's, Российской Федерации присвоен долгосрочный кредитный рейтинг Baa1 с прогнозом «стабильный». Россия получила наивысшие оценки за фактор финансовой устойчивости, которую Moody's оценивает как высокую в связи с наличием у Правительства РФ значительных активов, которые могут послужить финансовым буфером в случае падения цен на нефть, изменения валютного курса и оттока капитала. Кроме того, государственный долг Российской Федерации остается на очень низком уровне.

Вместе с этим, Компания не исключает возникновение кризисной ситуации на российском рынке, что может негативно сказаться на деятельности ОАО АНК «Башнефть». В период кризиса компании, работающие на развивающихся рынках, могут столкнуться с существенным недостатком ликвидности из-за вывода иностранного капитала.

В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. Нельзя гарантировать, что в ситуации ухудшения внешней экономической конъюнктуры и дефицита государственного бюджета Россия сможет выполнять принятые на себя социальные и экономические обязательства, не прибегая к мерам, способным ухудшить положение и условия ведения бизнеса для налоговых резидентов, к которым относятся компании Группы «Башнефть».

Инфраструктура в России находится в неудовлетворительном, сильно изношенном состоянии. К секторам, представляющим наибольшую угрозу для Компании в плане неблагоприятных условий ведения бизнеса, можно отнести: автомобильные и железные дороги, трубопроводы, объекты генерации и передачи электроэнергии, инфраструктуру связи и физическое состояние зданий и сооружений.

Основную производственную и коммерческую деятельность Компания осуществляет в Республике Башкортостан.

Наиболее существенный риск социально-экономического развития Республики Башкортостан — тяжелая экологическая ситуация и высокая вероятность техногенных аварий в ряде районов и городов в связи с перенасыщенностью экологически опасными производствами нефтяной, нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, а также прохождением через территорию республики нефтепроводов и газопроводов. В связи с этим, нельзя исключать введения руководством Республики Башкортостан особых мер, направленных на защиту экологии в регионе. Это может оказать прямое воздействие на Компанию и вызвать ухудшение результатов деятельности и финансовой устойчивости. Кроме того, нельзя гарантировать, что в перспективе не возникнет конфликта

Международная
ассоциация
независимых
аудиторских и
бухгалтерских
компаний



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»
за 2012 год



ФИНЭКСПЕРТИЗА
АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

АКЦИОНЕРАМ ОАО АНК «Башнефть»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ОАО АНК «Башнефть»)

Государственный регистрационный номер: 1020202555240

Место нахождения: 450 008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)

Регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций (ОРНЗ): 10201028038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) ОАО АНК «Башнефть», состоящей из:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчет о финансовых результатах за 2012 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчет об изменениях капитала за 2012 год;
 - отчет о движении денежных средств за 2012 год;
 - пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО АНК «Башнефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Руководитель проектов
Управления общего, инвестиционного и страхового аудита
ООО «ФинЭкспертиза»
действует на основании доверенности № 121-07/12 от
02.07.2012 г. сроком до 30.06.2013 г.
квалификационный аттестат аудитора № 01-001174
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20301044894



Е.В. Никифорова

«25 марта 2013г.

П Р И Л О Ж Е Н И Е К

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н О М У О Т Ч Е Т У

эмитента эмиссионных ценных бумаг

**(информация о лице, предоставившем обеспечение по
облигациям эмитента)**

Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"

за 1 квартал 2013 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17**

Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

Полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Добыча"*

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Ильясов Владимир Ахметович	1967

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Уфимский филиал ОАО «МТС-Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *Уфимский филиал ОАО «МТС-Банк»*

Место нахождения: *450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрупы, д. 75*

ИНН: *7702045051*

БИК: *048071777*

Номер счета: *40702810100130000392*

Корр. счет: *30101810900000000777*

Тип счета: *расчетный счет*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, 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 лицо, предоставившее обеспечение, (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Финэкспертиза»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Финэкспертиза»**

Место нахождения: **129110, г. Москва, Проспект Мира, д.69**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Телефон: **(495) 775-2200**

Факс: **(495) 775-2200**

Адрес электронной почты: **info@finexpertiza.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнинский переулок 3 корп. 9 стр. 3

Дополнительная информация:

Свидетельство № 4209

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		
2012		

Периоды из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
--	---	--

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от лица, предоставившего обеспечение, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с лицом, предоставившим обеспечение, (должностными лицами лица, предоставившего обеспечение)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от лица, предоставившего обеспечение, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с лицом, предоставившим обеспечение, (должностными лицами лица, предоставившего обеспечение), нет

Порядок выбора аудитора лица, предоставившего обеспечение

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

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Решением единственного участника Общества ежегодно утверждается кандидатура Аудитора

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

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

специальных заданий нет.

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента составляет 635 683.46 руб.

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

1.4. Сведения об оценщике лица, предоставившего обеспечение

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

1.5. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

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 лица, предоставившего обеспечение

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, 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	2013, 3 мес.
Производительность труда	0	0
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.13	0.1
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.005	0.005
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.16	1.75
Уровень просроченной задолженности, %	3.92	0.15

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета

: *Нет*

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

Анализ финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение, на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Задолженность по отношению к собственному капиталу является незначительной, т.е. менее 50%

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	0
в том числе:	

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

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	159 837
из нее просроченная	6 529
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	103 412
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	49 085
из нее просроченная	6 529
перед персоналом организации	
из нее просроченная	
прочая	7 340
из нее просроченная	

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:

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Сумма задолженности:

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Добыча"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Баинефть-Добыча"***

Место нахождения: ***450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К.Маркса, д.30***

ИНН: ***0277106840***

ОГРН: ***1060280032699***

Сумма задолженности: ***41 995***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	129 078
из нее просроченная	203
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	84 397
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	30 509
из нее просроченная	203
перед персоналом организации	
из нее просроченная	
прочая	14 172
из нее просроченная	

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:

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

"Башнефть-Добыча"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К.Маркса, д.30**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1060280032699**

Сумма задолженности: **30 105**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
отсутствует

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного 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 лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного 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 лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: **Да**

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013, 3 мес.
Общая сумма обязательств лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения	50 000 000
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым лицо, предоставившее обеспечение, предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности лица, предоставившего обеспечение, по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	
В том числе в форме залога или поручительства	50 000 000

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Наименование обязательства: **9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» («Поручитель») и ОАО «АНК «Башнефть» («Заемщик»). На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ОАО «АНК «Башнефть».**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспеченного обязательства лица, предоставившего обеспечение, (третьего лица): **50 000 000**

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *договор поручительства прекращает свое действие после погашения выпуска облигаций*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения: *50 000 000*

Валюта: *RUR*

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

1. Объем, в котором поручитель отвечает:

Облигации серии 01

Размер обеспечения (руб.): *Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.*

Облигации серии 02

размер обеспечения (руб.): *Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.*

Облигации серии 03

размер обеспечения (руб.): *Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 20 000 000 000 (Двадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.*

2. Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть» обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения, указанными в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг.

3. Обязательства Поручителя. Порядок и условия их исполнения.

3.1. Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода) на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими требованиям;

3.1.2. Сумма произведенных Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежей, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход).

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

Срок, на который предоставляется обеспечение: *договор поручительства прекращает свое действие после погашения выпуска облигаций*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств лицом, предоставившим обеспечение, (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии лица, предоставившего обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

Описанные ниже факторы риска не охватывают всех рисков, с которыми сталкивается Эмитент. В данном разделе описаны лишь те риски, которые Эмитент считает существенными. В то же время, возможно наличие дополнительных факторов риска, которые в настоящее время не рассматриваются как существенные, или появление новых рисков, которые в настоящий момент Компании неизвестны. Любой из этих рисков может негативно сказаться на деятельности общества, операционной деятельности и финансовом положении.

2.4.1. Отраслевые риски

Деятельность российских нефтяных компаний связана с неопределенностью окружающей среды, изменчивостью рыночной конъюнктуры, конкуренцией и другими рискообразующими факторами. Усиление воздействия отраслевых рисков связано с изменениями экономических и институциональных условий хозяйственной деятельности предприятий. Они характеризуются, во-первых, фактическим завершением процессов консолидации собственности и концентрации активов в отрасли. Во-вторых, стабилизацией диверсификации, региональной концентрации и экспортоориентированности компаний. В-третьих, изменениями в условиях финансового кризиса институциональной структуры страхового рынка, ориентированного на отрасль. В-четвертых, модификациями системы страховой защиты компаний как реакции на происходящие изменения.

Для минимизации отраслевых рисков предприятий нефтяной промышленности, связанных с неисполнением хозяйственных договоров, необходимо диверсифицировать портфель поставщиков и покупателей. Для снижения возможности наступления риска неплатежа руководствоваться при заключении договора положениями Гражданского кодекса РФ и других гражданско-правовых законодательных актов, раскрывающих сущность отдельных видов и типов договоров (поставки, купли-продажи, подряда, возмездного оказания услуг и др.), а также устанавливающих размер и порядок возмещения ущерба за неисполнение условий хозяйственных договоров. Риски вхождения в договорные отношения с неплатежеспособными партнерами можно снизить создавая резервы на случай непредвиденных затрат, прогнозируя отраслевую динамику цен, вовлекая поставщиков в деятельность предприятия путем заключения договоров участия в прибылях или посредством приобретения акций, создавая резервные запасы исходных материалов, проверяя платежеспособность поставщиков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в с. Репино, Оренбургский р-н, Оренбургская обл., Российская Федерация.

Страновые риски

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Основную деятельность Общества в стране (регионе) составляет менее 10 процентов доходов за последний завершённый отчетный период.

Региональные риски

Оренбургская область является индустриально-аграрной областью, богатой различными полезными ископаемыми.

Предсказуемость финансового положения Оренбургской области остается невысокой вследствие зависимости доходных полномочий и расходных обязательств от решений федерального правительства, а также вследствие развивающегося характера системы межбюджетных отношений. Кроме того, одним из основных плательщиков налогов в региональный бюджет являются предприятия нефтеперерабатывающей промышленности.

Потребности области в капиталовложениях по-прежнему высоки, однако в последние годы состояние инфраструктуры улучшается благодаря реализации инвестиционных проектов, со финансируемых из федерального бюджета.

Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную и

считает, что в настоящий момент риск негативных изменений в регионе незначителен.

2.4.3. Финансовые риски

Влияние финансовых рисков на финансово-хозяйственную деятельность ООО «Геонефть» оценивается как минимальное в связи с отсутствием по состоянию на отчетную дату привлеченных кредитов и займов. Операции с иностранной валютой не производятся. Влияние на финансово-хозяйственную деятельность ООО «Геонефть» может оказать ценовой риск, связанный с возможным изменением цен на сырую нефть. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и сокращению денежных потоков. Продолжительный период низких цен может вызвать сокращение операционной деятельности Предприятия, и, в конечном итоге, может повлиять на способность Предприятия выполнять свои обязательства по договорам.

ООО «Геонефть» осуществляет тщательное управление и контроль над финансово-хозяйственным состоянием. Используются процедуры детального бюджетирования и прогнозирования финансовых показателей и движения денежных средств.

2.4.4. Правовые риски

В настоящее время существует риск ужесточения антимонопольного законодательства и правоприменительной практики в этой области в отношении нефтяных компаний.

Правительство РФ инициировало ряд изменений в законодательстве, которые существенно упрощают процедуры доказывания нарушения и наделяют регулирующие органы дополнительными полномочиями.

Также в последнее время Правительство РФ выступает с инициативой регулирования цен на нефтепродукты на российском рынке в соответствии с изменением мировых цен. Следствием этих действий Правительства может стать снижение маржи нефтепереработки в России, что отрицательно скажется на результатах деятельности Общества.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного законодательства, которые могут повлечь за собой ухудшение финансового состояния Общества, являются, по мнению Общества, незначительными. ООО «Геонефть» строит свою деятельность на основе строгого соответствия налоговому законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах правоприменительной практики.

Существующие недостатки российской правовой системы и российского законодательства, приводят к созданию атмосферы неопределенности в области коммерческой деятельности, что может существенно отразиться на уровне финансового благосостояния Общества.

Такая неопределенность во многих случаях, пусть и в меньшей степени, но присутствует и в странах с более развитой правовой базой рыночной экономики.

К таковым (недостаткам) следует отнести:

- быстрое развитие российской правовой системы и, как результат, встречающееся несоответствие между законами, указами главы государства и распоряжениями, решениями, постановлениями и другими актами правительства, министерств и местных органов. Кроме того, ряд основополагающих российских законов был введен в действие лишь в недавнее время и зачастую отсутствуют подзаконные акты, призванные обеспечивать применение отдельных законов;

- непоследовательность судебных инстанций в реализации принципа единообразия судебной и арбитражной практики, неверное толкование судами норм российского законодательства, особенно в сфере торгового и корпоративного законодательства;

- недостаточная эффективность судебной системы.

Перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности Общества добиваться осуществления прав Общества, а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Внутренний рынок:

В настоящее время процесс реформирования российского налогового права можно считать завершающимся. Законодательный массив кодифицирован. Общей частью Налогового кодекса, действующей с 1999 года, закреплены основные принципы налогообложения и введения новых налогов, действие этих принципов и направленность на защиту имущественных интересов налогоплательщиков реализовано в правоприменительной практике. Особенной частью Налогового кодекса установлены налоги, формирующие налоговое бремя Общества, определены элементы налогообложения.

01.01.2011 г. вступили в силу изменения в часть вторую Налогового кодекса РФ. К наиболее

значимым среди них можно отнести следующие:

• по налогу на добавленную стоимость (НДС):

- изменен перечень услуг, связанных с транспортировкой экспортируемых товаров, которые облагаются по ставке НДС 0%, утвержден порядок подтверждения применения ставки НДС 0%. Изменение направлено на придание определенности правилам применения ставки НДС 0% по транспортным услугам и будет способствовать более оперативному возмещению входного НДС по экспортным операциям.

• по налогу на прибыль:

- введены дополнительные основания для применения ставки 0% - по доходам от реализации или иного выкупа долей участия в уставных капиталах российских организаций, а также акций российских организаций. Период владения акциями или долями должен составлять не менее 5 лет. Льгота распространяется в том числе на акции, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг, эмитированные организациями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики. Изменение создаст более благоприятные условия для случаев реализации Обществом находящихся в собственности акций и долей.

- введен порядок самостоятельного определения налогоплательщиком в целях налогообложения срока полезного использования нематериальных активов в виде исключительных прав на отдельные объекты интеллектуальной собственности, но не менее 2 лет. Изменение дает Обществу право самостоятельно определять наиболее эффективный срок налоговой амортизации исключительных прав.

- предусмотрена возможность включения в состав расходов, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, пособия по временной нетрудоспособности, выплачиваемого за счет средств работодателя, и платежей по договорам личного добровольного страхования. У Общества появляется право уменьшить налогооблагаемую базу по налогу на прибыль за счет выплат социального характера.

- уточнены правила определения доходов при расчетах в валюте для случаев получения задатков и авансов. Уточнение правил будет способствовать сокращению возможных споров Общества с налоговыми органами.

• по транспортному налогу:

- снижены ставки для легковых автомобилей в 2 раза. Налоговое бремя Общества по транспортному налогу уменьшится.

• по налогу на добычу полезных ископаемых:

- по газу горючему природному из всех видов месторождений углеводородного сырья увеличена ставка налога. Увеличение ставки учитывается Обществом и не влечет дополнительных рисков. Результаты налоговой реформы можно оценивать позитивно: система налогообложения структурирована, механизмы и правила взимания налогов упрощены, налоговые ставки снижены. Практика рассмотрения дел в Конституционном Суде РФ показывает, что положения основного закона влияют на налоговые права хозяйствующих субъектов и защищают налогоплательщиков от необоснованного и внезапного утяжеления налогового бремени. Упомянутые факторы позволяют заключить, что налоговая система РФ становится более стабильной, деятельность хозяйствующих субъектов в РФ с точки зрения налоговых последствий - более предсказуемой.

Вместе с тем нельзя исключать возможности увеличения государством налоговой нагрузки плательщиков, вызванной изменением отдельных элементов налогообложения, отменой налоговых льгот, повышением пошлин и др.

Общество является крупным налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам.

Общество несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, налога на имущество, земельного налога, страховых взносов, природоресурсных платежей и сборов.

В ходе деятельности осуществляется оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законоположений. Общество участвует в законодательном процессе посредством оценки в том числе и налоговых законопроектов.

Общество оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок:

Российское законодательство о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм об охране

окружающей среды.

Общество осуществляет мониторинг законодательных инициатив соответствующих министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, благоприятно отразятся на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

Последние изменения законодательства о недрах позволяют сделать определенные выводы, которые дают возможность оценить риски Общества в этой сфере.

Указанные изменения можно оценить как положительные, поскольку в законодательство РФ были введены положения о передаче лицензий внутри группы, что предоставляет ООО «Геонефть» возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

Правовые риски, связанные с изменением (в степени ужесточения) требований по лицензированию основной деятельности Общества, окажут отрицательное воздействие в относительно небольшой степени, так как Общество осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства. Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, так как Общество располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства.

На основании вышеуказанного можно сделать вывод о том, что указанные риски являются для Общества минимальными.

Внешний рынок:

Общество не имеет лицензий, необходимых для осуществления деятельности на внешнем рынке, в связи с чем, данный риск расценивается Обществом как минимальный.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Внутренний рынок:

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют все большее значение для правильности разрешения споров.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Внешний рынок:

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на Общества в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Экологические риски и риски промышленной безопасности

Ужесточение требований по выбросам CO₂, необходимость ликвидации возможных производственных катастроф могут оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели Общества. Косвенно на финансовые результаты деятельности ООО «Геонефть» могут повлиять подрыв репутации и действия государственных органов в случае реализации данных экологических рисков.

Существует риск несоответствия производств в отдельных регионах присутствия Общества новым экологическим нормативам, что может потребовать дополнительных затрат на модернизацию производств, а следовательно, оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Общества.

Реализация технологических рисков, связанных с выходом из строя производственного оборудования, может привести к остановке производств и недостижению намеченных производственных и финансовых показателей. Для минимизации последствий указанных рисков Общество использует комплексную систему страхования, включающую в себя страхование имущества, ответственности и т.д. Данная система рассматривается как один из важнейших механизмов обеспечения стабильного стратегического развития Общества в долгосрочной перспективе и как инструмент защиты Общества от некомпенсируемых финансовых потерь. Риск невыполнения производственных планов по добыче, переработке сбыту

В деятельности Общества присутствует риск невыполнения производственных планов в силу различных обстоятельств производственного, экономического и управленческого характера. Общество отдает отчет в существовании такого риска и с одной стороны прилагает усилия по его минимизации, а с другой стороны осуществляет планирование своей деятельности таким образом, чтобы указанный риск не оказал существенного влияния на ключевые проекты Общества.

Строительные риски

При реализации инвестиционных проектов Общество сталкивается с риском несвоевременного ввода в строй производственных объектов. Ключевыми факторами, влияющими на этот риск являются: ошибки планирования, действия подрядчиков и риски, порождаемые состоянием инфраструктуры.

Общество уделяет максимум внимания управлению данным риском путем тщательной подготовки проектов, выбора надежных поставщиков и подрядчиков и получения от них гарантий исполнения обязательств, а также выстраиванием партнерских отношений с операторами инфраструктурных объектов (гос. монополии, органы власти субъектов Федерации).

Риск нехватки квалифицированного персонала

Растущий мировой дефицит специалистов и повсеместное старение работников нефтегазовой отрасли вынуждают зарубежные компании обратить внимание на российский рынок труда. Это увеличивает риск повышения спроса на таких специалистов в России и роста их заработной платы. Возможными последствиями могут оказаться рост затрат на оплату труда или необходимость модернизации производства с целью сокращения обслуживающего персонала, что может оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Общества.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Общество осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Соответственно, существует риск, что такие лицензии не будут продлены или переоформлены. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Обществом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Обществу. Каждый из вышеуказанных исходов может оказать существенное негативное воздействие на финансовое положение и деятельность Общества.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ.

По мнению органов управления, указанные риски являются для Общества ничтожными, поскольку на протяжении последних завершённых финансовых лет не предоставлял третьим лицам обеспечения, в форме залога. Дочерних и зависимых Обществ нет.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества.

Общество не имеет широкий круг потребителей, основная деятельность связана с ОАО АНК «Башнефть» поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продаж продукции (работ, услуг), расцениваются органами управления Общества как незначительные.

III. Подробная информация о лице, предоставившем обеспечение

3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *05.05.2003*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *ООО "Геонефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *05.05.2003*

Все предшествующие наименования лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования

Наименование лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1035615376620**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **05.05.2003**

Наименование регистрирующего органа: **Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №18 по Оренбургской области**

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, создано на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития лица, предоставившего обеспечение. Цели создания лица, предоставившего обеспечение, миссия лица, предоставившего обеспечение(при наличии), и иная информация о деятельности лица, предоставившего обеспечение, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение:

Поручитель создан в 2003 году с целью извлечения прибыли на основе удовлетворения общественных потребностей в продукции и услугах, производимых и реализуемых Обществом.

Цели создания поручителя: согласно п.3.1. Устава Поручителя «Общество создано в целях получения прибыли на основе удовлетворения общественных потребностей в продукции и услугах, производимых и реализуемых Обществом».

Миссия поручителя: сведения не приводятся, миссия Поручителя учредительными документами не сформулирована.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

Телефон: **8 (34794) 2-70-35**

Факс: **8 (34794) 2-70-35**

Адреса электронной почты не имеет

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5638023400

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Отраслевая принадлежность лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД.: **11.10.11**

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 307 179	1 331 738
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	92	91

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	392 675	255 703
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	93	85

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

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года объем выручки от продаж по данному виду хозяйственной деятельности уменьшился на 35%. Причиной такого изменения стало снижение объемов реализации товарной продукции на 17 % и снижение средних цен реализации на 21%.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение, не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Наименование статьи затрат	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %		
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	30	29
Топливо, %		
Энергия, %		
Затраты на оплату труда, %		
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0	0
Отчисления на социальные нужды, %		
Амортизация основных средств, %	10	14
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	59	57

Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %	0	
представительские расходы, %		
иное, %	1	0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	135	116

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете с оформлением форм, утвержденных приказом Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

За 2012 г.

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

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

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

За 3 мес. 2013 г.

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

Поставщиков, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), не имеется

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) лица, предоставившего обеспечение

Основные рынки, на которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность: **Основными рынками, на которых ООО «Геонефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность, являются рынки нефти.**

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт лицом, предоставившим обеспечение, его продукции (работ, услуг), и возможные действия лица, предоставившего обеспечение, по уменьшению такого влияния:

Факторы негативно влияющие на сбыт продукции:

- 1. Угроза резкого снижения цен на нефть;**
- 2. Сезонное колебание спроса на нефть;**
- 3. Возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «РЖД»);**
- 4. Возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;**
- 5. Ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;**
- 6. Увеличение затрат на добычу собственной нефти;**

Действия Компании в отношении данных рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Общества своих обязательств.

Так, доходы Компании, движение денежных средств и прибыльность во многом зависят от преобладающих цен на сырую нефть, как на внешнем, так и на внутреннем рынках.

Исторически колебание цен на сырую нефть и нефтепродукты является следствием динамики целого ряда факторов, которые находятся и будут находиться вне контроля Общества. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры Общество будет вынуждена снижать текущие издержки.

Возможными действиями Общества по уменьшению влияния описанных факторов являются: оптимизация затрат на добычу и транспортировку нефти.

3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

В связи с тем, что основной хозяйственной деятельностью ООО "Геонефть" является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, информация о лицензиях указана в п. 3.2.7

3.2.6. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Лицо, предоставившее обеспечение, не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для лица, предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат лицу, предоставившему обеспечение, либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: *Дачно-репинское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Лицо, предоставившее обеспечение

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов:

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды):

Лицензии на пользование недрами, полученные лицом, предоставившим обеспечение, либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для лица,

предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: **ОРБ 11614 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ от 11.07.2003 № 157-п и Администрации Оренбургской области от 21.05.2003 № 137-п "О переходе права пользования недрами Дачно-Репинского месторождения"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дачно-Репинское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнять требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: **Уфа15250 ЗП**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2011**

Срок действия лицензии: **15.10.2016**

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Приказ Роснедра № 1339 от 27.10.2011 "Об оформлении лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения для оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на участке УПН-276 Дачно-Репинского нефтяного месторождения на территории РБ**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение для оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на участке УПН-276 Дачно репинского нефтяного месторождения

Вид лицензии: **промышленные и хозяйственно-бытовые стоки**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработать и утвердить проект геологического изучения участка недр, предусматривающий этап опытно-промышленной закачки стоков, получить необходимые экспертизы и согласования до 15.11.2012; провести геофизические исследования и опытно-фильтрационные работы до 15.11.2013; опытно-промышленная закачка предварительно очищенных стоков Мониторинг подземных вод до 15.11.2016.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Государственная пошлина за выдачу лицензии**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: ***ОРБ 1647 ВР***

Дата выдачи лицензии: ***04.02.2005***

Срок действия лицензии: ***31.12.2013***

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Территориального агентства по недропользованию по Оренбургской области от 20.12.2004 № 10-00 в порядке переоформления действующей лицензии ОРБ № 01214 ВР***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение (разведка) и добыча подземных вод для водоснабжения Дачно-Репинского месторождения нефти

Вид лицензии: ***На геологическое изучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Создание режимной сети наблюдательных скважин до 31.12.2005, Разработать и согласовать программу мониторинга геологической среды до 01.09.2012***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***государственная пошлина за выдачу лицензии.***

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

б) Переработка полезных ископаемых

Лицо, предоставившее обеспечение, 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:

Сведения в настоящем пункте не приводятся, поскольку в соответствии с федеральным законодательством деятельность по реализации нефти и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках не лицензируется и не квотируется.

3.2.8. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основным видом деятельности Общества является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, предоставление имущества во временное пользование по договорам аренды. В целях оптимизации себестоимости и стабилизации уровня добычи нефти ООО «Геонефть» планирует применять передовые технологии при разработке месторождения.

Одним из важнейших направлений стратегии Общества остается повышение темпов роста добычи нефти.

Согласно решению единственного участника №4 от 18.10.2012г. принято решение о реорганизации ООО «Геонефть» в форме присоединения к ООО «Башнефть-Добыча» (ОГРН 1090280032699, ИНН 0277106840).

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении ООО «Геонефть» 26 октября 2012г. внесена запись о начале процедуры реорганизации. Завершение процедуры реорганизации планируется в 3 квартале 2013г.

3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение

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

3.6.1. Основные средства

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 933	4 156
Сооружения и передаточные устройства	1 291 910	501 451
Машины и оборудование	102 707	70 401
Транспортные средства	1 215	1 156
Земельные участки	685	
Другие виды основных средств	405	396
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

способ начисления амортизации линейный для всех видов основных средств

Отчетная дата: *31.12.2012*

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 933	4 402
Сооружения и передаточные устройства	1 291 910	534 934
Машины и оборудование	99 805	69 867
Транспортные средства	1 215	1 161
Земельные участки	685	
Другие виды основных средств	405	399
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

способ начисления амортизации линейный для всех видов основных средств

Отчетная дата: **31.03.2013**

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 лица, предоставившего обеспечение, и иных основных средств по усмотрению лица, предоставившего обеспечение, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение, (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению лица, предоставившего обеспечение):

Не предусмотрено.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, 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	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	17.28	10
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.25	0.2
Рентабельность активов, %	2.16	2.06
Рентабельность собственного капитала, %	2.43	2.26
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: **Да**

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

По сравнению с 2012г. наблюдается незначительное снижение показателей рентабельности, обусловленное динамикой цен на нефть. Убыток по состоянию на 31.12.2012 и 31.03.2013г отсутствовал.

Мнения органов управления лица, предоставившего обеспечение, относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего

обеспечение, не совпадают: **Нет**

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

4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, 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.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	467 391	534 142
Коэффициент текущей ликвидности	3.96	5.19
Коэффициент быстрой ликвидности	3.91	5.12

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

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

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

Значение чистого оборотного капитала свидетельствует о наличии собственных оборотных средств, что положительным образом влияет на финансовую устойчивость предприятия. Значение коэффициентов ликвидности характеризует высокий уровень обеспеченности текущими активами для покрытия краткосрочных обязательств. Финансовое положение предприятия можно охарактеризовать как стабильно устойчивое.

Мнения органов управления лица, предоставившего обеспечение, относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, не совпадают: **Нет**

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

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

За 2012 г.

Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Данная информация не представляется, в связи с тем, что финансовые вложения отсутствуют.**

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Данная информация не представляется, в связи с тем, что финансовые вложения отсутствуют.**

На дату окончания отчетного квартала

Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Данная информация не представляется, в связи с тем, что финансовые вложения отсутствуют.**

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Данная информация не представляется, в связи с тем, что финансовые вложения отсутствуют.**

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Деловая репутация	30	9

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 № 153н

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная)	Сумма начисленной амортизации
---	------------------------------------	-------------------------------

	СТОИМОСТЬ	
Деловая репутация	30	10

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 № 153н

Отчетная дата: 31.03.2013

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

*Эмитент является правообладателем товарного знака: «Геонефть»
Номер регистрации: 403311
Дата истечения срока действия регистрации: 22.09.2018*

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: *Нет*

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

Факторы негативно влияющие на сбыт продукции:

- 1. Угроза резкого снижения цен на нефть;*
- 2. Сезонное колебание спроса на нефть;*
- 3. Возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «РЖД»);*
- 4. Возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;*
- 5. Ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;*
- 6. Увеличение затрат на добычу собственной нефти.*

4.6.2. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Нефтяная, нефтеперерабатывающая и газовая промышленности — ведущие в Оренбургской области. На их долю приходится около половины ВВП региона. Основная добыча ведется на крупнейшем в Европе уникальном газоконденсатном месторождении в Оренбургском районе (газ) и в Бузулукском, Бугурусланском, Курманаевском, Первомайском, Сорочинском районах (нефть). Регион производит 100 % российского гелия, 99 % одоранта, 78 % этана, ШФЛУ - 28 %, серы - 19 %, сжиженного газа - 8 %. В Оренбургской области добывают более 20 млн тонн нефти, более 20 млрд куб. метров газа, что составляет соответственно 3,8 % и 3,2 % от добычи по стране. Общая численность сотрудников, занятых в нефтегазовой отрасли более 30 тыс. человек. Список предприятий, занимающихся разведкой и добычей углеводородного сырья: ОАО «Оренбургнефть», ООО «Бугурусланнефть», ООО «Газпром добыча Оренбург», ЗАО «Газпром нефть Оренбург», ОАО «Южуралнефтегаз», ООО «Геонефть», ЗАО «Карбон», ООО НГДП «Южуралнефть», ООО «Сервиснефтегаз», ЗАО «Преображенскнефть», ООО «Байтекс», ООО «Нефтесервис», ЗАО «Уралнефтегазпром», ОАО «Илекнефть», ЗАО «Оренбургнефтеотдача», ООО «Живой Исток», ОАО «Нефть-Инвест», ОАО «Эко-Нефть», ООО «Недра-К», ООО «Промгеотек».

Но только первая пятерка играет сколько-нибудь значительную роль на рынке ТЭК. На ее долю приходится более 90 % всех оборотов отрасли.

Ведущую роль в нефтедобыче области обеспечивают предприятия филиала ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» в Оренбурге. Основными нефтедобывающими предприятиями компании являются ОАО «Оренбургнефть» и ООО «Бугурусланнефть», имеющие более 100 лицензий на право пользования недрами (эксплуатации, разведки и поиска).

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение

Полное описание структуры органов управления лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) лица, предоставившего обеспечение:

Органами управления Общества являются:

- (1) Общее собрание участников;*
- (2) Единоличный исполнительный орган (Директор).*

§ 30. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВА

30.1. Общие положения

30.1.1. *Общее собрание участников является высшим органом управления Общества.*

30.1.2. *Общее собрание участников осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации.*

30.2. Компетенция Общего собрания:

- (1) определение основных направлений деятельности Общества; (решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (2) принятие решений об участии Общества в ассоциациях и других объединениях коммерческих и некоммерческих организаций, а также принятие решений об участии Общества в других коммерческих и некоммерческих организациях (вступлении в качестве участника, прекращении участия, изменении размера или номинальной стоимости доли участия, изменении количества акций или номинальной стоимости акций, принадлежащих Обществу) путем приобретения, продажи, путем любой реорганизации, отчуждения и обременения акций, долей и/или частей долей, а также путем внесения дополнительных вкладов в уставные капиталы других организаций; (решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (3) изменение Устава Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции; (решение об изменении Устава Общества в части изменения (исключения) порядка определения размеров вкладов в имущество Общества непропорционально размерам долей участников Общества, а также изменения (исключения) ограничений, связанных с внесением вкладов в имущество Общества, установленных для определенного участника Общества, принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, что участник Общества, для которого установлены такие ограничения, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие. Во всех остальных случаях решения об изменении Устава Общества принимаются Общим собранием участников Общества большинством не менее трех четвертей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (4) увеличение уставного капитала Общества; (решение об увеличении уставного капитала Общества на основании заявления участника Общества (заявлений участников Общества) о внесении дополнительного вклада и (или) заявления третьего лица (заявлений третьих лиц) о принятии его в Общество и внесении вклада принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно; - за счет его имущества Общества решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества; - за счет внесения дополнительных вкладов участниками Общества, пропорционально их долям в уставном капитале Общества, решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (5) утверждение итогов внесения дополнительных вкладов участниками Общества;*

- (решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (6) уменьшение уставного капитала Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (7) утверждение организационной структуры Общества (в форме перечня высших должностных лиц Общества и структурных подразделений Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества);
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (8) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, определение условий трудового договора с Генеральным директором Общества, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества коммерческой организации или индивидуальному предпринимателю (далее – «управляющий»), утверждение такого управляющего и условий договора с ним. Установление размера вознаграждения и денежных компенсаций единоличному исполнительному органу Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (9) избрание и досрочное прекращение полномочий Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (10) утверждение финансового плана и бюджета Общества, включающего годовую смету на организационно-хозяйственные расходы, фонд заработной платы, условия финансирования и реализации проектов Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (11) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (12) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее трех четвертей голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (13) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (14) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (15) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора Общества и установление размера оплаты его услуг;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (16) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (17) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)*
- (18) предоставление участнику (участникам) Общества, помимо прав, предусмотренных настоящим Уставом, дополнительных прав участника (участников) Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (19) прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных всем участникам Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*
- (20) прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных определенному участнику Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, если участник*

Общества, которому принадлежат такие дополнительные права, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие)

(21) возложение дополнительных обязанностей, помимо обязанностей, предусмотренных настоящим Уставом, на всех участников Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(22) возложение дополнительных обязанностей, помимо обязанностей, предусмотренных настоящим Уставом, на определенного участника Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, если участник Общества, на которого возлагаются такие дополнительные обязанности, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие)

(23) денежная оценка неденежных вкладов в уставный капитал Общества, вносимых участниками Общества и принимаемыми в Общество третьими лицами;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(24) определение (изменение) порядка предоставления и размера компенсации Обществу участником в случае прекращения у Общества права пользования имуществом до истечения срока, на который такое имущество было передано участником в пользование Обществу в качестве вклада в уставный капитал;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее половины голосов всех участников Общества без учета голосов участника Общества, передавшего Обществу в качестве вклада в уставный капитал право пользования имуществом, которое прекратилось досрочно)

(25) согласие на залог участником принадлежащей ему доли или части доли в уставном капитале Общества другому участнику Общества или третьему лицу;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, при этом голоса участника Общества, который намерен заложить свою долю или часть доли, при определении результатов голосования не учитываются)

(26) распределение или продажа доли, принадлежащей Обществу, между всеми участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(27) продажа доли, принадлежащей Обществу, участникам Общества, в результате которой изменяются размеры долей его участников, продажа доли третьим лицам;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(28) утверждение итогов оплаты участниками Общества приобретенных ими у Общества долей;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(29) определение размера оплаты и выплата участниками Общества действительной стоимости доли или части доли участника Общества, на имущество которого обращается взыскание, кредиторами этого участника;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(30) внесение участниками вкладов в имущество Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)

(31) создание филиалов и открытие представительств Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)

(32) совершение Обществом сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, незаинтересованных в совершении сделки)

(33) принятие решения о совершении сделок (включая согласование всех существенных условий таких сделок) или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого равна или превышает сумму в любой валюте, эквивалентную свыше 1 000 000 (один миллион) долларов США по курсу Банка России на рабочий день, предшествующий дате такого одобрения совершения сделки, но не более 25 процентов стоимости имущества Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату

(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)

(34) одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25% (двадцати пяти процентов) стоимости имущества Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(35) принятие решения о совершении сделок с недвижимым имуществом независимо от суммы сделки (кроме аренды на срок менее 1 (одного) года);

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(36) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятие обязательств по векселю, а также одобрение указанных сделок в случаях, когда кредитная политика Общества не определена;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(37) принятие решения о совершении сделок, предметом которых является безвозмездное отчуждение имущества Общества;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(38) использование резервного и иных фондов Общества;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(39) принятие решения о предварительном одобрении коллективного договора (в том числе изменений и дополнений), а также соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(40) решение иных вопросов, предусмотренных Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.

30.2.1. Вопросы, отнесенные законодательством Российской Федерации к исключительной компетенции Общего собрания участников, не могут быть переданы на решение иным органам управления Общества.

30.2.2. Общее собрание не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не относящимся к его компетенции.

30.2.3. Общее собрание не вправе изменять повестку дня, за исключением случаев, если в данном

Общем собрании участвуют все участники Общества. Решения Общего собрания участников Общества, принятые по вопросам, не включенным в повестку дня данного собрания (за исключением случая, если на Общем собрании участников Общества присутствовали все участники Общества), либо без необходимого для принятия решения большинства голосов участников Общества, не имеют силы независимо от обжалования их в судебном порядке.

30.2.4. Решения, принятые Общим собранием участников, обязательны для всех органов управления и должностных лиц Общества с момента принятия и вплоть до момента признания судом недействительными частично или полностью либо отменены или изменены Общим собранием участников.

30.2.5. Решения Общего собрания участников принимаются открытым голосованием или путем проведения заочного голосования (опросным путем).

§ 31. ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

31.1. Общие положения

31.1.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества – Директором. Единоличный исполнительный орган Общества подотчетен Общему собранию участников Общества.

31.1.2. Единоличный исполнительный орган Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации.

31.2. Компетенция Директора Общества

31.2.1. В рамках своей компетенции Директор:

(1) от имени Общества и в его интересах распоряжается имуществом и средствами Общества;

- (2) совершает от имени Общества любые сделки, как в Российской Федерации, так и за рубежом, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- (3) утверждает штатное расписание Общества, принимает на работу и увольняет сотрудников Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации, утверждает правила внутреннего трудового распорядка Общества и устанавливает системы оплаты труда, поощряет отличившихся работников и налагает дисциплинарные взыскания;
- (4) организует ведение бухгалтерского и налогового учета и отчетности, обеспечивает сохранность учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности;
- (5) принимает меры для обеспечения сохранности коммерческой и конфиденциальной информации, относящейся к Обществу;
- (6) представляет интересы Общества в суде, арбитражном суде и третейском суде;
- (7) выдает доверенности на совершение любых действий от имени Общества;
- (8) издает приказы, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие финансово-хозяйственную деятельность Общества, деятельность внутренних структурных подразделений Общества и другие внутренние документы за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания участников Общества;
- (9) созывает очередные и внеочередные Общие собрания участников Общества, за исключением случаев, когда созыв собраний осуществляется помимо Генерального директора;
- (10) осуществляет иные полномочия, необходимые для текущего оперативного управления деятельностью Общества.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

Полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башинефть-Добыча"**

Основание передачи полномочий: **На основании договора № БНД/у/8/1627/11/ЮР от 30.12.2011 г.**

Место нахождения: **450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Телефон: **(347) 262-2607**

Факс:

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Ильясов Владимир Ахметович**

Год рождения: **1967**

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		
2005	2008	ООО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	Начальник территориального проекта по добыче нефти "Муравленковскнефть"
2008	2010	ООО "Саратовнефтегаз"	Генеральный директор
2010	2010	ООО "Башнефть-Геострой"	Генеральный директор
2010	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по управлению нефтесервисными организациями
2012	наст.вр	ООО "Башнефть-Добыча"	Генеральный директор

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

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Управляющая организация

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления		
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений	2 983	994
ИТОГО	2 983	994

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Договор № БНД/у/8/1627/11/ЮР от 30.12.2011 г.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью не сформированы

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

Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью не сформированы

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

Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью не сформированы

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	0	0
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	0	0
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0	0

В штате работники не числятся. Деятельность ведется на основании договора управленческого

характера.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

Общее количество участников лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: *1*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения

450008 Россия, РБ, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: *100*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АФК "Система"*

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: *7703104630*

ОГРН: *1027700003891*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение): **участие в юридическом лице, являющемся участником лица, предоставившего обеспечение**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **50.1**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **57.26**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившим обеспечение, - 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) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет

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

В течение последнего завершенного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	623 652
в том числе просроченная	464 951
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	162
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	623 814
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Сумма дебиторской задолженности: **597 684**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: **Да**

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

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **100**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	658 499
в том числе просроченная	559 814
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	1 972

в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	660 471
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Сумма дебиторской задолженности: **640 654**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: **Да**

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

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **100**

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

2012

Бухгалтерский баланс на 31.12.2012

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	по ОКПО	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	13662197
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	5638023400
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	90 / 42
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	21	25	29
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	838 256	811 620	666 441
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170			
	Отложенные налоговые активы	1180	16 310	10 020	7 871
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	854 587	821 665	674 341
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	9 393	29 253	24 146
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1	1	1
	Дебиторская задолженность	1230	623 814	619 161	138 115
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	286 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	43	433	2 077
	Прочие оборотные активы	1260	492	492	492
	ИТОГО по разделу II	1200	633 743	646 340	451 831
	БАЛАНС (актив)	1600	1 488 330	1 471 005	1 125 172

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	160 000	160 000	160 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 161 978	1 152 886	850 715
	ИТОГО по разделу III	1300	1 321 978	1 312 886	1 010 715
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 515	10 405	7 440
	Оценочные обязательства	1430			

	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	6 515	10 405	7 440
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	159 837	147 714	107 017
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	159 837	147 714	107 017
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 488 330	1 471 005	1 125 172

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 г.**

	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.12.2012
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	по ОКПО	13662197
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5638023400
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС	90 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2012 г.	За 12 мес. 2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	1 469 603	1 422 212
	Себестоимость продаж	2120	-1 046 338	-864 791
	Валовая прибыль (убыток)	2100	423 265	557 421
	Коммерческие расходы	2210	-51 638	-171 435
	Управленческие расходы	2220	-43 661	-12 726
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	327 966	373 260
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	20	3 917
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340		3 639
	Прочие расходы	2350	-3 407	-1 341
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	324 579	379 475
	Текущий налог на прибыль	2410	-80 686	-74 979
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	5 590	1 085
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-3 890	1 835
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 290	-166
	Прочее	2460	-8	484
	Чистая прибыль (убыток)	2400	254 081	302 011
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	254 081	302 011
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

	Форма № 3 по ОКУД	Коды 0710003
	Дата	31.12.2012
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	по ОКПО	13662197
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5638023400
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС	90 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17		

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	160 000				850 958	1 010 958
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					302 011	302 011
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					83	83
в том числе:							
убыток	3221					83	83
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на	3223						

уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	160 000				1 152 886	1 312 886
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					254 081	254 081
в том числе:							
чистая прибыль	3311					254 081	254 081
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					244 989	244 989
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					244 989	244 989
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	160 000				1 161 978	1 321 978

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31.12.2011 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	1 010 958	301 928		1 312 886
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-243			
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	1 010 715	301 928		1 312 886
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	850 958	301 928		1 152 886
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-243			
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	850 715	301 928		1 152 886
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	160 000			160 000
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	160 000			160 000

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	1 321 978	1 312 886	1 010 715

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

	Форма № 4 по ОКУД	Коды 0710004
	Дата	31.12.2012
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	по ОКПО	13662197
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5638023400
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	11.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС	90 / 42
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17		

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 444 786	1 032 934
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 313 311	925 483
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	130 685	98 733
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	790	8 718
Платежи - всего	4120	-1 061 259	-1 098 936
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-350 775	-456 581
в связи с оплатой труда работников	4122	-34	-126
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124	-81 913	-75 008
прочие платежи	4125	-628 537	-567 221
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	383 527	-66 002
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	20	289 873
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		286 000

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	20	3 873
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-138 948	-225 515
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-138 948	-225 515
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-138 928	64 358
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-244 989	
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-244 989	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-244 989	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-390	-1 644
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	433	2 077
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	43	433
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на 31.03.2013**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	по ОКПО	31.03.2013
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	13662197
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	5638023400
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	90 / 42
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	20	21	25
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	802 151	838 256	811 620
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170			
	Отложенные налоговые активы	1180	16 310	16 310	10 020
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	818 481	854 587	821 665
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	8 827	9 393	29 253
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	0	1	1
	Дебиторская задолженность	1230	660 471	623 813	618 887

	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	47	43	433
	Прочие оборотные активы	1260	552	493	766
	ИТОГО по разделу II	1200	669 897	633 743	649 340
	БАЛАНС (актив)	1600	1 488 378	1 488 330	1 471 005

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	160 000	160 000	160 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 192 623	1 161 978	1 152 886
	ИТОГО по разделу III	1300	1 352 623	1 321 978	1 312 886
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 677	6 515	10 405
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	6 677	6 515	10 405
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	129 078	159 837	147 714
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	129 078	159 837	147 714
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 488 378	1 488 330	1 471 005

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2013 г.**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: добыча нефти и газа Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17	Форма № 2 по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.03.2013
	по ОКПО	13662197
	ИНН	5638023400
	по ОКВЭД	11.10.11
	по ОКОПФ / ОКФС	90 / 42
	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2013 г.	За 3 мес. 2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	301 070	422 248
	Себестоимость продаж	2120	-243 344	-256 307
	Валовая прибыль (убыток)	2100	57 526	165 941
	Коммерческие расходы	2210	0	-38 290
	Управленческие расходы	2220	-17 259	-10 568
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	40 467	117 083
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	1	7
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	1 037	19
	Прочие расходы	2350	-22	-1 075
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	41 483	116 034
	Текущий налог на прибыль	2410	-10 676	-24 887
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 548	174
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	169	-1 304
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	0	202
	Прочее	2460	-7	4
	Чистая прибыль (убыток)	2400	30 645	92 649
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 645	92 649
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2013 год сформированы в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации, и Учетной политикой ООО «Геонефть», утвержденной приказом от 30.12.2011 г. № 24.

Бухгалтерский учет ведется Обществом путем сплошного, непрерывного документального и взаимоуязванного отражения в денежном выражении всех хозяйственных операций в автоматизированной системе КСАУП «Лексема»;

В составе учетной политики утверждены:

- рабочий план счетов бухгалтерского учета;
- методы оценки активов и обязательств;
- порядок контроля за хозяйственными операциями;
 - положения, регламентирующие правила документооборота и технология обработки учетной информации; формы первичных документов, применяемые для оформления фактов хозяйственной деятельности, по которым не предусмотрены типовые формы.

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность по организации сформированы с применением следующих методов (особенностей):

Общество не проводит переоценку объектов ОС.

Применялся линейный метод начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов;

Учет расходов:

Не признаются расходами Общества выбытие активов:

- в связи с приобретением (созданием) внеоборотных активов (ОС, незавершенного строительства, НМА и т.п.);*
- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, приобретение акций акционерных обществ и иных ценных бумаг не с целью перепродажи (продажи);*
- по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;*

в порядке предварительной оплаты и авансов в счет оплаты МПЗ и иных ценностей, работ, услуг, а также задатка;

- в залог, если договором предусмотрена передача заложенного имущества залогодержателю;*
- в погашение кредита, займа, полученных Обществ.*

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счетах: 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 26 «Общехозяйственные расходы»;

В бухгалтерском учете Управления Общества общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списываются в дебет счета 90.05.01 «Себестоимость управленческих расходов».

Бухгалтерский учет прочих расходов (в том числе чрезвычайных расходов) осуществляется на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

В бухгалтерском учете по расходам применяется «метод начисления». Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место.

Учет доходов

Доходами Общества признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Общества, за исключением вкладов участников (собственников имущества).

Не признаются доходами Общества следующие поступления:

- сумм налога на добавленную стоимость, акцизов, экспортных пошлин и иных аналогичных*

обязательных платежей;

по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;

в порядке предварительной оплаты и авансов в счет оплаты продукции, товаров, работ, услуг, а также задатка;

в залог, если договором предусмотрена передача заложенного имущества залогодержателю; в погашение кредита, займа, предоставленного заемщику.

Классификация и аналитический учет

Доходами от обычных видов деятельности признаются:

выручка от предоставления в аренду (субаренду);

выручка от финансовой аренды (субаренды);

выручка от продажи товаров, готовой продукции;

Прочими доходами признаются:

выручка от реализации основных средств и иных активов;

проценты по предоставленным займам, а так же проценты за использование банком

денежных средств, находящихся на счете в этом банке;

штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

поступления в возмещение причиненных Обществу убытков;

прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;

суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;

стоимость ТМЦ, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему

использованию активов;

прочие доходы.

Налогообложение деятельности ООО «Геонефть» осуществлялось в соответствии с принципами, установленными законодательством РФ о налогах и сборах

Бухгалтерский учет расходов, связанных с добычей, сбором и подготовкой нефти, осуществляется на специальном субсчете 20.02 «Добыча нефти» счета 20 «Основное производство» в сумме фактически произведенных за отчетный месяц затрат.

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

В связи с тем, что ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение, не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и лицо, предоставившее обеспечение, не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация лицом, предоставившим обеспечение, в ежеквартальный отчет не включается

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

Дополнительная информация:

нет

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвовало/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

VIII. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **160 000 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: **100**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам лица, предоставившего обеспечение:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует размеру уставного капитала, указанного в Уставе ООО "Геонефть".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

Наименование высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение: **Общее собрание участников. Единственный участник - ОАО АНК "Башнефть".**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

30.5.1. Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника Общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников Общества либо путем вручения уведомления о проведении

Общего собрания участников. В уведомлении должны быть указаны время и место проведения Общего собрания участников, а также предлагаемая повестка дня.

30.5.2. Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции Общего собрания участников или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня Общего собрания участников.

30.5.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания участников и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представившего его участника. Предложение о внесении вопросов в повестку дня должно содержать четкую и однозначно трактуемую формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов в соответствующий орган Общества должно содержать сведения о выдвигаемых кандидатах (Ф.И.О., год рождения, сведения об образовании и занимаемой должности; полный почтовый адрес; контактный телефон/факс).

Указанные предложения должны быть подписаны участником Общества и направлены в Общество почтовым отправлением с описью вложения или вручены Генеральному директору Общества.

30.5.4. Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания участников.

30.5.5. В случае, если по предложению участников Общества в первоначальную повестку дня Общего собрания участников вносятся изменения, орган или лица, созывающие Общее собрание участников Общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения уведомить всех участников Общества о внесенных в повестку дня изменениях способом, предусмотренным Уставом Общества для уведомления о созыве Общего собрания участников.

30.5.6. К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке Общего собрания участников относятся:

- (1) годовой отчет Общества;
- (2) заключения Ревизионной комиссии (Ревизора) и аудитора Общества по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества;
- (3) сведения о кандидате (кандидатах) в органы управления Общества;
- (4) проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества;
- (5) иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.

30.5.7. Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны направить или вручить всем участникам Общества информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении Общего собрания участников, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.

30.5.8. Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения Общего собрания участников должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

30.5.9. В случае нарушения установленного настоящей статьёй порядка созыва Общего собрания участников такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

30.3.1. Общество обязано ежегодно проводить очередное Общее собрание участников в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 4 месяца после окончания финансового года.

30.3.2. Очередное Общее собрание участников созывается Генеральным директором Общества.

30.4.2. Внеочередное общее собрание участников созывается Генеральным директором Общества по его собственной инициативе, по требованию Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества, аудитора Общества, а также по требованию участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем 10% от общего числа голосов участников Общества.

30.4.3. Орган Общества или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, обязаны в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного Общего собрания участников рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного Общего собрания участников или об отказе в его проведении.

30.4.4. Решение об отказе в проведении внеочередного Общего собрания участников Общества может быть принято только в случае:

- (1) если не соблюден установленный порядок предъявления требования о проведении внеочередного Общего собрания участников;
- (2) если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.
- (3) если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников Общества, не относятся к компетенции Общего собрания участников Общества или не соответствуют требованиям действующего законодательства Российской Федерации, данные вопросы не включаются в повестку дня.

30.4.5. Орган или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего

собрания участников, не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенные для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, а также изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания участников.

30.4.6. *Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, орган Общества или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.*

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

30.3.1. *Общество обязано ежегодно проводить очередное Общее собрание участников в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 4 месяца после окончания финансового года.*

30.4.7. *В случае принятия решения о проведении внеочередного Общего собрания участников указанное Общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.*

30.4.8. *В случае, если в течение установленного срока не принято решение о проведении внеочередного Общего собрания участников или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное Общее собрание участников Общества может быть созвано лицами, требующими его проведения. В данном случае орган, ответственный за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, обязан предоставить указанным лицам список участников Общества с их адресами. Расходы на подготовку, созыв и проведение такого Общего собрания могут быть возмещены по решению Общего собрания участников за счет средств Общества.*

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок внесения таких предложений:

30.5.2. *Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции Общего собрания участников или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня Общего собрания участников.*

30.5.3. *Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания участников и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представившего его участника. Предложение о внесении вопросов в повестку дня должно содержать четкую и однозначно трактуемую формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу. Указанные предложения должны быть подписаны участником Общества и направлены в Общество почтовым отправлением с описью вложения или вручены Генеральному директору Общества.*

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

30.5.6. *К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке Общего собрания участников относятся:*

- (1) годовой отчет Общества;*
- (2) заключения Ревизионной комиссии (Ревизора) и аудитора Общества по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества;*
- (3) сведения о кандидате (кандидатах) в органы управления Общества;*
- (4) проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества;*
- (5) иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.*

30.5.7. *Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны направить или вручить всем участникам Общества информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении Общего собрания участников, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.*

30.5.8. *Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения Общего собрания участников должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их*

изготовление.

30.5.9. *В случае нарушения установленного настоящей статьёй порядка созыва Общего собрания участников такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение) решений, принятых высшим органом управления лица, предоставившего обеспечение, а также итогов голосования:

30.6.8. *Не позднее чем в течение 10 (десяти) дней после составления протокола Общего собрания участников Общества исполнительный орган Общества обязан направить копию протокола Общего собрания участников Общества всем участникам Общества в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания участников Общества.*

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

Указанных организаций нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение

За 2012 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Известных лицу, предоставившему обеспечение, кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, не являющимися акционерными обществами

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

В связи с отсутствием в обращении именных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, ведение реестра не осуществляется

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

И Данная информация не приводится, т.к. ООО "Геонефть" не является акционерным обществом, не осуществляло размещение ценных бумаг.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение

Данная информация не представляется, в связи с тем, что ООО "Геонефть" не осуществляло размещение ценных бумаг.

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

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

В настоящее время ООО "Геонефть" находится в процессе реорганизации в форме присоединения к ООО «Башнефть-Добыча» (ОГРН 1090280032699, ИНН 0277106840). В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении ООО «Геонефть» 26 октября 2012г. внесена запись о начале процедуры реорганизации.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
по состоянию на 31 декабря 2012г. (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации ЦИИ	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 12 г. ¹	30	(5)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	30	(9)
	5110	за 20 11 г. ²	30	(1)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	30	(5)
в том числе:	5101	за 20 12 г. ¹	30	(5)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	30	(9)
	5111	за 20 11 г. ²	30	(1)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	30	(5)
патент, товарные знаки, иные аналогичные права и акты	5102	за 20 12 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
	5112	за 20 11 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴		На 31 декабря 20 11 г. ²		На 31 декабря 20 10 г. ⁵	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Всего	5120						
в том числе:	5121						
	5122						

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Всего	5130			
в том числе:	5131			
	5132			

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
						поступило	часть стоимости, списанной на расходы					
	5140	за 20 12 г. ¹	-	(-)				(-)	(-)			(-)
НИОКР - всего	5150	за 20 11 г. ²	-	(-)				(-)	(-)			(-)

1.5. Незаконченные и неформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 20 11 г. ²	-	-	(-)	(-)	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
	5190	за 20 11 г. ²	-	-	(-)	(-)	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	накопленная амортизация ⁶
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 12 г.	1 031 470	(468 847)	377 400	(15)	(108 713)	-	-	1 408 855	(577 560)		
	5210	за 20 11 г.	1 020 309	(377 106)	11 876	(715)	(92 402)	661	-	1 031 470	(468 847)		
в том числе: здания	5201	за 20 12 г.	11 933	(3 192)			(964)			11 933	(4 156)		
	5211	за 20 11 г.	10 502	(2 192)	1 431		(1 000)			11 933	(3 192)		
сооружения	5202	за 20 12 г.	922 630	(401 800)	369 280		(99 651)			1 291 910	(501 451)		
	5212	за 20 11 г.	921 628	(320 720)	1 056	(54)	(81 080)			922 630	(401 800)		
машины и оборудование	5203	за 20 12 г.	94 602	(62 339)	8 120	(15)	(8 062)			102 707	(70 401)		
	5213	за 20 11 г.	85 874	(52 718)	9 389	(661)	(10 282)	661		94 602	(62 339)		
транспортные средства	5204	за 20 12 г.	1 215	(1 132)			(24)			1 215	(1 156)		
	5214	за 20 11 г.	1 215	(1 108)			(24)			1 215	(1 132)		
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 20 12 г.	405	(384)			(12)			405	(396)		
	5215	за 20 11 г.	405	(368)			(16)			405	(384)		
земельные участки и объекты природопользования	5206	за 20 12 г.	685	()			()			685	()		
	5216	за 20 11 г.	685	()			()	-		685	()		
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 20 12 г. ¹	-	(-)	-	(-)	(-)	-		-	(-)		
	5230	за 20 11 г. ²	-	(-)	-	(-)	(-)	-		-	(-)		

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 12 г. ¹	248 997	138 030	()	(380 066)	6 961
	5250	за 20 11 г. ²	23 238	458 655	(430)	(232 466)	248 997
в том числе:	5242	за 20 12 г. ¹	16 429	11 105	()	(25 473)	2 061
	5252	за 20 11 г. ²	13 655	5 376	(430)	(2 172)	16 429
приобретение земельных участков	5243	за 20 12 г. ¹			()	()	
	5253	за 20 11 г. ²			()	()	
приобретение отдельных объектов ОС не требующих монтажа	5244	за 20 12 г. ¹	1 954	1 012	()	(2 816)	150
	5254	за 20 11 г. ²	4 460	6 902	()	(9 408)	1 954
бурение эксплуатационных скважин	5245	за 20 12 г. ¹	5 813	124 480	()	(128 387)	1 906
	5255	за 20 11 г. ²	1 848	233 862	()	(219 897)	5 813
законченные строительством объекты	5246	за 20 12 г. ¹	220 638	71	()	(220 709)	-
	5256	за 20 11 г. ²	-	220 638	()	()	220 638
оборудование к установке	5247	за 20 12 г. ¹	4 163	1 362	()	(2 681)	2 844
	5257	за 20 11 г. ²	3 275	1 877	()	(989)	4 163

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 20 12 г. ¹	За 20 11 г. ²
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 269 595	1 030 785	2229
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	5 278	5 391	6 154
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	519	2804	2804
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷		выбыло (погашено)	накопленная корректировка ⁷	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷
Долгосрочные - всего	5301	за 20 12 г. ¹			-	()	-	-	-		
	5311	за 20 11 г. ²			-	()	-	-	-		
в том числе: инвестиции в другие организации	5301.1	за 20 12 г. ¹				()	-	-	-		
	5311.1	за 20 11 г. ²				()	-	-	-		
Краткосрочные - всего	5305	за 20 12 г. ¹				()	-	-	-		
	5315	за 20 11 г. ²	286 000		1 648 000	(1 934 000)	-	-	-		
в том числе: прочие краткосрочные финансовые вложения	5305.1	за 20 12 г. ²				()	-	-	-		
	5315.1	за 20 11 г. ²				()	-	-	-		
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 12 г. ¹				()	-	-	-		
	5310	за 20 11 г. ²	286 000		1 648 000	(1 934 000)	-	-	-		

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	
Запасы - всего	5400	за 20 12 г. ¹	29 253	()	2 157 590	(2 177 450)	-	-	-	9 393	()
	5420	за 20 11 г. ²	24 146	(-)	2 518 032	(2 512 925)	-	-	-	29 253	()
в том числе:	5401	за 20 12 г. ¹	1 070	()	15	(1 042)	-	-	-	43	()
	5421	за 20 11 г. ²	3 170	(-)	379	(2 479)	-	-	-	1 070	()
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 20 12 г. ¹	1 058	()	905 863	(903 077)	-	-	-	3 844	()
	5422	за 20 11 г. ²	4 325	(-)	779 475	(782 742)	-	-	-	1 058	()
затраты в незавершенном производстве	5403	за 20 12 г. ¹	8 403	()	954 604	(957 501)	-	-	-	5 506	()
	5423	за 20 11 г. ²	2 850	(-)	963 179	(957 626)	-	-	-	8 403	()
товары отгруженные	5404	за 20 12 г. ¹	18 722	()	297 108	(315 830)	-	-	-	-	()
	5424	за 20 11 г. ²	13 801	(-)	774 999	(770 078)	-	-	-	18 722	()
расходы будущих периодов	5405	за 20 12 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	()
	5425	за 20 11 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	()

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода				
			На начало года		поступление		выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке по операции) ^в	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ^в	погашение	списание на финансовый результат ^в			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 12 г. ¹	(-)	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	5521	за 20 10 г. ²	(-)	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 12 г. ¹	619 161	(-)	623 814	(-)	(-)	(-)	(-)	623 814	(-)
	5530	за 20 11 г. ²	138 115	(-)	745 186	(-)	(-)	(-)	(-)	619 161	(-)
в том числе:	5511	за 20 12 г. ¹	593 063	(-)	623 652	(-)	(-)	(-)	(-)	623 652	(-)
покупатели и заказчики	5531	за 20 11 г. ²	121 775	(-)	615 677	(-)	(-)	(-)	(-)	593 063	(-)
авансы выданные	5512	за 20 12 г. ¹	22 614	(-)	161	(-)	(-)	(-)	(-)	161	(-)
	5532	за 20 11 г. ²	15 897	(-)	22 614	(-)	(-)	(-)	(-)	22 614	(-)
прочие дебиторы	5513	за 20 12 г. ¹	3 484	(-)	1	(-)	(-)	(-)	(-)	1	(-)
	5533	за 20 11 г. ²	443	(-)	106 895	(-)	(-)	(-)	(-)	3 484	(-)
Итого	5500	за 20 12 г. ¹	619 161	(-)	623 814	(-)	(-)	(-)	(-)	623 814	(-)
	5520	за 20 11 г. ²	138 115	(-)	745 186	(-)	(-)	(-)	(-)	619 161	(-)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря		На 31 декабря		На 31 декабря	
		20 12 г. ⁴	3	20 11 г. ²	4	20 10 г. ⁵	5
Всего	2	464 951	464 951	428 711	428 711		
В том числе: покупатели и заказчики прочие	5541 5542	464 951	464 951	428 711	428 711		

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долгосрочную задолженность		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁸	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁹	погашение	списание на финансовый результат ⁹			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551 5571	за 20 12 г. ¹ за 20 11 г. ²	- -	- -	- -	(-) (-)	(-) (-)	(-) (-)	- -	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560 5580	за 20 12 г. ¹ за 20 11 г. ²	147 714 107 017	159 862 147 726	- -	(147 739) (107 029)	(-) (-)	(-) (-)	159 837 147 714	
в том числе: поставщики и подрядчики	5561 5581	за 20 12 г. ¹ за 20 11 г. ²	40 337 17 050	49 109 40 350	- -	(40 361) (17 063)	(-) (-)	(-) (-)	49 085 40 337	
задолженность по налогам и сборам	5562 5582	за 20 12 г. ¹ за 20 11 г. ²	106 618 89 550	103 412 106 618	- -	(106 618) (89 550)	(-) (-)	(-) (-)	103 412 106 618	
авансы полученные	5563 5583	за 20 12 г. ¹ за 20 11 г. ²	- -	- -	- -	(-) (-)	(-) (-)	(-) (-)	- -	
прочие кредиторы	5564 5584	за 20 12 г. ¹ за 20 11 г. ²	759 417	7 341 758	- -	(760) (416)	(-) (-)	(-) (-)	7 340 759	
Итого	5550 5570	за 20 12 г. ¹ за 20 11 г. ²	147 714 107 017	159 862 147 726	- -	(147 739) (107 029)	(-) (-)	x x	159 837 147 714	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Всего	5590	6 529	3 636	
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	6 529	3 636	
авансы полученные	5592			
прочие кредиторы	5593			

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	3а 20 12 г. ¹	3а 20 11 г. ²
Материальные затраты	5610	315 931	241 466
Расходы на оплату труда	5620		156
Отчисления на социальные нужды	5630		44
Амортизация	5640	108 546	92 406
Прочие затраты	5650	698 327	722 087
Итого по элементам	5660	1 122 804	1 056 159
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	18 833	7 207
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 141 637	1 048 952

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700			()	()	
в том числе: обязательство по оплате отпусков	5701			()	()	
резерв на выплату вознаграждений по итогам	5702			()	()	

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Полученные - всего	5800	-	-	-
и т.д.				
Выданные - всего	5810	50 000 000	50 000 000	50 000 000
в том числе обеспечение займа	5811	50 000 000	50 000 000	50 000 000

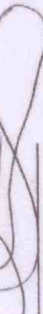
9. Государственная помощь


Наименование показателя	Код	За 20 12 г. ¹		За 20 11 г. ²	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего					
	5910	-	-	(-)	-
	5920	-	-	(-)	-

Уполномоченный представитель
управляющей компании ООО "Башнефть-Добыча"
(дов. №Г-13/07 от 25.12.2012 г.)



Главный бухгалтер
(дов. №Г-13/20 от 29.12.2012)


(подпись) Р.Р. Ямилов
(расшифровка подписи)


(подпись) Р.М. Давлетшин
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
РУКОВОДИТЕЛЯ ПЕДЕНТА

28.02.2013

**Пояснения к годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности**

ООО «Геонефть»

за 2012 год

Оглавление

1 Сведения об организации	3
2 Характеристика уставного капитала Общества	3
3 Основные виды деятельности	3
4 Аудиторы Общества	3
5 Органы управления и контроля общества	4
6 Организация бухгалтерского учета в Обществе	4
7 Информация о доходах	4
8 Валюта отчетности	5
9 Информация об учетной политике и об отдельных активах и обязательствах	5
10 Резервы	8
11 Списочная численность	8
12 Информация по сегментам	8
13 Сведения о резервном фонде	8
14 Отчет о финансовых результатах	9
15 Классификация задолженности на долгосрочную и краткосрочную	11
16 Налоги	12
17 Информация об условных обязательствах, условных активах	12
18 Условные факты хозяйственной деятельности	12
19 Государственная помощь	12
20 Информация по прекращаемой деятельности	13
21 События после отчетной даты	13
22 Связанные стороны	13
23 Информация о совместной деятельности	19
24 Вступительные и сравнительные данные	19
25 Распределение чистой прибыли	20
26 Сведения о совокупных затратах на оплату использованных энергетических ресурсов	21
27 Экологическая деятельность и наличие экологических обязательств	21
28 Анализ финансового состояния Общества	21
29 Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества	23

1. Сведения об организации

1.1. Полное и сокращенное фирменное наименование.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Геонефть» (далее Общество)

1.2. Юридический адрес.

460553, Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Репино, ул. Центральная, д.17.

1.3. Дата государственной регистрации Общества.

Общество является юридическим лицом, созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании решения учредителей, и зарегистрировано 05 мая 2003г. за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1035615376620.

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика.

ИНН 5638023400

2. Характеристика уставного капитала Общества

2.1 Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества Общества, гарантирующего интересы его кредиторов.

2.2. Уставный капитал Общества составляет 160 000 000 (сто шестьдесят миллионов) рублей, что составляет 100% Уставного капитала.

2.3. Уставный капитал общества составляется из номинальной стоимости доли его Участника.

2.4. Единственным участником Общества является Открытое акционерное общество «Акционерная Нефтяная Компания «Башнефть», зарегистрированное Постановлением Главы Администрации Кировского района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995г. ИНН – 0274051582, ОГРН 1020202555240.

3. Основные виды деятельности.

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- предоставление за плату во временное пользование имущества общества по договору аренды;
- другие виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

4. Аудитор Общества

4.1. Аудитором Общества в отчетном периоде по Решению Единственного Участника №2 от 20.06.2012 года является Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза».

4.2. Юридический адрес: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

4.3. Государственный регистрационный номер 1027739127734

5. Органы управления и контроля общества.

5.1 Высшим органом управления Общества является Общее собрание участников. Участник Общества – ОАО АНК «Башнефть», владеющий 100% долей Уставного капитала Общества, осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации.

5.2 Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется управляющей компанией ООО «Башнефть-Добыча» на основании Решения единственного участника ОАО АНК «Башнефть» от 30 декабря 2011г.

6. Организация бухгалтерского учета в Обществе

В соответствии со ст. 6 и 7 Закона №129-ФЗ в Обществе ответственными являются:

- за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций – Управляющая Компания;
- за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности – организация, предоставляющая возмездные услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению отчетности.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется организацией, предоставляющей возмездные услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению отчетности.

Бухгалтерский учёт имущества, обязательств, хозяйственных операций ведётся на основе натуральных измерителей в денежном выражении путём сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения.

Бухгалтерский учет ведется в автоматизированной форме. При обработке учетной информации применяется компьютерная техника. В Обществе используется бухгалтерская программа КСАУП «Лексема».

Операции по банковскому счету осуществляются при помощи системы «клиент-банк».

7. Информация о доходах

Доходами Общества признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала этой организации, за исключением вкладов участников (собственников имущества). Доходы от организации в зависимости от их характера, условия получения и направления

деятельности организации подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

а) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

б) сумма выручки может быть определена;

в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

8. Валюта отчетности

В качестве валюты отчетности Общество использует российский рубль.

9. Информация об учетной политике и об отдельных активах и обязательствах.

Текущая и годовая бухгалтерская отчетность ООО «Геонефть» сформирована исходя из правил, установленных нормативными актами по бухгалтерскому учету в Российской Федерации и учетной политикой ООО «Геонефть» на 2012 год, утвержденной приказом № 24 от 30 декабря 2011г. (далее Учетная политика).

9.1. Основные средства

9.1.1. Общие принципы учета

Стоимость основных средств формируется в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

Основные средства принимаются к бухгалтерскому и налоговому учету по первоначальной стоимости.

В 2012 г. переоценка основных средств не производилась.

Организация относит основные средства к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1. Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования

устанавливается самостоятельно, в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Способ начисления амортизации - линейный для всех групп основных средств.

9.1.2 Движение основных средств

На начало отчетного периода первоначальная стоимость основных средств ООО «Геонефть» составила 1 031 470 тыс. руб. В течение 2012 года произошло увеличение стоимости основных средств на сумму 377 385 тыс. руб. На 31.12.2012 год первоначальная стоимость основных средств ООО «Геонефть» составила 1 408 855 тыс. руб.

9.1.2.1 Укрупненная структура внеоборотных активов:

Наименование	(тыс. руб.)		
	на 31.12.2012г	на 31.12.2011г	на 31.12.2010г
Нематериальные активы	21	25	29
Основные средства	838 256	811 620	666 441
Отложенные налоговые активы	16 310	10 020	7 871
ИТОГО	854 587	821 665	674 341

9.1.2.2 Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2012 г. составляет 838 256 тысяч рублей. Основные средства Общества и подразделяются на следующие группы:

Основные группы ОС	(тыс. руб.)
	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2012г.
Здания	7 777
Сооружения	790 459
Машины и оборудование	32 306
Транспортные средства	59
Производственный и хозяйственный инвентарь	9
Земельные участки	685
Незавершенное строительство	6 961
ИТОГО	838 256

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2012 г. в составе основных средств отражена сумма незавершенного строительства в размере 6 961 тысяч рублей в том числе:

Балансовый счет	Вид вложений во внеоборотные активы	(тыс. руб.)
		Стоимость
07.01	Оборудование к установке	2 844
08.03	Строительство объектов основных средств	2 061
08.04	Приобретение отдельных объектов основных средств	150
08.09	Бурение эксплуатационных скважин	1 906
ИТОГО		6 961

9.1.2.3 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2012г. ООО «Геонефть» заключила договора аренды земельных участков. Арендованные земельные участки учитываются на забалансовом счете и составляет 5 278 тысяч рублей

9.1.2.4 Основные средства, сданные в аренду.

По состоянию на 31.12.2012г. в аренду сданы основные средства на сумму 1 269 595 тысяч рублей. Имущество, переданное по договорам хранения на сумму 91 тыс. руб.

9.1.3 Незарегистрированное имущество

Перечень недвижимого имущества не зарегистрированного по состоянию на 31.12.2012 г., амортизация по которому не начисляется для целей налогового учета
(тыс. руб.)

№ п/п	Инв. №	Наименование ОС	Месторождение	Дата ввода	Балансовая стоимость
1	4100486	Скважина № 5221 (Переволоцкий р-н)	Дачно-Репинское	26.04.2008	89820
2	4100613	Скважина № 5217 (Переволоцкий р-н)	Дачно-Репинское	31.12.2008	88246
3	4100705	Водовод высоконапорный скв.1 ПЭ - УР скв.10	Дачно-Репинское	31.12.2009	3098
4	4100713	Выкидная линия скв.5225-врезка	Дачно-Репинское	31.12.2009	2269
5	4100773	Водовод высоконапорный Е 14 до шурфа № 1	Дачно-Репинское	31.12.2010	1047
6	4100774	Водовод высоконапорный от врезки до Е 14	Дачно-Репинское	31.12.2010	1010
7	4100775	Газопровод от Е 14 до врезки	Дачно-Репинское	31.12.2010	790
8	4100780	ШУРФ №1 УПН-276 ДРМ	Дачно-Репинское	31.12.2010	1596
9	4100881	Скважина №5208 Дачно-Репинского месторождения	Дачно-Репинское	30.03.2012	109892
10	4100893	Скважина №5209 Дачно-Репинского месторождения	Дачно-Репинское	30.09.2012	128339
11	4100906	Выкидная линия	Дачно-Репинское	31.12.2012	6793
12	4100908	Выкидная линия скв. № 5208 - АГЗУ 4	Дачно-Репинское	31.12.2012	1805
13	4100910	Выкидная линия скв. № 5218 - СКЖ	Дачно-Репинское	31.12.2012	1307
14	4100934	Скважина № 5218	Дачно-Репинское	31.12.2012	110123
ИТОГО					546 133

9.2. Материально- производственные запасы

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01 и учетной политикой ООО «Геонефть».

ТМЦ в 2012 году учитывались по фактической стоимости их приобретения и списывались в состав затрат методом «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)».

Стоимостная оценка списываемой нефти в производство и иных целях производится по фактической себестоимости.

В отчетном периоде товарно-материальные ценности не приобретались. По состоянию на 31.12.2012 г. остатки материально-производственных запасов составили 43 тысячи рублей.

9.3 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Депозитные вклады отличные от вкладов «до востребования» принято считать финансовыми вложениями.

10. Резервы

В результате проведенной инвентаризации имущества ООО «Геонефть» в 2012 г. оценочные резервы по сомнительным долгам и под снижение стоимости материально-производственных запасов не создавались.

11. Списочная численность

Списочная численность сотрудников ООО «Геонефть» по состоянию на 31.12.2012 года отсутствует.

12. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является добыча нефти. Общество осуществляет добычу нефти только на территории Оренбургской области Российской Федерации.

13. Сведения о резервном фонде общества

Резервный фонд в Обществе в 2012 году – не создавался

14. Отчет о финансовых результатах

14.1 По итогам работы за 2012 год ООО «Геонефть» получена прибыль до налогообложения в размере 324 579 тысяч рублей.

Чистая прибыль за отчетный период составила 254 081 тысяч рублей или 0,17% от выручки.

14.2 Доходы и расходы от продажи товаров, продукции, работ имеют следующую структуру:

(тыс. руб.)

Виды оказываемых услуг	Сумма выручки, 2011г.	Сумма выручки, 2012г.	Уд. вес, %
Продажа нефти	1 307 179	1 331 738	90,6
Реализация прочей продукции (работ, услуг)	115 033	137 865	9,4
ИТОГО	1 422 212	1 469 603	100

Валовая прибыль продаж составила 423 265 тысяч рублей.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за отчетный период составила 1 046 338 тысяч рублей, в том числе себестоимость проданной нефти 921 334 тыс. руб. (88,1% от общей себестоимости).

14.3 Коммерческие расходы, учитываемые на счете 44 «Расходы на продажу», составили 51 638 тыс. руб.

14.4 Управленческие расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в 2012 году списываются на счет учета продаж (счет 90) в полном объеме. Управленческие расходы, связанные с деятельностью Общества составили 43 661 тысяч рублей.

14.5 В отчетном периоде Обществом имеет следующие прочие расходы:

(тыс. руб.)

Виды расходов	Расходы 2012 г.
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	9
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	186
Расходы по хранению имущества	2
Налог на имущество	3 090
Расходы по уплате административных штрафов	10
Прочие расходы и доходы	107
Штрафы, пени, неустойки	2
Плата за предоставление сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ и ЕГРИП	1
ИТОГО	3 407

14.6 Величина условного расхода по налогу на прибыль в 2012 году составила 64 916 тысяч рублей.

На изменение величины условного расхода повлияли следующие разницы:

(тыс. руб.)

Виды активов и обязательств	Сальдо на 01.01.2012г.	Уменьшение ОНО	Увеличение ОНО	Сальдо на 31.12.2012г.
Незавершённое производство	3 509	28 136	25 952	1 325
Отклонения по амортизации ОС (ОНО)	6 896	1 815	109	5 190
ИТОГО	10 405	29 951	26 061	6 515

Отложенные налоговые активы:

(тыс. руб.)

Виды активов и обязательств	Сальдо на 01.01.2012г.	Увеличение ОНА	Уменьшение ОНА	Сальдо на 31.12.2012г.
Отклонения по амортизации ОС (ОНА)	10 020	6 289		16309
Прочие виды временных различий	-	625	624	1
ИТОГО	10 020	6 914	624	16 310

Величина постоянной налоговой разницы составляет 5590 тысяч рублей, в том числе:

Постоянное налоговое обязательство:

(тыс. руб.)

Виды постоянного налогового обязательства	Сумма
Административные штрафы (не связанные с налогами)	2
Потери при транспортировке	170
Платежи за загрязнение окружающей среды сверх норм	5 354
Амортизация объектов основных средств	75
ИТОГО	5 601

Постоянный налоговый актив:

(тыс. руб.)

Виды постоянного налогового актива	Сумма
Постоянная разница по расходам будущих периодов	8
Расходы на приобретение прав на земельные участки	3
ИТОГО	11

Величина постоянных налоговых обязательств в сумме 5 590 тысяч рублей представляет собой разницу между ПНО в сумме 5 601 тысяч рублей и ПНА в сумме 11 тысяч рублей.

15. Классификация задолженности на долгосрочную и краткосрочную.

По данным бухгалтерского учета Общества на 31.12.2012г. долгосрочной задолженности нет, вся задолженность является краткосрочной.

Сведения о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Дебиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 31.12.2012г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2010 г.
покупатели и заказчики	623 652	593 063	121 775
авансы выданные	161	22 614	15 897
прочие дебиторы	1	3 484	443
ИТОГО	623 814	619 161	138 115

Просроченная дебиторская задолженность на 31.12.2012г. составляет 464 951 тыс. руб. Сомнительная задолженность отсутствует.

Сведения о кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Кредиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 31.12.2012г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.10.2010 г.
поставщики и подрядчики	49 085	40 337	17 050
зadolженность перед персоналом организации		34	4
зadolженность перед государственными внебюджетными фондами		4	7
зadolженность по налогам и сборам	103 412	106 618	89 550
прочие кредиторы	7 340	721	406
ИТОГО	159 837	147 714	107 017

Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2012г. составляет 6 529 тыс. руб.

16. Налоги

За период Обществом внесено налоговых платежей и взносов в бюджеты всех уровней и во внебюджетные фонды суммарно 861 002 тысячи рублей.

(тыс. руб.)

Наименование налога, сбора	Сумма за 2011г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %	Сумма за 2012г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %
Налог на прибыль	75 110	10,15	81 913	9,51
-зачисляемый в федеральный бюджет	7 495	1,01	8 191	0,95
-зачисляемый в бюджет субъектов РФ	67 615	9,14	73 722	8,56
Налог на имущество	13 476	1,82	15 669	1,82
Налог на добавленную стоимость	137 632	18,60	171 427	19,91
НДФЛ	17		2	
Гос. пошлина	20		2	
Транспортный налог	28		27	
Водный налог	45	0,01	39	0,01
Налог на добычу полезных ископаемых	513 394	69,39	591 901	68,75
Земельный налог	178	0,03	21	

Текущие налоговые платежи и сборы уплачивались в течение отчетного периода в полном объеме.

17. Информация об условных обязательствах, условных активах

По состоянию на 31.12.2012 года у Общества разногласия с налоговыми органами отсутствуют.

18. Условные факты хозяйственной деятельности

9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» («Поручитель») и ОАО «АНК «Башнефть» («Заемщик»). На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ОАО «АНК «Башнефть». Договор поручительства прекращает действие после погашения выпуска облигаций ОАО АНК «Башнефть». По состоянию на 31.12.2012г. действие договора не прекращено.

19. Государственная помощь

Общество не получало государственную помощь в 2012 году.

20. Информация по прекращаемой деятельности

Решением единственного участника ООО «Геонефть» №4 от 18.10.2012г. и договором о присоединении Общество реорганизуется в форме присоединения к ООО «Башнефть-Добыча» в 2013 году, в результате Общество прекратит свое существование.

21. События после отчетной даты.

По результатам годовой инвентаризации за 2012 год, проведенной на основании приказа № 506 от 28.09.2012 выявлены имущества непригодное к дальнейшему использованию. Решение о дальнейшем их использовании будет принято в 2013 году.

22. Связанные стороны

22.1 ООО «Геонефть» является связанным лицом по отношению:

- ОАО АНК «Башнефть»

Место нахождения: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д.30

Характер отношений ОАО АНК «Башнефть» является единственным участником ООО «Геонефть»

- ООО «Башнефть-Добыча»

Место нахождения: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д.30

Характеристика отношений: ООО «Башнефть-Добыча» является управляющей организацией Общества

Виды и объемы операций за отчетный период в текущих рыночных ценах без НДС:

(тыс. руб.)

Контрагент	Объем операций за 2011 год	Объем операций за 2012 год	Вид операции
Реализовано			
ОАО АНК «Башнефть»	1 305 677	1 330 427	Реализация нефти
ООО «Башнефть-Добыча»	566		Прочие
ООО «Башнефть-Добыча»	114 402	137 798	Аренда имущества
Итого:	1 420 645	1 468 248	
Приобретено			
ОАО АНК «Башнефть»	2 731	683	Услуги управленческого характера
ОАО АНК «Башнефть»	6 288	1 362	Поставка ТМЦ
ОАО АНК «Башнефть»	28		Прочие
ООО «Башнефть-Добыча»	9 406		Ведение бухгалтерского и налогового учета

ООО «Башнефть-Добыча»	241 404	290 375	Операторские услуги
ООО «Башнефть-Добыча»	1 950	5476	Услуги по выполнению функции заказчика-застройщика
ООО «Башнефть-Добыча»		3 371	Передача полномочий Единоличного исполнительного органа
ООО «Башнефть-Добыча»		12 383	Услуги управленческого характера
ООО «Башнефть-Добыча»	968	3 204	Прочие
ИТОГО	262 775	316 854	

Дебиторская задолженность ОАО АНК «Башнефть» на конец отчетного периода составила 597 684 тыс. руб.

Кредиторская задолженность ОАО АНК «Башнефть» на конец отчетного периода составила 193 тыс. руб.

Дебиторская задолженность ООО «Башнефть-Добыча» на конец отчетного периода составила 25 962 тыс. руб.

Кредиторская задолженность ООО «Башнефть-Добыча» на конец отчетного периода составляет 41 995 тыс. руб.

Перечень субъектов, способных контролировать или оказывать влияние на деятельность Общества

№ п/п	Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Для Ю.Л. - место нахождения, для Ф.Л. - гражданство, должность на предприятии клиента	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений	% акций (долей) в уставном капитале
1.	ОАО АНК «Башнефть»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, составляющих уставный капитал Общества	09.06.2008		100
2.	ООО «Башнефть-Добыча»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30	Организация является управляющей организацией Общества	30.12.2011 г.	Решение участника № б/н от 30.12.2011 г.	-

Виды и объёмы операций в текущих рыночных ценах без НДС с контрагентами, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Геонефть»

ООО «Геонефть» является связанным лицом по отношению к ООО «БашНИПИнефть»:

Место нахождения: 450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1

Характеристика отношений: лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ООО «Геонефть»

Приобретено услуг – 11 448 тысяч рублей.

Дебиторская задолженность ООО «БашНИПИнефть» на конец отчетного периода отсутствует.

Кредиторская задолженность ООО «БашНИПИнефть» на конец отчетного периода составляет 4 039 тыс. руб.

Перечень субъектов, которые контролируются непосредственно тем же лицом, что и ООО «Геонефть»

№ п\п	Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Для Ю.Л. - место нахождения, для Ф.Л. - гражданство, должность на предприятии клиента	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений	% акций (долей) в уставном капитале
1.	Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	31.12.2009	-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминерал»	450097, г.Уфа, ул. Комсомольская, 12/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	10.12.1998	-	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	23.06.1995	-	-
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, г. Уфа, ул.Ленина, 25/29	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	11.03.1999	-	-
5.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, УР, г. Ижевск, ул. Пастухова, 100	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	16.04.2004	-	-
6.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	11.01.2002	-	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.10.2009	-	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453215, г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.09.2004	-	-

9.	Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	2.10.2006	-	-
10.	Открытое акционерное общество «Система-Инвест»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д. 17/8/9, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	09.04.2010	-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полус»	166000, РФ, НАО. г. Нарьян-Мар, ул. Победы,4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	03.11.2010	-	-
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Транс»	450037, РФ, РБ,г.Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	11.11.2010	-	-
13.	Siviera Invest Ltd.(BVI)	Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	16.12.2010	-	-
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервисные активы»	450008, РФ,РБ, г.Уфа, ул. Карла Маркса,30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.12.2010	-	-
15.	Bashneft Trading AG	c/o Volero Zurich AG, Binzmuhlestrasse 80, 8050 Zurich	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.12.2010	-	-
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа. ул. Карла Маркса, д.30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	19.10.2011	-	-
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис НПЗ»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Карла Маркса,30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	25.10.2011г.	-	-
18.	Открытое акционерное общество «Объединенная нефтехимическая компания»	125047, г.Москва, ул.3-я Тверская-Ямская, д. 39/5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.11.2011	-	-

19.	Общество с ограниченной ответственностью «Группа предприятий «СКОН»	620000, Российская Федерация, Свердловская область, г.Екатеринбург, ул. Крестинского, д.13, кв.77	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.12.2011	-	-
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминералресурс»	450095, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Чебоксарская, д. 62	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.02.2012	-	-
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Уралойл»	121467, г. Москва, ул. Молодогвардейская, д. 7, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	17.04.2012	-	-
22.	BASHNEFT MIDDLE EAST LIMITED	Arch. Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor 1065, Nicosia, Cyprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Информ»	450511, РФ, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтекамская база»	452683, РФ, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Техснабовская, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Башэнергонефть»	452613, РФ, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Кооперативная, д. 2, корп. 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
26.	Общество с ограниченной ответственностью «БашнефтьАвтоТранс»	450029, РФ, г. Уфа, ул. Ульяновых, д. 69	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Регион»	426011, РФ, г. Ижевск, Удмуртская республика, ул. Холомогорова, д. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.11.2012	-	-

28.	Общество с ограниченной ответственностью «Белая глина»	450008, РБ, г. Уфа, ул. К.Маркса, д. 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	13.09.2012	-	-
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Шкаповское газоперерабатывающее предприятие»	452017, Российская Федерация, Республика Башкортостан, п.Приютово.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	25.07.2012	-	-
30.	Общество с ограниченной ответственностью «Туймазинское газоперерабатывающее предприятие»	452754, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Туймазинский район, д. Нуркеево, ул. Промышленная 42	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.07.2012	-	-
31.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Удмуртия»	426011, РФ, г. Ижевск, Удмуртская республика, ул. Холомогорова, д. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.12.2012	-	-
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»	450106, РБ, г. Уфа, ул. Рабкоров, д. 4/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	17.09.2012	-	-
33.	Bashneft International B.V.	Fred. Roeskestraat 123. 1076EE Amsterdam	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.12.2012	-	-
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Гарсар»	450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Чернышевского, д.125/1 кв. 33.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	06.12.2012	-	-
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Мобел-нефть»	450006, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пархоменко, д.156, корп.3.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	24.12.2012	-	-

23. Информация о совместной деятельности.

Общество в отчетный период не являлось участником в предприятиях по совместной деятельности

24. Вступительные и сравнительные данные.

В отчете о финансовых результатах для обеспечения сопоставимости данных в соответствии с ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» за 2012 была также пересчитана строка «Управленческие расходы» (с уменьшением строки «Себестоимость») следующим образом:

(тыс. руб.)

Наименование строки отчета о финансовых результатов	Код строки	Сумма за 2011 г. в отчетности за 2011 г.	Сумма за 2011 в отчетности за 2012 г.
«Себестоимость продаж»	2120	877 517	864 791
В том числе : от проданной нефти	2121	769 357	756 631
«Валовая прибыль»	2100	544 695	557 421
«Управленческие расходы»	2220	0	12 726

В отчете о движении денежных средств за 2011 г. в денежных потоках от текущих операций для сопоставимости данных пересчитана строка 4121, 4129, 4213, 4450, 4210, 4200, 4400:

В строку 4121 «Поставщики (подрядчики) за сырье, материалы, работы, услуги» добавлены «платежи по выданным авансам».

В соответствии с Учетной политикой Общества депозитные вклады относятся в состав финансовых вложений. Поэтому из строки 4450 остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало 2011 года остаток депозитного вклада в размере 286 000 тыс. руб. был исключен, и соответственно увеличилась строка 4213 «Поступления от возврата предоставленных займов...» на сумму 286 000 тыс. руб. за 2011 год.

Подробная информация рассмотрена ниже в таблице.

(тыс. руб.)

Наименование строки отчета о движении денежных средств	Код строки	Сумма за 2011 г. в отчетности за 2011 г.	Сумма за 2011 в отчетности за 2012 г.
«Поступления-всего»	4110	1 032 934	1 032 934
«в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг»	4111	925 483	925 483

«в том числе от собственника (участника)»	4111a	0	921 694
«Платежи-всего»	4120	1 098 936	1 098 936
«в том числе «поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги»»	4121	260 048	456 581
«в том числе от собственника (участника)»	4121a	0	7 008
«Прочие платежи»	4129	763 754	567 221
«От возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг»	4213	0	286 000
«Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчётного периода»	4450	288 077	2 077
«Поступления – всего»	4210	3 873	289 873
«Сальдо денежных потоков от инвестиционной опенраций»	4200	-221 642	64 358
«Сальдо денежных потоков за отчетный период»	4400	-287 644	-1 644

Для сопоставимости данных в «Пояснении к Бухгалтерскому балансу» внесены изменения за 2011 год следующие строки

(тыс. руб.)

Наименование строки пояснения к Бухгалтерскому балансу	Код строки	Сумма за 2011 г. в отчетности за 2011 г.	Сумма за 2011 в отчетности за 2012 г.
«Прочие затраты»	5650	539 544	722 087
«Итого по элементам»	5660	873 616	1 056 159
«Незавершенное производство, готовой продукции и др.»	5680	0	7207
«Итого расходы по обычным видам деятельности»	5600	-	1 048 952

25. Распределение чистой прибыли

По итогам рассмотрения годовой бухгалтерской отчетности чистая прибыль, полученная по результатам деятельности за 2011 год, в размере 301 928 000 руб., была направлена на:

- 244 989 тыс. руб. единственному участнику ООО «Геонефть»;
- 56 939 тыс. руб. на нужды финансово-хозяйственной деятельности ООО «Геонефть»

Данные операции отражены в бухгалтерской отчетности 2012 года.

26. Сведения о совокупных затратах на оплату использованных энергетических ресурсов

За 2012 год у Общества отсутствуют затраты на оплату энергетических ресурсов.

Имущество Общества передано в аренду, все затраты на оплату использованных энергетических ресурсов несет арендатор.

27. Экологическая деятельность и наличие экологических обязательств

Суммы и виды расходов осуществленных Обществом на природоохранные мероприятия в 2012г.

(тыс. руб.)		
№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма
1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	26 786
Всего по экологии		26 786

28. Анализ финансового состояния Общества.

28.1 Анализ финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость – характеристика, свидетельствующая о стабильном превышении доходов над расходами, свободным маневрировании денежными средствами предприятия и эффективном их использовании. Финансовая устойчивость формируется в процессе всей производственно-хозяйственной деятельности и является главным компонентом общей устойчивости предприятия.

Анализ финансовой устойчивости предприятия рекомендуется проводить как коэффициентным методом, так и с помощью показателя «чистых активов»

28.2 Оценка стоимости чистых активов (ЧА) на 31.12.2012

Показатель стоимости «чистых активов» характеризует степень защищенности интересов кредиторов организации. Чистые активы – это величина, которая определяется путем вычета их суммы активов предприятия, принимаемых к расчету, суммы его долговых обязательств, принимаемых к расчету.

Активы, участвующие в расчете, - это имущество предприятия, в состав которого включаются по балансовой стоимости следующие статьи:

- внеоборотные активы, отражаемые в первом разделе баланса – 854 587 тыс. руб.;

- запасы и затраты, денежные средства, расчеты и прочие активы, отраженные во втором разделе бухгалтерского баланса (за исключением задолженности участников по их вкладам в уставный капитал) – 633 743 тыс. руб.

Итого активы, участвующие в расчете (Ар) – 1 488 330 тыс. руб.

Пассивы, участвующие в расчете, - это обязательства предприятия. В их состав включаются следующие статьи:

- статьи четвертого раздела бухгалтерского баланса – 6 515 тыс. руб.;

- статьи пятого раздела бухгалтерского баланса (кроме сумм отраженных по статьям «доходы будущих периодов») – 159 837 тыс. руб.

Итого пассивы, участвующие в расчете (Пр) – 166 352 тыс. руб.

$$\text{ЧА} = \text{Ар} - \text{Пр}$$

На 31.12.2012 чистые активы ООО «Геонефть» составили 1 321 978 тыс. руб., превышая уставный капитал. Данный показатель характеризует устойчивое финансовое положение предприятия.

28.3 Коэффициенты финансовой устойчивости.

Наряду с абсолютными показателями финансовую устойчивость предприятия характеризуют финансовые коэффициенты.

№ п/п	Наименование коэффициента	Значение на 31.12.2011	Значение на 31.12.2012	Примечание
1	Коэффициент финансовой независимости	0,89	0,89	Показывает долю активов организации, сформированных за счет собственных средств. Определяется как отношение собственного капитала к валюте баланса. Нормативное значение от 0,5 и выше.
2	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,76	0,74	Характеризует достаточность у предприятия собственных оборотных средств, необходимых для финансовой устойчивости. В случае превышения нормативного показателя (0,1) структура баланса предприятия признается удовлетворительной, а предприятие – платежеспособным.
3	Коэффициент обеспеченности запасов собственными источниками	16,79	49,76	Показывает достаточность собственных оборотных средств для покрытия запасов. Для финансово устойчивого предприятия значение показателя должно превышать 1.
4	Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,12	0,13	Определяется как отношение заемного капитала к собственному капиталу. Рост показателя в динамике свидетельствует об усилении зависимости предприятия от внешних инвесторов и кредиторов.

Финансовые коэффициенты ООО «Геонефть» по итогам 2012 года соответствуют нормативным значениям. Темпы изменений незначительны.

С экономической точки зрения это означает, что предприятие финансово устойчиво, в достаточной степени независимо от внешних источников финансирования. С точки зрения кредиторов это обеспечивает гарантированность предприятием исполнения своих обязательств.

28.4 Анализ ликвидности

Внешним проявлением финансовой устойчивости выступает платежеспособность. Способность предприятия своевременно и полностью платить по своим краткосрочным обязательствам называется ликвидностью. Иначе говоря, предприятие считается ликвидным, если оно в состоянии выполнять свои краткосрочные обязательства реализуя текущие активы.

Для оценки платежеспособности предприятия используются 3 относительных показателя, различающиеся набором ликвидных активов, рассматриваемых в качестве покрытия обязательств.

№ п/п	Наименование коэффициента	Значение на 31.12.2011	Значение на 31.12.2012	Примечание
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,003	0,0003	Отражает способность предприятия выполнять краткосрочные обязательства за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. Нормативное значение - 0,2.
2	Коэффициент быстрой ликвидности	4,20	3,90	Показывает, какую часть текущей задолженности предприятие может покрыть в ближайшей перспективе, при условии полного погашения дебиторской задолженности. Нормативное значение - 0,8.
3	Коэффициент текущей ликвидности	4,39	3,96	Показывает, платежные возможности предприятия при условии погашения дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Нормативное значение - 2.

Значения коэффициентов ликвидности ООО «Геонефть» характеризуют высокую степень покрытия обязательств предприятия его активами и свидетельствуют о высоком уровне платежеспособности и ликвидности баланса.

29. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества

29.1 Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

хищение - умышленное незаконное безвозмездное изъятие активов, принадлежащих Обществу, совершенное путем кражи, злоупотребления доверием,

присвоением или растратой с целью обращения в свою пользу или распоряжения, как своей собственностью;

мошенничество в отношении активов Общества;

намеренное уничтожение или повреждение активов, принадлежащих Обществу;

изменение показателей отчетности посредством манипуляции, фальсификации или искажения записей или документов;

неправомерное использование активов с целью извлечения личной выгоды или с иной целью;

неправомерная реализация активов с целью извлечения личной выгоды или с иной целью;

удаление или пропуск следов операций из записей или документов с целью сокрытия неправомерных действий;

запись несуществующих операций с целью сокрытия неправомерных действий;

намеренное злоупотребление бухгалтерскими или другими правилами и политиками с целью извлечения неправомерной выгоды;

любые случаи коррупции или коммерческого подкупа;

раскрытие третьим лицам конфиденциальной принадлежащей Обществу на праве собственности информации.

29.2 Основные принципы борьбы с рисками принятые в Обществе

- эффективность;
- разумность;
- достаточность;
- законность;
- комплексный подход;
- адекватность;
- своевременность;
- специализация;
- централизованное управление;
- взаимодействие.

В 2012 году основных факторов риска связанных с деятельностью ООО «Геонефть» не выявлено.

Представитель Управляющей компании
начальник отдела главного технолога
ООО «Башнефть-Добыча»
(по доверенности № Г-13/07 от 25.12.2012г.)



Р.Р. Ямилов

Главный бухгалтер
(по доверенности №Г-13/20 от 29.12.2012г.)

Р.М. Давлетшин

28.02.2013

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Общества с ограниченной ответственностью
«Геонефть»
за 2012 год



ФИНЭКСПЕРТИЗА
АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

УЧАСТНИКАМ

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть» (ООО «Геонефть»)

Государственный регистрационный номер: 1035615376620

Место нахождения: 460553, Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургский район, село Репино, ул. Центральная, д.17

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)

Регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций (ОРНЗ): 10201028038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ООО «Геонефть», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2012 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ООО «Геонефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «Геонефть» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ВАЖНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в п.20 Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, а именно Решением единственного участника ООО «Геонефть» № 4 от 18.10.2012 г. и договором о присоединении планируется реорганизация в форме присоединения ООО «Геонефть» к ООО «Башнефть-Добыча» в 2013 году, в результате ООО «Геонефть» прекратит свое существование.

Руководитель проектов
Управления общего, инвестиционного и страхового
аудита
ООО «ФинЭкспертиза»
Действует на основании доверенности № 121-07/12 от 02.07.2012
г. сроком до 30.06.2013 г.
Квалификационный аттестат аудитора № 01-001174
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20301044894


Е.В. Никифорова


«01» марта 2013 г.