

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефт"

Код эмитента: 00013-А

за 1 квартал 2016 г.

Адрес эмитента: 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса
30 корп. 1

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

Президент Дата: 13 мая 2016 г.	_____ А.Л. Корсик подпись
Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер Дата: 13 мая 2016 г.	_____ Ю.В. Галайдин 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
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	12
1.4. Сведения о консультантах эмитента	12
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента	13
2.3. Обязательства эмитента.....	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	18
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	22
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	22
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	22
2.4.1. Отраслевые риски	23
2.4.2. Страновые и региональные риски	26
2.4.3. Финансовые риски	28
2.4.4. Правовые риски.....	30
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	32
2.4.6. Стратегический риск.....	32
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	32
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	35
3.1. История создания и развитие эмитента.....	35
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	35
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	37
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	38
3.1.4. Контактная информация.....	39
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	39
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	39
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	40
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	42
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	44
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	46
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	46
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	48
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	48
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	63
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	63
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	64
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	65

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	70
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	71
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	71
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	72
4.3. Финансовые вложения эмитента	73
4.4. Нематериальные активы эмитента	82
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	83
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	86
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	89
4.8. Конкуренты эмитента	90
Раздел 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	90
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	90
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	96
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	96
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	106
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	108
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	114
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	115
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	117
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	123
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	124
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	125
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	125
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	125
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролируемых таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	126
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	127
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	128
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	128
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	131
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	132
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	133
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	133
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	147

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	153
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	153
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	157
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	157
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	158
Раздел 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 капитала эмитента	158
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	158
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 пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	164
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	170
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	173
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	178
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 обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	195
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	196
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	196
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	196
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	197
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	198
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	198
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	209
8.8. Иные сведения.....	236
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	236
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента	
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу.....	
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	
Приложение к ежеквартальному отчету. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента	

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 организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска

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.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *117420, Москва г, Наметкина ул, 16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *048073928*

Номер счета: *40702810000250003429*

Корр. счет: *30101810300000000928*

Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *117420, Москва г, Наметкина ул, 16, корп. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *048073928*

Номер счета: *40702840300250003429*

Корр. счет: *30101810300000000928*

Тип счета: *текущий валютный счет в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сбербанк"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *048073601*

Номер счета: *40702810906000107576*

Корр. счет: *30101810300000000601*

Тип счета: *расчетный счет в рублях РФ*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

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: **Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве ЗАО «Делойт и Туш СНГ» в Некоммерческом партнерстве «Аудиторская Палата России» от 20 мая 2009 года № 3026, ОРНЗ 10201017407.

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
	2010
	2011
	2012
	2013
	2014
	2015

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	31.03.2013
	30.06.2013
	30.09.2013
	31.03.2014
	30.06.2014
	30.09.2014
	31.03.2015
	30.06.2015
	30.09.2015
	31.03.2016

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

В соответствии с пп.17 п.28.1. ст.28 Устава Общества аудитор утверждается Общим собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 30.12.2008 N 307-ФЗ "Об аудиторской деятельности" и Федерального закона от 05.04.2013 N 44-ФЗ (ред. от 31.12.2014) "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» выбор аудитора проводится через закупочную процедуру в форме открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

10.04.2015 года был объявлен открытый конкурс на право заключения договора на оказание услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности ПАО АНК «Башинефть», его дочерних и структурированных предприятий (далее – Группа) по МСФО по состоянию на и за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2015, 2016 и 2017 годов; обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО, подготовленной в соответствии с МСФО 34, по состоянию на и за 3 месяца, оканчивающиеся 31 марта 2016 и 2017 годов, 6 месяцев, оканчивающихся 30 июня 2015, 2016 и 2017 годов и 9 месяцев, оканчивающихся 30 сентября 2015, 2016 и 2017 годов; проверке финансовой информации, включенной в Годовой Отчет Общества; проверке финансовой информации, содержащейся в проспекте эмиссии облигаций, зарегистрированных к выпуску на биржах на территории Российской Федерации.

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, их содержание:

1. Цена договора (оценивается снижение цены договора, предложенной участником конкурса в его заявке на участие в конкурсе, по сравнению с установленной в извещении о проведении конкурса и конкурсной документации начальной (максимальной) ценой договора).

2. Качественные характеристики объекта закупки:

1) качество методики аудиторской проверки, описание общего подхода к организации и проведению аудита;

2) наличие документов о прохождении внешнего контроля качества работы, результаты внешнего контроля качества работы за последние три года;

3) наличие и качество методики внутреннего контроля качества работы.

3. Квалификация участников закупки, в том числе наличие у них финансовых ресурсов, оборудования и других материальных ресурсов, опыта работы, необходимого количества специалистов и иных работников определенного уровня квалификации для исполнения Договора:

1) количество проведенных аудитов финансовой отчетности по МСФО в период с 2012 по 2014 гг. Компаний, работающих в сфере нефтедобычи, нефтепереработки и нефтехимии с консолидированной выручкой свыше 100 млрд. рублей в год;

2) сведения о деловой репутации;

3) обеспеченность Участника открытого Конкурса квалифицированными трудовыми ресурсами.

В соответствии с Протоколом рассмотрения и оценки заявок на участие в открытом конкурсе на право заключения договора на оказание услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности ПАО АНК «Башинефть», его дочерних и структурированных предприятий (далее – Группа) по МСФО по состоянию на и за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2015, 2016 и 2017 годов; обзорной проверке сокращенной промежуточной

консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО, подготовленной в соответствии с МСФО 34, по состоянию на и за 3 месяца, оканчивающиеся 31 марта 2016 и 2017 годов, 6 месяцев, оканчивающихся 30 июня 2015, 2016 и 2017 годов и 9 месяцев, оканчивающихся 30 сентября 2015, 2016 и 2017 годов; проверке финансовой информации, включенной в Годовой Отчет Общества; проверке финансовой информации, содержащейся в проспекте эмиссии облигаций, зарегистрированных к выпуску на биржах на территории Российской Федерации (№ 0401000004015000002, АНК-Ф344-0001-15) победителем конкурса признано ЗАО «Делойт и Туш СНГ».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *Результаты открытого конкурса на право заключения договора оказания услуг по аудиту консолидированной финансовой отчетности Группы ПАО АНК «Башнефть» по МСФО за 2015, 2016, 2017 годы рассматриваются и утверждаются на профильном Комитете по аудиту при Совете директоров Общества, после чего Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества. В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества аудитором для проведения аудита по международным стандартам финансовой отчетности за 2015 год утверждено Закрытое акционерное общество «Делойт и Туш СНГ» (протокол №42 от 30.06.2015 г.).*

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Совет директоров Общества (протокол № 10-2015 от 29.06.2015) определил размер оплаты услуг аудитора Общества ЗАО «Делойт и Туш СНГ» по проведению аудита консолидированной финансовой отчетности Группы ПАО АНК «Башнефть» по МСФО по состоянию на и за год, оканчивающийся 31 декабря 2015 г. в размере 40 592 000 рублей с НДС (извещение о проведении открытого конкурса от 10.04.2015 №0401000004015000002, АНК-Ф344-0001-15, протокол рассмотрения и оценки заявок от 14 мая 2015 года).

Фактический размер выплаченного вознаграждения на дату окончания отчетного квартала составляет 30 444 тыс.руб. (в т.ч. НДС).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РСМ РУСЬ"*

Место нахождения: *119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4*

ИНН: *7722020834*

ОГРН: *1027700257540*

Телефон: *(495) 363-2848*

Факс: *(495) 981-4121*

Адрес электронной почты: *<http://rsmrus.ru/>*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество»*

Место нахождения

119192 Россия, город Москва, Мичуринский проспект 21 корп. 4

Дополнительная информация:

НП ААС внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под №6 в соответствии с Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.2009 № 721.

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

В соответствии с пп.17 п.28.1. ст.28 Устава Общества аудитор утверждается Общим собранием акционеров Общества.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 30.12.2008 N 307-ФЗ "Об аудиторской деятельности" и Федерального закона от 05.04.2013 N 44-ФЗ (ред. от 31.12.2014) "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» выбор аудитора проводится через закупочную процедуру в форме открытого конкурса на право заключения договора на оказание услуг по аудиту финансовой отчетности (по РСБУ) для группы компаний ПАО АНК «Башнефть» по состоянию на и за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2015, 2016 и 2017 годов.

10 апреля 2015 года был объявлен открытый конкурс на право заключения договора оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности для группы компаний ПАО АНК «Башнефть» за 2015, 2016, 2017 годы.

Требования к участникам закупки:

1. Основные требования к участникам:

- *соответствие требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставку товаров, выполнение работ и оказание услуг, являющихся объектами закупок;*
- *непроведение ликвидации участника закупки - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки - юридического лица, индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства;*
- *неприостановление деятельности участника закупки в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупке;*
- *отсутствие у участника закупки недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации (за исключением сумм, на которые предоставлены отсрочка, рассрочка, инвестиционный налоговый кредит в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, которые реструктурированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, по которым имеется вступившее в законную силу решение суда о признании обязанности заявителя по уплате этих сумм исполненной и которые признаны безнадежными к взысканию в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах) за прошедший календарный год, размер которых превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период. Участник закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если им в установленном порядке подано заявление об обжаловании указанной недоимки, задолженности и решение по такому заявлению на дату*

рассмотрения заявки на участие в определении поставщика (подрядчика, исполнителя) не принято;

- отсутствие между участником закупки и Заказчиком конфликта интересов, под которым понимаются случаи, при которых руководитель Заказчика, член конкурсной комиссии, руководитель контрактной службы Заказчика, контрактный управляющий состоят в браке с физическими лицами, являющимися выгодоприобретателями, единоличным исполнительным органом хозяйственного общества (директором, генеральным директором, управляющим, президентом и другими), членами коллегиального исполнительного органа хозяйственного общества, руководителем (директором, генеральным директором) учреждения или унитарного предприятия либо иными органами управления юридических лиц - участником закупки, с физическими лицами, в том числе зарегистрированными в качестве индивидуального предпринимателя, - участниками закупки либо являются близкими родственниками (родственниками по прямой восходящей и нисходящей линии (родителями и детьми, дедушкой, бабушкой и внуками), полнородными и неполнородными (имеющими общих отца или мать, братьями и сестрами), усыновителями или усыновленными указанных физических лиц. Под выгодоприобретателями понимаются физические лица, владеющие напрямую или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) более чем десятью процентами голосующих акций хозяйственного общества либо долей, превышающей десять процентов в уставном капитале хозяйственного общества;

- отсутствие у участника закупки - физического лица либо у руководителя, членов коллегиального исполнительного органа или главного бухгалтера участника закупки - юридического лица судимости за преступления в сфере экономики (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также неприменение в отношении указанных физических лиц наказания в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, связанной с поставкой товаров, выполнением, работ, оказанием услуг, являющихся объектом осуществляемой закупки, и административного наказания в виде дисквалификации;

- обладание участниками закупки исключительными правами на результаты интеллектуальной деятельности, если в связи с исполнением Договора Заказчик приобретает права на такие результаты, за исключением случаев заключения Договоров на создание произведений литературы или искусства (за исключением программ для электронно-вычислительных машин, баз данных), исполнения, на финансирование проката или показа национального фильма.

2. Участник закупки должен соответствовать требованию об отсутствии сведений о нем в реестре недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей), предусмотренном Законом о контрактной системе, в том числе информации об учредителях, о членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа участника закупки – юридического лица, а также в реестре недобросовестных поставщиков, сформированном в порядке, предусмотренном ст. 19 ранее действовавшего Федерального закона от 21 июля 2005 г. № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

Кроме того, установлена необходимость обеспечения исполнения договоров в размере 16 763 152 рублей путем внесения денежных средств или представления банковской гарантии согласно требованиям проекта договора, входящего в состав конкурсной документации.

В соответствии с Протоколом рассмотрения и оценки заявок на участие в открытом конкурсе на право заключения договора на оказание услуг по аудиту финансовой отчетности (по РСБУ) для группы компаний ПАО АНК «Башнефть» по состоянию на и за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2015, 2016 и 2017 годов (№0401000004015000001, АНК-ФЗ44-0002-15 от 14.05.2015 г.) победителем конкурса признан ООО «РСМ РУСЬ».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: Совет директоров эмитента рекомендует кандидатуру аудитора для утверждения Общим собранием акционеров Общества. В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности. Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества.

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества аудитором для проведения аудита по российским стандартам бухгалтерского учета на 2015 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» (Протокол №42 от 30.06.2015 г.).

Аудитор эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Совет директоров Общества (протокол № 10-2015 от 29.06.2015) определил размер оплаты услуг аудитора Общества ООО "РСМ РУСЬ" по проведению аудита финансовой отчетности ПАО АНК «Башнефть» по РСБУ по состоянию на и за год, оканчивающийся 31 декабря 2015 г., в размере 8 084 003 рублей с НДС (извещение о проведении открытого конкурса от 10.04.2015 №0401000004015000001, АНК-Ф344-0002-15, протокол рассмотрения и оценки заявок от 14 мая 2015 года).

Вознаграждение ООО «РСМ РУСЬ» по итогам 2015 финансового года выплачено по I этапу работ в январе 2016 года в сумме 4 850 401,80 рублей (в т.ч. НДС), по II этапу работ будет выплачено во 2 квартале 2016 года в сумме 3 233 601,20 рублей рублей (в т.ч. НДС).

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Галайдин Юрий Валерьевич*

Год рождения: *1984*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО АНК "Башнефть"*

Должность: *Заместитель Главного финансового директора - Главный бухгалтер*

Раздел 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	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Производительность труда	16 390	14 160
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1.98	1.49
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме	0.56	0.46

долгосрочной задолженности и собственного капитала		
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	7.25	3.65
Уровень просроченной задолженности, %	0.43	2.62

Наименование показателя	2014	2015
Производительность труда	60 137	71 463
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	2.33	1.45
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.57	0.45
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.81	0.87
Уровень просроченной задолженности, %	0.89	0.58

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

Уровень показателя "Производительность труда" по итогам 1 квартала 2016 года ниже уровня аналогичного периода 2015 года за счет снижения выручки. Изменение показателя "Степень покрытия долгов текущими доходами" обусловлено разнонаправленным изменением краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств (снижение) и суммы валовой прибыли и амортизации (рост) в условиях уменьшения выручки. Уровень просроченной задолженности в 1 квартале 2016 года увеличился до 2,62% за счет внутригрупповой задолженности, погашение которой ожидается в течение 2 квартала 2016 г.

Уровень показателя "Производительность труда" по итогам 2015 года выше уровня аналогичного периода 2014 года за счет изменения численности. На изменение показателей "Отношение размера задолженности к собственному капиталу" и "Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала" повлияло увеличение нераспределенной прибыли. Рост показателя "Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)" обусловлен разнонаправленным изменением суммы краткосрочных обязательств за вычетом денежных средств (рост) и суммы валовой прибыли и амортизации (снижение) в условиях уменьшения выручки. Уровень просроченной задолженности за период 2014 - 2015 гг. не превышает 1%, что свидетельствует о высоком уровне обслуживания обязательств эмитента.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.	На 31.03.2016 г.
Рыночная капитализация	344 798 384 984.5	437 141 509 419.5

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:

Торги акциями ПАО АНК «Башнефть» осуществляются на организованном рынке ценных бумаг в России. Обыкновенные (BANE) и привилегированные (BANEP) акции Компании торгуются на Московской Бирже.

С 2002 г. акции ПАО АНК «Башнефть» обращались на торговой площадке ОАО «РТС». В 2011 г. акции Общества были включены в перечень внесписочных ценных бумаг Московской Биржи. В соответствии с Распоряжением Генерального директора ЗАО "ФБ ММВБ" № 850-р от 10 июля 2014 г. обыкновенные именные акции ПАО АНК "Башнефть" с 14 июля 2014 г. переведены из раздела "Третий уровень" в раздел "Первый уровень" Списка ценных бумаг, допущенных к торгам

в ЗАО "ФБ ММВБ".

В соответствии с Распоряжением Генерального директора ЗАО "ФБ ММВБ" № 644-р от 29 мая 2015 г. привилегированные именные акции ПАО АНК "Башнефть" с 02.06.2015 г. переведены из раздела "Третий уровень" в раздел "Первый уровень" Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО "ФБ ММВБ".

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	100 700 000
в том числе:	
кредиты	45 700 000
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	55 000 000
Краткосрочные заемные средства	23 437 107
в том числе:	
кредиты	6 270 373
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	17 166 734
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	90 030 183
из нее просроченная	1 391 254
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	8 667 278
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	31 373 115
из нее просроченная	1 359 028
перед персоналом организации	285 069
из нее просроченная	
прочая	49 704 721
из нее просроченная	32 226

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 31.12.2015г. составляет 1 391 254 тыс.руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием актов сверок и требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 2 квартал 2016г.

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: **450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Сумма задолженности: **11 105 807**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **Общий размер просроченной задолженности составляет 405 004 тыс. руб., указанная сумма состоит из просроченной задолженности по 5 договорам. По условиям этих договоров по сумме просроченной задолженности в размере 370 512 тыс. руб. предусмотрена ответственность в соответствии с законодательством РФ; по сумме просроченной задолженности в размере 7 305 тыс. руб. санкции договором не предусмотрены; по сумме просроченной задолженности в размере 17 856 тыс. руб. условиями договора предусмотрена неустойка в размере 0,03% от не уплаченной в срок суммы за каждый день просрочки; по сумме просроченной задолженности в размере 90 тыс. руб. – пени в размере 0,1% от подлежащей к уплате суммы за каждый день просрочки; по сумме просроченной задолженности в размере 9 241 тыс. руб. предусмотрена неустойка в размере 0,1% от не уплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Сбербанк России"**

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

ИНН: **7707083893**

ОГРН: **1027700132195**

Сумма задолженности: **20 700 000**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Bash-Vit B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **Bash-Vit B.V.**

Место нахождения: **Принс Бернхардплайн 200, 1097JB Амстердам, Нидерланды**

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: **17 980 835**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **БАНК ВТБ (ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)**

Сокращенное фирменное наименование: **БАНК ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**

ИНН: **7702070139**

ОГРН: **1027739609391**

Сумма задолженности: **25 000 000**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

На 31.03.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	76 100 000
в том числе:	
кредиты	26 100 000
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	50 000 000
Краткосрочные заемные средства	33 973 290
в том числе:	
кредиты	22 099 296
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	11 873 994
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	122 616 384
из нее просроченная	6 736 603
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	10 794 243
из нее просроченная	

перед поставщиками и подрядчиками	31 804 154
из нее просроченная	6 703 062
перед персоналом организации	391 484
из нее просроченная	
прочая	79 626 503
из нее просроченная	33 541

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 31.03.2016г. составляет 6 736 603 тыс.руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием актов сверок и требований кредиторов об оплате. Предполагаемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 2 квартал 2016г

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: ***Bash-Vit B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Bash-Vit B.V.***

Место нахождения: ***Принс Бернхардплайн 200, 1097JB Амстердам, Нидерланды***

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: ***17 466 092***

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Сбербанк России"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Сбербанк"***

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

ИНН: ***7707083893***

ОГРН: ***1027700132195***

Сумма задолженности: ***20 700 000***

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***БАНК ВТБ (ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО)***

Сокращенное фирменное наименование: ***БАНК ВТБ (ПАО)***

Место нахождения: ***190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29***

ИНН: ***7702070139***

ОГРН: ***1027739609391***

Сумма задолженности: ***25 000 000***

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Hem*

Полное фирменное наименование: *Bash-Vit 2 Designated Activity Company*

Сокращенное фирменное наименование: *Bash-Vit 2 Designated Activity Company*

Место нахождения: *3rd Floor Europa House, The Harcourt Centre, Harcourt Street, Dublin 2, Ireland*

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: *39 296 569*

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Hem*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, 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/б/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)	Открытое акционерное общество "Газпромбанк", РФ, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1
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)	8
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 15
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
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.08.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	19.11.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Переуступка прав требования по кредитному соглашению с Обществом с ограниченной ответственностью «Региональная Финансовая Компания», 152610, Ярославская обл., г. Углич, ул. Ярославская, д. 50

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. кредитное соглашение, № БНФ/б/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)	Публичное 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	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 12
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
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	29.09.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.11.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. кредитное соглашение, № 643/00135645/13104 от 23.05.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Natixis, 68 - 76 Quai de Ia Rapee - 75012 Paris
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	600000000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 10
Количество процентных (купонных) периодов	36
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)	23.05.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	08.02.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Обязательство возникло в 4 кв. 2013 г. в связи с выборкой ранее подписанной кредитной линии. Соглашение было подписано в мае 2013 г.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. кредитное соглашение, № БНФ/6/8/435/14/ФИН от 14.03.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Сбербанк России", 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	30700000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	20700000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 15
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
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. кредитное соглашение, №БНФ/з/8/654/14/ФИН от 13.05.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Банк ВТБ", 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	30000000000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	25000000000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	не более 15
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
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	12.05.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

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) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Система управления рисками (СУР) Эмитента разработана и внедрена в 2010 г. при участии одной из консалтинговых компаний «Большой четверки» на основе общепринятых концептуальных моделей управления рисками, разработанных Комитетом спонсорских организаций Комиссии Тредвея (COSO ERM «Управление рисками организации. Интегрированная модель»). Решением Совета директоров Общества от 02.10.2015 г. утверждено Положение «Управление рисками» в новой редакции. Положение определяет основные подходы к управлению рисками, общую организацию процесса управления рисками, распределение ролей и ответственности за управление рисками.

Управление рисками является неотъемлемой частью стратегического и операционного управления, бизнес-планирования и представляет собой комплекс мер, осуществляемый на всех уровнях управления и планирования.

Управление рисками нацелено на обеспечение разумной гарантии достижения стратегических целей и поддержание уровня рисков Эмитента в пределах, приемлемых для менеджмента и акционеров.

Задачей системы интегрированного управления рисками является разработка и реализация комплекса мер:

- выявление и систематический анализ рисков Эмитента;
- распределение ответственности за управление рисками;
- обязательный учет рисков при принятии управленческих решений;
- разработка планов мероприятий по реагированию на существенные риски и контроль их исполнения;
- мониторинг рисков и оценка эффективности СУР;
- накопление знаний в области Интегрированного управления рисками;
- формирование отчетности по управлению рисками для менеджмента и Совета директоров Компании.

Основные принципы функционирования СУР Эмитента:

- применение системного подхода к управлению всеми типами рисков, присущих Компании, по всей организационной структуре и географии присутствия;
- управление рисками исходя из поставленных целей на уровне стратегии Компании, а также целей конкретных процессов;
- обеспечение экономической эффективности и целесообразности мероприятий по управлению рисками.

Эмитентом систематически проводится мониторинг возможных рисков событий при реализации текущих операций и инвестиционных проектов, и используются различные механизмы управления рисками:

- уклонение от риска – отказ от рискованного проекта;
- сокращение риска – проведение превентивных мероприятий либо для полного устранения риска, либо для 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 деятельности, оптимального размещения капитала на основе соотношения риска и доходности, удовлетворения требований регулирующих органов.

В случае реализации одного или нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния.

2.4.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Основными направлениями деятельности Эмитента являются добыча и переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт. 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.

Наиболее значимыми отраслевыми рисками на внутреннем и на внешнем рынках, по мнению Эмитента являются:

1. Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности
2. Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента
3. Риски неполучения доступа к новым источникам сырья
4. Риски на рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов
5. Риски геологоразведочной деятельности

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, поставщиков электроэнергии 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 у Эмитента отсутствовали серьезные убытки вследствие поломок или утечек в системе трубопроводов ОАО «АК «Транснефть». Однако большая часть нефтепроводов, управляемых ОАО «АК «Транснефть», устарела и/или 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 Эмитента, что негативно отразится на результатах его деятельности и финансовом положении.

Как и другие российские производители нефти Эмитент оплачивает оказываемые ОАО «АК «Транснефть» услуги по транспортировке. Размер платежей, взимаемых ОАО «АК «Транснефть», регулируется Федеральной службой по тарифам (далее ФСТ), и за последние годы тарифы были повышены. Плата за пользование сетью нефтяных трубопроводов может продолжить рост и, как следствие, привести к увеличению издержек Эмитента. Аналогичные риски имеют место при использовании трубопроводной системы ОАО «Транснефтепродукт» (далее «Транснефтепродукт»). Эмитент зависит и от железнодорожной транспортировки нефтепродуктов. ОАО «Российские железные дороги» (далее – «РЖД») является государственной монополией, оказывающей транспортные услуги в сфере железнодорожных перевозок.

Использование услуг железной дороги подвергает Эмитента 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 Эмитента. Срывы поставок Эмитента из-за сбоев в работе РЖД, аварии в процессе транспортировки также могут негативно отразиться на результатах его деятельности и финансовом положении.

Эмитент также зависит от поставок электроэнергии, тарифы на которую регулируются ФСТ. Рост тарифов на электроэнергию, перебои с поставками электроэнергии могут сказаться на деятельности Эмитента, прервать производственный процесс и ухудшить финансовые результаты.

Внешний рынок:

На внешнем рынке ощутимое негативное воздействие оказывают снижение стоимости энергоносителей, увеличение стоимости услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов, что практически находится вне контроля Эмитента.

Для сокращения влияния риска Эмитент осуществляет анализ альтернативных вариантов поставки сырья и готовой продукции, в том числе таких, как доставка водным транспортом, а также взаимодействует с поставщиками транспортных услуг с целью получения наилучших условий.

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

Внутренний рынок:

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности Эмитента, 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.

Цены на нефть и нефтепродукты отличаются существенными колебаниями, подвергаясь воздействию целого ряда факторов. К таким факторам следует отнести, в частности: соотношение спроса и предложения на мировом и региональном рынках нефти и нефтепродуктов, а также прогнозы относительно спроса и предложения на них в перспективе; международную и региональную социально-экономическую и политическую ситуацию в мире и отдельных регионах, прежде всего на Ближнем Востоке и в других регионах, обеспечивающих предложение нефти;

влияние стран, являющихся крупными поставщиками нефти и Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК) на совокупное предложение нефти на мировом рынке;

погодные условия, природные и техногенные катаклизмы.

Снижение 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, 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, корректировке сбытовой политики.

Однако Эмитент располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международными рынками. Эмитент также в состоянии оперативно сократить капитальные и

операционные затраты для выполнения своих обязательств при резком снижении цен на нефть и нефтепродукты.

Кроме того, часть сырья, поступающего на НПЗ «Башнефти», представлена нефтью и газовым конденсатом, закупаемыми Группой компаний «Башнефть» 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.

Для минимизации риска Эмитент заключает договоры о покупке нефти, предусматривающие объемы поставок с формульным ценообразованием.

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 проводит аналитические исследования для обеспечения обоснованного выбора оптимальных каналов сбыта готовой продукции (включая поставки на внутренний рынок/экспорт).

Риски неполучения доступа к новым источникам сырья.

Внутренний и внешний рынки:

Высокая конкуренция с ведущими российскими и мировыми нефтегазовыми компаниями за доступ к новым источникам углеводородного сырья может привести к ограничению в будущем доступа Эмитента к наиболее перспективным месторождениям углеводородных запасов.

В целях поддержания уровня добычи в перспективе, восполнения ресурсной базы и расширения масштабов ведения бизнеса Эмитент проводит следующие мероприятия:

- принимает участие в аукционах на право пользования недрами с целью приобретения новых месторождений, отвечающих критериям эффективности;*
- реализует комплексную программу ГРП на новых участках на территории Республики Башкортостан, в НАО и ХМАО, Оренбургской области.*

В 2014 г. Группа компаний «Башнефть» получила контроль над 100% долей ООО «Бурнефтегаз», ведущего разведку и добычу нефти в Тюменской области.

Приобретение нового актива соответствует стратегии компании, предусматривающей расширение ресурсной базы и увеличение потенциала роста добычи.

Риски на рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов.

Внутренний и внешний рынки:

На рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов Эмитент сталкивается с конкуренцией со стороны ряда компаний, в том числе крупнейших ВИНК, превосходящих Группу компаний «Башнефть» по масштабам деятельности.

Эмитент осуществляет контроль данных рисков и реализует следующие мероприятия, направленные на их снижение:

- развитие гарантированных и премиальных каналов сбыта нефтепродуктов, в том числе за счет развития мелкооптовых продаж, расширения розничной сети;*
- строительство и модернизацию нефтеперерабатывающих производств в целях увеличения глубины переработки сырья и получения высококачественных конкурентоспособных продуктов.*

Риски геологоразведочной деятельности.

Внутренний и внешний рынки:

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью могут привести к невыполнению Эмитентом производственных планов по добыче, неподтверждению плановых уровней запасов углеводородов, что в свою очередь может негативно повлиять на операционные и финансовые результаты.

Геологические риски связаны преимущественно с неопределенностью и вероятностными оценками количественных и качественных характеристик запасов нефти, строения и свойств залежей, перспектив добычи углеводородов.

Кроме того, может возникнуть неопределенность в отношении стоимости геолого-разведочных работ. Увеличение затрат может быть обусловлено сложными условиями бурения,

непродуктивными скважинами, поломками оборудования или авариями, неблагоприятными климатическими условиями, а также нехваткой или временной недоступностью буровых установок, задержками в поставке оборудования.

Эмитент обладает значительным опытом проведения геолого-разведочных работ и применения самых современных геофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, что в результате ведет к снижению вероятности наступления подобных рисков. Из года в год эмитент повышает успешность поискового бурения.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период.

Страновые риски.

Введение Европейским союзом и США запрета на поставку оборудования, технологий и товаров, а также услуг, необходимых для разведки, добычи и освоения месторождений нефти на глубоководных участках, арктическом шельфе не оказывает существенного влияния на реализацию проектов Эмитента. Однако в случае расширения санкций негативное воздействие на деятельность Эмитента может привести к задержкам реализации некоторых проектов.

В результате введения США и ЕС санкций доступ на иностранные рынки капитала (облигации, двусторонние и синдицированные кредиты) для российских корпоративных заемщиков ограничен, что приводит к росту стоимости валютных долговых инструментов и негативно влияет на стоимость инвестиционных проектов Компании.

Для уменьшения влияния рисков, связанных с санкциями ЕС и США, Компания осуществляет формирование базы аналогов импортной продукции для реализации программы импортозамещения в случае возникновения такой необходимости.

Компания осуществляет поиск альтернативных источников привлечения финансирования, в том числе в рамках участия в государственных программах поддержки бизнеса или с привлечением кредиторов из регионов, в которых не действует санкционный режим (Азия).

Иностранные государства

Эмитент также реализует зарубежные проекты. Так, в 2012-2013 годах Эмитент получил по конкурсу право (лицензии) на геологическую оценку и разработку нефтегазовых участков в Ираке и Мьянме.

Ирак: разработка Блока 12

8 ноября 2012 года между эмитентом, компанией Premier Oil Plc (Премьер Ойл Плс) и Южной нефтяной компанией Министерства нефти Ирака был подписан договор на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче в отношении Блока 12, расположенного в иракских провинциях Наджаф (Najaf) и Мутанна (Muthanna), общей площадью 8 000 кв. км. (далее «Договор Блока 12»). Договор Блока 12 вступил в силу 1 января 2013 года. Согласно условиям этого договора, Эмитент был назначен оператором проекта в части исследования и освоения нефтегазового месторождения, с тем условием, что геологические работы по оценке Блока 12 должны быть выполнены в течение следующих пяти лет с правом двукратного продления данного периода на два года. Договор Блока 12 также предусматривает обязательства Эмитента по инвестированию 120 000 000 долларов США в данные геологоразведочные работы в течение первоначального пятилетнего периода. В случае, если ожидаемые запасы будут подтверждены геологоразведкой, Эмитент имеет право заключить контракт на разработку Блока 12 в течение 20-летнего периода. В 2013 году Эмитент заключил с компанией Premier Oil Plc. (Премьер Ойл Плс) договор о совместной деятельности, который предусматривает распределение долей участия в проекте - 70% Эмитент и 30% - компания Premier Oil Plc. (Премьер Ойл Плс). В марте 2013 года был подписан Договор Уступки всех прав и обязательств Эмитента по Договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 в пользу Bashneft International B.V., 100% дочерней компании Эмитента.

Мьянма: разработка Блока EP-4

По итогам тендера в Мьянме, состоявшегося в 2013 году, Министерство энергетики признало

Эмитента победителем на право заключить Соглашение о разделе продукции (далее – «СРП») в отношении нефтяного Блока EP-4 с долей участия 90%. Оставшиеся 10% будут принадлежать компании *Sup Apex Holdings Ltd.* (Сан Апекс Холдингз Лтд), одной из местных компаний, рекомендованных Министерством энергетики Мьянмы. СРП по нефтяному Блоку EP-4 было подписано в августе 2014 г. между *Bashneft International B.V.* 100% дочерняя компания «Башнефти», и Нефтегазовым предприятием Мьянмы (MOGE). Блок EP-4 имеет общую площадь 841 кв. км. и расположен в центральной части Мьянмы. Согласно СРП каждый из участников должен будет выполнить трехлетнюю геологоразведочную программу на участке. Срок программы может быть продлен на аналогичный период. Программа включает проведение сейсмологических исследований и бурение двух геологоразведочных скважин. Инвестиции в данную геологоразведочную программу составят в совокупности 38,3 миллиона долларов США. Начало работы над проектом ожидается в ближайшее время.

Эмитент осознает, что деятельность при реализации данных зарубежных проектов в Ираке и Мьянме сопряжена с дополнительными рисками, и планирует проводить оценку рисков при принятии решений в рамках проектов.

В качестве потенциальных рисков проектов Эмитент выделяет:

- неопределенность и нестабильность законодательства, включая налоговое законодательство государства, где реализуется проект;
- изменение инвестиционной политики;
- изменение политического режима;
- ограниченные возможности обеспечения физической безопасности сотрудников и имущества Компании за пределами РФ;
- ограниченные возможности обеспечения экономической безопасности деятельности Компании за пределами РФ;
- стихийные бедствия;
- военные действия.

Компания осуществляет постоянный мониторинг и контроль рисков, принимая во внимание политическую и экономическую ситуацию в странах, в которых реализуются проекты.

В то же время, Эмитент обращает внимание, что деятельность при реализации зарубежных проектов Эмитента приносила менее 10% доходов Эмитента в 4 2015 г.

Региональные риски.

Основную производственную и коммерческую деятельность Эмитент осуществляет в Республике Башкортостан. Дочерние общества «Башнефти» расположены в Уральском, Приволжском и Центральном федеральных округах, Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах.

Для снижения регионального риска производится региональная диверсификация деятельности Эмитента.

Компания взаимодействует с органами власти различных уровней с целью участия в создании благоприятных условий развития экономики и социальной сферы региона.

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

Эмитент осуществляет постоянный мониторинг и контроль рисков, принимая во внимание политическую и экономическую ситуацию в странах, в которых реализуются проекты.

В случае неблагоприятного изменения ситуации в странах и регионах Эмитентом будут приняты все необходимые действия по предотвращению влияния рисков.

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 как к снижению темпов роста экономики соответствующей территории, так и отразиться на экономической деятельности Эмитента, непосредственно подверженной данному рода рискам. Это в свою очередь может негативно сказаться на возможности Эмитента своевременно и в полном объеме выполнять свои обязательства, в том числе производить платежи по 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 этим Эмитент допускает наличие рисков, связанных более 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.

2.4.3. Финансовые риски

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 риска являются кредитные инструменты с плавающей процентной ставкой или кредитные инструменты с фиксированной ставкой, условиями которых предусмотрено одностороннее право банка на изменение ставки в случае существенного ухудшения ситуации на финансовых рынках.

Текущая структура долгового портфеля и уровень процентных ставок обеспечивают приемлемый уровень влияния процентного риска на Компанию.

С целью смягчения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Эмитент проводит следующие мероприятия:

- оптимизация долгового портфеля за счет рефинансирования действующих кредитов публичными долговыми инструментами на более благоприятных условиях*
- диверсификация долговых инструментов портфеля для балансирования стоимости обслуживания долга;*
- ограничение темпов роста процентных ставок за счет инструментов хеджирования при наличии благоприятной рыночной конъюнктуры.*

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

Результат финансово-хозяйственной деятельности Эмитента зависит от изменений валютного курса, так как значительная часть валовой выручки Эмитента формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт, а существенная часть операционных расходов и капитальных затрат компании имеет прямую или косвенную привязку к курсу иностранной валюты. Эмитент управляет валютным риском за счет:

- балансировки доходных и расходных валютных потоков (валютная структура выручки и обязательств действует как механизм натурального хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга);*
- равномерной структуры конверсионных операций для минимизации риска валютной переоценки в условиях высокой волатильности;*
- использования инструментов хеджирования для фиксации благоприятных валютных курсов (при наличии рыночной конъюнктуры).*

Риск ликвидности.

Операционный денежный поток Эмитента 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 Эмитента и, как следствие, на ее ликвидность.

Управление ликвидностью Компании осуществляется централизованно с использованием

механизмов детального бюджетирования, ежедневного контроля платежной позиции на среднесрочном горизонте, ежемесячной актуализации плана исполнения бюджета внутри календарного года.

Компания постоянно осуществляет контроль показателей ликвидности. Управление риском осуществляется за счет формирования резерва ликвидности и поддержания доступности подтвержденных банковских кредитных линий и облигационных выпусков в объеме, достаточном для компенсации возможных колебаний в поступлениях выручки с учетом ценовых, валютных и процентных рисков.

С целью снижения негативного влияния ситуации на рынках капитала на устойчивость долгового портфеля Эмитент проводит мероприятия по расширению спектра используемых инструментов и диверсификации портфеля банков-кредиторов (привлечение азиатских инвесторов).

Компания также минимизирует риск за счет оптимизации оборотного капитала и наличия в долговом портфеле инструментов различной 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 Эмитента, выраженных в рублях, включая рублевые депозиты, внутренние долговые инструменты и дебиторскую задолженность.

Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для Эмитента 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.

Показатели финансовой отчетности эмитента наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков 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: 1) Обязательства Отчет о финансовых результатах: 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли
Валютный риск	средняя	Бухгалтерский баланс: 1) Дебиторская задолженность 2) Финансовые вложения 3) Денежные средства и денежные эквиваленты 4) Обязательства Отчет о финансовых результатах: 1) Чистая прибыль	Рост себестоимости, коммерческих расходов, рост затрат на капитальные вложения, снижение прибыли
Инфляционные риски	средняя	Бухгалтерский баланс: 1) Кредиторская задолженность. Отчет о финансовых результатах: 1) Прочие расходы 2) Себестоимость продаж 3) Проценты к уплате	Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности

		4) Чистая прибыль	
Риск ликвидности	низкая	Бухгалтерский баланс: 1) Дебиторская задолженность 2) Денежные средства и денежные эквиваленты 3) Финансовые вложения Отчет о финансовых результатах: 1) Прочие доходы и расходы 2) Чистая прибыль	Снижение прибыли

2.4.4. Правовые риски

ПАО АНК «Башнефть» строит свою деятельность на основе строгого соответствия налоговому, таможенному и валютному законодательству Российской Федерации, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в законодательстве, 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 Эмитента.

Недостатки российской правовой системы могут неблагоприятно отразиться на способности Эмитента добиваться осуществления своих прав, а также осуществлять защиту 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 Общества.

В случае отмены судебных решений и/или повторных судебных разбирательств Компания не может исключать наступления негативных последствий, способных повлечь ухудшение результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний и внешний рынки:

Часть выручки и обязательств Группы компаний «Башнефть» выражены в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В настоящее время к Эмитенту нет требования об обязательной продаже части валютной выручки внутри России. В случае введения в дальнейшем таких законодательных требований возможен риск возникновения дополнительных издержек, связанных с необходимостью покупки валюты для обслуживания валютного долга и осуществления расчетов по контрактам с зарубежными контрагентами.

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

При осуществлении экспортной деятельности Компания не получает валютную выручку на счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Компания не подвержена риску изменения валютного законодательства зарубежных стран.

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 Эмитента и его финансовую устойчивость. Эмитент 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 Эмитента, что повлечет за собой ухудшение результатов его деятельности и финансового состояния.

Эмитент осуществляет оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законодательных положений. Эмитент 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.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Внутренний и внешний рынки:

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений, вследствие чего Эмитент подвержен 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.

Эмитент выполняет требования таможенного контроля, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, соблюдая нормы и правила в сфере таможенного регулирования. Тем не менее, нельзя гарантировать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Эмитент считает, что изменения указанных правил могут повлечь за собой дополнительные для него издержки и вызвать сложности ведения бизнеса.

Эмитент осуществляет оперативный мониторинг изменений правил таможенного контроля и пошлин, оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния таких изменений.

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:

Сроки действия лицензий на пользование недрами, имеющими существенное финансовое-хозяйственное значение для Эмитента, указаны п. 3.2.7. Лицензионными соглашениями предусмотрена возможность продления срока действия лицензий до завершения промышленной разработки месторождений при соблюдении недропользователем условий лицензионных соглашений. По лицензиям на добычу углеводородного сырья, в которых срок действия истекает, заблаговременно подаются заявки на продление срока в соответствии с утвержденными проектами.

Эмитент 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 невозможно гарантировать, что лицензии Эмитента не будут приостановлены, изменены или отозваны до окончания сроков действия. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Группы компаний «Башнефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

Внешний рынок:

Эмитент заключил в 2012 году Договор на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 Республики Ирак (далее – «ДУИОД»). Эмитент считает, что соблюдает условия ДУИОД. В августе 2014 подписано Соглашение о разделе продукции (СРП) по нефтяному Блоку EP-4 между Bashneft International B.V., 100% дочерняя компания Эмитента и Нефтегазовым

предприятием Мьянмы (MOGE).

Невозможно гарантировать, что заключенные Эмитентом ДУИОД и СРП не будут расторгнуты в одностороннем порядке до окончания сроков их действия. Эмитент допускает, что расторжение ДУИОД и СРП в одностороннем порядке до окончания сроков их действия может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Эмитента.

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:

Эмитент осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне 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. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

На рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов Эмитент сталкивается с конкуренцией со стороны ряда нефтегазовых компаний. Уменьшения числа клиентов может негативно отразиться на финансовом результате компании. Эмитент имеет широкий круг потребителей, поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, расцениваются органами управления Эмитента как незначительные.

Эмитент осуществляет контроль данных рисков и реализует комплекс мероприятий, направленных на достижение высокой степени доверия у своих потребителей, в т.ч.:

- осуществляет контроль качества продукции и своевременного выполнения контрактных обязательств;
- анализирует эффективность программ, направленных на обеспечение соблюдения требований государственных органов, правовых норм, правил, рекомендаций и стандартов.

2.4.6. Стратегический риск

На формирование стратегии развития и результаты операционной деятельности Эмитента в значительной степени оказывают влияние внешние и внутренние факторы:

- макроэкономические и политические изменения на внутреннем и внешних рынках, в том числе конфликты на Ближнем Востоке, Украине, замедление роста экономики Китая, ограничения поставок технологий для нефтегазовых компаний РФ, закрытие внешних рынков капитала;
- технологические революции нефтедобычи сланцевой/тяжелой нефти;
- мировые и внутренние рыночные цены на нефть и нефтепродукты;
- обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
- налогообложение и тарифная политика государства в сфере естественных монополий;
- наличие требуемых финансовых, кадровых и технологических ресурсов.

С целью избежания ошибок определения предпосылок формированию стратегии Эмитент анализирует и учитывает возможные риски и разрабатывает мероприятия по их митигации, что также позволяет обеспечить достижение стратегических целей и преимуществ перед конкурентами. Стратегические документы, включающие обоснование перспективных направлений развития, проходят согласование Советом директоров Эмитента и профильными министерствами и ведомствами РФ.

При существенном изменении внешних или внутренних факторов Эмитент осуществляет корректировку действующей стратегии в части выработки стратегических инициатив, направленных на повышение эффективности операционной и финансовой деятельности, оптимизацию расходов.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Экологические риски и риски, связанные с охраной труда и промышленной безопасностью. Деятельность Эмитента зачастую несет потенциальную опасность и сопряжена с риском возникновения административной и гражданской ответственности в связи с причинением ущерба окружающей среде. Ужесточение нормативов негативного воздействия на окружающую среду, необходимость ликвидации последствий возможных производственных аварий могут оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели и репутацию Эмитента. Риски, связанные с выходом из строя производственного оборудования, могут привести к остановке производств и недостижению намеченных производственных и финансовых показателей, причинению ущерба имуществу, здоровью людей и окружающей среде, обусловить возникновение ответственности перед третьими лицами.

В целях минимизации рисков в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии (ОТ ПБ и Э) у Эмитента функционирует корпоративная система управления ОТ ПБ и Э, принципами которой являются: приверженность Эмитента принципу приоритета безопасности над производственными показателями, увеличение финансирования мероприятий, направленных на совершенствование условий труда, минимизацию экологического ущерба, внедрение лучших мировых практик для совершенствования системы управления охраной труда, промышленной, экологической и транспортной безопасностью. Система предусматривает постоянный мониторинг состояния технологических установок, проведение превентивных мероприятий по предотвращению аварий инцидентов на производстве, развитию культуры в области ОТ ПБ и Э.

По итогам второго надзорного аудита: система управления в области ОТ ПБ и Э Группы Компаний «Башнефть» признана результативной и соответствующей стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001.

В целях доведения параметров негативного воздействия на окружающую среду до уровня нормативных требований РФ, одних из самых жестких в мире, Эмитент инвестирует существенные средства в модернизацию производств и внедрение современных технологий. Осуществляется мониторинг воздействия на окружающую среду, включая постоянный аналитический контроль негативного воздействия на атмосферный воздух, водные и земельные объекты, мониторинг качества подземных вод. Также у Эмитента функционирует процедура управления рисками в области ОТ ПБ и Э, в рамках которой осуществляется анализ карт рисков проектов с учетом рисков HSE, а также оценка соблюдения требований природоохранного законодательства при осуществлении производственной деятельности. Результатом всей деятельности Эмитента в этой сфере является значительное снижение вероятности реализации рисков, связанных с загрязнением окружающей среды.

Для минимизации последствий рисков, в числе рисков ОТ ПБ и Э Эмитентом в 2015 году разработана комплексная Программа страхования на 2016 г., включающая в себя следующие основные виды:

- (1) страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;*
 - (2) страхование ответственности за причинение вреда вследствие аварии на объекте использования атомной энергии;*
 - (3) страхование ответственности за причинение вреда вследствие аварии при перевозке опасных грузов;*
 - (4) Страхование имущества;*
 - (5) Страхование общегражданской ответственности, включая ответственность за причинение ущерба окружающей среде;*
 - (6) Страхование сотрудников Эмитента и дочерних обществ от несчастных случаев.*
- Также реализована программа страховой защиты проекта «Разработка месторождений им. Р.Требса и А.Титова», ООО «Бурнефтегаз» по следующим основным видам страхования:*
- (1) Страхование расходов оператора при проведении 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 Эмитента в долгосрочной перспективе и как инструмент защиты Эмитента 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. Однако Эмитент не застрахован от всех потенциальных рисков.

Риски инвестиционных проектов.

При реализации инвестиционных проектов по разработке нефтяных месторождений, обновлению мощностей нефтепереработки, строительства автозаправочных станций и т.д. Эмитент сталкивается с риском несвоевременного ввода в эксплуатацию производственных объектов. При этом ключевыми факторами, влияющими на этот риск, являются наличие ошибок при планировании, надежность оборудования, принадлежащего подрядчикам, квалификация и наличие опыта работы специалистов, а также состояние инфраструктуры. Эмитент уделяет 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 у Эмитента 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 кредиторов. 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 не ниже S&P «А».

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Эмитент.

Эмитент не считает судебные процессы, в которых он участвует в настоящее время, существенными для него. Статус каждого значительного разбирательства, в случае его появления, регулярно пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Эмитента. Эмитент создает резервы в отношении незакрытых разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена.

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

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. Существует риск, что некоторые лицензии не будут продлены или переоформлены надлежащим образом. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Эмитентом, это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Эмитенту или его дочерним обществам. Любое из вышеуказанных событий может оказать существенное негативное воздействие на финансовое положение и деятельность Эмитента. Между тем Эмитент 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.

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 Эмитента незначительными, поскольку на протяжении последних завершённых финансовых лет Эмитент не предоставлял третьим лицам, в том числе, своим дочерним 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 Эмитента как незначительные.

Раздел 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: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *05.06.2015*

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *05.06.2015*

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

ПАО 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.;*
- *«БАШНЕФТЬ» - изобразительный товарный знак: (свидетельство № 205603), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.10.2001 г. (приоритет от 18.09.2010г.), действующий до 18.09.2020 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.
 - «Нефтёнок» - словесный товарный знак, (свидетельство № 490067), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 20.06.2013 г. (приоритет от 18.04.2012 г.), действующий до 18.04.2022 г.;
 - Изобразительный товарный знак: (свидетельство № 487858), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 27.05.2013 г. (приоритет от 18.04.2012г.), действующий до 18.04.2022 г.;
 - «БАШКИРНЕФТЕПРОДУКТ» - комбинированный товарный знак (свидетельство № 420066), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 08.10.2010 г. (приоритет от 11.01.2009г.), действующий до 11.01.2019 г.;
 - Изобразительный товарный знак цветной (свидетельство № 170661), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 24.12.1998 (приоритет от 26.06.1996 г.), действующий до 26.06.2016 г.;
 - «БАШНЕФТЬ» - Общеизвестный товарный знак (свидетельство № 131), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 10.09.2013 г. (приоритет от 01.01.2007 г.), действующий бессрочно;
 - «ЗАПРАВЛЯЕМ ВОЗМОЖНОСТЯМИ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 501782), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 10.12.2013 г. (приоритет от 20.09.2012 г.), действующий до 20.09.2022 г.;
 - «АТУМ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 522229), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 15.09.2014 г. (приоритет от 07.05.2013 г.), действующий до 07.05.2023 г.;
 - «АТУМ» - комбинированный товарный знак, (свидетельство № 522330), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 16.09.2014 г. (приоритет от 07.05.2013 г.), действующий до 07.05.2023 г.
 - Изобразительный товарный знак (свидетельство № 568279), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.03.2016 г. (приоритет от 24.09.2014 г.), действующий до 24.09.2024 г.;
 - Изобразительный товарный знак (свидетельство № 568193), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.03.2016 г. (приоритет от 02.09.2014 г.), действующий до 02.09.2024 г.;
 - Изобразительный товарный знак (свидетельство № 568194), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.03.2016 г. (приоритет от 02.10.2014 г.), действующий до 02.10.2024 г.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество открытого типа "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АНК "Башнефть"*

Дата введения наименования: *13.01.1995*

Основание введения наименования:

В редакции Устава Общества, зарегистрированного Постановлением Главы администрации Кировского района г.Уфы № 60 от 13.01.1995 г., действовало следующее полное фирменное наименование Общества на русском языке: Акционерное общество открытого типа "Акционерная нефтяная компания "Башнефть" (до 31.03.1997 г.), а также сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: АНК "Башнефть" (до 02.10.2000 г.).

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

Сокращенное фирменное наименование: *АНК "Башнефть"*

Дата введения наименования: *31.03.1997*

Основание введения наименования:

В редакции Устава Общества, утвержденного решением общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 20.07.1996 г.), зарегистрированного Постановлением Главы

администрации Кировского района г.Уфы № 530 от 31.03.1997 г., действовало следующее полное фирменное наименование Общества на русском языке: Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (действовало до 01.02.2010), а также сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: АНК "Башнефть" (действовало до 02.10.2000 г.).

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

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

Дата введения наименования: *02.10.2000*

Основание введения наименования:

В редакции Устава Общества, утвержденного решением общего собрания акционеров Общества (протокол № 6 от 26.09.2000), зарегистрированного Постановлением Главы администрации Кировского района г.Уфы № 2023 от 02.10.2000г., действовало следующее сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке - ОАО «АНК «Башнефть». Указанное наименование действовало до 01.02.2010 г. (Устав, утв. протоколом № 22 от 20.01.2010 Годового общего собрания акционеров).

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

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

Дата введения наименования: *28.05.2002*

Основание введения наименования:

В редакции Устава Общества, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества от 29 апреля 2002 г. (протокол № 8 от 14 мая 2002 г.), зарегистрированного Главой администрации Кировского района г. Уфы (постановление № 1046 от 28.05.2002 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 наименования действовали до 01.02.2010 г. (Устав, утв. протоколом № 22 от 20.01.2010 Годового общего собрания акционеров).

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АНК "Башнефть"*

Дата введения наименования: *01.02.2010*

Основание введения наименования:

В редакции Устава Общества, утвержденного решением Общего собрания акционеров Общества от 20.01.2010 г. (протокол № 22 от 20.01.2010 г.), зарегистрированного Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 39 по Республике Башкортостан (ГРН 2100280295025), были установлены:

- полное фирменное наименование на русском языке: Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная компания "Башнефть";

- сокращенное фирменное наименование на русском языке: ОАО АНК "Башнефть";

- полное фирменное наименование на английском языке: Joint Stock Oil Company Bashneft;

- сокращенное фирменное наименование на английском языке: JSOC Bashneft.

Указанные наименования действовали до 05.06.2015 г. (до регистрации новой редакции Устава, утв. протоколом № 41 от 18.03.2015 Общего собрания акционеров).

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 МНС 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:

Публичное 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.

В мае 2014 года ОАО АФК «Система» и ОАО АНК «Башнефть» завершили реорганизацию ЗАО «Система-Инвест» (ранее - ОАО «Система-Инвест») в форме выделения из него ЗАО «Башнефть-Инвест» с одновременным присоединением последнего к ОАО АНК «Башнефть». В результате данной реорганизации было устранено перекрестное владение акциями в структуре акционерного капитала ОАО АНК «Башнефть». 5 мая 2014 года в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о выделении ЗАО «Башнефть-Инвест» и прекращении его деятельности в связи с присоединением к ОАО АНК «Башнефть». Доля участия ОАО АНК «Башнефть» в уставном капитале ЗАО «Система-Инвест» сократилась до 0%, в то время как доля ОАО АФК «Система» увеличилась до 100%. В связи с данной реорганизацией ОАО АНК «Башнефть» осуществило обязательный выкуп акций у своих акционеров. В результате погашения приобретенных таким образом привилегированных акций типа «А», а также части обыкновенных акций ОАО АНК «Башнефть», ранее принадлежавших ЗАО «Система-Инвест», уставный капитал ОАО АНК «Башнефть» сократился до 180 358 674 акций, из которых 150 570 662 являются обыкновенными, а 29 788 012 – привилегированными акциями.

09.12.2014 года акционером ОАО АНК «Башнефть», владеющим контрольным пакетом акций, стала Российская Федерация (в связи со вступлением в законную силу решения Арбитражного суда г. Москвы, удовлетворившего 30 октября 2014 года иск Генеральной прокуратуры РФ об истребовании в пользу Российской Федерации принадлежащих АФК «Система» и ЗАО «Система-Инвест» акций ОАО АНК «Башнефть»).

В соответствии с решением внеочередного собрания акционеров Общества (протокол № 41 от

18.03.2015) произошло уменьшение уставного капитала до размера 177 634 501 рубль на общую сумму 2 724 173 рубля путем погашения 2 724 173 штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть» номинальной стоимостью 1 рубль каждая, выкупленных ОАО АНК «Башнефть» по требованиям его акционеров, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Уменьшение уставного капитала зарегистрировано 05.06.2015.

03.07.2015 г. в соответствии с Указом Президента Российской Федерации В.В. Путина от 21 июня 2015 г. № 317 пакет акций в размере 25 % от уставного капитала был передан Республике Башкортостан.

В настоящее время Российской Федерации принадлежит 50,08% акций от уставного капитала, Республике Башкортостан – 25 % акций от уставного капитала.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, Карла Маркса 30 корп. 1

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, Карла Маркса 30 корп. 1

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

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Департамент корпоративных отношений*

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

Телефон: *+7 (347) 261-61-33, +7 (495) 228-15-96*

Факс: *+7 (347) 279-74-19, +7 (495) 228-15-97*

Адрес электронной почты: *PharkhutdinovaRV@bashneft.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.bashneft.ru*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Департамент по связям с инвесторами*

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

Телефон: *+7 (495) 228-15-96*

Факс: *+7 (495) 228-15-97*

Адрес электронной почты: *ir@bashneft.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.bashneft.ru*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

0274051582

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

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: *Полункин Яков Михайлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2016*

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

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

Дата открытия: *25.11.2010*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Полункин Яков Михайлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2016*

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: *Полункин Яков Михайлович*

Срок действия доверенности: *31.12.2016*

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-Региональные продажи»*

Место нахождения: *450027, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Уфимское шоссе, д. 3 корп. б.*

Дата открытия: *08.10.2013*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Балдин Николай Васильевич*

Срок действия доверенности: *31.12.2016*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
11.10.1

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: *млн. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *реализация нефти*

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	142 310	128 805
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	24.5	24.8

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	30 337	23 618
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	25.6	22.6

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

Изменения размера выручки от реализации нефти на 10 и более процентов за 2015 года, по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года, не было.

Снижение размера выручки от реализации нефти за 1 квартал 2016 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года, составило 22 %, что связано с падением мировых цен на нефть. (Справочно: среднемесячная цена нефти марки Urals в 1 квартале 2015 года – 52,5 \$/bbl, в 1 квартале 2016 года-31,7 \$/bbl).

Вид хозяйственной деятельности: *реализация нефтепродуктов*

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	420 877	373 450
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду	72.3	71.7

хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %		
---	--	--

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	84 118	76 250
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	70.08	72.9

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

Выручка от реализации нефтепродуктов и нефтехимии за 2015 год составила 373 450 млн руб., против 420 877 млн руб. в 2014 году. Снижение выручки составило 11,2%, что обусловлено падением цен на нефть в 2015 году по сравнению с 2014 годом. (Справочно: среднегодовая цена нефти марки Urals в 2014 году - 97,6 \$/bbl, в 2015 году-51,0 \$/bbl). Изменения размера выручки от реализации нефтепродуктов и нефтехимии на 10 и более процентов за 1 квартал 2016 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года, не было.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014	2015
Сырье и материалы, %	46.09	40.03
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1.77	2.7
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20.31	19.29
Топливо, %		
Энергия, %	2.83	2.8
Затраты на оплату труда, %	1.25	1.25
Проценты по кредитам, % %		
Арендная плата, % %	0.02	0.06
Отчисления на социальные нужды, %	0.38	0.42
Амортизация основных средств, %	4.63	5.71
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	22.44	26.25
Прочие затраты, %	0.28	1.48
амортизация по нематериальным активам, %	0.05	0.21
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %	0.06	0.07
представительские расходы, %		
иное (пояснить), %	0.17	1.2
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	192	164

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Сырье и материалы, %	35	38.27
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	2.1	4.34
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	19.81	23.25
Топливо, %		
Энергия, %	3.2	3.88
Затраты на оплату труда, %	1.32	1.51
Проценты по кредитам, % %		
Арендная плата, % %	0.06	0.07
Отчисления на социальные нужды, %	0.48	0.5
Амортизация основных средств, %	5.98	7.11
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	30.76	19.65
Прочие затраты, %	1.28	1.42
амортизация по нематериальным активам, %	0.18	0.29
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %	0.06	0.1
представительские расходы, %		
иное (пояснить), %	1.04	1.03
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	164	154

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

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 2015 г.

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

Полное фирменное наименование: ***ООО ТК "Транснафта"***

Место нахождения: ***142115, Российская Федерация, Московская область, г.Подольск, ул.Правды, дом 28***

ИНН: ***7707783119***

ОГРН: ***1127746644057***

Доля в общем объеме поставок, %: ***24.47***

Полное фирменное наименование: ***ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"***

Место нахождения: *115035, Российская Федерация, г.Москва, ул.Большая Ордынка, дом 1*
ИНН: *7709825967*
ОГРН: *1097746100187*

Доля в общем объеме поставок, %: *55.09*

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 2015 году по сравнению с 2014 годом произошло увеличение цены на основное сырье (западно-сибирскую нефть) на 14,1%, а также на основные материалы и товары в следующем объеме:

- трубная продукция – на 25 %*
- присадка цетаноповышающая – на 19%;*
- присадка противоизносная OLI 5500 – на 26%;*
- присадка антиокислительная Агидол-12 – на 29 %;*
- присадки к маслам – на 43 %;*
- запорно-пломбировочное устройство Спрут-777 – на 21 %;*
- метанол марки А – на 59 %.*

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

Доля импортных поставок материалов и товаров эмитенту за отчетный период от всех поставок товарно-материальных ценностей составила 56 %, в том числе:

- оборудования – 51 %;*
- катализаторы – 49 %.*

Доступность источников дальнейшей поставки импортных материалов и оборудования подтверждается существующими договорными отношениями и не исключает возможность появления альтернативных источников поставки в результате проводимых тендерных процедур.

За 3 мес. 2016 г.

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

Полное фирменное наименование: *ООО "ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт"*

Место нахождения: *115035, Российская Федерация, г.Москва, ул.Большая Ордынка, дом 1*
ИНН: *7709825967*
ОГРН: *1097746100187*

Доля в общем объеме поставок, %: *61.84*

Полное фирменное наименование: *ООО ТК "Транснафта"*

Место нахождения: *142115, Российская Федерация, Московская область, г.Подольск, ул.Правды, дом 28*
ИНН: *7707783119*
ОГРН: *1127746644057*

Доля в общем объеме поставок, %: *17.19*

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 I квартале 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года,

*произошло уменьшение цены на основное сырье (западно-сибирскую нефть) на 27,4%.
В I квартале 2016 года, по сравнению с аналогичным периодом предшествующего года,
увеличение цены на основные материалы (запорно-пломбировочное устройство Спрут-777)
составило 20%.*

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

Доля импортных поставок материалов и товаров эмитенту в I квартале 2016 года от всех поставок товарно-материальных ценностей составила 55 %, в том числе:

- оборудование – 44 %;*
- катализаторы – 56 %.*

Доступность источников дальнейшей поставки импортных материалов и оборудования подтверждается существующими договорными отношениями и не исключает возможность появления альтернативных источников поставки в результате проводимых тендерных процедур.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основными рынками, на которых ПАО 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. осложнившаяся геополитическая, экономическая и финансовая ситуация*
- 2. сохранение потенциальной угрозы резкого снижения цен на энергоносители, циклически повторяющегося раз в несколько лет;*
- 3. сезонное колебание спроса на энергоносители;*
- 4. возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «РЖД»);*
- 5. действия органов государственной власти в области регулирования экспорта;*
- 6. возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;*
- 7. ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;*
- 8. интенсификация развития альтернативных источников энергии;*
- 9. увеличение транспортных расходов на перекачку нефти до НПЗ;*
- 10. увеличение затрат на добычу собственной нефти;*
- 11. увеличение затрат на процессинг*
- 12. 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: *№ ВХ-00-015695*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.11.2015**

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 Российской Федерации по Республике Башкортостан**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1408**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.06.2015**

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 федеральной службы безопасности России по Республике Башкортостан**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **1409**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **осуществление мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.06.2015**

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: **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: **осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.07.2015**

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 02 № 00173**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.02.2016**

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 3.2.7 ежеквартального отчета, устанавливающих дополнительные требования к эмитентам, осуществляющим указанный вид деятельности.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

1. Наименование месторождения: Арланское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 69 793 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1041.400 тыс.тонн**

2. Наименование месторождения: Туймазинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, растворенный газ, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 16 692 тыс. тонн**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **143,423 тыс.тонн**

3. Наименование месторождения: Манчаровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 8 648 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *117,883 тыс.тонн*

4. Наименование месторождения: Илишевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 7 380 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *238, 986 тыс.тонн*

5. Наименование месторождения: Игровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 9 315 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *100,988 тыс.тонн*

6. Наименование месторождения: Четырманское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 7 568 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *89,564 тыс.тонн*

7. Наименование месторождения: Югомашевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 27 305 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *186,834 тыс.тонн*

8. Наименование месторождения: Знаменское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 8 320 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *166,420 тыс.тонн*

9. Наименование месторождения: им. Р. Требса

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.*

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

Вид полезного ископаемого: *углеводородное сырье*

Размер доказанных запасов: *нефть –31 689 тыс. тонн (приведены суммарные данные по месторождениям им. А.Титова и им. Р. Требса), с учетом 100% запасов ООО «Башнефть-Полюс».*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *441,985 тыс.тонн*

10. Наименование месторождения: им А. Титова

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: *166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.*

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

Вид полезного ископаемого: *углеводородное сырье*

Размер доказанных запасов: *нефть –31 689 тыс. тонн (приведены суммарные данные по месторождениям им. А.Титова и им. Р. Требса), с учетом 100% запасов ООО «Башнефть-Полюс».*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *68,536 тыс.тонн*

11. Наименование месторождения: Соровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Соровскнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Соровскнефть»*

Место нахождения: *625002, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5*

ИНН: *7202170632*

ОГРН: *1077203059548*

Вид полезного ископаемого: *углеводородное сырье*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7 345 тыс. тонн*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *566,540 тыс.тонн*

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

1. Номер лицензии: Уфа 11802 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2003-10-15**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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 .**

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 - 2004 г., проект разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

2. Номер лицензии: Уфа 11920 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2003-11-18**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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**

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 - 2016 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

3. Номер лицензии: Уфа 12255 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-03-09**

Срок действия лицензии: **2091-01-01**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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

4. Номер лицензии: Уфа 11897 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2003-11-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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**

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 - 2004 г., проект разработки - 2007 г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

5. Номер лицензии: Уфа 12426 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-07**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Туймазинское, Республика Башкортостан.

Вид лицензии: *Добыча нефти и растворенного газа.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Пересчет запасов - 2005 г., проект доработки - 2006 г., переоформить горный отвод - 2007 г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

6. Номер лицензии: Уфа 11898 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2003-11-17**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

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 - 2004 г., уточненный проект разработки - 2005 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

7. Номер лицензии: Уфа 11794 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2003-10-14**

Срок действия лицензии: **2081-01-01**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

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 - 2010 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

8. Номер лицензии: Уфа 11895 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2003-11-17**

Срок действия лицензии: **2033-06-01**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

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: **Переформировать горный отвод - 2003 г., уточненный проект разработки - 2009 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

9. Номер лицензии: Уфа 12239 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-03-09**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

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: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

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

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

Место нахождения: **166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.**

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

10. Номер лицензии: НРМ №15729 НР

Дата выдачи лицензии: **2014-05-23**

Срок действия лицензии: **2036-02-11**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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 и.м. Р. Требса и и.м. 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" до 22.02.2012; выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 700 кв.км до 31.12.2013; разведочное бурение (не менее 5 скважин) до 31.12.2013; выполнить пересчет запасов углеводородов и представить на государственную экспертизу до 31.12.2014; разработать, согласовать и утвердить "Программу поисково-оценочных работ" до 31.12.2011; выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог.км. до 31.12.2013; поисковое бурение (не менее 3 скважин) до 31.12.2015; представить в федеральный и соответствующий территориальный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ до 31.12.2015; представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ до 31.12.2012г; провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке недр - до 31.12.2011г.; 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 - до 31.12.2012г.; 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%). Углеводородным сырьем, подлежащим переработке в соответствии с настоящим подпунктом, является нефть, удовлетворяющая требованиям ГОСТ Р 51858-2002 и принадлежащая владельцу лицензии на праве собственности, в объеме, эквивалентном не менее чем 42% от общего объема нефти, добытой владельцем лицензии на участке недр. Принадлежащими владельцу лицензии перерабатывающими мощностями, на которые будет поставляться для переработки указанное в настоящем подпункте углеводородное сырьё, признаются мощности перерабатывающих установок, принадлежащих владельцу лицензии и/или аффилированным лицам владельца лицензии или его участников на праве собственности, праве владения и/или пользования на условиях аренды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи в соответствии с лицензией.**

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

11. Номер лицензии: Там 12504 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-06-23**

Срок действия лицензии: **2036-04-30**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.06.2004 № 107-п и Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.05.2004 № 225 "О предоставлении права пользования недрами с целью добычи нефти и газа на Туймазинском месторождении, находящемся на территории Республики Татарстан"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западная часть Туймазинского месторождения, Республика Татарстан

Вид лицензии: *Добыча нефти и 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: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

12. Номер лицензии: Уфа 00661 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2007-07-26**

Срок действия лицензии: **2027-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *Приказ Баинедра от 02.07.2007 № 281-л "Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами Илишевского-1 участка".*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Илишевский-1.

Вид лицензии: *Добыча углеводородного сырья.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Проектный документ до 01.08.2009. Ввести в первую стадию разработки до 15.05.2009. В случае открытия новой залежи представить информацию по новой залежи с указанием намерений относительно этого открытия в течении 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта. Принять фонд скважин, пробуренных в границах участка до 01.08.2008. Оценка текущего фонового уровня загрязнения территории до 01.08.2008. Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр до 01.08.2009. Оплата остатка разового платежа до 30.08.2007. Сбор за выдачу лицензии до 20.08.2007.**

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

13. Номер лицензии: Уфа 12253 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-03-09**

Срок действия лицензии: **2041-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юсуповская 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: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

14. Номер лицензии: Уфа 01587 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2012-02-16**

Срок действия лицензии: **2032-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Башнедра от 28.12.2011 № 357-л "Об утверждении результатов аукциона на получение права пользования недрами".**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменский-1 (часть Знаменского месторождения - Малоседакский купол) участок.

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработать, согласовать и утвердить "Программу разведочных работ на Знаменском-1 участке Знаменского месторождения до 16.02.2013. Приступить к бурению первой разведочной скважины до 16.02.2014, Закончить строительством не менее одной разведочной скважины до 16.02.2016, Обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с "Программой разведочных работ на Знаменском-1 участке Знаменского месторождения" до 16.02.2016, Представить на государственную экспертизу материалы по пересчету запасов углеводородного сырья до 16.02.2016, Разработать и представить на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки) до 16.02.2017, Ввод месторождения в первую стадию разработку до 16.02.2018, Принять на баланс фонд скважин, в т.ч.ликвидированных и законсервированных до 16.02.2013, Оценка текущего фоновый уровня загрязнения территории до 16.02.2013, Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр до 16.02.2014.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **разовый платеж за пользование недрами, государственная пошлина за выдачу лицензии, регулярные платежи за разведку, 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

15. Номер лицензии: Уфа 12242 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-03-09**

Срок действия лицензии: **2079-01-01**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Вениаминовский участок Арланского месторождения.

Вид лицензии: **Добыча нефти и растворенного газа.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Оценка эксплуатационных запасов подземных вод, используемых в технологическом процессе разработки - 2006 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

16. Номер лицензии: Уфа 12241 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-03-09**

Срок действия лицензии: **2040-01-01**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:
Калегинская площадь Арланского месторождения.

Вид лицензии: **Добыча нефти и растворенного газа.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Оценка эксплуатационных запасов подземных вод, используемых в технологическом процессе разработки - 2006 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

17. Номер лицензии: Уфа 12245 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-03-09**

Срок действия лицензии: **2026-01-01**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кувакинский участок Арланского месторождения.

Вид лицензии: **Добыча нефти и растворенного газа.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Оценка эксплуатационных запасов подземных вод, используемых в технологическом процессе разработки - 2006 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

18. Номер лицензии: Уфа 12251 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2004-03-09**

Срок действия лицензии: **2075-01-01**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

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.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шариповский участок 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: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

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

19. Номер лицензии: Уфа 01208 НР

Дата выдачи лицензии: **2010-02-09**

Срок действия лицензии: **2034-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Башнедра от 21.12.2009 № 316-л "Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами Вениаминовского участка".**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вениаминовский.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Программа поисково-оценочных работ до 09.02.2011.**

Принять фонд скважин, пробуренных в границах участка до 09.02.2011. Приступить к проведению сейсморазведочных работ 2Д и в течении двух лет выполнить не менее 400 поз. км сейсмопрофилей до 09.02.2012. Приступить к бурению первой поисковой скважины до 09.02.2013. Закончить строительством не менее 4 поисковых скважин, в том числе: 1 скважина до 09.02.2013, 2 скважины - до 09.02.2014, 1 скважина - до 09.02.2015. Отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ - до 31.12.2017. Информационный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ до 31.12.2017. Письменное обращение о намерении (если таковое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на перспективных площадях до 31.12.2017. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: Отчет по оперативному подсчету запасов - в течении одного года с даты открытия месторождения; Проект разведочных работ в течении одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов открытого месторождения; Сейсморазведочные работы или бурение разведочной скважины не позднее второго года с даты проведения госуд. экспертизы запасов; Строительство 3 разведочных скважин - в течении четырех лет с даты проведения гос. экспертизы запасов; Окончательный отчет по подсчету запасов - в течении пяти лет с даты проведения гос. экспертизы запасов; Проект пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки - в течении одного года с даты проведения гос. экспертизы запасов; Ввести в соответствующую стадию разработки - в течении года с даты утверждения проектного документа. Оценка текущего фонового уровня загрязнения территории до 09.02.2011. Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр до 09.02.2012. Остаток разового платежа за пользование недрами до 11.03.2010.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами, сбор за выдачу лицензии, регулярные платежи.*

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

20. Номер лицензии: Уфа 00948 НР

Дата выдачи лицензии: **2008-10-20**

Срок действия лицензии: **2034-12-31**

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: **Приказ Башнедра от 08.10.2008 № 235-л "Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами Шульгановского участка"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шульгановский (часть Югомашевского месторождения) .

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Программа поисково-оценочных работ - до 20.10.2009. Приступить к бурению первой поисковой скважины - до 20.10.2010. Принять фонд скважин, пробуренных в границах участка - до 20.10.2009. Закончить строительством поисковые скважины - до 20.10.2010. Отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ - до 20.10.2013. Информационный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ - до 20.10.2013. Письменное обращение о намерении (если таковое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на перспективных площадях - до 20.10.2013. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: Отчет по оперативному подсчету запасов - в течении одного года с даты открытия месторождения; Программа разведочных работ - в течении одного года с даты проведения государственной экспертизы запасов. Сейсморазведочные работы или бурение разведочной скважины - не позднее второго года с даты проведения госуд. экспертизы запасов. Строительство 3 разведочных скважин - в течении четырех лет с даты проведения госуд. экспертизы запасов. Программа разведочных работ - в течении пяти лет с даты проведения госуд. экспертизы запасов. Проект пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки - в течении одного года с даты проведения госуд. экспертизы запасов. Ввести в соответствующую стадию**

разработки - в течении года с даты утверждения проектного документа. Оценка текущего фонового уровня загрязнения территории - до 20.10.2009. Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр - до 20.10.2010. Остаток разового платежа за пользование недрами - до 20.11.2008. Сбор за выдачу лицензии - до 10.11.2008.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж за пользование недрами, сбор за выдачу лицензии, регулярные платежи.*

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Соровскнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Соровскнефть»*

Место нахождения: *625002, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5*

ИНН: *7202170632*

ОГРН: *1077203059548*

21. Номер лицензии: ХМН 14537 НР

Дата выдачи лицензии: *2008-07-30*

Срок действия лицензии: *2032-09-20*

В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".

Основание выдачи лицензии: *Приказ МПРРФ №646 от 29.07.2008.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *южная часть Соровского месторождения.*

Вид лицензии: *право пользования недрами Восточно-Вуемского участка на территории ХМАО-Югры с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Разработать, согласовать и утвердить "Программу разведочных работ" - не позднее 14.09.2008. Приступить к бурению первой разведочной скважины и закончить строительством не менее трех разведочных скважин, в том числе: не менее 1 скважины - до 14.09.2010, не менее 2-х скважины - до 14.09.2011. Провести пересчет запасов УВС и представить на гос.экспертизу до 14.09.2012. Разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Проект дополнительных разведочных работ на Восточно-Вуемском участке". Закончить строительством не менее двух разведочных скважин не позднее 31.12.2014. Представить на согласование и экспертизу технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения не позднее 14.09.2013. Вести южную часть Соровского месторождения в первую стадию разработки в течение одного года с даты утверждения технологического проекта.*

Представить на согласование и экспертизу технологический проектный документ новой стадии разработки месторождения не позднее пяти лет с начала пробной эксплуатации или ОПР. Программа поисково-оценочных работ в течение одного года с даты госрегистрации первоначальной лицензии. Выполнить не менее 400 пог.км сейсмопрофилей МОГТ 2D, в том числе 200 пог.км на второй год действия лицензии, 200 пог.км на третий год действия лицензии. Закончить до 01.01.2015 строительством не менее пяти поисковых скважин, в том числе: не менее 1 скважины в 2011, не менее 1 скважины в 2012, не менее 2-х скважин в 2013, не менее 1 скважины в 2014. Отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ до 14.03.2015. Письменное обращение о намерении (если таковое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на перспективных площадях до 14.03.2015. Оценка текущего фонового уровня загрязнения территории до 14.09.2008. Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр до 14.09.2009.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи в соответствии с лицензией.*

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.

Суммарные запасы нефти и конденсата ПАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2015 года

млн. барр.	на 31.12.2015 г.*	на 31.12.2014 г.**	изм. 2015/2014
Доказанные запасы (1P)	2 323,6	2 172,0	7,0%
Вероятные запасы	802,9	673,9	19,1%
Доказанные и вероятные запасы (2P)	3 126,5	2 845,9	9,9%
Возможные запасы	1 090,9	867,0	25,8%
Итого запасы (3P)	4 217,4	3 712,9	13,6%

* — коэффициент пересчета тонн в баррели — 7,16.

** — коэффициент пересчета тонн в баррели — 7,13; с учетом 100% запасов ООО «Башнефть-Полюс»

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ПАО АНК «Башнефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиала «Башнефть-Уфанефтехим». Для переработки нефти используются основные процессы:

Производственная площадка УНПЗ

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

Производственная площадка Новойл

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, сернокислотное алкилирование, производство водорода.

Производственная площадка 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 прямогонных газов, производство нефтебитума, производство и грануляция серы, производство водорода, коксование замедленное, производство полимердистиллята, гидроочистка бензина каталитического крекинга.

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:

По результатам 1 квартала 2016 года Эмитентом продано 2,5 млн. тонн нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке и экспортировано 1,8 млн. тонн на внешние рынки.

По состоянию на 31.03.2016 года сбытовая сеть Группы «Башнефть» состоит из 564

действующих собственных АЗС, а также 122 партнерских АЗС, действующих под торговой маркой «Башнефть». Данные показатели демонстрируют существенный рост с 2010 года, когда сеть АЗС составляла 547 собственных и партнерских станций.

Внешние рынки.

Экспорт нефти, добываемой Эмитентом, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 г. №147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом 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, Новороссийск, Козьмино, Приморск.

Деятельность Эмитента 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 Эмитента. Структура отгрузок нефтепродуктов на экспорт диверсифицирована и включает в себя автобензины, дизельное топливо, мазут, БГС, сера и ряд других наименований. Наибольшую долю — около 77 % — в структуре экспорта за 1 квартал 2016 года занимает дизельное топливо, 10% — высокооктановые автобензины, 3% — БГС. Топочный мазут занимает в экспортной корзине около 4%.

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

30 сентября 2015 года Советом директоров эмитента утверждена стратегия Компании, включая долгосрочную программу развития и долгосрочную финансовую модель на период 2015-2020 гг. с перспективой до 2025 г.

В сфере разведки и добычи стратегия эмитента предусматривает продолжение устойчивого роста производства нефти за счет поддержания добычи на зрелых месторождениях в Республике Башкортостан и досрочного выхода компании «Бурнефтегаз» на уровень добычи около 1,9 млн. тонн, достижения в 2019 г. пика добычи в 4,8 млн. тонн на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова.

Важным направлением деятельности эмитента также является развитие ресурсной базы и рост запасов нефти за счет реализации программы геологоразведки в Республике Башкортостан, переоценки и открытия новых запасов на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова в Ненецком автономном округе (НАО) и в Западной Сибири, а также возможного подтверждения запасов и начала добычи на 7 новых лицензионных участках в НАО.

В сфере переработки и сбыта стратегия эмитента предполагает дальнейшее повышение эффективности нефтеперерабатывающего комплекса и достижение мирового уровня по показателям технологической оснащенности за счет актуализации программы модернизации (в частности, строительства новой установки замедленного коксования и отказа от строительства установки гидрокрекинга), роста операционной готовности технологических установок и повышения энергоэффективности. К 2020 году глубина переработки НПЗ эмитента увеличится до 98%, выход светлых нефтепродуктов – до 75%, а выпуск мазута и ВГО будет полностью прекращен.

Другим важным направлением развития эмитента является надежное и эффективное обеспечение нефтеперерабатывающего комплекса собственным и закупаемым на рынке углеводородным сырьем путем заключения эффективных долгосрочных контрактов на поставку углеводородного сырья.

Также стратегия эмитента предполагает развитие нефтехимического направления и синергии от интеграции с НПЗ за счет модернизации нефтехимического производства и увеличения выпуска высокомаржинальной полимерной продукции.

В сфере маркетинга нефтепродуктов стратегия эмитента предусматривает обеспечение гарантированного сбыта до 80% производимого автобензина через премиальные каналы за счет роста числа собственных АЗС до 1000 станций к 2020 году и увеличения реализации топлива через 1 АЗС (в том числе за счет завершения программы ребрендинга), а также за счет

мелкооптовых продаж.

Стратегическими задачами эмитента до 2020 года также являются достижение лучших отраслевых показателей в сфере охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды и активное внедрение инновационных технологий в добыче и переработке нефти.

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

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

Срок участия эмитента: *с 2000 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО 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 или ассоциации: *Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет мирового нефтяного совета по организации и проведению мировых нефтяных конгрессов»*

Срок участия эмитента: *с 2006 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Позиционирование ПАО АНК «Башнефть» в мировой нефтяной отрасли. Налаживание внешнеэкономических связей с зарубежными нефтяными компаниями. Использование делового потенциала мероприятий, проводимых РНК МНС в целях развития бизнеса компании.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **ОБЩЕРОССИЙСКАЯ ОБЩЕСТВЕННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "СОЮЗ НЕФТЕГАЗОПРОМЫШЛЕННИКОВ РОССИИ"**

Срок участия эмитента: *с 1994 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО 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.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Международная Ассоциация производителей нефти и газа (International Association of Oil & Gas Producers - OGP)*

Срок участия эмитента: *с 2013 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Международная Ассоциация производителей нефти и газа (OGP) является уникальной международной площадкой, на которой члены ассоциации делятся передовым опытом в области здоровья, безопасности, охраны окружающей среды и социальной ответственности. Ассоциация включает в себя 74 ведущих, мировых, частных и государственных нефтегазовых компаний такие как BP, Chevron, ConocoPhillips, ExxonMobil, Petroleo Brasileiro SA, Shell International Exploration & Production B.V., Statoil, Total, Шлюмберже. Членами Ассоциации добывается более половины мировых запасов нефти и около одной трети мировых запасов газа. Широкое международное членство Ассоциации приносит с собой множество ноу-хау, информации и опыта. Комитеты и группы Ассоциации управляют обменом и распространением этих знаний с помощью публикаций и мероприятий по всему миру.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Международная Ассоциация представителей нефтегазовой промышленности по охране окружающей среды и социальным вопросам (International Petroleum Industry Environmental Conservation Association - IPIECA)*

Срок участия эмитента: *с 2013 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Международная Ассоциация представителей нефтегазовой промышленности по охране окружающей среды и социальным вопросам (IPIECA), действуя через свои членские рабочие группы и руководящий орган, сводит воедино коллективный опыт и знания нефтяных и газовых компаний и ассоциаций, представляющих более половины мировой добычи нефти.

Членский состав IPIECA включает:

- 35 компаний, включая все 6 ведущих мировых производителей и 7 национальных нефтяных компаний*
- 16 ассоциаций, составляющих сеть, которая представляет более 400 нефтяных и газовых компаний.*

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

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

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: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

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:

Предоставление услуг по добыче нефти и 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

Органы управления

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-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: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

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, %
Красневский Юрий Сергеевич	0	0
Нестеренко Владимир Михайлович	0	0
Здольник Сергей Евгеньевич	0	0
Гордин Сергей Александрович	0	0
Майский Рустам Александрович	0	0
Ставский Михаил Ефимович (председатель)	0	0
Шамсуаров Азат Ангамович	0	0
Сашин Александр Анатольевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Нестеренко Владимир Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Органы управления

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Уфаоргсинтез"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Уфаоргсинтез"***

Место нахождения

450037 Российская Федерация, 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: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

***Акционерное общество «Объединенная нефтехимическая компания»,
125047, г. Москва, ул. 3-я Тверская-Ямская, д. 39/5 стр. 1,
ОГРН 1117746969340,
ИНН 7710902359.***

Общество с ограниченной ответственностью «Шкаповское газоперерабатывающее предприятие»,

***452000, Российская Федерация, Республика Башкортостан, п. Приютово,
ОГРН 1120255000370,
ИНН 0255017547.***

Общество с ограниченной ответственностью «Туймазинское газоперерабатывающее предприятие»

***452774, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Туймазинский район, д. Нуркеево, ул. Промышленная, 42,
ОГРН 1120269000917,
ИНН 0269034133.***

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Производство пластмасс и синтетических смол в первичных формах.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бахметьев Кирилл Борисович	0	0
Гордин Сергей Александрович	0	0
Козлов Виталий Владимирович (председатель)	0	0
Крыловский Юрий Леопольдович	0	0
Новиков Игорь Анатольевич	0	0
Самедов Фархад Астанович	0	0
Фомина Елена Александровна	0	0
	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Самедов Фархад Астанович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Органы управления

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бурнефтегаз"***,

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бурнефтегаз"***

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: ***7202135540***

ОГРН: ***1057200659988***

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: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **90%**

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр.

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, %
Щербинин Александр Анатольевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Органы управления

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

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

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Бессонова 2

ИНН: **1831090630**

ОГРН: **1031800564157**

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: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.**

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:

розничная торговля моторным топливом.

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, %
Рябов Олег Евгеньевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Органы управления

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

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	18 047 132	4 829 206
Сооружения и передаточные устройства	120 589 422	65 282 067
Машины и оборудования	71 457 736	41 922 269
Транспортные средства	4 506 694	3 366 885
Земельные участки	178 507	
Другие виды основных средств	870 962	643 461
ИТОГО	215 650 453	116 043 888

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

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п.8.1 Учетной политики ПАО АНК «Башнефть» на 2015 год).

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	18 121 313	4 961 289
Сооружения и передаточные устройства	123 454 409	68 118 477
Машины и оборудования	71 948 769	43 370 486
Транспортные средства	3 887 745	2 807 268
Земельные участки	185 276	
Другие виды основных средств	847 415	629 870
ИТОГО	218 444 927	119 887 390

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

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом (согласно п. 8.3 Учетной политики ПАО АНК «Башнефть» на 2016 год).

Отчетная дата: **31.03.2016**

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

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

Раздел 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	2014	2015
Норма чистой прибыли, %	11.21	10.04
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1.38	1.29
Рентабельность активов, %	15.47	13
Рентабельность собственного капитала, %	51.54	31.84
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и	0	0

балансовой стоимости активов, %		
---------------------------------	--	--

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	3.6	7.31
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.3	0.24
Рентабельность активов, %	1.09	1.78
Рентабельность собственного капитала, %	3.26	4.45
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:

Снижение показателей "Норма чистой прибыли", "Рентабельность активов", "Рентабельность собственного капитала" за 2015 год по сравнению с 2014 годом объясняется уменьшением чистой прибыли вследствие снижения цен на нефть и нефтепродукты по итогам года.

Рост показателя "Норма чистой прибыли", "Рентабельность активов", "Рентабельность собственного капитала" за 1 квартал 2016 по сравнению с 1 кварталом 2015 года объясняется ростом чистой прибыли, снижением коммерческих расходов и увеличением прочих доходов.

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	2014	2015
Чистый оборотный капитал	34 041 681	3 630 065
Коэффициент текущей ликвидности	1.27	1.03
Коэффициент быстрой ликвидности	0.91	0.67

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	33 325 406	31 692 576
Коэффициент текущей ликвидности	1.35	1.29
Коэффициент быстрой ликвидности	0.82	0.96

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

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

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

Коэффициенты текущей и быстрой ликвидности находятся в пределах нормативов.

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

На 31.12.2015 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: **Акционерное общество "Объединенная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ОНК"**

Место нахождения эмитента: **125047, г. Москва, ул. 1 Тверская-Ямская, 5**

ИНН: **7710902359**

ОГРН: **1117746969340**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
20.02.2012	1-01-14882-А	Федеральная служба по финансовым рынкам
26.04.2013	1-01-14882-А	Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 566 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 566 000 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 481 935**

Единица измерения: **тыс. руб.**

В соответствии с Уставом Общества:

6.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям.

6.2. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято внеочередным Общим собранием акционеров в течение 3 (трех) месяцев после окончания соответствующего периода. Решение о выплате дивидендов по результатам финансового года принимается годовым Общим собранием акционеров Общества.

6.3. Решением Общего собрания акционеров о выплате дивидендов должны быть определены размер дивидендов, форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

В связи с отсутствием чистой прибыли по результатам отчетного 2014 финансового года решение о распределении прибыли и убытков АО "ОНК" не принималось.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Величина резервов под обесценение ценных бумаг на начало 2015 года составила – 6 450 270 тыс.руб., на конец 2015 года – 7 892 115 тыс. руб.

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: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Размер вложения в денежном выражении: **9 518 749**

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 ООО "Башнефть-Добыча" № 117 от 27.04.2015г. чистую прибыль ООО "Башнефть-Добыча", полученную по результатам отчетного 2014 финансового года, направить единственному участнику ООО "Башнефть-Добыча" в размере 1 681 711 065 рублей; часть нераспределенной чистой прибыли прошлых лет направить единственному участнику ООО "Башнефть-Добыча" в размере 8 088 935 руб.; нераспределенную чистую прибыль прошлых лет ООО "Башнефть-Добыча" оставить нераспределенной в размере 23 520,56 руб.

Дополнительная информация:

-

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 "Бурнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бурнефтегаз"**

Место нахождения: **625002, Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5**

ИНН: **7202135540**

ОГРН: **1057200659988**

Размер вложения в денежном выражении: **23 797 175**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **90**

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

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.

Чистая прибыль ООО "Бурнефтегаз" по результатам отчетного 2014 финансового года не распределялась среди его участников (протокол № 32 от 27.04.2015 внеочередного Общего собрания участников).

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: **В виде займа, выданного Bashneft Investments S.A., местонахождение: L-1466, Luxembourg, rue Jean Engling, 6**

Размер вложения в денежном выражении: **11 770 410**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Ставка: Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, Mosprime1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых. Срок возврата займа определяется моментом востребования (30 кален. дней со дня предъяв. требования о возврате), 30.10.2016 по паспорту сделки.**

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: **В виде займа, выданного Bashneft Middle East Limited, местонахождение: 1065, Nicosia, Cyprus, Arch.Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor**

Размер вложения в денежном выражении: **13 337 535**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Размер финансового вложения в сумме 13 337 535 тыс.руб. состоит из сумм двух договоров займа.

Размер дохода от фин.вложения в размере 12 876 187 тыс. руб. определяется: ставка Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, Mosprime1M + 1,5%, но не более ставки рефинансирования ЦБ РФ. Срок возврата займа определяется моментом востребования (30 кален. дней со дня предъяв. требования о возврате), 29.10.2018 по паспорту сделки.

Размер дохода от фин.вложения в размере 461 348 тыс. руб. определяется: ставка Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, Mosprime1M + 1,5%, но не более ставки рефинансирования ЦБ РФ. Срок возврата займа определяется моментом востребования (30 кален. дней со дня предъяв. требования о возврате), 23.03.2017 по паспорту сделки.

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: **46 170 984**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Процент по договору займа: 8% годовых. Срок возврата займа: не позднее 01 декабря 2020 года.

Дополнительная информация:

-

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-Розница"**

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

Место нахождения: **450001, Республика Башкортостан, ул.Бессонова, д.2**

ИНН: **1831090630**

ОГРН: **1031800564157**

Размер вложения в денежном выражении: **13 864 450**

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-Розница":

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.

Чистая прибыль ООО "Башнефть-Розница" по результатам отчетного 2014 финансового года не распределялась среди его участников (протокол № 32 от 27.04.2015 внеочередного Общего собрания участников).

Дополнительная информация:

-

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-Инвест"**

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

Место нахождения: **450077, Республика Башкортостан, улица Карла Маркса, дом 30, корпус 1.**

ИНН: **0275904466**

ОГРН: **1150280073822**

Размер вложения в денежном выражении: **9 000 000**

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-Инвест":**

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 связи с созданием ООО "Башнефть-Инвест" 03.12.2015 чистая прибыль по результатам отчетного 2014 финансового года не распределялась среди его участников.

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 31.03.2016 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: **Акционерное общество "Объединенная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "ОНК"**

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

ИНН: **7710902359**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
20.02.2012	1-01-14882-А	Федеральная служба по финансовым рынкам
26.04.2013	1-01-14882-А	Федеральная служба по финансовым рынкам

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 566 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 566 000 RUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 481 935**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

В соответствии с Уставом Общества:

6.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям.

6.2. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято внеочередным Общим собранием акционеров в течение 3 (трех) месяцев после окончания соответствующего периода. Решение о выплате дивидендов по результатам финансового года принимается годовым Общим собранием акционеров Общества.

6.3. Решением Общего собрания акционеров о выплате дивидендов должны быть определены размер дивидендов, форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

В связи с отсутствием чистой прибыли по результатам отчетного 2014 финансового года решение о распределении прибыли и убытков АО "ОНК" не принималось.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

-

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

Величина резервов под обесценение ценных бумаг на начало 2015 года составила – 6 450 270 тыс.руб., на конец 2015 года – 7 892 115 тыс. руб.

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 "Бурнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бурнефтегаз"**

Место нахождения: **625002, Россия, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5**
ИНН: **7202135540**

ОГРН: **1057200659988**

Размер вложения в денежном выражении: **23 797 175**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **90**

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

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.

Чистая прибыль ООО "Бурнефтегаз" по результатам отчетного 2014 финансового года не распределялась среди его участников (протокол № 32 от 27.04.2015 внеочередного Общего собрания участников).

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: **47 456 090**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Процент по договору займа: 8% годовых. Срок возврата займа: не позднее 01 декабря 2020 года.**

Дополнительная информация:

-

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: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Размер вложения в денежном выражении: **9 518 749**

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 ООО "Башнефть-Добыча" № 117 от 27.04.2015г. чистую прибыль ООО "Башнефть-Добыча", полученную по результатам отчетного 2014 финансового года, направить единственному участнику ООО "Башнефть-Добыча" в размере 1 681 711 065 рублей; часть нераспределенной чистой прибыли прошлых лет направить единственному участнику ООО "Башнефть-Добыча" в размере 8 088 935 руб.; нераспределенную чистую прибыль прошлых лет ООО "Башнефть-Добыча" оставить нераспределенной в размере 23 520,56 руб.

Дополнительная информация:

-

Объект финансового вложения: *В виде займа, выданного Bashneft Investments S.A., местонахождение: L-1466, Luxembourg, rue Jean Engling, 4*

Размер вложения в денежном выражении: *11 072 271*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *Ставка: Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, Mosprime1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых. Срок возврата займа определяется моментом востребования (30 кален. дней со дня предъяв. требования о возврате), 30.10.2016 по паспорту сделки.*

Дополнительная информация:

Займ полностью погашен 18.04.2016.

Объект финансового вложения: *В виде займа, выданного Bashneft Middle East Limited, местонахождение: 1065, Nicosia, Cyprus, Arch.Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor*

Размер вложения в денежном выражении: *12 550 651*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *Размер финансового вложения в сумме 12 550 651 тыс.руб. состоит из сумм двух договоров займа.*

Размер дохода от фин.вложения в размере 12 116 667 тыс. руб. определяется: Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых, Mosprime1M + 1,5%, но не выше рефинансирования ЦБ РФ. Срок возврата займа определяется моментом востребования (30 кален. дней со дня предъяв. требования о возврате), 29.10.2015 по паспорту сделки.

Размер дохода от фин.вложения в размере 433 984 тыс. руб. определяется: Libor1M + 1,5%, Euribor1M + 1,5%, но не более 2,0% годовых, Mosprime1M + 1,5%, но не выше рефинансирования ЦБ РФ. Срок возврата займа определяется моментом востребования (30 кален. дней со дня предъяв. требования о возврате), 23.03.2017 по паспорту сделки.

Дополнительная информация:

Займ на сумму 12 876 187 тыс. руб. полностью погашен 21.04.2016.

Займ на сумму 461 348 тыс. руб. полностью погашен 05.04.2016.

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-Розница"**

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

Место нахождения: **450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.Бессонова, д.2**

ИНН: **1831090630**

ОГРН: **1031800564157**

Размер вложения в денежном выражении: **13 864 450**

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-Розница":

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.

Чистая прибыль ООО "Башнефть-Розница" по результатам отчетного 2014 финансового года не распределялась среди его участников (протокол № 37 от 27.04.2015 внеочередного Общего собрания участников).

Дополнительная информация:

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-Инвест"**

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

Место нахождения: **450077, Республика Башкортостан, улица Карла Маркса, дом 30, корпус 1.**

ИНН: **0275904466**

ОГРН: **1150280073822**

Размер вложения в денежном выражении: **9 000 000**

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-Инвест":

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 связи с созданием ООО "Башнефть-Инвест" 03.12.2015 чистая прибыль по результатам отчетного 2014 финансового года не распределялась среди его участников.

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.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2015 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	244	190
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	16 835	5 344
Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	25 205	5 733
Деловая репутация		
Права за пользование обособленными природными объектами		
Прочие	79	34
ИТОГО	42 363	11 301

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.3.1. Учетной политики ПАО АНК «Башнефть» на 2015г.).

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 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	244	191
Объекты интеллектуальной собственности у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	16 835	5 765

Объекты интеллектуальной собственности у владельца на товарный знак	25 204	6 365
Деловая репутация	79	36
Права за пользование обособленными природными объектами		
Прочие		
ИТОГО	42 362	12 357

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. 3.3 Учетной политики ПАО АНК «Башнефть» на 2016г.).

Отчетная дата: 31.03.2016

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 ПАО АНК «Башнефть» ориентировано на долгосрочные цели технологического развития Компании. Утвержденный ранее в Компании Перечень приоритетных направлений научно-технической деятельности на период 2014 - 2020 гг. в 2015 году актуализирован. Перечень определяет приоритеты научно-технической деятельности по бизнес-направлениям и разбит на 3 (три) основных блока:

Разведка и Добыча – Upstream;

Переработка и коммерция - Downstream;

Организационная и управленческая деятельность, социальная ответственность.

Исходя из приоритетов, реализована Программа НИОКР и ТР по Группе компаний «Башнефть» 2015 г. Программа НИОКР и ТР - ежегодно утверждаемый перечень научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ по Группе компаний «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть», филиалы и ДО).

В 2015 г. НИОКР выполнялись по следующим направлениям:

- переобработка и переинтерпретация геофизических данных для поиска пропущенных залежей в границах действующих месторождений;*
- разработка методико-технологических решений для повышения геологической информативности ГИС и сейсморазведки;*
- повышение эффективности разработки карбонатных коллекторов;*
- разработка методико-технологических решений для эффективного геологического и гидродинамического моделирования (залежей) месторождений;*
- разработка матрицы типовых проектных решений для месторождений Республики Башкирия и Тимано-Печорской провинции (обобщение опыта разработки и проектирования разработки, выработка «типовых» решений);*
- современные методы планирования и интерпретации гидродинамических исследований скважин;*
- создание и ведение базы моделей PipeSim трубопроводных систем по всем месторождениям Общества;*
- создание и ведение базы данных по существующим объектам обустройства месторождений с аналитическим модулем для оперативного и долгосрочного планирования;*
- оценка и анализ экономической эффективности эксплуатации действующих месторождений ПАО АНК «Башнефть» на полное развитие с выработкой оптимизационных технико-экономических мер;*
- сопровождение бурения в реальном времени – создание центра геологического сопровождения бурения для управления бурением сложных скважин в режиме online;*
- участие в разработке, испытании и внедрении новых технических средств, технологий, мероприятий для обеспечения добычи нефти при ухудшающихся условиях;*
- структуризация и унификация процедуры хранения корпоративных данных;*
- развитие алгоритмов и численных методов моделирования двухфазного-трехфазного потока в системе «устье-скважина-пласт»;*

- рациональное использование энергоресурсов; энергосберегающие технологии добычи нефти и газа, направленные на снижение удельных энергозатрат на добычу, подготовку, транспорт нефти и систему ППД и предотвращение коррозии материалов;
- модернизация и оптимизация работы нефтеперерабатывающих и нефтехимических мощностей;
- модернизация переработки, создание технологических возможностей производства моторных топлив в соответствии с требованиями Регулятора;
- разработка производства битумов с улучшенными эксплуатационными свойствами;
- разработка технологии производства конкурентоспособных масел.

В 2015 г. на базе Департамента НИОКР создан Департамент инновационного развития (ДИР). Основные задачи ДИР:

- участие в формировании концептуальных Положений инновационной и научно-технической политики Общества;
 - организация и координация научно-технических работ по реализации стратегии инновационного развития Общества;
 - соблюдение стандартов, политик и регламентов бизнес-процессов Компании, предприятий в рамках инновационного развития Общества;
 - взаимодействие с другими структурными подразделениями Общества, внешними организациями по проблемам современной методологии инновационного развития Общества
- Для выполнения вышеобозначенных задач ДИР выполняет следующие основные функции:
- осуществляет анализ технологических потребностей и потенциала инновационного развития Общества и его дочерних обществ (далее – ДО);
 - осуществляет анализ подходов к организации инновационного развития в компаниях российского ТЭК;
 - организывает мониторинг реализации Паспорта Программы инновационного развития и своевременное информирование Президента, Вице-президента по стратегии и развитию о состоянии инновационного развития Общества;
 - организывает деятельность по ключевым вопросам планирования, бюджетирования НИОКР и инновационного развития Общества и по проблемам функционирования и развития научно-технической инфраструктуры;
 - осуществляет координацию деятельности в области формирования плана, программы НИОКР, и контроль их выполнения;
 - осуществляет формирование политики, регламентов и процедур по организации и управлению НИОКР и инновационного развития Общества;
 - организывает взаимодействия с учеными и научно-техническими советами сторонних организаций по вопросам, относящимся к инновационной деятельности, в том числе, для решения межотраслевых проблем;
 - координирует деятельность научно-технических советов Филиалов и ДО под управлением Общества;
 - рассматривает и оценивает предложения по использованию научно-технических достижений и передового опыта зарубежных стран в решении задач Общества.

В компании создана Комиссия по научно-исследовательским и опытно-конструкторским (технологическим) работам (далее – НИОКР и ТР) при научно-техническом совете, которая несет ответственность за контроль соответствия Программы НИОКР долгосрочным целям развития Компании по приоритетным направлениям.

Главной функцией Комиссии является определение приоритетных направлений научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, включая:

- участие в формировании концептуальных положений инновационной и научно-технической политики Общества.
- согласование основных направлений НИОКР.
- приоритизация проектов НИОКР, необходимых к реализации, посредством участия членов Комиссии в экспертной оценке заявок НИОКР и ТР для включения в Программу НИОКР и ТР.
- рассмотрение и одобрение проекта Программы НИОКР.
- рассмотрение результатов выполненных НИОКР.
- принятие рекомендаций в области рационального применения и внедрения пилотных проектов в практической деятельности Общества.

Затраты на НИОКР за 2015 г. по ПАО АНК «Башнефть» по данным только бухгалтерского учета составили 66 296 948 рублей без НДС.

В настоящее время в Компании реализуется НИОКР в соответствии с утвержденной Программой НИОКР и ТР Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» на 2016 год. Планируемый объем финансирования по Программе НИОКР и ТР на 2016 год составляет 411 586 000 рублей (с НДС).

Затраты на НИОКР в 1 квартале 2016 года по ПАО АНК «Башнефть» по данным только

бухгалтерского учета составили 851 600 рублей без НДС.

Компания осуществляет целенаправленную деятельность по наращиванию научно-технического потенциала для проведения собственных исследований и разработок, позволяющих усилить конкурентные позиции за счет инновационного фактора.

Для организации сотрудничества с частными лицами, коллективами и организациями, которые готовы предложить инновационные решения для совместной реализации, в Компании организована работа Службы одного окна.

Для представления проекта Инициатору предлагается подготовить заявительные материалы согласно форме, размещенной в разделе «Инновации и технологии» на сайте Компании, и направить их в Службу одного окна по электронному адресу innovate@bashneft.ru.

Сведения о товарных знаках.

ПАО 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.;
- «БАШНЕФТЬ» - изобразительный товарный знак: (свидетельство № 205603), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.10.2001 г. (приоритет от 18.09.2010г.), действующий до 18.09.2020 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.
- «Нефтёнок» - словесный товарный знак, (свидетельство № 490067), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 20.06.2013 г. (приоритет от 18.04.2012 г.), действующий до 18.04.2022 г.;
- Изобразительный товарный знак: (свидетельство № 487858), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 27.05.2013 г. (приоритет от 18.04.2012г.), действующий до 18.04.2022 г.;
- «БАШКИРНЕФТЕПРОДУКТ» - комбинированный товарный знак (свидетельство № 420066),

- зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 08.10.2010 г. (приоритет от 11.01.2009г.), действующий до 11.01.2019 г.;
- Изобразительный товарный знак цветной (свидетельство № 170661), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 24.12.1998 (приоритет от 26.06.1996 г.), действующий до 26.06.2016 г.;
 - «БАШНЕФТЬ» - Общеизвестный товарный знак (свидетельство № 131), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 10.09.2013 г. (приоритет от 01.01.2007 г.), действующий бессрочно;
 - «ЗАПРАВЛЯЕМ ВОЗМОЖНОСТЯМИ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 501782), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 10.12.2013 г. (приоритет от 20.09.2012 г.), действующий до 20.09.2022 г.;
 - «АТУМ» - словесный товарный знак, (свидетельство № 522229), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 15.09.2014 г. (приоритет от 07.05.2013 г.), действующий до 07.05.2023 г.;
 - «АТУМ» - комбинированный товарный знак, (свидетельство № 522330), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 16.09.2014 г. (приоритет от 07.05.2013 г.), действующий до 07.05.2023 г.;
 - Изобразительный товарный знак (свидетельство № 568279), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.03.2016 г. (приоритет от 24.09.2014 г.), действующий до 24.09.2024 г.;
 - Изобразительный товарный знак (свидетельство № 568193), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.03.2016 г. (приоритет от 02.09.2014 г.), действующий до 02.09.2024 г.;
 - Изобразительный товарный знак (свидетельство № 568194), зарегистрированный в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания 17.03.2016 г. (приоритет от 02.10.2014 г.), действующий до 02.10.2024 г.

С 3 квартала 2014 года Эмитентом пересмотрен реестр объектов интеллектуальной собственности, среди которых основных патентов не выявлено, в связи с чем информация не приводится.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Ключевые тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также 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 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 2015 год добыча нефти в России выросла на 9,3% до 526,7 млн т. В 2015 году добыча нефти в России выросла на 1,4% до 534,1 млн т по сравнению с 2014 г. В 1 квартале 2016 года добыча нефти в России составила 135,4 млн т, то есть практически не изменилась по сравнению с 4 кварталом 2015 г. Суточная добыча в 1 кв. 2016 года выросла на 1,1% по сравнению с 4 кварталом 2015 г. и составила 10,86 млн баррелей в день.

За 2015 год «Башнефть» добыла 19,92 млн тонн нефти. Добыча нефти на месторождениях Компании в 1 квартале 2016 года составила 5,286 млн тонн (38 589 тыс. барр.), что на 12,3% превышает показатель 1 квартала 2015 года и соответствует шестому месту среди нефтедобывающих компаний России по уровню добычи. Среднесуточная добыча в 1 квартале 2016 года составила 58,1 тыс. т/сут. (424 тыс. барр./сут.), достигнув максимального уровня за последние 18 лет. Значительное увеличение добычи в 1 кв. 2016 г. обеспечено ростом на зрелых месторождениях на 2,2% в основном за счет ввода новых скважин и проведения высокоэффективных геолого-технических мероприятий в Башкирии, а также значительным

ростом добычи на месторождениях им. Р.Требса и А.Титова в Ненецком автономном округе и Сорновском месторождении в Ханты-Мансийском автономном округе, обеспечивших в 1 кв. 2016 года 20,4% добытой нефти. Рост добычи здесь был обеспечен за счет эффективной реализации программы эксплуатационного бурения высокопродуктивных горизонтальных скважин и развития инфраструктуры подготовки и транспортировки нефти в соответствии с проектами разработки.

ПАО АНК «Башнефть» разрабатывает 180 месторождений, основная часть которых находится на поздней, завершающей стадии разработки. В целях повышения конкурентоспособности башкирской нефти и поддержания уровня добычи нефти, Компания использует современные технологии строительства скважин и методы увеличения нефтеотдачи пластов на разрабатываемых месторождениях, вовлекает в разработку ранее не оренуемые запасы, усиливает контроль за движением бездействующего фонда, оптимизирует систему управления производством, повышает производительность труда на всех этапах производства, внедряет энергосберегающие технологии.

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. Компанией реализуется крупный проект на севере Тимано-Печоры (НАО) по освоению месторождений им. Р.Требса и А.Титова с суммарными остаточными извлекаемыми запасами по российской классификации (C1+C2) 159 млн т. По данным Miller and Lents, доказанные запасы нефти на месторождениях им. Р.Требса и А.Титова на 31 декабря 2015 г. составляют 240,2 млн барр. Суммарные запасы (3P) месторождений им. Р.Требса и А.Титова на 31 декабря 2015 г. аудитор оценил в 475,3 млн барр. Проект запущен в промышленную эксплуатацию в августе 2013 года, а первая эксплуатационная скважина на месторождении им. Р.Требса введена в строй в ноябре 2013 г. В настоящее время компания «Башнефть-Полюс» в качестве оператора проекта продолжает реализацию программы геологоразведочных работ для уточнения геологического строения и запасов углеводородного сырья месторождений им. Р.Требса и А.Титова. В частности, в пределах лицензионного участка в 2011—2015 гг. были обустроены и запущены в работу 56 эксплуатационных скважин, выполнены сейсморазведочные работы 3D в объеме 1 535 км², 2D - в объеме 2 742 пог. км, построены 5 разведочных и 3 поисковые скважины. Было построено свыше 40 км нефтесборных трубопроводов, около 57 км линий электропередач, первая очередь центрального пункта сбора нефти (ЦПС) мощностью до 1,5 млн. т/год, пункт приема-сдачи нефти (ППСН) с коммерческим узлом учета, напорный нефтепровод ЦПС «Требса» — ППСН «Варандей» протяженностью более 31 км, а также ряд вспомогательных объектов. В 2014 -2015 гг. запущен нефтегазосборный трубопровод соединяющий месторождения им. Р.Требса и А.Титова, начато строительство дожимной насосной станции, объектов энергоснабжения, продолжено обустройство кустовых площадок, объектов подготовки и компримирования ПНГ. В мае 2014 года ПАО АНК «Башнефть» вместе с ПАО «ЛУКОЙЛ» учредили совместное предприятие Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная Компания Восток НАО», для проведения геологоразведочных работ и добычи углеводородов в Тимано-Печорском районе. Компания Восток НАО владеет семью лицензионными участками, площадь которых составляет более 7 900 кв. км.

Расширяя свои возможности в сфере разведки и добычи углеводородов, в 2012 г. «Башнефть» вошла в международный проект в Ираке, а в 2013 г. стала победителем лицензионного раунда по Блоку EP-4 в Мьянме.

В 2012 г. по результатам заключительного этапа IV Лицензионного раунда, проведенного Министерством нефти Ирака, «Башнефть» получила статус оператора на геологическое изучение Блока 12 в консорциуме с компанией Premier Oil. Доля участия «Башнефти» в проекте составила 70%, Premier Oil – 30%. В марте 2013 года был подписан Договор Уступки всех прав и обязательств ПАО АНК «Башнефть» по Договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 в пользу Bashneft International B.V., 100% дочерней компании «Башнефти». В 2013—2015 гг. проводились тендерные процедуры по выбору подрядчиков для проведения независимого аудита, страхования, бухгалтерского и налогового учета, предоставления транспортных и охранных услуг, сейсморазведки, обработки и интерпретации сейсмических данных, супервайзинга, создания типового проекта бурения поисковой скважины. В 2014 г. проведена Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС); отчет утверждён в Южной нефтяной компании Ирака. В 2014-15 гг. выполнена сейсмика 2D в объеме 192 пог. км, 3D – 849 км², что значительно превышает лицензионные обязательства (400 км²). По результатам обработки и интерпретации новых сейсмических данных построена сейсмогеологическая модель района работ. Эти данные послужили основой для переоценки ресурсной базы и актуализации экономической модели. В итоге Генеральный заказчик - Южная нефтяная компания (Республика Ирак), утвердил местоположение бурения 1-ой поисковой скважины глубиной 4 245м. В декабре 2015 г. объявлен тендер на выбор Генерального подрядчика для строительства этой скважины.

В октябре 2013 г. Министерство энергетики Республики Союза Мьянма опубликовало результаты II Лицензионного раунда по наземным блокам. По итогам тендера «Баинефть» получила право заключить Соглашение о разделе продукции (СРП) по нефтяному Блоку EP-4 с долей участия 90% и в августе 2014 г. Bashneft International B.V., 100% дочерняя компания «Баинефти», подписала СРП с Нефтегазовым предприятием Мьянмы (MOGE). Блок EP-4 площадью 841 кв. км расположен в Центральном нефтегазоносном бассейне Мьянмы. Блок EP-4 расположен на территории с развитой инфраструктурой транспортировки и переработки нефти и газа. Партнер «Баинефти» в проекте с долей участия 10% – Sun Apex Holdings Ltd., местная компания из числа рекомендованных Министерством энергетики Мьянмы. Оператором проекта с долей 90% выступает Bashneft International B.V. Проект предусматривает геологическое изучение Блока EP-4 в Мьянме. В соответствии с условиями СРП по Блоку EP-4, партнеры в течение трех лет (с возможностью продления на три года) реализуют программу ГРП, предусматривающую проведение сейсмики и бурение двух поисковых скважин. Инвестиции в рамках минимальной программы ГРП предусмотрены в объеме 38,3 млн долл. В 2015 г. подготовлены отчет об Оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС), Программа работ по первому году Начального периода ГРП и проведен тендер на сейсморазведочные работы МОГТ-2Д на Блоке EP-4.

Следуя своей стратегии, предусматривающей расширение ресурсной базы и приобретение привлекательных активов со значительным потенциалом роста добычи, в I квартале 2014 г. «Баинефть» приобрела компанию «Бурнефтегаз», ведущую добычу и разведку нефти в Тюменской области. ООО «Бурнефтегаз» через 100% дочерние компании владеет правами на разведку и разработку Соровского (Восточно-Вуемский лицензионный участок) и Тортасинского (Тортасинский лицензионный участок) месторождений, а также лицензией на геологоразведку Северо-Итьяхского-3 и Восточно-Унлорского участков недр. Срок действия лицензий – до 2032 г. Компания Miller and Lents провела оценку запасов нефти на лицензионных участках в ХМАО, принадлежащих ООО «Бурнефтегаз». Доказанные запасы нефти основного актива – Соровского месторождения – на текущем этапе разработки аудитор по состоянию на 31 декабря 2015 г. оценил в 53,1 млн барр. (коэффициент пересчета баррелей в тонны – 7,23), вероятные запасы составили 88,3 млн барр., возможные – 189,2 млн барр. Суммарные запасы (3Р) Соровского месторождения оценены в 330,6 млн барр.

Соровское месторождение расположено в 150 км к юго-западу от Нефтеюганска. Месторождение было введено в промышленную эксплуатацию в 2013 г. Объем добычи нефти на Соровском месторождении в 2015 г. составил 1,8 млн т. Объем добычи нефти на Соровском месторождении в I кв. 2016 г. составил 569 тыс. т. На месторождении пробурены 23 эксплуатационных скважины, действует необходимая инфраструктура для подготовки и транспортировки нефти до системы АК «Транснефть». Северо-Итьяхский-3 и Восточно-Унлорский участки недр расположены в 152 км к северу от Ханты-Мансийска, рядом с Тортасинским месторождением. В соответствии с лицензионными обязательствами, на участке Северо-Итьяхский-3 проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 577 пог. км, в 2014 г. закончена бурением поисковая скважина 6-П. По результатам освоения поисковой скважины 5-П открыто ГКМ им. А.Ю. Искрина. На Восточно-Унлорском участке проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 600 пог. км. На Восточно-Вуемском лицензионном участке проведены полевые сейсморазведочные работы 2D в объеме 65 пог. км. В 2015 г. в пределах Восточно-Вуемского участка закончена бурением одна поисковая скважина и проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 185 пог. км. На Соровском месторождении закончена бурением разведочная скважина. По результатам ГРП и эксплуатационного бурения прирост запасов категории C1+C2 составил 9,7 млн т.

В период с 2008 года по 2015 год объем переработки в Российской Федерации вырос на 21,4% до 287 млн т. В 2015 году объем переработки в Российской Федерации сократился на 0,7% до 287 млн по сравнению с 2014 г. В I квартале 2016 года переработка нефти в России сократилась на 2,7% до 68,4 млн т. по сравнению с I кварталом 2015 г. По данным на конец I квартала 2016 года «Баинефть» по уровню переработки нефти находится на четвертом месте среди нефтеперерабатывающих компаний России.

Нефтеперерабатывающий комплекс «Баинефти» представлен тремя нефтеперерабатывающими заводами совокупной мощностью 23,2 млн т в год: «Баинефть-Уфанефтехим», «Баинефть-УНПЗ» и «Баинефть-Новоил». В 2015 г. «Баинефтью» было переработано 19,13 млн т нефти. В I квартале 2016 года переработка нефти составила 4,73 млн тонн, что на 1,8% ниже, чем в 4 квартале 2015 г. Указанный уровень переработки является плановым и позволяет в текущей макроэкономической ситуации, а также в новых налоговых условиях максимизировать стоимость товарной корзины за счет увеличения выпуска светлых нефтепродуктов.

4.7. 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: объемы добычи и реализации нефти и нефтепродуктов на внешний и внутренний рынки, цена реализации нефти и нефтепродуктов, налог на добычу полезных ископаемых и экспортная пошлина.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации в 2015 году складывалась под влиянием значительного падения мировых цен на нефть: при среднем значении 51,9 \$/баррель нефти сорта Юралс за период в декабре цена нефти снизилась до 33,9 \$/баррель, тогда как в мае достигала максимальных значений - 66,7 \$/баррель. Курс доллара к рублю в течение 2015 года варьировался с 49,18 руб./\$ в мае до 72,88 руб./\$ в декабре, на конец декабря курс составил 72,88 руб./\$ и в среднем по году 62,92 руб./\$

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

Среднее значение экспортной пошлины на нефть за 2015 год составило 120,3 \$/т, максимальное значение пошлины составило 170,2 \$/т в январе, а минимальное в декабре – 88,4 \$/т. Значение экспортной пошлины на нефтепродукты колебалось аналогично таможенной пошлине на нефть: 81,6 \$/т в январе, 42,4 \$/т в декабре 2015 года и в среднем по году составило 57,7 \$/т – на светлые нефтепродукты.

Расчетная ставка НДС по нефти в РФ в среднем за 2015 год составила 6 326 рублей на тонну. При начислении НДС ПАО 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. Также Компания в 2015 г. применяла пониженную ставку НДС на добычу нефти при разработке новых месторождений в НАО, где находятся месторождения им. А. Третьякова и Р. Титова. С учетом указанных льгот ПАО АНК «Башнефть» начислило за 2015 г. налог в сумме 81 044,3 млн. руб.

Экономическая ситуация в нефтяном комплексе Российской Федерации в 1 квартале 2016 года складывалась на фоне волатильных котировок мировых цен на нефть: в середине января цена нефти падала ниже 26 \$/баррель, в марте цена нефти восстановилась до 39 \$/баррель и среднее значение составило 32,7 \$/баррель нефти сорта Юралс за период. Курс доллара к рублю в 1 квартале 2016 года снизился - с 83,6 руб./\$ в середине января до 67,6 руб./\$ в конце марта, и в среднем составил 74,6 рубля за доллар.

Колебание цен на внешнем рынке отражается на изменении экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых. Также в конце ноября 2014 г. президент РФ подписал закон о налоговом маневре в нефтяной отрасли. В рамках налогового маневра поэтапно (за три года) снижаются вывозные таможенные пошлины на нефть (в 1,7 раза) и нефтепродукты (в 1,7-5 раз) в зависимости от их вида и повышаются ставки НДС на нефть (в 1,7 раза) и газовый конденсат (в 6,5 раза). В результате налогового маневра, а также сохранения ставки экспортной пошлины на нефть в 42% в 2016 г., а также эффекта запаздывания, среднее значение экспортной пошлины на нефть в 1 квартале 2016 года составило 55,0 \$/т, в марте пошлина сократилась до 39,5 \$/т по сравнению с 73,3 \$/т в январе. Значение экспортной пошлины на темные и светлые нефтепродукты колебалось аналогично таможенной пошлине на нефть, отражая эффект запаздывания и являясь результатом налогового маневра. Пошлина на легкие, средние дистилляты и дизельное топливо составила 29,3 \$/т в январе, 15,8 \$/т в марте и 22 \$/т в среднем за квартал. Динамика экспортной пошлины на прямогонный и товарный бензины также отражала изменения цены нефти. Среднее значение экспортной пошлины на прямогонный бензин в 1 квартале 2016 года составило 39 \$/т, в марте пошлина сократилась до 28 \$/т по сравнению с 52 \$/т в январе. Среднее значение экспортной пошлины на товарный бензин в 1 квартале 2016 года составило 33,5 \$/т, в марте пошлина сократилась до 24 \$/т по сравнению со 44,7 \$/т в январе.

Несмотря на повышение базовой ставки НДС с 766 руб/т до 857 руб/т, расчетная ставка НДС по нефти сократилась с 5 099 руб/т в 4 квартале 2015 года до 4 080 руб/т в 1 квартале 2016 год в связи со снижением цен на нефть. При начислении НДС ПАО 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. Также Эмитент с 1 января 2015 г. применяет пониженную ставку НДС на добычу нефти при разработке новых месторождений в НАО, где находятся месторождения им. А. Третьякова и Р. Титова. С учетом указанных льгот за 1-й квартал 2016 года ПАО АНК «Башнефть» начислило НДС на нефть в размере 12 647,3 млн. руб.

4.8. Конкуренты эмитента

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

В 2015 г. большую часть добытой нефти ПАО 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 декабря 2015 г. 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 ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть» и другие.

Основными факторами конкурентоспособности на рынке нефтепродуктов ПАО 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.

Раздел 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

(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 законодательством Российской Федерации
 - (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 отчетного года
 - (19) утверждение Годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества
 - (20) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков общества по результатам отчетного года
 - (21) определение порядка ведения Общего собрания акционеров
 - (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 (финансовой) 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 (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества
- (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(22) 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 (финансовой) 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) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции
- (38) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

33. КОМПЕТЕНЦИЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

33.2. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- (1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, определение стратегии развития Общества, утверждение бюджетов (финансовых планов) Общества, рассмотрение основных направлений деятельности и стратегии развития ДЗО
- (2) утверждение организационной структуры Общества (в форме перечня структурных подразделений Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Президента Общества, и высших должностных лиц Общества)
- (3) рассмотрение консолидированных итогов финансово-хозяйственной деятельности Общества и его ДЗО; предварительное рассмотрение Годового отчета и годовой бухгалтерской (финансовой) 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 Федеральным законом «Об акционерных обществах», цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения (за исключением цены размещения облигаций, которые не конвертируются в акции Общества) и цены 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 трудовых, гражданско-правовых и любых других типов договоров с Президентом и с членами Правления Общества (а также их изменения и прекращения), включая условия о вознаграждении и иных выплатах; 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 Общества, порядка его выплаты
- (15) рекомендации Общему собранию акционеров относительно даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов
- (16) использование резервного фонда и иных фондов Общества, а также утверждение внутренних документов, регулирующих порядок формирования и использования фондов Общества
- (17) определение принципов деятельности Общества в областях, утверждаемых Советом директоров Общества по его собственной инициативе
- (18) определение перечня внутренних документов Общества, решение об утверждении которых принимается Советом директоров Общества по его собственной инициативе
- (19) утверждение Положения о дивидендной политике Общества

- (20) создание филиалов и открытие представительств Общества, а также принятие решения об их ликвидации; утверждение Положений о филиалах и представительствах
- (21) 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 (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату
- (22) 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 (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества
- (23) предварительное согласование сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, предметом которых является имущество, стоимость которого равна или превышает 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату
- (24) 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
- (25) утверждение регистратора Общества и условий Договора с ним, а также расторжение Договора с ним
- (26) 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)
- (27) 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)
- (28) принятие решения о реализации выкупленных и приобретенных по иным основаниям акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в соответствии с требованиями закона и настоящего Устава
- (29) утверждение решений о выпуске (дополнительном выпуске) эмиссионных ценных бумаг, первой части решения о выпуске облигаций, содержащей определяемые общим образом права владельцев облигаций и иные общие условия для одного или нескольких выпусков облигаций (программы облигаций), проспектов ценных бумаг, внесение в них изменений, а также отчетов об итогах приобретения Обществом эмиссионных ценных бумаг Общества
- (30) внесение в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов в случаях, предусмотренных законом и настоящим Уставом
- (31) 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, а также принятие решения о совершении Обществом сделок по передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО
- (32) утверждение и анализ достижения ключевых показателей эффективности деятельности высших должностных лиц Общества
- (33) утверждение принципов оценки работы и системы вознаграждения высших должностных лиц Общества
- (34) согласование совмещения Президентом и членами Правления Общества должностей в органах управления иных организаций
- (35) принятие рекомендаций в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения, в соответствии с главой XI 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
- (36) 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; определение позиции Общества или его

представителя при рассмотрении органами управления его ДЗО вопросов о приобретении (или отчуждении) ими акций (долей в уставном капитале) других хозяйственных обществ, в том числе при их учреждении (или ликвидации), в случае, если цена такой сделки составляет 15 и более процентов балансовой стоимости активов ДЗО, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату

(37) 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

(38) согласование кандидатур на замещение должностей высших должностных лиц Общества

(39) утверждение образцов товарных знаков

(40) создание Комитетов, Комиссий и иных внутренних структурных образований при Совете директоров Общества, определение их полномочий, а также утверждение их количественного и персонального состава

(41) выработка позиции Общества по корпоративным конфликтам

(42) 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

(43) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества

(44) утверждение решения о назначении, освобождении от должности, а также об определении вознаграждения и иных выплат руководителю подразделения внутреннего аудита (Главному аудитору Общества)

(45) утверждение Положения о внутреннем аудите Общества, плана деятельности и бюджета подразделения внутреннего аудита

(46) определение принципов и подходов к организации системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе, а также оценка ее эффективности, рассмотрение отчетов об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками Общества;

(47) принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом, утвержденными Советом директоров внутренними документами Общества и договорными обязательствами Общества, а также применимым иностранным законодательством к Обществу как эмитенту ценных бумаг, размещенных за пределами Российской Федерации.

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

37.5. 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;
- (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) утверждает отчет или уведомление об итогах выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг Общества;
- (11) утверждает документ, содержащий условия отдельного выпуска облигаций в рамках программы облигаций;
- (12) определяет цену размещения облигаций, которые не конвертируются в акции Общества, или устанавливает порядок ее определения;
- (13) осуществляет иные полномочия, необходимые для текущего оперативного управления деятельностью Общества.

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

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

Кодекс корпоративного управления ПАО АНК "Башнефть" утвержден Советом директоров 02.10.2015 (протокол № 16-2015).

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Ватсон Чарльз**

Независимый член совета директоров

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		
2009	2011	Shell Russia	Исполнительный Вице-президент по России и Каспийскому региону

2009	2011	Sakhalin Energy Investment Company	председатель Совета директоров
2009	2011	Салым Петролеум Девелопмент	член Совета директоров
2012	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2012	наст.вр.	Taipan Resources inc.	член Совета директоров
2011	наст.вр.	Kazmineral Plc.	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Нет
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет
Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров	Нет
Комитет по охране труда, промышленной безопасности, экологии и социальной ответственности Совета директоров	Да

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

Сведения 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

Сведения 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		
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент -

			Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс", член Правления
2009	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Московский офис ПАО АНК «Башнефть»	Директор
2012	2014	АО "ОНК"	член Совета директоров
2012	2014	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	2015	ООО "Таргин"	член Совета директоров
2014	2015	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет

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

Сведения 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

Сведения 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: *Марданов Рустэм Хабибович*

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		
2001	2013	Национальный банк Республики Башкортостан	Председатель
2013	2015	Правительство Республики Башкортостан	Первый заместитель Премьер-министра
2013	наст.вр.	АО "Региональный фонд"	член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Башкирский регистр социальных карт"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	Правительство Республики Башкортостан	Премьер-министр

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Да

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

Сведения 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

Сведения 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: *Сергейчук Виталий Юрьевич*

Год рождения: *1984*

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	2012	ЗАО "ВТБ Капитал"	Главный специалист, заместитель директора управления корпоративных финансов, директор Департамента
2012	2012	Росимущество	Заместитель начальника Управления продаж и предпродажной подготовки приватизируемого имущества
2012	2013	Росимущество	Заместитель начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2013	наст.вр.	Росимущество	Начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2013	наст.вр.	ОАО "НМТП"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ПАО "Ростелеком"	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "КНГФ"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет

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

Сведения 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

Сведения 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: *Текслер Алексей Леонидович*
(председатель)

Год рождения: **1973**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	АО "Горно-Металлургический Концерн "Казахалтын"	Генеральный директор
2011	2013	ЗАО "Золотодобывающая компания "Полюс"	Управляющий директор-руководитель
2013	2014	Министерство энергетики РФ	Заместитель министра
2014	наст.вр.	Министерство энергетики РФ	Первый заместитель министра
2014	наст.вр.	ПАО "ФИЦ"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

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

Сведения 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

Сведения 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: **Орлов Виктор Петрович**

Год рождения: **1940**

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		
1998	наст.вр.	Общественная организация "Российское геологическое общество"	Президент
2001	2012	Совет Федерации Федерального Собрания РФ	член Совета Федерации, Председатель Комитета Совета Федерации по природным ресурсам и охране окружающей среды
2012	наст.вр.	ОАО "Росгеология"	Председатель НТС
2013	наст.вр.	ОАО "Камчатгеология"	член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "НОВАТЭК"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	ЗАО "Чек-СУ.ВК"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет
Комитет по охране труда, промышленной безопасности, экологии и социальной ответственности Совета директоров	Нет

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

Сведения 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

Сведения 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: **Шафраник Юрий Константинович**

Год рождения: **1952**

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	наст.вр.	Союз нефтегазопромышленников России	Председатель Правления
2001	наст.вр.	ЗАО "Межгосударственная нефтяная компания "СоюзНефтеГаз"	Председатель Совета директоров, Председатель Правления
2014	наст.вр.	ЗАО "ГУ Институт энергетической стратегии"	Председатель Совета директоров
2014	наст.вр.	ЗАО "Сибирская сервисная компания"	Председатель Совета директоров
2014	наст.вр.	АО "Южная нефтяная компания"	член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии Совета директоров	Да

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

Сведения 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

Сведения 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: *Дижоль Морис*

Независимый член совета директоров

Год рождения: *1951*

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		

2003	2011	Шлюмберже (Schlumberger) Россия	Президент
2011	2015	Шлюмберже (Schlumberger)	Старший советник Президента
2011	2011	IG Seismic Services	Член Консультативного совета по наземной сейсморазведке
2011	2015	Eurasia Drilling Company Services	Неисполнительный директор
2012	2015	IG Seismic Services	Неисполнительный директор
2011	наст.вр.	Ruspetro	Неисполнительный директор
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	C.A.T.Oil AG	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Нет
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет
Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров	Да
Комитет по охране труда, промышленной безопасности, экологии и социальной ответственности Совета директоров	Нет

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

Сведения 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

Сведения 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: **Консидайн Энтони**

Независимый член совета директоров

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		
2009	наст.вр.	Considine Solutions Pty Ltd	Член Правления
2010	2011	North West Infrastructure	Президент
2012	наст.вр.	Considine Solutions Pty Ltd	Руководитель компании
2014	наст.вр.	Ecostruct Homes Pty Ltd.	Председатель Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Нет
Комитет по стратегии Совета директоров	Нет
Комитет по аудиту Совета директоров	Да
Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров	Нет
Комитет по охране труда, промышленной безопасности, экологии и социальной ответственности Совета директоров	Нет

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

Сведения 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

Сведения 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: *Гурьев Евгений Александрович*

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	2009	ОАО "УРАЛСИБ"	Исполнительный директор-руководитель Приволжской региональной дирекции, главный исполнительный директор
2010	2014	ОАО "УРАЛСИБ"	Заместитель Председателя Правления, член Правления
2014	наст.вр.	Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	Министр
2014	наст.вр.	ОАО "Башкирская содовая компания"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Башспирт"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Международный аэропорт "Уфа"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	АО "Региональный фонд"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Газпром газораспределение Уфа"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Башкиравтодор"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Зирганская МТС"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	ОАО "Полиэф"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бюджету Совета директоров	Нет

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

Сведения 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

Сведения 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		
2009	2011	ОАО АФК "Система"	Старший вице-президент - Руководитель Бизнес-Единицы "Топливо-энергетический комплекс", член Правления
2009	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Московский офис ПАО АНК «Башнефть»	Директор
2012	2014	АО "ОНК"	член Совета директоров
2012	2014	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	2015	ООО "Таргин"	член Совета директоров
2014	2015	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета

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

Сведения 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

Сведения 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", член Правления
2009	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	член Совета директоров
2010	2011	ОАО "Башкирэнерго"	член Совета директоров
2011	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления
2011	2012	ОАО "Уфанефтехим"	Председатель Совета директоров
2011	наст.вр.	Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Московский офис ПАО АНК «Башнефть»	Директор
2012	2014	АО "ОНК"	член Совета директоров
2012	2014	АНО "РАДС"	член Координационного совета
2013	2015	ООО "Таргин"	член Совета директоров
2014	2015	Благотворительный фонд "Система"	член Попечительского совета

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

Сведения 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

Сведения 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		
2009	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам, заместитель Председателя Правления
2009	2012	ООО "Башнефть-Добыча"	Член Совета директоров
2010	2013	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	АО "ОНК"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Уфаоргсинтез"	член Совета директоров
2013	наст.вр.	АНО "ПШК "БАШНЕФТЬ"	член Правления
2013	2015	BASHNEFT TRADING AG	член Совета директоров
2015	2016	RusPET Holding B.V.	член Наблюдательного Совета

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

Сведения 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

Сведения 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.	ПАО 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	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	2014	ООО "Башнефть-Сервисные Активы"	Член Совета Директоров
2015	наст.вр.	АНО ХК "Салават Юлаев"	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

Сведения 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

Сведения 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: *Станкевич Денис Александрович*

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		
2008	2010	ОАО "АСПЭК"	Генеральный директор общества
2010	2013	ОАО АНК "Башнефть"	Заместитель финансового директора по переработке и коммерции; Финансовый директор по переработке и коммерции
2012	2015	ООО "АСПЭК-Авто"	член Совета директоров
2013	2015	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по экономике и финансам - Главный финансовый директор, член Правления
2014	2015	АО "СГ-транс"	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО "СОЛОМЕНСКИЙ ЛЕСОЗАВОД"	член Совета директоров
2015	2016	RusPET Holding B.V.	член Наблюдательного Совета
2015	наст.вр.	ПАО 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

Сведения 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

Сведения 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: **Поздышев Владислав 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		
2009	2013	Sistema Shyam TeleServices Limited	Chief Customer Service Delivery Officer, Chief Customer Experience and Organizational Excellence Officer, Chief Customer Experience and Organizational Excellence Officer and Acting Chief HR Officer, Chief HR & Admin Officer and Acting Chief Customer Experience and Organizational Excellence
2009	2013	Автономная некоммерческая научно-исследовательская организация «Институт медоварения»	Директор организации
2013	2015	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по управлению персоналом, член Правления
2014	наст.вр.	ООО "Медоварус"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по организационному развитию и управлению персоналом, 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

Сведения 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

Сведения 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: *Лисовенко Алексей Юрьевич*

Год рождения: *1972*

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	2012	ОАО АНК «Башнефть»	Главный бухгалтер Департамента учета и отчетности
2012	2015	ПАО АНК «Башнефть»	Заместитель главного финансового директора - Главный бухгалтер
1015	наст.вр.	ПАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по экономике и финансам - Главный финансовый директор
2016	наст.вр.	ПАО 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

Сведения 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

Сведения 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		
2009	2011	ОАО «АФК «Система»	Исполнительный вице-президент-директор департамента стратегии Бизнес-Единицы «Топливо-энергетический комплекс»

2011	2012	ОАО «АФК «Система»	Исполнительный вице-президент по развитию нефтяных активов в Бизнес-Единице «Базовые активы»
2012	2014	ОАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по стратегии и развитию
2015	2015	ОАО АНК «Башнефть»	Советник Президента по стратегии и развитию
2015	наст.вр.	ПАО АНК «Башнефть»	Вице-президент по стратегии и развитию
2016	наст.вр.	ПАО 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

Сведения 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

Сведения 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 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	37 007.18	6 000
Заработная плата	0	0
Премии	16 602.517	0
Комиссионные	0	0

Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	53 609.697	6 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Годовым общим собранием акционеров ПАО АНК «Баинефть» 30 июня 2015 года (протокол № 42) было утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров ПАО АНК "Баинефть", в новой редакции, устанавливающее размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО АНК «Баинефть».*

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	38 590.2
Заработная плата	313 083.5	10
Премии	58 854.1	0
Комиссионные	0	0
Льготы	2 589.7	607.3
Иные виды вознаграждений	41 297.2	0
ИТОГО	415 824.4	39 207.5

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Вознаграждение членам Правления Компании за работу в органах управления ПАО АНК "Баинефть" или ее дочерних (зависимых) обществ (Правление ПАО АНК «Баинефть», советы директоров дочерних обществ) не выплачивается. Соглашений относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членов Правления не заключалось.*

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2015	2016, 3 мес.
Совет директоров	9 487.033	1 522.878
Коллегиальный исполнительный орган	646.2	174.2

Дополнительная информация:

Премии членов Правления включают в себя выплаты по Программе долгосрочного материального поощрения.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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.

39.6. Годовой отчет Общества и годовая бухгалтерская (финансовой) 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 (финансовой) 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;**
- (9) иные вопросы, предусмотренные Положением о Ревизионной комиссии Общества.**

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.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Комитет рассматривает вопросы отбора аудиторов Общества, оценки заключений аудиторов, а также оценки эффективности существующих в Обществе процедур внутреннего контроля.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
-----	--------------

Консидайн Энтони	Да
Ватсон Чарльз	Нет
Дижоль Морис	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

В Обществе создан Отдел управления рисками и страхования Департамента корпоративных финансов, в функции которого не входит осуществление внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Служба внутреннего аудита создана в ПАО АНК «Башнефть» в 2009 г. В отчетном периоде функции внутреннего аудита осуществляются в Блоке внутреннего аудита.

Деятельность Блока внутреннего аудита регламентируется следующими локальными нормативными актами:

- Положение «Внутренний аудит ПАО АНК «Башнефть»;
- Регламент процесса «Проведение аудиторских проверок»;
- Регламент процесса «Подготовка годового плана проведения аудитов» и др.

Количественный состав Блока внутреннего аудита - 27 сотрудников, включая руководителя. Основными функциями Блока внутреннего аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления Общества и его дочерних обществ (далее – ДО);
- проведение аудитов и проверок Общества и его ДО по различным направлениям деятельности (тематические, комплексные и др.);
- проверка соблюдения требований законодательства, Устава и внутренних нормативных документов Общества и ДО;
- осуществление мониторинга выполнения в Обществе планов мероприятий по устранению замечаний, выявленных по результатам проверок;

Блок внутреннего аудита административно подчиняется Президенту Общества, а функционально подотчетен Совету директоров Общества (Комитету по аудиту при Совете директоров Общества), что обеспечивает надлежащий уровень организационной независимости от менеджмента в суждениях и выводах.

Деятельность Блока внутреннего аудита осуществляется в соответствии с годовым планом, утверждаемым Советом директоров Общества.

Блок внутреннего аудита информирует Президента Общества, Совет директоров Общества, Комитет по аудиту Совета директоров Общества о выявленных существенных нарушениях в деятельности организаций Группы компаний Башнефть,

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Политика эмитента в области управления рисками описана эмитентом в п.2.4 настоящего ежеквартального отчета. В связи с отсутствием в Обществе подразделения, в функции которого входит осуществление внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, политика в области внутреннего контроля не приводится.

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:

Решением Совета директоров Общества 10.12.2015 (протокол № 20-2015) утверждено Положение "Об инсайдерской информации ПАО АНК "Башнефть" в новой редакции.

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: **Зенков Олег Сергеевич**

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		
2009	2012	ОАО "Банк ВТБ"	Директор Группы Департамента внутреннего контроля
2012	2013	Федеральное агенство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Заместитель начальника Управления организации работы территориальных органов
2013	наст.вр.	Федеральное агенство по управлению государственным имуществом (Росимущество)	Советник руководителя
2013	наст.вр.	ОАО НК "Роснефть"	Член Ревизионной комиссии
2013	наст.вр.	ОАО АК "Транснефть"	Член Ревизионной комиссии
2013	наст.вр.	ОАО "ОЗК"	Член Ревизионной комиссии
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2015	наст.вр.	ОАО "Хлебозавод № 1"	Члена Совета директоров
2015	наст.вр.	ОАО "Камчатавтодор"	Член Ревизионной комиссии
2015	наст.вр.	ОАО «МПФХО им. Н.А. Семашко»	Члена 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

Сведения 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

Сведения 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: **Афоняшин Алексей Анатольевич**

Год рождения: **1983**

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	2010	Министерство экономического развития Российской Федерации	Ведущий специалист-эксперт отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2010	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Консультант отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	2011	Министерство экономического развития Российской Федерации	Референт отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2011	2013	Министерство экономического развития Российской Федерации	Начальник отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2013	наст.вр.	Министерство экономического развития Российской Федерации	Заместитель директора отдела развития газовой и нефтяной отрасли Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2015	наст.вр.	ПАО "Газпром"	Член Ревизионной комиссии
2015	наст.вр.	ОАО "НК "Роснефть"	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

Сведения 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

Сведения 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: ***Любошиц Борис Моисеевич***

(председатель)

Год рождения: ***1962***

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1999	наст.вр.	ООО "Аудит Групп"	Генеральный директор
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2015	наст.вр.	ОАО "РЖД"	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

Сведения 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

Сведения 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: ***Новаковский Андрей Владимирович***

Год рождения: ***1972***

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		
2003	2010	ООО "Линия права"	Генеральный директор
2010	наст.вр.	ООО "Линия права"	Управляющий партнер, адвокат
2013	наст.вр.	ОАО "Порт Ванино"	Член Совета директоров
2014	наст.вр.	АО "Аэропорт Внуково"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	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

Сведения 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

Сведения 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: *Харин Андрей Владимирович*

Год рождения: *1979*

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	2012	ОАО МРСК Северного Кавказа	Начальник Департамента, Директор по корпоративному управлению, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению
2013	2014	Открытое акционерное общество "Дальневосточная энергетическая управляющая компания"	Советник Генерального директора

2014	наст.вр.	Министерство энергетики РФ	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Член Ревизионной комиссии
2015	наст.вр.	ОАО "Кубаньэнерго"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО МРСК Юга"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ПАО "МРСК "Волги"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ОАО "Научно-исследовательский институт горной геомеханики и маркшейдерского дела - Межотраслевой научный центр ВНИМИ"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	ОАО "ЦГЭ"	Член Совета директоров
2015	наст.вр.	АО "Арктикшельфтегаз"	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

Сведения 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

Сведения 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: **Иное**
Блок внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Главный аудитор**

ФИО: **Морозов Николай Владимирович**

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		
2008	2013	ЗАО «Полюс»	Заместитель генерального директора по внутреннему контролю
2013	2014	ООО «Группа ОНЭКСИМ»	Исполнительный директор
2014	2014	ПАО «Уралкалий»	Директор по внутреннему контролю дирекции по внутреннему контролю
2014	2015	ПАО «Уралкалий»	Директор по внутреннему аудиту дирекции по внутреннему аудиту
2015	наст.вр.	ПАО 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

Сведения 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

Сведения 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

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

комиссия

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Годовым общим собранием акционеров ПАО АНК «Башнефть» 30 июня 2015 года (протокол № 42) было утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества, устанавливающее размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ПАО АНК «Башнефть».*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Блок внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	73 686.2	17 550.1
Премии	11 534.2	
Комиссионные	0	
Иные виды вознаграждений	1 470.1	251.3
ИТОГО	86 690.5	17 801.4

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Такие соглашения отсутствуют.*

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0
Блок внутреннего аудита	2 330.3	646.2

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	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 323.7	7 414.5
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	8 756 713 401.530001	1 946 808 748.86
Выплаты социального характера работников за отчетный период	191 147 600	44 001 316.16

В ПАО АНК «Башинефть» с ноября 2009 года действует представительный орган работников – Совет трудового коллектива.

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 - Станкевич Денис Александрович;

Член Правления, Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам - Андрейченко Кирилл Игоревич;

Член Правления, Вице-президент по организационному развитию и управлению персоналом – Поздышев Владислав Владимирович;

Член Правления, Вице-президент по экономике и финансам – Главный финансовый директор – Лисовенко Алексей Юрьевич;

Член Правления, Вице-президент по стратегии и развитию – Марченко Игорь Валентинович;

Вице-президент по геологии и разработке – Красневский Юрий Сергеевич;

Вице-президент по добыче нефти и газа – Здольник Сергей Евгеньевич;

Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии – Козлов Виталий Владимирович;

Вице-президент по региональным продажам – Кастерин Кирилл Владимирович;

Вице-президент по капитальному строительству и МТО – Рябченко Дмитрий Викторович;

Вице-президент по ИТ- Калюжный Игорь Олегович;

Финансовый директор по разведке и добыче - Майский Рустам Александрович;

Финансовый директор по переработке и коммерции – Бахметьев Кирилл Борисович;

Вице-президент по безопасности – Корсков Юрий Анатольевич.

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

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

Раздел 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: **34 597**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

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): **28 143**

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): **16.10.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **28 143**

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

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: ***обыкновенные***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **3 428 887**

Категория акций: ***привилегированные***

Тип акций: ***A***

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **4 864 168**

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

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

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

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***+7 (495) 234-4827***

Факс: ***+7 (495) 956-0938***

Адрес электронной почты: ***info@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: ***Федеральная служба по финансовым рынкам***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***17 103 101***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***14 167 912***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

отсутствуют.

2.

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **50.08%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **60.16%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют.

3.

Полное фирменное наименование: **Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан**

Сокращенное фирменное наименование: **Республика Башкортостан в лице Минземимущества РБ**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 13

ИНН: **0274045532**

ОГРН: **1020202552920**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **25%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **25.79%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале 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

Федеральная собственность

Наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***50.08***

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: ***Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан***

Место нахождения: ***450008, Республика Башкортостан, город Уфа, ул. Цюрупы, 13***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***25***

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 капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью 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: ***06.05.2014***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Система-Инвест"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "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, %: ***10.67***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***12.57***

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, %: ***63.16***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **71.76**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.07.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "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, %: **8.45**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.91**

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, %: **63.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **71.76**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.08.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Система-Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "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, %: **8.45**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.91**

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, %: **63.16**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **71.76**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.12.2014**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **71.62**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **81.67**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **13.02.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **73.94**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **84.4**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения: **109012, г.Москва, пер. Никольский, д.9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **73.94**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **84.4**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **16.10.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения: **109012, г.Москва, пер. Никольский, д.9**

ИНН: 7710723134

ОГРН: 1087746829994

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 50.08

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 60.16

Полное фирменное наименование: *Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан*

Сокращенное фирменное наименование: *Минземимущество РБ*

Место нахождения: *450008, Республика Башкортостан, город Уфа, ул. Цюрупы, 13*

ИНН: 0274045532

ОГРН: 1020202552920

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 25

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 25.79

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: *тыс. 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	1	70 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	1	70 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	0	
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять 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

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 906 494
в том числе просроченная	205 602
Дебиторская задолженность по вексялям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	25 458 599
в том числе просроченная	301 805
Общий размер дебиторской задолженности	34 365 093
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	507 407

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

Указанных дебиторов нет

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 313 947
в том числе просроченная	858 660
Дебиторская задолженность по вексялям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	24 129 751
в том числе просроченная	232 989
Общий размер дебиторской задолженности	34 443 698
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 091 649

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

Полное фирменное наименование: ***NORMESTON TRADING LIMITED***

Сокращенное фирменное наименование: ***NORMESTON TRADING LIMITED***

Место нахождения: ***Belize Marina Towers, Suite 303, 94404, Belize City.***

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **4 169 621**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченной дебиторской задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2015

Бухгалтерский баланс на 31.12.2015

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	31.12.2015
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00135645
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	0274051582
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 41
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
т.1.1 п.15	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	31 062	29 463	33 080
т.1.4	Результаты исследований и разработок	1120	6 416	11 083	14 443
п.16	Нематериальные поисковые активы	1130	72 624	72 616	5 070 823
п.16	Материальные поисковые активы	1140	286 037	377 753	586 726
п.17	Основные средства	1150	126 636 034	115 927 025	112 132 392
	в том числе:				
т.2.1	земельные участки и объекты природопользования	1151	53 441	50 896	147 351
т.2.1	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	92 059 829	87 912 257	69 820 492
т.2.2	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	34 522 764	27 963 872	42 164 549

т.2.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 493 295	7 443 073	3 738 036
т.3.1. п.18	Финансовые вложения	1170	142 957 008	120 312 343	80 494 683
	инвестиции в дочерние общества	1171	68 351 395	59 493 038	17 303 709
	инвестиции в зависимые общества	1172	200 000	200 000	24 804 793
	инвестиции в другие организации	1173	137 582	140 689	154 012
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	74 268 031	60 478 616	35 951 564
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175			2 280 605
	Отложенные налоговые активы	1180	3 061 769	3 341 218	2 847 007
п.20	Прочие внеоборотные активы	1190	10 394 072	10 503 544	9 886 227
	в том числе:				
	лицензии на недропользование	1191	2 091 089	2 229 608	2 638 829
	капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов	1192	1 731 205	2 489 538	2 620 955
	дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	654 721	988 072	227 141
	прочие	1194	5 917 057	4 796 326	4 399 302
	Итого по разделу I	1100	290 938 317	258 018 118	214 803 417
т.4.1 п.21	II.ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	29 258 432	37 856 349	31 765 128
	в том числе				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	8 970 472	8 491 371	10 066 870
	животные на выращивании и откорме	1212			
	затраты в незавершенном производстве	1213	6 019 223	6 981 266	8 806 821
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	4 049 602	4 045 425	4 280 251
	товары отгруженные	1215	10 219 135	18 338 287	8 611 186
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 069 759	7 945 977	8 154 136
т.5.1 п.22	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230a	3 021 766	2 752 125	119 406
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231		105	135
	авансы выданные	1232	1 952	1 731	2 435
	прочие дебиторы	1233	3 019 814	2 750 289	116 836
т.5.1 п.22	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	30 688 606	51 404 111	68 912 868
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1235	8 906 494	11 351 667	18 760 403
	авансы выданные	1236	4 257 818	4 420 148	5 048 154

	прочие дебиторы	1237	17 524 294	35 632 296	45 104 311
т.3.1 п.18	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	13 908 324	11 574 023	35 252 470
	в том числе:				
	займы, предоставленные организациями на срок менее 12 месяцев	1241	13 908 324	11 573 761	35 252 410
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242		262	60
п.25	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	23 212 167	46 935 495	9 102 929
	касса	1251	762	791	39 687
	расчетные счета	1252	296 137	1 018 928	1 511 877
	валютные счета	1253	973 126	704 134	27 026
	прочие денежные средства и документы	1254	302 455	1 992 626	98 087
	денежные эквиваленты	1255	21 639 687	43 219 016	7 426 252
п.26	Прочие оборотные активы	1260	2 375 232	5 504 369	2 760 944
	Итого по разделу II	1200	111 534 286	163 972 449	156 067 881
	БАЛАНС (актив)	1600	402 472 603	421 990 567	370 871 298

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На	На	На
			31.12.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
п.28	III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	177 635	180 359	227 384
п.29	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320		-5 402 035	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 884 755	4 937 220	5 021 574
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			36 257 464
	Резервный капитал	1360	34 108	34 108	34 108
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	159 180 166	126 893 877	136 869 383
	в том числе:				
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	106 873 643	126 893 877	136 869 383
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	52 306 523		
	Начисленные в течение года промежуточные дивиденды	1374			
	Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375			
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376			
	Итого по разделу III	1300	164 276 664	126 643 529	178 409 913
т.5.3 п.27	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	100 700 000	129 744 144	79 192 839
	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 991 372	14 179 177	10 885 375
т.7	Оценочные обязательства	1430	7 074 284	6 822 134	6 144 873

п.40					
т.5.3	Прочие обязательства	1450	13 492 033	17 346 900	
	Итого по разделу IV	1400	133 257 689	168 092 355	96 223 087
т.5.3 п.27	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	23 437 107	28 556 129	13 408 402
т.5.3 п.22	Кредиторская задолженность	1520	76 538 150	96 806 636	79 431 527
	поставщики и подрядчики	1521	31 373 115	34 746 995	40 280 353
	задолженность перед персоналом организации	1522	285 069	245 202	300 364
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	65 505	63 511	179 451
	задолженность по налогам и сборам	1524	8 601 773	14 199 901	7 998 384
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			
	авансы полученные	1526	19 480 694	27 014 102	13 684 896
	прочие кредиторы	1527	16 731 994	20 536 925	16 988 079
	Доходы будущих периодов	1530	55 795	76 040	96 295
т.7 п.40	Оценочные обязательства	1540	4 900 991	1 419 490	3 299 526
т.5.3	Прочие обязательства	1550	6 207	396 388	2 548
	Итого по разделу V	1500	104 938 250	127 254 683	96 238 298
	БАЛАНС (пассив)	1700	402 472 603	421 990 567	370 871 298

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	31.12.2015
Вид деятельности: Промышленность	по ОКПО	00135645
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	ИНН	0274051582
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	11.10.1
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, Карла Маркса 30 корп. 1	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
	по ОКЕИ	384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2015 г.	За 12 мес. 2014 г.
1	2	3	4	5
п.33	Выручка	2110	521 038 798	582 128 345
	в том числе:			
	- от продажи нефти	2111	128 804 958	142 309 946
	- от продажи нефтепродуктов	2112	373 450 313	420 876 774
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	18 783 527	18 941 625
п.33	Себестоимость продаж	2120	-317 101 692	-302 452 358
	в том числе:			
	- проданной нефти	2121	-49 645 854	-41 206 195
	- проданных нефтепродуктов	2122	-250 838 582	-244 924 059
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-16 617 256	-16 322 104
	Валовая прибыль	2100	203 937 106	279 675 987
п.33	Коммерческие расходы	2210	-114 602 499	-184 474 495
	в том числе:			
	- по нефти	2211	-49 583 034	-77 722 185
	- по нефтепродуктам	2212	-65 019 455	-106 752 310
	- прочие	2213	-10	
	Управленческие расходы	2220	-13 168 949	-10 407 829
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	76 165 658	84 793 663
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 770 521	1 246 396
	Проценты к получению	2320	10 086 320	6 428 742
	Проценты к уплате	2330	-15 792 050	-11 555 566
п.35	Прочие доходы	2340	15 289 138	47 556 888
п.35	Прочие расходы	2350	-23 954 513	-45 486 933
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	66 565 074	82 983 190
п.37	Текущий налог на прибыль	2410	-16 046 679	-15 114 064
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	796 208	492 656
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	2 165 428	-2 713 609
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-227 971	738 378
п.39	Прочее	2460	-149 329	-621 885

	Чистая прибыль (убыток)	2400	52 306 523	65 272 010
	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	52 306 523	65 272 010
	СПРАВОЧНО.			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	354	396
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Промышленность**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, Карла Маркса 30 корп. 1**

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: *Нен*

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата	31.12.2015
по ОКПО	00135645
ИНН	0274051582
по ОКВЭД	11.10.1
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
по ОКЕИ	384

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 2013 г.	3100	227 384		41 279 038	34 108	136 869 383	178 409 913
За 2014 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3210					65 318 413	65 318 413
в том числе:							
чистая прибыль	3211					65 272 010	65 272 010
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213					46 403	46 403
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
прочие	3217						
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3220	-47 025	-5 402 035	-36 257 464		-75 378 273	-117 084 797
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на	3223						

уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225	-47 025				-12 457 984	-12 505 009
реорганизация юридического лица	3226		-5 402 035	-36 257 464		-25 439 410	-67 098 909
дивиденды	3227					-37 480 879	-37 480 879
прочие	3228						
Изменение добавочного капитала	3230			-84 354		84 354	
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	180 359	-5 402 035	4 937 220	34 108	126 893 877	126 643 529
За 2015 г.							
Увеличение капитала - ВСЕГО:	3310		5 402 035			52 306 523	57 708 558
в том числе:							
чистая прибыль	3311					52 306 523	52 306 523
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
прочие	3317		5 402 035				5 402 035
Уменьшение капитала - ВСЕГО:	3320	-2 724				-20 072 699	-20 075 423
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325	-2 724					-2 724
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-20 072 699	-20 072 699

прочие	3328						
Изменение добавочного капитала	3330			-52 465		52 465	
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	177 635		4 884 755	34 108	159 180 166	164 276 664

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31.12.2014 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - ВСЕГО					
до корректировок	3400	178 409 913	65 272 010	-117 038 394	126 643 529
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	178 409 913	65 272 010	-117 038 394	126 643 529
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	136 869 383	65 272 010	-75 247 516	126 893 877
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	136 869 383	65 272 010	-75 247 516	126 893 877
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	41 540 530		-41 790 878	-250 348
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики, законодательства	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	41 540 530		-41 790 878	-250 348

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	164 332 459	126 719 569	178 506 208

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2015 г.**

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	31.12.2015
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00135645
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	0274051582
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 41
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления- ВСЕГО	4110	516 896 451	645 839 255
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	502 332 881	579 315 567
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4111a	67 224 325	35 121 164
Головная компания	41116		187 348
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	13 128 244	10 469 457
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4112a	10 192 256	9 979 433
Головная компания	41126		191
от перепродажи финансовых вложений	4113		
от операций с производными финансовыми инструментами	4114		
прочие поступления	4119	1 435 326	56 054 231
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4119a	37 486	4 060 534
Головная компания	41196		315 096
Платежи - ВСЕГО	4120	-459 134 203	-535 862 311
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-255 397 785	-256 602 628
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4121a	-70 036 837	-16 502 296
Головная компания	41216		-2 699 302
в связи с оплатой труда работников	4122	-10 865 294	-16 547 152
в т.ч. НДФЛ	4122.1	-1 153 013	-1 819 572
процентов по долговым обязательствам	4123	-14 851 716	-11 177 990
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4123a	-57 500	-38 833
Головная компания	41236		-650 893
налога на прибыль организаций	4124	-17 106 379	-13 381 659
по операциям с производными финансовыми инструментами	4125		-4 297 445
прочие платежи	4129	-160 913 029	-233 855 437

в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4129a	-120	-775 098
Головная компания	4129б		
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	57 762 248	109 976 944
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - ВСЕГО	4210	21 675 525	37 238 296
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 550 098	21 338 048
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4211a	1 639 951	21 186 797
Головная компания	4211б		
от продажи и прочего выбытия акций других организаций (долей участия) в других организациях	4212		24
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4212a		24
Головная компания	4212б		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	4 671 912	10 765 550
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4213a	4 671 912	10 714 700
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	14 453 245	5 134 196
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4214a	9 675 315	2 840 756
Головная компания	4214б		
прочие поступления	4219	270	478
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4219a		
Платежи - ВСЕГО	4220	-44 848 486	-115 264 025
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (в т.ч. НИОКР и ТР)"	4221	-29 943 746	-42 668 946
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4221a	-4 506 586	-18 793 121
Головная компания	4221б		
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-512 981	-32 429 735
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4222a	-385 920	-200 000
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-14 391 737	-40 140 864
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4223a	-14 391 737	-30 655 128
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4224a		
приобретение поисковых активов	4225		-24 480
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4225a		-7 114
прочие платежи	4229	-22	
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4229a		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-23 172 961	-78 025 729
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - ВСЕГО	4310	16 328 125	96 282 985
получение кредитов и займов	4311	1 330 000	86 284 235

в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4311a	1 330 000	
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
в т.ч. Головная компания	4313a		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	14 998 125	9 998 750
прочие поступления	4319		
Платежи - ВСЕГО	4320	-74 107 303	-97 936 314
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходов из состава участников	4321		-17 868 905
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-19 901 563	-36 821 726
в т.ч. ДЗК ПАО АНК "Башнефть"	4322a	-522 168	-975 022
Головная компания	43226	-18 583 009	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-54 056 428	-42 736 800
в т.ч. Головная компания	43236		
в связи с погашением обязательств по финансовой аренде	4324		-3 401
налоги по финансовой деятельности организации	4325	-149 312	-505 482
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-57 779 178	-1 653 329
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-23 189 891	30 297 886
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	46 935 495	9 102 204
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	23 212 167	46 935 495
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-533 437	7 535 405

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2016

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	31.03.2016
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	00135645
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	0274051582
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.1
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	47 / 41
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	I.ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	30 005	31 062	29 463
	Результаты исследований и разработок	1120	5 925	6 416	11 083
	Нематериальные поисковые активы	1130	72 378	72 624	72 616
	Материальные поисковые активы	1140	344 723	286 037	377 753
	Основные средства	1150	127 514 803	126 587 821	115 863 000
	в том числе:				
	земельные участки и объекты природопользования	1151	53 735	53 441	50 896
	здания, машины, оборудование и другие основные средства	1152	90 743 813	92 011 616	87 848 232
	незавершенное строительство (в т.ч. оборудование к установке)	1153	36 717 255	34 522 764	27 963 872
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 759 989	7 541 508	7 507 098
	Финансовые вложения	1170	134 154 015	142 957 008	120 312 343
	инвестиции в дочерние общества	1171	68 349 605	68 351 395	59 493 038
	инвестиции в зависимые общества	1172	200 000	200 000	200 000
	инвестиции в другие организации	1173	3 689 541	137 582	140 689
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	61 914 869	74 268 031	60 478 616

	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175			
	Отложенные налоговые активы	1180	3 181 054	3 061 769	3 341 218
	Прочие внеоборотные активы	1190	10 304 664	10 394 072	10 503 544
	в том числе:				
	лицензии на недропользование	1191	2 056 843	2 091 089	2 229 608
	капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов	1192	1 702 417	1 731 205	2 489 538
	дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	562 990	654 721	988 072
	прочие	1194	5 982 414	5 917 057	4 796 326
	Итого по разделу I	1100	283 367 556	290 938 317	258 018 118
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	28 047 898	29 258 432	37 856 349
	в том числе				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	9 286 429	8 970 472	8 491 371
	животные на выращивании и откорме	1212			
	затраты в незавершенном производстве	1213	5 965 519	6 019 223	6 981 266
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	6 544 887	4 049 602	4 045 425
	товары отгруженные	1215	6 251 063	10 219 135	18 338 287
	расходы будущих периодов	1216			
	прочие запасы и затраты	1217			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	7 677 560	9 069 759	7 945 977
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1230a	2 578 720	3 021 766	2 752 125
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231			105
	авансы выданные	1232	1 828	1 952	1 731
	прочие дебиторы	1233	2 576 892	3 019 814	2 750 289
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1230б	31 301 988	30 688 606	51 404 111
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1235	10 313 947	8 906 494	11 351 667
	авансы выданные	1236	4 074 581	4 257 818	4 420 148
	прочие дебиторы	1237	16 913 460	17 524 294	35 632 296
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	24 982 741	13 908 324	11 574 023
	в том числе:				
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241	24 982 741	13 908 324	11 573 761
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			262
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	48 752 425	23 212 167	46 935 495

касса	1251	577	762	791
расчетные счета	1252	328 976	296 137	1 018 928
валютные счета	1253	21 638	973 126	704 134
прочие денежные средства и документы	1254	3 794	302 455	1 992 626
денежные эквиваленты	1255	48 397 440	21 639 687	43 219 016
Прочие оборотные активы	1260	2 044 374	2 375 232	5 504 369
Итого по разделу II	1200	145 385 706	111 534 286	163 972 449
БАЛАНС (актив)	1600	428 753 262	402 472 603	421 990 567

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На	На	На
			31.03.2016 г.	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	177 635	177 635	180 359
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			-5 402 035
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 852 645	4 884 755	4 937 220
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	34 108	34 108	34 108
	Целевые финансирование и поступления	1365			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	166 856 062	159 180 166	126 893 877
	в том числе:				
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	159 212 276	159 180 166	126 893 877
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	7 643 786		
	Начисленные в течении года промежуточные дивиденды	1374			
	Нераспределенная прибыль отчетного года использованная	1375			
	Корректировки в связи с изменением законодательства	1376			
	Итого по разделу III	1300	171 920 450	164 276 664	126 643 529
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	76 100 000	100 700 000	129 744 144
	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 006 595	11 991 372	14 179 177
	Оценочные обязательства	1430	7 271 513	7 074 284	6 822 134
	Прочие обязательства	1450	51 289 558	13 492 033	17 346 900
	Итого по разделу IV	1400	145 667 666	133 257 689	168 092 355
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	33 973 290	23 437 107	28 556 129
	Кредиторская задолженность	1520	71 326 826	76 538 150	96 806 636
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	31 804 154	31 373 115	34 746 995
	задолженность перед персоналом организации	1522	391 484	285 069	245 202

	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	113 817	65 505	63 511
	задолженность по налогам и сборам	1524	10 680 426	8 601 773	14 199 901
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525			
	авансы полученные	1526	12 537 301	19 480 694	27 014 102
	прочие кредиторы	1527	15 799 644	16 731 994	20 536 925
	Доходы будущих периодов	1530	50 736	55 795	76 040
	Оценочные обязательства	1540	5 781 191	4 900 991	1 419 490
	Прочие обязательства	1550	33 103	6 207	396 388
	Итого по разделу V	1500	111 165 146	104 938 250	127 254 683
	БАЛАНС (пассив)	1700	428 753 262	402 472 603	421 990 567

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2016 г.**

	Форма по ОКУД	Коды 0710002
	Дата	31.03.2016
Организация: Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"	по ОКПО	00135645
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0274051582
Вид деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	11.10.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Смешанная российская собственность с долей федеральной собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, город Москва, Карла Маркса 30 корп. 1		

Поя сне ния	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес.2016 г.	За 3 мес.2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	104 625 805	118 876 142
	в том числе:			
	- от продажи нефти	2111	23 617 583	30 336 663
	- от продажи нефтепродуктов	2112	76 249 884	84 117 796
	- от продажи прочей продукции, работ, услуг	2113	4 758 338	4 421 683
	Себестоимость продаж	2120	-68 040 677	-72 328 423
	в том числе:			
	- проданной нефти	2121	-9 775 792	-11 217 845
	- проданных нефтепродуктов	2122	-53 926 555	-57 601 157
	- проданной прочей продукции, работ, услуг	2123	-4 338 330	-3 509 421
	Валовая прибыль	2100	36 585 128	46 547 719
	Коммерческие расходы	2210	-21 399 498	-36 414 693
	в том числе:			
	- по нефти	2211	-8 081 452	-12 372 487
	- по нефтепродуктам	2212	-13 318 046	-24 040 638
	- прочие	2213		-1 568
	Управленческие расходы	2220	-3 080 650	-2 118 550
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	12 104 980	8 014 476
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	2 397 303	2 862 763
	Проценты к уплате	2330	-3 498 167	-3 659 185
	Прочие доходы	2340	12 444 421	6 415 274
	Прочие расходы	2350	-14 022 222	-8 349 018
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	9 426 315	5 284 310
	Текущий налог на прибыль	2410	-2 960 502	-755 350
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-21 556	-48 453
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	984 946	723 847
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	111 849	-976 906
	Прочее	2460	81 178	-1 990

	Чистая прибыль (убыток)	2400	7 643 786	4 273 911
	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	7 643 786	4 273 911
	СПРАВОЧНО.			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за I-й квартал

2015 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: 2015

Квартал: IV

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Выписка из Положения «Учетная политика ПАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету» П-54-01.2-00-09, утвержденного Приказом Президента ПАО АНК «Башнефть» №1383 от 03.12.2015 г.

1. Общие положения

Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и отраслевыми стандартами, Положением «Единые корпоративные учетные принципы в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)».

2. Организация бухгалтерской службы

Ведение бухгалтерского учета и хранение документов бухгалтерского учета организуется:

- на уровне Общества - президентом;
- на уровне филиалов - директорами филиалов Общества.

Бухгалтерский учет финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется:

- в Корпоративном центре - Департаментом бухгалтерского учета и отчетности;
- в филиалах - бухгалтериями филиалов, возглавляемых главными бухгалтерами филиалов;
- в ПИК (ХИК) осуществляется сторонними организациями (Операторами ПИК (ХИК)) по договорам гражданско-правового характера.

3. Документооборот и технология обработки учетной информации

Каждый факт хозяйственной жизни подлежит оформлению первичным учетным документом.

Порядок оформления первичных учетных документов, внесения в них исправлений, альбомы типовых и нетиповых форм первичных учетных документов, график документооборота указанных документов в Обществе определен Стандартом «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском и налоговом учете».

Для ведения бухгалтерского учета применяются программные продукты SAP ERP и КСАУП «Лексема».

Регистры бухгалтерского учета систематизируют и накапливают информацию отдельно по каждому подразделению Общества, и подписываются лицами, составившими их. По итогам каждого отчетного месяца из учетных систем формируются оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета. Вместо главной книги ведется журнал проводок.

4. Инвентаризация активов и обязательств

Порядок, даты проведения инвентаризации активов и обязательств Общества определены Стандартом «Инвентаризация активов и обязательств» и Регламентом процесса «Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств в ОАО АНК «Башнефть».

Перечень объектов, подлежащих инвентаризации, дата, по состоянию на которую проводится инвентаризация, а также сроки ее проведения в каждом конкретном случае (в том числе в случаях выборочного (внезапного) проведения инвентаризации активов и обязательств в межинвентаризационный период) устанавливаются соответствующим организационно-распорядительным документом Общества.

5. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества состоит из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах и приложений (отчет об изменениях капитала, отчет о движении денежных средств, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности).

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за квартал состоит из бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за месяц состоит из отчета о финансовых результатах.

6. 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.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Исключительные права на интернет-сайты учитываются в составе нематериальных активов.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре, в течение срока действия договора.

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.

7. 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.

Единицей бухгалтерского учета расходов по НИОКР является инвентарный объект.

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.

8. Учет капитального строительства

Объектом учета является объект строительства, под которым понимается актив/группа активов в соответствии с проектно-сметной документацией.

Аналитический учет затрат по строительству организован в разрезе объектов, подразделений и (или) статей затрат.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости.

Выданные авансы, предварительная оплата работ, услуг, связанных со строительством объектов основных средств, отражаются в бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

9. Учет основных средств

Учет объектов основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект.

Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.

В составе объектов основных средств независимо от стоимости признаются:

- объекты, учитываемые в погонных метрах (трубы, ЛЭП и т.п.);
- насосно-компрессорные трубы (НКТ), штанги и оборудование УЭПН - секции насосов ЭЦН;
- объекты, требующие государственной регистрации (транспортные средства и т.п.);
- объекты недвижимости (скважины, трубопроводы и т.д.).

Переоценка основных средств Обществом не производится.

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом.

Расходы на проведение периодических ремонтов/ТО, обуславливающие получение дохода от объектов основных средств, отражаются в составе расходов будущих периодов и учитываются на соответствующей карточке учета расходов будущих периодов в течение всего межремонтного периода.

В дальнейшем стоимость периодических ремонтов/ТО погашается посредством равномерного (ежемесячного) их отнесения в состав расходов по обычным видам деятельности в течение установленного уполномоченной комиссией срока межремонтного обслуживания.

В бухгалтерской отчетности расходы будущих периодов, сформированные за счет затрат на проведение периодических ремонтов/ТО, отражаются в составе внеоборотных активов.

Затраты на проведение всех иных видов ремонтов и технического обслуживания отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были осуществлены, в размере фактических затрат.

Стоимость объекта основного средства, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем, подлежит списанию с баланса на дату принятия решения о списании объектов ОС.

Объекты основных средств, списанные с баланса по причине не возможности извлечения экономических выгод в будущем, но фактически не ликвидированные (не демонтированные) учитываются за балансом по остаточной стоимости до момента окончания работ по ликвидации (демонтажу).

10. Учет МПЗ

Учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 № 44н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.12.2001 № 119н.

Единица бухгалтерского учета материально-производственных запасов устанавливается подразделениями Общества самостоятельно в зависимости от характера материально-производственных запасов, порядка их использования и т.п.

Приобретенные и произведенные материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Бухгалтерский учет наличия и движения материально-производственных запасов, приобретенных в качестве товаров для перепродажи, осуществляется на счете 41 «Товары» по фактической себестоимости.

Готовая продукция, произведенная (добытая) подразделениями Общества, учитывается на балансовом счете 43 «Готовая продукция» в разрезе номенклатуры выпускаемой продукции (добываемого полезного ископаемого) по фактической себестоимости.

Оприходование, перемещение и выбытие (списание) готовой продукции, материалов собственного производства осуществляется в течение месяца по плановой себестоимости, отклонения фактической себестоимости от плановой в конце месяца распределяются по направлениям использования и на остаток готовой продукции

Фактическая себестоимость готовой продукции формируется с учетом отраслевых инструкций.

При списании (отпуске) в производство оценка материально-производственных запасов осуществляется по группам (видам) материально-производственных запасов.

11. 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. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

При приобретении финансовых вложений за счет заемных средств расходы (проценты, дополнительные расходы) по полученным кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих ценных бумаг производится по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

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.

12. Учет производных финансовых инструментов

Под производным финансовым инструментом понимается договор, предусматривающий обязанность одной или нескольких сторон в будущем уплатить денежные суммы в зависимости от изменения стоимостных или иных показателей базисного актива, но не требующий осуществления существенных по сравнению с ценой базисного актива затрат на момент его заключения.

Учет операций с ПФИ осуществляется на основе практики применения МСФО в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и измерение», МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Единицей бухгалтерского учета ПФИ является каждый договор (соглашение, сделка).

ПФИ учитываются по справедливой стоимости.

13. Учет денежных средств и денежных эквивалентов

Денежные средства включают деньги средства на счетах Общества в кредитных организациях, которыми Общество может свободно распоряжаться.

К денежным средствам приравниваются их эквиваленты – активы Общества, обратимые в денежные средства без ограничений и в течение короткого промежутка времени (аккредитивы, чеки, краткосрочные банковские депозиты и т.д.). Под денежными эквивалентами понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

14. Учет расчетов

Для целей бухгалтерского учета Общество классифицирует расчеты с поставщиками и подрядчиками, покупателями и заказчиками, прочими дебиторами и кредиторами, в том числе по срокам погашения задолженности (срочности) с переводом задолженности в кратко- или долгосрочную при изменении сроков.

15. 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. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на действующую на отчетную дату ставку налога на прибыль.

16. 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).

В бухгалтерском учете Общества дополнительные расходы по кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов одновременно на момент их возникновения, за исключением процентов, причитающихся к оплате заемодавцу (кредитору), непосредственно связанных с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

В бухгалтерском учете расход по процентам отражается ежемесячно, исходя из количества дней использования заемных средств в отчетном месяце, независимо от периодичности выплаты процентов в соответствии с условиями договора кредита (займа).

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.

В бухгалтерской отчетности кредиторская задолженность отражается как краткосрочная, если срок ее погашения не более 12 месяцев после отчетной даты.

17. Учет резервов и оценочных обязательств

В бухгалтерском учете резервы создаются 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 создаются следующие оценочные резервы:

- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- резерв по сомнительным долгам.

В бухгалтерском учете создаются следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящим расходам на оплату отпусков;
- оценочное обязательство на выплату вознаграждения по итогам работы за год;
- оценочное обязательство на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения;
- оценочное обязательство на расходы по реализации Программы дополнительного поощрения;
- оценочное обязательство на расходы по ликвидации объектов основных средств и восстановлению природных ресурсов;
- оценочное обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом;
- другие оценочные обязательства в случае возникновения условий, отвечающих критериям для

признания оценочных обязательств, согласно ПБУ 8/2010.

18. Учет доходов

Доходы Общества формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.05.99 г. № 32н.

Доходы по подразделениям Общества отражаются в отчете о финансовых результатах в разрезе отчетных сегментов.

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.

19. Учет расходов

Расходы Общества формируются в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 06.05.99 г. № 33н.

Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место.

В бухгалтерском учете общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списываются в дебет субсчета 9007 «Управленческие расходы» счета 90 «Продажи», за исключением общехозяйственных расходов по содержанию структурных подразделений, курирующих проекты капитального строительства, относимых на стоимость объектов капитального строительства.

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 в дебет счетов 9006* «Расходы на продажу», 45 «Товары отгруженные».

Расходы, связанные с хранением и доставкой до мест хранения нефти и нефтепродуктов, планируемых к отгрузке, списываются на 9006* «Расходы на продажу».

Расходы, связанные с продажей основных средств и иных активов, отличных от денежных средств в российской валюте, отражаются в составе прочих расходов по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы».

20. Учет финансовых результатов

Финансовый результат от деятельности Общества формируется на счете 99 «Прибыли и убытки».

Сумма чистой прибыли (убытка) по итогу отчетного года списывается заключительной записью со счета 99 «Прибыли и убытки» в кредит (дебет) счета 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	316 449 866	61 803 232
Доля таких доходов в выручке от продаж %	60.73	59.07

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

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

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **недвижимое имущество**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава

(приобретено в состав) имущества эмитента: *скважины*

Основание для изменения: *продажа*

Дата наступления изменения: *01.07.2015*

Балансовая стоимость выбывшего имущества: *2 475*

Единица измерения: *млн. руб.*

Цена отчуждения имущества: *2 499*

Единица измерения: *млн. 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

Раздел 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 капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: *177 634 501*

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *147 846 489*

Размер доли в УК, %: *83.230728*

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: *29 788 012*

Размер доли в УК, %: *16.769272*

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 ПАО АНК "Башнефть".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

В случае если за последний завершенный 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 капитала эмитента, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: *14.05.2014*

Размер УК до внесения изменений (руб.): *227 384 465*

Структура УК до 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*

Размер УК после внесения изменений (руб.): **180 358 674**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **150 570 662**

Размер доли в УК, %: **83.484015**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **29 788 012**

Размер доли в УК, %: **16.515985**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **03.02.2014**

Номер протокола: **Протокол №36**

Дата изменения размера УК: **05.06.2015**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **180 358 674**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **150 570 662**

Размер доли в УК, %: **83.484015**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **29 788 012**

Размер доли в УК, %: **16.515985**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **177 634 501**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **147 846 489**

Размер доли в УК, %: **83.230728**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **29 788 012**

Размер доли в УК, %: **16.769272**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **18.03.2015**

Номер протокола: **41**

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

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров.**

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 (пункт 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах»), сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (семьдесят) дней до дня его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров в порядке и в сроки, которые установлены законодательством Российской Федерации или договором с депонентом.

В сроки, указанные выше, сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть опубликовано в газетах «Республика Башкортостан» (на русском языке) и «Башкортостан» (на башкирском языке) и размещено на сайте Общества в сети Интернет по следующему адресу: <http://www.bashneft.ru/> (п. 29.11 Устава).

Дополнительные требования к порядку подготовки и созыва Общего собрания акционеров Общества, а также к перечню и порядку предоставления акционерам материалов и информации по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров определяются требованиями законодательства Российской Федерации, Положением об Общем собрании акционеров и внутренними документами Общества.

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 (наблюдательного совета) общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется советом директоров (наблюдательным советом) общества. В случае, если функции совета директоров (наблюдательного совета) общества осуществляет общее собрание акционеров, созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию указанных лиц осуществляется лицом или органом общества, к компетенции которых уставом общества отнесено решение вопроса о проведении общего собрания акционеров и об утверждении его повестки дня.

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В случаях, когда в соответствии со статьями 68 - 70 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В случаях, когда в соответствии с настоящим Федеральным законом совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом)

общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Совет директоров (наблюдательный совет) общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания акционеров, созываемого по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

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 отчетного года.

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.

Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, акционеров (акционера), имеющих в совокупности не менее 10% (десяти процентов) голосующих акций Общества, должно быть принято в течение 5 (пяти) дней с даты предъявления соответствующего требования.

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.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

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 60 (шестьдесят) дней после окончания отчетного года.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров общества.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об образовании единоличного исполнительного органа общества и (или) о досрочном прекращении полномочий этого органа в соответствии с пунктами 6 и 7 статьи 69 настоящего Федерального закона, акционеры или акционер, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидата на должность единоличного исполнительного органа общества.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и

данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные уставом или внутренними документами общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных пунктами 1 и 2 настоящей статьи. Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган общества, за исключением случаев, если:

акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные пунктами 1 и 2 настоящей статьи;

акционеры (акционер) не являются владельцами предусмотренного пунктами 1 и 2 настоящей статьи количества голосующих акций общества;

предложение не соответствует требованиям, предусмотренным пунктами 3 и 4 настоящей статьи;

вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров общества, не отнесен к его компетенции и (или) не соответствует требованиям настоящего Федерального закона и иных правовых актов Российской Федерации.

Мотивированное решение совета директоров (наблюдательного совета) общества 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 направляется акционером (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее трех дней с даты его принятия.

В случае принятия советом директоров (наблюдательным советом) 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 (наблюдательного совета) общества от принятия такого решения акционер вправе 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.

Совет директоров (наблюдательный совет) общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров (наблюдательный совет) общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В случае, если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов в совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого общества, его коллегиальный исполнительный орган, ревизионную комиссию или кандидата в ревизоры, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, указываемый в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с проектом устава создаваемого общества, а также выдвинуть кандидата на должность единоличного исполнительного органа создаваемого общества.

В случае, если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации общества в форме слияния, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого путем реорганизации в форме слияния общества, число которых не может превышать число избираемых соответствующим обществом членов совета директоров (наблюдательного совета) создаваемого общества, указываемое в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с договором о слиянии.

Предложения о выдвижении кандидатов должны поступить в реорганизуемое общество не

позднее чем за 45 дней до дня проведения общего собрания акционеров реорганизуемого общества. Решение о включении лиц, выдвинутых акционерами или советом директоров (наблюдательным советом) реорганизуемого общества кандидатами, в список членов коллегиального исполнительного органа, ревизионной комиссии или решения об утверждении ревизора и об утверждении лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа каждого общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, разделения или выделения, принимаются большинством в три четверти голосов членов совета директоров (наблюдательного совета) реорганизуемого общества. При этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров (наблюдательного совета) этого общества.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества относятся годовой отчет общества и заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию (ревизоры) общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Перечень дополнительной информации (материалов), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров, может быть установлен Банком России.

Информация и материалы, подлежащие предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также на сайте Общества в сети Интернет по следующему адресу:

<http://www.bashneft.ru/>. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены законодательством Российской Федерации или договором с депонентом.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Дополнительные требования к перечню и порядку 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.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке и сроки, установленные нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю

акций.

Протокол об итогах голосования подлежит приобщению к Протоколу Общего собрания акционеров.

Протокол Общего собрания акционеров составляется не позднее 3 (трех) рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров в двух экземплярах. Оба экземпляра подписываются председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания акционеров.

После составления Протокола об итогах голосования и подписания Протокола Общего собрания акционеров бюллетени для голосования опечатываются Счетной комиссией и сдаются в архив Общества на хранение.

Дополнительные требования к форме и порядку составления документов Общего собрания акционеров Общества устанавливаются законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

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

1. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

2. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

3. 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 капитале коммерческой организации: **15.14%**

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

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

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

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

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

5. 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 капитале коммерческой организации: **74.9%**

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

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

6. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

7. Полное фирменное наименование: Bashneft Trading AG

Сокращенное фирменное наименование: **Bashneft Trading AG**

Место нахождения

8050 Швейцария, Zurich 2, с/o VBC Volero Zurich AG, Binzmuhlestrasse 80

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбытовая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Энергосбытовая компания"**

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: **0275075272**

ОГРН: **1110280052651**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Сервис НПЗ"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Сервис НПЗ"**

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: **0275075378**

ОГРН: **1110280053905**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

10. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "БашнефтьАвтоТранс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "БашнефтьАвтоТранс"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, Уфа, Пушкина 95 корп. 2

ИНН: **0277110074**

ОГРН: **1100280013448**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Логистика"

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

Место нахождения

452683 Россия, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, Техснабовская 5

ИНН: **0264022409**

ОГРН: **1030203263694**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Баиэнергонефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баиэнергонефть"**

Место нахождения

450091 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа , Карла Маркса рядом с домом 60

ИНН: **0265025917**

ОГРН: **1040203320222**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

14. Полное фирменное наименование: Bashneft Middle East Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Bashneft Middle East Limited**

Место нахождения

1065 Kunp, Nicosia, Cyprus, Arch.Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **2.74%**

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

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Баинефть-ПЕТРОТЕСТ»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Баинефть-ПЕТРОТЕСТ»**

Место нахождения

450076 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 23

ИНН: **0274161458**

ОГРН: **1110280059977**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Розница"

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

Место нахождения

450001 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Бессонова 2

ИНН: **1831090630**

ОГРН: **1031800564157**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

17. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

18. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Реестр"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Реестр"**

Место нахождения

129090 Россия, Москва, Б.Балканский пер. 20 стр. 1

ИНН: **7704028206**

ОГРН: **1027700047275**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **11.46%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **11.46%**

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

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

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Сервис"

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

Место нахождения

450018 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Элеваторная 17

ИНН: **0277059276**

ОГРН: **1030204448746**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

20. Полное фирменное наименование: Bashneft Investments S.A.

Сокращенное фирменное наименование: **Bashneft Investments S.A.**

Место нахождения

L-1466 Люксембург, Luxembourg, rue Jean Engling 4

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **1.9%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **2.32%**

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Бурнефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бурнефтегаз"**

Место нахождения

625002 Россия, Тюменская область, г. Тюмень, Орджоникидзе 5

ИНН: **7202135540**

ОГРН: **1057200659988**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **90%**

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

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

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная Компания ВОСТОК НАО"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ВОСТОК НАО"**

Место нахождения

166701 Россия, Ненецкий автономный округ, поселок Искателей, улица Россихина 4
ИНН: 2983009748
ОГРН: 1148383000259

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: %

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

23. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Объединенная нефтехимическая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ОНК"**

Место нахождения

125047 Россия, г. Москва, 1 Тверская-Ямская 5

ИНН: 7710902359

ОГРН: 1117746969340

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "АЗС АКТАН"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АЗС АКТАН"**

Место нахождения

443011 Россия, Самарская область, г. Самара, Третья просека 250 оф. 88

ИНН: 6316199190

ОГРН: 1146316005021

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Строй"

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

Место нахождения

450511 Россия, Республика Башкортостан, район Уфимский, Промышленная зона Курасково,

ИНН: 0271006454

ОГРН: 1040200696150

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Инвест"

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

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

ИНН: 0275904466

ОГРН: **1150280073822**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

27. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Уфаоргсинтез"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Уфаоргсинтез"**

Место нахождения

450037 Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа,

ИНН: **0277014204**

ОГРН: **1020203087145**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19.04%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **22%**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

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 завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **21.01.2015**

Вид и предмет сделки:

Договор о предоставлении банковских гарантий между ОАО АНК «Башнефть» и ОАО «Сбербанк России».

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:
предоставление банковских гарантий.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств по договору.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО АНК «Башнефть» (Принципал); ОАО «Сбербанк России» (Гарант); Контрагенты по договорам поставки нефти, ФНС РФ (Бенефициары); выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **54 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **13.43**

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: **402 029 507 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров ОАО АНК "Башнефть" 29 октября 2014г., протокол №18-2014 от 29.10.2014г.

Дата совершения сделки: **18.05.2015**

Вид и предмет сделки:

договор о выдаче банковских гарантий.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:
предоставление банковских гарантий.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты заключения договора по 01.10.2016 (включительно). Возможна пролонгация срока выдачи гарантий по обоюдному согласию сторон путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к договору.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО АНК «Башнефть» (Принципал); «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Гарант); Бенефициары: Юридические лица-резиденты Российской Федерации и/или нерезиденты Российской Федерации, таможенные органы Российской Федерации, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, налоговые органы Российской Федерации. Выгодоприобретатели по сделке: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **59 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **15.11**

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: **390 484 303 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров Общества 31.03.2015, протокол №04-2015 от 03.04.2015.

Дата совершения сделки: **22.07.2015**

Вид и предмет сделки:

поставка на экспорт продукции нефтепереработки.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

осуществление поставок на экспорт продукции нефтепереработки.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания до 31.01.2017, с продлением до 31.07.2018.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО АНК «Башнефть» (Продавец), «СОМИТЕКНО ЛТД» (Покупатель), выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **40 663 728 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.41**

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: **390 484 303 RUR x 1000**

Сделка одобрена Советом директоров Общества 30.06.2015 (протокол № 11-2015 от 30.06.2015).

Дата совершения сделки: **22.07.2015**

Вид и предмет сделки:

договор поставки нефти

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 до 31 января 2017 года, с возможностью пролонгации до 31 июля 2018 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО АНК «Башнефть» (Покупатель), ООО «ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт» (Поставщик), выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **192 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **49.1**

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: **390 484 303 RUR x 1000**

Сделка не требует одобрения, т.к. совершается в процессе обычной хозяйственной деятельности.

Дата совершения сделки: **22.07.2015**

Вид и предмет сделки:

договор поставки на экспорт продукции нефтепереработки.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

осуществление поставок на экспорт продукции нефтепереработки.

Срок исполнения обязательств по сделке: *с даты подписания до 31 января 2017 года, с возможностью пролонгации до 31 июля 2018 года.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО АНК «Башнефть» (Продавец), «ЛИТАСКО СА» (Покупатель); выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **193 973 670 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **49.7**

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: **390 484 303 RUR x 1000**

не требует одобрения, т.к. совершается в процессе обычной хозяйственной деятельности.

Дата совершения сделки: **30.12.2015**

Вид и предмет сделки:

договор на оказание операторских услуг по добыче полезных ископаемых.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

оказание операторских услуг (выполнение работ), связанных с использованием участками недр.

Срок исполнения обязательств по сделке: **начальный срок – 1 января 2016 года, конечный срок – 31 декабря 2016 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО АНК «Башнефть» (Заказчик); ООО «Башнефть-Добыча» (Оператор); выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **69 725 223, 788 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **17.33**

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: **402 416 716 RUR x 1000**

сделка предварительно рассмотрена на заседании Правления 01.12.2015 (Протокол № 45), одобрена на заседании Совета директоров 02.02.2016 (протокол № 01-2016).

Дата совершения сделки: **30.12.2015**

Вид и предмет сделки:

поставка сырой нефти и/или нефтепродуктов на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка сырой нефти и/или нефтепродуктов на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты заключения Контракта по 31 марта 2021 года включительно, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО АНК «Башнефть» (Продавец); «Bash-Vit 2 Designated Activity Company» (Покупатель); выгодоприобретатели по сделке отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 387 517,501 USA x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **24.99**

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: **402 416 706 RUR x 1000**

Сделка одобрена на заседании Совета директоров, 09.12.2015, Протокол №19-2015 от 09.12.2015

Дата совершения сделки: **25.01.2016**

Вид и предмет сделки:

контракт на поставку сырой нефти на экспорт.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

поставка сырой нефти на экспорт.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с даты подписания по 31.12.2016, с возможностью пролонгации на 1 (один) год, о чем Стороны подпишут дополнение к Контракту, а в части взаиморасчетов – до их полного завершения.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Concept Oil Services Limited**

Размер сделки в денежном выражении: **81 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **20.13**

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: **402 416 706 RUR x 1000**

Сделка одобрена на заседании Совета директоров 10.12.2015, Протокол №20-2015 от 10.12.2015.

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 отчетный 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: **отозван.**

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».
29.04.2015	национальная шкала - Aa1.ru.
18.03.2016	отозван.

Отзыв рейтинга произошел в рамках отзыва ЗАО «Рейтинговое агентство Мудис Интерфакс» всех рейтингов по национальной шкале, присвоенных российским эмитентам.

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 Скюзар, 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 Ba1, прогноз "стабильный", и рейтинг вероятности дефолта- Ba1-PD.*

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	корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта- Ba2, прогноз "стабильный".
03.07.2014	корпоративный кредитный рейтинг и рейтинг вероятности дефолта- Ba2, прогноз "позитивный".
29.04.2015	корпоративный кредитный рейтинг Ba1, прогноз "негативный", и рейтинг вероятности дефолта- Ba1-PD.
04.12.2015	корпоративный кредитный рейтинг Ba1, прогноз "стабильный", и рейтинг вероятности дефолта- Ba1-PD.

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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain*

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)»;
08.05.2013	долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в иностранной валюте - "BB", прогноз - "позитивный"; долгосрочный рейтинг дефолта эмитента в национальной валюте - "BB", прогноз - "позитивный"; национальный долгосрочный рейтинг - "AA-(rus)", прогноз - "позитивный"; 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)";
24.03.2015	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)";
02.11.2015	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)».

18.09.2014 «Fitch Ratings Ltd.» вывело из под наблюдения в списке Rating Watch «Негативный» рейтингу ОАО АНК «Башнефть».

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**

Дата государственной регистрации выпуска: **17.11.2009**

Регистрационный номер: **4-01-00013-A; 4-02-00013-A; 4-03-00013-A**

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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain**

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 «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
14.05.2012	национальный приоритетный необеспеченный - "AA-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB».
02.11.2015	национальный приоритетный необеспеченный - "AA(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+».

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **документарные на предъявителя облигации, серия 04**

Дата государственной регистрации выпуска: **29.09.2011**

Регистрационный номер: **4-04-00013-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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain**

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 «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
14.05.2012	национальный приоритетный необеспеченный - "AA-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB».
02.11.2015	национальный приоритетный необеспеченный - "AA(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+».

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-A; 4-07-00013-A; 4-08-00013-A; 4-09-00013-A**

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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain**

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 «BB+».**

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
15.03.2013	национальный приоритетный необеспеченный рейтинг – «AA-(rus)»; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB».
02.11.2015	национальный приоритетный необеспеченный - "AA(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB+».

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05**

Дата государственной регистрации выпуска: **22.07.2013**

Регистрационный номер: **4B02-05-00013-A**

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 North Colonnade, London E14 5GN, Great Britain**

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**

«BB+».

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
27.05.2014	национальный приоритетный необеспеченный - "AA-(rus)"; приоритетный необеспеченный рейтинг по международной шкале «BB».
02.11.2015	национальный приоритетный необеспеченный - "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): *147 846 489*

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: *0*

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
27.02.1995	1-01-00013-A

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.

п. 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:

Государственный регистрационный номер 01-1п-754 от 27.02.1995, присвоенный выпуску обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть», аннулирован. Указанному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00013-А от 07.04.2004 г.

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-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-А-001D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-002D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-003D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-004D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-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.).

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК "Башнефть" от 3 февраля 2014 года в связи с реорганизацией ОАО АНК «Башнефть» в форме присоединения к

нему ЗАО «Башнефть-Инвест», создаваемого в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест», произошло уменьшение уставного капитала ОАО АНК "Башнефть" путем погашения обыкновенных акций Общества, принадлежащих ЗАО «Система-Инвест» и передаваемых ЗАО «Башнефть-Инвест» в соответствии с Разделительным балансом ЗАО «Система-Инвест», в соответствии с подпунктом 3 пункта 4 статьи 17 Федерального закона «Об акционерных обществах» и Договором о присоединении ЗАО «Башнефть-Инвест» к ОАО АНК «Башнефть», в количестве 38 139 925 (Тридцать восемь миллионов сто тридцать девять тысяч девятьсот двадцать пять) штук общей номинальной стоимостью 38 139 925 (Тридцать восемь миллионов сто тридцать девять тысяч девятьсот двадцать пять) рублей.

Советом директоров ОАО АНК "Башнефть" принято решение об увеличении уставного капитала ОАО АНК "Башнефть" путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая (далее - Акции) в количестве 37 000 000 штук посредством открытой подписки. Акции дополнительного выпуска присвоен государственный регистрационный номер - 1-01-00013-А, дата государственной регистрации - 05.09.2014г.

В связи с неразмещением ни одной ценной бумаги решением Банка России от 15 сентября 2015 г. дополнительный выпуск (государственный регистрационный номер - 1-01-00013-А, дата государственной регистрации - 05.09.2014г.) признан несостоявшимся и аннулирована его государственная регистрация.

В соответствии с решением внеочередного собрания акционеров Общества от 18.03.2015 произошло уменьшение уставного капитала до размера 177 634 501 рубль на общую сумму 2 724 173 рубля путем погашения 2 724 173 штук обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть» номинальной стоимостью 1 рубль каждая, выкупленных ОАО АНК «Башнефть» по требованиям его акционеров, в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Уменьшение уставного капитала зарегистрировано 05.06.2015.

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): *29 788 012*

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: *0*

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
27.02.1995	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;

(6) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Государственный регистрационный номер 01-1п-754 от 27.02.1995, присвоенный выпуску привилегированных именных бездокументарных акций ОАО АНК «Башнефть», аннулирован. Указанному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 2-01-00013-А от 07.04.2004 г.

23.08.2012 Федеральной службой по финансовым рынкам осуществлена государственная регистрация дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций типа "А", 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-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-А-001D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-002D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-003D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-004D от 23.08.2012, 2-01-00013-А-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.).

В соответствии с решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО АНК "Башнефть" от 3 февраля 2014 года произошло уменьшение уставного капитала ОАО АНК "Башнефть" путем погашения привилегированных акций типа «А», приобретенных Обществом. Погашение привилегированных акций типа «А» осуществлено на основании отчета об итогах предъявления акционерами ОАО АНК «Башнефть» требований о выкупе акций, утвержденного Советом директоров ОАО АНК «Башнефть» по результатам выкупа акций. Количество погашаемых привилегированных акций типа «А» соответствовало количеству выкупленных ОАО АНК «Башнефть» привилегированных акций типа «А», указанных в таком отчете, и составило 8 885 866 (Восемь миллионов восемьсот восемьдесят пять тысяч восемьсот шестьдесят шесть) штук общей номинальной стоимостью 8 885 866 (Восемь миллионов восемьсот восемьдесят пять тысяч восемьсот шестьдесят шесть) рублей.

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*

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*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-01*

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

Государственный регистрационный номер выпуска: *4B02-01-00013-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *29.08.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *Организатор торговли*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *02.12.2014*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *наступление срока погашения Облигаций.*

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: *облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-01-00013-А**

Дата государственной регистрации: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **12**

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 "Башнефть-Добыча"**

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

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

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: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **12**

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 "Башнефть-Добыча"**

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

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

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: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **12**

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 "Башнефть-Добыча"**

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

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

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: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и усмотрению эмитента.**

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, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **8**

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: **биржевые/коммерческие 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-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **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: **биржевые/коммерческие 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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **1**

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: **биржевые/коммерческие 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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **1**

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: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00013-А**

Дата государственной регистрации: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **6**

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: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **6**

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: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **6**

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: **облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев**

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, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **6**

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: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00013-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **3**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-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: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **3640-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: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **1**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **3640-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: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **3640-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: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **3640-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: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **5 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **5 000 000 000**

Номинал, руб.: **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: **3640-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 обеспечении, предоставленном 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, 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, 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 – VIII настоящего приложения: **Да**

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

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

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

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 Объеме Неисполненных Обязательств.

3.5. В своих отношениях с владельцами Облигаций Поручитель исходит из Объемы 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 Объемы 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. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

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

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

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

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РЕЕСТР"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «РЕЕСТР»*

Место нахождения: *129090, г. Москва, Б.Балканский пер, д. 20 стр.1*

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 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

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 «Об акционерных обществах»*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в РФ»;*
- *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР»;*
- *Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;*
- *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;*
- *Федеральный закон от 10.07.2002 № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России);*
- *Налоговый кодекс РФ (ч.1) от 31.07.1998 № 146-ФЗ;*
- *Налоговый кодекс РФ (ч.2) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;*
- *Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные*

между РФ и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.

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

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершённый отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 17.12.2010, протокол № 25 от 20.12.2010
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.11.2010
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 31.03.2011
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	40,4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	17 782 720 378.5
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об	Общее собрание акционеров, 17.12.2010,

объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	протокол № 25 от 20.12.2010
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	104.5
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 618 070 687
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	12.11.2010
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 31.03.2011
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	8,22
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 618 070 687
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 29.06.2011, протокол № 27 от 30.06.2011
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	20.05.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 28 августа 2011г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых	чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль

лет, специальный фонд)	прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	50,75
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	22 338 183 607.580002
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 29.06.2011, протокол № 27 от 30.06.2011
Размер объявленных дивидендов 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
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	20.05.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 28 августа 2011г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года и нераспределенная чистая прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10.32
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	4 544 919 991.22
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	100
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	не применимо
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 29.06.2012, протокол № 30 от 29.06.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	99
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	16 846 805 646
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 28 августа 2012 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	86,88
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	16 836 713358,5
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 29.06.2012, протокол № 30 от 29.06.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	99
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 427 645 914

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 28 августа 2012 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17,67
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 425 591989,56
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	отсутствие в анкете зарегистрированного лица реквизитов, необходимых для перечисления дивидендов; несвоевременное предоставление акционером регистратору Общества информации об изменении реквизитов для перечисления дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 27.06.2013, протокол № 33 от 27.06.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	24
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	4 509 084 120
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 26 августа 2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного	9,69

года, %	
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	4 503 441 626
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,88
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 27.06.2013, протокол № 33 от 27.06.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	24
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	814 640 400
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 26 августа 2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	1,75
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	813 621 154
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,88
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., 9 мес.
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 17.12.2013, протокол № 35 от 17.12.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	199
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	37 553 406 813
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	05.11.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 15 февраля 2014 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года, нераспределенная прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	54,33
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	37 522 632 489
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., 9 мес.
-------------------------	---

Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 17.12.2013, протокол № 35 от 17.12.2013
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	199
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	7 696 101 722
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	05.11.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., 9 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	не позднее 15 февраля 2014 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года, нераспределенная прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	11,13
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	7 689 794 050
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 10.06.2014, протокол № 37 от 10.06.2014.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	211
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	31 195 609 179
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.06.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные	2013г., полный год

дивиденды	
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 7 июля 2014 года; другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 28 июля 2014 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства.
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного периода
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	45.13
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	31 118 620 570
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,75
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 10.06.2014, протокол № 37 от 10.06.2014.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	211
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 285 270 532
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.06.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему,

	которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 7 июля 2014 года; другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 28 июля 2014 года.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства.
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного периода
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	9,09
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	6 270 086 110
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,76
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.06.2015, протокол № 42 от 30.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	113
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	16 706 653 257
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 31.07.2015, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 21.08.2015 года

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25,6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	16 688 152 015
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.89
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	привилегированные, тип А
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.06.2015, протокол № 42 от 30.06.2015
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	113
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 366 045 356
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 31.07.2015, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 21.08.2015 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	5,16
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 362 493 203
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,89
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет сведений

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

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-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **29.12.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 производится 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 производится 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 производится 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 производится 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 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 - 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 производится 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 подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

7 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 83 551 326,24 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.06.2013г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 18.12.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 18.06.2013г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 83 551 326,24 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 83 551 326,24 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.12.2013г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 18.06.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 17.12.2013г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по восьмому купонному периоду

- 83 551 326,24 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

9 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 83 551 326,24 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.06.2014

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.12.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 17.06.2014г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по девятому купонному периоду - 83 551 326,24 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

10 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 83 551 326,24 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 16.12.2014г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.06.2014г.

- дата окончания купонного периода - 16.12.2014г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по десятому купонному периоду - 83 551 326,24 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

11 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 83 551 326,24 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 16.06.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 16.12.2014г.

- дата окончания купонного периода - 16.06.2015г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по одиннадцатому купонному периоду - 83 551 326,24 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

12 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 83 551 326,24 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 15.12.2015

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 - 16.06.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 15.12.2015г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по двенадцатому купонному периоду - 83 551 326,24 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: **02**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-02-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **17.11.2009**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **29.12.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 производится 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 производится 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 производится 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 подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

7 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 64 865 667,72 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.06.2013г.
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 - 18.12.2012г.,
- дата окончания купонного периода - 18.06.2013г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 64 865 667,72 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.12.2013г.
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 - 18.06.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 17.12.2013г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по восьмому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

9 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 64 865 667,72 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.06.2014г.
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 - 17.12.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 17.06.2014г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по девятому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

10 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 64 865 667,72 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 16.12.2014г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.06.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 16.12.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по десятому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

11 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 64 865 667,72 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 16.06.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 16.12.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 16.06.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по одиннадцатому купонному периоду - 64 865 667,72 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

12 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 64 865 667,72 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 15.12.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 16.06.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 15.12.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по двенадцатому купонному периоду - 64 865 667,72 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**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **29.12.2009**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 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 - 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 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 - 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 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 - 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 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 - 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 %.

7 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 71 564 169,60 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 18.06.2013г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 18.12.2012г.,

- дата окончания купонного периода - 18.06.2013г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 71 564 169,60 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.12.2013г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 18.06.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 17.12.2013г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по восьмому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

9 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 71 564 169,60 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 17.06.2014г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.12.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 17.06.2014г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по девятому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

10 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 71 564 169,60 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 16.12.2014г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 17.06.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 16.12.2014г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по десятому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

11 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 71 564 169,60 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 16.06.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 16.12.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 16.06.2015г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по одиннадцатому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

12 купон.

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,35% годовых или 41,64 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 71 564 169,60 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 15.12.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 16.06.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 15.12.2015г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по двенадцатому купонному периоду - 71 564 169,60 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие 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

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 %.

3 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 - 04.06.2013 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 - 04.12.2012г.,

- дата окончания купонного периода - 04.06.2013 г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 466 200 000 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 - 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 - 03.12.2013 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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 04.06.2013г,

- дата окончания купонного периода - 03.12.2013 г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 466 200 000 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 - 0,1 % годовых или 0,50 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 507 951,50 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 03.06.2014 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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 03.12.2013г,

- дата окончания купонного периода - 03.06.2014 г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 1 507 951,50 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 - 0,1 % годовых или 0,50 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 1 507 951,50 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 02.12.2014 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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 03.06.2014г.

- дата окончания купонного периода - 02.12.2014г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 1 507 951,50 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, шт.: **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 производится 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 подлежавших 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 производится 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 второму купонному периоду - 448 800 000 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 - 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 - 16.08.2013г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 15.02.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 16.08.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 448 800 000 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 - 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 - 14.02.2014г.
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 - 16.08.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 14.02.2014г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 448 800 000 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 - 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 - 15.08.2014г.
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 - 14.02.2014г.,
- дата окончания купонного периода - 15.08.2014г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 448 800 000 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 - 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 - 13.02.2015г.
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 - 15.08.2014г.,
- дата окончания купонного периода - 13.02.2015г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по шестому купонному периоду - 448 800 000 рублей;
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

7 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 16% годовых или 79,78 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 796 119 593,86 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 14.08.2015г.
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 - 13.02.2015г.,
- дата окончания купонного периода - 14.08.2015г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 796 119 593,86 рублей;
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 16% годовых или 79,78 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 796 119 593,86 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 12.02.2016 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 - 14.08.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 12.02.2016г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по седьмому купонному периоду - 796 119 593,86 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: **06**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **22.02.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 431 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 13.08.2013г.

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 - 12.02.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 13.08.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 431 300 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 431 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.02.2014г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 13.08.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 11.02.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 431 300 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 431 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 12.08.2014г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 11.02.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 12.08.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 431 300 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 431 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 10.02.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 12.08.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 10.02.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 431 300 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 431 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.08.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 10.02.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 11.08.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 431 300 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 431 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 09.02.2016г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 11.08.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 09.02.2016г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 431 300 000,00 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: **07**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-07-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **22.02.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 441 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 13.08.2013г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 12.02.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 13.08.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 441 300 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 441 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.02.2014г.

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 - 13.08.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 11.02.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 441 300 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 441 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 12.08.2014г.

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 - 11.02.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 12.08.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 441 300 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 441 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 10.02.2015г.

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 - 12.08.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 10.02.2015г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 441 300 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 441 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.08.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 10.02.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 11.08.2015г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 441 300 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 441 300 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 09.02.2016 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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 11.08.2015 г.,

- дата окончания купонного периода - 09.02.2016 г.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 441 300 000,00 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: **08**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **22.02.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 215 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 13.08.2013г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 12.02.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 13.08.2013г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 215 650 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 215 650 000,00 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.02.2014г.
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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 13.08.2013г.,
- дата окончания купонного периода - 11.02.2014г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 215 650 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 215 650 000,00 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 12.08.2014г.
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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 11.02.2014г.,
- дата окончания купонного периода - 12.08.2014г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 215 650 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 215 650 000,00 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 10.02.2015г.
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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.
Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):
- дата начала купонного периода - 12.08.2014г.,
- дата окончания купонного периода - 10.02.2015г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 215 650 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 215 650 000,00 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.08.2015г.
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 - 10.02.2015г.,
- дата окончания купонного периода - 11.08.2015г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 215 650 000,00 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 - 8,65% годовых или 43,13 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 215 650 000,00 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 09.02.2016 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 - 11.08.2015г.,
- дата окончания купонного периода - 09.02.2016г.,
- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 215 650 000,00 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: **09**

документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00013-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.09.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Уведомление об итогах выпуска

Дата представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска: **22.02.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.
Размер дохода - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.
Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 220 650 000,00 рублей.
Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 13.08.2013г.
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 - 12.02.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 13.08.2013г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 220 650 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 220 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.02.2014г.

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 - 13.08.2013г.,

- дата окончания купонного периода - 11.02.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 220 650 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 220 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 12.08.2014г.

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 - 11.02.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 12.08.2014г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 220 650 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 220 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 12.08.2014г.

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 - 12.08.2014г.,

- дата окончания купонного периода - 10.02.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по четвертому купонному периоду - 220 650 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 220 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 11.08.2015г.

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 - 10.02.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 11.08.2015г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 220 650 000,00 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 - 8,85% годовых или 44,13 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 220 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 09.02.2016г.

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 - 11.08.2015г.,

- дата окончания купонного периода - 09.02.2016г.,

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по пятому купонному периоду - 220 650 000,00 рублей;

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-03*

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-03 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: *4B02-03-00013-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *29.08.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *организатор торговли*

Количество облигаций выпуска, шт.: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода – 12,0% годовых или 59,84 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 299 200 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 20.11.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 22.05.2015;

- дата окончания купонного периода - 20.11.2015.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 299 200 000,00 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-03 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **29.08.2011**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **организатор торговли**

Количество облигаций выпуска, шт.: **5 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **5 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода – 12,0% годовых или 59,84 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 299 200 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 30.11.2015г.

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 производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Отчетный период за который выплачивались доходы по облигациям выпуска (купонный период):

- дата начала купонного периода - 01.06.2015;

- дата окончания купонного периода - 30.11.2015.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 299 200 000,00 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-05 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00013-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.07.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *организатор торговли*

Количество облигаций выпуска, шт.: *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 – 10,7% годовых или 53,35 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 533 500 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 24.11.2014г.

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 - 26.05.2014;

- дата окончания купонного периода - 24.11.2014.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 533 500 000,00 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 – 10,7% годовых или 53,35 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 533 500 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 25.05.2015г.

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 - 24.11.2014;

- дата окончания купонного периода - 25.05.2015.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по второму купонному периоду - 533 500 000,00 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 – 10,7% годовых или 53,35 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 533 500 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 23.11.2015г.

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 - 25.05.2015;

- дата окончания купонного периода - 23.11.2015.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по третьему купонному периоду - 533 500 000,00 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*
Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: *БО-07*

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации серии БО-07 на предъявителя с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: *4B02-07-00013-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *22.07.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *организатор торговли*

Количество облигаций выпуска, шт.: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

1 купон

Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска - купонный доход.

Размер дохода – 12,10% годовых или 60,33 руб. в расчете на одну облигацию.

Размер дохода в совокупности по всем облигациям выпуска - 301 650 000,00 рублей.

Срок, отведенный для выплаты дохода по облигациям выпуска - 15.12.2015г.

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 - 16.06.2015;

- дата окончания купонного периода - 15.12.2015.

- продолжительность купонного периода (в днях) - 182 дня.

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по первому купонному периоду - 301 650 000,00 рублей.

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска - 100 %.

8.8. Иные сведения

не приводятся.

8.9. 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



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

22.03.2016

~ РССР-1789

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2015 год**

Акционерам ПАО АНК «Башнефть»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»
(сокращенное наименование ПАО АНК «Башнефть»).

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, к.1;

Основной государственный регистрационный номер – 1020202555240.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО АНК «Башнефть», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО АНК «Башнефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и 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 представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647



Н. А. Данцер

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000026 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г. № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005005814.

Е. Ф. Доланова

ПОЯСНЕНИЯ
к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах по состоянию на 31 декабря 2015 г.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период										На конец периода		
			На начало года		поступило	в том числе		выбыло	начислено амортизации	убыток от обесценения	пересечена		первоначальная стоимость ²	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация и убытки от обесценения	принятые в результате реорганизации в форме присоединения первоначальная стоимость	принятые в результате реорганизации в форме присоединения первоначальная стоимость	первоначальная стоимость ³		накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ³				накопленная амортизация	11			12
Нематериальные активы - всего			4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13	14
	за 2015 г.	5100	37 061 (7 598)	5 302	-	-	-	-	(3 703)	-	-	42 363 (11 301)
	за 2014 г.	5110	37 096 (4 016)	79	X	X	114	114	(3 696)	-	-	37 061 (7 598)
в том числе:	за 2015 г.	5101	25 528 (3 407)	-	-	-	-	-	(2 560)	-	-	25 528 (5 957)
патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	за 2014 г.	5111	25 953 (979)	79	-	-	114	114	(2 542)	-	-	25 528 (3 407)
исключительные права на использование программного обеспечения	за 2015 г.	5102	11 533 (4 191)	5 302	-	-	-	-	(1 153)	-	-	16 635 (5 344)
	за 2014 г.	5112	11 533 (3 037)	-	-	-	-	-	(1 154)	-	-	11 533 (4 191)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5120	5 302	4	5
в том числе:	5121	5 302		
исключительные права на использование программного обеспечения	5122			
	5123			

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Всего	5130	197	199	312
в том числе:	5131	145	145	258
Патенты	5132	52	54	54
Товарные знаки	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	первоначальная стоимость	Выбыло часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	за 2015 г.	5140	100 001	(88 918)	8 031	-	-	(12 698)	108 032	(101 616)
	за 2014 г.	5150	223 562	(209 119)	11 083	(134 644)	134 644	(14 443)	100 001	(88 918)

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	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 2015 г.	5160	30 648	66 297	-	(7 903)	89 042
	за 2014 г.	5170	5 797	35 934	-	(11 083)	30 648
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	за 2015 г.	5180	116	50 411	-	(5 302)	45 225
	за 2014 г.	5190	66	158	(28)	(80)	116

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	Код	На начало года		поступило	в том числе		Изменения за период	на конец периода					
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		перевод из первоначальной стоимости (перевод в доходные вложения)	перевод из первоначальной стоимости (перевод в доходные вложения)		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶				
1	2	3	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2015 г.	5200	177 218 636	(89 255 483)	24 576 314	980 543	(847 402)	(3 355 727)	863 983	(17 087 051)			198 439 223	(106 325 965)
в том числе:														
здания	за 2014 г.	5210	150 208 352	(80 240 519)	43 023 036	1 213 876	(485 200)	(16 012 762)	4 963 792	(13 493 556)			177 218 636	(89 255 483)
	за 2015 г.	5201	13 268 101	(2 790 015)	729 508	169 153	(149 790)	(37 968)	6 294	(462 782)			13 960 041	(3 396 293)
	за 2014 г.	5211	13 251 426	(3 052 489)	2 700 912	593 274	(92 859)	(2 684 237)	756 845	(401 532)			13 268 101	(2 790 015)
сооружения	за 2014 г.	5202	98 531 716	(52 611 376)	16 262 901	137 735	(130 638)	(9 513 551)	154 292	(9 559 004)			114 178 002	(62 146 728)
	за 2015 г.	5212	84 580 109	(46 746 129)	23 465 159	34 221	(33 796)	(9 513 551)	1 875 576	(7 707 027)			98 531 716	(52 611 376)
машины и оборудование	за 2014 г.	5203	62 620 913	(32 086 274)	7 187 089	416 765	(370 875)	(2 400 297)	475 649	(6 693 946)			67 407 705	(38 874 446)
	за 2015 г.	5213	48 603 044	(26 886 266)	16 291 315	331 916	(104 464)	(2 463 446)	1 565 702	(5 159 235)			62 620 913	(32 086 274)
транспортные средства	за 2014 г.	5204	2 162 384	(1 343 588)	341 596	226 085	(188 597)	(272 165)	201 548	(135 475)			2 231 795	(1 466 212)
	за 2015 г.	5214	2 859 974	(1 624 515)	361 638	220 128	(219 809)	(1 058 228)	679 353	(178 715)			2 162 384	(1 343 588)
многолетние насаждения	за 2014 г.	5205	63 135	(3 279)						(2 084)			63 135	(5 983)
	за 2015 г.	5215	19 615	(2 555)	46 092	2 557		(2 572)	622	(1 346)			63 135	(9 279)
земельные участки и объекты природопользования	за 2014 г.	5206	50 896		2 557			(105 221)					53 441	
	за 2015 г.	5216	147 351		8 766			(29 050)					50 896	
другие виды основных средств	за 2014 г.	5207	521 491	(420 853)	52 663	8 248	(7 502)		25 202	(33 760)			545 104	(436 913)
	за 2015 г.	5217	547 843	(428 585)	158 155	34 337	(34 352)	(185 507)	87 694	(45 700)			521 491	(420 853)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	за 2015 г.	5220	16 976 976	(9 633 903)	1 291 340	363 200	(138 803)	(1 057 089)	907 888	(953 084)			17 211 227	(9 717 932)
в том числе:														
здания	за 2014 г.	5230	9 616 449	(5 877 413)	9 040 431	9 040 186	(3 548 739)	(1 678 904)	672 721	(780 472)			16 976 976	(9 633 903)
	за 2015 г.	5231	4 078 124	(1 422 616)	225 156	27 784	(5 680)	(216 188)	160 365	(184 980)			4 087 052	(1 432 911)
сооружения	за 2014 г.	5232	2 350 057	(643 331)	2 563 984	2 563 984	(719 541)	(835 927)	116 005	(175 749)			4 078 124	(1 422 616)
	за 2015 г.	5233	6 053 751	(2 880 996)	505 555	89 274	(21 804)	(142 838)	137 221	(375 194)			6 416 468	(3 140 793)
машины и оборудование	за 2014 г.	5234	2 635 372	(1 480 161)	3 502 362	3 502 297	(1 198 874)	(83 883)	50 605	(252 468)			6 053 751	(2 880 996)
	за 2015 г.	5235	4 087 601	(3 080 138)	433 166	154 845	(86 273)	(470 710)	418 094	(316 156)			4 050 057	(3 046 473)
транспортные средства	за 2014 г.	5236	2 644 452	(1 915 740)	1 852 537	1 862 413	(1 035 946)	(419 366)	171 590	(280 042)			2 274 899	(1 600 671)
	за 2015 г.	5237	1 814 048	(1 975 363)	79 948	79 948	(21 739)	(209 537)	178 627	(82 196)			2 404 488	(1 975 363)
многолетние насаждения	за 2014 г.	5238	2 554	(661)	1 248	853 194	(493 969)	(262 754)	262 694	(63 235)			3 770	(749)
	за 2015 г.	5239	106 232		2 554	2 554	(622)	(32)	8	(96)			2 554	(661)
земельные участки и объекты природопользования	за 2014 г.	5240	1 140		21 433	54		(2 599)		(39)			125 066	
	за 2015 г.	5241	244 226	(184 129)	105 036	105 036	(1 287)	(15 185)	13 543	(14 462)			253 975	(198 335)
другие виды основных средств	за 2014 г.	5242	170 370	(157 328)	150 708	150 708	(99 687)	(76 852)	71 827	(8 941)			244 226	(184 129)

14

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	Код	На начало года	Изменения за период		На конец периода	
				затраты за период	в том числе: в результате реорганизации в форме присоединения		
	2	3	4	5	6	7	8
1							
Незавершенное строительство и незаключенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2015 г.	5240	27 963 872	34 633 283	(3 220 842)	(24 753 549)	34 522 764
в том числе:	за 2014 г.	5250	42 164 549	47 132 839	X	(43 948 437)	27 963 872
приобретение земельных участков	за 2015 г.	5241	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5251	-	-	-	-	-	-
капитальное строительство, в т.ч. достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств (кроме скважин)	за 2015 г.	5242	15 665 905	15 837 160	(50 758)	(12 178 827)	19 263 479
за 2014 г.	5252	26 535 237	27 253 134	(13 058 086)	(25 074 380)	15 655 905	
приобретение объектов основных средств	за 2015 г.	5243	206 200	1 271 576	(730 461)	(622 196)	125 119
за 2014 г.	5253	173 345	3 623 484	(136 877)	(3 453 752)	206 200	
бурение скважин; зарезка боковых стволов эксплуатируемых скважин	за 2015 г.	5244	1 347 972	3 654 458	(29 650)	(1 075 007)	3 887 773
за 2014 г.	5254	923 769	432 052	(7 849)	-	1 347 972	
бурение, в т.ч. реконструкция скважин, кроме зарезки боковых стволов эксплуатируемых скважин	за 2015 г.	5245	5 879 354	10 751 034	(879 462)	(7 840 026)	7 910 900
за 2014 г.	5255	6 880 236	3 409 136	(873 491)	(3 536 527)	5 879 354	
законченные строительством объекты	за 2015 г.	5246	2 780 922	-	(1 385 967)	(903 747)	481 208
за 2014 г.	5256	5 861 162	9 634 633	(3 155 949)	(9 558 924)	2 780 922	
приобретение объектов НДС	за 2015 г.	5247	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5257	67 600	67 600	-	(67 600)	-	
прочие	за 2015 г.	5248	59	174	-	(174)	59
за 2014 г.	5258	59	59	-	-	59	
оборудование к установке *	за 2015 г.	5249	2 093 460	3 018 881	(144 543)	(2 133 572)	2 854 226
за 2014 г.	5259	1 780 741	2 712 800	(152 827)	(2 257 254)	2 093 460	

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2015 г.		За 2014 г.	
		3	4	3	4
1					
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	4 819 467	2 845 977		
в том числе:					
достройка, дооборудование и реконструкция объектов основных средств	5261	3 403 172	1 724 335		
достройка, дооборудование и реконструкция эксплуатационных скважин	5262	1 416 295	1 121 642		
5263					
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(71 244)			
в том числе:					
5271					
5272					
5273					

15

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		1	2	3	4	5	6
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			49 189 075	44 577 811		36 876 360
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	X			X		
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	X			X		
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283			68 328 719	29 579 421		54 014 215
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			15 050 784	10 269 503		16 188 086
Основные средства, введенные на консервацию	5285			1 054 366	1 049 672		744 628
Иное использование основных средств (заполн. др.)	5286						

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период						курсвая разница	первоначальная стоимость	на конец периода			
			первоначальная стоимость	на начало года	в том числе	выбыло (погашено)		накисшие проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)				текущая рыночная стоимость (убыток от обесценения)	перевод из долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные	первоначальная стоимость
						принятые в результате реорганизации в форме присоединения	прибыль							
1	2	3	4	5	6a	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочные - всего	за 2015 г.	5301	122 385 000	(2 072 657)	22 075 282	(3 509 544)	165 705	-	(306 466)	748 550	-	3 467 138	145 170 426	(2 213 418)
	за 2014 г.	5311	81 100 234	(605 551)	76 920 803	(32 306 880)	90 393	5 946	(1 318 407)	(12 282 870)	64 252	8 963 713	122 385 000	(2 072 657)
в том числе:														
инвестиции в дочерние общества	за 2015 г.	5301.1	60 798 122	(1 305 084)	9 288 579	(293 588)	165 705	-	(303 359)	X	X	-	99 794 133	(1 442 738)
	за 2014 г.	5311.1	17 303 709	-	43 577 055	(82 642)	-	-	(1 305 084)	X	X	-	60 798 122	(1 305 084)
инвестиции в зависимые общества	за 2015 г.	5301.2	200 000	-	-	-	-	-	-	X	X	-	200 000	-
	за 2014 г.	5311.2	24 804 793	(767 573)	200 000	(24 804 793)	-	-	(3 107)	X	X	-	903 262	(770 660)
инвестиции в другие организации	за 2015 г.	5301.3	908 262	(754 250)	-	-	-	-	(13 323)	X	X	-	908 262	(767 573)
	за 2014 г.	5311.3	908 262	(754 250)	-	-	-	-	(13 323)	X	X	-	908 262	(767 573)
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	за 2015 г.	5301.4	60 478 616	-	12 789 703	(3 215 976)	-	-	-	748 550	-	3 467 138	74 288 031	-
	за 2014 г.	5311.4	35 951 564	-	33 143 748	(7 419 010)	-	-	-	(9 999 171)	-	8 741 485	60 478 616	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	за 2015 г.	5301.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2014 г.	5311.5	2 131 906	148 699	-	(435)	(90 393)	5 946	-	(2 353 699)	(64 252)	222 228	-	-
Краткосрочные - всего	за 2015 г.	5305	15 862 131	(4 278 108)	1 602 033	(1 456 197)	-	7 357	(1 301 084)	(7 48 550)	64 252	4 230 742	19 480 159	(6 571 835)
	за 2014 г.	5315	35 550 169	(297 689)	4 789 944	(38 368 631)	286 554	35 253	(4 376 478)	12 282 870	64 252	1 577 689	15 862 131	(4 278 108)
в том числе:														
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	за 2015 г.	5305.1	11 574 896	(1 135)	1 602 033	(1 455 935)	-	-	-	(748 550)	-	2 937 015	13 909 459	(1 135)
	за 2014 г.	5315.1	35 550 099	(297 689)	4 452 280	(38 366 654)	286 554	-	-	9 939 171	-	-	11 574 896	(1 135)
прочие краткосрочные финансовые вложения	за 2015 г.	5305.2	4 277 235	(4 276 973)	-	(262)	-	7 357	(1 301 084)	-	-	1 293 727	5 570 700	(6 570 700)
	за 2014 г.	5315.2	60	-	347 664	(1 877)	-	35 253	(4 376 478)	2 353 699	64 252	1 577 689	4 277 235	(4 276 973)
Финансовые вложения - ИТОГО	за 2015 г.	5300	138 237 131	(6 650 765)	23 861 315	(4 865 141)	165 705	7 357	(1 607 550)	X	X	7 637 880	164 650 585	(7 886 253)
	за 2014 г.	5310	116 650 393	(903 240)	81 720 747	(70 676 411)	206 161	41 199	(5 694 865)	X	X	10 641 402	138 237 131	(6 360 765)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 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	Изменения за период			На конец периода						
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	в том числе примененные в результате реорганизации в форме присоединения	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		
			4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	за 2015 г.	5400	38 033 042	(176 693)	2 352 144 846	-	(2 360 757 861)	75 610	(50 512)	x	29 420 027	(161 595)
	за 2014 г.	5420	31 925 597	(160 469)	3 098 897 850	x	(3 092 790 405)	120 640	(136 864)	x	38 033 042	(176 693)
в том числе:	за 2015 г.	5401	8 558 631	(67 260)	206 679 758	-	(283 232 817)	13 520	(33 738)	87 052 378	9 057 950	(87 479)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2014 г.	5421	10 111 507	(44 637)	205 719 554	-	(281 846 004)	7 616	(30 239)	74 572 574	8 558 631	(67 260)
животные на выращивании и откорме	за 2015 г.	5402	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	за 2015 г.	5403	6 981 266	-	2 110 846 851	-	(1 622 786 696)	-	-	(489 023 198)	6 019 223	-
за 2014 г.	5423	8 806 821	-	2 598 403 976	-	(2 236 198 198)	-	-	-	(364 031 333)	6 981 266	-
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2015 г.	5404	4 154 858	(109 433)	25 230 320	-	(166 844 987)	62 090	(26 774)	141 693 528	4 123 719	(74 117)
за 2014 г.	5424	4 396 083	(115 832)	265 492 900	-	(226 316 646)	113 024	(106 625)	(39 417 379)	260 337 292	4 154 858	(109 433)
товары отгруженные	за 2015 г.	5405	19 338 297	-	9 387 917	-	(277 894 361)	-	-	-	10 219 135	-
за 2014 г.	5425	8 611 196	-	19 281 520	-	(338 430 557)	-	-	-	328 876 138	18 338 297	-
расходы будущих периодов	за 2015 г.	5406	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5426	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие запасы и затраты	за 2015 г.	5407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2014 г.	5427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Изменения за период												
			На начало года учтенная по условиям договора	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	13	14
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по оценке операций) в операции	в результате реорганизации в форме присоединения	принятых в результате реорганизации в форме присоединения	принятых в результате реорганизации в форме присоединения	погашение	справки за счет финансового результата в	выбыло	справки за счет резерва по самостоятельным долгам	справки за счет резерва по самостоятельным долгам	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	создание резерва по самостоятельным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по самостоятельным долгам
1	2	3	4	5	6	6а	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5501	2 762 125	-	1 952	x	665 885	(127 018)	(105)	-	-	328 927	-	3 021 166	-
в том числе:	за 2014 г.	5521	129 662	(10 256)	-	x	2 750 289	(127 018)	-	-	10 256	-	-	2 752 126	-
покупатели и заказчики	за 2015 г.	5502	105	-	-	-	-	(30)	(105)	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	за 2015 г.	5503	1 731	-	1 952	-	-	(1 731)	-	-	-	-	-	1 952	105
прочие дебиторы	за 2014 г.	5523	2 435	-	-	x	-	(704)	-	-	-	328 927	-	1 731	-
за 2015 г.	5504	2 750 289	-	-	-	-	665 885	(725 287)	-	-	-	-	-	3 019 614	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2014 г.	5524	127 092	(10 256)	29 220 692	-	2 750 289	(127 092)	(40 156)	(80 483)	10 256	(328 927)	(1 510 576)	32 199 182	(1 510 576)
в том числе:	за 2014 г.	5510	53 195 261	(1 791 150)	29 220 692	x	507 952	(60 275 157)	(38 559)	(219 735)	2 091 963	(328 927)	(1 791 150)	53 195 261	(1 791 150)
покупатели и заказчики	за 2014 г.	5530	71 004 831	(2 091 963)	48 521 898	-	1 043 380	(67 116 554)	(229)	(71 246)	1 009 877	(1 009 877)	(622 908)	9 529 402	(622 908)
авансы выданные	за 2015 г.	5511	12 361 544	(1 009 877)	8 585 155	-	-	(11 345 822)	(1 142)	(2 298)	1 244 596	(3 740)	(1 009 877)	12 361 544	(1 009 877)
прочие дебиторы	за 2014 г.	5531	20 004 959	(1 244 596)	11 668 207	-	-	(19 310 520)	(55)	(2 298)	6 563	(3 740)	(6 563)	4 261 558	(3 740)
в том числе:	за 2015 г.	5512	4 426 731	(6 563)	4 096 631	-	-	(4 259 451)	(2 002)	(276)	20 947	(6 563)	(6 563)	4 426 731	(6 563)
авансы выданные	за 2014 г.	5532	5 069 101	(20 647)	4 413 144	-	-	(5 053 236)	(39 872)	(6 539)	774 690	(328 927)	(6 539)	4 426 731	(6 539)
прочие дебиторы	за 2015 г.	5513	36 405 966	(774 690)	16 538 906	-	507 952	(34 669 884)	(39 872)	(6 539)	774 690	(328 927)	(6 539)	18 408 222	(6 539)
Долгосрочная задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	за 2014 г.	5533	45 930 731	(826 420)	32 440 547	-	1 043 380	(42 752 786)	(35 415)	(219 459)	826 420	(774 690)	(774 690)	36 405 966	(774 690)
за 2015 г.	5515	986 104	(8 032)	200 109	-	-	-	(523 705)	-	-	8 032	x	(17 787)	672 508	(17 787)
ИТОГО	за 2014 г.	5535	227 626	(485)	977 374	x	1 173 837	(51 525 800)	(40 261)	(80 483)	1 789 182	x	(8 032)	986 104	(8 032)
за 2015 г.	5500	56 943 490	(1 799 182)	29 427 753	49 499 272	x	3 793 669	(67 453 276)	(38 559)	(219 735)	2 102 704	x	(1 528 363)	35 853 456	(1 528 363)
за 2014 г.	5520	71 362 119	(2 102 704)	49 499 272	-	-	-	(67 453 276)	(38 559)	(219 735)	2 102 704	x	(1 799 182)	56 943 490	(1 799 182)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.				На 31 декабря 2014 г.				На 31 декабря 2013 г.			
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	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	9	10	11	12	13	14
Всего	5540	1 695 117	507 407	2 270 967	720 725	3 349 418	1 252 734						
в том числе:	5541	828 510	205 602	1 532 715	522 840	2 364 620	1 064 595						
покупатели и заказчики	5542	-	-	-	-	-	-						
прочие	5543	866 607	301 805	738 252	197 885	984 798	168 139						

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Код	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁹			поступление платежей в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁸	выбыло погашения	списание на финансовый результат ⁷	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода	
				4	5	6						7	8
1	2	3	4	5а	6	7	8	9	10	10			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2015 г.	5551	147 091 044	15 000 000	-	-	-	(22 899 011)	(22 899 011)	(22 899 011)	114 192 033		
	за 2014 г.	5571	79 192 839	64 195 061	-	-	-	-	-	3 703 144	147 091 044		
в том числе:	за 2015 г.	5552	129 744 144	15 000 000	-	-	-	(19 044 144)	(19 044 144)	(19 044 144)	100 700 000		
	за 2014 г.	5572	79 192 839	46 848 161	-	-	-	-	-	3 703 144	129 744 144		
прочие кредиторы	за 2015 г.	5553	17 346 900	-	-	-	-	(3 854 867)	(3 854 867)	-	13 492 033		
	за 2014 г.	5573	-	17 346 900	-	-	-	-	-	-	17 346 900		
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2015 г.	5560	125 769 153	76 398 083	-	443 884	(125 515 204)	(3 463)	22 899 011	22 899 011	99 981 454		
	за 2014 г.	5580	92 842 477	113 739 377	-	169 186	(77 277 466)	(11 277)	3 703 144	(3 703 144)	125 769 153		
в том числе:	за 2015 г.	5561	28 556 129	4 479 944	-	443 852	(29 096 962)	-	19 044 144	-	23 437 107		
	за 2014 г.	5581	13 408 402	35 851 501	-	169 123	(17 169 753)	-	3 703 144	-	28 556 129		
заемные средства	за 2015 г.	5562	34 746 995	31 121 419	-	-	(34 494 079)	(1 220)	-	-	31 373 115		
	за 2014 г.	5582	40 280 353	33 991 595	-	-	(39 516 754)	(8 199)	-	-	34 746 995		
поставщики и подрядчики	за 2015 г.	5563	14 199 901	8 601 072	-	-	(14 199 200)	-	-	-	8 601 773		
	за 2014 г.	5583	7 998 384	8 690 538	-	-	(2 489 021)	-	-	-	14 199 901		
авансы полученные	за 2015 г.	5564	27 014 102	15 581 605	-	-	(26 967 754)	(2 126)	3 854 867	-	19 480 694		
	за 2014 г.	5584	13 684 896	26 972 400	-	-	(13 640 217)	(2 977)	-	-	27 014 102		
прочие кредиторы	за 2015 г.	5565	21 242 026	16 814 043	-	32	(20 767 209)	(117)	-	-	17 085 775		
	за 2014 г.	5585	17 470 442	8 233 343	-	63	(4 461 721)	(101)	-	-	21 242 026		
ИТОГО	за 2015 г.	5570	272 850 197	91 398 083	x	443 884	(150 515 204)	(3 463)	x	x	214 173 497		
	за 2014 г.	5570	172 035 316	177 934 438	-	169 186	(77 277 466)	(11 277)	-	-	272 850 197		

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		3	4	4	5		
Всего	5590	1 391 264	2 643 959	-	6 102 574	-	-
в том числе:	5591	1 359 028	2 631 294	-	6 053 193	-	-
поставщики и подрядчики	5592	24 622	9 160	-	29 015	-	-
авансы полученные	5593	7 604	3 505	-	20 366	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2015 г.		За 2014 г.	
		3	4	4	5
Материальные затраты	5610	233 108 481	188 343 517	-	-
Расходы на оплату труда	5620	11 088 922	11 298 736	-	-
Отчисления на социальные нужды	5630	2 700 542	2 414 117	-	-
Амортизация	5640	16 985 771	13 835 171	-	-
Прочие затраты	5650	171 877 090	289 103 462	-	-
ИТОГО по элементам	5660	435 760 806	504 935 003	-	-
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+)); незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост (-))	5670	-	7 560 321	-	-
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+)); незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение (-))	5680	9 112 334	-	-	-
ИТОГО по обычным видам деятельности	5600	444 873 140	497 334 682	-	-

19

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года		Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
		3	4				
Оценочные обязательства - всего	5700	8 241 624	5 380 991	(1 612 970)	(34 370)	11 975 275	
в том числе:							
резерв на предстоящую выплату отпусков	5701	550 378	1 059 708	(986 460)	-	613 626	
резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702	259 297	2 045 222	(215 086)	-	2 089 433	
резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	5703	-	1 598 817	-	-	1 598 817	
резерв на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель	5704	7 330 557	642 452	(322 866)	(34 370)	7 615 773	
резерв на выплату вознаграждений по программе дополнительного поощрения	5705	-	-	-	-	-	
резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом	5706	101 392	34 792	(78 558)	-	57 626	
прочие	5707	-	-	-	-	-	

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		3	4	4	5		
Полученные - всего	5800	58 359 341	78 502 247	58 359 341	58 359 341	58 359 341	
в том числе:							
аккредитивы под продажу нефтепродуктов	5801	38 759 141	45 066 760	38 759 141	38 759 141	38 759 141	
аккредитивы безотзывные под продажу нефти	5802	15 457 327	27 743 689	15 457 327	15 457 327	15 457 327	
прочие обеспечения полученные	5803	4 142 873	5 661 788	4 142 873	4 142 873	4 142 873	
Выданные - всего	5810	-	-	-	-	-	
в том числе:							
обеспечение займа	5811	-	-	-	-	-	
прочие обеспечения выданные	5813	-	-	-	-	-	

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2015 г.		За 2014 г.	
		3	4	4	5
Получено бюджетных средств - всего	5900	4 271	4 578	4 271	4 578
в том числе:					
на текущие расходы	5901	4 271	4 578	4 271	4 578
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Возвращено за					
На начало года	3	-	-	-	-
год	4	-	-	-	-
На конец года	5	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-
за 2014 г.	5920	-	-	-	-
за 2015 г.	5911	-	-	-	-
за 2014 г.	5921	-	-	-	-

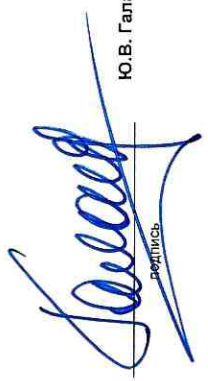
Президент:

22.03.2016 г.
дата

подпись




Зам. Главного финансового директора -
Главный бухгалтер:



Ю.В. Галайдин

Пояснения

к бухгалтерскому балансу и отчету о
финансовых результатах за 2015 год

СОДЕРЖАНИЕ

I.	ОРГАНИЗАЦИЯ И ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	4
1.	Описание Общества.....	4
2.	Характеристика уставного капитала Общества	4
3.	Виды деятельности Общества	5
4.	Структура учета затрат, имущества, финансово-хозяйственной деятельности Общества	8
II.	ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ	9
5.	Структура органов управления Общества	9
6.	Общее собрание акционеров Общества	9
7.	Совет директоров Общества	9
8.	Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление.....	10
9.	Единоличный исполнительный орган Общества – Президент.....	11
III.	ОРГАНЫ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	11
10.	Аудитор Общества.....	11
11.	Ревизионная комиссия Общества	12
IV.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЩЕСТВА	12
12.	Общие положения.....	12
13.	Изменения учетной политики на 2015 год.....	12
V.	СВЕДЕНИЯ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ АКТИВАХ И ПАССИВАХ ОБЩЕСТВА	13
14.	Общие сведения	13
15.	Нематериальные активы	14
16.	Поисковые активы	15
17.	Основные средства и незавершенное капитальное строительство	17
18.	Финансовые вложения.....	18
19.	Производные финансовые инструменты.....	20
20.	Прочие внеоборотные активы	21
21.	Запасы.....	23
22.	Дебиторская и кредиторская задолженность	24
23.	Условные обязательства.....	26
24.	Гарантии полученные	26
25.	Денежные средства.....	26
26.	Прочие оборотные активы.....	27
27.	Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	27
VI.	СВЕДЕНИЯ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОБЩЕСТВА	28
VII.	НАЛОГОВАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА.....	30
VIII.	СВЕДЕНИЯ О КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА	31
28.	Капитал Общества	31
29.	Собственные акции Общества, выкупленные у акционеров.....	32
30.	Информация о владельцах Общества	33
31.	Чистые активы Общества.....	33
IX.	СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОБЩЕСТВА	33
32.	Показатели по сегментам	33
33.	Сведения о доходах и расходах от продаж	34
34.	Доходы и расходы Общества по договорам строительного подряда	35
35.	Расшифровка прочих доходов и расходов	36

36.	ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)	38
X.	СВЕДЕНИЯ О РАСЧЕТАХ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ ОБЩЕСТВА.....	38
37.	РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ	38
38.	ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	38
39.	ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, САНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ	39
XI.	РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА	40
40.	РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	40
41.	РЕЗЕРВЫ, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ РАСХОДОВ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	40
42.	ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ УВЕЛИЧЕНИЯ СТОИМОСТИ АКТИВОВ. РЕЗЕРВ НА ЛИКВИДАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ И РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ (ОЦЕНОЧНОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО АРО).41	41
43.	РЕЗЕРВ ПО СУЩЕСТВЕННЫМ СУДЕБНЫМ ДЕЛАМ С НЕБЛАГОПРИЯТНЫМ ИСХОДОМ.	43
XII.	СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)	44
44.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	44
45.	УТВЕРЖДЕННЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ОБЩЕСТВА И ИХ РЕАЛИЗАЦИЯ В 2015 ГОДУ	44
46.	ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	46
XIII.	СВЕДЕНИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ ОБЩЕСТВА	46
47.	СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ	46
48.	ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ.....	47
49.	УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ	49
XIV.	СВЕДЕНИЯ О СОПОСТАВИМОСТИ ДАННЫХ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД И ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ ЕМУ ГОД	49
50.	ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА	49
51.	ВЗАИМОУВЯЗКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД	53
XV.	СВЕДЕНИЯ О СОБЫТИЯХ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.....	55
52.	ИНФОРМАЦИЯ О ВЫИГРЫШАХ ОБЩЕСТВОМ АУКЦИОНАХ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ.....	55
53.	ИНФОРМАЦИЯ О ДОХОДАХ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПЕРИОДЕ, СЛЕДУЮЩЕМ ЗА ОТЧЕТНЫМ, ДО ДАТЫ ПОДПИСАНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ	56
54.	ВЫКУП СОБСТВЕННЫХ ОБЛИГАЦИЙ ОБЩЕСТВОМ, РЕАЛИЗАЦИЯ ЕВРООБЛИГАЦИЙ.....	56
55.	ДОСРОЧНОЕ ГАШЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВОМ.....	56
XVI.	СВЕДЕНИЯ О РИСКАХ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	56
56.	ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	56
57.	ПРАВОВЫЕ РИСКИ.....	59
58.	СТРАНОВЫЕ РИСКИ.....	60
59.	РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ.....	61
60.	РЕПУТАЦИОННЫЙ РИСК	61
61.	РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	62

I. Организация и виды деятельности

1. ОПИСАНИЕ ОБЩЕСТВА

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть», в дальнейшем именуемое «Общество» или «Компания», зарегистрировано Администрацией Кировского района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года (Постановление № 60).

Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1020202555240.

Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть». Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ПАО АНК «Башнефть».

Полное фирменное наименование Общества на английском языке: Public Joint Stock Oil Company Bashneft. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: PJSOC Bashneft.

Место нахождения Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к.1.

Почтовый адрес Общества: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к.1.

Численность работающих по состоянию на 31.12.2012 г. составила 12 186 человек, на 31.12.2013 г. составила 11 870 человек, на 31.12.2014 г. составила 7 387 человек, на 31.12.2015 г. составила 7 582 человека.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА

Уставный капитал Общества составляет 177 634 501 (сто семьдесят семь миллионов шестьсот тридцать четыре тысячи пятьсот один) рубль.

По состоянию на 31.12.2015 г. владельцами акций ПАО АНК «Башнефть» являются:

Таблица 1 Владельцы акций Общества

Акционеры	По состоянию на 31.12.2015 г.		По состоянию на 31.12.2014 г.		По состоянию на 31.12.2013 г.	
	Доля в акционерном капитале, %	Доля в общем количестве голосующих акций, %	Доля в акционерном капитале, %	Доля в общем количестве голосующих акций, %	Доля в акционерном капитале, %	Доля в общем количестве голосующих акций, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	50,08	60,16	73,94	84,40	-	-

Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений РБ	25,00	25,79	-	-	-	-
Прочие юридические лица, в т. ч. номинальные держатели	15,59	9,23	15,35	9,06	17,17	8,61
Акции, находящиеся на балансе Общества и его дочерних обществ	4,67	2,32	6,11	4,09	3,65	1,82
Физические лица	4,66	2,50	4,60	2,45	3,75	2,01
ОАО АФК «Система»	-	-	-	-	50,10	57,26
ОАО «Система-Инвест»	-	-	-	-	25,24	30,24
ОАО «Система Финанс»	-	-	-	-	0,09	0,06
Итого	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

3. ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Целью создания и деятельности Общества является извлечение прибыли путем осуществления предпринимательской деятельности.

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 ископаемых 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 в отношении продукции производственно-технического назначения, в том числе нефти, продуктов нефтепереработки и нефтехимии;
- r. 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. выполнение 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. организация и проведение мероприятий по мобилизационной подготовке, воинскому учету и бронированию граждан, пребывающих в запасе Вооруженных сил Российской Федерации, защите сведений составляющих государственную тайну, руководствуясь нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, и оказание услуг по защите государственной тайны;
 - uu. общество вправе осуществлять любые другие виды деятельности, отвечающие его целям и не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Виды деятельности, подлежащие лицензированию, осуществляются на основании соответствующих специальных разрешений (лицензий). Общество может заниматься указанными видами деятельности в соответствии с документами, подтверждающими наличие лицензий:

- выданных Обществу;
- 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

Учет затрат и имущества, финансово-хозяйственной деятельности в 2015 году осуществлялся в разрезе филиалов, производственно-имущественных и хозяйственно-имущественных комплексов (далее ПИК, ХИК):

Таблица 2 Структура учета затрат в Обществе

Наименование филиалов, ПИК (ХИК) ПАО «АНК «Башнефть»	Место нахождения филиала в соответствии с Уставом Общества
Филиалы Общества	Московский офис ПАО АНК «Башнефть»
	125047, Российская Федерация, г.Москва, ул.1-я Тверская-Ямская, д.5
	«Башнефть-УНПЗ»
	450029, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Ульяновых, 74
	«Башнефть-Новоил»
	450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа-37
	«Башнефть-Уфанефтехим»
	450045, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа-45
	«Башнефть-Региональные продажи»
	450027, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Уфимское шоссе, д.3 корп. б
Производственный имущественный комплекс (сокращенно ПИК)	«Добыча» «Производственно-технологическое управление связи» (сокращенно ПТУС) «Башнефть-Полюс» «Сервис» «Розница»
Хозяйственный имущественный комплекс (сокращенно ХИК)	«Соцкультсервис»
Управление Общества	Управление

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.

ПАО 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 3 Операторы ПИК (ХИК)

Наименование ПИК (ХИК) ПАО «АНК «Башнефть», на балансе которого учитываются активы и пассивы ПАО АНК «Башнефть»	Наименование Оператора ПИК (ХИК)
Производственный имущественный комплекс «Добыча»	ООО «Башнефть-Добыча»
Производственный имущественный комплекс «Сервис»	
Производственный имущественный комплекс «ПТУС»	ООО «Башнефть-Информ»
Производственный имущественный комплекс «Башнефть-Полюс»	ООО «Башнефть-Полюс»
Производственный имущественный комплекс «Розница»	ООО «Башнефть-Розница»
Хозяйственный имущественный комплекс «Соцкультсервис»	ООО «Башнефть-Сервис»

II. Органы управления Обществом

5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Согласно Уставу Общества управление в Обществе осуществляется через органы управления Общества. Органами управления Общества являются:

- a. Общее собрание акционеров;
- b. Совет директоров;
- c. Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);
- d. Президент (единоличный исполнительный орган Общества).

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

6. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Общее собрание акционеров Общества является высшим органом управления Общества.

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

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законом и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном законом и уставом, на срок до следующего Общего собрания акционеров.

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.

Таблица 4 Члены Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2015 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2015 г.
2	Гурьев Евгений Александрович	Министр земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан
3	Дижоль Морис	Член советов директоров Catoil, Ruspetro, Eurasia Drilling Company и IG Seismic Services PLC
4	Консидайн Энтони	Председатель совета директоров Considine Solutions, Ecostruct Homes Pty Ltd
5	Корсик Александр Леонидович	Президент, Председатель Правления ПАО АНК «Башнефть»
6	Марданов Рустэм Хабибович	Премьер-министр Правительства Республики Башкортостан
7	Орлов Виктор Петрович	Президент Общественной организации «Российское геологическое общество», член совета директоров ОАО «Камчатгеология»
8	Сергейчук Виталий Юрьевич	Начальник Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества, член советов директоров ОАО «НМТП» и ОАО «Ростелеком»
1	Текслер Алексей Леонидович	Первый заместитель Министра энергетики Российской Федерации
9	Чарльз Ватсон	Независимый член Совета директоров ПАО АНК «Башнефть»
10	Шафраник Юрий Константинович	Председатель Совета директоров ЗАО «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз», член советов директоров ООО «Парселл», ООО «СНГ – Холдинг»

Вознаграждение членам Совета директоров за исполнение функций членов Совета директоров выплачивалось в 2013 г. в сумме 33 952 тыс. руб., в 2014 г. в сумме 50 811 тыс. руб., в 2015 г. в сумме 63 097 тыс.руб.

8. КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ОБЩЕСТВА – ПРАВЛЕНИЕ

Коллегиальный исполнительный орган – Правление Общества.

Коллегиальный исполнительный орган Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров.

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.

Образование Коллегиального исполнительного органа Общества осуществляется Советом директоров Общества.

Вознаграждение членам Правления за исполнение функций членов Правления выплачивалось в 2013 г. в сумме 1 125 574 тыс. руб., в 2014 г. в сумме 1 729 284 тыс. руб., в 2015 г. в сумме 416 471 тыс.руб.

Таблица 5 Члены Коллегиального исполнительного органа Общества – Правления по состоянию на 31.12.2015 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2015 г.
1	Корсик Александр Леонидович	Президент (Председатель Правления)
2	Андрейченко Кирилл Игоревич	Вице-президент по корпоративному управлению и правовым вопросам
3	Андриасов Максим Григорьевич	С сентября 2012 по май 2015 — первый вице-президент по переработке и коммерции
4	Генш Руслан Недимович	С декабря 2012 года по октябрь 2015 года — Вице-президент по снабжению углеводородным сырьем, продажам и логистике
5	Красневский Юрий Сергеевич	Вице-президент по геологии и разработке
6	Панюков Дмитрий Владимирович	С ноября 2012 года по июль 2015 — Вице-президент по региональным продажам
7	Пилипенко Андрей Владимирович	С мая 2014 по март 2015 — Вице-президент по безопасности
8	Поздышев Владислав Владимирович	Вице-президент по управлению персоналом
9	Рябченко Дмитрий Викторович	Вице-президент по капитальному строительству и материально-техническому обеспечению
10	Ставский Михаил Ефимович	Первый Вице-президент по разведке и добыче
11	Станкевич Денис Александрович	Первый вице-президент по переработке и коммерции

9. Единоличный исполнительный орган Общества – Президент

Единоличный исполнительный орган – Президент. Осуществляет руководство текущей деятельностью с целью обеспечения прибыльности и конкурентоспособности ПАО АНК «Башнефть», его финансово-экономической устойчивости, обеспечения прав акционеров и социальных гарантий персонала.

Президент действует в пределах своей компетенции и в своей деятельности подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров.

С апреля 2011 г. по настоящее время Президентом ОАО АНК «Башнефть» является Корсик А.Л. Решением Совета директоров Общества от 25.03.2014 полномочия Корсика А.Л. на должности Президента Общества продлены на очередной срок (на 3 года).

III. Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

10. Аудитор Общества

Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Решением Общего собрания акционеров (Протокол № 42 от 30.06.2015 г.) выбран Аудитор Общества – ООО «РСМ Русь», ИНН 7722020834, место нахождения: 119285, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4.

11. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОБЩЕСТВА

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется Ревизионной комиссией Общества.

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.

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии за исполнение функций членов Ревизионной комиссии в 2013 г. не выплачивалось, в 2014 г. выплачивалось в сумме 16 669 тыс. руб., в 2015 г. не выплачивалось.

Таблица 6 Члены Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2015 г.

№	Ф.И.О.	Занимаемая должность по состоянию на 31.12.2015 г.
1	Афоняшин Алексей Анатольевич	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности, Министерство экономического развития Российской Федерации, г. Москва
2	Зенков Олег Сергеевич	Советник руководителя Росимущества
3	Любошиц Борис Моисеевич	Генеральный директор ООО «Аудит Групп»
4	Новаковский Андрей Владимирович	Управляющий партнер Адвокатского бюро «Линия права»
5	Харин Андрей Николаевич	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго РФ

IV. Информация об учетной политике Общества

12. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденному приказом Минфина РФ от 06.10.2008 г. № 106н.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2015 году, отражены в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 г.

13. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ НА 2015 ГОД

Изменения в учетной политике, вводимые с 01.01.2016 г., обусловлены разработкой или выбором новых способов ведения бухгалтерского учета, применение которых приводит к более достоверному отражению фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и отчетности.

№ п/п	Изменения учетной политики Общества	Причины изменения учетной политики Общества	Порядок отражения в бухгалтерском учете и отчетности последствий изменения учетной политики
1	<p>Изменен подход к определению существенности (организационное решение).</p> <p>Порог существенности для целей исправления ошибок и оценки последствий изменения учетной политики рассчитывается как наименьший из двух показателей:</p> <p>1) 0,3% от суммы активов баланса (стр. 1600 Бухгалтерского баланса последней годовой бухгалтерской отчетности Общества);</p> <p>2) 0,3% от суммы выручки отчета о финансовых результатах (стр. 2110 Отчета о финансовых результатах последней годовой бухгалтерской отчетности Общества).</p> <p>Порог существенности для целей раскрытия информации в бухгалтерской отчетности (в составе пояснительной записки) рассчитывается следующим образом:</p> <p>1) 1% от суммы активов баланса (стр. 1600 Бухгалтерского баланса);</p> <p>2) 3% от суммы выручки отчета о финансовых результатах (стр. 2110 Отчета о финансовых результатах).</p>	Организационное решение	Перспективно
2	<p>Расходы на проведение периодических ремонтов и технических осмотров (обслуживания) (далее – периодические ремонты/ТО), отражаются в составе расходов будущих периодов с последующим равномерным (ежемесячным) их отнесением в состав расходов по обычным видам деятельности в течение установленного срока межремонтного обслуживания.</p>	Требование законодательства	Перспективно
3	<p>Создание оценочных обязательств на выплату ежеквартальных вознаграждений</p>	Требование законодательства	Перспективно

V. Сведения об отдельных активах и пассивах Общества

14. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Ведение бухгалтерского учета и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.

Бухгалтерский учет ведется Обществом в автоматизированных системах КСАУП Lexema и SAP ERP.

15. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В состав нематериальных активов включены: товарные знаки, патенты, исключительные права на использование программного обеспечения, авторские права.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденных приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. № 153.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом исходя из первоначальной стоимости активов и нормы амортизации. По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Срок полезного использования нематериального актива при принятии к бухгалтерскому учету определяется соответствующей Комиссией, созданной распорядительным документом Общества или Оператора ПИК (ХИК). Сроком полезного использования является выраженный в месяцах период, в течение которого Общество предполагает использовать нематериальный актив с целью получения экономической выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Комиссией на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов.

В учете Общества нет объектов нематериальных активов, по которым не установлен срок полезного использования.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

В составе нематериальных активов по состоянию на конец 2015 г. отражена стоимость патентов на изобретения в сумме 145 тыс. руб., стоимость товарных знаков в сумме 52 тыс. руб. с полностью погашенной стоимостью, но не списанных с бухгалтерского учета, используемых для получения экономических выгод.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размеров вознаграждения, установленного в договоре.

Таблица 7 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

(в тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Всего, в том числе:	1 532 007	1 390 709	1 356 564
Программное обеспечение, лицензии на использование программного обеспечения, программного продукта	1 480 473	1 348 510	1 356 564
Лицензии на технологические процессы	51 534	42 199	-

16. **ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ**

Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду.

Капитализации подлежат следующие виды затрат, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений полезных ископаемых (в том числе подземных вод, добываемых Обществом):

- a. расходы на приобретение права на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке, добыче полезных ископаемых (формирующие стоимость лицензий) – приводят к созданию нематериальных поисковых активов;
- b. расходы, связанные с бурением скважины, созданием (приобретением) сооружений, оборудования, транспортных средств и т.п., используемых в процессе поиска, оценки и разведки месторождений - приводят к созданию материальных поисковых активов.

Прочие затраты (прямые и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические, геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении лицензионного участка после подтверждения коммерческой целесообразности добычи или признания добычи полезных ископаемых бесперспективной.

Документальным подтверждением коммерческой целесообразности добычи на участке недр служит протокол заседания секции Научно-технического совета блока геологии и разработки ПАО АНК «Башнефть» с решением о направлении проектной документации (проекта пробной эксплуатации) на рассмотрение и согласование в государственные органы. Нецелесообразность добычи также подтверждается протоколом Научно-технического совета блока геологии и разработки.

После подтверждения коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку недр, подлежат реклассификации:

- a. нематериальные поисковые активы переводятся в состав нематериальных активов;
- b. материальные поисковые активы переводятся в состав основных средств (незавершенного строительства).

Поисковые активы не амортизируются.

На каждую отчетную дату и в момент подтверждения коммерческой целесообразности добычи проводится анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов. Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между лицензионными участками. Проверке на обесценение подлежит комплекс объектов в пределах лицензионного участка. При наличии вышеуказанных обстоятельств проводится проверка поисковых активов на обесценение. В случае изменения стоимости поискового актива вследствие обесценения сумма уценки относится на финансовый результат в качестве прочих расходов.

Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов полезных ископаемых, следующие расходы:

- a. расходы на региональные геологоразведочные работы, проводимые без существенного нарушения целостности недр, до момента получения лицензий и не связанные с получением лицензий, дающей право на выполнение работ по поиску и оценке месторождений полезных ископаемых на данном участке недр (геологические съемки, инженерно-геологические изыскания, научно-исследовательские, палеонтологические и другие работы, направленные на общее изучение недр, геологические работы по прогнозированию землетрясений, созданию и ведению мониторинга природной среды, иные работы);
- b. затраты по геологоразведочным работам на поисков-оценочном и разведочном этапах, не связанные с бурением разведочных и поисковых скважин, до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи на данном участке;
- c. расходы на разработку проекта пробной эксплуатации, возникающие до принятия решения о коммерческой целесообразности добычи или подтверждения нецелесообразности.

Таблица 8 Движение поисковых активов

(в тыс. руб.)

Наименование	2015 год	2014 год	2013 год
Поисковые материальные активы:			
Сальдо на начало года	377 753	586 726	46 096
Поступление	100 070	266 427	540 630
Перевод в состав НЗС в связи с подтверждением коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых	(100 976)	(317 897)	-
Обесценение	-	-	-
Прочее выбытие/списание	(90 810)	(157 503)	-
Сальдо на конец года	286 037	377 753	586 726
Поисковые нематериальные активы:			
Сальдо на начало года	72 616	5 070 823	4 750 382
Поступление	8	9	511 260
Перевод в состав НМА в связи с подтверждением коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых	-	-	(186 789)
Обесценение	-	-	-
Прочее выбытие/списание (в т.ч. выбытие в связи с переоформлением лицензий на ООО «НК ВОСТОК НАО» 4 513 655 т.р.)	-	(4 998 216)	(4 030)
Сальдо на конец года	72 624	72 616	5 070 823

Стоимость поисковых активов вследствие обесценения в течение 2015 г. не изменялась.

17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

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.

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.

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 г. № 1, постоянно действующей комиссией, созданной распорядительным документом Общества, или Оператором ПИК (ХИК).

Сроком полезного использования является период, в течение которого использование объекта основных средств приносит экономические выгоды (доход) Общества. Срок полезного использования определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Начисление амортизации по всем объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2014 г. составила 194 195 612 тыс. руб. и увеличилась по сравнению с 2013 годом за счет ввода новых объектов.

Первоначальная стоимость основных средств на 31.12.2015 г. составила 215 650 450 тыс. руб. и увеличилась по сравнению с 2014 годом за счет ввода новых объектов.

Строительство объектов основных средств осуществляется подрядным способом. Объекты капитального строительства учитываются по фактической стоимости.

В 2015 году выполненный объем по капитальному строительству объектов составил 30 242 826 тыс. руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное бурение составил 4 290 457 тыс. руб. (без учета НДС).

В 2014 году выполненный объем по капитальному строительству объектов составил 40 796 555 тыс. руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение

оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное бурение составил 6 336 284 тыс. руб. (без учета НДС).

Таблица 9 Информация об объектах незавершенных вложений во внеоборотные активы

(в тыс. руб.)

Незавершенное строительство по видам активов	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Оборудование к установке	2 834 226	2 093 460	1 790 741
Незавершенное строительство	31 688 538	25 870 412	40 373 808
Итого	34 522 764	27 963 872	42 164 549

18. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Ценные бумаги сторонних организаций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, ежеквартально переоцениваются. Переоценка стоящих на балансе Общества ценных бумаг сторонних организаций, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, не производится.

Единицей финансовых вложений в целях бухгалтерского учета является:

Таблица 10 Единицы финансовых вложений

Единица финансовых вложений	Определение
Вклады в уставный (складочный) капитал других организаций (за исключением акций акционерных обществ)	Доля в уставном капитале каждой организации (в процентах)
Долевые ценные бумаги - акции акционерных обществ	Каждая единица ценной бумаги - акция
Облигации	Каждая единица ценной бумаги - облигация
Векселя	Каждая единица ценной бумаги - вексель
Ценные бумаги (за исключением акций акционерных обществ, облигаций, векселей)	Каждая единица ценной бумаги
Займы выданные, кроме сделок РЕПО	Каждый транш по договору займа (кредитной линии)
Займы, выданные по сделкам РЕПО	Каждый договор РЕПО
Приобретенные права требования (дебиторской задолженности)	Каждое право требования, вытекающее из конкретного договора, права по которому переуступлены

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих ценных бумаг производится по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений. При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Не признаются финансовыми вложениями краткосрочные банковские депозиты при условии возможности погашения этих депозитов и немедленного возврата денежных средств на расчетный счет Общества в соответствии с условиями депозитного договора, в том числе при условии потери причитающихся процентов. Такие депозиты в бухгалтерском балансе отражаются по строке «Денежные средства и денежные эквиваленты».

Общество проводит проверку на обесценение финансовых вложений и в случае необходимости создает резерв под обесценение финансовых вложений. Создание и восстановление резерва под обесценение финансовых вложений относится на счет прочих доходов и расходов.

В бухгалтерском балансе сумма финансовых вложений Общества отражена за вычетом суммы резерва.

По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода, относится на финансовые результаты Общества (в составе прочих доходов или расходов).

В составе финансовых вложений Общества отсутствуют ценные бумаги, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг.

Ценные бумаги и иные финансовые вложения, обремененные залогом, отсутствуют.

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2015 г. с 120 312 343 тыс. руб. до 142 957 008 тыс. руб. произошло за счет:

- создания Обществом ООО «Башнефть-Инвест» с внесением уставного капитала в сумме 9 000 000 тыс. руб., увеличения доли участия в компании Siviera Invest Ltd на сумму 258 920 тыс. руб., а также выбытия, изменения долей в уставные капиталы дочерних обществ на сумму 262 908 тыс. руб.;

- начисления резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на сумму 140 762 тыс. руб.;

- увеличения задолженности по выданным займам на сумму 12 789 703 тыс. руб., в том числе ООО «Башнефть-Полюс» на сумму 11 469 980 тыс. руб., и уменьшения задолженности по займам на сумму 3 215 977 тыс. руб., в том числе погашения займа ООО Сорвскнефть в сумме 2 450 000 тыс. руб.;

- увеличения долгосрочной задолженности - перевода займа Bashneft Middle East limited на сумму 12 876 187 тыс. руб. из состава краткосрочных займов, исходя из условий нового паспорта сделки;

- уменьшения долгосрочной задолженности по займам - реклассификации их в состав краткосрочных финансовых вложений по условиям договора на сумму 12 127 637 тыс. руб., в том числе Bashneft Investments S.A. в сумме 11 770 410 тыс. руб.;

- курсовой разницы в сумме 3 467 139 тыс. руб. по выданным займам.

Изменение краткосрочных финансовых вложений за 2015 г. с 11 574 023 тыс. руб. до 13 908 324 тыс. руб. произошло за счет:

- увеличения предоставленных займов на сумму 1 602 033 тыс. руб., в том числе ООО ВОСТОК НАО на сумму 915 816 тыс. руб. и погашения выданных займов на сумму 1 455 935 тыс. руб.;

- увеличения краткосрочной задолженности по займам - реклассификации их из состава долгосрочных финансовых вложений по условиям договора на сумму 12 127 637 тыс. руб., в том числе Bashneft Investments S.A. в сумме 11 770 410 тыс. руб.;

- уменьшения краткосрочной задолженности - перевода займа Bashneft Middle East limited на сумму 12 876 187 тыс. руб. в состав долгосрочной задолженности исходя из условий нового паспорта сделки;

- начисления резерва под временное обесценение облигаций E.M.I.S.FINANCE B.V на сумму 1 301 084 тыс. руб.;

309

- курсовой разницы по выданным займам в сумме 2 937 015 тыс. руб., по облигациям E.M.I.S.FINANCE B.V в сумме 1 293 727 тыс. руб.

- прочего увеличения на сумму 7 095 тыс. руб.

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2014 г. с 80 494 683 тыс. руб. до 120 312 343 тыс. руб. произошло за счет:

- приобретения Обществом долей в Группе компаний «Бурнефтегаз» на сумму 23 797 175 тыс. руб., возврата акций АО «ОНК» на сумму 10 481 935 тыс. руб., приобретения долей в компаниях, владеющих сетями АЗС, на сумму 7 906 303 тыс. руб. и прочих вложений, изменения долей в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ на сумму 1 509 000 тыс. руб.;

- начисления резерва под временное обесценение долгосрочных финансовых вложений на сумму 1 318 407 тыс. руб.;

- увеличения задолженности по выданным займам на сумму 24 527 052 тыс. руб., в том числе ООО «Башнефть-Полюс» на сумму 16 199 236 тыс. руб., ООО «Бурнефтегаз» на сумму 3 500 000 тыс. руб., дочерним обществам ООО «Бурнефтегаз» на сумму 7 088 449 тыс. руб. (путем приобретения прав требований ранее выданных займов у третьих лиц), уменьшения прочей задолженности на сумму 2 260 633 тыс. руб.;

- исключения внутренней задолженности в результате реорганизации Общества в форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест», созданного в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест» на сумму 24 804 793 тыс. руб.;

- уменьшения суммы вложений в облигации E.M.I.S.FINANCE B.V - реклассификации их в состав краткосрочных финансовых вложений по условиям договора на сумму 2 189 515 тыс. руб.;

- прочего уменьшения на сумму 91 090 тыс. руб.

Изменение краткосрочных финансовых вложений за 2014 г. с 35 252 470 тыс. руб. до 11 574 023 тыс. руб. произошло за счет:

- предоставленных займов на сумму 11 044 911 тыс. руб., в том числе за счет реклассификации займа Bashneft Middle East Limited на сумму не менее 9 939 172 тыс. руб.;

- исключения внутренней задолженности за выданные займы в результате реорганизации Общества форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест», создаваемого в результате выделения из ЗАО «Система-Инвест» на сумму 34 723 560 тыс. руб.;

- реклассификации суммы вложений в облигации E.M.I.S.FINANCE B.V и перевода их в состав краткосрочных финансовых вложений по условиям договора, доначислением их до номинальной стоимости на сумму 4 376 478 тыс. руб. и создания резерва под обесценение финансовых вложений на эту сумму;

- прочего уменьшения на сумму 202 тыс. руб.

Расшифровка финансовых вложений приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. в табличной форме.

19. ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Под производным финансовым инструментом (ПФИ) понимается договор, предусматривающий обязанность одной из сторон в будущем уплатить денежные суммы в зависимости от изменения стоимостных или иных показателей базисного актива, но не требующий существенных (по сравнению с ценой базисного актива) затрат на момент его заключения. Базисным активом производного финансового

инструмента могут являться ценные бумаги, имущество, имущественные права, биржевые товары, рубль, иностранная валюта, права требования по денежным обязательствам третьих лиц, процентные ставки, кредитные ресурсы и др.

На каждую отчетную дату производится оценка производных финансовых инструментов по справедливой стоимости. Все изменения в справедливой стоимости отражаются в составе прочих доходов и расходов отчетного периода.

Общество не использует финансовые инструменты срочных сделок для спекулятивных целей.

Доходы и расходы по операциям с производными финансовыми инструментами составили:

Таблица 11 Дохода и расходы Общества по операциям с ПФИ

(в тыс. руб.)

Наименование	2015 год	2014 год	2013 год
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	1	1 046 470	1 072 370
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	(5 434 309)	(615 695)

20. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев.

В составе прочих внеоборотных активов отражены:

- a. лицензии на право пользования недрами устанавливают совокупность прав недропользователя на конкретный лицензионный участок недр либо месторождение. Амортизация по лицензиям начисляется линейным способом. В бухгалтерском балансе лицензии на право пользования недрами отражаются по остаточной стоимости.
- b. катализаторы (вещества, изменяющие скорость реакций) признаются материально производственными запасами с учетом специфики участия в производственном процессе. Первоначальная стоимость катализаторов после принятия к учету не меняется. Стоимость катализатора, находящегося в эксплуатации в установках погашается ежемесячно в сумме начисляемого износа по специально составленному расчету. При начислении износа катализатора применяется способ списания стоимости пропорционально объему переработанного сырья, выработанной продукции.
- c. суммы перечисленных авансов и предварительной оплаты работ, услуг, связанных со строительством и приобретением объектов основных средств, нематериальных активов отражаются в составе прочих внеоборотных активов.
- d. расходы на приобретение внеоборотных активов, кроме тех, которые отражены в составе незавершенного строительства.

- e. предоплаченные расходы в случае, когда срок их списания превышает 12 месяцев после отчетной даты.
- f. активы, связанные с оценочными обязательствами по выполнению условий лицензионных соглашений в области недропользования в части ликвидации нефтегазодобывающих активов и рекультивации земель (далее Активы ARO (Asset Retirement Obligation – обязательство, связанное с выбытием актива)).

Нефтегазодобывающими активами, подлежащими ликвидации в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья, являются:

- a. скважины добывающие, нагнетательные, наблюдательные (контрольные, пьезометрические), поисково-оценочные (оценочные), разведочные и другие специальные скважины;
- b. установки подготовки нефти, дожимные насосные станции, кустовые насосные станции, резервуары, нефтепроводы, линии электропередач, трансформаторные подстанции, трубные водоотделители.

В соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья подлежат рекультивации земли, находящаяся под нефтегазодобывающими объектами, подлежащими ликвидации.

Актив ARO списывается на расходы по обычным видам деятельности посредством начисления амортизации пропорционально объему добычи.

В бухгалтерском балансе актив ARO отражается по остаточной стоимости за вычетом накопленной амортизации.

Таблица 12 Информация о прочих внеоборотных активах

(в тыс. руб.)

Прочие внеоборотные активы по видам	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Катализаторы со сроком эксплуатации более года (на складе, в эксплуатации)	3 159 564	2 885 193	3 162 368
Лицензии на право пользования недрами	2 091 089	2 229 608	2 638 829
Капитализированная часть расходов по обязательствам на ликвидацию нефтегазовых активов (Актив ARO)	1 731 205	2 489 538	2 620 955
Неисключительные права на программное обеспечение	1 717 968	988 651	345 058
Выданные авансы, предварительная оплата работ, услуг и пр., связанных со строительством объектов основных средств и пр.	654 721	988 072	227 141
Приобретение неисключительных прав на программное обеспечение	653 118	687 924	579 000
Прочие	386 407	234 558	312 876
ИТОГО	10 394 072	10 503 544	9 886 227

21. ЗАПАСЫ

Приобретенные материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости согласно ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов».

Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Катализаторы признаются материально-производственными запасами с учетом специфики участия в производственном процессе. Катализаторы, переданные в эксплуатацию, срок службы которых превышает 12 месяцев, отражаются в составе прочих внеоборотных активов (см. пункт 20).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- a. готовая продукция – по средней себестоимости;
- b. покупные материально-производственные запасы (сырье, направляемое на переработку) - по средней себестоимости;
- c. покупные материально-производственные запасы (прочие) – по стоимости первых по времени приобретения (ФИФО);
- d. материально-производственные запасы, бывшие в употреблении - по стоимости первых по времени приобретения (ФИФО).

Материально-производственные запасы, изготовленные в Обществе, принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их изготовления. Фактическая себестоимость МПЗ при их изготовлении самим Обществом определяется исходя из фактических затрат, связанных с производством данных запасов. В течение отчетного периода (месяца) приход МПЗ, изготовленных в Обществе, осуществляется по плановой себестоимости, в конце месяца формируются отклонения фактической себестоимости от плановой.

В соответствии с требованиями осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов. Снижение стоимости материально-производственных запасов отражается в бухгалтерском учете в виде начисления резерва.

Резерв создается на разницу между текущей рыночной стоимостью МПЗ и их себестоимостью, по которой они числятся в бухгалтерском учете. Резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов создается по каждой номенклатурной единице, прошедшей ежегодную инвентаризацию и оставшейся на балансе согласно учетным данным по состоянию на 31 декабря отчетного года. Создание резерва по отдельным видам (группам) аналогичных или связанных запасов не допускается.

Материально-производственные запасы, переданные в залог, отсутствуют.

Остатки незавершенного производства отражены в бухгалтерском балансе по фактической себестоимости.

В бухгалтерском балансе стоимость материально-производственных запасов отражается за вычетом резерва, связанного с их обесценением.

Расшифровка запасов Общества приведена в таблице 4.1. «Наличие и движение запасов» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г.

Материально-производственные запасы (в том числе нефть, полученная от сторонних организаций на подготовку, хранение и т.п.), не принадлежащие Обществу, но находящаяся в ее пользовании или распоряжении, учитывается на счетах забалансового учета в количественном измерении и в денежной оценке по стоимости, предусмотренной в договоре, или в условной (рыночной) оценке.

22. ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская и кредиторская задолженность Общества отражается в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями заключенных договоров. Дебиторская задолженность по перечисленным авансам и предварительной оплате работ, услуг, связанных со строительством и приобретением объектов основных средств, нематериальных активов, отражается в составе прочих внеоборотных активов.

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 резерва отсутствовала уверенность в получении оплаты (погашения), созданы резервы по сомнительным долгам.

Расчет резервов по сомнительным долгам осуществляется 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 оценки вероятности получения долга. Резерв по задолженности дочерних и зависимых обществ перед Обществом (за исключением обществ, в отношении которых введена процедура банкротства) не создается.

В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность отражена за вычетом суммы резерва.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности в долгосрочную, в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней; перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда по условиям договора срок до ее погашения становится меньше 365 дней. В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Расшифровка дебиторской и кредиторской задолженности, а также суммы резерва по дебиторской задолженности приведена в разделе 5 «Дебиторская и кредиторская задолженность» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. в табличной форме.

Дебиторская задолженность Общества (кроме дебиторской задолженности по авансам, выданным в счет приобретения внеоборотных активов) за 2015 год уменьшилась на 20 445 864 тыс. руб. и составила 33 710 372 тыс. руб.

Уменьшение дебиторской задолженности вызвано, главным образом, следующим:

- а. уменьшением задолженности по авансам таможене на сумму 20 164 266 тыс. руб.;

- b. уменьшением задолженности покупателей за поставку нефти и нефтепродуктов на сумму 2 926 743 тыс. руб.;
- c. увеличением задолженности по расчетам с бюджетом на сумму 1 774 254 тыс. руб.;
- d. увеличением задолженности покупателей за поставку прочих товаров, материалов на сумму 494 861 тыс.руб.;
- e. увеличением прочей задолженности на сумму 376 030 тыс.руб.

Дебиторская задолженность Общества (кроме дебиторской задолженности по авансам, выданным в счет приобретения внеоборотных активов) за 2014 год уменьшилась на 14 876 038 тыс. руб. и составила 54 156 236 тыс. руб.

Уменьшение дебиторской задолженности вызвано главным образом следующим:

- a. уменьшением задолженности покупателей за поставку нефти и нефтепродуктов на сумму 7 246 827 тыс. руб.;
- b. уменьшением задолженности в связи с возвратом акций ОАО «ОНК» в сумме 6 200 000 тыс. руб.;
- c. уменьшением задолженности по договорам комиссии на сумму 4 678 646 тыс. руб.;
- d. уменьшением задолженности по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами на сумму 1 694 801 тыс. руб.;
- e. уменьшение прочей задолженности в сумме 1 497 509 тыс. руб.;
- f. увеличением задолженности по авансам таможене на сумму 3 808 292 тыс. руб.;
- g. увеличением суммы начисленных процентов по долгосрочным займам, выданным дочерним компаниям ООО «Бурнефтегаз» в сумме 2 633 453 тыс. руб.

Кредиторская задолженность Общества за 2015 год уменьшилась на 20 268 486 тыс. руб. и составила 76 538 150 тыс. руб.

Уменьшение кредиторской задолженности вызвано, главным образом, следующим:

- a. уменьшением задолженности по авансам полученным за нефтепродукты в сумме 6 034 517 тыс. руб.;
- b. уменьшением задолженности по авансам полученным за нефть в сумме 1 014 782 тыс.руб.;
- c. уменьшением задолженности перед таможенной за отгруженные на экспорт нефтепродукты в сумме 6 368 616 тыс. руб.;
- d. уменьшением задолженности перед ООО «Башнефть–Полюс» в части расчетов за недвижимое имущество, по которому на отчетную дату получены денежные средства, но не произошел переход прав собственности (не окончена процедура государственной регистрации перехода права собственности), в сумме 6 275 470 тыс. руб.;
- e. уменьшением задолженности по налогам и сборам в сумме 5 598 128 тыс. руб.;
- f. уменьшением задолженности перед поставщиками и подрядчиками за поставку нефти в сумме 5 154 112 тыс. руб.;
- g. увеличением задолженности по покупке доли в уставных капиталах дочерних обществ в сумме 8 776 519 тыс.руб.;
- h. увеличением задолженности по расчетам с подрядчиками по бурению в сумме 1 294 466 тыс.руб.;
- i. увеличением прочей задолженности в сумме 106 154 тыс. руб.

Кредиторская задолженность Общества за 2014 год увеличилась на 17 375 109 тыс. руб. и составила 96 806 636 тыс. руб.

Увеличение кредиторской задолженности вызвано главным образом следующим:

- a. увеличением задолженности по авансам полученным за нефтепродукты в сумме 13 542 174 тыс. руб.;
- b. увеличением задолженности по налогам и сборам в сумме 6 201 517 тыс. руб.;
- c. увеличением задолженности перед ООО «Башнефть–Полюс» в части расчетов за недвижимое имущество, по которому на отчетную дату получены денежные средства, но не произошел переход прав собственности (не окончена процедура государственной регистрации перехода права собственности), в сумме 6 275 523 тыс. руб.;
- d. увеличением прочей задолженности в сумме 556 120 тыс. руб.;
- e. уменьшением задолженности перед таможенной за отгруженные на экспорт нефтепродукты в сумме 2 460 951 тыс. руб.;
- f. уменьшением задолженности перед поставщиками и подрядчиками за поставку нефти, выполненные строительные работы в сумме 6 739 274 тыс. руб.

23. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

От имени Общества за Bashneft International B.V. выданы гарантии в пользу Южной нефтяной компании Ирака (SOC) от 05.03.2012 г. и Нефтегазового предприятия Мьянмы (MOGE) от 10.08.2014 г.

Данные гарантии выданы с целью обеспечения выполнения обязательств по договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче для Блока 12 в Ираке и соглашению о разделе продукции на разведку и добычу углеводородов в отношении блока EP-4 в Мьянме. Гарантии выдаются в соответствии с долями участия в проектах без фиксированных сумм.

24. ГАРАНТИИ ПОЛУЧЕННЫЕ

Сумма дебиторской задолженности покупателей, обеспеченная открытием аккредитива, составила:

- a. по состоянию на 31.12.2015 г. – 4 625 637 тыс. руб.;
- b. по состоянию на 31.12.2014 г. – 5 832 989 тыс. руб.;
- c. по состоянию на 31.12.2013 г. - 12 866 978 тыс. руб.

Полная сумма полученных обеспечений отражена в таблице 8 «Обеспечения обязательств» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. в табличной форме.

25. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» в бухгалтерском балансе отражаются средства Общества на счетах в банках и кредитных

организациях, в операционных и иных кассах, краткосрочные депозитные вклады, признанные денежными эквивалентами (со сроком до 3 месяцев с возможностью немедленного возврата денежных средств, в том числе при условии потери причитающихся процентов; со сроком 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).

26. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих внеоборотных активов Общества числятся активы, не нашедшие отражения в иных строках бухгалтерского баланса.

Таблица 13 Прочие оборотные активы Общества

(в тыс. руб.)

Наименование оборотного актива	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Расчеты по НДС, начисленному с авансов и прочий	1 180 953	2 223 185	1 156 284
Акцизы	934 373	477 703	1 449 703
Предоплаченные расходы на срок до 12 месяцев	219 752	170 376	110 794
Недостачи и потери от порчи ценностей	40 154	36 225	44 163
Непредъявленная к оплате начисленная выручка по договору генподряда	-	2 596 880	-
ИТОГО	2 375 232	5 504 369	2 760 944

27. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями заключенных договоров.

Задолженность по полученному кредиту или займу и начисленным процентам признается краткосрочной, если на основании условий договора обязательства по ее погашению возникают в течение ближайших 12 месяцев после отчетной даты.

В бухгалтерском учете расход по процентам отражается ежемесячно, независимо от периодичности выплаты процентов в соответствии с условиями договора кредита или займа. Дополнительные расходы по кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов одновременно в момент их возникновения.

Дополнительные расходы по займам в течение отчетного периода относятся на финансовые результаты отчетного периода.

В бухгалтерском балансе задолженность по кредитам и займам отражается с учетом начисленных процентов.

Кредитные ресурсы, привлекавшиеся в 2015 году, были направлены на общие корпоративные цели.

48

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам и займам Общества за отчетный период, составила 15 268 284 тыс. руб. По сравнению с прошлым годом задолженность по процентам увеличилась на сумму 413 319 тыс. руб.

Таблица 14 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(в тыс. руб.)

Наименование	Сроки погашения	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Долгосрочные кредиты и займы, в том числе:		100 700 000	129 744 144	79 192 839
- облигации	2022-2025 гг.	55 000 000	45 282 929	45 282 929
- кредиты в рублях	2017-2019 гг.	45 700 000	80 700 000	20 000 000
- кредиты в долларах США		-	3 761 215	13 909 910
Краткосрочные кредиты и займы, в том числе:		23 437 107	28 556 129	13 408 402
- облигации		17 166 734	11 481 206	4 378 016
- кредиты в рублях		1 397 149	75 911	25 164
- кредиты в долларах США		4 873 224	16 999 012	9 005 222
ИТОГО		124 137 107	158 300 273	92 601 241

Суммы кредитов и займов, недополученных по состоянию на 31.12.2015 г. по заключенным кредитным договорам и договорам займа, отсутствуют.

VI. Сведения о движении денежных средств Общества

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.

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.

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.

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 операционных, инвестиционных и финансовых потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными потоками не являются:

- a. платежи денежных средств, связанных с инвестированием их в денежные эквиваленты;
- b. поступления денежных средств от погашения денежных эквивалентов за исключением начисленных процентов;
- c. валютно-обменные операции (за исключением потерь или выгод от операций);
- d. обмен одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты (за исключением потерь или выгод от операций);
- e. 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.

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:

- a. денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- b. косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

В целях формирования Отчета о движении денежных средств денежными эквивалентами признаются:

- a. краткосрочные банковские депозиты, открытые на срок до 3 месяцев с возможностью немедленного возврата денежных средств, в том числе при условии потери причитающихся процентов;
- b. 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;
- c. векселя банков России, используемые при расчетах за товары, выполненные работы, оказанные услуги, со сроком гашения до 3 месяцев, в том числе приобретенные Обществом.

Таблица 15 Сумма денежных потоков по прочим поступлениям и платежам от текущих операций за 2014 и 2015 годы

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2015 год	За 2014 год
Прочие поступления всего:	1 435 326	56 054 231
в том числе:	-	41 063 228
- итоговая сумма НДС		
- курсовая разница по операциям, связанным с реализацией валюты (при исключении двойного оборота)	471 762	4 143 896

- расчеты с прочими дебиторами (кредиторами)	432 295	5 478 323
- суммы, причитающиеся от кредитных организаций за пользование остатками средств, находящихся на счетах организации	291 421	500 216
- возврат денежных средств из бюджета и внебюджетных фондов	205 850	146 305
- оплата по договору новации	-	3 434 250
- прочие	33 998	1 288 013
Прочие платежи всего:	(160 913 029)	(233 855 437)
в том числе:		
- расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль)	(82 771 620)	(69 353 930)
- в том числе по налогу на добычу полезных ископаемых	(80 946 082)	(67 130 014)
- расчеты с прочими дебиторами (кредиторами), в том числе расчеты с таможенной	(67 390 545)	(157 450 019)
- итоговая сумма НДС	(5 696 278)	-
- согласно решению из прибыли предприятия (благотворительность)	(1 863 653)	(1 392 897)
- итоговая сумма акциза	(1 660 895)	(970 872)
- оплата по договору новации	-	(2 345 262)
- прочие	(1 530 038)	(2 342 457)

VII. Налоговая задолженность Общества

В бухгалтерском учете Общества суммы налогов и сборов отражаются по состоянию на дату их начисления.

Таблица 16 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

(в тыс. руб.)

Задолженность по видам налогов	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов, в том числе:	2 214 002	417 680	1 263 379
Налог на добавленную стоимость (НДС)	1 591 685	16 971	789 238
Акцизы	270 729	126 490	209 195
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	160 895	178 195	111 141
Налог на прибыль	159 469	86 868	148 066
Задолженность государственных внебюджетных фондов	31 224	9 156	5 739
Кредиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов, в том числе:	8 667 278	14 263 412	8 177 835
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	4 779 989	4 587 266	5 455 016
Акцизы	2 610 728	3 641 848	2 105 096
Налог на прибыль	622 151	1 524 315	14 397
Налог на имущество	420 939	286 922	306 509
Прочая кредиторская задолженность по налогам и сборам	105 990	89 615	116 636
Налог на добавленную стоимость (НДС)	61 976	4 069 935	730
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	65 505	63 511	179 451

Сумма задолженности по налогу на прибыль разворачивается в отчетности из-за представления налоговой декларации по обособленным

подразделениям в разные инспекции и наличия переплаты (задолженности) в разных инспекциях.

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014, 2013 годов Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам. Выездная налоговая проверка Общества проведена по 2012 год включительно.

В соответствии с положением главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков взносов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году проведения проверки. Руководство Общества полагает, что результаты проверок не окажут существенного влияния на финансовое положение, поскольку расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

VIII. Сведения о капитале Общества

28. КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал Общества в отчетном периоде был уменьшен путем погашения выкупленных Обществом обыкновенных акций в количестве 2 724 173 штуки и по состоянию на 31.12.2015 г. составил 177 635 тыс. руб., в том числе:

- a. обыкновенные акции на сумму 147 847 тыс. руб.;
- b. привилегированные акции на сумму 29 788 тыс. руб.

Таблица 17 Информация об акциях Общества

Показатель	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Количество акций, выпущенных акционерным обществом и полностью оплаченных, шт.	177 634 501	180 358 674	227 384 465
Количество акций, выпущенных акционерным обществом, но не оплаченных или оплаченных частично, шт.	-	-	-
Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности акционерного общества, ее дочерних и зависимых обществ, руб.	8 293 055	11 017 228	65 677 543

По состоянию на 31.12.2015 г. дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ПАО АНК «Башнефть», за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

В соответствии с протоколом годового общего собрания акционеров № 42 от 30.06.2015 г. приняты решения:

- a. часть чистой прибыли в размере 20 072 699 тыс. руб. направить на выплату дивидендов по результатам 2014 финансового года:

- по обыкновенным акциям Общества в размере 113 рублей на одну обыкновенную акцию;
- по привилегированным акциям Общества типа «А» в размере 113 рублей на одну привилегированную акцию.

в. оставшуюся часть чистой прибыли оставить нераспределенной.

Использование нераспределенной прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным годом, на основании решения собрания акционеров Общества. Часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, отражается в бухгалтерском балансе по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Величина нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2015 г. составила 159 180 166 тыс. руб. Изменение по сравнению с величиной нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2014 г. произошло за счет:

- начисленных дивидендов в сумме 20 072 699 тыс. руб.;
- полученной прибыли отчетного года в сумме 52 306 523 тыс. руб.;
- восстановления прибыли за счет выбытия ОС с переоценкой в сумме 52

465 тыс. руб.

Добавочный капитал (без переоценки внеоборотных активов) образовался в результате реорганизации Общества в 2012 г. за счет превышения стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций.

Резервный капитал образован в соответствии с законодательством в размере не менее 15% от его уставного капитала. По состоянию на 31.12.2015 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 34 108 тыс. руб.

Ценные бумаги с разводняющим эффектом по состоянию на 31.12.2015 г. отсутствуют.

29. СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ ОБЩЕСТВА, ВЫКУПЛЕННЫЕ У АКЦИОНЕРОВ

В соответствии с протоколом внеочередного общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть» №36 от 03.02.2014 г. и в связи с реорганизацией ПАО АНК «Башнефть» в форме присоединения ЗАО «Башнефть-Инвест» принято решение о выкупе Обществом по требованию акционеров, которые голосовали против принятия решения о реорганизации, либо не принимали участия в голосовании по данному вопросу, всех или части принадлежащих им акций в порядке, предусмотренном ст.75, 76 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В результате реорганизации Обществом выкуплены акции по требованию акционеров:

- а. обыкновенные акции в количестве 2 724 173 штуки на сумму 5 402 035 тыс. руб.;
- в. привилегированные акции в количестве 8 885 866 штук на сумму 12 466 870 тыс. руб.

Выкупленные привилегированные акции были списаны за счет добавочного капитала Общества и нераспределенной прибыли прошлых лет в 2014 г.

По состоянию на 31.12.2014 г. сумма выкупленных Обществом по требованию акционеров обыкновенных акций составила 5 402 035 тыс. руб.

В соответствии с протоколом внеочередного общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть» № 41 от 18.03.2015 г. и принятым решением об уменьшении уставного капитала путем погашения выкупленных Обществом обыкновенных акций в количестве 2 724 173 штуки указанные акции были списаны за счет прочих расходов Общества.

30. ИНФОРМАЦИЯ О ВЛАДЕЛЬЦАХ ОБЩЕСТВА

Общее количество акционеров, зарегистрированных в реестре акционеров Общества по состоянию на 31.12.2013 г. составило 35 640, по состоянию на 31.12.2014 г. составило 35 080, по состоянию на 31.12.2015 г. составило 34 760.

Акционером Общества, владеющим не менее, чем 5 процентами его уставного капитала или не менее, чем 5 процентами его обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2015 г. являются:

Наименование	Процент от уставного капитала Общества, %	Процент голосующих акций Общества, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	50,0755	50,0755
Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	21,4646	25,0000
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	9,6131	17,5677
Итого	81,1532	92,6432

31. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ ОБЩЕСТВА

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составили 164 332 459 тыс. руб.

Чистые активы Общества по состоянию на 31.12.2015 г. превышают его уставный капитал на 164 154 824 тыс. руб.

IX. Сведения о доходах и расходах Общества

32. ПОКАЗАТЕЛИ ПО СЕГМЕНТАМ

Общество вместе с его дочерними и зависимыми обществами (далее - Группа компаний ПАО АНК «Башнефть») является вертикально-интегрированной нефтяной компанией. Основными видами деятельности Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» являются добыча и реализация нефти и газа, производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в России и за рубежом.

С целью принятия решений о распределении ресурсов внутри Общества, оценки результатов деятельности Общества управленческая информация формируется в отношении Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» в целом. Учитывая тот факт, что управление Обществом как отдельным юридическим

лицом невозможно отделить от управления Группой компаний ПАО АНК «Башнефть», принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется уполномоченными лицами на уровне Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» в целом. Отдельная управленческая отчетность Общества, отражающая величину активов, обязательств по сегментам, не составляется. Информация по сегментам в полном объеме раскрывается в консолидированной отчетности Группы компаний ПАО АНК «Башнефть» по МСФО.

33. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ ОТ ПРОДАЖ

Доходы от продажи продукции (товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг) отражаются в бухгалтерской отчетности за вычетом сумм налогов и сборов, предъявленных в соответствии с законодательством о налогах и сборах покупателю продукции, товаров, работ, услуг.

Данные о выручке, себестоимости, коммерческим расходам раскрываются в Отчете о финансовых результатах по каждому отчетному сегменту.

- a. продажа нефти (добытой на лицензионных участках, полученных ПАО АНК «Башнефть» в соответствии с Законом РФ «О недрах»);
- b. продажа нефтепродуктов (продуктов переработки углеводородного сырья (в том числе продуктов переработки, выработанных на давальческой основе), включая продажу оптом или в розницу (через автозаправочные станции));
- c. продажа прочих видов готовой продукции (в том числе полезных ископаемых), товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг.

Доходы, связанные с предоставлением во временное пользование активов Общества по договору аренды (лизинга), включаются в состав доходов от обычных видов деятельности независимо от срока действия договора аренды.

Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место. Расходами Общества признаются расходы, связанные с изготовлением продукции (в том числе добычей полезных ископаемых) и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, также расходы организации, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

Таблица 18 Объемы продаж нефти и нефтепродуктов по направлениям продаж

(в тыс. руб.)

Наименование	Объем продаж за 2015 год			Объем продаж за 2014 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	1 137 620	127 667 338	128 804 958	4 081 152	138 228 794	142 309 946
Нефтепродукты	184 667 786	188 782 527	373 450 313	192 584 781	228 291 993	420 876 774
ИТОГО	185 805 406	316 449 865	502 255 271	196 665 933	366 520 787	563 186 720

В составе коммерческих расходов учитываются расходы, связанные с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг. Списание расходов, связанных с продажей готовой продукции, товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, производится по итогу

отчетного месяца. Прямые коммерческие расходы списываются на конкретную отгрузку. Распределение суммы косвенных коммерческих расходов между объектами учета производится расчетным методом исходя из объемов реализации нефти (нефтепродуктов) на экспорт и на внутренний рынок, за исключением:

- а. расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией нефтеналивной эстакады в ПИК «Добыча»;
- б. расходов, связанных с содержанием, эксплуатацией, обслуживанием узлов учета в пункте приема и сдачи нефти в ОАО «Уфанефтехим»;
- с. расходов, связанных с содержанием, эксплуатацией, обслуживанием узлов учета в пункте приема и сдачи нефти «Александровское».

Расходы сбытовых подразделений Общества, связанные с продажей продуктов переработки, покупных нефтепродуктов (в том числе через подразделения нефтепродуктообеспечения, нефтебазы или АЗС) также являются коммерческими расходами. Коммерческие расходы сбытовых подразделений Общества списываются по вариантам реализации пропорционально доле соответствующих доходов в суммарном объеме всех доходов. На конец отчетного периода на счете учета коммерческих расходов в розничной и мелкооптовой торговле остаются расходы на упаковку и транспортировку, относящиеся к остатку готовой продукции, товаров.

Таблица 19 Коммерческие расходы Общества по нефти и нефтепродуктам

(в тыс. руб.)

Наименование	Коммерческие расходы за 2015 год			Коммерческие расходы за 2014 год		
	По России	На экспорт	Всего	По России	На экспорт	Всего
Нефть	57 647	49 525 387	49 583 034	50 184	77 672 001	77 722 185
Нефтепродукты	6 208 905	58 810 550	65 019 455	9 902 719	96 849 591	106 752 310
ИТОГО	6 266 552	108 335 937	114 602 489	9 952 903	174 521 592	184 474 495

В составе управленческих расходов Общества учитываются общехозяйственные расходы Корпоративного центра и филиалов Общества. Ежемесячно такие расходы списываются в дебет субсчета 9007* «Управленческие расходы» счета 90 «Продажи».

34. Доходы и расходы Общества по договорам строительного подряда

Формирование в бухгалтерском учете информации о доходах, расходах и финансовых результатах Общества по договорам строительного подряда при условии, если длительность выполнения последних составляет более одного отчетного года или сроки начала и окончания которых приходятся на разные отчетные годы, осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного приказом Минфина РФ от 24.10.2008 № 116н с изменениями и дополнениями.

Выручка определяется отдельно, по каждому объекту строительства (далее «объекту») указанному в договоре подряда. Способ определения выручки – «по мере готовности».

При определении выручки способом «по мере готовности», используется способ определения степени завершенности работ по договору (объекту) на отчетную дату по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору (объекту), путем подсчета доли понесенных расходов в стоимостном выражении в расчетной величине общих расходов по договору (объекту).

В случае, когда достоверное определение финансового результата исполнения договора в какой-то отчетный период невозможно (например, на начальном этапе исполнения договора, когда уточняются условия договора, касающиеся величины расходов, возмещаемых заказчиком, отсутствует проектно-сметная документация и т.п.) выручка по договору признается в отчете о финансовых результатах в величине, равной сумме понесенных расходов.

35. РАСШИФРОВКА ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ

В составе прочих расходов и доходов свернуто отражены суммы по операциям купли-продажи иностранной валюты, уступки прав требований, курсовым разницам, доходам и расходам по производным финансовым инструментам, по начислению и восстановлению резервов и оценочных обязательств.

Для расчетов валютных активов и обязательств используется курс, установленный ЦБ РФ по состоянию на 31.12.2015 г. по соответствующей валюте.

Таблица 20 Величина курсовых разниц по операциям пересчета выраженных в иностранной валюте стоимости активов и обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2015 год	За 2014 год
Курсовая разница по прочим финансовым активам, за исключением дебиторской и кредиторской задолженности	7 162 156	17 968 633
Курсовая разница по дебиторской и кредиторской задолженности	(4 154 742)	(8 599 572)
Итого	3 007 414	9 369 061

Таблица 21 Расшифровка прочих доходов и расходов Общества (стр.2340, 2350 формы 2 «Отчет о финансовых результатах»)

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2015 год	За 2014 год
Итого прочие доходы, в том числе:	15 289 138	47 556 888
Доходы от продажи основных средств, доходы от реализации прочего имущества, доходы от реализации оборудования	9 877 620	16 838 512
Курсовые разницы	3 007 414	9 369 061
Доходы от восстановления резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости МПЗ, резерва под обесценение финансовых вложений	473 645	157 784

Доходы от реализации валюты	472 771	4 143 886
Доходы от выбытия долей при выходе из Обществ	300 926	-
Доходы, связанные с оприходованием ТМЦ, в том числе металлолома, металлолома содержащего драгметаллы	278 302	-
Прибыль прошлых лет, признанная в отчетном году	208 638	343 080
Доходы от возврата акций ОАО "ОНК"	-	10 354 680
Передача выполненных работ в ООО «Башнефть-Полюс», ООО Восток НАО ранее отраженных в ОАО АНК «Башнефть», в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами (в т.ч. соглашение о замене стороны)	-	5 597 728
Прочие	669 822	752 157
Итого прочие расходы, в том числе:	(23 954 513)	(45 486 933)
Расходы от продажи основных средств, расходы от реализации прочего имущества, расходы от реализации оборудования	(9 715 163)	16 844 000
Погашение собственных акций	(5 399 311)	-
Благотворительные цели, расходы социального характера	(2 114 978)	(1 583 499)
Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости МПЗ, резерва под обесценение финансовых вложений, резерва по ССДН	(1 680 332)	(6 524 641)
Амортизация дисконта обязательства АРО	(818 656)	(598 464)
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	(633 396)	(312 384)
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	(516 106)	(718 487)
Расходы от выбытия долей при выходе из Обществ	(293 568)	-
Расходы по ликвидации, списанию непродуктивных разведочных и эксплуатационных скважин	(255 932)	(534 240)
Расходы, связанные с выбытием НМА, нематериальных поисковых активов в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами	(132 307)	(4 897 568)
Расходы, связанные со списанием ТМЦ, не пригодных к дальнейшему использованию	(118 392)	(93 001)
Расходы от возврата акций ОАО "ОНК"	-	(6 200 000)
Доходы или расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	(4 387 839)
Передача выполненных работ в ООО «Башнефть-Полюс», ООО Восток НАО ранее отраженных в ОАО АНК «Башнефть», в связи с переоформлением лицензии на право пользования недрами (в т.ч. соглашение о замене стороны)	-	(576 739)
Прочие	(2 276 372)	(2 216 071)

36. ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ОБЩЕСТВОМ В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ (НЕАУДИРУЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ)

Потребление энергоресурсов по Обществу в 2015 г. изменилось незначительно по сравнению с 2014 г.

Таблица 22 Потребление энергоресурсов Обществом

(в тыс. руб.)

Наименование	За 2015 год	За 2014 год
Электрическая энергия	4 947 854	5 855 171
Тепловая энергия	3 959 773	4 191 620
Газ природный	705 670	647 181
Прочие	-	694 033

Х. Сведения о расчетах по налогу на прибыль Общества

37. РАСЧЕТ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

Сумма текущего налога на прибыль составляет 16 046 679 тыс. руб. Ставка налога, используемая при расчете налога на прибыль, отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 23 Расчет налога на прибыль

(в тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Условный расход по налогу на прибыль	13 313 014	16 596 639
Отложенные налоговые активы	(227 971)	738 378
Отложенные налоговые обязательства	2 165 428	(2 713 609)
Постоянные налоговые обязательства (активы)	796 208	492 656
Текущий налог на прибыль	16 046 679	15 114 064

38. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В результате применения различных правил признания доходов и расходов между бухгалтерской и налогооблагаемой прибылью отчетного периода возникают постоянные и временные разницы, которые приводят к возникновению постоянных и отложенных налоговых активов и обязательств. Постоянные и отложенные налоговые активы и обязательства признаются организацией в том отчетном периоде, в котором возникает постоянная и временная разница.

В бухгалтерском балансе отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто: отложенные налоговые активы - в составе внеоборотных активов, отложенные налоговые обязательства – в составе долгосрочных обязательств. Постоянные налоговые активы и обязательства отражаются свернуто в Отчете о финансовых результатах.

Таблица 24 Сумма разниц, формирующих отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

(в тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Постоянные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль	3 981 040	2 463 280
Налогооблагаемые временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	10 827 140	13 568 045
Вычитаемые временные разницы отчетного периода, повлекшие корректирование условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода	1 139 855	3 691 890

Расшифровка сумм отложенных налоговых активов и обязательств, списанных в связи с выбытием активов или вида обязательств представлена в нижеследующих таблицах.

Таблица 25 Сумма отложенного налогового актива, списанная в связи с выбытием активов или вида обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование вида отложенного налогового актива	Изменение за 2015 г.	Изменение за 2014 г.
Начисление резервов	609 199	(437 989)
Изменения в обязательстве ARO	208 710	148 705
Реализация имущества, имущественных прав	34	(1 574)
Реализация недвижимости	(1 142 845)	1 141 493
Продажа амортизируемого имущества	(17 065)	(645)
Списание кредиторской задолженности	(91)	(260)
Итого	(342 058)	849 730

Таблица 26 Сумма отложенного налогового обязательства, списанная в связи с выбытием активов или вида обязательств

(в тыс. руб.)

Наименование вида отложенного налогового обязательства	Изменение за 2015 г.	Изменение за 2014 г.
Реализация недвижимости	(1 120 302)	1 120 058
Итого	(1 120 302)	1 120 058

39. ДОНАЧИСЛЕНИЕ НАЛОГОВ, САНКЦИЙ И ИНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ

Расшифровка сумм доначислений налогов, санкций и иных обязательных платежей, отраженных по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах представлена в таблице.

Таблица 27 Расшифровка строки 2460 «Прочие» Отчета о финансовых результатах

Наименование показателя	(в тыс. руб.)	
	За 2015 год	За 2014 год
Доначисление в бюджет налога на прибыль	(86 035)	189 631
Пени и штрафы в бюджет и внебюджетные фонды	(34 195)	12 916
Корректировка отложенных налоговых активов (обязательств) за прошлые периоды	(29 099)	(824 357)
Прочие	-	(75)
ИТОГО	(149 329)	(621 885)

XI. Резервы и оценочные обязательства Общества

40. РЕЗЕРВЫ И ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В бухгалтерском учете Общества созданы резервы в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н, и «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н.

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;
- g. резерв на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (ликвидационное обязательство ARO);
- h. резерв по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (ССДНИ).

Расшифровка резервов приведена в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 г.

Расшифровка оценочных обязательств Общества приведена в разделе 7 «Оценочные обязательства» Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. в табличной форме.

41. РЕЗЕРВЫ, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ РАСХОДОВ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество формирует следующие резервы за счет расходов по обычным видам деятельности:

- a. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков создается ежемесячно по состоянию на отчетную дату. В сумму резерва включаются страховые взносы в страховые фонды (ПФ РФ, ФСС РФ, ФОМС) и отчисления на страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний. Суммы начисленных отпускных (в том числе по переходящим отпускам, компенсации за неиспользованный отпуск при увольнении, денежная компенсация дополнительных дней отпуска) целиком списываются за счет начисленного оценочного обязательства.
- b. Резерв на выплату вознаграждений по итогам работы за год создается ежемесячно по состоянию на отчетную дату. Расчет предполагаемой суммы расходов на выплату годовой премии производится в соответствии с Положением «О премировании работников». Размер резерва определяется с учетом начисления страховых взносов во внебюджетные фонды на сумму вознаграждения и величины районного коэффициента.
- c. Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения создается единовременно на основании специального расчета и отражается в бухгалтерском учете до 31 декабря текущего года включительно. Размер резерва определяется как сумма предполагаемых выплат участникам Программы долгосрочного материального поощрения. Основанием для выплат участникам Программы является дополнительное соглашение к трудовому договору. В сумму резерва включаются страховые взносы.

Таблица 28 Резервы, сформированные за счет расходов по обычным видам деятельности

(в тыс. руб.)

Наименование резерва	По состоянию на 31.12.2015 г.	По состоянию на 31.12.2014 г.	По состоянию на 31.12.2013 г.
Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	613 626	550 378	553 491
Резерв на выплату вознаграждений по итогам года	2 089 433	259 297	1 056 119
Резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	1 598 817	-	980 794
Итого	4 301 876	809 675	2 590 404

42. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СФОРМИРОВАННЫЕ ЗА СЧЕТ УВЕЛИЧЕНИЯ СТОИМОСТИ АКТИВОВ. РЕЗЕРВ НА ЛИКВИДАЦИЮ НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ И РЕКУЛЬТИВАЦИЮ ЗЕМЕЛЬ (ОЦЕНОЧНОЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ARO).

Оценочное обязательство возникает:

- a. из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- b. в результате действий организации, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений организации указывают другим лицам, что организация принимает на себя

определенные обязанности, и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что организация выполнит такие обязанности.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- a. у организации существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, исполнения которой организация не может избежать. В случае, когда у организации возникают сомнения в наличии такой обязанности, организация признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
- b. уменьшение экономических выгод организации, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
- c. величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

Расчет суммы оценочного обязательства ARO для целей учета по РСБУ осуществляется в порядке, принятом для формирования МСФО отчетности.

Нефтегазодобывающими активами, подлежащими ликвидации в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья, являются:

- a. скважины добывающие, нагнетательные, наблюдательные (контрольные, пьезометрические), поисково-оценочные (оценочные), разведочные и другие специальные скважины;
- b. установки подготовки нефти, дожимные насосные станции, кустовые насосные станции, резервуары, нефтепроводы, линии электропередач, трансформаторные подстанции, трубные водоотделители.

Также в соответствии с лицензионными соглашениями на разведку полезных ископаемых и добычу углеводородного сырья подлежат рекультивации земли, находящиеся под нефтегазодобывающими объектами, подлежащими ликвидации.

Для вышеуказанных объектов в учете и отчетности признаются оценочные обязательства на ликвидацию нефтегазодобывающих объектов и рекультивацию земли.

Увеличение величины оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости на последующие отчетные даты по мере приближения срока исполнения (проценты) признается прочим расходом Общества и отражается в корреспонденции со счетом «Прочие доходы и расходы».

Отражение в учете фактически произведенных расходов по ликвидации нефтегазодобывающих активов и рекультивации земель, занятых нефтегазодобывающими активами, производится за счет списания ранее признанного обязательства ARO.

Обоснованность признания и величина оценочного обязательства подлежат проверке и инвентаризации Обществом в конце каждого отчетного года.

В случае если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство признается в учете на счетах учета долгосрочной задолженности и в бухгалтерском балансе отражается в составе долгосрочных обязательств Общества.

Таблица 29 Обязательство на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (оценочное обязательство ARO)

(в тыс. руб.)

Наименование резерва	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (долгосрочные)	7 074 284	6 822 134	6 144 873
Обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов и рекультивацию земель (краткосрочные)	541 489	508 423	573 578
Итого	7 615 773	7 330 557	6 718 451

43. РЕЗЕРВ ПО СУЩЕСТВЕННЫМ СУДЕБНЫМ ДЕЛАМ С НЕБЛАГОПРИЯТНЫМ ИСХОДОМ.

Существенными судебными делами для создания оценочного обязательства являются любые гражданские, арбитражные, административные, трудовые и иные дела/споры, рассматриваемые в отношении Общества в судах общей юрисдикции, арбитражных, третейских судах и иных специально уполномоченных органах (органы валютного контроля, антимонопольные органы и т.п.) по искам/заявлениям, предъявленным третьими лицами к Обществу в соответствии с указанными ниже критериями (категориями):

- а. вне зависимости от суммы возможных расходов (обязательств) Общества в случае исхода данного дела не в пользу Общества:
 - споры с антимонопольными органами и споры, рассматриваемые в антимонопольных органах;
 - споры с иными органами государственной власти (кроме налоговых и антимонопольных);
 - споры, имеющие репутационный характер;
 - корпоративные споры;
- б. любые иные дела (споры), сумма возможных расходов (обязательств) по которому превышает 7,5 млн. руб.

Анализ существенных судебных дел на отчетную дату проводится профильным подразделением Общества. На основании экспертной оценки профильного подразделения Общества определяется вероятность неблагоприятного для Общества исхода дела и возникновения в его результате обязательства:

- а. низкая вероятность: до 20% включительно
- б. умеренная вероятность: более 20% до 50% включительно;
- с. высокая вероятность: более 50%.

Оценочные обязательства по судебным делам с низкой и умеренной степенью вероятности в бухгалтерском учете Общества не создаются. Общество создает оценочное обязательство по судебным делам с высокой вероятностью неблагоприятного исхода дела ежегодно по состоянию на отчетную дату на основании организационно-распорядительного документа Общества и расчета суммы оценочного обязательства по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом.

В отчетности сумма резерва по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом по состоянию на 31.12.2013 г. отражена ретроспективно.

Таблица 30 Обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом

(в тыс. руб.)

Наименование резерва	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Обязательство по существенным судебным делам с неблагоприятным исходом (краткосрочные)	57 626	101 392	135 544
Итого	57 626	101 392	135 544

ХII. Сведения об экологической деятельности Общества (неаудируемая информация)

44. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Информация об экологической деятельности Общества представлена в соответствии с письмом МФ РФ №ПЗ-7/2011 «О бухгалтерском учете, формировании и раскрытии в бухгалтерской отчетности информации об экологической деятельности организации».

Решения о направлении денежных средств в экологическую деятельность отражены в Функциональной стратегии ПАО АНК «Башнефть» в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии на 2012 г.-2016 г.

Объем разработанных и утвержденных инвестиционных проектов в области охраны окружающей среды на период с 2015 г. по 2018 г. составляет более 31,452 млрд.руб., из них в 2015 году освоено более 6 млрд.руб.

Бюджет инвестиционных проектов на 2016-2018 гг. составляет 25,3 млрд.руб., в том числе на реализацию мероприятий:

- по охране недр и рекультивации земель – 16,06 млрд.руб.,
- по утилизации накопленных отходов – 3,6 млрд.руб.,
- по охране атмосферного воздуха – 1,5 млрд.руб.,
- по охране водных ресурсов – 4,14 млрд.руб.

Поступления средств государственной помощи или от сторонних организаций отсутствуют.

45. УТВЕРЖДЕННЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ОБЩЕСТВА И ИХ РЕАЛИЗАЦИЯ В 2015 ГОДУ

В рамках реализации Соглашения о сотрудничестве в области охраны атмосферного воздуха, подписанного с Правительством РБ 04.03.2013 г. с целью улучшения экологического состояния атмосферного воздуха в г. Уфе на 2012-2017 г.г. (с общим бюджетом – 21, 396 млрд. руб.), в 2015 г. были выполнены

следующие основные мероприятия (суммарное освоение финансовых средств в 2015 году – более 1 670 млн. руб):

- a. введена в эксплуатацию 5-я дополнительная технологическая линия УПЭС в филиале «Башнефть-Уфанефтехим», предназначенная для производства элементарной серы из сероводородсодержащего газа, освоение финансовых средств -1 318 млн. руб.;
- b. выполнен монтаж понтонов в резервуарах, а также газовой обвязки резервуаров на производственных площадках филиалов «Башнефть-Уфанефтехим» и «Башнефть-Новоил», освоение финансовых средств - 112,3 млн. руб.;
- c. на производственной площадке филиала «Башнефть-УНПЗ» выполнены работы по техническому перевооружению установки производства серы, освоение финансовых средств - 226,5 млн. руб.

В рамках реализации Целевой газовой программы, принятой во исполнение Постановления Правительства РФ от 08.11.2012 г. № 1148 (с объемом финансирования до 2017 г.- более 4 млрд. руб.) в 2015 году направлены инвестиции на охрану атмосферного воздуха на сумму 347 103 тыс. руб. и выполнены следующие мероприятия:

- a. работы по вводу в эксплуатацию 2 компрессорных станций общей производительностью до 80 млн. куб. м. в год;
- b. пуско-наладочные работы:
 - 3-х компрессорных станций общей производительностью до 70 млн. куб. м. в год;
 - блочно-компрессорной электростанции мощностью 3 МВт.
- c. реализовано применение мембранной технологии очистки попутного нефтяного газа и пилотного проекта по опробованию перекачки газа с использованием эжектора системы «газ-газ» на Метелинском месторождении.

В рамках реализации Программы повышения надежности трубопроводов, принятой на 2013-2018 г.г. с целью снижения разливов при порывах промысловых трубопроводов (с общим бюджетом - 23,6 млрд. руб.), в 2015 году снижена аварийность трубопроводов на 5% в результате выполнения следующих мероприятий:

- a. по реконструкции 481 км трубопроводов;
- b. по доведению протяженности ингибируемых трубопроводов до 3423 км;
- c. по продлению срока безопасной эксплуатации 3751 км трубопроводов.

С целью достижения нормируемых показателей качества очистки сточных вод Обществом заключено мировое соглашение с Управлением Росприроднадзора по Республике Башкортостан, согласно которому Обществом взяты обязательства выполнить работы по реконструкции (модернизации) единых биологических очистных сооружений (далее – «БОС»). Общая стоимость работ по проектированию и строительству комплекса БОС составляет более 6 400 млн. руб., с начала выполнения обязательств затрачено 3 960 млн. руб.

В рамках реализации Программы утилизации нефтесодержащих отходов, размещенных на территории Республики Башкортостан, утвержденной в 2012 г. во исполнение п.6 Протокола заседания межведомственного Совета общественной безопасности РБ от 7.12.2011 г. (под председательством Президента РБ Хамитова Р.З.) в стадии реализации находится до 2018 г. Проект строительства установки по переработке нефтешламов с плановой

производительностью – 75 тыс. тонн в год (с общим бюджетом - более 3 млрд. руб.).

Наряду с этим в 2015 году:

В добывающих производствах, связанных с разработкой лицензионных участков (месторождений):

- a. переработано (использовано, обезврежено) на установке «Альфа-Лаваль» - 28,2 тыс. куб. м. нефтешламовых отходов;
- b. обезврежено термическим методом на установке УЗГ-1М в количестве 2,3 тысяч тонн нефтешламовых отходов;
- c. вывезено (утилизировано) специализированными организациями - 41 тысяч тонн нефтешламовых отходов.

В нефтеперерабатывающих производствах филиала «Башнефть-Уфанефтехим» на установке замедленного коксования переработано (использовано) 3,9 тысяч тонн нефтепродуктов, выделенных из нефтешламовых отходов.

46. ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Общая сумма платежей за негативное воздействие на окружающую среду (в пределах/сверх нормативов) по ПАО АНК «Башнефть» составила 101,366 млн. руб., в том числе:

- a. платежи за рассеивание и сжигание попутного (нефтяного) газа – 51 324 тыс. руб.;
- b. платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу – 13 695 тыс. руб.;
- c. платежи за размещение отходов – 34 672 тыс. руб.

Существенным фактором, препятствующим осуществлению экологической деятельности, признается высокая стоимость инноваций.

XIII. Сведения о связанных сторонах Общества

47. СПИСОК СВЯЗАННЫХ СТОРОН ОБЩЕСТВ

В ходе своей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с организациями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Список связанных сторон Общества по состоянию на 31.12.2015 г. представлен на сайте Общества:

http://www.bashneft.ru/shareholders_and_investors/disclosure/affiliates/.

Суммы операций и остатков расчетов со связанными сторонами раскрываются отдельно для следующих групп связанных сторон:

- a. дочерние общества, в которых Общество владеет непосредственно или через другие организации долей уставного капитала такого общества в размере более 50%;

- b. зависимые общества, в которых Общество владеет непосредственно или через другие организации долей уставного капитала такого общества в размере более 20%, но менее или равном 50%;
- c. компании, контролируемые государством (перечень ограничен).

Таблица 31 Перечень компаний, контролируемых государством и являющихся связанными сторонами для Общества по состоянию на 31.12.2015 г.

ИНН	Контрагент
0278151669	Мин. природопольз. и экологии РБ
1649016319	ТТД Татнефть ООО
4401008660	Газпромтрубинвест ОАО
4703105075	Газпромнефть-Регионал. продажи ООО
5104002234	Ковдорский ГОК АО
5610113519	Газпром подземремонт Оренбург
7707082071	Главгосэкспертиза России ФАУ
7709027196	Транснефтепродукт АК АО
7736035485	СОГАЗ АО
0266008329	Газпром нефтехим Салават ОАО
0274108180	МАУ ОАО
0275038496	ООО ЭСКБ
0276046524	Газпром межрегионгаз Уфа ООО
0277077282	БГК ООО
0278030985	Газпром газораспределение Уфа ОАО
0278039018	Транснефть-Урал АО
1644040195	Татнефть-АЗС Центр ООО
5003027352	Газпром газэнергосеть ОАО
5009053687	Татнефть-АЗС-Запад ООО
7706061801	Транснефть АК ОАО
7706107510	Роснефть НК ОАО
7708503727	РЖД ОАО
5610058025	Газпром добыча Оренбург ООО
0275068885	Транснефтепродукт ООО
1619005849	Транснефтепродукт ООО
5259033080	Газпромнефть-Корпорат.продажи ООО
5504036333	Газпром нефть ОАО
7728783180	Транснефть-Логистика ООО
7702070139	Банк ВТБ ОАО
7707083893	Башкирское отделение № 8598 ОАО Сбербанк
7710353606	Банк ВТБ 24 ПАО
7744001497	Газпромбанк ОАО

48. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В 2015 г. цены по операциям со связанными сторонами устанавливались на обычных коммерческих условиях.

Информация об операциях со связанными сторонами представлена без учета налога на добавленную стоимость. С целью сопоставимости показателей данные по операциям со связанными сторонами по авансам приведены свернуто.

Таблица 32 Операции со связанными сторонами по направлениям деятельности (без НДС)

(в тыс. руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем	Компании, контролируемые государством
За 2015 год				
Реализация продукции, товаров, услуг	58 245 678	489	-	14 307 728
Доходы от сдачи активов в аренду	10 609 853	-	-	191
Приобретение товаров, работ, услуг	74 473 098	-	-	28 743 435
Займы выданные и иные финансовые вложения	13 475 921	915 816	-	-
Погашение займов и иных финансовых вложений	(4 482 412)	(189 500)	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	4 697 168	41 944	-	4 333 147
Проценты по займам погашенные, и иным финансовым вложениям	(4 563 846)	(42 011)	-	(4 093 185)
Вклады в уставные капиталы	9 307 347	-	-	-
Списание доли в уставном капитале	(311 335)	-	-	-
Полученные кредиты и займы	1 330 000	-	-	-
Погашение полученных кредитов и займов	-	-	-	(35 000 000)
Начисленные проценты по займам полученным	64 031	-	-	8 320 504
Погашенные проценты по займам полученным	(54 712)	(2 788)	-	(8 335 797)
За 2014 год				
Реализация продукции, товаров, услуг	32 437 347	-	8 238 333	199 953
Доходы от сдачи активов в аренду	10 914 595	-	133 993	28
Приобретение товаров, работ, услуг	76 799 783	10	17 115 949	2 160 060
Займы выданные и иные финансовые вложения	37 730 652	54 376	-	-
Погашение займов и иных финансовых вложений	(10 714 700)	-	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	2 504 471	589 891	254 069	489 966
Проценты по займам погашенные, и иным финансовым вложениям	(1 594 593)	-	(189 000)	(33 299)
Вклады в уставные капиталы	43 577 357	200 000	-	-
Списание доли в уставном капитале	(70 746)	-	-	-
Полученные кредиты и займы	-	1 682 909	-	-
Погашение полученных кредитов и займов	-	(1 682 909)	-	-
Начисленные проценты по займам полученным	-	41 622	-	652 164
Погашенные проценты по займам полученным	-	(38 833)	-	(650 893)

Таблица 33 Сальдовые остатки по операциям со связанными сторонами (задолженность перед Обществом)

(в тыс. руб.)

Наименование	Дочерние общества	Зависимые общества	Общества, находящиеся под общим контролем	Компании, контролируемые государством
На конец 2015 года				
Реализация продукции, товаров, услуг	(697 725)	82	-	(788 611)
Доходы от сдачи активов в аренду	1 584 638	-	-	93
Приобретение товаров, работ, услуг	(15 092 531)	-	-	3 392 871

Займы, выданные и иные финансовые вложения	83 895 663	780 692	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	3 615 313	-	-	396 445
Вклады в уставные капиталы	69 794 133	200 000	-	-
Реализация доли в уставные капиталы	-	-	-	-
Полученные кредиты и займы, проценты	(1 339 319)	-	-	(45 757 830)
На конец 2014 года				
Реализация продукции, товаров, услуг	906 265	-	-	(17 187)
Доходы от сдачи активов в аренду	1 604 572	-	-	17
Приобретение товаров, работ, услуг	(13 274 892)	-	-	3 291 679
Займы, выданные и иные финансовые вложения	68 498 001	54 376	-	-
Проценты по займам, иным финансовым вложениям	3 314 981	66	-	157 852
Вклады в уставные капиталы	60 798 122	200 000	-	-
Реализация доли в уставные капиталы	-	-	-	-
Полученные кредиты и займы, проценты	-	-	-	(80 773 123)

49. УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ ПЕРСОНАЛ

Вознаграждения управленческого персонала Общества выплачены в соответствии с Трудовым кодексом РФ, Положением о премировании работников ПАО АНК «Башнефть» и трудовыми договорами.

Информация о сумме вознаграждений раскрыта в разделе II «Органы управления Обществом» п.8 «Коллегиальный исполнительный орган Общества – Правление».

XIV. Сведения о сопоставимости данных за отчетный период и предшествующий ему год

50. ИЗМЕНЕНИЕ ВСТУПИТЕЛЬНЫХ ОСТАТКОВ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2015 года:

Таблица 34 Изменение вступительных остатков на начало 2015 года

(в тыс. руб.)

Наименование строки Бухгалтерского баланса	Код	Показатель (гр.4 Баланса на 31 декабря 2014 г.)	Показатель (гр.5 Баланса на 31 декабря 2015 г.)	Сумма изменений	Примечание
Прочие внеоборотные активы	1190	10 284 783	10 503 544	218 761	169 910 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки

					1236 «Авансы выданные»; 48 851 перенесена сумма выданных авансов, связанных с приобретением прав пользования из строки 1236 «Авансы выданные»
дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)	1193	818 162	988 072	169 910	169 910 перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов из строки 1236 «Авансы выданные»;
прочие	1194	4 747 475	4 796 326	48 851	48 851 перенесена сумма выданных авансов, связанных с приобретением прав пользования из строки 1236 «Авансы выданные»
покупатели и заказчики	1235	11 369 690	11 351 667	(18 023)	(18 023) перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами в строку 1237 «Прочие дебиторы»
авансы выданные	1236	4 638 909	4 420 148	(218 761)	(169 910) перенесена сумма выданных авансов, предварительная оплата работ и пр., связанных с приобретением внеоборотных активов в строку 1193 «Дебиторская задолженность (авансы (предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов)»; (48 851) перенесена сумма выданных авансов, связанных с приобретением прав пользования в строку 1194 «Прочие»
прочие дебиторы	1237	35 614 273	35 632 296	18 023	18 023 перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами из строки 1235 «Покупатели и заказчики»
поставщики и подрядчики	1521	34 747 001	34 746 995	(6)	(6) перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами в строку 1527 «Прочие кредиторы»
авансы полученные	1526	28 008 132	27 014 102	(994 030)	(994 030) перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами в строку 1527 «Прочие кредиторы»
прочие кредиторы	1527	19 542 889	20 536 925	994 036	6 перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами из строки 1521 «Поставщики и подрядчики» 994 030 перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами из строки 1526 «Авансы полученные»

С целью сопоставимости данных на начало и конец отчетного периода в бухгалтерский баланс Общества были внесены следующие изменения на начало 2014 года:

Таблица 35 Изменение вступительных остатков на начало 2014 года

(в тыс. руб.)

Наименование строки Бухгалтерского баланса	Код	Показатель (гр.5 Баланса на 31 декабря 2014 г.)	Показатель (гр.6 Баланса на 31 декабря 2013 г.)	Сумма изменений	Примечание
покупатели и заказчики	1231	15 045	135	(14 910)	(14 910) перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами в строку 1237 «Прочие дебиторы»
покупатели и заказчики	1235	18 876 119	18 760 403	(115 716)	(115 716) перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами в строку 1237 «Прочие дебиторы»
прочие дебиторы	1237	44 973 685	45 104 311	130 626	115 716 перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами из строки 1235 «Покупатели и заказчики» 14 910 перенесена сумма расчетов с прочими дебиторами из строки 1231 «Покупатели и заказчики»
авансы полученные	1526	14 465 958	13 684 896	(781 062)	(781 062) перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами в строку 1527 «Прочие кредиторы»
прочие кредиторы	1527	16 207 017	16 988 079	781 062	781 062 перенесена сумма расчетов с прочими кредиторами из строки 1526 «Авансы полученные»

С целью сопоставимости данных за 2015 и 2014 годы в Отчете о финансовых результатах и в Отчете о движении денежных средств Общества учтены следующие изменения (в части данных за 2014 год):

Таблица 36 Изменение показателей Отчета о финансовых результатах

(в тыс. руб.)

Наименование строки Отчета о финансовых результатах	Код	Показатель (гр.4 Отчета о финансовых результатах за 2013 г.)	Показатель (гр.5 Отчета о финансовых результатах за 2014 г.)	Сумма изменений	Примечание
Коммерческие расходы по нефтепродуктам	2212	106 765 165	106 752 310	(12 855)	Прочие расходы перенесены в строку 2350 «Прочие расходы»

Прибыль (убыток) от продаж	2200	84 780 808	84 793 663	12 855	Прочие расходы перенесены в строку 2350 «Прочие расходы»
Прочие расходы	2350	45 474 078	45 486 933	12 855	Прочие расходы перенесены из строки 2212 «Коммерческие расходы по нефтепродуктам»

Таблица 37 Изменение показателей Отчета о движении денежных средств

(в тыс. руб.)

Наименование строки Отчета о движении денежных средств	Код	Показатель (гр.3 Отчета о движении денежных средств за 2014 г.)	Показатель (гр.4 Отчета о движении денежных средств за 2015 г.)	Сумма изменений	Примечание
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления - ВСЕГО	4110	645 852 211	645 839 255	(12 956)	(12 956) возвраты по расчетам с внебюджетными фондами перенесены в строку 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников»
Прочие поступления	4119	56 067 187	56 054 231	(12 956)	(12 956) возвраты по расчетам с внебюджетными фондами перенесены в строку 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников»
Платежи - ВСЕГО	4120	(535 875 267)	(535 862 311)	12 956	12 956 возвраты по расчетам с внебюджетными фондами перенесены из строки 4119 «Прочие поступления»
в связи с оплатой труда работников	4122	(13 916 143)	(16 547 152)	(2 631 009)	(2 6650 140) расчеты с внебюджетными фондами перенесены из строки 4129 «Прочие платежи» 12 956 возвраты по расчетам с внебюджетными фондами перенесены из строки 4119 «Прочие поступления» 6 175 перенесено в строку 4129 «Прочие платежи»
прочие платежи	4129	(236 499 402)	(233 855 437)	2 643 965	2 6650 140 расчеты с внебюджетными фондами перенесены в строку 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников» (6 175) перенесено из строки 4122 «Платежи в связи с оплатой труда работников»
Денежные потоки от финансовых операций					
Платежи – ВСЕГО					
на выплату дивидендов и иных платежей по	4322a	-	(975 022)	(975 022)	(975 022) выплата дивидендов ДЗК

распределению прибыли в пользу собственников (участников) в т.ч. ДЗК ПАО АНК «Башнефть»					
---	--	--	--	--	--

51. ВЗАИМОУВЯЗКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД

Бухгалтерская (финансовая) отчетность представляет собой единую систему показателей о финансовом положении организации, о финансовом результате ее деятельности и движении денежных средств за отчетный период. Бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется на основе данных бухгалтерского учета.

При формировании бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества используются единые принципы построения отчетных форм. Часть показателей, отраженных по статьям бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах более подробно раскрывается и детализируется в отчете об изменениях капитала, отчете о движении денежных средств и в пояснениях к бухгалтерской (финансовой) отчетности. По этой причине все формы бухгалтерской (финансовой) отчетности взаимосвязаны.

Для отчетных форм бухгалтерской (финансовой) отчетности характерна логическая и информационная взаимосвязь, сущность которой состоит во взаимном дополнении отчетных форм, их разделов и статей. Проверка согласованности показателей различных форм отчетности выполняет функции дополнительного контроля правильности ее составления, детализации показателей и, в конечном итоге, прозрачности отчетности.

Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета о финансовых результатах (ОФР) проводится по следующим показателям:

Таблица 38 Увязка основных показателей Бухгалтерского баланса Общества и Отчета о финансовых результатах (ОФР)

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса 3 061 769 т.р. «минус» Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 3 341 218 т.р. 279 449 т.р.	Стр.2450 «Изменение отложенных налоговых активов» за 2015 г. ОФР 227 971 т.р.	Сумма разницы 51 478 т.р. за счет: - отражения суммы ОНА, относящаяся к прошлым периодам;
2	Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса 11 991 372 т.р. «минус» Стр.1420 «Отложенные налоговые	Стр.2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» за 2015 г. ОФР	Сумма разницы 22 377 т.р. за счет: - отражения суммы ОНО, относящегося к прошлым периодам;

	обязательства» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 14 179 177 т.р. 2 187 805 т.р.		
3	Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 3 341 218 т.р. «минус» Стр.1180 «Отложенные налоговые активы» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 2 847 007 т.р. 494 211 т.р.	Стр.2450 «Изменение отложенных налоговых активов» за 2014 г. ОФР 738 378 т.р.	Сумма разницы (244 167) т.р. за счет: - отражения суммы ОНА, относящаяся к прошлым периодам (237 789) т.р.; - ретроспективного отражения переквалификации ОНА за прошлые периоды (6 378) т.р.
4	Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 14 179 177 т.р. «минус» Стр.1420 «Отложенные налоговые обязательства» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 10 885 375 т.р. 3 293 802 т.р.	Стр.2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» за 2014 г. ОФР 2 713 609 т.р.	Сумма разницы 580 193 т.р. за счет: - отражения суммы ОНО, относящегося к прошлым периодам 634 250 т.р.; - ретроспективного отражения переквалификации ОНО за прошлые периоды (54 057) т.р.

Таблица 39 Увязка основных показателей Бухгалтерского баланса Общества и Отчета об изменениях капитала (ОИК)

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал» Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса	Стр.3100 «Величина капитала на 31 декабря 2013 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется
2	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал» Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса	Стр.3200 «Величина капитала на 31 декабря 2014 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется
3	Стр.1310 «Уставный капитал» Стр.1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» Стр.1340, 1350 «Переоценка внеоборотных активов, Добавочный капитал (без переоценки)» Стр.1360 «Резервный капитал»	Стр.3300 «Величина капитала на 31 декабря 2015 г.» по графам 3, 4, 5, 6, 7 соответственно	Равенство выполняется

	Стр.1370 «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса		
4	Стр.1373 «Нераспределенная прибыль отчетного года» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса	Стр.3311 «Чистая прибыль за 2015 г.» по графе 7	Равенство выполняется

Таблица 40 Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Отчета о движении денежных средств (ОДДС)

№	Показатель отчетности	Чему должен быть равен показатель отчетности	Комментарий
1	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2015 г. Баланса 23 212 167 т.р.	Стр.4500 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» за 2015 г. 23 212 167 т.р.	Равенство выполняется
1	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2014 г. Баланса 46 935 495 т.р.	Стр.4500 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» за 2014 г. 46 935 495 т.р.	Равенство выполняется
2	Стр.1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» по состоянию на 31.12.2013 г. Баланса 9 102 929 т.р.	Стр.4450 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода» по состоянию на 31.12.2013 г. 9 102 204 т.р.	Сумма разницы 725 т.р. за счет суммы денежных документов, хранящихся в кассе, отраженных в Балансе, но не отраженных в ОДДС, т.к. не являются денежными средствами.

Увязка основных показателей бухгалтерского баланса Общества и Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. полностью выполняется. Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 г. детализируют соответствующие показатели бухгалтерского баланса.

XV. Сведения о событиях после отчетной даты

52. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫИГРАННЫХ ОБЩЕСТВОМ АУКЦИОНАХ НА ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

По итогам проведенных Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) аукционов на право геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья по пяти участкам недр ПАО АНК «Башнефть» в январе 2016 года была признана победителем по Восточно-Хасановскому, Каюмовскому, Изумрудному, Кварцевому и Янгурчинскому участкам. На торги были выставлены участки, расположенные на территории Аскинского, Миякинского, Бижбулякского, Стерлибашевского и Бакалинского районов Республики Башкортостан.

53. ИНФОРМАЦИЯ О ДОХОДАХ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПЕРИОДЕ, СЛЕДУЮЩЕМ ЗА ОТЧЕТНЫМ, ДО ДАТЫ ПОДПИСАНИЯ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Отгрузки нефтепродуктов в 2015 году, по которым в соответствии с условиями договоров произошел переход права собственности, но не определена окончательная цена на товар до даты подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год составляют в количественном выражении 195,184 тыс. тонн. Аналогичные показатели в 2014 году составляют: нефтепродукты – 402,665 тыс. тонн, нефть – 35,918 тыс. тонн.

54. ВЫКУП СОБСТВЕННЫХ ОБЛИГАЦИЙ ОБЩЕСТВОМ, РЕАЛИЗАЦИЯ ЕВРООБЛИГАЦИЙ

В феврале 2016 г. Общество выкупило по оферте 98,6% выпуска облигаций четвертой серии на 9,9 млрд. руб. Оферта исполнена в срок. Облигации выкуплены в соответствии с бизнес-планом на 2016 год и в рамках реализации стратегии по оптимизации долгового портфеля, которая предусматривает снижение стоимости обслуживания долга при увеличении сроков заимствований.

Обществом заключена сделка на реализацию еврооблигаций E.M.I.S. Finance B.V., от 18 марта 2016 г., на сумму 82 574 000 долларов США

55. ДОСРОЧНОЕ ГАШЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВОМ

В феврале 2016 г. был досрочно погашен остаток долга по валютному кредиту NATIXIS в сумме 40 млн. долларов США. Согласно договору срок окончательного погашения был установлен на 23.05.2016 г.

XVI. Сведения о рисках хозяйственной деятельности Общества

56. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

56.1 Рыночные риски

а. Ценовой риск.

Основным фактором, определяющим финансовые и операционные показатели деятельности Компании, являются цены на сырую нефть и нефтепродукты.

Цены на нефть и нефтепродукты отличаются существенными колебаниями, подвергаясь воздействию целого ряда факторов. К таким факторам следует отнести, в частности:

- соотношение спроса и предложения на мировом и региональном рынках нефти и нефтепродуктов, а также прогнозы относительно спроса и предложения на них в перспективе;

- международную и региональную социально-экономическую и политическую ситуацию в мире и отдельных регионах, прежде всего на Ближнем Востоке и в других регионах, обеспечивающих предложение нефти;

- влияние стран, являющихся крупными поставщиками нефти и Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК) на совокупное предложение нефти на мировом рынке;

- погодные условия, природные и техногенные катаклизмы.

Снижение цен на нефть или нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании. Продолжительный период низких цен может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, 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.

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

Кроме того, часть сырья, поступающего на НПЗ «Башнефти», представлена нефтью и газовым конденсатом, закупаемыми Группой компаний «Башнефть» у других нефтедобывающих компаний в России. Опережающий рост цен на сырье по отношению к ценам на нефтепродукты может оказать негативный эффект на финансовые результаты Компании. Для минимизации риска Компания заключает договоры о покупке нефти, предусматривающие объемы поставок с формульным ценообразованием.

в. Валютный риск

Результат финансово-хозяйственной деятельности Компании зависит от изменений валютного курса, так как значительная часть валовой выручки Компании формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт, а существенная часть операционных расходов и капитальных затрат компании имеет прямую или косвенную привязку к курсу иностранной валюты.

Компания управляет валютным риском за счет:

- балансировки доходных и расходных валютных потоков (валютная структура выручки и обязательств действует как механизм натурального хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга);

- равномерной структуры конверсионных операций для минимизации риска валютной переоценки в условиях высокой волатильности;

- использования инструментов хеджирования для фиксации благоприятных валютных курсов (при наличии рыночной конъюнктуры).

с. Риск изменения процентных ставок

Изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на деятельность Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Компания подвержена риску изменения процентных ставок, поскольку осуществляет финансирование деятельности, как за счет собственных средств, так и за счет привлечения долгового капитала. Основными источниками риска являются

кредитные инструменты с плавающей процентной ставкой или кредитные инструменты с фиксированной ставкой, условиями которых предусмотрено одностороннее право банка на изменение ставки в случае существенного ухудшения ситуации на финансовых рынках.

Текущая структура долгового портфеля и уровень процентных ставок обеспечивают приемлемый уровень влияния процентного риска на Компанию.

С целью смягчения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Компания проводит следующие мероприятия:

- оптимизация долгового портфеля за счет рефинансирования действующих кредитов публичными долговыми инструментами на более благоприятных условиях;

- диверсификация долговых инструментов портфеля для балансирования стоимости обслуживания долга;

- поддержание комфортного соотношения рублевых и валютных инструментов в портфеле;

- ограничение темпов роста процентных ставок за счет инструментов хеджирования при наличии благоприятной рыночной конъюнктуры.

56.2. Кредитные риски

Кредитные риски Компании связаны с возможными неблагоприятными последствиями при неисполнении контрагентами своих обязательств.

Перед тем, как заключить договор с новым контрагентом, Компания использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы предотвратить реализацию кредитного риска и возникновение просроченной дебиторской задолженности.

Кредитоспособность существующих контрагентов 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.

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Компания регулярно проводит анализ финансовой устойчивости банковских институтов, в которых размещает денежные средства.

56.3. Риск ликвидности

Операционный денежный поток Компании 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 следствие, на ее ликвидность.

Управление ликвидностью Компании осуществляется централизованно с использованием механизмов детального бюджетирования, ежедневного контроля платежной позиции на среднесрочном горизонте, ежемесячной актуализации плана исполнения бюджета внутри календарного года.

Компания постоянно осуществляет контроль показателей ликвидности. Управление риском осуществляется за счет формирования резерва ликвидности

и поддержания доступности подтвержденных банковских кредитных линий и облигационных выпусков в объеме, достаточном для компенсации возможных колебаний в поступлениях выручки с учетом ценовых, валютных и процентных рисков.

С целью снижения негативного влияния ситуации на рынках капитала на устойчивость долгового портфеля Компания проводит мероприятия по расширению спектра используемых инструментов и диверсификации портфеля банков-кредиторов (привлечение азиатских инвесторов). Компания также минимизирует риск за счет оптимизации оборотного капитала и наличия в долговом портфеле инструментов различной срочности для покрытия кассовых разрывов.

57. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

57.1. Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний и внешний рынки:

Часть выручки и обязательств Группы компаний «Башнефть» выражены в иностранной валюте, поэтому государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

В настоящее время к Компании нет требования об обязательной продаже части валютной выручки внутри России. В случае введения в дальнейшем таких законодательных требований возможен риск возникновения дополнительных издержек, связанных с необходимостью покупки валюты для обслуживания валютного долга и осуществления расчетов по контрактам с зарубежными контрагентами.

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

При осуществлении экспортной деятельности Компания не получает валютную выручку на счета, открытые за пределами Российской Федерации, в связи с чем Компания не подвержена риску изменения валютного законодательства зарубежных стран.

57.2. Риски, связанные с изменением налогового законодательства

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 ее финансовую устойчивость. Компания 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. Компания 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, 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.

57.3. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний и внешний рынки:

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 гарантировать, что правила таможенного регулирования останутся неизменными. Компания считает, что изменение указанных правил могут повлечь за собой дополнительные для нее издержки и вызвать сложности ведения бизнеса. Компания осуществляет оперативный мониторинг изменений правил таможенного контроля и пошлин, оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния таких изменений.

58. СТРАНОВЫЕ РИСКИ

Введение Европейским союзом и США запрета на поставку оборудования, технологий и товаров, а также услуг, необходимых для разведки, добычи и освоения месторождений нефти на глубоководных участках, арктическом шельфе не оказывает существенного влияния на реализацию проектов Компании. Однако в случае расширения санкций негативное воздействие на деятельность Компании может привести к задержкам реализации некоторых проектов.

В результате введения США и ЕС санкций доступ на иностранные рынки капитала (облигации, двусторонние и синдицированные кредиты) для российских корпоративных заемщиков ограничен, что приводит к росту стоимости валютных долговых инструментов и негативно влияет на стоимость инвестиционных проектов Компании.

Для уменьшения влияния рисков, связанных с санкциями ЕС и США, Компания осуществляет формирование базы аналогов импортной продукции для реализации программы импортозамещения в случае возникновения такой необходимости.

Компания осуществляет поиск альтернативных источников привлечения финансирования, в том числе в рамках участия в государственных программах поддержки бизнеса или с привлечением кредиторов из регионов, в которых не действует санкционный режим (Азия).

Иностранные государства.

Компания также реализует зарубежные проекты. Так, в 2012-2013 годах Компания получила по конкурсу право (лицензии) на геологическую оценку и разработку нефтегазовых участков в Ираке и Мьянме. Компания осознает, что деятельность при реализации данных зарубежных проектов в Ираке и Мьянме сопряжена с дополнительными рисками, и планирует проводить оценку рисков при принятии решений в рамках проектов.

В качестве потенциальных рисков проектов Компания выделяет:

- неопределенность и нестабильность законодательства, включая налоговое законодательство государства, где реализуется проект;
- изменение инвестиционной политики;
- изменение политического режима;
- ограниченные возможности обеспечения физической безопасности сотрудников и имущества Компании за пределами РФ;
- ограниченные возможности обеспечения экономической безопасности деятельности Компании за пределами РФ;
- стихийные бедствия;
- военные действия.

Компания осуществляет постоянный мониторинг и контроль рисков, принимая во внимание политическую и экономическую ситуацию в странах, в которых реализуются проекты.

59. РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Основную производственную и коммерческую деятельность Компания осуществляет в Республике Башкортостан. Дочерние общества ПАО АНК «Башнефть» расположены в Уральском, Приволжском и Центральном федеральных округах, Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах.

Для снижения регионального риска производится региональная диверсификация деятельности Компании.

Компания взаимодействует с органами власти различных уровней с целью участия в создании благоприятных условий развития экономики и социальной сферы региона.

60. РЕПУТАЦИОННЫЙ РИСК

На рынке нефтепереработки и реализации нефтепродуктов Компания сталкивается с конкуренцией со стороны ряда нефтегазовых компаний. Уменьшения числа клиентов может негативно отразиться на финансовом результате компании. Компания имеет широкий круг потребителей, поэтому риски,

связанные с возможностью потери потребителей, расцениваются органами управления Компании как незначительные.

Компания осуществляет контроль данных рисков и реализует комплекс мероприятий, направленный на достижение высокой степени доверия у своих потребителей, в т.ч.:

- осуществляет контроль качества продукции и своевременного выполнения контрактных обязательств;

- анализирует эффективность программ, направленных на обеспечение соблюдения требований государственных органов, правовых норм, правил, рекомендаций и стандартов.

61. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Лицензионными соглашениями предусмотрена возможность продления срока действия лицензий до завершения промышленной разработки месторождений при соблюдении недропользователем условий лицензионных соглашений. По лицензиям на добычу углеводородного сырья, в которых срок действия истекает, заблаговременно подаются заявки на продление срока в соответствии с утвержденными проектами.

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 Компании отсутствуют. В то же время невозможно гарантировать, что лицензии Компании не будут приостановлены, изменены или отозваны до окончания сроков действия. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Группы компаний «Башнефть» может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

22.03.2016 г.

Президент



А.Л. Корсик

Заместитель Главного финансового
директора – Главный бухгалтер



Ю.В. Галайдин

Группа «Башнефть»

**Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2015 года**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА	1
ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА:	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	9-62

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с представленным на страницах 2-3 отчетом независимых аудиторов, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» («Компания») и его дочерних предприятий («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы;
- применение обоснованных и достоверных суждений и оценок;
- соблюдение принципов МСФО или раскрытие всех существенных отступлений от МСФО в консолидированной финансовой отчетности; и
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета в Российской Федерации;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, была утверждена от имени руководства Группы:

Корсик А.Л.,
Президент

Галайдин Ю.В.,
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация
11 марта 2016 года

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

11 марта 2016 года
Москва, Российская Федерация

Головкина Н.В., партнер
(квалификационный аттестат № 01-001193 от 14 января 2013 года)

ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Постановление № 60, выдано Администрацией Кировского
района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995 года.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ: №1020202555240,
выдано 15 октября 2002 года Инспекцией МНС России по
Кировскому району г. Уфы Республики Башкортостан.

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика
Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1.

Независимый аудитор: ЗАО «Делойт и Туш СНГ»

Свидетельство о государственной регистрации № 018.482.
Выдано Московской регистрационной палатой 30.10.1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700425444,
выдано 13.11.2002 г. Межрайонной Инспекцией МНС России
№ 39 по г. Москва.

Свидетельство о членстве в СРО аудиторов «НП «Аудиторская
Палата России» от 20.05.2009 г. № 3026, ОРНЗ 10201017407.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка	7	611,274	637,271
Экспортные пошлины и акцизы		(103,644)	(199,024)
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(129,449)	(139,838)
Налоги, за исключением налога на прибыль	9	(107,947)	(77,771)
Производственные и операционные расходы		(81,014)	(70,833)
Транспортные расходы		(38,257)	(31,257)
Амортизация		(33,512)	(23,781)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(20,677)	(16,019)
Прочие операционные расходы, нетто		(3,366)	(1,751)
Прибыль от операционной деятельности		93,408	76,997
Обесценение активов, нетто	10	(518)	(13,030)
Финансовые доходы	11	6,594	4,747
Финансовые расходы	11	(18,613)	(13,058)
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы, нетто		(3,413)	1,299
Доля в убытке совместной деятельности	14	(981)	(117)
Прибыль до налогообложения		76,477	56,838
Расход по налогу на прибыль	12	(16,913)	(13,817)
Прибыль за год		59,564	43,021
Прочий совокупный расход, за вычетом налога на прибыль			
<i>Статья, которая впоследствии не будет реклас-сифицирована в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка выплат по пенсионным обязательствам		-	(25)
Прочий совокупный расход, за вычетом налога на прибыль		-	(25)
Общий совокупный доход за год		59,564	42,996
Прибыль/(убыток) за год, принадлежащие:			
Акционерам материнской компании		58,175	43,146
Неконтролирующим долям владения		1,389	(125)
		59,564	43,021
Общий совокупный доход/(расход), принадлежащий:			
Акционерам материнской компании		58,175	43,121
Неконтролирующим долям владения		1,389	(125)
		59,564	42,996
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года	20	144,417,602	148,586,876
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)	20	343.54	245.10

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

	Приме- чания	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
<i>Внеоборотные активы</i>			
Основные средства	13	400,450	369,925
Авансы на приобретение основных средств		872	1,617
Нематериальные активы		3,736	2,982
Финансовые активы	15	3,504	3,567
Инвестиции в совместную деятельность и соответствующие финансовые активы	14	3,361	3,791
Долгосрочные запасы	16	3,086	2,846
Отложенные налоговые активы	12	1,997	1,959
Прочие внеоборотные активы		2,501	1,619
		419,507	388,306
<i>Оборотные активы</i>			
Запасы	16	22,048	26,359
Финансовые активы	15	5,000	1,330
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17	10,260	14,696
Авансы выданные и расходы будущих периодов		6,155	8,881
Предоплата по налогу на прибыль		442	469
Прочие налоги к возмещению	26	23,745	30,822
Денежные средства и их эквиваленты	18	32,955	52,818
		100,605	135,375
ИТОГО АКТИВЫ		520,112	523,681
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
<i>Капитал и резервы</i>			
Уставный капитал	20	1,954	1,984
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,720)	(18,122)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Прочие резервы в капитале	19	673	-
Нераспределенная прибыль		164,121	130,494
Капитал акционеров материнской компании		235,490	195,818
Неконтролирующие доли владения		9,223	7,834
		244,713	203,652
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	21	115,899	139,232
Обязательства по восстановлению окружающей среды	23	9,758	7,473
Отложенные налоговые обязательства	12	39,524	43,038
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	22	13,492	17,347
Прочие долгосрочные обязательства	24	2,055	1,722
		180,728	208,812
<i>Краткосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	21	20,108	28,553
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	40,991	37,340
Задолженность по выплате дивидендов	20	420	398
Авансы полученные		14,191	25,614
Краткосрочная часть предоплаты по договору поставки нефтепродуктов	22	3,855	-
Резервы		760	824
Обязательство по налогу на прибыль		921	1,722
Прочие налоговые обязательства	26	13,425	16,766
		94,671	111,217
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		275,399	320,029
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		520,112	523,681

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения		76,477	56,838
Корректировки:			
Амортизация		33,512	23,781
Убыток от выбытия основных средств		1,149	1,981
Финансовые доходы		(6,594)	(4,747)
Финансовые расходы		18,613	13,058
Обесценение активов, нетто	10	518	13,030
Доля в убытке совместной деятельности	14	981	117
Доля Группы в убытке от операций с совместной деятельностью, исключенная при консолидации	14	-	1,172
Отрицательные/(положительные) курсовые разницы, нетто		3,413	(1,299)
Долгосрочная программа вознаграждения ключевого управленческого персонала	19	1,737	-
Изменение резервов, нетто		(240)	47
Прочие, нетто		1,075	330
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале		130,641	104,308
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		2,181	(1,448)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1,770	7,401
Авансы выданные и расходы будущих периодов		1,725	(1,915)
Прочие налоги к возмещению		7,046	(1,376)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1,587	(7,902)
Авансы полученные		(11,424)	12,908
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	22	-	17,347
Прочие налоговые обязательства		(3,252)	3,635
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		130,274	132,958
Проценты уплаченные		(16,817)	(12,065)
Налог на прибыль уплаченный		(21,144)	(14,834)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		92,313	106,059

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(61,695)	(48,344)
Поступления от реализации основных средств		55	46
Инвестиции в совместную деятельность и займы выданные совместной деятельности	14	(916)	(2,961)
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных предприятий	4	282	(41,283)
Приобретение нематериальных активов		(1,427)	(968)
Возврат вложений и займов выданных совместной деятельности	14	190	3,133
Приобретения финансовых активов		(20,034)	(400)
Поступления от реализации финансовых активов		19,229	2,476
Проценты полученные		6,210	3,126
Выбытие денежных средств в результате выбытия дочерних и структурированных предприятий, нетто		-	(17)
Дивиденды полученные		2	-
		(58,104)	(85,192)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО			
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение кредитов и займов		18,830	101,507
Погашение кредитов и займов		(54,064)	(44,051)
Дивиденды, выплаченные Компанией		(19,116)	(35,619)
Приобретение собственных акций, выкупленных у акционеров		-	(17,869)
		(54,350)	3,968
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В)ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО			
(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов, нетто		(20,141)	24,835
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	18	52,818	16,395
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженные в иностранных валютах		278	11,588
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	18	32,955	52,818

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Приме- чания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие резервы в капитале	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтроли- рующие доли владения	Итого
Остаток на 1 января 2014 года		2,501	(38,147)	72,682	-	199,131	236,167	155	236,322
Прибыль за год		-	-	-	-	43,146	43,146	(125)	43,021
Прочий совокупный расход		-	-	-	-	(25)	(25)	-	(25)
Общий совокупный доход за год		-	-	-	-	43,121	43,121	(125)	42,996
Операции с контролирующим акционером	4	-	-	7,575	-	-	7,575	4,205	11,780
Результат от реорганизации ЗАО «Система-Инвест» и Группы	5	(517)	20,025	-	-	(76,028)	(56,520)	-	(56,520)
Передача лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова в ООО «Башнефть-Полюс»		-	-	1,152	-	-	1,152	3,616	4,768
Дивиденды	20	-	-	-	-	(35,730)	(35,730)	-	(35,730)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	53	-	-	53	(17)	36
Остаток на 31 декабря 2014 года		1,984	(18,122)	81,462	-	130,494	195,818	7,834	203,652
Прибыль за год		-	-	-	-	58,175	58,175	1,389	59,564
Общий совокупный доход за год		-	-	-	-	58,175	58,175	1,389	59,564
Дивиденды	20	-	-	-	-	(19,138)	(19,138)	-	(19,138)
Аннулирование собственных акций Компании	20	(30)	5,402	-	-	(5,372)	-	-	-
Часть долгосрочной программы вознаграждения, выплачиваемая акциями	19	-	-	-	673	-	673	-	673
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	-	-	(38)	(38)	-	(38)
Остаток на 31 декабря 2015 года		1,954	(12,720)	81,462	673	164,121	235,490	9,223	244,713

Прилагаемые на стр. 9-62 примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Публичное открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть») и его дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть») осуществляют деятельность по добыче и переработке сырой нефти, продаже нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: месторождения нефти и газа, нефтеперерабатывающие заводы и автозаправочные станции. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована на территории Российской Федерации как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». В соответствии с изменениями в Гражданском кодексе Российской Федерации 5 июня 2015 года Компания зарегистрировала изменения в Уставе Общества и изменила свое фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»). Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть-Розница»	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
ООО «Бурнефтегаз»	Разведка и добыча сырой нефти	100%	100%
ООО «Башнефть-Полюс»	Разведка и добыча сырой нефти	74.9%	74.9%
ПАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимической продукции	76.01%	76.01%

Контролирующий акционер

ОАО АФК «Система» (далее «Система») являлась материнской компанией Башнефти в течение периода, закончившегося 8 декабря 2014 года, а владельцем контрольного пакета Системы и конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» являлся В.П. Евтушенков.

9 декабря 2014 года в соответствии с решением Арбитражного суда г. Москвы от 30 октября 2014 года 122,971,934 обыкновенных и 6,192,245 привилегированных акций Компании, представляющие собой 71.62% долю в уставном капитале Компании и принадлежавшие ранее Системе и ЗАО «Система-Инвест», были переданы Федеральному агентству по управлению государственным имуществом. В результате эффективный контроль над деятельностью Компании перешел от Системы к Правительству Российской Федерации, которое стало конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть», начиная с 9 декабря 2014 года.

3 июля 2015 года в соответствии с Указом Президента Российской Федерации В. В. Путина 38,128,551 обыкновенных и 6,280,076 привилегированных акций Башнефти (25% плюс 1 акция) были переданы Республике Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Непрерывность деятельности

При оценке способности продолжать деятельность в обозримом будущем Группа учитывала свое финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности в будущем, размер заимствований и других средств, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой. После проведения надлежащего анализа Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы считает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

В течение отчетного периода не применялись стандарты и интерпретации, которые привели к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы.

Стандарты и интерпретации, выпущенные, но еще не вступившие в силу

По состоянию на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности были выпущены, но еще не вступили в силу следующие стандарты и интерпретации:

Стандарты и интерпретации	Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее
МСФО № 16 «Аренда»	1 января 2019 года
МСФО № 9 (2014) «Финансовые инструменты»	1 января 2018 года
МСФО № 15 «Выручка по договорам с покупателями»	1 января 2018 года
Поправки к МСБУ № 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков» – Поправки разъясняют, что нерезализованные убытки по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости в финансовой отчетности и по первоначальной стоимости в налоговом учете, могут привести к образованию вычитаемых временных разниц.	1 января 2017 года
Поправки к МСФО № 11 «Совместная деятельность» по учету приобретения доли в совместной деятельности – Поправки приводят руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом в соответствии с МСФО № 3 «Объединения бизнеса».	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 16 «Основные средства» («МСБУ № 16») и МСБУ № 38 «Нематериальные активы» («МСБУ № 38») – Поправки к МСБУ № 16 отменяют применение компаниями подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке. Поправки к МСБУ № 38 вводят опровержимое предположение о том, что выручка не является надлежащей основой для расчета амортизации нематериальных активов.	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 16 и МСБУ № 41 «Сельское хозяйство» («МСБУ № 41») – Поправки дают определение продуктивному заводу и требуют, чтобы биологические активы, которые удовлетворяют определению продуктивного завода, учитывались как основные средства в соответствии с МСБУ № 16 вместо МСБУ № 41.	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ № 27 – Поправки допускают применение метода долевого участия при учете в индивидуальных финансовых отчетах инвестиций в дочерние предприятия, совместные деятельности, зависимые компании.	1 января 2016 года
Поправки к МСФО № 10 и МСБУ № 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» – Поправки разъясняют учет продажи или взноса активов инвестора в ассоциированные и совместные предприятия	Дата будет определена СМСФО*
Ежегодные улучшения МСФО 2012-2014 годов	1 июля 2016 года

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Стандарты и интерпретации	Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее
Поправки в МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» – Поправки касаются сложностей, возникающих при формировании оценочных суждений в процессе подготовки финансовой отчетности.	1 января 2016 года
Поправки в МСФО № 10, МСФО № 12, МСБУ № 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» («МСБУ № 28») – Поправки касаются вопросов, которые возникли при применении исключения по консолидации для инвестиционных компаний.	1 января 2016 года
МСФО № 14 «Счета отложенных тарифных корректировок»	1 января 2016 года

* Поправки были выпущены в сентябре 2014 года и предусматривали дату вступления в силу с 1 января 2016 года. В декабре 2015 года СМСФО отложил дату вступления поправок в силу на неопределенный срок до завершения проекта исследований в отношении метода долевого участия.

Влияние применения перечисленных выше стандартов и интерпретаций на консолидированную финансовую отчетность за будущие отчетные периоды в настоящий момент оценивается руководством.

Принципы подготовки отчетности

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, учтенных по справедливой стоимости.

Основные положения учетной политики Группы изложены ниже.

Функциональная валюта

Национальной валютой в Российской Федерации является российский рубль («рубль»), который является функциональной валютой большинства дочерних компаний Группы, поскольку отражает экономическую среду, в которой компании осуществляют свою деятельность.

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и предприятий (включая структурированные предприятия), контролируемых Компанией и ее дочерними предприятиями. Контроль достигается в том случае, если: Компания обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций; подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода; и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

Компания переоценивает наличие контроля над инвестируемым предприятием, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении в одном или более из трех элементов контроля, описанных выше.

Консолидация дочернего предприятия начинается с момента приобретения контроля Компанией над дочерним предприятием и прекращается в момент потери контроля над дочерним предприятием.

Доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или выбывших в течение года, включаются в консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, начиная с даты приобретения и заканчивая датой выбытия.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода дочерних предприятий распределяются между акционерами материнской Компании и неконтролирующими долями владения, даже если это приводит к отрицательному значению неконтролирующей доли владения.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

При необходимости вносятся корректировки в финансовую отчетность дочерних предприятий для приведения их учетной политики в соответствие с политикой, применяемой Группой.

Все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также доходы и расходы, и нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате этих операций, полностью исключаются при консолидации.

Объединения предприятий

Объединения предприятий учитываются по методу покупки. Величина переданного вознаграждения в результате операций по объединению предприятий оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливой стоимости активов на дату приобретения, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемой компании, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым предприятием. Затраты, связанные с приобретением, отражаются в составе прибыли или убытка по мере возникновения.

Приобретенные идентифицируемые активы и принятые обязательства признаются по их справедливой стоимости на дату приобретения, за исключением отложенных налоговых активов или обязательств, которые признаются и оцениваются в соответствии с МСБУ № 12 «Налог на прибыль».

Гудвилл рассчитывается как превышение суммы переданного вознаграждения, суммы неконтролирующих долей владения в приобретаемой компании и суммы справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), над суммой приобретаемых идентифицируемых активов и принимаемых обязательств. Если после проведения переоценки сумма приобретенных идентифицируемых активов и принятых обязательств превышает сумму переданного вознаграждения, сумму неконтролирующих долей владения и сумму справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), то сумма такого превышения немедленно отражается в составе прибыли или убытка в качестве прибыли от сделки по приобретению.

Неконтролирующие доли владения, существующие на дату приобретения и дающие право их владельцам на пропорциональную долю в чистых активах в случае ликвидации, могут быть первоначально отражены либо по справедливой стоимости, либо как пропорциональная доля неконтролирующей доли владения в признанной сумме идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании. Метод оценки выбирается для каждой операции отдельно. Другие виды неконтролирующих долей владения отражаются по справедливой стоимости, или если применимо, на основе метода, предусмотренного другими МСФО.

Если объединение предприятий происходит поэтапно, доля Группы в приобретаемой компании, принадлежавшей ей до даты приобретения, переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения (т.е. на дату, когда Группа приобретает контроль), и получившаяся в результате разница признается как прибыль или убыток. Суммы, возникающие от участия в приобретаемом предприятии до даты приобретения, которые ранее были признаны в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются в прибыли и убытки, если такой подход должен был бы применяться при выбытии такой доли.

Если первоначальный учет объединения предприятий не завершен на конец отчетного периода, в котором происходит объединение, Группа отражает оценочные суммы в отношении объектов, оценка которых не завершена. Эти оценочные суммы корректируются в течение периода оценки (который не может превышать один год от даты приобретения), или дополнительные активы или обязательства признаются, для того чтобы отразить новую полученную информацию о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения, и которые, если бы были известны на дату приобретения, повлияли бы на суммы, признанные на эту дату.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Изменения доли владения Группы в существующих дочерних предприятиях

Изменения долей Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к утрате контроля над дочерними предприятиями, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей владения в дочерних предприятиях корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли владения, и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале акционеров материнской компании.

В случае утраты Группой контроля над дочерним предприятием прибыль или убыток от выбытия признается в прибыли или убытке и рассчитывается как разница между:

- справедливой стоимостью полученного вознаграждения и справедливой стоимостью оставшейся доли; и
- балансовой стоимостью активов и обязательств дочернего предприятия, а также неконтролирующих долей владения.

Все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода и накопленные в составе капитала в отношении данного дочернего предприятия, учитываются таким же образом, как в случае продажи соответствующих активов и обязательств.

Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости при первоначальном признании в соответствии с МСБУ № 39, или, если применимо, в качестве стоимости первоначального признания вложений в зависимую компанию.

Структурированные предприятия

Структурированные предприятия Группы – это предприятия, контролируемые Группой и организованные таким образом, что право голоса или аналогичные права не являются доминирующим фактором при определении того, кто контролирует предприятие. Такой вывод можно сделать, если права голоса связаны исключительно с административными задачами, а руководство значимой деятельностью осуществляется на основе договорных соглашений.

Операции с компаниями, находящимися под общим контролем

Активы и обязательства дочерних предприятий, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости в учете передающей стороны. Любые разницы между стоимостью чистых активов приобретенных предприятий и суммой вознаграждения, выплаченного Группой, учитываются в составе капитала, принадлежащего акционерам компании. Величина чистых активов приобретенных дочерних предприятий и результаты их деятельности признаются с момента приобретения контроля над дочерним предприятием.

Активы, приобретенные у компаний, находящихся под общим контролем, оцениваются по фактической стоимости приобретения.

В случае выбытия дочерних предприятий Группы и передачи контроля над ними компаниям, находящимся под общим контролем, учет таких операций осуществляется Группой на основе балансовой стоимости в том отчетном периоде, когда произошло выбытие. Любая разница между суммой вознаграждения, полученного Группой, и балансовой стоимостью чистых активов выбывших дочерних предприятий учитывается как изменение капитала акционеров материнской компании.

Иностранные валюты

При подготовке индивидуальной финансовой отчетности каждой компании Группы операции в валютах, отличных от российских рублей (иностранной валюте), отражаются по курсу, действующему на даты совершения операций. Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу, действующему на дату каждого из представленных отчетных периодов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Немонетарные статьи, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются по курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, первоначальная стоимость которых определена в иностранной валюте, не пересчитываются.

Основные средства

Признание и оценка

Затраты, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений

Затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, Группа учитывает по методу учета «результативных затрат» в разрезе отдельных месторождений. Затраты на проведение геологических и геофизических изысканий списываются по мере возникновения. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам, а также к приобретению разведывательного оборудования и лицензий на проведение поисково-оценочных, разведочных работ и добычу углеводородного сырья, капитализируются до момента определения размера резервов. Если определено, что месторождение не содержит запасы, извлечение которых экономически обосновано, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода. Капитализация затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождения, производится в составе основных средств. На стадии разведки и оценки месторождения амортизация не начисляется, поскольку данные активы еще не введены в эксплуатацию.

Все затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений, подлежат технической и коммерческой экспертизе, а также оценке со стороны руководства на предмет наличия признаков обесценения.

В случае обнаружения запасов, извлечение которых экономически обосновано, и принятия руководством решения о разработке месторождения, в отношении затрат на разведку и оценку проводится проверка на предмет обесценения, и остаточная стоимость капитализированных затрат признается как актив, связанный с разработкой месторождений. Расходы по строительству и монтажу объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, а также расходы, связанные с бурением эксплуатационных скважин на месторождениях с доказанными резервами, капитализируются в составе основных средств и нематериальных активов в соответствии с их сущностью. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти, а также стоимость активов, связанных с разработкой доказанных запасов.

Основные средства, связанные с добычей нефти и газа, и прочие основные средства

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость объектов основных средств включает в себя стоимость приобретения или строительства, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением объекта в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также включает первоначальную оценку резерва по консервации и ликвидации скважин, трубопроводов и прочих объектов инфраструктуры месторождений, а также оценку резерва рекультивации земли и ликвидации последствий деятельности.

В стоимость актива включаются все затраты, непосредственно связанные с его приобретением. В балансовую стоимость активов, возведенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также стоимость демонтажа актива и рекультивации территории, на которой расположен актив. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с использованием соответствующего оборудования, включаются в стоимость этого оборудования. Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанных с приобретением или строительством отдельных объектов, на подготовку которых к запланированному использованию должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе затрат текущего периода.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств учитываются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и определяются как разница между денежными поступлениями и остаточной стоимостью выбывших объектов основных средств.

Амортизация

Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи. Ставки амортизации основываются на доказанных разбуренных разрабатываемых и неразрабатываемых запасах нефти, газа и прочих полезных ископаемых, извлечение которых планируется с использованием методов и технических средств, которыми располагает Группа на данный момент. Сумма капитальных затрат, которые необходимо будет понести в будущем для начала разработки разбуренных неразрабатываемых запасов углеводородного сырья, добыча которого планируется с использованием уже разбуренных скважин, сравнительно ниже стоимости бурения новых скважин и не включается в состав амортизируемого имущества. Основные средства, относящиеся к месторождениям, по которым отсутствуют данные о наличии доказанных запасов, могут группироваться и амортизироваться на основании лучших оценок Компании в случае, если стоимость таких объектов основных средств индивидуально незначительна.

Затраты, связанные с приобретением доказанных запасов, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных запасов нефти и газа. Для этой цели запасы нефти и газа Группы были определены на основе оценки запасов углеводородного сырья с учетом того, что такие запасы будут извлечены до конца ожидаемого срока использования запасов.

Активы, напрямую не относящиеся к производству сырой нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении ожидаемого срока полезного использования каждого из компонентов объекта основных средств, поскольку использование такого метода наиболее точно отражает структуру потребления будущих экономических выгод, связанных с такими активами. Земельные участки не амортизируются.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств, отличных от активов, связанных с добычей нефти и газа, представлены следующим образом:

Здания и сооружения	1 – 100 лет
Машины и оборудование	1 – 59 лет
Транспортные средства	1 – 60 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка по статье *Амортизация*.

Предполагаемый срок полезного использования для программного обеспечения составляет 1-5 лет. Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Совместная деятельность

Совместное предприятие – это совместная деятельность, которая предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Такие стороны именуются участниками совместного предприятия. Совместные предприятия учитываются методом долевого участия, по которому вложения в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по стоимости приобретения и корректируются с учетом последующих изменений доли Группы в чистых активах совместного предприятия.

Когда участник вносит неденежный вклад в капитал совместной деятельности в обмен на долю в данной совместной деятельности, в составе прибыли или убытка признается часть прибыли или убытка, относящаяся к долям других участников совместной деятельности. В операциях предприятий Группы с совместно контролируемым предприятием, прибыли и убытки, возникающие в результате операций с совместно контролируемым предприятием, признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах доли в совместно контролируемом предприятии, не принадлежащей Группе.

Процентный доход по займам, предоставленным совместной деятельностью, признается в полном объеме в консолидированном отчете о прибыли или убытке и совокупном доходе как финансовый доход.

Обесценение основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования

На каждую отчетную дату Группа производит оценку балансовой стоимости основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования на предмет наличия признаков их обесценения. В случае обнаружения таких признаков, рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если такой имеется). В тех случаях, когда оценить возмещаемую стоимость отдельного актива невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Если существует возможность установления обоснованных и последовательных принципов распределения корпоративных активов, такие активы распределяются по отдельным единицам, генерирующим денежные средства, или, если это невозможно, по наименьшим группам единиц, генерирующих денежные средства, в отношении которых возможно установить обоснованные и последовательные принципы распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию или ценностью использования. При определении ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и риски, присущие данному активу, для которого предварительная оценка будущих потоков денежных средств не была скорректирована.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу же признаются в прибыли или убытке.

В тех случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения сразу же отражается в прибыли или убытке.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда предприятие Группы становится стороной договорных отношений в отношении данного финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются или вычитаются из справедливой стоимости финансового актива или финансового обязательства при первоначальном признании. Расходы, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются непосредственно в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы

Финансовые активы признаются в учете и списываются в момент совершения сделки, в случае если приобретение или продажа актива осуществляется в соответствии с договором, условия которого требуют поставки в течение срока, установленного на соответствующем рынке, и первоначально оцениваются по справедливой стоимости с учетом транзакционных издержек, непосредственно относящихся к сделке.

Финансовые активы Группы включают в себя следующие категории: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, инвестиции, удерживаемые до погашения, займы выданные и дебиторскую задолженность.

Отнесение финансовых активов к тому или иному классу зависит от их особенностей и цели приобретения и происходит в момент их принятия к учету.

Метод эффективной процентной ставки – активы

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости долговых инструментов и распределения процентного дохода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока существования долгового инструмента или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Доход по долговым инструментам, кроме финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, признается на основе метода эффективной ставки процента.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка

Финансовые активы классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если они предназначены для торговли или классифицируются предприятием как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, при первоначальном признании. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они:

- приобретены, в основном, с целью их продажи в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании являются частью портфеля идентифицированных финансовых инструментов, управление которыми осуществляется совместно, и недавние операции с которыми свидетельствуют о тенденции к получению краткосрочной прибыли; или
- являются производными инструментами (за исключением классифицированных и эффективных инструментов хеджирования).

Данные финансовые активы учитываются по справедливой стоимости с признанием ее изменений в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, не являются деривативами, и либо изначально отнесены к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, либо не попадают под определение займов и дебиторской задолженности, удерживаемых до погашения или финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Принадлежащие Группе акции, имеющие котировки на активном рынке, классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и оцениваются по справедливой стоимости. Инвестиции в акции, по которым нет доступных рыночных котировок и справедливая стоимость которых не может быть достоверно определена, отражаются по стоимости приобретения за вычетом убытков от обесценения на конец каждого отчетного периода.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, со стандартными условиями, котирующихся на активных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками.

Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в прибыли или убытке в момент, когда установлено право Группы на получение дивидендов.

Доходы и расходы, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, признаются в составе прочего совокупного дохода и аккумулируются в капитале. В случае выбытия финансового актива, накопленные доходы и расходы, ранее признаваемые в составе капитала, отражаются в прибыли или убытке, за исключением выбытия в результате операции по приобретению компаний, находящихся под общим контролем, когда соответствующие накопленные доходы и расходы реклассифицируются в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Инвестиции, удерживаемые до погашения

Векселя и облигации с фиксированными или определяемыми выплатами и фиксированными сроками погашения, которые Группа намерена и имеет возможность удерживать до срока погашения, классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения. Инвестиции, удерживаемые до погашения, отражаются по амортизированной стоимости за вычетом резерва под обесценение.

Процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность, займы выданные и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определенными платежами, которые не обращаются на организованном рынке, классифицируются как «займы выданные и дебиторская задолженность». Займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение.

Процентный доход рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, когда сумма процентного дохода является несущественной.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату финансовые активы, кроме тех, что оценены по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются на предмет наличия признаков обесценения. В отношении финансовых активов признается обесценение при наличии объективных данных, свидетельствующих об уменьшении предполагаемых будущих денежных потоков по данному активу в результате одного или нескольких событий, произошедших после принятия финансового актива к учету.

Для финансовых вложений в долевые ценные бумаги, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, значительное или длительное снижение справедливой стоимости ценных бумаг ниже их балансовой стоимости является индикатором обесценения.

В части прочих финансовых активов объективными признаками обесценения могут быть:

- значительные финансовые трудности эмитента или контрагента; или
- нарушение договора, такое как невыплата или просрочка по выплате процентов и основной суммы долга; или
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика.

Для активов, учитываемых по амортизируемой стоимости, величина обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью прогнозируемых будущих денежных потоков, дисконтированной с использованием первоначально выбранной эффективной процентной ставки.

Убыток от обесценения напрямую уменьшает балансовую стоимость всех финансовых активов, за исключением торговой и прочей дебиторской задолженности, балансовая стоимость которой уменьшается с использованием счета резерва. В случае признания задолженности безнадежной она списывается за счет соответствующего резерва. При последующем возмещении ранее списанных сумм производится корректировка сумм, отраженных на счетах резерва. Изменения величины резерва отражаются в прибыли или убытке.

Если финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, признается обесцененным, доходы или расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в финансовые результаты за период.

За исключением финансовых вложений в ценные бумаги, имеющих в наличии для продажи, если в последующем периоде размер убытка от обесценения уменьшается, и такое уменьшение может быть объективно связано с событием, имевшим место после признания обесценения, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается через счета прибыли или убытка. При этом балансовая стоимость финансовых активов на дату восстановления убытка от обесценения не может превышать амортизированную стоимость, которая была бы отражена в случае, если бы обесценение не признавалось.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

В отношении финансовых вложений в ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи, обесценение, ранее признанное в составе прибыли или убытка, впоследствии не восстанавливается. Любое увеличение справедливой стоимости после признания убытка от обесценения отражается в составе прочего совокупного дохода.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по соответствующему договору или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Группа не передает и не сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в сумме предполагаемого возмещения. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

При полном списании финансового актива, разница между балансовой стоимостью финансового актива и суммой полученного возмещения, а также накопленные прибыли и убытки, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода и капитала, признаются в составе прибыли или убытка.

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Фактическая стоимость приобретения рассчитывается средневзвешенным методом и включает все фактические затраты на приобретение запасов и прочие расходы на их доставку и доведение до состояния, необходимого, чтобы осуществить их реализацию. Готовая продукция и незавершенное производство включают также соответствующую часть постоянных и переменных накладных расходов, основанных на нормальной производительности производственных мощностей.

Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и реализацию.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, текущие расчетные счета, банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения до трех месяцев, которые могут быть свободно конвертированы в соответствующие суммы денежных средств с незначительным риском потери их стоимости.

Долевые финансовые инструменты

Выкуп собственных долевых инструментов Компании признается и учитывается напрямую в капитале. Прибыль или убыток от покупки, продажи, выпуска или отмены собственных долевых инструментов Компании не признается.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства Группы включают в себя следующие категории: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и прочие финансовые обязательства.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка

Финансовые обязательства классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если они предназначены для торговли или классифицируются предприятием как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, при первоначальном признании. Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они:

- приняты, в основном, с целью их выкупа в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании являются частью портфеля идентифицированных финансовых инструментов, управление которыми осуществляется совместно Группой, и недавние операции с которыми свидетельствуют о тенденции к получению краткосрочной прибыли; или
- являются производными инструментами (за исключением классифицированных и эффективных инструментов хеджирования).

Данные финансовые обязательства учитываются по справедливой стоимости с признанием ее изменений в составе прибыли или убытка.

Прочие финансовые обязательства

Прочие финансовые обязательства, включая торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, первоначально учитываются по справедливой стоимости, за вычетом расходов на их привлечение. В дальнейшем финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости с признанием процентных расходов по методу эффективной процентной ставки.

Метод эффективной процентной ставки – обязательства

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентного расхода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных выплат (включая все комиссии и сборы, уплаченные и полученные, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и другие вознаграждения или скидки) в течение ожидаемого срока существования финансового обязательства или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Прекращение признания финансовых обязательств

Группа прекращает признавать финансовое обязательство только в случае исполнения, прекращения или истечения срока обязательств Группы. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и уплаченной/ожидаемой к уплате суммой вознаграждения признается в прибыли или убытке.

Резервы и условные обязательства

Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что погашение этих обязательств потребует выбытия ресурсов Группы, а размер таких обязательств может быть надежно оценен.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Сумма, признанная в качестве резерва, представляет собой наиболее точную оценку выплат, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату, принимая во внимание риски и неопределенность, связанные с обязательством. Если для расчета резерва используются денежные потоки, которые потребуются для погашения текущего обязательства, балансовой стоимостью резерва считается текущая дисконтированная стоимость таких денежных потоков (в случае значительного эффекта от временной стоимости денег).

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии высокой вероятности того, что возмещение будет получено, и сумма актива может быть надежно определена.

Условные обязательства

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением случаев, когда обязательства возникают в результате приобретения компаний.

Условные обязательства, связанные с наступлением определенных событий, подлежат раскрытию за исключением случаев, когда вероятность оттока экономических выгод в результате наступления таких событий оценивается как маловероятная. Условные активы не подлежат признанию, но подлежат раскрытию в случае, если вероятность притока экономических выгод в результате наступления определенных событий оценивается как высокая.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Резерв по восстановлению окружающей среды относится, главным образом, к консервации и ликвидации скважин, трубопроводов, прочих активов, связанных с добычей нефти и газа, а также с рекультивацией земель. Руководство Группы оценивает обязательства, связанные с указанными затратами, на основе проведенных внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и практики компаний нефтегазовой отрасли. Будущие расходы учитываются по чистой дисконтированной стоимости, капитализируются, и соответствующие обязательства отражаются в тот момент, когда у Группы возникают обязательства, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение суммы резерва в связи с временным фактором учитывается как часть финансовых расходов. Объекты основных средств, относящиеся к добыче сырой нефти и газа и связанные с резервом на восстановление окружающей среды, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных разбуренных запасов.

Группа отражает долгосрочную часть резерва по восстановлению окружающей среды отдельной строкой в консолидированном отчете о финансовом положении. Краткосрочная часть отражается в составе краткосрочных резервов.

Сумма резерва по восстановлению окружающей среды периодически пересматривается с учетом действующих законов и нормативных актов, и при необходимости существующая оценка корректируется. Изменения размера оценочных расходов отражаются в виде корректировки резерва и соответствующего актива.

Обязательства по вознаграждениям работникам

Вознаграждения работникам, включая резерв на неиспользованные отпуска и бонусы, а также страховые взносы во внебюджетные фонды в отношении трудовой деятельности текущего периода, признаются в качестве расходов того периода, к которому они относятся.

Пенсионные планы с установленными взносами

Компания и ее дочерние предприятия, зарегистрированные на территории Российской Федерации, обязаны осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке. Отчисления по пенсионным планам с установленными взносами производятся по мере выплаты заработной платы.

Пенсионные планы с установленными выплатами

В отношении пенсионных планов с фиксированными выплатами стоимость предоставления выплат по плану определяется с помощью метода прогнозируемой условной единицы, при этом актуарная оценка проводится ежегодно в конце отчетного периода с немедленным признанием всех актуарных прибылей или убытков в прочем совокупном доходе. Переоценка, признанная в прочем совокупном доходе, отражается в составе нераспределенной прибыли и не может быть реклассифицирована в прибыль или убыток. Расходы, связанные с услугами работников, относящиеся к прошлым периодам, признаются в составе прибыли или убытка в период изменения плана. Чистые процентные расходы рассчитываются путем дисконтирования чистых обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами в начале периода.

Отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении пенсионные обязательства представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по фиксированным выплатам, скорректированным на непризнанные в прошлые периоды затраты на оплату расходов, связанных с услугами работников.

Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам

Группа предоставляет прочие долгосрочные вознаграждения своим сотрудникам. Выплаты обычно предоставляются в случае продолжения работником трудовой деятельности в компании в течение определенного периода времени. Ожидаемые расходы по данным вознаграждениям начисляются в течение срока действия трудового договора с использованием методологии учета, аналогичной методике учета пенсионных вознаграждений с установленными выплатами. Актуарные расходы и доходы, возникающие в результате изменений стажа и актуарных оценок, признаются в прибыли или убытке в период возникновения.

Сделки с выплатами, рассчитываемыми на основе цены акций

Выплаты, рассчитываемые на основе цены акций, с расчетами долевыми инструментами работникам и другим лицам учитываются по справедливой стоимости долевого инструмента на дату предоставления. Подробная информация по определению справедливой стоимости выплат, рассчитываемых на основе цены акций, приведена в Примечании 19.

Справедливая стоимость долевого инструмента, определенная на дату предоставления, относится на расходы равномерно в течение срока перехода прав по долевым инструментам, обусловленного достижением целевых показателей, исходя из оценки Группой количества долевого инструмента, права на которые перейдут сотрудникам, с соответствующим увеличением капитала. На каждую отчетную дату Группа пересматривает оценки количества долевого инструмента, права на которые перейдут сотрудникам. Если первоначальные оценки пересматриваются, такое изменение отражается в прибыли или убытке в течение оставшегося срока перехода прав по долевым инструментам, в корреспонденции со счетом резерва на выплату вознаграждений работникам с расчетами долевыми инструментами.

Выручка от реализации

Выручка от реализации товаров и услуг оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения за вычетом налога на добавленную стоимость, сумм потенциальных возвратов и скидок, а также реализации между компаниями Группы.

Выручка признается тогда, когда ее величина может быть достоверно определена, существует высокая вероятность получения соответствующих экономических выгод, а также соблюден ряд специфических для Группы критериев, описанных ниже. Руководство Группы в своих оценках основывается на предыдущем опыте, принимая во внимание тип покупателя, тип операции, а также специфику каждого соглашения.

Денежные средства, полученные в качестве авансовых платежей от покупателей, не признаются в составе выручки, а признаются в качестве кредиторской задолженности по полученным авансам.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Реализация сырой нефти и нефтепродуктов

Выручка от реализации сырой нефти и нефтепродуктов («товары») признается в случае, когда выполняются следующие условия:

- Группа передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаром;
- Группа больше не участвует в управлении в той степени, которая обычно ассоциируется с правом собственности, и не контролирует проданные товары;
- сумма выручки может быть достоверно определена;
- существует вероятность того, что Группа получит экономические выгоды, связанные со сделкой; и
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно определены.

Оказание услуг

Выручка по договорам оказания услуг признается исходя из степени завершенности договора.

Выручка по договорам с почасовыми ставками и возмещением прямых расходов признается по установленным в договоре ставкам по мере выполнения работ и осуществления прямых расходов.

Процентный доход

Процентные доходы рассчитываются с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный доход от финансовых активов признается, когда существует вероятность того, что экономические выгоды будут получены Группой, и сумму дохода можно надежно определить. В случае обесценения займа выданного или дебиторской задолженности Группа уменьшает их балансовую стоимость до возмещаемой стоимости, которая определяется как сумма будущих денежных поступлений, дисконтированных с использованием эффективной процентной ставки по финансовому инструменту, и в дальнейшем амортизирует дисконтированную величину, признавая соответствующий процентный доход. Процентные доходы на обесцененные займы выданные и дебиторскую задолженность рассчитываются с применением первоначальной эффективной процентной ставки.

Дивидендные доходы

Дивидендные доходы признаются в момент установления права акционера на получение выплаты.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием объектов капитального строительства, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Процентные доходы, полученные в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение объектов капитального строительства, вычитаются из расходов на привлечение заемных средств, которые могут быть капитализированы.

Все прочие расходы на привлечение заемных средств учитываются в составе прибыли или убытка по мере их начисления.

Аренда: Группа в качестве арендатора

Аренда классифицируется как финансовая аренда, когда по условиям договора все существенные риски и выгоды от владения переходят к арендатору. Все остальные виды аренды классифицируются как операционная аренда.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Платежи по операционной аренде относятся на расходы равномерно в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов точнее соответствует временному распределению экономических выгод от арендованных активов. Арендная плата по договорам операционной аренды, обусловленная будущими событиями, относится на расходы по мере возникновения.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включает в себя суммы текущего и отложенного налога.

Текущий налог

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также исключает необлагаемые или не учитываемые для целей налогообложения статьи. Обязательства Группы по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между данными налогового учета и данными, включенными в консолидированную финансовую отчетность. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые требования отражаются в отношении всех временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Отложенные налоговые требования и обязательства не отражаются, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок, которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, за исключением тех случаев, когда Группа имеет возможность контролировать восстановление временной разницы, и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет восстановлена в обозримом будущем. Отложенные налоговые требования, связанные с такими инвестициями и доходами, признаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и такое использование ожидается в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований проверяется на каждую отчетную дату и корректируется с учетом степени вероятности того, что предполагаемая выгода от реализации отложенного налогового требования будет достаточна для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоговые требования и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых требований и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи со способом, которым Группа намерена возместить или погасить текущую стоимость активов и обязательств на отчетную дату.

Отложенные налоговые требования и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа имеет намерения произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Текущий и отложенный налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, которые признаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, в этом случае, текущий и отложенный налоги также отражаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, соответственно. В тех случаях, когда текущий или отложенный налоги возникают в результате приобретения компаний, налоговый эффект отражается при первоначальном учете этого приобретения.

Прибыль на акцию

У Компании существуют два типа акций: обыкновенные и привилегированные. Привилегированные и обыкновенные акции Компании обладают одинаковыми правами. Соответственно, при расчете прибыли на акцию привилегированные акции прибавляются к обыкновенным.

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию по обыкновенным и привилегированным акциям на комбинированной основе. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, принадлежащих акционерам материнской Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение периода, скорректированное на количество выкупленных Группой собственных акции.

3. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 2, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, а также в отношении сумм доходов и расходов, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значительные области, требующие применения оценок и допущений руководства, касаются:

- сроков полезного использования основных средств;
- оценки коммерческих запасов;
- инвестиции в Башнефть-Полюс;
- балансовой стоимости основных средств;
- резерва по восстановлению окружающей среды;
- обязательств, связанных с судебными разбирательствами;
- налогообложения; и
- предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования основных средств является предметом профессионального суждения руководства, которое базируется на основе опыта использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемые объемы производства и величину запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние условий эксплуатации активов. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение сроков амортизации активов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Основываясь на условиях лицензионных соглашений и предыдущем опыте, руководство Группы полагает, что сроки действия существующих лицензий на разработку углеводородных месторождений будут продлены с незначительными затратами. В связи с ожидаемым расширением сроков действия лицензий, амортизация рассчитывается исходя из сроков полезного использования, выходящих за пределы текущих сроков действия лицензионных соглашений.

Оценка коммерческих запасов

Группа проводит оценку коммерческих запасов на основе информации, подготовленной специалистами, обладающими соответствующей квалификацией в области подготовки геологических и технических данных о размере, глубине залегания, структуре и качестве углеводородных пластов, подходящих методах разработки и коэффициентах нефтеотдачи. Коммерческие запасы определены на основе оценки общих геологических запасов нефти и газа, коэффициентов извлечения и будущих цен на сырье.

По мере изменения экономических прогнозов, а также по мере получения дополнительной геологической информации в ходе разработки месторождений, оценка величины извлекаемых запасов может меняться. Такие изменения могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы, а именно:

- Балансовая стоимость основных средств, связанных с добычей нефти и газа, может измениться в результате переоценки величины будущих денежных потоков;
- Расходы на амортизацию, отражаемые в составе прибыли или убытка, могут изменяться в результате изменения ставки амортизации, рассчитанной пропорционально объему добычи, или в результате изменения срока полезного использования амортизируемых активов;
- Величина обязательств по восстановлению окружающей среды может измениться, в результате влияния изменений в оценке запасов на предполагаемые сроки осуществления мероприятий по восстановлению окружающей среды и связанных с ними расходов;
- Признание и оценка отложенных налоговых активов может изменяться в результате изменений в оценках признания такого актива и возможности использования актива в будущем для уменьшения налога на прибыль.

Инвестиция в Башнефть-Полюс

Группа владеет 74.9% акций в Башнефть-Полюсе, операторе на месторождении им. Р. Требса и А. Титова. До мая 2014 года Группа полагала, что имеющиеся у нее полномочия и полномочия владельца 25.1% акций приводят к совместному контролю над предприятием, и, соответственно, применяла метод долевого участия к совместному предприятию.

23 мая 2014 года было достигнуто соглашение об изменении договора участников, регулирующего определенные положения по управлению финансовой и операционной деятельностью Башнефть-Полюса. После пересмотра договора руководство оценило степень своих полномочий и пришло к заключению, что с даты внесения изменений в договор участников и в течение года имеет контроль над Башнефть-Полюсом, так как имеет право на получение переменных доходов от участия в объекте инвестиций и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении инвестиции, с целью оказания влияния на величину переменного дохода инвестора.

Балансовая стоимость основных средств

На конец каждого отчетного периода балансовая стоимость основных средств Группы анализируется на предмет выявления признаков, свидетельствующих о наличии обесценения активов. При определении признаков обесценения активы, не генерирующие независимые денежные потоки, относятся к соответствующей единице, генерирующей денежные потоки. Руководство неизбежно применяет субъективное суждение при отнесении активов, не генерирующих независимые денежные потоки, к соответствующим генерирующим единицам, а также при оценке сроков и величины соответствующих денежных потоков в рамках расчета ценности использования актива. При определении ценности использования актива, оценка будущих денежных потоков производится на основании наиболее поздних данных, которые содержатся в бюджетах отдельных бизнес единиц, генерирующих денежные потоки.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Резерв по восстановлению окружающей среды

Деятельность Группы по добыче нефти и газа регулируется различными законами об охране окружающей среды. Группа оценивает свои обязательства по охране окружающей среды, основываясь на понимании руководством существующих правовых требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Оценка резерва производится на основе чистой приведенной стоимости расходов по восстановлению окружающей среды сразу же после того, как возникает обязательство. Фактически понесенные в будущем расходы могут существенно отличаться от запланированных. Кроме того, возможные изменения в законах и экологических нормах в будущем, в оценке срока полезного использования запасов нефти и газа и ставки дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

Обязательства, связанные с судебными разбирательствами

Судебные разбирательства в отношении Группы, касающиеся широкого спектра вопросов, находятся на рассмотрении в судах. Периодически статус каждого значительного разбирательства пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Группы. Группа признает резервы в отношении неурегулированных разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена. В связи с присущей неопределенностью результата разбирательств, окончательные убытки или фактическая стоимость урегулирования могут существенно отличаться от предварительных оценок. Резерв основывается на наиболее полной информации, доступной в конкретный момент времени. Как только появляется дополнительная информация, потенциальное обязательство, относящееся к искам и судебным разбирательствам, пересматривается и, при необходимости, оценка корректируется. Такой пересмотр в оценках может оказать существенное влияние на будущие результаты Группы.

Налогообложение

Значительная степень профессионального суждения необходима для оценки резерва по налогам в Российской Федерации. Существует значительное число сделок и расчетов, по которым размер окончательного налогового обязательства не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Группа признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки вероятности дополнительных налоговых обязательств.

В случае если итоговый результат начисления налога будет отличаться от первоначально отраженных сумм, данная разница окажет влияние на сумму обязательств по налогам в периоде, в котором она будет выявлена.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований оценивается на каждую отчетную дату и уменьшается по мере снижения вероятности того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для полного или частичного покрытия отложенного налогового требования. Оценка такой вероятности предусматривает использование суждения руководства в отношении ожидаемых результатов деятельности Группы. При оценке вероятности учитываются различные факторы, в том числе операционные результаты деятельности Группы в предыдущих отчетных периодах, бизнес-план Группы, сроки возможного использования убытков прошлых лет для целей налогообложения и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты будут отличаться от произведенных оценок, или эти оценки подвергнутся корректировке в будущих периодах, это может оказать негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

Предоплата по договорам поставки нефти

В процессе осуществления своей деятельности Компания заключает долгосрочные контракты на поставку нефти. Условия контрактов могут требовать от покупателя осуществления предоплаты.

Компания рассматривает исполнение долгосрочных контрактов на поставку нефти в качестве обычных договоров продажи, заключенных и удерживаемых с целью получения или поставки нефинансовой статьи в соответствии с ожидаемыми потребностями Компании в закупках, продажах или потреблении.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Предоплата под поставки товаров, либо соответствующие отложенные доходы учитываются в качестве нефинансовых обязательств, так как отток экономических выгод, связанных с ними, представляет собой поставку товаров и услуг, а не договорное обязательство на выплату денежных средств или поставку других финансовых активов.

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ КОМПАНИЙ

Приобретение компании в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, Группа приобрела 49% акций в совместной деятельности, относящейся к сегменту «Переработка и Сбыт», в дополнение к существующей доле, равной 51%. Совокупное денежное вознаграждение составило 266 млн. рублей. Справедливая стоимость чистых активов приблизительно равна сумме уплаченного вознаграждения и стоимости доли в совместной деятельности, ранее принадлежавшей Группе. Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов составила 541 млн. рублей.

Приобретения компаний в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года

ООО «Бурнефтегаз»

26 марта 2014 года Группа приобрела 100% находящихся в обращении долей в уставном капитале Бурнефтегаза, компании, которая занимается разведкой и добычей сырой нефти в Тюменской области Российской Федерации, за совокупное денежное вознаграждение в размере 35,953 млн. рублей. Приобретение Бурнефтегаза осуществлено в рамках реализации стратегии Группы по развитию сегмента «Добыча», которая заключается в увеличении ресурсной базы Группы путем приобретения активов со значительным производственным потенциалом.

На дату приобретения справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств Бурнефтегаза была представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	41,784
Авансы на приобретение основных средств	526
Запасы	293
Торговая и прочая дебиторская задолженность	142
Авансы выданные и расходы будущих периодов	110
Прочие налоги к возмещению	107
Денежные средства и их эквиваленты	208
Прочие активы	42
	43,212
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(5,516)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(691)
Авансы полученные	(185)
Прочие налоговые обязательства	(478)
Займы и кредиты	(363)
Прочие обязательства	(26)
	(7,259)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	35,953
Денежное вознаграждение	35,953
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов	-
Чистый отток денежных средств в связи с приобретением	
Денежное вознаграждение	35,953
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(208)
Итого чистый отток денежных средств в связи с приобретением	35,745

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль Бурнефтегаза с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 8,352 млн. рублей, 198 млн. рублей и 137 млн. рублей, соответственно.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как Бурнефтегаз до даты приобретения Группой не подготавливал финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ООО «Башнефть-Полюс»

До 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс являлся совместной деятельностью Компании и ОАО «ЛУКОЙЛ», созданной с целью разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова. Компания владеет 74.9% долей в уставном капитале Башнефть-Полюса.

23 мая 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» внесли изменения в договор участников, в результате чего контроль над операционной и финансовой деятельностью Башнефть-Полюса перешел к Компании.

На дату приобретения контроля справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств Башнефть-Полюса была представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	11,644
Авансы на приобретение основных средств	46
Запасы	846
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15,436
Авансы выданные и расходы будущих периодов	412
Прочие налоги к возмещению	2,351
Денежные средства и их эквиваленты	11
Прочие активы	2
	30,748
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4,606)
Авансы полученные	(17)
Прочие налоговые обязательства	(2,232)
Займы, полученные от ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО АНК «Башнефть»	(23,334)
Отложенные налоговые обязательства	(386)
Прочие обязательства	(67)
	(30,642)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	106
Справедливая стоимость ранее принадлежавшей доли в совместной деятельности, за вычетом займов, выданных Группой и учитываемых в качестве дополнительного вклада в совместную деятельность	451
Неконтролирующие доли владения, оцененные по доле в справедливой стоимости чистых активов	27
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов, признанное в составе Прочих операционных расходов, нетто	372
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	11
Итого чистый приток денежных средств в связи с приобретением	11

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

В результате консолидации Башнефть-Полюса займы, выданные Группой Башнефть-Полюсу, в сумме 17,380 млн. рублей по состоянию на дату приобретения, ранее представленные, как дополнительный вклад в совместную деятельность, были исключены как внутригрупповые остатки.

Выручка, убыток до налогообложения и чистый убыток Башнефть-Полюса с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 9,350 млн. рублей, 2,631 млн. рублей и 2,091 млн. рублей, соответственно.

Если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, выручка Группы составила бы 638,884 млн. рублей, прибыль за год составила бы 43,056 млн. рублей.

Группа Оптан

В июле и августе 2014 года Башнефть заключила ряд договоров на приобретение 100% долей в пяти юридических лицах, которые владеют 91 заправочной станцией, действовавших под брендом «Оптан» (далее «Группа Оптан») и 11 земельными участками, расположенными в 12 регионах Российской Федерации, за общее денежное вознаграждение 7,715 млн. рублей. Приобретение Группы Оптан осуществлено в рамках реализации стратегии Башнефти по расширению собственной розничной сети. Заправочные станции Группы Оптан находятся в приоритетных регионах, географически близких к нефтеперерабатывающему комплексу Группы в Уфе.

На дату приобретения справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств Группы Оптан была представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	10,210
Нематериальные активы	277
Прочие активы	105
	10,592
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(1,848)
Займы и кредиты	(949)
Прочие обязательства	(80)
	(2,877)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	7,715
Денежное вознаграждение	7,715
Превышение стоимости приобретения над долей Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов	-
Чистый отток денежных средств в связи с приобретением	
Денежное вознаграждение	7,715
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	(8)
Итого чистый отток денежных средств в связи с приобретением	7,707

Приобретенная сеть заправочных станций используется Компанией для осуществления розничной реализации и, в связи с этим, выручка и прибыль Группы Оптан не оказали существенного влияния на финансовые результаты Группы.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как Группа Оптан до даты приобретения Группой не подготавливала финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

ОАО «Объединенная нефтехимическая компания»

17 сентября 2013 года Группа подписала соглашение о продаже 98% акций в ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» (далее «ОНК») Системе за общее денежное вознаграждение 6,200 млн. рублей с рассрочкой оплаты на один год. ОНК является управляющей компанией нефтехимических активов Группы, включая ОАО «Уфаоргсинтез» (далее «Уфаоргсинтез»). 24 сентября 2014 года данное соглашение было аннулировано, и Группа вновь получила контроль над ОНК.

Обе транзакции совершались под общим контролем, поэтому активы и обязательства учитываются по исторической балансовой стоимости. В результате аннулирования соглашения о продаже Группа признала доход от приобретения в размере 7,575 млн. рублей, за вычетом относящегося к данной операции налога на прибыль в размере 831 млн. рублей в составе добавочного капитала в консолидированном отчете об изменениях в капитале, который образовался в результате операции с контролирующим акционером Группы.

Результаты данной операции представлены ниже:

	Балансовая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства*	13,441
Нематериальные активы	207
Инвестиции в совместную деятельность	506
Запасы	1,973
Торговая и прочая дебиторская задолженность	666
Авансы выданные и расходы будущих периодов	542
Налоги к возмещению	1,079
Финансовые активы	1,240
Денежные средства и их эквиваленты	3,572
Прочие активы	88
	23,314
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	(1,468)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2,361)
Авансы полученные	(438)
Прочие обязательства	(236)
	(4,503)
Приобретенные чистые активы	18,811
Неконтролирующие доли владения	(4,205)
	14,606
Расход по налогу на прибыль, признанный в связи с приобретением ОНК	(831)
Вознаграждение, полученное от выбытия ОНК	(6,200)
Доход от приобретения ОНК	7,575
Чистый приток денежных средств в связи с приобретением	
Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов	3,572
Итого чистый приток денежных средств в связи с приобретением	3,572

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль ОНК с даты приобретения до 31 декабря 2014 года составили 9,448 млн. рублей, 1,581 млн. рублей и 748 млн. рублей, соответственно.

* Основные средства представлены за вычетом накопленной амортизации в размере 11,696 млн. рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, выручка Группы составила бы 657,501 млн. рублей, прибыль за год составила бы 43,953 млн. рублей.

ООО «АКТАН»

2 декабря 2014 года Группа приобрела 100% долю владения в ООО «АКТАН» (далее «АКТАН») за общее денежное вознаграждение 1,191 млн. рублей. АКТАН осуществляет реализацию нефтепродуктов в Самарской области через сеть, состоящую из 17 заправочных станций. В результате приобретения Группа консолидировала основные средства в размере 1,320 млн. рублей и соответствующее отложенное налоговое обязательство в размере 190 млн. рублей.

Приобретенная сеть заправочных станций используется Компанией для осуществления розничной реализации и, в связи с этим, выручка и прибыль АКТАНа не оказали существенного влияния на финансовые результаты Группы. Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале года, закончившегося 31 декабря 2014 года, не раскрываются, так как АКТАН до даты приобретения Группой не подготавливал финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

Прочие приобретения

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, Группа также приобрела дочерние предприятия, относящиеся к сегменту «Переработка и Сбыт» за совокупное денежное вознаграждение в размере 350 млн. рублей. Справедливая стоимость чистых активов приблизительно равна стоимости приобретения.

5. РЕОРГАНИЗАЦИЯ ГРУППЫ

Реорганизация ЗАО «Система-Инвест» и Группы

3 февраля 2014 года на Внеочередном Собрании Акционеров Компании была одобрена программа реорганизации, включающая создание ЗАО «Башнефть-Инвест» («Башнефть-Инвест») путем его выделения из Системы-Инвест и последующее его присоединение к Башнефти.

В апреле 2014 года в рамках реорганизации Группы Компания приобрела 2,724,173 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных собственных акций за совокупное денежное вознаграждение в размере 17,869 млн. рублей.

Башнефть-Инвест было создано 5 мая 2014 года как 100% дочернее предприятие Компании путем выделения из Системы-Инвест. Система-Инвест является юридическим лицом, контролируемым Системой, владеющим акциями Компании, Уфаоргсинтеза и ОАО «Башкирская электросетевая компания». Эффективные доли владения Башнефти в размере 49.41% в активах и обязательствах Системы-Инвест учитывались в качестве предназначенных для продажи с 31 декабря 2013 года. На дату выделения Башнефть-Инвест получило 9,943,730 обыкновенных акций Компании, а также юридически приобрело права на 28,196,195 обыкновенных акций, ранее признаваемых в качестве активов, фактически принадлежавших Группе, но учитываемых через Систему-Инвест. По состоянию на дату транзакции данные акции учитывались в финансовой отчетности в качестве собственных акций, выкупленных у акционеров. Кроме того, Башнефть-Инвест приняло на себя обязательства Системы-Инвест по займу, предоставленному Компанией.

В результате реорганизации Компания больше не владеет акциями Системы-Инвест.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Результат реорганизации Системы-Инвест представлен ниже:

	<u>5 мая 2014 года</u>
Уменьшение активов, предназначенных для продажи	(39,483)
Уменьшение обязательств, напрямую относящихся к активам, предназначенным для продажи	<u>832</u>
Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	<u>38,651</u>

6 мая 2014 года Башнефть-Инвест было реорганизовано путем присоединения к Компании. Реорганизация Группы завершилась на дату присоединения, когда Компания аннулировала 38,139,925 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных акций, ранее полученных в результате реорганизации Системы-Инвест и выкупленных у акционеров Компании, соответственно.

Результат погашения собственных акций, выкупленных у акционеров, представлен ниже:

	<u>6 мая 2014 года</u>
Уменьшение собственных акций, выкупленных у акционеров	(76,545)
Уменьшение уставного капитала	<u>517</u>
Уменьшение нераспределенной прибыли	<u>(76,028)</u>

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет директоров является органом, принимающим ключевые операционные решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом директоров для оценки результатов деятельности.

Совет директоров рассматривает операционные и финансовые результаты деятельности Группы для каждого этапа процесса производства и сбыта продукции. Таким образом, отчетные сегменты Группы в соответствии с требованиями МСФО № 8 «Операционные сегменты» представлены в следующем виде:

- «Добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей сырой нефти; и
- «Переработка и Сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей сырой нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт и внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, оказывающих услуги, связанные с непрофильной деятельностью, ни одна из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Все прочие сегменты».

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Добыча» представляет собой передачу нефти сегменту «Переработка и Сбыт» с целью переработки и продажи сырой нефти и оценивается на основе рыночных цен на сырую нефть. Межсегментная выручка сегментов «Переработка и Сбыт» и «Все прочие сегменты» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях.

Информация о результатах деятельности каждого из отчетных сегментов рассматривается Советом директоров. В основе оценки результатов деятельности сегментов лежит EBITDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. EBITDA Сегмента определяется как прибыль от операционной деятельности, скорректированная на амортизацию. Поскольку МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями. Учетная политика отчетных и прочих сегментов не отличается от учетной политики Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исключения</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	1,518	608,782	974	-	611,274
Межсегментная выручка	246,592	464	10,501	(257,557)	-
Расходы по внешним контрагентам	(173,310)	(339,313)	(5,243)	-	(517,866)
Межсегментные расходы	(2,869)	(248,595)	(5,966)	257,430	-
ЕБИТДА Сегмента	<u>89,443</u>	<u>36,560</u>	<u>1,044</u>	<u>(127)</u>	<u>126,920</u>
Амортизация					(33,512)
Обесценение активов, нетто					(518)
Финансовые доходы					6,594
Финансовые расходы					(18,613)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(3,413)
Доля в убытке в совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль					<u>(981)</u>
Прибыль до налогообложения					<u>76,477</u>
Расход по налогу на прибыль					<u>(16,913)</u>
Прибыль за год					<u><u>59,564</u></u>

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Переработка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исключения</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	3,790	632,430	1,051	-	637,271
Межсегментная выручка	187,811	350	5,371	(193,532)	-
Расходы по внешним контрагентам	(136,404)	(417,749)	(6,121)	-	(560,274)
Межсегментные расходы	(3,121)	(190,086)	(239)	193,446	-
ЕБИТДА Сегмента	<u>62,421</u>	<u>37,617</u>	<u>826</u>	<u>(86)</u>	<u>100,778</u>
Амортизация					(23,781)
Обесценение активов, нетто					(13,030)
Финансовые доходы					4,747
Финансовые расходы					(13,058)
Положительные курсовые разницы, нетто					1,299
Доля в убытке в совместной деятельности, за вычетом налога на прибыль					<u>(117)</u>
Прибыль до налогообложения					<u>56,838</u>
Расход по налогу на прибыль					<u>(13,817)</u>
Прибыль за год					<u><u>43,021</u></u>

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации. Руководство Группы решило не представлять отдельное раскрытие информации в отношении географического месторасположения своих внеоборотных активов в силу того, что сумма, не относящаяся к Российской Федерации, является незначительной.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз Российская Федерация	313,655	353,161
Экспорт в другие страны Таможенного союза	278,021	261,523
	19,598	22,587
Итого	611,274	637,271

В 2015 году у Группы не было покупателей, выручка от которых составила бы 10 и более процентов от суммы консолидированной выручки Группы. Доля каждого из следующих контрагентов сегмента «Переработка и Сбыт» составляет приблизительно 10% и более выручки Группы в 2014 году:

	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года	
	Выручка	% от выручки
Крупнейший контрагент 1	107,749	17%
Крупнейший контрагент 2	83,623	13%
Крупнейший контрагент 3	61,598	10%

7. ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	436,262	471,296
Сырая нефть	170,518	159,488
Прочая выручка	4,494	6,487
Итого	611,274	637,271

8. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Заработная плата	28,376	22,766
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации (Примечание 9)	5,805	4,515
Прочие социальные взносы (Примечание 9)	2,166	1,405
Долгосрочная программа вознаграждения ключевого управленческого персонала (Примечание 19)	1,737	-
Долевая компенсационная программа	-	1,161
Прочие вознаграждения сотрудникам	-	39
Итого	38,084	29,886

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

9. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Налог на добычу полезных ископаемых	95,966	69,077
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	5,805	4,515
Налог на имущество	2,279	1,713
Прочие социальные взносы	2,166	1,405
Прочие налоги	1,731	1,061
Итого	107,947	77,771

10. ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Обесценение основных средств (Примечание 13)	3,250	5,320
(Восстановление убытков от обесценения)/обесценение финансовых активов	(2,609)	6,599
(Восстановление убытков от обесценения)/обесценение дебиторской задолженности (Примечание 17)	(60)	717
(Восстановление убытков от обесценения)/обесценение инвестиций в совместную деятельность (Примечание 14)	(47)	297
(Восстановление убытков от обесценения)/обесценение прочих активов	(16)	97
Итого	518	13,030

11. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Финансовые доходы		
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	6,213	2,822
Проценты, начисленные по займам, вексям и облигациям	379	1,925
Дивиденды	2	-
Итого	6,594	4,747
Финансовые расходы		
Проценты, начисленные по кредитам и займам	17,557	12,356
Амортизация дисконта (Примечание 23)	900	613
Прочие процентные расходы	156	89
Итого	18,613	13,058

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

12. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, отраженный в составе прибыли или убытка

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Налог на прибыль текущего года	20,337	15,556
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	26	72
Текущий налог на прибыль	20,363	15,628
Выгода по отложенному налогу на прибыль	(3,450)	(1,811)
Расход по налогу на прибыль	16,913	13,817

Сумма налога на прибыль, рассчитанная исходя из действующей в Российской Федерации ставки налога на прибыль и суммы прибыли до налогообложения, отличается от суммы налога на прибыль, признанного в прибыли или убытке вследствие следующих факторов:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Прибыль до налогообложения	76,477	56,838
Налог на прибыль по ставке 20%	15,295	11,368
Налоговый эффект от курсовых разниц, относящихся к внутригрупповым займам	1,184	1,692
Налоговый эффект прочих расходов и доходов, не учитываемых при определении налогооблагаемой базы	322	523
Налоговый эффект от дивидендов, относящихся к предприятиям Группы	86	162
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	26	72
Расход по налогу на прибыль	16,913	13,817

Налог на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе или непосредственно в составе капитала

В течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, в составе добавочного капитала Группа признала расход по налогу на прибыль в размере 831 млн. рублей, относящийся к приобретению ОНК (Примечание 4).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Отложенные налоговые активы и обязательства

В таблицах ниже представлено движение отложенных налоговых обязательств/(активов) за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 годов:

	1 января 2015 года	Отражено в составе прибыли или убытка	Поступления, в связи с приобрете- нием дочерних предприятий и прочие движения	31 декабря 2015 года
Основные средства	41,944	200	31	42,175
Инвестиции в совместную деятельность	667	(191)	-	476
Запасы	1,525	(6)	3	1,522
Торговая и прочая дебиторская задолженность	427	(730)	(76)	(379)
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,649)	(405)	-	(2,054)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	428	(2,081)	(60)	(1,713)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(1,130)	(1,153)	-	(2,283)
Прочее	(1,133)	916	-	(217)
Итого	41,079	(3,450)	(102)	37,527

	1 января 2014 года	Отражено в составе прибыли или убытка	Поступления, в связи с приобрете- нием дочерних предприятий и прочие движения	31 декабря 2014 года
Основные средства	32,747	(1,215)	10,412	41,944
Инвестиции в совместную деятельность	(342)	1,009	-	667
Запасы	1,614	(156)	67	1,525
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,876	(1,604)	155	427
Резерв по восстановлению окружающей среды	(1,257)	(387)	(5)	(1,649)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1,074)	1,506	(4)	428
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	4	(1,134)	(1,130)
Прочее	(75)	(968)	(90)	(1,133)
Итого	33,489	(1,811)	9,401	41,079

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов отложенные налоговые активы, непризнанные в отношении временных разниц, принимаемых к вычету, отсутствовали.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа имела неиспользованные налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды, в размере 11,415 млн. рублей, срок использования которых истекает в 2018-2025 годах (31 декабря 2014 года: 5,654 млн. рублей, срок использования которых истекает в 2018-2024 годах). Отложенный налоговый актив в размере 2,283 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 1,130 млн. рублей) был признан в отношении данных убытков, поскольку руководство полагает, что налогооблагаемые прибыли будут получены в размере, достаточном для использования этих убытков.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

13. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча	Переработка и сбыт	Все прочие сегменты	Итого
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2014 года	181,223	154,542	20,971	356,736
Приобретение дочерних предприятий	53,428	25,137	11,934	90,499
Строительство и приобретения	38,114	9,252	2,069	49,435
Выбытия	(3,545)	(516)	(424)	(4,485)
Вклад в ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО» (Примечание 14)	(4,775)	-	-	(4,775)
Остаток на 31 декабря 2014 года	264,445	188,415	34,550	487,410
Приобретение дочерних предприятий	757	-	-	757
Строительство и приобретения	55,201	10,117	1,291	66,609
Выбытия	(1,085)	(1,476)	(188)	(2,749)
Остаток на 31 декабря 2015 года	319,318	197,056	35,653	552,027
Накопленная амортизация и обесценение				
Остаток на 1 января 2014 года	(31,928)	(42,111)	(5,328)	(79,367)
Приобретение дочерних предприятий (Примечание 4)	-	(11,696)	-	(11,696)
Амортизационные отчисления	(10,954)	(11,366)	(1,240)	(23,560)
Выбытия	2,123	210	125	2,458
Обесценение (Примечание 10)	(5,245)	(180)	105	(5,320)
Остаток на 31 декабря 2014 года	(46,004)	(65,143)	(6,338)	(117,485)
Амортизационные отчисления	(17,792)	(13,075)	(1,520)	(32,387)
Выбытия	678	805	62	1,545
Обесценение (Примечание 10)	(1,557)	(1,375)	(318)	(3,250)
Остаток на 31 декабря 2015 года	(64,675)	(78,788)	(8,114)	(151,577)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2014 года	149,295	112,431	15,643	277,369
На 31 декабря 2014 года	218,441	123,272	28,212	369,925
На 31 декабря 2015 года	254,643	118,268	27,539	400,450

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Обесценение основных средств

В течение 2015 года в результате различных причин, включая продолжающееся падение цен, пересмотр технических резервов и увеличение в оценках ожидаемых расходов по восстановлению окружающей среды, Группа провела регулярный анализ возмещаемой стоимости активов сегмента Добыча. Для активов сегмента Переработка и Сбыт значительных индикаторов обесценения выявлено не было.

Возмещаемая стоимость активов сегмента Добыча была оценена по справедливой стоимости данных объектов за вычетом затрат на реализацию на основании методов дисконтирования денежных потоков. На расчет наибольшее влияние оказывают допущения, касающиеся ставки дисконтирования, цены на нефть, оценки запасов нефти и газа и профиля добычи. За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, при определении справедливой стоимости была использована ставка дисконтирования до налогообложения в размере 12.50% годовых (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 13.26% годовых). Данные оценки зависят от цены на нефть, и дальнейшее ухудшение/улучшение ожиданий в отношении цены может привести к дополнительному обесценению/восстановлению обесценения. Для активов сегмента Добыча не было признано обесценение в 2015 году в результате данной оценки.

В 2014 году в результате проведенного анализа на обесценение был признан убыток от обесценения в размере 5,320 млн. рублей, который был отражен в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе *Обесценения активов*. Данное обесценение в основном относилось к геологоразведочным активам, включая права на геологоразведку и разработку Тортасинского нефтяного месторождения.

В 2015 году анализ неиспользованных объектов привел к признанию убытка от обесценения в размере 3,250 млн. рублей, который был отражен в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе *Обесценения активов*. Данный убыток от обесценения преимущественно относится к неиспользуемым производственным активам на нефтеперерабатывающих заводах.

Геологоразведочные активы

Ниже представлена информация об изменении величины капитализированных геологоразведочных активов, включенных в основные средства, связанные с добычей нефти и газа:

Остаток на 1 января 2014 года	12,177
Капитализированные затраты	5,546
Реклассификация в активы, связанные с разработкой месторождений	(13,346)
Учреждение ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО» (Примечание 14)	(4,775)
Приобретение дочерних предприятий	5,663
Обесценение геологоразведочных активов	(5,265)
Остаток на 31 декабря 2014 года	-

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, Группа признала расходы на геологоразведку, относящиеся в основном к сейсмической разведке, в размере 2,787 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года: 3,588 млн. рублей) в составе *Производственных и операционных расходов*. В 2015 году не было капитализированных затрат на геологоразведку.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

14. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И СООТВЕТСТВУЮЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Совместная деятельность

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Остаток на начало года	3,791	18,848
Доля в убытке за период	(981)	(117)
Получение контроля над совместной деятельностью в сегменте Переработка и Сбыт	(277)	-
Восстановление обесценения/(обесценение) инвестиций в совместную деятельность (Примечание 10)	47	(297)
Дополнительные вложения в Башнефть-Полюс	-	2,012
Получение контроля над Башнефть-Полюс (Примечание 4)	-	(17,831)
Учреждение ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО»	-	4,975
Возврат вложений в Башнефть-Полюс	-	(3,133)
Исключение доли Группы в убытке по сделкам с совместной деятельностью	-	(1,172)
Приобретение в связи с приобретением ОНК (Примечание 4)	-	506
Остаток на конец года	2,580	3,791

ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО»

В мае 2014 года Компания и ООО «Лукойл-Коми» создали совместное предприятие ООО «Нефтяная компания Восток НАО» (далее «Восток НАО») для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в Ненецком Автономном Округе. Компания и ООО «Лукойл-Коми» владеют равными 50.0% долями в данной совместной деятельности. В июле 2014 года Группа передала Восток НАО лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов в Ненецком Автономном Округе стоимостью 4,775 млн. рублей.

Ниже представлена общая финансовая информация, отраженная в финансовой отчетности Восток НАО, подготовленная в соответствии с требованиями МСФО (скорректированная Группой для целей учета по методу долевого участия):

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Внеоборотные активы	6,835	6,652
Оборотные активы	286	661
Долгосрочные обязательства	(1,561)	(109)
Краткосрочные обязательства	(400)	(139)

Указанные выше активы и обязательства включают в себя:

Денежные средства и их эквиваленты	32	3
Долгосрочные обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	(1,561)	(109)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Период, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка	-	-
Убыток и общий совокупный убыток за период	(1,908)	(2,884)
Указанный выше убыток за период включает следующее:		
Амортизация	(2)	-
Финансовые расходы	(81)	-
Финансовые доходы	2	84
Выгода по налогу на прибыль	-	34

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, отложенные налоговые активы в размере 392 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, 549 млн. рублей) не были признаны в отношении временных вычитаемых разниц в связи с тем, что получение достаточных будущих налогооблагаемых прибылей, необходимых для реализации этих выгод, у Восток НАО не является вероятным.

Ниже представлена сверка общей финансовой информации, указанной выше, с текущей балансовой стоимостью инвестиций в совместную деятельность, учитываемой в консолидированной финансовой отчетности:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Чистые активы совместной деятельности	5,160	7,065
Доля участия Группы в совместной деятельности	50.0%	50.0%
Доля Группы в чистых активах совместной деятельности	2,580	3,533

Башнефть-Полюс

До 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс являлся совместной деятельностью Компании и ОАО «ЛУКОЙЛ», созданной с целью разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова. Компания владеет 74.9% долей в уставном капитале Башнефть-Полюса. 23 мая 2014 года Компания и ОАО «ЛУКОЙЛ» внесли изменения в договор участников, в результате чего контроль над операционной и финансовой деятельностью Башнефть-Полюса перешел к Компании (Примечание 4).

В течение 2014 года, до даты консолидации 23 мая 2014 года, Группа выдала займ Башнефть-Полюс в размере 2,012 млн. рублей с годовой процентной ставкой 8.0%. Данный займ был учтен как дополнительный вклад в совместную деятельность, так как, в сущности, формирует часть инвестиции Группы в Башнефть-Полюс. Также, в течение периода до даты консолидации 23 мая 2014 года Башнефть-Полюс погасил займ в размере 3,133 млн. рублей.

Ниже представлены финансовые результаты Башнефть-Полюс за период, закончившийся 23 мая 2014 года:

	Период, закончившийся 23 мая 2014 года
Выручка	6,289
Итого прибыль и совокупный доход	140
Указанная выше прибыль включает:	
Амортизация	(80)
Процентный расход	(755)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Активы, относящиеся к совместной деятельности

В 2015 году Компания выдала возобновляемый займ Восток НАО в сумме 916 млн. рублей на финансирование геологоразведочных работ совместной деятельности. Задолженность по данному займу по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 781 млн. рублей.

15. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Долгосрочные инвестиции		
Займ выданный, учитываемый по амортизированной стоимости	3,500	3,500
Депозиты и прочие финансовые активы	<u>4</u>	<u>67</u>
Итого	<u>3,504</u>	<u>3,567</u>
Краткосрочные инвестиции		
Депозиты	5,000	-
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	<u>-</u>	<u>1,330</u>
Итого	<u>5,000</u>	<u>1,330</u>

Депозиты

По состоянию на 31 декабря 2015 года депозиты номинированы в рублях, имеют срок погашения в феврале 2016 года и годовую процентную ставку 12.33%.

Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости

Долгосрочный займ выданный, учитываемый по амортизированной стоимости, имеет годовую процентную ставку 8.10%.

По состоянию на 31 декабря 2015 года краткосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, в размере 4,378 млн. рублей представлены за вычетом резерва под обесценение в сумме 4,378 млн. рублей. Резерв в размере 2,609 млн. рублей (Примечание 10), начисленный в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, был восстановлен в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, в связи с возмещением соответствующих финансовых активов от заемщиков.

По состоянию на 31 декабря 2014 года краткосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, в размере 8,808 млн. рублей были представлены за вычетом резерва под обесценение в сумме 7,478 млн. рублей. Специальный резерв в сумме 6,599 млн. рублей (Примечание 10) был создан в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 года, на основе проведенного руководством анализа возмещаемой стоимости данных активов. Оставшаяся сумма представляет собой векселя, погашаемые по требованию, с годовой процентной ставкой от 3.50% до 5.00%, в отношении которых обесценения не признавалось.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

16. ЗАПАСЫ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Запасы, которые будут использоваться в производстве более чем 12 месяцев		
Катализаторы	3,086	2,846
Итого	<u>3,086</u>	<u>2,846</u>
Запасы, которые будут использованы в производстве в течение 12 месяцев		
Нефтепродукты	12,025	16,935
Сырая нефть	908	1,390
Сырье и прочие запасы	9,421	8,381
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачиваемым запасам	<u>(306)</u>	<u>(347)</u>
Итого	<u>22,048</u>	<u>26,359</u>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, стоимость запасов (исключая сырую нефть, газ и нефтепродукты), признанная в качестве расходов отчетного года составила 11,921 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 8,068 млн. рублей).

В 2015 году стоимость запасов, признанная в качестве расходов, связанных с резервом до приведения стоимости запасов к чистой стоимости реализации, составила 614 млн. рублей (в 2014 году: 342 млн. рублей).

17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Торговая дебиторская задолженность	9,573	14,539
Прочая дебиторская задолженность	2,160	1,855
Итого	<u>11,733</u>	<u>16,394</u>
За вычетом резерва по сомнительным долгам	<u>(1,473)</u>	<u>(1,698)</u>
Итого	<u>10,260</u>	<u>14,696</u>

Средний срок отсрочки платежа покупателям Группы за реализацию нефти и нефтепродуктов составляет 5-10 дней. В течение годовых отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2015 и 2014 годов, проценты по торговой дебиторской задолженности не начислялись, тем не менее, некоторые договоры предусматривают штрафы за просрочку платежа. Перед тем, как заключить договор с новым покупателем, Группа использует внутреннюю систему кредитного контроля для того, чтобы определить степень кредитоспособности покупателя и установить для него соответствующий кредитный лимит. По состоянию на 31 декабря 2015 года доля пяти крупнейших контрагентов Группы в общем остатке дебиторской задолженности составляла 58.8% (31 декабря 2014 года: 49.7%). Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании имеющейся у Группы внутренней и внешней информации об истории взаиморасчетов с конкретным контрагентом. Группа регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

Резерв по сомнительным долгам создается по просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности исходя из оценки нереальной к взысканию задолженности, определенной на основании прошлого опыта. Резерв по сомнительным долгам регулярно пересматривается, исходя из фактов и обстоятельств, существующих на каждую отчетную дату.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Торговая и прочая дебиторская задолженность по срокам возникновения представлена далее:

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение	Непогашенная задолженность	Резерв под обесценение
Непросроченная	9,901	(28)	14,392	(239)
Просроченная до 30 дней	94	(20)	73	(27)
Просроченная от 31 до 90 дней	108	(2)	183	(3)
Просроченная от 91 до 180 дней	114	(53)	184	(27)
Просроченная от 181 до 365 дней	388	(279)	493	(403)
Просроченная более 365 дней	1,128	(1,091)	1,069	(999)
Итого	11,733	(1,473)	16,394	(1,698)

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Остаток на начало года	1,698	1,910
Отражено в составе прибыли или убытка, нетто (Примечание 10)	(60)	717
Суммы, списанные как безнадежные к взысканию	(165)	(929)
Остаток на конец года	1,473	1,698

По состоянию на 31 декабря 2015 года в состав резерва по сомнительным долгам входит специальный резерв в отношении торговых и прочих дебиторов, находящихся в процессе ликвидации или банкротства, в сумме 1,078 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 956 млн. рублей) и представляет собой разницу между суммой этой дебиторской задолженности и величиной ожидаемых денежных поступлений. У Группы нет залогового обеспечения в отношении данных сумм.

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции	29,856	50,962
Расчетные счета	3,099	1,856
Итого	32,955	52,818

По состоянию на 31 декабря 2015 года депозиты до востребования представлены банковскими депозитами в рублях с годовыми процентными ставками от 0.10% до 11.30% (31 декабря 2014 года: от 7.48% до 29.75%) и долларах США с годовой процентной ставкой 0.10% (31 декабря 2014 года: от 0.10% до 4.14%). Сроки погашения по данным депозитам не превышают 3 месяца с даты их размещения.

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Группа регулярно проводит анализ финансовой устойчивости финансовых и банковских институтов, в которых размещает денежные средства и их эквиваленты. Группа размещает денежные средства и их эквиваленты в крупных российских банках с кредитным рейтингом не ниже В+ (2014: не ниже В+).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

19. ДОЛГОСРОЧНАЯ ПРОГРАММА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ КЛЮЧЕВОГО УПРАВЛЕНЧЕСКОГО ПЕРСОНАЛА

В 2015 году Компания внедрила долгосрочную программу вознаграждения для ключевого управленческого персонала Группы. Программа состоит из двух частей: выплачиваемой денежными средствами и выплачиваемой привилегированными акциями компании. Справедливая стоимость привилегированных акций на дату предоставления определяется на основании цены привилегированных акций Компании, находящихся в обращении на активном рынке капитала. Программа действует с 2015 года по 2019 год. Изменение общей суммы обязательств по программе вознаграждения представлено ниже:

Баланс на 1 января 2015 года	-
Расходы по программе, начисленные в течение года	1,737
Выплаченные в течение года	-
Анулированы в течение года	-
Баланс на 31 декабря 2015 года	1,737

С учетом формы и времени выплаты обязательства по программе вознаграждения ключевого управленческого персонала были учтены следующим образом на отчетную дату:

	31 декабря 2015 года
Прочие резервы в капитале	673
Долгосрочные обязательства	206
Краткосрочные обязательства (Примечание 25)	858
Итого	1,737

20. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал, а также собственные акции, выкупленные у акционеров

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
147,846,489 (31 декабря 2014: 150,570,662) обыкновенных акций номиналом 1 рубль	1,626	1,656
29,788,012 (31 декабря 2014: 29,788,012) привилегированных акций номиналом 1 рубль	328	328
Итого	1,954	1,984

Ниже представлено движение собственных акций, выкупленных у акционеров, в течение 2014-2015 гг.:

	Привилегиро- ванные акции	Обыкновенные акции
	(количество акций)	
Остаток по состоянию на 1 января 2014 года	5,022,577	31,625,082
Обязательный выкуп собственных акций, предшествующий реорганизации Группы (Примечание 5)	8,885,866	2,724,173
Реорганизация Системы-Инвест	(158,409)	9,943,730
Реорганизация Группы (Примечание 5)	(8,885,866)	(38,139,925)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2014 года	4,864,168*	6,153,060
Анулирование собственных акций Компании	-	(2,724,173)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2015 года	4,864,168	3,428,887

* По состоянию на 31 декабря 2014 года на 4,864,168 акций в составе собственных акций, выкупленных у акционеров, было наложено ограничение на дальнейшую продажу по решению суда. Решение суда было отменено в 2015 году.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

5 июня 2015 года Компания аннулировала 2,724,173 обыкновенных акций, ранее выкупленных у акционеров Компании. Таким образом, количество собственных акций, выкупленных у акционеров, уменьшилось до 8,293,055 (31 декабря 2014 года: 11,017,228 акций). В результате аннулирования собственных акций, выкупленных у акционеров, Группа признала уменьшение уставного капитала в размере номинальной стоимости аннулированных акций на сумму 30 млн. рублей; разница в размере 5,372 млн. рублей между балансовой стоимостью и номинальной стоимостью собственных акций, выкупленных у акционеров, была признана в составе нераспределенной прибыли.

В результате реорганизации Группы 6 мая 2014 года (Примечание 5) Компания аннулировала 38,139,925 обыкновенных и 8,885,866 привилегированных акций, полученных в рамках реорганизации Системы-Инвест и выкупленных у акционеров Компании в 2014 году, соответственно.

Дивиденды и нераспределенная прибыль

Обыкновенные акции Компании дают право их держателям на один голос (на акцию) на собрании акционеров Компании и право на получение дивидендов по мере их утверждения.

Привилегированные акции дают право их держателям на получение некумулятивных дивидендов, величина которых утверждается по усмотрению руководства Компании или при объявлении дивидендов по обыкновенным акциям. Привилегированные акции не дают их держателям право голоса на собрании акционеров, в случае, если Компанией были объявлены дивиденды. В случае если дивиденды не были объявлены, привилегированные акции наделяют их владельцев правом голоса, аналогичным праву владельцев обыкновенных акций Компании.

В случае ликвидации Компании держатели привилегированных и обыкновенных акций имеют равное право на остаточную стоимость активов.

10 июня 2014 года Компания объявила дивиденды в размере 211 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 37,481 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы. По состоянию на 31 декабря 2014 года задолженность по выплате дивидендов составила 398 млн. рублей.

30 июня 2015 года Компания объявила дивиденды в размере 113 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 20,073 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы. По состоянию на 31 декабря 2015 года задолженность по выплате дивидендов составила 420 млн. рублей.

В октябре 2015 года Совет директоров Башнефти утвердил Положение о дивидендной политике в новой редакции, в соответствии с которой Компания планирует ежегодно направлять на выплату дивидендов не менее 25% чистой прибыли Группы по МСФО за отчетный год.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли, приходящейся на обыкновенные акции Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, скорректированное на количество собственных акций, выкупленных у акционеров. Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании в соотношении 1:1 в соответствии с правами, предусмотренными уставом Компании. Собственные акции Компании, признанные в связи с владением Системой-Инвест долей в Группе, вычитались из общего количества акций в обращении при расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
	(в миллионах рублей, за исключением информации об акциях)	
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении	144,417,602	148,586,876
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении	24,923,844	27,450,581
Средневзвешенное количество акций в обращении	169,341,446	176,037,457
Прибыль за год, принадлежащая владельцам обыкновенных акций Компании	49,613	36,418
Прибыль за год, принадлежащая владельцам привилегированных акций Компании	8,562	6,728
Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании	58,175	43,146
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей на 1 акцию)	343.54	245.10

21. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства				
Необеспеченные займы и кредиты с фиксированной ставкой	8.00%-11.00%	36,128	8.00%-10.55%	91,944
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%-8.85%	29,979	8.65%-8.85%	29,969
Необеспеченный кредит с плавающей ставкой* Банка России+1.00%		24,824	-	-
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в мае 2014 года	10.70%	10,000	10.70%	10,000
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в июне 2015 года	12.00%-12.10%	9,978	-	-
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в мае 2015 года	12.00%	4,990	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	-	-	8.35%	5,274
Обеспеченные кредиты с плавающей ставкой	-	-	Libor 1M+ 1.70%	2,045
Итого		115,899		139,232
Краткосрочные обязательства				
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	16.00%	9,979	9.00%	9,998
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,278	-	-
Краткосрочная часть обеспеченного кредита с плавающей ставкой	USD Libor 1M+1.70%	4,851	USD Libor 1M+ 1.70%	18,555
Итого		20,108		28,553

*Задолженность по данному кредиту на 31 декабря 2014 года была представлена в составе необеспеченных займов и кредитов с фиксированной ставкой и была реклассифицирована в 2015 году, как описано ниже.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

В 2014 году в результате решения Арбитражного суда г. Москвы о передаче акций ОАО АНК «Башнефть», ранее принадлежавших Системе и Системе-Инвест, в пользу Российской Федерации, и из-за существующих ограничений в отношении изменения контроля в кредитных соглашениях, часть займов должна была быть погашена по предъявлению. Все такие займы были выплачены в соответствующие сроки, либо по ним получены отказы от требования досрочного погашения.

Необеспеченные облигационные займы

22 декабря 2009 года Группа выпустила 50,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку. С даты выпуска до 21 декабря 2012 года облигации имели годовую процентную ставку равную 12.5%, выплаты купонного дохода производились два раза в год. В октябре 2011 года Группа осуществила свое право по досрочному выкупу облигаций, в результате чего 38,496,306 облигаций были выкуплены за 1,050 рублей за облигацию. Превышение стоимости выкупа над номинальной стоимостью облигаций в размере 1,925 млн. рублей было признано в составе *Финансовых расходов* консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. В декабре 2012 года Группа осуществила обязательный выкуп 6,220,765 облигаций у держателей, принявших решение предъявить их к выкупу по номинальной стоимости, и установила новый срок погашения в декабре 2016 года для оставшихся облигаций. Процентная ставка была установлена равной 8.35%.

В феврале 2012 года Группа выпустила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в феврале 2022 года. С февраля 2015 до февраля 2016 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 16.00%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в феврале 2016 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости (Примечание 31).

В феврале 2013 года Группа разместила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 06), 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 07), 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 08) и 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серии 09) с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с погашением в 2023 году. Облигации Серий 06 и 08 имеют годовую процентную ставку равную 8.65% с последующим пересмотром в феврале 2018 года. Облигации Серий 07 и 09 имеют годовую процентную ставку равную 8.85% с последующим пересмотром в феврале 2020 года. При пересмотре процентных ставок держатели облигаций получают право предъявить облигации к выкупу по их номинальной стоимости.

В мае 2014 года Группа разместила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в мае 2024 года. С даты выпуска до ноября 2018 года облигации имеют годовую процентную ставку равную 10.7%, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в ноябре 2018 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

В мае 2015 года Группа разместила 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в мае 2025 года. С даты выпуска до мая 2020 года облигации имеют годовую процентную ставку, равную 12.00% годовых, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в мае 2020 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Условия размещения данных облигаций предусматривают возможность досрочного погашения по усмотрению Компании в мае 2017 года по номинальной стоимости.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

В июне 2015 года Группа разместила 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в мае 2025 года. С даты выпуска до мая 2020 года облигации имеют годовую процентную ставку, равную 12.00% годовых, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в мае 2020 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Условия размещения данных облигаций предусматривают возможность досрочного погашения по усмотрению Компании в мае 2017 года по номинальной стоимости.

Позже в июне 2015 года Группа разместила 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в июне 2025 года. С даты выпуска до июня 2021 года облигации имеют годовую процентную ставку, равную 12.10% годовых, выплаты купонного дохода производятся два раза в год. Последующий пересмотр ставки купона состоится в июне 2021 года, тогда же держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Условия размещения данных облигаций предусматривают возможность досрочного погашения по усмотрению Компании в июне 2017 года по номинальной стоимости.

Обеспеченные займы

На 31 декабря 2015 и 2014 годов обеспеченный займ с плавающей процентной ставкой, номинированный в долларах США, представляет собой договор займа на условиях предэкспортного финансирования на сумму до 600 млн. долларов США с пулом международных банков. Займ будет погашен в 2016 году. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M+1.70%.

Необеспеченные займы и кредиты

На 31 декабря 2015 и 2014 годов необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой номинированы в рублях и получены от различных кредиторов. Займы подлежат погашению в период с 2017 по 2020 год.

После повышения ключевой ставки Центрального Банка в конце декабря 2014 года по нескольким кредитам Группы в марте-апреле 2015 года была повышена процентная ставка с последующим понижением в июле-августе 2015 года. Также, для необеспеченного кредита с балансовой стоимостью 24,824 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года фиксированная ставка была заменена на плавающую процентную ставку, равную ключевой ставке Банка России +1.00%.

22. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОГОВОРУ ПОСТАВКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ

В апреле 2014 года Компания заключила долгосрочный договор на поставку нефтепродуктов и впоследствии получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (17,347 млн. рублей). По состоянию на 31 декабря 2015 года 3,855 млн. рублей и 13,492 млн. рублей были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частях предоплаты по договору поставки нефтепродуктов, соответственно. Суммарный минимальный объем поставки составляет порядка 3,150 тыс. тонн нефтепродуктов, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года.

Данный контракт предусматривает, что цена на нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефтепродуктов.

Погашение предоплаты предусмотрено с 2016 года. Группа рассматривает данный контракт в качестве соглашения, которое было заключено с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

На остаток по данной предоплате, начисляются проценты по ставке USD Libor 1M + 1.5% годовых.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

23. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Остаток на 1 января 2014 года	<u>6,742</u>
Приобретение дочерних предприятий	25
Амортизация дисконта (Примечание 11)	613
Увеличение обязательств	219
Изменения в оценке существующих обязательств	996
Расходы по восстановлению окружающей среды текущего периода	<u>(533)</u>
Остаток на 31 декабря 2014 года	<u>8,062</u>
Амортизация дисконта (Примечание 11)	900
Увеличение обязательств	977
Изменения в оценке существующих обязательств	712
Расходы по восстановлению окружающей среды текущего периода	<u>(330)</u>
Остаток на 31 декабря 2015 года	<u><u>10,321</u></u>

Обязательства по восстановлению окружающей среды представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, восстановление поврежденных земель и демонтаж прочих добычных активов. Размер платежей по обязательствам по восстановлению окружающей среды формируется на годовой основе. В зависимости от экономической обстановки фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

Ниже представлена информация о краткосрочной и долгосрочной части обязательств по восстановлению окружающей среды:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Краткосрочная часть (включена в состав <i>Резервов</i>)	563	589
Долгосрочная часть	<u>9,758</u>	<u>7,473</u>
Итого обязательства по восстановлению окружающей среды	<u><u>10,321</u></u>	<u><u>8,062</u></u>

Ключевые допущения, сделанные при оценке обязательств по восстановлению окружающей среды, были следующими:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Ставка дисконтирования	11.15%-11.59%	12.00%
Уровень инфляции	5.10%-12.50%	4.00%-12.50%

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов, доступных на каждую отчетную дату.

24. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Обязательства по планам с установленными выплатами	1,805	1,434
Прочие долгосрочные обязательства	<u>250</u>	<u>288</u>
Итого	<u><u>2,055</u></u>	<u><u>1,722</u></u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Планы с установленными выплатами

Для сотрудников Группы действуют несколько нефондированных планов с установленными выплатами. Согласно данным планам, сотрудники имеют право на определенные льготы в соответствии с условиями Коллективного договора (такие как: премия при выходе на пенсию, премия к юбилею, возмещение расходов на похороны).

25. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Финансовые обязательства		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	32,000	32,900
Проценты к уплате	<u>2,064</u>	<u>1,629</u>
Итого	<u>34,064</u>	<u>34,529</u>
Нефинансовые обязательства		
Задолженность по оплате труда и начисленный резерв под неиспользованные отпуска	6,069	2,811
Денежная часть программы вознаграждения ключевого управленческого персонала (Примечание 19)	<u>858</u>	<u>-</u>
Итого	<u>6,927</u>	<u>2,811</u>
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>40,991</u>	<u>37,340</u>

Средний срок погашения кредиторской задолженности за поставку товарно-материальных ценностей и предоставленные услуги составляет 32 дня (31 декабря 2014 года: 41 день). В течение данного срока проценты по торговой и прочей кредиторской задолженности не начисляются.

26. НАЛОГИ

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Прочие налоги к возмещению		
Налог на добавленную стоимость	15,443	17,667
Таможенные пошлины	6,543	12,219
Прочие налоги	<u>1,759</u>	<u>936</u>
Итого	<u>23,745</u>	<u>30,822</u>
Прочие налоговые обязательства		
Налог на добавленную стоимость	2,563	6,875
Налог на добычу полезных ископаемых	5,839	5,048
Акцизы	2,754	3,669
Прочие налоги	<u>2,269</u>	<u>1,174</u>
Итого	<u>13,425</u>	<u>16,766</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

27. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Стороны, контролируемые государством

Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» с 9 декабря 2014 года, и Группа применила исключение, разрешенное МСБУ № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с компаниями, контролируемые государством.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с компаниями, контролируемые государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 декабря 2015 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Займы и кредиты	45,479	80,314
Денежные средства и их эквиваленты	30,887	47,865
Депозиты	5,000	-

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, и периода с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемые государством:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>	<u>Период с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года</u>
Погашение займов	35,000	-
Денежные средства, размещенные на депозитных вкладах	17,329	-
Денежные средства, возвращенные с депозитных вкладов	12,329	-
Финансовые расходы	8,321	652
Финансовые доходы	5,596	536

Объявленные 30 июня 2015 года дивиденды, относящиеся к Правительству Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, составили 10,052 млн. рублей. Объявленные 30 июня 2015 года дивиденды, относящиеся к Республике Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений, составили 5,018 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2015 года дивиденды, объявленные 30 июня 2015 года и относящиеся к Правительству Российской Федерации и Республике Башкортостан, полностью выплачены.

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и период с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года, существенными операциями с компаниями, контролируемые государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>	<u>Период с 9 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года</u>
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	74%	7%
Покупка тепло- и электроэнергии	7%	-
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	2%	-
Продажа нефтепродуктов	2%	-

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемые государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных, торговой и прочей дебиторской задолженности и авансов полученных:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Авансы выданные	59%	42%
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8%	2%
Авансы полученные	7%	1%

Совместная деятельность

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов, сальдо расчетов с совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Задолженность совместной деятельности	781	154
Задолженность перед совместной деятельностью	-	3

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами. Группа не создает резервов по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон. Группа не имеет дебиторской задолженности от связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

В течение отчетного года резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

Ниже представлена информация об операциях с совместной деятельностью Группы:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2014 года</u>
Займы выданные	916	-
Поступления от погашения займов выданных	190	-
Продажа товаров и услуг	85	1,624
Приобретение основных средств и услуг по строительству	-	2,903
Покупка товаров и услуг	-	1,172
Привлечение кредитов и займов	-	1,683
Погашение кредитов и займов	-	1,683
Процентные расходы	-	42
Процентные доходы	42	565

Операции с компаниями группы Система за период, закончившийся 9 декабря 2014 года

	<u>За период, закончившийся 8 декабря 2014 года</u>
Приобретение контроля над ОНК (Примечание 4)	6,200
Продажа товаров и услуг	10,968
Покупка товаров и услуг	20,455
Приобретение основных средств и услуг по строительству	8,712
Дивиденды объявленные	28,098
Прочие доходы, нетто	1,394

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

9 декабря 2014 года эффективный контроль над Компанией перешел от Системы к Правительству Российской Федерации и, начиная с этой даты, Российская Федерация стала конечной контролирующей стороной Группы. Начиная с этой же даты, Система и предприятия, контролируемые Системой (совместно «Группа компаний Система»), перестали быть связанными сторонами для Группы Башнефть.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Ниже представлена информация о вознаграждениях руководства Группы и прочего ключевого управленческого персонала Группы:

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Заработная плата	704	669
Долгосрочная программа вознаграждения ключевого управленческого персонала	621	-
Выплаты по программе фантомных акций	-	631
Компенсации при увольнении	12	4
Итого	1,337	1,304

По состоянию на 31 декабря 2015 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 897 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 47 млн. рублей).

28. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Управление капиталом

Основной задачей руководства Группы в отношении управления капиталом является обеспечение непрерывности деятельности и максимизация прибыли акционеров посредством поддержания оптимального соотношения собственных и заемных средств.

Политика управления капиталом, сформированная Советом директоров, заключается в поддержании оптимальной структуры капитала, удовлетворяющей интересам акционеров, кредиторов и рынка в целом и создающей предпосылки для устойчивого развития бизнеса. Группа управляет структурой капитала и в свете меняющихся экономических условий может вносить в нее определенные коррективы. Руководство Группы может пересматривать величину дивидендов, рекомендованных к выплате держателям обыкновенных и привилегированных акций, и корректировать показатель рентабельности капитала, выпускать в обращение новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности Группы, поддерживать или корректировать структуру капитала.

Совет директоров анализирует показатель рентабельности капитала, который определяется как соотношение суммы чистого долга к EBITDA Сегмента (Примечание 6). Группа определяет сумму чистого долга как сумму всех займов и кредитов полученных за вычетом денежных средств и их эквивалентов, и так как МСФО не содержит этого определения, методы расчета данного показателя, применяемого Группой, могут отличаться от методов, используемых другими компаниями.

Коэффициент финансового левериджа Группы представлен следующим образом:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Сумма чистого долга	103,052	114,967
ЕБИТДА Сегмента	126,920	100,778
Соотношение чистого долга к ЕБИТДА Сегмента	0.81	1.14

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Основные категории финансовых инструментов

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Финансовые активы		
Денежные средства и их эквиваленты	32,955	52,818
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10,260	14,696
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	3,504	4,889
Депозиты	5,000	8
Финансовые активы, относящиеся к совместной деятельности, учитываемые по амортизированной стоимости	781	-
Прочие внеоборотные активы	<u>2,501</u>	<u>1,619</u>
Итого финансовые активы	<u>55,001</u>	<u>74,030</u>
Финансовые обязательства		
Кредиты и займы	136,007	167,785
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34,064	34,529
Задолженность по выплате дивидендов	<u>420</u>	<u>398</u>
Итого финансовые обязательства	<u>170,491</u>	<u>202,712</u>

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Группы. Группа осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США и Евро.

Группа управляет валютным риском посредством балансирования финансовых активов и финансовых обязательств, номинированных в российских рублях, долларах США и Евро.

Балансовая стоимость денежных активов и обязательств, номинированных в долларах США и Евро, по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлена следующим образом:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Активы		
Торговая и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов выданных	4,765	10,535
Денежные средства и их эквиваленты	2,475	10,552
Прочие долгосрочные активы	<u>1,945</u>	<u>1,616</u>
Итого активы	<u>9,185</u>	<u>22,703</u>
Обязательства		
Займы и кредиты	4,851	20,600
Торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>1,963</u>	<u>1,435</u>
Итого обязательства	<u>6,814</u>	<u>22,035</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

В приведенной ниже таблице представлено изменение прибыли Группы до налогообложения при укреплении курса доллара США и Евро по отношению к российскому рублю на 30%. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности, процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода. В анализ были включены только монетарные статьи по состоянию на конец отчетного периода, выраженные в соответствующей валюте.

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Увеличение прибыли до налогообложения	711	200

Эффект от аналогичного укрепления рубля по отношению к доллару США и Евро составляет примерно равное и противоположное значение.

Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа осуществляет тщательное управление и контроль за ликвидностью. Группа использует процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств.

В таблицах ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов. Таблицы включают в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

31 декабря 2015 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	60,952	80,090	3,114	3,257	73,719	-
Обеспеченные займы	4,851	4,902	4,902	-	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	70,204	90,725	11,865	8,253	65,312	5,295
Задолженность по выплате дивидендов	420	420	420	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34,064	34,064	34,064	-	-	-
Итого	170,491	210,201	54,365	11,510	139,031	5,295

31 декабря 2014 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Необеспеченные займы	91,944	123,495	4,305	4,305	102,333	12,552
Обеспеченные займы	20,600	20,914	16,091	2,641	2,182	-
Необеспеченные неконвертируемые облигации	55,241	71,352	11,046	2,068	42,598	15,640
Задолженность по выплате дивидендов	398	398	398	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	34,529	34,529	34,529	-	-	-
Итого	202,712	250,688	66,369	9,014	147,113	28,192

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имело в своем распоряжении следующие доступные кредитные ресурсы:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы	78,800	54,188
За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	(15,473)	(11,629)
Итого доступные кредитные ресурсы	63,327	42,559

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок связан с вероятностью изменений в стоимости финансовых инструментов в связи с изменениями процентных ставок. В таблице ниже представлен анализ чувствительности результатов Группы к изменению плавающей процентной ставки Libor и Ключевой ставки Банка России на 1% годовых, которое окажет влияние на результаты деятельности. Данный анализ проводится на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на соответствующую отчетную дату существовала в течение всего отчетного периода.

	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Изменение прибыли или убытка	299	208

29. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов у Группы отсутствовали финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости. За исключением инструментов, представленных в таблице ниже, справедливая стоимость финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости в соответствии с оценкой, проведенной руководством.

Финансовые инструменты из таблицы ниже сгруппированы по Уровням от 1 до 3 в соответствии с доступностью данных, использованных при определении справедливой стоимости финансовых инструментов:

- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 1, определяется в соответствии с рыночными котировками (без корректировок) идентичных инструментов, обращающихся на активных ликвидных рынках;
- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 2, определяется на основе общедоступных данных о стоимости аналогичного инструмента, исключая котировки на активных ликвидных рынках (Уровень 1); а также
- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 3, определяется на основе данных, не содержащихся в открытых источниках информации.

	Балансовая стоимость	Уровень	31 декабря 2015 года		31 декабря 2014 года	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые активы						
Займы выданные	Амортизированная стоимость	3	3,500	2,346	3,500	2,278
			3,500	2,346	3,500	2,278
Финансовые обязательства						
Необеспеченные неконвертируемые облигации, обращающиеся на активном рынке	Амортизированная стоимость	1	55,262	53,233	55,241	48,717
Необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой	Амортизированная стоимость	3	36,128	35,113	91,944	85,283
			91,390	88,346	147,185	134,000

В течение 2015 и 2014 годов реклассификаций между уровнями не происходило.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Займы выданные и необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой включены в Уровень 3. Таким образом, их оценка требует определённых допущений, которые не являются общедоступными. Данные инструменты были оценены на основе модели дисконтированных денежных потоков. Допущения, не содержащиеся в открытых источниках информации, включают в себя следующее:

- Для займов выданных: ставка дисконтирования, рассчитанная как средневзвешенная стоимость капитала Группы, и прогноз валютных курсов доллара США на 2016-2022 годы;
- Для необеспеченных займов с фиксированной процентной ставкой: ставка дисконтирования, рассчитанная как стоимость заемного капитала Группы, и прогноз валютных курсов доллара США на 2016-2020 годы.

Изменение допущений в пределах возможных сценариев не приводит к значительному изменению оценки справедливой стоимости финансовых инструментов.

30. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2015 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 66,805 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 67,430 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2016-2025 годов. Обязательства капитального характера в размере 35,515 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 35,858 млн. рублей), включенные в общую сумму обязательств капитального характера, связаны с услугами по бурению в рамках программы капитального строительства Группы, которая переоценивается на ежегодной основе.

Операционная аренда: Группа в качестве арендатора

Группа арендует определенные объекты производственного оборудования, транспортных средств, а также офисные помещения. Срок действия соглашений по аренде таких объектов обычно составляет от 1 до 10 лет без права на продление действующих договоренностей. Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2064 года.

Сумма расходов по арендной плате за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 1,997 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 1,308 млн. рублей).

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
В течение одного года	1,671	1,066
От одного до пяти лет	5,314	2,977
В последующие годы	<u>14,529</u>	<u>11,951</u>
Итого	<u>21,514</u>	<u>15,994</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА В миллионах российских рублей

Налогообложение в Российской Федерации

Российское законодательство, регулирующее ведение бизнеса, продолжает быстро меняться. Интерпретация руководством такого законодательства применительно к деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. В последнее время налоговые органы часто занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства. В результате, ранее не оспариваемые подходы к расчету налогов могут быть оспорены в ходе будущих налоговых проверок. Как правило, три года, предшествующие отчетному, открыты для проверки налоговыми органами. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более длительные периоды. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на финансовую отчетность.

В 2014 году были внесены поправки в порядок налогообложения в РФ прибыли контролируемых иностранных компаний. В соответствии с изменениями, нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний Группы, признаваемых контролируруемыми иностранными компаниями, за 2015 год может привести к увеличению налоговой базы контролирующих компаний или банков за 2016 год. В настоящий момент Группа разрабатывает стратегию налогового планирования в отношении зарубежных дочерних компаний.

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2015 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 15 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 289 млн. рублей). Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную и не создает по ним резервов. Группа активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

Гарантия исполнения

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа имела гарантию исполнения, выданную Южной Нефтяной Компанией Ирака (South Oil Company of Iraq) в сумме 64 млн. долларов США (4,464 млн. рублей) с целью обеспечения выполнения обязательств по договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче на Блоке 12 (Ирак), а также гарантию исполнения, выданную Нефтегазовому Предприятию Мьянма (Myanmar Oil and Gas Enterprise) в сумме 31 млн. долларов США (2,259 млн. рублей) с целью обеспечения выполнения обязательств по соглашению о разделе продукции на разведку и добычу углеводородов в отношении Блока EP-4 (район Маяман).

Страхование

Группа не имеет полного страхового покрытия на случай повреждения или утраты основных средств, возникновения обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющим отношение к операциям, осуществляемым Группой. Существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы при утрате или повреждении активов, а также при нанесении ущерба третьей стороне, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

Руководство полагает, что для основных производственных активов Группа имеет достаточное страховое покрытие на случай повреждения основных средств.

Макроэкономическая среда в Российской Федерации

Рынки развивающихся стран, включая Россию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в России, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития России в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика России особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014-2015 годов, а также в первом квартале 2016 года произошло значительное снижение цен на нефть, что привело к существенному снижению курса российского рубля.

Начиная с 2014 года, США и Евросоюз ввели несколько пакетов санкций в отношении ряда российских чиновников, бизнесменов и организаций.

В первом квартале 2015 года два международных рейтинговых агентства понизили долгосрочный рейтинг Российской Федерации по обязательствам в иностранной валюте до спекулятивного уровня с негативным прогнозом.

Указанные выше события затруднили доступ российского бизнеса к международным рынкам капитала, привели к росту инфляции, экономической рецессии и другим негативным экономическим последствиям. Влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Группы на данный момент сложно определить.

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Предоплата по договору поставки нефти

В январе 2016 года, в рамках нового долгосрочного договора на поставку нефтепродуктов, Компания получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (39,243 млн. рублей). Суммарный максимальный объем поставки составляет порядка 3,780 тыс. тонн нефтепродуктов и/или 5,040 тыс. тонн сырой нефти, начиная с даты подписания договора до марта 2021 года.

Данный контракт предусматривает, что цена на нефть и нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефтепродуктов.

Группа рассматривает данный контракт в качестве соглашения, которое было заключено с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

Досрочное погашение займов и кредитов

В феврале 2016 года Компания приобрела по оферте 9,858,534 облигаций серии 04 по номинальной стоимости на общую сумму 9,859 млн. рублей. Новые ставки купонов были установлены на уровне 9.50% годовых. Условия размещения предполагают возможность приобретения облигаций по номинальной стоимости по требованию владельцев через 1 год с даты предыдущей оферты.

В январе и феврале 2016 года Группа полностью погасила краткосрочную часть обеспеченного займа с плавающей процентной ставкой и соответствующую задолженность по начисленным процентам, выраженные в долларах США, в размере 5,239 млн. рублей.

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
"Башнефть-Добыча"***

за 1 квартал 2016 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **450077 Российская
Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1**

**Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету
эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с
законодательством Российской Федерации о ценных бумагах**

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

1.1. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «МТС-Банк» (Уфимский филиал)*

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

Место нахождения: *450077, г. Уфа, ул. Цюрупы, 75*

ИНН: *7702045051*

БИК: *048073777*

Номер счета: *40702810200130000399*

Корр. счет: *30101810180730000777 в ГРКЦ НБ РБ*

Тип счета: *расчетный, рубль РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *117420, Москва г, Наметкина ул, 16, корп.1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *048073928*

Номер счета: *40702810300250003938*

Корр. счет: *30101810300000000928*

Тип счета: *расчетный, рубль РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сбербанк России"*

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

ИНН: *7707083893*

БИК: *048073601*

Номер счета: *40702810706000011163*

Корр. счет: *30101810300000000601*

Тип счета: *расчетный, рубль РФ*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Указывается информация об аудиторе (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 "РСМ РУСЬ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РСМ РУСЬ"**

Место нахождения: **119285, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пудовкина. д. 4.**

ИНН: **7722020834**

ОГРН: **1027700257540**

Телефон: **+7 (495) 363-2848**

Факс: **+7 (495) 981-4121**

Адрес электронной почты: **mail@rsmrus.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Ассоциация Содружество"**

Место нахождения

115172 Россия, Москва, 2-й Гончарный переулок 3 стр. 1

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве ООО «РСМ РУСЬ» в Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство "Аудиторская Ассоциация Содружество" № 6938 от 25 сентября 2013 года.

Отчетный 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	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	

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:
Аудитор назначается участником Общества.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской

организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Порядок выплаты денежного вознаграждения за проведение аудита и оказание сопутствующих ему услуг определяется договором об оказании аудиторских услуг. Вознаграждение аудитора за аудиторскую проверку годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год будет выплачено во II квартале 2016 года.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) лица, предоставившего обеспечение

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

1.4. 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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

Раздел 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	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Производительность труда	1 888	2 168
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.71	1.04
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.006	0.012
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	8.36	8.82
Уровень просроченной задолженности, %	5.3	4.99

Наименование показателя	2014	2015
Производительность труда	7 184	8 088
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.73	1.05
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.006	0.008
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.42	2.75
Уровень просроченной задолженности, %	4.93	4.19

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных 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:

Все показатели находятся в пределах нормативных значений.

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

На 31.12.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	7 563 130

из нее просроченная	350 298
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	383 510
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 972 394
из нее просроченная	344 603
перед персоналом организации	175 171
из нее просроченная	0
прочая	32 055
из нее просроченная	5 695

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.

Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредиторов об оплате. Срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 1 квартал 2016г.

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: ***Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО АНК "Башнефть"***

Место нахождения: ***450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, корп. 1***

ИНН: ***0274051582***

ОГРН: ***1020202555240***

Сумма задолженности: ***1 307 916***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Объем просроченной кредиторской задолженности ООО "Башнефть-Добыча" перед ОАО АНК "Башнефть" по состоянию на 31.12.2015г. составляет 65 306 тыс. руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредитора об оплате. Срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 1 квартал 2016г. По условиям шести договоров по общей сумме просроченной кредиторской задолженности в размере 57 008 тыс.руб. предусмотрена ответственность согласно действующему законодательству РФ; по условиям двух договоров по общей сумме просроченной кредиторской задолженности 8 298 тыс.руб.предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки.***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***0%***

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

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***100%***

На 31.03.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение
-------------------------	----------

	показателя
Долгосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	7 617 641
из нее просроченная	430 110
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	462 746
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	6 932 981
из нее просроченная	426 073
перед персоналом организации	175 017
из нее просроченная	0
прочая	46 897
из нее просроченная	4 037

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.

Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредиторов об оплате. Планируемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – 2 квартал 2016г.

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: ***Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО АНК "Башнефть"***

Место нахождения: ***450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, корп. 1***

ИНН: 0274051582
ОГРН: 102020255240

Сумма задолженности: 1 276 689
тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Объем просроченной кредиторской задолженности ООО "Башнефть-Добыча" перед ПАО АНК "Башнефть" по состоянию на 31.03.2016г. составляет 1 926 тыс. руб. Возникновение просроченной кредиторской задолженности вызвано отсутствием требований кредитора об оплате. Планируемый срок погашения большей части просроченной кредиторской задолженности – II квартал 2016г. По условиям трех договоров по общей сумме просроченной кредиторской задолженности в размере 1 926 тыс.руб. предусмотрена ответственность согласно действующему законодательству РФ.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

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

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: *100%*

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: *Да*

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.
Общий размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного лицом, предоставившем	50 000 000

обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	
в том числе по обязательствам третьих лиц	50 000 000

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять и более процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного периода

Вид обеспеченного обязательства: **обязательство по выплатам владельцам облигаций ОАО АНК «Башинефть».**

Содержание обеспеченного обязательства: **9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» (ОГРН 1035615376620, «Поручитель») и ОАО АНК «Башинефть» (ОГРН 102020255240, «Заемщик»). На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ОАО «АНК «Башинефть» и обеспечить исполнение обязательств ОАО «АНК «Башинефть» перед владельцами Облигаций в случае отказа ОАО «АНК «Башинефть» 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. 31.12.2013 завершена процедура реорганизации ООО "Геонефть" в форме присоединения к ООО "Башинефть-Добыча", в результате которой ООО "Башинефть-Добыча" является универсальным правопреемником Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» 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.**

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: **Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом оценивается как минимальный.**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2016 г.
Общий размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного лицом, предоставившем обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившем обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	50 000 000

объеме) в форме поручительства	
в том числе по обязательствам третьих лиц	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 пять и более процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Вид обеспеченного обязательства: **обязательство по выплатам владельцам облигаций ПАО АНК «Баинефть».**

Содержание обеспеченного обязательства: **9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» (ОГРН 1035615376620, «Поручитель») и ПАО АНК «Баинефть» (ОГРН 1020202555240, «Заемщик»). На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ПАО АНК «Баинефть» и обеспечить исполнение обязательств ПАО АНК «Баинефть» перед владельцами Облигаций в случае отказа ПАО АНК «Баинефть» 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. 31.12.2013 завершена процедура реорганизации ООО "Геонефть" в форме присоединения к ООО "Баинефть-Добыча", в результате которой ООО "Баинефть-Добыча" является универсальным правопреемником Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» 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.**

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 третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств эмитентом оценивается как минимальный.

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:

ООО "Башнефть-Добыча" является дочерней компанией ПАО АНК "Башнефть" и на нее распространяется политика в области управления рисками ПАО АНК «Башнефть». Описанные ниже факторы риска не охватывают всех рисков, с которыми сталкивается лицо, предоставившее обеспечение по облигациям ПАО АНК "Башнефть". В данном разделе описаны лишь те риски, которые ООО "Башнефть-Добыча" 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 обществу неизвестны. Любой из этих рисков может негативно сказаться на деятельности общества, операционной деятельности и финансовом положении.

2.4.1. Отраслевые риски

Деятельность российских компаний, занимающихся добычей углеводородного сырья, 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 экспортноориентированности 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 г. Уфа, Республика Башкортостан, Российская Федерация.

Страновые риски:

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Финансовое положение остается относительно стабильным.

Региональные риски:

Предсказуемость финансового положения остается относительно нестабильным вследствие зависимости доходных полномочий и расходных обязательств от решений федерального правительства, а также вследствие развивающегося характера системы межбюджетных отношений. 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 «Башнефть-Добыча» 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 «Башнефть-Добыча» 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 «Башнефть-Добыча» 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

ООО "Башнефть-Добыча" 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 ПАО АНК "Башнефть".

Перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности ООО "Башнефть-Добыча" добиваться осуществления прав ПАО АНК "Башнефть", 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 ООО "Башнефть-Добыча". 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 общество не может исключить наступления негативных последствий, способных повлечь ухудшение результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования
ООО "Башнефть-Добыча" не является участником внешнеэкономических отношений, следовательно, указанные риски отсутствуют

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Внутренний рынок:

ООО "Башнефть-Добыча" является налогоплательщиком, 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 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.

ООО "Башнефть-Добыча" 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 Общество, что повлечет за собой ухудшение результатов деятельности и финансового состояния Общества.

ООО "Башнефть-Добыча" осуществляет оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законодательных положений. Общество 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, ООО "Башнефть-Добыча" расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что ООО "Башнефть-Добыча" является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов, что позволяет обществу расценивать данные риски как минимальные.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

ООО "Башнефть-Добыча" не является участником внешнеэкономических отношений, следовательно, указанные риски отсутствуют

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности лица, предоставившего обеспечение либо лицензированию прав пользования объектами, находящиеся в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок:

У ООО "Башнефть-Добыча" нет лицензий на добычу углеводородного сырья, следовательно, риски отсутствуют.

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

Внутренний рынок:

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют все большее значение для правильности разрешения споров.

ООО "Башнефть-Добыча" 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 ООО "Башнефть-Добыча". 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 ООО "Башнефть-Добыча" в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риски потери деловой репутации оцениваются как минимальные, в связи с соблюдением ООО «Башнефть-Добыча» законодательства Российской Федерации, учредительных и внутренних документов Общества, обычаев делового оборота, принципов профессиональной этики, исполнение договорных обязательств перед контрагентами, наличие во внутренних документах механизмов, позволяющих эффективно регулировать конфликт интересов контрагентов, органов управления и(или) служащих.

2.4.6. Стратегический риск

В стратегических рисках на деятельность Общества могут повлиять следующие риски:

- Риск конкуренции – риск того, что основные конкуренты или вновь выходящие на рынок участники смогут предпринять действия, которые позволят им получить и сохранить конкурентные преимущества перед Обществом (вывод на рынок новых продуктов, улучшение качества продуктов, повышение производительности и сокращение издержек, приобретение новых активов, сделки по слиянию и поглощению);*
- Риск регулирования – риск того, что изменения в нормативных актах или действия регулирующих органов смогут привести к невозможности выполнения заранее запланированных операций Общества, либо к увеличению конкурентного давления;*
- Отраслевой риск – риск того, что данная отрасль или направление деятельности Общества потеряют привлекательность в связи с изменением ключевых факторов достижения успех.*

2.4.7. 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 «Башнефть-Добыча» 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 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.

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 ПАО АНК "Башнефть" по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ ПАО АНК "Башнефть".

ООО «Башнефть-Добыча» является поручителем по договору поручительства с ПАО АНК «Башнефть» №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ от 09.12.2009г. на сумму 50 000 000 000,00 (Пятьдесят миллиардов) руб. В случае существенного снижения цен на нефть и, как следствие, ухудшения финансового состояния ПАО АНК «Башнефть», возникают риски неисполнения договорных обязательств перед владельцами облигаций ПАО АНК "Башнефть", в отношении которых ООО "Башнефть-Добыча" выступает лицом, предоставившим обеспечение.

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 ПАО 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.

Раздел 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 "Башнефть-Добыча"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *15.10.2009*

Сокращенные фирменные наименования лица, предоставившего обеспечение

Сокращенное фирменное наименование: *LLC "Bashneft-Dobycha"*

Дата введения наименования: *16.09.2011*

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

Дата введения наименования: *15.10.2009*

В уставе лица, предоставившего обеспечение, зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований

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: *1090280032699*

Дата государственной регистрации: *15.10.2009*

Наименование регистрирующего органа: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №39 по Республике Башкортостан*

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:

Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча" создано 15.10.2009 года.

Основной целью деятельности Общества является извлечение прибыли.

31.12.2013 ООО "Башнефть-Добыча" реорганизовано в форме присоединения к нему Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» (ОГРН 1035615376620), Общества с ограниченной ответственностью «Башминерал» (ОГРН 1020202551115), Общества с ограниченной ответственностью «Зирган» (ОГРН 1020201775945) в соответствии с Договором о присоединении от 18 октября 2012 года, утвержденным решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» от 18 октября 2012 года, решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» от 18 октября 2012 года, решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Башминерал» от 18 октября 2012 года, решением единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Зирган» от 18 октября 2012 года, и решениями о реорганизации в форме присоединения, принятыми указанными решениями единственного участника.

ООО "Башнефть-Добыча" является универсальным правопреемником Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть», Общества с ограниченной ответственностью «Башминерал», Общества с ограниченной ответственностью «Зирган» 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.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

Адрес лица, предоставившего обеспечение, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

Телефон: *8 (347) 262-23-24*

Факс: *8 (347) 262-23-24*

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: *ООО "Башнефть-Добыча" не имеет страницы в сети Интернет*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

0277106840

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. Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Код вида экономической деятельности, которая является для лица, предоставившего обеспечение, основной

Коды ОКВЭД
11.20

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: : *услуги по добыче нефти и газа*

Наименование показателя	2014	2015
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	36 552 810	40 662 059
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	93.87	93.26

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	29 956 901	33 722 418
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	93.57	93.18

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

Основными факторами увеличения размера выручки являются рост объемов добычи нефти и увеличение стоимости услуг.

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Наименование показателя	2014	2015
Сырье и материалы, %	2.11	2.09
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	37.29	39.57
Топливо, %	0.38	0.31
Энергия, %	17.78	18.29

Затраты на оплату труда, %	10.51	9.57
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	19.21	20.09
Отчисления на социальные нужды, %	2.75	2.61
Амортизация основных средств, %	5.57	4.13
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.55	0.22
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	3.85	3.12
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	107.4	102.14

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1.87	1.9
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	39.13	39.93
Топливо, %	0.32	0.29
Энергия, %	18.46	17.24
Затраты на оплату труда, %	9.68	9.11
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	20.06	21.43
Отчисления на социальные нужды, %	2.77	2.75
Амортизация основных средств, %	4.35	3.58
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0.19	0.12
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %		
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное, %	3.17	3.65
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	102.96	103.74

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:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

За 2015 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Челябинский трубопрокатный завод"**

Место нахождения: **454129, Г ЧЕЛЯБИНСК, УЛ МАШИНОСТРОИТЕЛЕЙ, Д 21**

ИНН: **7449006730**

ОГРН: **1027402694186**

Доля в общем объеме поставок, %: **20**

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

За отчетный период произошло следующее изменение цен на следующие основные материалы и товары (сырье):

- **трубная продукция увеличение 20%;**
- **химреагенты увеличение 15%.**

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2016 г.

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

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Челябинский трубопрокатный завод"**

Место нахождения: **454129, Г ЧЕЛЯБИНСК, УЛ МАШИНОСТРОИТЕЛЕЙ, Д 21**

ИНН: **7449006730**

ОГРН: **1027402694186**

Доля в общем объеме поставок, %: **20**

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

За отчетный период произошло следующее изменение цен на следующие основные материалы и товары (сырье):

- **трубная продукция увеличение 20%;**
- **химреагенты увеличение 15%.**

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: **Основным рынком, на котором ООО «Башнефть-Добыча» осуществляет основную хозяйственную деятельность, является рынок оказания услуг по добыче нефти и газа.**

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт лицом, предоставившим обеспечение, его продукции (работ, услуг), и возможные действия лица, предоставившего обеспечение, по уменьшению такого влияния:

- 1. Угроза снижения цен на нефть;**
- 2. Геологические риски;**
- 3. Возможный рост цен на энергоносители;**
- 4. Уменьшение запасов нефти;**
- 5. Увеличение технологических потерь;**
- 6. Возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;**
- 7. Ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;**
- 8. Увеличение затрат на добычу нефти.**

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

Так, доходы Общества, 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 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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **02 № 00102**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **обезвреживание и размещение отходов I-IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.01.2013**

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: **ВХ-00-015657**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.10.2015**

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: **ПМ-00-011418**

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: **12.04.2010**

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 Российской Федерации по Республике Башкортостан*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ГТ №0081939, регистрационный номер 1372*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *20.02.2015*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *20.02.2020*

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий лиц, предоставивших обеспечение

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

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является добыча полезных ископаемых

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 предоставление услуг по добыче нефти и газа в основном производственном регионе - Республика Башкортостан.

С учетом особенностей ресурсной базы региона приоритетным направлением развития Общества является поддержание достигнутых уровней добычи нефти при сохранении показателей операционной эффективности за счет максимальной сбалансированности производственных и финансовых показателей в границах допустимого уровня риска. Повышение интенсификации разработки намечается за счет внедрения новых технологий и повышения эффективности существующих, участия в реализации программы ГРП в Республике Башкортостан.

В сфере повышения культуры производства Общество ставит задачи выхода на новый качественный уровень в области охраны труда, промышленной безопасности и экологии, внедрение мировых стандартов HSE.

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

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	63 753	21 551
Сооружения и передаточные устройства	357 034	210 941
Машины и оборудования	10 884 312	7 317 033
Транспортные средства	42 639	37 222
Земельные участки	0	
Другие виды основных средств	39 728	26 569
ИТОГО	11 387 466	7 613 316

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

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	63 753	22 896
Сооружения и передаточные устройства	357 034	219 115
Машины и оборудования	11 486 488	7 642 792
Транспортные средства	55 949	38 125
Земельные участки		27 471
Другие виды основных средств	40 370	
ИТОГО	12 003 594	7 950 399

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

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств

Отчетная дата: **31.03.2016**

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):

Приобретение основных средств осуществляется в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

Раздел 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	2014	2015
Норма чистой прибыли, %	3.9	1.5
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	2.8	3
Рентабельность активов, %	10.9	4.4
Рентабельность собственного капитала, %	18.8	9.1
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	2.5	2.4
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.7	0.8
Рентабельность активов, %	1.8	1.9
Рентабельность собственного капитала, %	3.1	3.9
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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:

Деятельность предприятия характеризуется как стабильная.

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	2014	2015
Чистый оборотный капитал	5 682 261	3 971 012
Коэффициент текущей ликвидности	1.88	1.48
Коэффициент быстрой ликвидности	1.74	1.38

Наименование показателя	2015, 3 мес.	2016, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	5 798 180	4 041 361
Коэффициент текущей ликвидности	1.9	1.5
Коэффициент быстрой ликвидности	1.77	1.38

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных 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:

Показатели ликвидности и платежеспособности соответствуют нормативным значениям.

Предприятие способно в полной мере исполнять свои обязательства перед кредиторами.

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

На 31.12.2015 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

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

финансовых вложений, нет

Лицом, предоставившем обеспечение, создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

В Обществе создан резерв под обесценение ценных бумаг в размере 13 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: *Предоставление займа ООО ГК "Башкортостан" на условиях возвратности, срочности и платности*

Размер вложения в денежном выражении: *200 000*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *Процентная ставка по договору займа составляет 8,25% годовых. За 2015 год размер начисленных процентов по договору займа составил 20 568 тыс.руб. Уплата начисленных в течение соответствующего календарного месяца процентов производится Заемщиком не позднее 5 рабочих дней после окончания такого календарного месяца.*

Дополнительная информация:

Займ предоставляется на возобновляемой основе сроком 365 дней с даты выдачи первого транша. Отражен в составе оборотных активов.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой лицо, предоставившее обеспечение, имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): *Публичное Акционерное Общества "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"*

Место нахождения: *450078, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Сагита Агиша, 1/3*

ИНН: *0278101668*

ОГРН: *1040204598268*

Размер вложения в денежном выражении: *300*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *0.161*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *Дивиденды за 2015 год не выплачивались.*

Дополнительная информация:

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

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:

РСБУ

На 31.03.2016 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

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Лицом, предоставившем обеспечение, создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

В Обществе создан резерв под обесценение ценных бумаг в размере 13 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой лицо, предоставившее обеспечение, имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Публичное Акционерное Общество "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана"***

Место нахождения: ***450078, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Сагита Агиша, 1/3***

ИНН: ***0278101668***

ОГРН: ***1040204598268***

Размер вложения в денежном выражении: ***300***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***0.161***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Дивиденды за 2015 год не выплачивались.***

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения:

Размер вложения в денежном выражении:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

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 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:
РСБУ

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

На 31.12.2015 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	83	37
ИТОГО	83	37

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

Положение «Учетная политика ООО «Башнефть-Добыча» для целей бухгалтерского учета» П-54-01-00-02, утвержденная приказом № 670 от 27.12.2012г. (в редакции приказов №546 от 01.04.2013г., № 55 от 30.01.2014г.).

Отчетная дата: **31.12.2015**

На 31.03.2016 г.

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют

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

В Обществе мероприятия по НИОКР выполняются согласно утвержденной Программе НИОКР ПАО АНК "Башнефть". Компания осуществляет целенаправленную деятельность по наращиванию собственного научно-технического потенциала для проведения собственных исследований и разработок, позволяющих усилить конкурентные позиции за счет инновационного фактора.

Затраты на НИОКР на 31.12.2015 г. и на 31.03.2016 г. по ООО «Башнефть-Добыча» по данным бухгалтерского учета отсутствуют.

Товарные знаки отсутствуют в ООО "Башнефть-Добыча".

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Общества товарных знаков: рисков связанных с истечением сроков действия товарных знаков нет, в связи с отсутствием товарных знаков.

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):

В учете Общества по состоянию на 31.12.2015 г. и на 31.03.2016 г. патенты отсутствуют, следовательно факторы риска, связанные с истечением срока действия патентов отсутствуют.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: **Нет**

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Общество 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.

ООО «Башинефть-Добыча» по уровню добычи нефти находится на ведущих ролях среди нефтедобывающих обществ России по итогам 4 квартала 2015 г. ООО «Башинефть-Добыча» разрабатывает месторождения, основная часть которых находится на поздней, завершающей стадии разработки. В целях повышения конкурентоспособности башкирской нефти и снижения темпа падения добычи нефти, Общество 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.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

Основные факторы, влияющие на деятельность Общества, 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 недропользователем.

Основными факторами, влияющими на размер выручки от продаж и на размер прибыли от основной деятельности являются состояние и конъюнктура рынка сервисных услуг в отрасли, структура производственной программы, выполняемой в целях реализации поручений обслуживаемого недропользователя – ПАО АНК «Башинефть», что, в свою очередь, находится в большой зависимости от колебаний цен на нефть и нефтепродукты, налога на добычу полезных ископаемых, экспортных пошлин, объемов поставки нефти и нефтепродуктов на внешний и внутренний рынок.

4.8. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Основными конкурентами Общества являются предприятия, оказывающие операторские услуги по добыче нефти российским вертикально-интегрированным компаниям ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть» и др.

Раздел 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:

п. 29.1 Устава.

Органами управления Общества являются:

- (1) *Общее собрание участников;*
- (2) *Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).*

п. 30.2 Устава. Компетенция Общего собрания участников:

- (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 организаций*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (3) *принятие решений об участии Общества в других коммерческих и некоммерческих организациях (вступлении в качестве участника (члена), прекращении участия (членства), изменении размера или номинальной стоимости доли участия, изменении количества акций или номинальной стоимости акций, принадлежащих Обществу), в т.ч. 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)
- (4) *изменение Устава Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
(решение о внесении изменений в Устав Общества или об утверждении Устава в новой редакции принимаются Общим собранием участников Общества большинством не менее трех четвертей голосов от общего числа голосов участников Общества), если иное прямо не установлено ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»)
- (5) *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)
- (6) *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)
- (7) *уменьшение уставного капитала Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (8) *образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий, 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, управляющему;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (9) *избрание и досрочное прекращение полномочий Ревизионной комиссии Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников 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 простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (11) *утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;*
(решение принимается Общим собранием участников 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 Общества, за исключением внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (14) согласование кандидатур на замещение должностей высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества и принципов их мотивации;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (15) утверждение организационной структуры Общества (в форме перечня должностей и структурных подразделений Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества);*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (16) утверждение системы оплаты труда и мотивации персонала;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (17) утверждение итогового размера Годового Фонда Программы долгосрочного материального поощрения;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (18) предварительное одобрение 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)
- (19) принятие решений о внесении в повестку дня общего собрания акционеров дочерних и зависимых обществ вопросов о реорганизации и ликвидации, увеличении уставного капитала, дополнительной эмиссии акций и иных эмиссионных ценных бумаг, совершении крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, участии (изменении доли участия, прекращении участия) дочерних и зависимых обществ в других организациях, а также выработка позиции для голосования представителей Общества по указанным вопросам;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (20) утверждение КПЭ Генерального директора и высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (21) утверждение итогов выполнения КПЭ и премиальное вознаграждение Генерального директора и высших должностных лиц Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (22) рассмотрение отчетов об итогах деятельности и исполнении бюджета Общества за I кв., за II кв. и полугодие, за III кв. и 9 месяцев, за год;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (23) утверждение инвестиционной программы Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего

числа голосов участников

Общества)

(24) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(25) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора Общества и определение размера оплаты его услуг;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(26) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(27) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(28) предоставление участнику (участникам) Общества, помимо прав, предусмотренных настоящим Уставом, дополнительных прав участника (участников) Общества;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(29) прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных всем участникам Общества;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(30) 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)

(31) возложение дополнительных обязанностей, помимо обязанностей, предусмотренных настоящим Уставом, на всех участников Общества;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(32) 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)

(33) прекращение или ограничение дополнительных обязанностей, предоставленных всем участникам Общества;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(34) 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)

(35) 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)

(36) согласие на залог участником принадлежащей ему доли или части доли в уставном капитале Общества 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)

(37) распределение или продажа доли, принадлежащей Обществу, между всеми участниками

*Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, если иное прямо не установлено ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»)*

*(38) 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)*

*(39) определение размера оплаты и выплата участниками Общества действительной стоимости доли или части доли участника Общества, на имущество которого обращается взыскание, кредиторам этого участника;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)*

*(40) внесение участниками вкладов в имущество Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*

*(41) создание филиалов и открытие представительств Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)*

*(42) одобрение 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)*

(43) одобрение сделок, предметом которых является безвозмездное отчуждение имущества Общества;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(44) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или обременением недвижимого имущества Общества независимо от суммы сделки, за исключением аренды указанного имущества на срок менее одного года;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(45) одобрение сделок, связанных с выдачей и получением Обществом займов, кредитов и поручительств независимо от размера предоставляемого займа, кредита и(или) поручительства;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(46) одобрение сделок, связанных участием Общества в вексельных сделках (в частности, по выдаче, акцепту, индоссированию, авалированию векселей и их акцепту в порядке посредничества);

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(47) одобрение сделок, связанных приобретением, отчуждением либо возможностью отчуждения Обществом, а также обременением, принадлежащих Обществу акций (паев, долей в уставном капитале) других коммерческих организаций;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(48) одобрение сделок, связанных с участием Общества в любых некоммерческих организациях, а также любых благотворительных акциях (вносах, пожертвованиях);

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(49) одобрение сделок, совершаемых Обществом с Аффилированными Лицами, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 100 000 000 (ста миллионам) долларов США по официальному курсу Банка России на ближайший по сроку рабочий день, предшествующий дню принятия решения об одобрении такой сделки;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

Общества)

(50) одобрение сделок, совершаемых с Третьими Лицами, которые влекут или могут повлечь расходы или иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 10 000 000 (десяти миллионам) долларов США по официальному курсу Банка России на ближайший по сроку рабочий день, предшествующий дню принятия решения об одобрении такой сделки;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(51) создание, использование резервного и иных фондов Общества;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(52) 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 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.

30.2.3. Решения, принятые Общим собранием участников, обязательны для всех органов управления и должностных лиц Общества.

30.2.4. Решения Общего собрания участников принимаются открытым голосованием или путем проведения заочного голосования (опросным путем).

п. 31.2 Устава. Компетенция Генерального директора Общества

31.2.1. В рамках своей компетенции Генеральный 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 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) 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

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 нефтегазосервисными 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 (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 лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения 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:

Вознаграждения

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2015	2016, 3 мес.
--------------------------------	------	--------------

Дополнительная информация:

Информация не предоставляется. Генеральный директор является физическим лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами лица, предоставившего обеспечение.:

п. 29.2 Устава. Органом контроля Общества является Ревизионная комиссия (Ревизор).

п. 33.2 Устава. Компетенция Ревизионной комиссии (Ревизора)

33.2.1. К компетенции Ревизионной комиссии (Ревизора) относятся следующие вопросы:

- (1) проведение проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- (2) проверка и анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;*
- (3) анализ финансового положения Общества и выявление резервов улучшения экономического состояния Общества;*
- (4) подтверждение достоверности данных, включаемых в годовые отчеты, годовую бухгалтерскую отчетность, отчеты о прибылях и убытках Общества, а также иную отчетную документацию, предоставляемую в соответствующие государственные органы;*
- (5) выявление фактов нарушения установленного законодательством Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и предоставления финансовой отчетности, а также требований Устава Общества и законодательства Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*
- (6) проверка своевременности и правильности платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям и погашения иных обязательств Общества;*
- (7) получение письменных объяснений от членов органов управления Общества и работников Общества по вопросам финансово-хозяйственной деятельности Общества;*
- (8) иные вопросы в соответствии с Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.*

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) лица, предоставившего обеспечение, по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях: **В Обществе отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.**

Информация о наличии у лица, предоставившего обеспечение, отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях.:

Согласно действующей организационной структуре в Обществе создан Отдел внутреннего контроля и аудита.

Задачами Отдела внутреннего контроля и аудита являются:

- оценка эффективности системы внутреннего контроля;
- оценка эффективности системы управления рисками;
- оценка корпоративного управления.

Функции Отдела внутреннего контроля и аудита:

- проведение плановых аудитов и внеплановых проверок в соответствии с утвержденным планом и поручениями Генерального директора ООО «Башнефть-Добыча, Главного аудитора ПАО АНК «Башнефть»;
- обобщение результатов проверок в отчете, содержащем описание выявленных рисков и недостатков, а также причин выявленных недостатков;
- подготовка рекомендаций для менеджмента по устранению выявленных нарушений и недостатков, по повышению надежности и эффективности систем внутреннего контроля, использования ресурсов и сохранности активов в Обществе;
- предоставление консультаций исполнительным органам Общества по вопросам управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления (при условии сохранения независимости и объективности деятельности внутреннего аудита);
- осуществление мониторинга выполнения в Обществе планов мероприятий по устранению недостатков, нарушений и совершенствованию СВК, разработанных руководителями объектов аудита по результатам проверок;
- разработка и актуализация внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность внутреннего аудита (методологии внутреннего аудита);
- взаимодействие с подразделениями Общества по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита.

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета

Лицом, предоставившим обеспечение, утвержден (одобрен) внутренний документ лица, предоставившего обеспечение, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа лица, предоставившего обеспечение, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Приказом № 456 от 23.07.2014г. утверждена Корпоративная политика "О коммерческой тайне"

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: *Ревизионная комиссия*

ФИО: *Белицкий Олег Николаевич*

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	2013	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Филиал «ТНК-ВР Западная Сибирь» в г. Нижневартовске	Эксперт регионального управления внутреннего аудита; Заместитель директора управления; Директор регионального управления внутреннего аудита; Менеджер Управления внутреннего аудита (г. Москва); Руководитель направления

			Управления внутреннего аудита
2013	2013	ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть»	Менеджер Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита
2014	2015	ПАО АНК "Башнефть"	Директор по проектам Департамента внутреннего аудита по разведке и добыче
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Директор по проектам Департамента аудита разведки и добычи

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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***
(председатель)

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		
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	2015	ПАО АНК "Башнефть"	Директор департамента внутреннего аудита по разведке и добыче
2015	2015	ПАО АНК "Башнефть"	Директор департамента корпоративного аудита и методологии
2015	наст.вр.	ПАО АНК "Башнефть"	Директор департамента аудита разведки и добычи

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Грехова Татьяна Николаевна***

Год рождения: ***1981***

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»	Руководитель проектов Управления контроллинга нефтедобычи Департамента развития и контроля Бизнес-Единицы «Топливо-энергетический комплекс»
2011	наст. вр.	ПАО АНК «Башнефть»	Менеджер по планированию и отчетности Планово-экономического департамента Филиала ПАО

			АНК «Башнефть» «Московский офис»; Менеджер по планированию и отчетности отдела консолидации бюджетов Планово-экономического департамента; Менеджер отдела контроля договоров и ценообразования Департамента отчетности и финансов 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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: ***Иное***

Внутренний аудитор

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) лица, предоставившего обеспечение

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник отдела внутреннего контроля и аудита***

ФИО: ***Матюшин Владимир Васильевич***

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		
2007	2013	ОАО "НК "Роснефть" ООО "РН" -	Главный ревизор отдела

		Пурнефтегаз"	производственного контроля
2013	2014	ОАО "НК "Роснефть" ОАО "Сызранский НПЗ"	Начальник контрольно-ревизионного отдела
2014	2015	ОАО АНК "Башнефть"	Менеджер по аудиту
2015	наст.вр.	ООО "Башнефть-Добыча"	Начальник отдела внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения 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

Сведения 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 лица, предоставившего обеспечение, отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

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

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора лица, предоставившего обеспечение) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной

деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: *Ревизионная комиссия*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Льготы	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	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 лица, предоставившего обеспечение: *Внутренний аудитор*

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015	2016, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение		0
Заработная плата	1 080	508.8
Премии	234	0
Комиссионные		0
Льготы		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО	1 314	508.8

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Внутреннему аудитору вознаграждение за участие в работе органа контроля не выплачивается.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015	2016, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0

Внутренний аудитор		0
--------------------	--	---

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	2015	2016, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 239	6 305
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	3 993 133.4	1 015 372.6
Выплаты социального характера работников за отчетный период	114 741	38 938.7

Ключевые сотрудники (работники) эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента:

Генеральный директор ООО «Башнефть-Добыча» - Ильясов Владимир Ахметович.

5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела 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 пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лица, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: *100%*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Росимущества**

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, переулок Никольский 9

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, %: **50.08**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **60.16**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению: **отсутствуют.**

Полное фирменное наименование: **Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан**

Сокращенное фирменное наименование: **Республика Башкортостан в лице Минземимущества РБ**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, Цюрупы 13

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 :

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **25**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **25.79**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившем обеспечение, по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном

капитале 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 пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью 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

На 31.12.2015 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 063 699
в том числе просроченная	476 583
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	175 967
в том числе просроченная	49 342
Общий размер дебиторской задолженности	11 239 666
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	525 925

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

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башинефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30. корп. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Сумма дебиторской задолженности: **11 105 806**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Просроченная дебиторская задолженность ОАО АНК "Башинефть" перед ООО "Башинефть-Добыча" составляет 519 353 тыс. руб. Большая часть просроченной дебиторской задолженности погашена в 1 квартале 2016г. По условиям десяти договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности в размере 459 336 тыс. руб. предусмотрена ответственность согласно действующему законодательству РФ; по условиям семи договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности 42 161 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки; по условиям одного договора по общей сумме просроченной дебиторской задолженности 17 856 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,03% за каждый день просрочки.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

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

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **100%**

На 31.03.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 567 653
в том числе просроченная	5 749 345
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	114 942
в том числе просроченная	13 253
Общий размер дебиторской задолженности	11 682 595
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	5 762 598

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

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башинефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, корп. 1**

ИНН: 0274051582
ОГРН: 1020202555240

Сумма дебиторской задолженности: 11 551 559

Единица измерения: тыс. руб.

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

Просроченная дебиторская задолженность ПАО АНК "Башнефть" перед ООО "Башнефть-Добыча" составляет 5 749 199 тыс. руб. Погашение планируется во 2 квартале 2016г. По условиям семи договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности в размере 5 749 147 тыс.руб. предусмотрена ответственность согласно действующему законодательству РФ; по условиям двух договоров по общей сумме просроченной дебиторской задолженности 52 тыс. руб. предусмотрены пени в размере 0,1% за каждый день просрочки.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: Да

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 0%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 0%

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: 100%

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

2015

Бухгалтерский баланс на 31.12.2015

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	31.12.2015
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	61180246
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД	0277106840
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	11.20
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	65 / 16
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На	На	На
			31.12.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110		46	50
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			

	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	3 786 388	3 160 107	3 770 788
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	300	300	300
	Отложенные налоговые активы	1180	240 831	134 332	205 866
	Прочие внеоборотные активы	1190	34 237	178 758	14 168
	ИТОГО по разделу I	1100	4 061 756	3 473 543	3 991 172
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	789 210	860 416	973 987
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13	4 852	12
	Дебиторская задолженность	1230	11 239 666	10 885 449	9 082 089
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	200 000	200 000	27 581
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	29 544	1 719	10 165
	Прочие оборотные активы	1260	11 523	34 383	89 974
	ИТОГО по разделу II	1200	12 269 956	11 986 819	10 183 808
	БАЛАНС (актив)	1600	16 331 712	15 460 362	14 174 980

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На	На	На
			31.12.2015 г.	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	6 026 620	6 026 620	6 026 620
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	679	691	6 638
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			426
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 937 227	2 901 583	1 883 499
	ИТОГО по разделу III	1300	7 964 526	8 928 894	7 917 183
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	68 242	52 977	72 805
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	68 242	52 977	72 805
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	7 563 130	6 347 455	5 769 956
	Доходы будущих периодов	1530		4	
	Оценочные обязательства	1540	735 814	131 032	415 035
	Прочие обязательства	1550			1

	ИТОГО по разделу V	1500	8 298 944	6 478 491	6 184 992
	БАЛАНС (пассив)	1700	16 331 712	15 460 362	14 174 980

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	31.12.2015
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКПО	61180246
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	ИНН	0277106840
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	11.20
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1	по ОКОПФ / ОКФС	65 / 16
	по ОКЕИ	384

Поя сне ния	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	49 536 342	43 599 223
	Себестоимость продаж	2120	-46 134 220	-40 845 115
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 402 122	2 754 108
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-2 084 086	-1 838 965
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 318 036	915 143
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	21 293	13 850
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	763 726	3 084 768
	Прочие расходы	2350	-1 077 129	-1 768 019
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 025 926	2 245 742
	Текущий налог на прибыль	2410	-390 763	-499 379
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	94 343	103 538
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-15 265	18 227
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	106 499	-71 534
	Прочее	2460	-965	-11 345
	Чистая прибыль (убыток)	2400	725 432	1 681 711
	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		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2015 г.**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью
"Башнефть-Добыча"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **услуги по добыче нефти и газа**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **общество с
ограниченной ответственностью / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **450077 Россия, Республика
Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1**

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: *Нет*

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата	31.12.2015
по ОКПО	61180246
ИНН	0277106840
по ОКВЭД	11.20
по ОКОПФ / ОКФС	65 / 16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	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	6 026 620		6 638	426	1 883 499	7 917 183
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					1 682 137	1 682 137
в том числе:							
чистая прибыль	3211					1 681 711	1 681 711
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213					426	426
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-670 000	-670 000
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся	3223						

непосредственно на уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-670 000	-670 000
Изменение добавочного капитала	3230			-5 947		5 947	
Изменение резервного капитала	3240				-426		
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	6 026 620		691		2 901 583	8 928 894
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					725 432	725 432
в том числе:							
чистая прибыль	3311					725 432	725 432
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					-1 689 800	-1 689 800
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					-1 689 800	-1 689 800
Изменение добавочного капитала	3330			-12		12	
Изменение резервного капитала	3340						

Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	6 026 620		679		1 937 227	7 964 526
--	------	-----------	--	-----	--	-----------	-----------

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31.12.2014 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	7 917 183	1 675 338	-663 627	8 928 894
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	7 917 183	1 675 338	-663 627	8 928 894
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 883 499	1 681 711	-663 627	2 901 583
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	1 883 499	1 681 711	-663 627	2 901 583
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	6 033 684	-6 373		6 027 311
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	6 033 684	-6 373		6 027 311

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	7 964 526	8 928 898	7 917 183

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2015 г.**

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО	31.12.2015
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	61180246
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД	0277106840
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	11.20
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	65 / 16
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1		384

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2015 г.	За 12 мес.2014 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	49 616 454	42 713 445
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	48 687 006	42 637 802
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	873 210	43 415
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	56 238	32 228
Платежи - всего	4120	-46 130 916	-42 230 323
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-40 384 288	-35 436 112
в связи с оплатой труда работников	4122	-5 232 262	-5 403 604
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124	-273 958	-580 456
прочие платежи	4125		
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 485 538	483 122
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	223 179	3 250 274
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	369	2 264 118
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	205 000	975 581
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	4214	17 810	10 575

в других организациях			
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-1 991 092	-3 071 805
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-1 786 092	-1 923 805
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	-205 000	-1 148 000
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-1 767 913	178 469
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	-1 689 800	-670 000
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	-1 689 800	-670 000
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	-1 689 800	-670 000
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-27 825	-8 409
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 719	10 128
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	29 544	1 719
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный отчетный квартал

Бухгалтерский баланс на 31.03.2016

	Коды
Форма по ОКУД	0710001
Дата	31.03.2016
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	по ОКПО 61180246
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 0277106840
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКВЭД 11.20
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС 65 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ 384
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1	

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			46
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	4 065 433	3 786 388	3 160 107
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	300	300	300
	Отложенные налоговые активы	1180	269 950	240 831	134 332
	Прочие внеоборотные активы	1190	10 220	34 237	178 758
	ИТОГО по разделу I	1100	4 345 903	4 061 756	3 473 543
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	840 176	789 210	860 416
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	20	13	4 852
	Дебиторская задолженность	1230	11 682 595	11 239 666	10 885 449
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		200 000	200 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 641	29 544	1 719

	Прочие оборотные активы	1260	29 399	11 523	34 383
	ИТОГО по разделу II	1200	12 558 831	12 269 956	11 986 819
	БАЛАНС (актив)	1600	16 904 734	16 331 712	15 460 362

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2016 г.	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	6 026 620	6 026 620	6 026 620
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	679	679	691
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 260 698	1 937 227	2 901 583
	ИТОГО по разделу III	1300	8 287 997	7 964 526	8 928 894
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	99 267	68 242	52 977
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	99 267	68 242	52 977
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	7 617 641	7 563 130	6 347 455
	Доходы будущих периодов	1530			4
	Оценочные обязательства	1540	899 829	735 814	131 032
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	8 517 470	8 298 944	6 478 491
	БАЛАНС (пассив)	1700	16 904 734	16 331 712	15 460 362

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2016 г.**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата	0710002
Вид деятельности: услуги по добыче нефти и газа	по ОКПО	31.03.2016
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Частная собственность	ИНН	61180246
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД	0277106840
Местонахождение (адрес): 450077 Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1	по ОКОПФ / ОКФС	11.20
	по ОКЕИ	65 / 16
		384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2016 г.	За 3 мес. 2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	13 429 670	11 428 791
	Себестоимость продаж	2120	-12 351 089	-10 574 549
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 078 581	854 242
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220	-600 138	-428 912
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	478 443	425 330
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	3 961	7 137
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	186 993	139 652
	Прочие расходы	2350	-237 699	-187 987
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	431 698	384 132
	Текущий налог на прибыль	2410	-105 962	-113 254
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	21 528	18 247
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-31 025	-864
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	29 119	19 045
	Прочее	2460	-359	-994
	Чистая прибыль (убыток)	2400	323 471	288 065
	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	323 471	288 065
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не составляет консолидированную финансовую отчетность

Основание, в силу которого лицо, предоставившее обеспечение, не обязано составлять консолидированную бухгалтерскую отчетность:

ООО "Башнефть-Добыча" не относится к организациям, на которых распространяется обязанность по составлению консолидированной финансовой отчетности в соответствии со статьей 2 Федерального закона от 27.07.2010 №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

Консолидированная финансовая отчетность ООО «Башнефть-Добыча» не составляется.

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Выписка из Положения «Учетная политика ООО «Башнефть-Добыча» для целей бухгалтерского учета» П-54-1.2-00-05, утвержденного Приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 877 от 31.12.2014г.

1. Общие положения

Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями бухгалтерского законодательства Российской Федерации.

Бухгалтерский учет хозяйственных операций ведется путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, включенных в рабочий план счетов бухгалтерского учета (Приложение 1), который разработан Обществом на основании Плана счетов, утвержденного Приказом Минфина РФ №94н от 31.10.2000 года и ЕПС (единый план счетов группы компаний «Башнефть»).

В соответствии со ст. 7 Закона №402-ФЗ в Обществе ответственным за организацию ведения бухгалтерского учета и хранения документов бухгалтерского учета является Руководитель Общества.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется Бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером. Бухгалтерский учет ведется в автоматизированной форме с применением программного продукта SAP ERP. При обработке учетной информации применяется компьютерная техника. Операции по банковскому счету осуществляются по системе «клиент-банк».

2. *Первичные учетные документы, требования по их оформлению, документооборот*
Порядок оформления первичных учетных документов, альбомы форм первичных учетных документов, график документооборота указанных документов в Обществе определен Стандартом «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском и налоговом учете».

3. Регистры бухгалтерского учета

Автоматизированная система учета, применяемая в Обществе, позволяет своевременно регистрировать и накапливать данные, содержащиеся в первичных учетных документах, в регистрах бухгалтерского учета. Все хозяйственные операции отражаются в регистрах бухгалтерского учета в хронологическом порядке и группируются по соответствующим счетам бухгалтерского учета

4. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, за исключением случаев, определенных Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» состоит из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах и приложений к ним
Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» устанавливается федеральными стандартами за исключением случаев, установленных указанным Федеральным законом.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за квартал состоит из бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.

5. Учет основных средств

Учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет

основных средств" ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина России от 30.03.2001 N 26н. Приказ Минфина РФ от 30.03.2001 N 26н (ред. от 24.12.2010).

Объекты основных средств, стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов.

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств.

Понижающие или повышающие коэффициенты к нормам амортизации по всем без исключения объектам основных средств не применяются.

Общество не проводит переоценку объектов ОС.

6. Учет нематериальных активов

Учет нематериальных активов ведется в соответствии с ПБУ 14/2007 "Учет нематериальных активов".

Стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации.

Начисление амортизации нематериальных активов производится линейным способом исходя из их первоначальной стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов.

Срок полезного использования нематериальных активов Общества определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету, исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество может получать экономическую выгоду (доход). Общество не проводит переоценку стоимости нематериальных активов.

7. Учет НИОКР

Учет расходов на НИОКР ведется в соответствии с ПБУ 17/02 "Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы".

Списание расходов на НИОКР производится линейным способом равномерно в течение принятого срока.

Срок списания расходов на НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

Не списанная сумма расходов на НИОКР подлежит полному списанию на прочие расходы отчетного периода в случае прекращения использования результатов НИОКР для нужд Общества или когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы.

8. Учет МПЗ

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с ПБУ 5/01 "Учет материально-производственных запасов", утвержденным Приказом Минфина России от 09.06.2001 N 44н.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости в соответствии с п. 5 ПБУ 5/01.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств; выявленных в результате инвентаризации, определяется исходя из их рыночной стоимости, с учетом их фактического состояния, на дату оприходования.

Готовая продукция учитывается на счете 4302 «Готовая продукция произведенная» по фактической производственной себестоимости, без применения счета 40 «Выпуск продукции».

Аналитический учет ведется по видам готовой продукции. При использовании готовой продукции на собственные нужды, при реализации и ином выбытии их оценка производится согласно Положению «О планировании и учете затрат ООО «Башнефть-Добыча».

Транспортно-заготовительные расходы, относящиеся к материалам, отпущенным в производство, на нужды управления и на иные цели, подлежат ежемесячному списанию на счета бухгалтерского учета, на которых отражен расход соответствующих материалов.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится:

- товаров, материалов (за исключением основных средств, учитываемых в составе МПЗ) – по способу ФИФО;
- основных средств, учитываемых в составе МПЗ – по себестоимости каждой единицы.

9. 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.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Доходы по финансовым вложениям отражаются ежемесячно в составе прочих доходов.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, оценка финансовых вложений производится по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы, являющиеся следствием выбытия финансового вложения, отражаются в составе прочих доходов/расходов в периоде выбытия.

При выбытии финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений, сумма ранее созданного резерва (в части относящейся к выбывающим финансовым вложениям) относится на прочие доходы Общества.

10. Учет расчетов по налогу на прибыль

Правила формирования налоговой базы для расчета налога на прибыль, порядок расчета с бюджетом, подробно отражены в УП по налоговому учету.

В течение отчетного периода Общество ведет учет постоянных и временных разниц между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшихся в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативно-правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

По завершении каждого отчетного периода Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе показателей УР (УД), ОНА, ОНО, ПНА и ПНО.

В бухгалтерской отчетности ОНА и ОНО отражаются развернуто.

11. Учет кредитов и займов

Основная сумма обязательства по полученному кредиту, займу отражается в бухгалтерском учете Общества как кредиторская задолженность перед кредитором (заимодавцем) в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренной договором.

В бухгалтерском учете Общества дополнительные расходы по кредитам и займам учитываются в составе прочих расходов одновременно на момент их возникновения.

Проценты, причитающиеся к оплате кредитору (заимодавцу), включаются в состав прочих расходов равномерно – на конец каждого месяца вне зависимости от условий заключенного договора.

12. Учет доходов и расходов

Учет расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» и Положением «О планировании и учете затрат ООО «Башнефть-Добыча» на счетах учета затрат.

Доходами от обычных видов деятельности признаются:

- *выручка от оказания операторских услуг по добыче нефти, газа, воды марганцевых руд, гипса;*
- *выручка от оказания услуг заказчика-застройщика при организации строительства, реконструкции;*
- *выручка от оказания агентских услуг по сопровождению геолого-разведочных работ;*
- *выручка от оказания услуг по предоставлению персонала;*
- *выручка от оказания услуг управленческого характера;*
- *выручка от предоставления в аренду (субаренду);*
- *выручка от финансовой аренды (субаренды);*
- *выручка от продажи товаров, готовой продукции;*
- *выручка от оказания услуг по транспортировке электроэнергии, транспортных услуг и других видов услуг.*

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;*
- *курсовые разницы;*

- стоимость ТМЦ, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов;
- прочие доходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, изготовлением продукции, приобретением и продажей товаров. Учет расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» и Положением «О планировании и учете затрат ООО «Башнефть-Добыча» на счетах учета затрат.

13. Учет резервов

Общество формирует оценочные резервы:

- под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- под обесценение финансовых вложений;
- по сомнительным долгам.

И оценочные обязательства:

- на предстоящую оплату отпусков;
- на выплату вознаграждений по итогам работы за год;
- на выплату премии по итогам работы за месяц, начисление которой не предусмотрено в отчетном году;
- на выплату вознаграждений участникам программы дополнительного поощрения.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершенного отчетного 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

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

Раздел 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 капитала лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного капитала лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **6 026 620 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Место нахождения

450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1

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 "Башнефть-Добыча".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала 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 - ПАО 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), предоставляемой (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 пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Указанных организаций нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых

составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **06.03.2015**

Вид и предмет сделки:

Оказание услуг по подъему жидкости на поверхность с использованием УЭПН.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Исполнитель принимает на себя обязательства оказать Заказчику комплекс услуг по подъему жидкости на поверхность с использованием электропогружного оборудования УЭПН, предусмотренный Производственной программой, а Заказчик обязуется оплатить услуги Исполнителя в соответствии с условиями Договора.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента заключения договора по 31.12.2017 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО "Башнефть-Добыча" (Заказчик), ООО «ПК "Борец" (Исполнитель); выгодоприобретатели отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 741 762,578 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.93**

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: **15 935 224 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника ООО «Башнефть-Добыча» № 111 от 06.03.2015

Дата совершения сделки: **30.06.2015**

Вид и предмет сделки:

договор займа

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Займодавец предоставляет Заемщику заем единым платежом либо частями (транши) на возобновляемой основе, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить проценты.

Срок исполнения обязательств по сделке: **сроком до 02.06.2025. Каждый транш предоставляется в соответствии с запросом на предоставление транша.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО АНК "Башнефть" (Заемщик), ООО "Башнефть-Добыча" (Займодавец), выгодоприобретатели отсутствуют**

Размер сделки в денежном выражении: **2 000 000 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **12.71**

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: **15 732 618 RUR x 1000**

Сделка одобрена решением единственного участника ООО «Башнефть-Добыча» № 120 от 25.05.2015

Дата совершения сделки: **22.12.2015**

Вид и предмет сделки:

выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин различного назначения

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин различного назначения

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента подписания договора и действует по «31» декабря 2018г. (включительно), а в части взаиморасчетов – до полного их исполнения**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО «Башнефть-Добыча» (Заказчик), ООО «ТОТ» (Подрядчик); выгодоприобретатели отсутствуют**

Размер сделки в денежном выражении: **1 611 334,525 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.52**

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: **15 323 450 RUR x 1000**

сделка одобрена решением единственного участника №135 от 04.12.2015г

Дата совершения сделки: **21.12.2015**

Вид и предмет сделки:

выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин различного назначения

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение работ по текущему и капитальному ремонту скважин различного назначения

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента подписания договора и действует по «31» декабря 2018г. (включительно), а в части взаиморасчетов – до полного их исполнения**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО «Башнефть-Добыча» (Заказчик), ООО «Ойл-Сервис» (Подрядчик); выгодоприобретатели отсутствуют**

Размер сделки в денежном выражении: **4 645 694,212 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **30.32**

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: **15 323 450 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Единственный участник**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **04.12.2015**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **04.12.2015**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **135**

Дата совершения сделки: **08.12.2015**

Вид и предмет сделки:

выполнение работ по гидравлическому разрыву пласта

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

выполнение работ по гидравлическому разрыву пласта.

Срок исполнения обязательств по сделке: **с момента подписания договора и действует по «31» декабря 2018г. (включительно), а в части взаиморасчетов – до полного их исполнения**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО «Башнефть-Добыча» (Заказчик), ЗАО «СП «МеКаМинефть» (Подрядчик); выгодоприобретатели отсутствуют**

Размер сделки в денежном выражении: **2 020 744,855 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **13.19**

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: **15 323 450 RUR x 1000**

сделка одобрена решением единственного участника №135 от 04.12.2015г.

Дата совершения сделки: **28.12.2015**

Вид и предмет сделки:

Договор энергоснабжения. Поставщик обязуется продать Потребителю электрическую энергию и мощность (далее – электрическая энергия), переданную через присоединенные сети Сетевой компании и/или Посредника, а Потребитель обязуется принять и оплатить электрическую энергию в объеме, в сроки и на условиях, определенных Договором

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Поставка электрической энергии, переданной через присоединенные сети Сетевой компании и/или Посредника

Срок исполнения обязательств по сделке: **с 00:00:00 01.01.2016г. по 23:59:59 31.12.2016г. московского времени. Договор считается продленным на каждый следующий календарный год на тех же условиях, в случае, если до 01 декабря текущего года, будет отсутствовать заявление одной из Сторон о прекращении, изменении либо о заключении нового Договора**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО «Башнефть-Добыча» (Потребитель), ООО «Энергосбытовая компания» (Поставщик); выгодоприобретатели отсутствуют**

Размер сделки в денежном выражении: **10 660 569,226 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **69.57**

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: **15 323 450 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **11.02.2016**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **11.02.2016**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **143**

сделка была предварительно рассмотрена на заседании Правления единственного участника ООО «Башнефть-Добыча» - ПАО АНК «Башнефть», 22.12.2015 (Протокол № 47).

Дата совершения сделки: **30.12.2015**

Вид и предмет сделки:

договор на оказание операторских услуг по добыче полезных ископаемых

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

оказание операторских услуг (выполнение работ), связанных с использованием участками недр

Срок исполнения обязательств по сделке: **начальный срок – 1 января 2016 года, конечный срок – 31 декабря 2016 года**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ПАО АНК «Башнефть» (Заказчик); ООО «Башнефть-Добыча» (Оператор). Выгодоприобретатели отсутствуют**

Размер сделки в денежном выражении: **69 725 223,788 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **455.02**

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: **15 323 450 RUR x 1000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки: **11.02.2016**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **11.02.2016**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: **143**

сделка была предварительно рассмотрена на заседании Правления единственного участника ООО «Башнефть-Добыча» - ПАО АНК «Башнефть», 01.12.2015 (Протокол № 45).

Дата совершения сделки: **15.03.2016**

Вид и предмет сделки:

заключение дополнительных соглашений по увеличению стоимости оказываемых охранных услуг на 2016 год

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

заключение взаимосвязанных сделок - дополнительных соглашений к договорам по оказанию услуг охраны объектов, имущества, защите жизни и здоровья, обеспечению безопасности при проведении массовых мероприятий

Срок исполнения обязательств по сделке: **положения дополнительных соглашений вступают в силу с момента их подписания и действуют на правоотношения сторон по договорам с 01 января 2016 года по 31 декабря 2017 года включительно, а в части исполнения финансовых обязательств до их полного исполнения.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ООО «Башнефть-Добыча» (Заказчик), ООО «САФЕТИ-ТЭК» (Исполнитель); выгодоприобретатели отсутствуют**

Размер сделки в денежном выражении: **1 658 147,408 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.82**

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: **15 323 450 RUR x 1000**

сделка одобрена решением единственного участника №144 от 16.02.2016г.

Дата совершения сделки: **11.01.2016**

Вид и предмет сделки:

договор оказания услуг (выполнения работ) по комплексному обслуживанию насосно-компрессорных труб, насосных штанг и устьевых штоков

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

оказание услуг (выполнение работ) по комплексному обслуживанию насосно-компрессорных труб, насосных штанг и устьевых штоков

Срок исполнения обязательств по сделке: **Договор вступает в силу с момента подписания и действует по 31.12.2018 года (включительно), а в части взаиморасчетов и гарантийных обязательств – до полного их исполнения**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **- ООО «Башнефть-Добыча» (Заказчик), ООО «Таргин Механосервис» (Подрядчик), выгодоприобретатели: отсутствуют.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 766 987, 504 RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.53**

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: **15 323 450 RUR x 1000**

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 размещало облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с заложенным обеспечением денежными требованиями

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, 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

Данная информация не приводится, т.к. ООО "Башнефть-Добыча" не является акционерным обществом, 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

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. Иные сведения

31.12.2013 завершена процедура реорганизации ООО "Геонефть" в форме присоединения к ООО "Башнефть-Добыча", в результате которой ООО "Башнефть-Добыча" является универсальным правопреемником Общества с ограниченной ответственностью «Геонефть» 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, в том числе по обязательству, возникшему из договора поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» («Поручитель») и ПАО АНК «Башнефть» («Заемщик»).

8.9. 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
по состоянию на 31 декабря 2015г.**

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 15 г.	83	(37)	-	(83)	37	(-)	-	-	-	-	(-)
	5110	за 20 14 г.	83	(33)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	83	(37)
в том числе: патент на изобретение сепарационной установки (зарегистрирован в реестре изобретений РВ 20.05.2005г.) (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	5101	за 20 15 г.	83	(37)	-	(83)	37	(-)	-	-	-	-	(-)
	5111	за 20 14 г.	83	(33)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	83	(37)
	5102	за 20 15 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
	5112	за 20 14 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-
	5122	-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 15 г.	На <u>31 декабря</u> 20 14 г.	На <u>31 декабря</u> 20 13 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-
	5132	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
										первоначальная стоимость
НИОКР - всего	5140	за 20 15 г.	1574	(1574)	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)
	5150	за 20 14 г.	1574	(1574)	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)
в том числе: Разработка и испытание экспериментального образца системы эжекции низконапорного газа через систему	5141	за 20 15 г.	1574	(1574)	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)
	5151	за 20 14 г.	1574	(1574)	-	(-)	-	(-)	1574	(1574)

68

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

(тыс. руб.)

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 15 г.	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 20 14 г.	-	-	(-)	(-)	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 15 г.	-	-	(-)	(-)	-
	5190	за 20 14 г.	-	-	(-)	(-)	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		выбыло объектов		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 15 г.	9 333 490	(6 185 677)	2 354 820	(300 843)	328 396	(1 756 036)	-	-	11 387 467	(7 613 317)
	5210	за 20 14 г.	9 325 375	(5 644 911)	2 039 867	(2 031 752)	1 220 302	(1 761 068)	-	-	9 333 490	(6 185 677)
в том числе: здания	5201	за 20 15 г.	63 753	(15 976)	-	(-)	-	(5 575)	-	-	63 753	(21 551)
	5211	за 20 14 г.	63 661	(18 079)	16 308	(16 216)	7 143	(5 040)	-	-	63 753	(15 976)
сооружения	5202	за 20 15 г.	357 553	(177 935)	-	(519)	58	(33 064)	-	-	357 034	(210 941)
	5212	за 20 14 г.	1 851 744	(980 219)	88 961	(1 583 152)	896 641	(94 357)	-	-	357 553	(177 935)
машины и оборудование	5203	за 20 15 г.	8 838 726	(5 933 407)	2 345 526	(299 940)	327 954	(1 711 580)	-	-	10 884 312	(7 317 033)
	5213	за 20 14 г.	7 343 598	(4 594 145)	1 926 110	(430 982)	316 164	(1 655 426)	-	-	8 838 726	(5 933 407)
транспортные средства	5204	за 20 15 г.	41 958	(34 673)	898	(216)	216	(2 766)	-	-	42 640	(37 223)
	5214	за 20 14 г.	38 349	(31 941)	3 699	(90)	90	(2 822)	-	-	41 958	(34 673)
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 20 15 г.	30 369	(23 377)	1 419	(168)	168	(2 532)	-	-	31 620	(25 741)
	5215	за 20 14 г.	26 748	(20 370)	4 141	(520)	264	(3 271)	-	-	30 369	(23 377)
другие виды основных средств	5206	за 20 15 г.	1 131	(309)	6 977	(-)	-	(519)	-	-	8 108	(828)
	5216	за 20 14 г.	483	(157)	648	(-)	-	(152)	-	-	1 131	(309)
земельные участки и объекты природопользования	5207	за 20 15 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5217	за 20 14 г.	792	(-)	-	(792)	-	(-)	-	-	-	(-)
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 20 15 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 20 14 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

(тыс. руб.)

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 15 г.	12 294	2 353 779	(-)	(2 353 835)	12 238
	5250	за 20 14 г.	90 324	1 988 764	(77 933)	(1 988 861)	12 294
в том числе: строительство объектов ОС	5242	за 20 15 г.	-	371 521	(-)	(371 521)	-
	5252	за 20 14 г.	14 550	323 893	(14 550)	(323 893)	-
приобретение отдельных объектов ОС не требующих монтажа	5243	за 20 15 г.	4	1 982 258	(-)	(1 982 262)	-
	5253	за 20 14 г.	150	1 649 518	(49)	(1 649 615)	4
достройка, дооборудование, реконструкция	5244	за 20 15 г.	-	-	(-)	(-)	-
	5254	за 20 14 г.	-	553	(-)	(553)	-
оборудование к установке	5245	за 20 15 г.	12 290	-	(-)	(52)	12 238
	5255	за 20 14 г.	74 894	14 800	(62 604)	(14 800)	12 290
бурение эксплуатационных скважин	5246	за 20 15 г.	-	-	(-)	(-)	-
	5256	за 20 14 г.	730	-	(730)	(-)	-

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 20 15 г.	За 20 14 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	553
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-

22

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>15</u> г.	На 31 декабря 20 <u>14</u> г.	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	68 003	67 429	9 772
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	92 317 100	84 952 370	77 523 268
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	82	94 000
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		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷				
Долгосрочные - всего	5301	за 20 <u>15</u> г.	313	(13)	-	(-)	-	-	-	313	(13)
	5311	за 20 <u>14</u> г.	313	(13)	-	(-)	-	-	-	313	(13)
в том числе: инвестиции в другие организации	5301.1	за 20 <u>15</u> г.	300	-	-	(-)	-	-	-	300	-
	5311.1	за 20 <u>14</u> г.	300	-	-	(-)	-	-	-	300	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5301.2	за 20 <u>15</u> г.	13	(13)	-	(-)	-	-	-	13	(13)
	5311.2	за 20 <u>14</u> г.	13	(13)	-	(-)	-	-	-	13	(13)
Краткосрочные - всего	5305	за 20 <u>15</u> г.	200 000	-	-	(-)	-	-	-	200 000	-
	5315	за 20 <u>14</u> г.	27 581	-	200 000	(27 581)	-	-	-	200 000	-
в том числе: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	5305.1	за 20 <u>15</u> г.	200 000	-	-	(-)	-	-	-	200 000	-
	5315.1	за 20 <u>14</u> г.	27 581	-	200 000	(27 581)	-	-	-	200 000	-
деPOSITные вклады	5305.2	за 20 <u>15</u> г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
	5315.2	за 20 <u>14</u> г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итога	5300	за 20 <u>15</u> г.	200 313	(13)	-	(-)	-	-	-	200 313	(13)
	5310	за 20 <u>14</u> г.	27 894	(13)	200 000	(27 581)	-	-	-	200 313	(13)

HA

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>15</u> г.	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г.	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.
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		поступления и затраты	Изменения за период				На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 20 15 г.	978 221	(117 805)	1 341 379	(1 426 008)	66 171	(52 748)	х	893 592	(104 382)
	5420	за 20 14 г.	1 049 407	(75 420)	1 427 314	(1 498 500)	-	(42 385)	х	978 221	(117 805)
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 20 15 г.	877 076	(80 947)	1 330 128	(1 393 980)	51 669	(43 031)	5 372	818 596	(72 309)
	5421	за 2014 г.	900 332	(54 984)	1 356 228	(1 393 974)	-	(25 963)	14 490	877 076	(80 947)
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 20 15 г.	101 145	(36 858)	11 251	(32 028)	14 502	9 717	(5 372)	74 996	(32 073)
	5422	за 20 14 г.	149 032	(20 436)	71 086	(104 483)	-	16 422	(14 490)	101 145	(36 858)
расходы будущих периодов	5403	за 20 15 г.	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
	5423	за 20 14 г.	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
прочие запасы и затраты	5403	за 20 15 г.	-	(-)	-	(-)	-	-	-	-	(-)
	5423	за 20 14 г.	43	(-)	-	(43)	-	-	-	-	(-)

Ж

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>15</u> г.	На 31 декабря 20 <u>14</u> г.	На 31 декабря 20 <u>13</u> г.
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	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло			перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) ^а	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ^б	погашение	списание на финансовый результат ^в	восста- новление резерва				
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 <u>15</u> г.	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
	5521	за 20 <u>14</u> г.	-	(-)	-	-	(-)	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 <u>15</u> г.	10 913 809	(28 360)	11 246 067	-	(10 872 506)	(399)	28 360	-	(47 305)	11 286 971	(47 305)
	5530	за 20 <u>14</u> г.	9 108 913	(26 824)	10 883 678	-	(9 078 746)	(36)	26 824	-	(28 360)	10 913 809	(28 360)
в том числе: покупатели и заказчики	5511	за 20 <u>15</u> г.	10 538 156	(11 564)	11 063 698	-	(10 527 046)	(-)	11 564	-	(11 109)	11 074 808	(11 109)
	5531	за 20 <u>14</u> г.	8 934 320	(16 106)	10 526 592	-	(8 922 756)	(-)	16 106	-	(11 564)	10 538 156	(11 564)
авансы выданные	5512	за 20 <u>15</u> г.	81 055	(6 870)	4 070	-	(80 900)	(-)	6 870	-	(42)	4 225	(42)
	5532	за 20 <u>14</u> г.	52 129	(498)	74 278	-	(45 352)	(-)	498	-	(6 870)	81 055	(6 870)
прочие дебиторы	5513	за 20 <u>15</u> г.	294 598	(9 926)	178 299	-	(264 560)	(399)	9 926	-	(36 154)	207 938	(36 154)
	5533	за 20 <u>14</u> г.	122 464	(10 220)	282 808	-	(110 638)	(36)	10 220	-	(9 926)	294 598	(9 926)
дебиторская задолженность (авансы(предоплаты), выданные в счет приобретения внеоборотных активов	5514	за 20 <u>15</u> г.	173 929	(-)	-	-	(173 929)	(-)	-	x	(-)	-	(-)
	5534	за 20 <u>14</u> г.	-	(-)	173 929	-	(-)	(-)	-	x	(-)	173 929	(-)
Итого	5500	за 20 <u>15</u> г.	11 087 738	(28 360)	11 246 067	-	(11 046 435)	(399)	28 360	x	(47 305)	11 286 971	(47 305)
	5520	за 20 <u>14</u> г.	9 108 913	(26 824)	11 057 607	-	(9 078 746)	(36)	26 824	x	(28 360)	11 087 738	(28 360)

42

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 15 г.		На <u>31 декабря</u> 20 14 г.		На <u>31 декабря</u> 20 13 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	544 728	525 925	5 855 121	5 832 481	4 425 885	4 405 152
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	487 692	476 583	5 798 487	5 786 923	4 346 591	4 330 485
прочие	5542	57 036	49 342	56 634	45 558	79 294	74 667

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 долго- в краткосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁹	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁹	погашение	списание на финансовый результат ⁹		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 <u>15</u> г.	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
	5571	за 20 <u>14</u> г.	-	-	-	(-)	(-)	(-)	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 <u>15</u> г.	6 347 455	754 388	-	(6 329 701)	(12)	-	7 563 130
	5580	за 20 <u>14</u> г.	5 769 957	6 343 676	-	(5 765 978)	(200)	-	6 347 455
в том числе: поставщики и подрядчики	5561	за 20 <u>15</u> г.	5 755 798	6 963 285	-	(5 746 689)	()	-	6 972 394
	5581	за 20 <u>14</u> г.	5 008 705	5 753 813	-	(5 006 527)	(193)	-	5 755 798
задолженность по налогам и сборам	5562	за 20 <u>15</u> г.	327 007	367 362	-	(327 007)	(-)	-	367 362
	5582	за 20 <u>14</u> г.	485 211	327 007	-	(485 211)	(-)	-	327 007
авансы полученные	5563	за 20 <u>15</u> г.	8 998	11 750	-	(8 848)	(-)	-	11 900
	5583	за 20 <u>14</u> г.	15 021	7 471	-	(13 493)	(1)	-	8 998
прочие кредиторы	5564	за 20 <u>15</u> г.	255 652	202 991	-	(247 157)	(12)	-	211 474
	5584	за 20 <u>14</u> г.	261 020	255 385	-	(260 747)	(6)	-	255 652
Итого	5550	за 20 <u>15</u> г.	6 347 455	7 545 388	-	(6 329 701)	(12)	x	7 563 130
	5570	за 20 <u>14</u> г.	5 769 957	6 343 676	-	(5 765 978)	(200)	x	6 347 455

92

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>15</u> г.	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г.	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.
Всего	5590	350 298	322 159	834 592
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	344 603	320 046	828 089
авансы полученные	5592	2 801	1 802	5 877
прочие кредиторы	5593	2 894	311	626

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 <u>15</u> г.	За 20 <u>14</u> г.
Материальные затраты	5610	28 129 324	25 352 491
Расходы на оплату труда	5620	4 465 847	4 087 126
Отчисления на социальные нужды	5630	1 292 810	1 115 307
Амортизация	5640	1 732 382	1 764 637
Прочие затраты	5650	12 597 943	10 364 476
Итого по элементам	5660	48 218 306	42 684 037
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	43
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	48 218 306	42 684 080

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	131 032	1 085 028	(480 246)	(-)	735 814
в том числе: <i>обязательство по оплате отпусков</i>	5701	82 717	468 514	(427 448)	(-)	123 783
<i>резерв на выплату вознаграждений по итогам</i>	5702	-	405 109	(173)	(-)	404 936
<i>резерв на расходы по реализации Программы долгосрочного материального поощрения</i>	5703	-	107 772	(-)	(-)	107 772
<i>прочие</i>	5704	48 315	103 633	(52 625)	(-)	99 323

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На <u>31 декабря</u> 20 <u>15</u> г.	На <u>31 декабря</u> 20 <u>14</u> г.	На <u>31 декабря</u> 20 <u>13</u> г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
и т.д.		-	-	-
Выданные - всего	5810	50 000 000	50 000 000	50 000 000
и т.д.		-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 20 <u>15</u> г.		За 20 <u>14</u> г.	
Получено бюджетных средств - всего	5900	-		-	
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-		-	
на вложения во внеоборотные активы	5905	-		-	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	(-)	-
	5920	-	-	(-)	-

Руководитель

(подпись)

В.А. Ильясов

(расшифровка подписи)

"21" марта 20 16 г.



Главный бухгалтер

(подпись)

В.В. Храмова

(расшифровка подписи)

**Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о
финансовых результатах**

ООО «Башнефть-Добыча»

за 2015 год

Оглавление

1. Сведения об организации	3
2. Характеристика уставного капитала Общества	3
3. Основные виды деятельности	3
4. Аудитор Общества	5
5. Структура Общества	5
6. Органы управления и контроля общества.....	6
7. Основа представления информации	7
8. Проверка финансово-хозяйственной деятельности ревизионной комиссией	7
9. События после отчетной даты	8
10. Валюта отчетности	8
11. Бухгалтерский учет и особенности учетной политики.....	8
12. Списочная численность	16
13. Информация по сегментам	17
14. Характеристика деятельности и финансовые показатели	17
15. Налоги	29
16. Информация об условных обязательствах, условных активах	30
17. Связанные стороны.....	30
18. Информация о совместной деятельности.	39
19. Информация о прекращаемой деятельности.	39
20. Пояснения к отчету о движении денежных средств	39
21. Распределение чистой прибыли	42
22. Анализ финансового состояния Общества	42
23. Экологическая деятельность и наличие экологических обязательств.....	45
24. Сведения о совокупных затратах на оплату использованных энергетических ресурсов.....	45
25. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества	49

1. Сведения об организации

1.1. Полное фирменное наименование Общества на русском языке: Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча».

1.2. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке: ООО «Башнефть-Добыча»

1.3. Место нахождения Общества (юридический адрес): 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, к. 1

1.4. Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча», в дальнейшем именуемое «Общество», зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 39 по Республики Башкортостан 15 октября 2009года (Свидетельство о регистрации юридического лица серия 02 № 006064509).

1.5. Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2009года за Основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1090280032699.

1.6. Общество является юридическим лицом, созданным и действующим в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом Российской Федерации «Об обществах с ограниченной ответственностью», иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

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 6 026 620 тыс. (шесть миллиардов двадцать шесть миллионов шестьсот двадцать тысяч) рублей.

2.3. Уставный капитал общества состоит из номинальной стоимости доли его Участника.

2.4. Единственным участником Общества является Публичное 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.

3.1 Основными видами деятельности Общества являются:

- предоставление услуг по добыче сырой нефти и природного газа, нефтяного (попутного) газа и газового конденсата, добыче и обогащению марганцевых руд; добыче торфа и прочих видов полезных ископаемых;

- производство геологоразведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы;
- проведение разведочного и эксплуатационного бурения;
- эксплуатация горных производств и объектов по добыче полезных ископаемых открытым способом;
- производство маркшейдерских работ при разработке месторождений полезных ископаемых;
- 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 лома черных, цветных (кроме драгоценных) металлов; по испытаниям и анализу состава (в том числе химических и биологических свойств) и чистоты материалов и веществ; др.);
- торгово-посредническая (в том числе оптовая и (или) розничная торговля) и снабженческая деятельность;
- оказание транспортных услуг (включая деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта; оказание услуг по организации перевозок грузов);
- деятельность в области электросвязи;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- эксплуатация пожароопасных и взрывоопасных производственных объектов;
- деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов;
- осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну;
- строительство и проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая и картографическая деятельность;
- деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областях;
- погрузочно-разгрузочная деятельность применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте;
- обеспечение охраны объектов и работников Общества, его экономической безопасности;
- производство, розлив и реализация (в том числе оптовая) минеральной и природной питьевой воды;
- управление активами предприятий в целях повышения уровня организации производства и доходности компаний, в том числе путем осуществления функций управляющей организации в соответствии с законодательством РФ;
- приобретение производственных активов, недвижимости, а также иного имущества и оказание связанных с этим услуг;
- управление недвижимым имуществом, в том числе продажа и сдача в аренду;

- деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов;
- приобретение, реализация, аренда, сдача в аренду всех видов транспортных средств, машин и оборудования;
- исследования конъюнктуры рынка и выявление общественного мнения;
- оказание услуг в области права и бухгалтерского учета;
- осуществление всех видов операций с имуществом, в том числе купли-продажи земельных участков;
- иные виды деятельности в соответствии с целями деятельности Общества и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

4. Аудитор Общества

4.1. Аудитором Общества в отчетном периоде по Решению Единственного Участника №123 от 25.06.2015 года является ООО «РСМ-РУСЬ». Юридический адрес: 119285, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пудовкина. д. 4.

4.2. Государственный регистрационный номер 1027700257540.

5. Структура Общества

5.1. ООО «Башнефть-Добыча» создано Решением Участника ПАО АНК «Башнефть» от 29.09.2009 года для осуществления добычи нефти и газа. В течение 2015г. в организационную структуру ООО «Башнефть-Добыча» внесены изменения:

5.2. С 01.02.2015 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 28.01.2015 г. № 32 изменение структуры УПСНГ: создание на базе цеха сбора, подготовки и транспорта газа УПСНГ цеха сбора, подготовки и транспорта газа №1 и цеха сбора, подготовки и транспорта газа №2;

5.3. С 01.03.2015 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 18.02.2015г. г. № 088 в составе Управления создан отдел моделирования месторождений;

5.4. С 20.04.2015г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 208 от 20.04.2015г. создан в составе Управления капитального строительства и МТО проектный офис по управлению ПИК «Сервис»;

5.5. С 18.05.2015г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 263 от 13.05.2015г. вывод из состава Общества - проектный офис по освоению газовых месторождений;

5.6. С 06.07.2015 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 06.07.2015 г. № 438 изменение структуры НГДУ «Уфанефть»: переподчинение лаборатории контроля качества нефти ПСП НСП «Александровская» главному инженеру - первому заместителю начальника НГДУ «Уфанефть» (ранее – в составе Нижневартовского комплексного цеха добычи, подготовки нефти и газа);

5.7. С 01.09.2015 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 31.08.2015 г. № 596 изменение структуры УПСНГ: ввод должности заместителя начальника УПСНГ по производственному обеспечению и АХР с подчинением заместителю генерального директора по подготовке и сдаче нефти и газа – начальнику управления;

5.8. С 25.09.2015 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 22.09.2015 г. № 657 создание отдела по обустройству и освоению скважин с подчинением первому заместителю генерального директора - главному инженеру

5.9. С 01.10.2015 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 28.09.2015г. г. № 667 в составе Управления бухгалтерского учета и отчетности создан отдел учета себестоимости и финансовых результатов, выведен отдел по ведению бухгалтерского учета сторонних организаций;

5.10. С 01.11.2015 г. в соответствии с приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 26.10.2015 г. № 736 изменение структуры УПСНГ: ввод сектора по производственному обеспечению и АХР с подчинением заместителю начальника УПСНГ по производственному обеспечению и АХР.

6. Органы управления и контроля общества.

6.1. Высшим органом управления Общества является Общее собрание участников. Участник Общества – ПАО 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 (устав в редакции №4 зарегистрированный при внесении записи от 15.08.2013г., а также устав в редакции №5 зарегистрированный при внесении записи от 06.03.2014г.)

6.2. Согласно Уставу Общества (в редакции № 5 зарегистрированной при внесении сведений в ЕГРЮЛ 06.03.2014г.; Решение единственного участника № 72 от 13.02.2014г., в редакции № 6 зарегистрированной при внесении сведений в ЕГРЮЛ 08.02.2016г.) руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором. Единоличный исполнительный орган организует выполнение решений Общего собрания участников Общества.

Генеральный директор Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации.

Генеральный директор избирается на должность Участником Общества на срок 3 (три года), определяемый решением Участника Общества. Права и обязанности единоличного исполнительного органа по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются договором, заключаемым с Обществом.

Данные о Генеральном директоре Общества:

Должность	Ф.И.О.	Основание полномочий	Срок полномочий
Генеральный директор	Ильясов Владимир Ахметович	решение участника № 10 от 28.12.2011 решение участника № 98 от 26.11.2014	с 13.01.2012 по настоящее время

6.3. Ревизионная комиссия Общества осуществляет контроль и проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Ревизионная комиссия Общества в отчетном периоде по Решению Единственного Участника № 117 от 27.04.2015 года утверждена в следующем составе:

- Белицкий Олег Николаевич;
- Боржемский Александр Вячеславович;
- Грехова Татьяна Николаевна.

6.4. Вознаграждение членам Ревизионной комиссии в период с 01.01.2015г. по 31.12.2015г. не выплачивалось.

7. Основа представления информации

7.1 Общество ведет бухгалтерские учетные регистры и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 года, действующими Положениями по бухгалтерскому учету РФ (РСБУ).

7.2 Показатели об отдельных активах, обязательствах, доходах, расходах и хозяйственных операциях приводятся обособленно в случае их существенности и если без знания о них заинтересованными пользователями невозможна оценка финансового положения Общества или финансовых результатов ее деятельности. Критерием существенности показателей признается сумма (доходов или расходов, обязательств, активов и т.д.), отношение которой к итогу соответствующих данных за отчетный период составляет более 5 процентов.

8. Проверка финансово-хозяйственной деятельности ревизионной комиссией

8.1. Ревизионной комиссией была проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 год. По результатам проверки ревизионная комиссия подтвердила, что бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов по состоянию на

31.12.2014г. и финансовых результатов деятельности Общества за 2014 год, исходя из требований действующего законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и отчетности и учетной политикой Общества.

9. События после отчетной даты

9.1. По итогам рассмотрения годовой бухгалтерской отчетности 2015 года имеется намерение направить чистую прибыль на выплату дивидендов.

10. Валюта отчетности

10.1. В качестве валюты отчетности Общество использует российский рубль

11. Бухгалтерский учет и особенности учетной политики

11.1. Бухгалтерский учет на предприятии в 2015 году осуществлялся с применением программы SAP ERP.

11.2. В отчетном периоде в Обществе действовала учетная политика, утвержденная приказом генерального директора Общества № 877 от 31.12.2014г.

11.3. Бухгалтерский учет в Обществе ведется бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером.

11.4. Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность Общества сформированы с применением следующих методов (особенностей):

- Рабочий план счетов, предназначенный для отражения хозяйственных операций, разработан Обществом на основании Плана счетов, утвержденного Приказом Минфина РФ № 94 от 31.10.2000г. и ЕПС (Единый план счетов группы компаний "Башнефть"). В течение отчетного года главный бухгалтер вправе, в случае производственной необходимости, вносить изменения в рабочий план счетов.

- Все факты хозяйственной жизни Общества оформляются оправдательными документами, которые служат первичными учетными документами, на основании которых факты хозяйственной жизни принимаются к бухгалтерскому учету. Формирование первичных учетных документов, отражение их в бухгалтерском учете, производится в соответствии со Стандартом «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском и налоговом учете».

- Автоматизированная система учета, применяемая в Обществе, позволяет своевременно регистрировать и накапливать данные, содержащиеся в первичных учетных документах, в регистрах бухгалтерского учета. Все хозяйственные операции отражаются в регистрах бухгалтерского учета в хронологическом порядке и группируются по соответствующим счетам бухгалтерского учета.

11.5 Основные аспекты учетной политики:

Учет Основных средств

Первоначальная стоимость ОС

Первоначальная стоимость объектов основных средств формируется исходя из всей суммы фактических затрат, включая расходы по отводу земельного участка, по оформлению технической документации, стоимости проектно-изыскательских работ связанных с его приобретением, сооружением, изготовлением за исключением НДС и иных возмещаемых налогов (кроме случаев предусмотренных законодательством РФ).

Первоначальной стоимостью основных средств, приходяемых по результатам инвентаризации, признается их текущая рыночная стоимость, с учетом степени их износа.

Порядок учета объектов ОС, стоимостью не более 40 тысяч руб. за единицу

Объекты основных средств, стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, включаются в состав материально-производственных запасов и списываются в затраты по мере ввода в эксплуатацию по себестоимости каждой единицы. В целях обеспечения сохранности таких основных средств и контроля за ними в процессе эксплуатации они отражаются на забалансовом счете.

В составе объектов основных средств независимо от стоимости также признаются:

- насосно-компрессорные трубы (НКТ), штанги и оборудование УЭПН – секции насосов ЭЦН;
- объекты, учитываемые в погонных метрах (трубы, ЛЭП и т.п.);
- объекты, требующие государственной регистрации (транспортные средства и т.п.);
- объекты недвижимости.

Способы начисления амортизационных отчислений

Способ начисления амортизации – линейный для всех групп основных средств.

Срок полезного использования

По основным средствам применяются сроки полезного использования, устанавливаемые коллегиальным органом Общества.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется организацией при принятии объекта к бухгалтерскому учету и не подлежит изменению, за исключением случаев улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации.

Обществом приняты сроки полезного использования по основным средствам, включенным в амортизационные группы согласно приказу №556 от 06.10.2010г. и в соответствии с Постановлением правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Учет НМА

Стоимость нематериальных активов погашается посредством начисления амортизации.

Начисление амортизации нематериальных активов производится линейным способом исходя из их первоначальной стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов.

Учет НИОКР

Списание расходов на НИОКР

Расходы на НИОКР, учтенные в качестве внеоборотных активов, списываются линейным способом равномерно в течение принятого срока.

Учет финансовых вложений

Первоначальная стоимость Финансовых вложений

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Способы оценки финансовых вложений при их выбытии

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, оценка финансовых вложений производится по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений, сумма ранее созданного резерва (в части относящейся к выбывающим финансовым вложениям) относится на прочие доходы Общества.

Учет доходов по финансовым вложениям

Доходы по финансовым вложениям отражаются ежемесячно в составе прочих доходов.

Учет материально-производственных запасов

Способы оценки МПЗ

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая себестоимость материально-производственных запасов, полученных при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств; выявленных в результате инвентаризации, определяется исходя из их рыночной стоимости, с учетом их фактического состояния, на дату оприходования.

Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу, но находящиеся в его пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к бухгалтерскому учету на забалансовые счета в оценке, предусмотренной в договоре.

Учет транспортно-заготовительных расходов

Транспортно-заготовительные расходы распределяются ежемесячно на счета бухгалтерского учета, на которых отражено выбытие соответствующих материально-производственных запасов, пропорционально их удельному весу, сложившемуся на начало текущего месяца.

Оценка МПЗ при их выбытии

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится организацией:

- товаров, материалов (за исключением основных средств, учитываемых в составе МПЗ) - по способу ФИФО;
- основных средств учитываемых в составе МПЗ - по себестоимости каждой единицы;

Учет средств индивидуальной защиты

Бухгалтерский учет средств индивидуальной защиты (специальная одежда, специальная обувь и другие средства защиты), выдаваемые в пределах норм, установленных "Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам" ведется в соответствии с документами:

– «Порядок обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» СТ-13-03-01 утвержден Распоряжением № 84р от 18.08.2011 г.;

– Приказ № 299 от 18.07.2011 г. «О сроках выдачи и пользования теплой специальной одеждой и теплой специальной обувью»;

– «О порядке выдачи, учета и списания специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты в ООО «Башнефть-Добыча» СТ-13-02-01, утвержден Распоряжением № 67р от 18.07.2011 г.

Стоимость средств индивидуальной защиты, срок полезного использования которой составляет более 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Списание стоимости специальной одежды, срок полезного использования которой составляет до 12 месяцев (включительно), производится в полной сумме в момент передачи в эксплуатацию.

Учет доходов и расходов

Доходы

Учет доходов ведется в соответствии с ПБУ 9/99.

Доходами по обычным видам деятельности является выручка от реализации услуг, выполнения работ, от продажи товаров.

Доходы в обществе признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав, т.е. по методу начисления. Доходами от обычных видов деятельности признаются:

- выручка от оказания операторских услуг по добыче нефти, газа, воды;
- выручка от оказания услуг заказчика-застройщика при организации строительства, реконструкции;

- выручка от оказания агентских услуг по сопровождению геолого-разведочных работ;
- выручка от оказания услуг управленческого характера;
- выручка по предоставлению в аренду (субаренду);
- выручка от продажи товаров, готовой продукции;
- выручка от других видов услуг.

Прочими доходами признаются:

- выручка от реализации ОС и иных активов;
- проценты по представленным 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;
- курсовые разницы;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- стоимость ГМЦ, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов;
- прочие доходы.

Расходы

Учет расходов ведется в соответствии с ПБУ 10/99 и регламентными документами о планировании и учете затрат, утвержденными в Обществе.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, приобретением и продажей товаров.

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.

Порядок признания управленческих расходов.

Общехозяйственные расходы Общества распределяются на договоры управленческих услуг, услуг по выполнению функций Заказчика-Застройщика, агентских договоров пропорционально численности занятого персонала, при оказании управленческих услуг, пропорционально объемам работ подрядных организаций по сопровождаемым договорам и отражаются в составе себестоимости.

Общехозяйственные расходы, не распределенные по вышеназванным договорам, относятся на собственные управленческие расходы и отражаются в отчетности в составе управленческих расходов.

Учет prepaid расходов

В состав расходов, признаваемых prepaid расходами, включаются:

- платежи за предоставленное неисключительное право на использование программных продуктов, производимые в виде фиксированного разового платежа и другие виды расходов предусмотренные нормативными правовыми актами.

Учет постоянных и временных разниц

Порядок отражения временных и постоянных разницы и соответствующих активов и обязательств производится в соответствии с ПБУ 18/02.

Создание резервов (оценочные резервы, оценочные обязательства)

Резервы создаются Обществом в целях уточнения оценки статей баланса, в соответствии с положениями по бухгалтерскому учету.

Оценочные резервы

Общество формирует оценочные резервы:

- под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- по сомнительным долгам;
- под обесценение финансовых вложений

Оценочные обязательства

- на предстоящую оплату отпусков;
- на выплату вознаграждений по итогам работы за год;
- на выплату премии по итогам работы за месяц, начисление которого не предусмотрено в отчетном году;
- на выплату вознаграждений по программе долгосрочного материального поощрения.

Инвентаризация

Основа проведения инвентаризации

- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденных приказом Минфина РФ №34н от 29.07.1998г.
- Закон № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете»
- Методические указания по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденные приказом Минфина РФ от 13.06.1995г. № 49
- Регламент процесса «Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств» РП-54-01-04-03 утвержденный приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 874 от 31.12.2014г.
- Стандарт "Инвентаризация активов и обязательств" СТ-54-01-4.1-02 утвержденный приказом ООО «Башнефть-Добыча» № 873 от 31.12.2014г.

Сроки проведения инвентаризации

Наименование объектов инвентаризации	Периодичность и сроки проведения инвентаризации	Примечание
Основные средства	<p>один раз в три года по состоянию на 1 октября текущего года.</p> <p>В подразделениях Общества, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими условиями, инвентаризация объектов основных средств проводится один раз в три года по состоянию на 1 октября текущего года.</p>	<p>Результаты инвентаризации объектов основных средств оформляются с их группировкой на: собственные активы; арендованные активы; переданные в аренду; переданные (принятые) на хранение с указанием документов, подтверждающих вышеназванные признаки для их группировки.</p>
<p>Нематериальные активы (в том числе объекты интеллектуальной собственности, результаты НИОКР);</p> <p>объекты незавершенного строительства;</p> <p>финансовые вложения;</p> <p>прочие внеоборотные активы</p>	<p>ежегодно не позднее 1 ноября текущего года</p>	
<p>Материально – производственные запасы (в том числе лом и отходы цветных и (или) черных металлов, продукты переработки отходов производства)</p>	<p>ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года</p>	
<p>Нефть и (или) нефтепродукты</p>	<p>не реже одного раза в месяц на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем</p>	
<p>Твердые полезные ископаемые</p>	<p>ежемесячно на последнее число (включительно) отчетного месяца</p>	
<p>Обязательства по расчетам с дебиторами и кредиторами; обязательства по другим видам расчетов;</p> <p>Капиталы, резервы;</p>	<p>ежегодно не позднее 31 декабря текущего года (включительно)</p>	

Остаточных сумм оценочных обязательств; Прочие оборотные активы		
Денежных средств (денежных документов), бланков строгой отчетности в кассе	ежемесячно	
Денежные средства на счетах в банках	Ежемесячно в срок, не позднее 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	Проводится сверка данных об остатках денег на расчетных (валютных) счетах по выпискам банков с данными бухгалтерского учета.
Земельных участков, являющихся собственностью Общества	один раз в пять лет по состоянию на 01 октября текущего года	
Земельных участков, полученных во временное пользование (долгосрочную, краткосрочную аренду)	в случаях необходимости (при изменении или уточнении площади, их постановке на кадастровый учет и т.п.)	
Обязательств по налогам и сборам	Ежеквартально проводятся сверки расчетов с налоговыми органами по месту постановки Общества или обособленного подразделения на налоговый учет.	Для целей настоящего пункта документа обособленным подразделением признается любое территориально обособленное подразделение, по месту нахождения которого оборудованы стационарные рабочие места (статья 11 НК РФ)

Инвентаризация имущества производится по его местонахождению и материально ответственному лицу.

Исправление ошибок

В Обществе признание ошибок осуществляется на основе аспектов изложенных в ПБУ 22/2010.

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период.

Не являются ошибками неточности или пропуски в отражении фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества, выявленные в результате получения новой информации, которая не была доступна Обществу на момент отражения (не отражения) таких фактов хозяйственной деятельности.

Ошибка признается существенной, если ее значение превышает 5 процентов от величины базовых показателей бухгалтерской отчетности за этот отчетный период.

Базовыми показателями, на основании которых рассчитывается уровень существенности являются:

- доходы периода;
- расходы периода;
- чистая прибыль;
- активы (валюта баланса);
- обязательства;
- собственный капитал.

Для расчета уровня существенности в качестве базовых показателей используются показатели бухгалтерской отчетности на начало и конец предшествующего отчетного года (года за который составляется отчетность).

Для расчета уровня существенности в качестве базовых показателей используются показатели бухгалтерской отчетности на начало и конец предшествующего отчетного года (года за который составляется отчетность):

- в случае, если величина показателя на конец предшествующего отчетного года больше величины соответствующего показателя на начало предшествующего отчетного года, то величина базового показателя определяется как их усредненное значение;

- в случае, если величина показателя на конец предшествующего отчетного года меньше величины соответствующего показателя на начало предшествующего отчетного года, то величина базового показателя соответствует величине показателя на конец предшествующего отчетного года;

- в случае, если показатель на начало предшествующего отчетного года отсутствует, то величина базового показателя соответствует величине показателя на конец предшествующего отчетного года.

Расчетное значение, применяемое для нахождения уровня существенности, определяется как процентная доля от значения соответствующего базового показателя.

Уровень существенности определяется как среднее арифметическое расчетных значений, применяемых для нахождения уровня существенности.

С уровнем существенности сравниваются не только искажения отдельных статей бухгалтерской отчетности, но и суммы накопленных искажений по следующим категориям:

- активы (валюта баланса);
- обязательства;
- собственный капитал;
- чистая прибыль (из отчета о финансовых результатах).

12. Списочная численность

12.1. Списочная численность сотрудников ООО «Башнефть-Добыча» в целом по состоянию на 31.12.2015г. составляет – 6 337 чел. (на 31.12.2014г. – 6 202 чел.)

13. Информация по видам деятельности и территориальному расположению

13.1. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является оказание услуг по добыче нефти, который составляет 92,68% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Долю в размере 7,32 % занимает выручка от реализации услуг по добыче газа и прочей реализации (товаров, работ, услуг).

Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных сегментов.

Общество оказывает услуги по добыче нефти на месторождениях расположенных на территории Российской Федерации. При этом выделяются следующие географические регионы:

- Республика Башкортостан;
- Оренбургская область;
- Республика Татарстан;
- Ханты-Мансийский автономный округ.

14. Характеристика деятельности и финансовые показатели

14.1. Отчет о финансовых результатах.

14.1.1. По итогам работы за 2015 год ООО «Башнефть-Добыча» получена прибыль до налогообложения в размере 1 025 926 тыс. рублей (за 2014г. - 2 245 742 тысяч рублей).

Чистая прибыль за отчетный период составила 725 432 тысяч рублей или 1,46 % от выручки (за 2014г. – 1 681 711 тыс. руб.или 3,86%).

14.1.2. Доходы и расходы от продажи товаров, продукции, работ имеют следующую структуру:

Виды оказываемых услуг	Сумма выручки, 2014г.	Уд. вес, %	Сумма выручки, 2015г.	Уд. вес, %	(тыс. руб.)	
					Абсолютное отклонение	Темп роста, %
услуги по добыче нефти	40 662 059	93,26	45 907 863	92,68	5 245 804	12,90
услуги по добыче природного газа	41 108	0,09	29 779	0,06	-11 329	-27,56
услуги по добыче попутного газа	570 109	1,31	844 075	1,70	273 966	48,05
услуги управленческого характера	204 499	0,47	259 272	0,52	54 773	26,78
Продажа прочей продукции (работ, услуг)	2 121 448	4,87	2 495 353	5,04	373 905	17,62
Итого:	43 599 223	100	49 536 342	100	5 937 119	13,62

С учетом представленных данных видно, что выручка от реализации услуг в 2015 году увеличилась на 13,62% по сравнению с 2014 годом, изменения произошли за счет увеличения объема добытой нефти.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за отчетный период составила 46 134 220 тысяч рублей (в 2014г. - 40 845 115 тысяч рублей). По сравнению с 2014г. себестоимость увеличилась на 12,95%. Основным фактором изменения себестоимости, стало функциональное наполнение операторских услуг в целях интенсификации добычи нефти.

В структуре себестоимости оказываемых услуг Обществом основная доля приходится на формирование затрат по операторским услугам по добыче нефти – 42 888 625 тысяч рублей (92,96% от общей себестоимости).

(тыс. руб.)						
Себестоимость оказываемых услуг	Сумма затрат, 2014г.	Уд. вес, %	Сумма затрат, 2015г.	Уд. вес, %	Абсолютное отклонение	Темп роста, %
услуги по добыче нефти	38 182 059	93,48	42 888 625	92,96	4 706 566	12,33
услуги по добыче природного газа	35 256	0,09	27 664	0,06	-7 592	-21,53
услуги по добыче попутного газа	487 752	1,19	752 987	1,63	265 235	54,38
услуги управленческого характера	188 129	0,46	237 236	0,51	49 107	26,10
Продажа прочей продукции (работ, услуг)	1 951 919	4,78	2 227 708	4,84	275 789	14,13
Итого:	40 845 115	100,00	46 134 220	100,00	5 289 105	12,95

Валовая прибыль продаж составила 3 402 122 тысяч рублей, рентабельность продаж в отчетном году равна 6,87%, что на 0,55% больше по сравнению с 2014 годом.

Показатель	2014 год	2015 год	Абсолютное отклонение к 2014г.
Валовая прибыль	2 754 108	3 402 122	648 014
Чистая прибыль	1 681 711	725 432	-956 279
Рентабельность продаж	6,32%	6,87%	-

Расшифровка прочих затрат на производство:

(тыс. руб.)		
Наименование показателя	2014г.	2015г.
Обслуживание и ремонт оргтехники	61 108	72 455
Услуги авиатранспорта	11 883	8 498
Услуги ж/д, прочего транспорта	6 363	5 812
Услуги по хранению имущества	126 553	202 183
Услуги вахтовых перевозок (пассажирские перевозки)	528 424	564 575
Расходы по охране окружающей среды	12 427	43 491
Услуги по охране труда	11 021	251 632
Услуги по охране объектов	446 760	427 160

Услуги связи, интернета	21 443	24 794
Поддержка и обслуживание программных продуктов	190 182	460 850
Аренда	8 582 897	10 099 500
Коммунальные услуги	67 544	156 827
Обучение, повышение квалификации	48 520	47 089
Аудиторские, юридические, консультационные услуги	7 996	12 547
Командировочные расходы	37 503	41 445
Типографские услуги, подписка	10 910	4 659
Налог на имущество, прочие налоги	26 387	9 892
Плата за выбросы вредных веществ	66 092	66 277
Приобретение иных неисключительных прав	22 118	23 330
Добровольное медицинское страхование	36 239	50 287
Обязательное страхование имущества	16 858	18 405
Прочие	25 248	6 236
Итого	10 364 476	12 597 943

14.1.3. Управленческие расходы, связанные с деятельностью Общества составили 2 084 086 тысяч рублей, что на 245 121 тысячу рублей больше, чем в 2014 году. Основными факторами увеличения управленческих расходов являются:

- увеличение стоимости услуг;
- увеличение расходов на материалы;
- индексация заработной платы.

Наименование расхода	(тыс. руб.)	
	Сумма за 2014г.	Сумма за 2015.
Заработная плата и отчисления с неё	945 861	1 001 121
Резервы на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на предстоящую оплату отпусков	323 175	366 282
Юридические, информационные, консультационные услуги	113 936	184 957
Служебный автотранспорт, вахта	161 119	188 866
Арендные платежи	7 777	16 134
Амортизация основных средств	4 025	3 939
Содержание охраны	2 926	2 956
Служебные командировки	16 648	14 384
Содержание и ремонт основных средств, и инвентаря общехозяйственного назначения	23 208	56 205
Услуги связи	6 520	9 265
Основные средства учитываемые в составе МПЗ	8 665	7 829
Страхование (обязательное, добровольное)	28 105	7 287
Неисключительные права на программные продукты	15 339	21 181
Налог на имущество	19 563	9 424
Затраты по Проектному офису		10 462
Подготовка и переподготовка кадров	11 326	9 394
Инженерно-технологические работы	13 222	17 914
Супервайзерские услуги	121 427	133 580
Прочие расходы	16 123	22 906
Итого:	1 838 965	2 084 086

14.1.4. В отчетном периоде Обществом получены следующие прочие доходы и расходы:

(тыс. руб.)

Наименование прочих доходов и расходов	Доходы 2014г.	Расходы 2014г.	Доходы 2015г.	Расходы 2015г.
Доходы и расходы, связанные с реализацией основных средств	2 238 452	696 992	369	165
Доходы и расходы от реализации прочего имущества, доходы от реализации оборудования	454 929	511 012	379 315	360 110
Доходы, связанные с оприходованием ТМЦ	216 993	-	6 675	
Расходы по оплате услуг банка	-	751		967
Стоимость излишков МПЗ, ОС, выявленных при инвентаризации	360	-	284	
Судебные издержки и арбитражные сборы	-	1 850	480	22
Расходы по содержанию пунктов горячего питания	-	117 742		127 148
Расходы связанные с выбытием и прочим списанием ОС	-	55 936	202 529	83 022
Перечисление средств на благотворительные цели	-	4 710		5 000
Доходы и расходы от реализации металлолома	42 941	36 501	129 011	109 414
Расходы на спортивные, культурно - массовые мероприятия	-	48 851		52 640
Расходы социального характера (материальная помощь, компенсации, подарки)	-	66 804		83 623
Прибыль и убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	20 369	60 728	4 337	104 008
Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам*	-	4 051		19 445
Расходы по созданию резерва под снижение стоимости МПЗ*	-	42 384	13 422	
Восстановление неисп. суммы резерва на выплату вознаграждений	79 587	-		
Штрафы, пени и неустойки за нарушение договоров	11 285	5 278	23 870	11 305
Расходы, связанные со списанием ТМЦ, не пригодных к дальнейшему использованию	-	39 222		63 914
Доходы/расходы от прочего выбытия объектов незавершенного строительства	16 961	17 866		
Прочие доходы и расходы	2 891	57 341	3 434	56 346
Итого	3 084 768	1 768 019	763 726	1 077 129

*Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам, и резерва под снижение стоимости МПЗ в отчете о финансовых результатах отражены свернуто.

14.1.5. Величина условного расхода по налогу на прибыль составила в 2015г. – 205 185 тыс. рублей (в 2014г. 449 148 тыс. руб.).

На изменение величины условного расхода повлияли следующие разницы:

Отложенные налоговые обязательства:

Сумма налогооблагаемых временных разниц составила:

На 31.12.2015г. 341 210 тыс. руб. (на 31.12.2014г. 264 885 тыс. руб.), в том числе начисленных 359 425 тыс. руб. (2014г. – 993 980 тыс. руб.), погашенных 283 100 тыс. руб. (2014г. – 1 093 125 тыс. руб.).

Виды активов и обязательств	(тыс. руб.)						
	Сальдо на 01.01.2014	Увеличение ОНО	Уменьшение ОНО	Сальдо на 01.01.2015	Увеличение ОНО	Уменьшение ОНО	Сальдо на 31.12.2015
Незавершённое производство	9	11 175	11 184	-	20 964	20 964	-
Отклонения по амортизации ОС (ОНО)	68 590	41 384	63 270	46 704	37 342	28 272	55 774
Спецодежда, срок эксплуатации которой свыше года	2 594	6 962	3 283	6 273	13 187	6 992	12 468
Расходы на НИОКР	1 613	-	1 613	-	391	391	-
ОНО по расходам связанным с реализацией ОС	-	139 275	139 275	-	-	-	-
Итого	72 806	198 796	218 625	52 977	71 884	56 619	68 242

Отложенные налоговые активы:

Сумма вычитаемых временных разниц составила:

На 31.12.2015г. 1 204 155 тыс. руб. (на 31.12.2014г. 671 660 тыс. руб.), в том числе начисленных 1 357 415 тыс. руб. (2014г. – 3 168 305 тыс. руб.), погашенных 824 920 тыс. руб. (2014г. – 3 525 980 тыс. руб.).

Виды активов и обязательств	(тыс. руб.)						
	Сальдо на 01.01.2014	Увеличение ОНА	Уменьшение ОНА	Сальдо на 01.01.2015	Увеличение ОНА	Уменьшение ОНА	Сальдо на 31.12.2015
Временные разницы по оценочным обязательствам	82 932	181 081	238 319	25 694	215 738	95 804	145 628
Страховые выплаты, приходящиеся на последующие периоды	2	4 401	3 847	556	7 967	5 342	3 181
Отклонения по амортизации ОС (ОНА)	121 996	52 487	76 023	98 460	44 540	58 224	84 777

Временные разницы по группе расходов, связанных с освоением природных ресурсов	66	13	43	36	39	68	6
Временные разницы по группе прочих видов расходов будущих периодов	36	-	14	22	391	404	9
ОНА по группе расходов, связанных с реализацией имущества	-	1	1	-	9	-	9
Временные разницы по прочему страхованию	831	3 192	3 625	399	2 799	2 749	449
Временные разницы по списанию убытков от реализации объектов ВА	3	11 179	2 017	9 165	-	2 393	6 772
ВР по доходам от реализации недвиж. с гос. рег.	-	381 307	381 307	-	-	-	-
Итого	205 866	633 661	705 196	134 332	271 483	164 984	240 831

Постоянное налоговое обязательство:

Сумма постоянных разниц составила:

На 31.12.2015г. 622 090 тыс. руб. (на 31.12.2014г. 649 980 тыс. руб.).

(тыс. руб.)

Виды постоянного налогового обязательства	Сумма за 2014г.	Сумма за 2015г.
Расходы на выплату компенсаций удорожания стоимости питания в пунктах общественного питания либо предоставления его по льготным ценам или бесплатно	23 548	25 424
Расходы на оплату путевок на лечение или отдых, иных мероприятий	8 510	11 014
Расходы на благотворительность, спортивные и культмассовые мероприятия	9 896	10 606
Прочие виды расходов	12 762	
ПНО по резерву по сомнительным долгам	5 672	9 461
Расходы на материальную помощь	3 898	4 738
ПНО по резерву под снижение стоимости МПЗ	23 561	20 876
Убытки прошлых налоговых периодов, выявленные в текущем отчетном (налоговом) периоде	603	913

Платежи за загрязнение окружающей среды	11 460	11 430
Расходы по содержанию непроизводственных ОС	5 252	6 188
Расходы в виде недостачи материальных ценностей в производстве и на складах, в случае отсутствия виновных лиц, а также убытки от хищений, виновники которых не установлены	1 678	
Амортизация объектов основных средств	-33 613	1 436
Невозмещаемый НДС по прочим расходам	95	98
Безвозмездная передача имущества	-	555
Прочие расходы	53	3 990
Материальные расходы	7 737	12 517
Расходы на содержание вахтовых поселков сверх норм	3 264	3 693
Прочие выплаты сотрудникам не принимаемые в налоговом учете	1 062	1 070
Создание прочих резервов	335	409
ПНО по доходам в виде восст. аморт. премии 10%	44 223	-
ИТОГО	129 996	124 418

Постоянный налоговый актив:

Сумма постоянных разниц составила:

На 31.12.2015г. 150 375 тыс. руб. (на 31.12.2014г. 132 290 тыс. руб.).

Виды постоянного налогового актива	(тыс. руб.)	
	Сумма за 2014г.	Сумма за 2015г.
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном (налоговом) периоде	4 074	874
ПНА по восстановлению резерва по сомнительным долгам	5 365	5 640
ПНА по резерву под снижение стоимости МПЗ	15 084	23 561
Прочие доходы	1 307	-
ПНА по амортизации непроиз. объектов ОС и НМА	628	-
ИТОГО	26 458	30 075

Величина постоянных налоговых обязательств в сумме 94 343 тысяч рублей представляет собой разницу между ПНО в сумме 124 418 тысяч рублей и ПНА в сумме 30 075 тысяч рублей.

Прочие доходы и расходы показываются в отчете о финансовых результатах свернуто, если они возникают в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности и не являются существенными для характеристики финансового положения Общества.

Сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства в отчете о финансовых результатах, отражена, свернуто в соответствии с п. 19 ПБУ 18/02.

14.2. Бухгалтерский баланс

14.2.1. Валюта баланса за период составила 16 331 712 тысяч рублей.
Укрупненная структура внеоборотных активов:

(тыс. руб.)

Наименование	На 31.12.2013г	Уд. вес, %	На 31.12.2014г	Уд. вес, %	На 31.12.2015г	Уд. вес, %	Изменен не к 2014г.	Темп приро ста, %
Нематериальные активы	50		46		-		- 46	-
Основные средства	3 770 788	94,5	3 160 107	90,98	3 786 388	93,22	626 281	19,82
Финансовые вложения	300		300		300		-	-
Отложенные налоговые активы	205 866	5,16	134 332	3,87	240 831	5,93	106 499	79,28
Прочие внеоборотные активы:	14 168	0,34	178 758	5,15	34 237	0,85	-144 521	-80,85
Итого:	3 991 172	100	3 473 543	100	4 061 756	100	588 213	16,93

- основные средства в сумме 3 774 150 тысяч рублей подразделяются на группы производственного и непроизводственного назначения:

(тыс. руб.)

Основные группы ОС	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2013г.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2014г.	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2015г.
Производственные основные средства			
Здания	17 828	20 316	15 854
Сооружения	862 813	171 376	138 557
Машины и оборудование	2 748 615	2 904 442	3 566 459
Транспортные средства	6 367	4 235	3 510
Производственный и хозяйственный инвентарь	5 691	6 433	5 464
Другие виды основных средств	1 118	823	7 281
Итого:	3 642 432	3 107 625	3 737 125
Непроизводственные основные средства			
Здания нежилые	27 754	27 461	26 349

Машины и оборудование	838	878	819
Сооружения	8 712	8 241	7 536
Транспортные средства	41	3 050	1907
Производственный и хозяйственный инвентарь	687	558	414
Итого:	38 032	40 188	37 025
Всего:	3 680 464	3 147 813	3 774 150

- По строке 1170 Бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения (доля в уставном капитале ОАО "Спутниковые телекоммуникации Башкортостана" - 300 тыс. рублей, акции ПАО "Башпромбанк" - 13 тыс. рублей) в сумме 300 тыс. рублей за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений 13 тыс. рублей.

- Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, являются prepaid расходами.

(тыс. руб.)

Наименование вида prepaid расходов	31.12.2013г.	31.12.2014г.	31.12.2015г.
Право использования НМА	14 168	4 829	34 237

Право использования НМА в сумме 34 237 тысяч рублей отражены по строке 1190 бухгалтерского баланса по статье «Прочие внеоборотные активы», так как это расходы со сроком обращения более 12 месяцев, расходы со сроком обращения менее 12 месяцев в размере 9 311 тысяч рублей отражены по строке 1260 "Прочие оборотные активы" бухгалтерского баланса.

Списание prepaid расходов производится равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Для соблюдения принципа сопоставимости в соответствии с ПБУ 4/99 в показатели бухгалтерского баланса за 2014 год внесены следующие изменения:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Строка баланса	Сумма за 2014г в отчетности за 2014г	Сумма за 2014г в отчетности за 2015г	Внесенные изменения
Авансы, выданные в счет приобретения внеоборотных активов	1190	-	173 929	Авансы, выданные по приобретению внеоборотных активов в сумме 173 929г.р., отраженные в отчетности за 2014г. по строке 1230 - Дебиторская задолженность, перенесены в строку 1190 - Прочие внеоборотные активы
Дебиторская задолженность	1230	11 059 378	10 885 449	

Основные аспекты статей пассива баланса:

- Уставный капитал отражен в размере 6 026 620 тысяч рублей.

Формирование Уставного капитала произошло согласно Решениям Участника общества в установленном законом порядке.

- Займы и кредиты в отчетном периоде Общество не получало.

14.2.2. Классификация задолженности на долгосрочную и краткосрочную.

По данным бухгалтерского учета Общества на 31.12.2015г. долгосрочной задолженности нет, вся задолженность является краткосрочной.

Сведения о кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Кредиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 31.12.2013г.	По состоянию на 31.12.2014г.	По состоянию на 31.12.2015г.
в том числе: поставщики и подрядчики	5 008 705	5 755 798	6 972 394
задолженность перед персоналом организации	174 564	163 281	175 171
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	68 235	81 446	16 148
задолженность по налогам и сборам	485 211	327 007	367 362
авансы полученные	15 021	8 998	11 900
прочие кредиторы	18 220	10 925	20 155
Итого:	5 769 956	6 347 455	7 563 130

Сведения о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Дебиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 31.12.2013г.	По состоянию на 31.12.2014г.	По состоянию на 31.12.2015г.
в том числе: покупатели и заказчики	8 918 214	10 526 592	11 063 699
авансы выданные	51 631	74 185	4 183
прочие дебиторы	112 244	284 672	171 784
Итого:	9 082 089	10 885 449	11 239 666

Авансы, выданные в счет приобретения внеоборотных активов, указываются в строке 1190 бухгалтерского баланса по статье «Прочие внеоборотные активы».

По состоянию на 31.12.2015г. авансы, выданные в счет приобретения внеоборотных активов, отсутствуют.

Авансы выданные, и авансы полученные отражены в бухгалтерском балансе с учетом налога на добавленную стоимость.

Информация о расчетах с прочими дебиторами и кредиторами

(тыс. руб.)

Прочая дебиторская/кредиторская задолженность	по состоянию на 31.12.2013г.	по состоянию на 31.12.2014г.	по состоянию на 31.12.2015г.
Прочие дебиторы, в т.ч.:	112 244	284 672	171 784
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	40 490	113 593	22 773
Задолженность перед персоналом организации	3 001	309	226
Расчеты за негативное воздействие на окружающую среду		25 860	
Расчеты с прочими дебиторами, в том числе:	68 753	144 910	148 785
ПАО АНК «Башнефть»	37 364	70 968	137 560
ООО «Башнефть-Петротест»	21 274	3 754	2 036
ООО ГК «Башкортостан»		1 447	4 159
ООО «Гуймазинский ГПП»			2 284
ООО «Башэнергонефть»	1 335	1 050	
ЗАО ТД «Нефтемаш»	1 223	1 223	
ООО «Башнефть-Удмуртия»	842		
ООО «Мобел-нефть»	726		
ООО «Таргин-Бурение»	409		
ООО «Таргин Механосервис»	1 260	57 018	
ООО «РН-ГРП»		1 794	
ООО ЧОП «САФЕТИ-ТЭК»		3 865	
ООО «Курасковское УТТ»		904	
прочие	4 320	2 887	2 746
Прочие кредиторы, в т.ч.:	18 220	10 925	20 155
Расчеты по алиментам	3 622	4 519	3 339
Расчеты с профсоюзной организацией	2 296	2 539	2 248
Расчеты со сторонними физ. лицами	611	1 115	526
Расчеты по исполнительным листам	323	554	704
Расчеты по имущественному и личному страхованию	1 557	419	351
Расчеты за негативное воздействие на окружающую среду	7 727		8 441
Расчеты с прочими кредиторами, в том числе:	2 084	1 779	4 546
Администрация МО Оренбургский р-н	726		
КУС МЗИО РБ Краснокамского района	242		
Министерство лесного хозяйства РБ	238	238	493

ПАО АНК «Башнефть»		810	1 609
Управление по земельным ресурсам администрации г. Уфы		75	
СПК Малиновка			2 389
прочие	878	656	55

Риски по возможным суммам неисполнения обязательств, в том числе штрафов, пени, неустоек оцениваются как минимальные.

14.2.3. Сведения об оценочных обязательствах.

Оценочное обязательство.

В бухгалтерском балансе Общества по итогам 2015 года отражена величина оценочного обязательства:

	(тыс. руб.)	
	Сумма оценочного обязательства на 31.12.2014г.	Сумма оценочного обязательства на 31.12.2015г.
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	-	404 936
Обязательство по оплате отпусков	82 717	123 783
Обязательство по реализации Программы долгосрочного материального поощрения	-	107 772
Обязательство по выплате вознаграждений за соблюдение нормативных требований в области охраны труда промышленной безопасности и экологии	-	45 882
Обязательство на выплату премии по итогам работы за месяц	48 315	53 441
Итого:	131 032	735 814

14.2.4 Сведения о ценностях, учитываемых на забалансовых счетах.

	(тыс. руб.)			
Наименование ценностей	Сумма на 31.12.2013г.	Сумма на 31.12.2014г.	Сумма на 31.12.2015г.	Оценка, по которой учитываются ценности в балансе
Арендованные основные средства	77 523 268	84 952 370	92 317 100	В оценке принятой в договоре аренды
Основные средства, принятые на ответственное хранение	1 617 295	2 403 458	2 706 467	по стоимости, указанной в договоре
Инвентарь, мебель и хозяйственные принадлежности в эксплуатации	68 051	77 100	82 316	по первоначальной стоимости

Основные средства стоимостью не более установленного лимита	691 765	732 983	752 517	по первоначальной стоимости
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	194 909	159 798	110 893	по стоимости, указанной в договоре
Готовая продукция в рамках операторского договора	4 466 982	3 427 187	4 828 988	По стоимости указанной в договорах
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	4 685	3 198	807	по стоимости, указанной в договоре, первичных документах, подтверждающих фактическую стоимость итоговой суммы по каждому виду задолженности
Бланки строгой отчетности	118	77	61	по первоначальной стоимости
Обеспечения обязательств и платежей выданные	50 000 000	50 000 000	50 000 000	По стоимости, указанной в договоре
Специальная одежда, специальная оснастка в эксплуатации	18 330	19 872	29 732	по первоначальной стоимости
Имущество гражданской обороны мобилизационного назначения	3 027	3 027	3 027	по стоимости, указанной в договоре

15. Налоги

15.1. За период Обществом внесено налоговых платежей и взносов в бюджеты всех уровней и во внебюджетные фонды суммарно 3 243 790 тыс. рублей, в том числе пени и штрафов 591 тыс. рублей.

Наименование налога, сбора	Сумма за 2014г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %	(тыс. руб.)	
			Сумма за 2015г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %
Налог на прибыль	581 026	14,28	273 959	8,44
-зачисляемый в федеральный бюджет	57 619	1,42	26 993	0,83
-зачисляемый в бюджет субъектов РФ	523 407	12,86	246 965	7,61
Налог на имущество	36 136	0,90	8 302	0,26
Налог на добавленную стоимость	1 858 133	45,67	1 251 423	38,58
НДФЛ	556 795	13,68	510 782	15,75
Гос. пошлина	1 928	0,04	128	0,04
Транспортный налог	357	-	357	0,01
Земельный налог	103	-	-28	-
Страховые взносы на обязательное	847 451	20,82	974 236	30,03

пенсионное страхование на выплату страховой части трудовой пенсии				
Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование на выплату накопительной части трудовой пенсии	6 094	0,15	-	-
Страховые взносы на обязательное мед страхование в федеральный бюджет ФОМС	153 981	3,78	194 905	6,0
Страховые взносы на социальное страхование на случай нетрудоспособности	16 199	0,40	16 744	0,52
Страховые взносы на обязательное социальное страхование от НС	11 586	0,28	12 982	0,40
Итого:	4 069 808	100	3 243 790	100

Текущие налоговые платежи и сборы уплачивались в течение отчетного периода в полном объеме.

16. Информация об условных обязательствах, условных активах

16.1. По состоянию на 31.12.2015 года Общество:

- разногласия с налоговыми органами отсутствуют.

В связи с тем, что после завершения реорганизации, Общество стало правопреемником договора поручительства между ООО "Геонефть" (Поручитель) и ПАО АНК "Башнефть" (Заемщик) №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ от 09.12.2009г. На основании этого договора ООО "Башнефть-Добыча" обязуется отвечать перед Займодавцами - владельцами облигаций ПАО АНК "Башнефть" на сумму 50 000 000 000 (пятьдесят миллиардов) рублей. Договор поручительства прекращает свое действие после погашения выпуска облигаций ПАО АНК "Башнефть". По состоянию на 31.12.2015г. действие договора не прекращено.

16.2. Оценочные обязательства на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды в 2015г. не создавались.

17. Связанные стороны

17.1. ООО «Башнефть – Добыча» является связанной стороной по отношению к Публичному акционерному обществу Акционерная нефтяная компания «Башнефть».

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30 к.1

Характер отношений: ПАО АНК «Башнефть» является единственным участником ООО «Башнефть – Добыча».

Виды и объемы операций в текущих рыночных ценах без НДС:

(тыс. руб.)

Вид операции	Объем операций за 2014г. без НДС	Объем операций за 2015г. без НДС
Реализовано:		
операторских услуг	42 706 287	48 520 831
услуг заказчика – застройщика при организации завершеного строительства	214 459	198 336
услуг заказчика – застройщика при организации строительства скважин	207 075	353 829
услуг управленческого характера	202 386	255 988
услуг по агентским договорам	42 321	54 670
Товаров	59 061	11 578
прочих услуг	51 207	39 863
Всего реализовано:	43 482 796	49 435 095
Приобретено:		
основных средств	68 606	31 689
материалов и ТМЦ	65 932	41 977
товаров		
путевок (санаторно-курортные, детские оздоровительные лагеря)	6 467	6 494
оказано услуг	8 969 232	10 815 935
Всего приобретено:	9 110 237	10 896 095

Дебиторская задолженность ПАО АНК «Башнефть» составила:

	31.12.2013г.	31.12.2014г.	31.12.2015г.
Дебиторская задолженность	8 910 622	10 501 654	11 105 806

Кредиторская задолженность ПАО АНК «Башнефть» составила:

	31.12.2013г.	31.12.2014г.	31.12.2015г.
Кредиторская задолженность	795 830	1 093 538	1 307 916

17.2. Перечень субъектов, способных контролировать или оказывать влияние на деятельность Общества.

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
ПАО АНК «Башнефть»	450077, Российская Федерация,	Лицо, которое имеет право распоряжаться	29.09.2009 г.	Решение учредителя Общества	100

	Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1	более чем 20 процентами общего количества голосов, составляющих уставный капитал Общества		от 29.09.2009 г.	
Ильясов Владимир Ахметович	Российская Федерация	Генеральный директор Общества	28.12.2011 г. 26.11.2014 г.	Решение участника № 10 от 28.12.2011 г. Решение участника №98 от 26.11.2014г.	-

17.3. Перечень субъектов, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча»

№ 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	2	3	4	5	6	7
1	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	-	-
2	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания»	450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа. ул. Карла Маркса, 30 к.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	19.10.2011	-	-
3	Bashneft Trading AG	c/o Volero Zurich AG, Binzmuhlestrasse 80, 8050 Zurich 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.12.2010	-	-
4	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Логистика»	452683, РФ, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Техснабовская, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
5	Общество с ограниченной ответственностью «БашнефтьАвтоТранс»	450008, РФ, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пушкина, д.95, корп.2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-

6	Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»	450006, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, д.86/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.10.2006	-	-
7	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450013, г. Уфа, ул.Ленина, 25/29	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	11.03.1999	-	-
8	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»	450076, РБ, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 23	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	17.09.2012	-	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»	166000, РФ, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Ленина, д.31	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	03.11.2010	-	-
10	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	-	-
11	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис НПЗ»	450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Карла Маркса,30 к.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	25.10.2011	-	-
12	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис»	450018, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Элеваторная, д.17	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	29.04.2013	-	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Башэнергонефть»	450091, РФ, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул. Карла Маркса, рядом с домом 60	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
14	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	-	-
15	Bashneft International B.V.	Prins Bernhardplein 200, 1097 JB Amsterdam	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.12.2012	-	-

16	Bashneft Investments S.A.	L-1466 Luxembourg,6, rue Jean Engling	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.09.2013	-	-
17	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть- Розница»	450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Бессонова, д. 2	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.12.2012	-	-
18	Общество с ограниченной ответственностью «Бурнефтегаз»	625002, Российская Федерация, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Орджоникидзе, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	26.03.2014	-	-
19	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная Компания ВОСТОК НАО»	Российская Федерация, 166701, Ненецкий автономный округ, поселок Искателей, ул.Россихина, дом 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	08.04.2014	-	-
20	Акционерное общество «Объединенная нефтехимическая Компания»	125047, г. Москва, ул. 1-ая Тверская- Ямская, д. 5.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	23.09.2014	-	-
21	Общество с ограниченной ответственностью «АЗС АКТАН»	Россия, 443011, обл.Самарская, г.Самара, ул. Третья просека, д. 250, кв. 88	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.12.2014	-	-
22	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Строй»	450511, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Уфимский район, пос. Курасково, промзона.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	17.02.2015	-	-
23	Общество с ограниченной ответственностью "БАШНЕФТЬ- ИНВЕСТ"	450077, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30 корп. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	03.12.2015	-	-
24	Общество с ограниченной ответственностью "Соровскнефть"	625002, Россия, Тюменская область, город Тюмень, ул.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой	26.03.2014	-	-

		Орджоникидзе, дом 5.	принадлежит акционерное общество			
25	Общество с ограниченной ответственностью «Тортасинскнефть »	625002, Россия, Тюменская область, город Тюмень, ул. Орджоникидзе, дом 5.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.03.2014	-	-
26	Березовскнефтегаз ООО	Россия, обл.Тюменская, г. Тюмень, ул Орджоникидзе, д 5 , 625002	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.03.2014	-	-
27	Общество с ограниченной ответственностью "Шкаповское газоперерабатыва ющее предприятие"	452017, Российская Федерация, Республика Башкортостан, п. Приютово	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	23.09.2014	-	-
28	Общество с ограниченной ответственностью "Туймазинское газоперерабатыва ющее предприятие"	452754, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Туймазинский район, д.Нуркеево, ул.Промышленн ая, д.42	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	23.09.2014	-	-
29	Общество с ограниченной ответственностью "РусПЭТФ"	450037, Россия, Республика Башкортостан, Орджоникидзевс кий р-н, г.Уфа, Территория ОАО "Уфаоргсинтез".	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	23.09.2014	-	-
30	Общество с ограниченной ответственностью "ОФИС-2010"	Россия, 625002, обл.Тюменская, г.Тюмень, ул.Орджоникидз е, д.5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	26.03.2014	-	-

31	NAVITAS GLOBAL RESOURCES LIMITED	LYNTON HOUSE, 7-12 TAVISTOCK SQUARE, LONDON, W1CH 9LT	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	04.12.2013	-	-
32	RusPET Holding B.V.	Muiderstraat 9, C 1011 PZ Amsterdam	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	23.09.2014	-	-
33	Публичное акционерное общество "Уфаоргсинтез"	450037, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	23.09.2014	-	-

Полный перечень связанных сторон содержится на официальном сайте ПАО АНК "Башнефть":
http://www.bashneft.ru/shareholders_and_investors/disclosure/affiliates/?sphrase_id=441840

17.4. Виды и объемы операций в текущих рыночных ценах без НДС с контрагентами, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча»:

Контрагент	виды операций	реализовано		приобретено	
		2014г.	2015г.	2014г.	2015г.
ООО «Энергосбытовая компания»	услуги			7 332 127	7 770 268
ООО «Башнефть-Логистика»	товары	653	184		
ООО «Башнефть-Логистика»	услуги	1 147	1025	231 610	302 809
ООО «Башнефть-Полюс»	основных средств	593	369	-	-
ООО «Башнефть-Полюс»	услуги	-	-	-	11
ООО «Башнефть-Информ»	услуги	2 037	1 610	486 290	674 483
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	услуги	-	-	2 848	2710
ООО «Башнефть-Петротест»	основных средств	527	-	-	-
ООО «Башнефть-Петротест»	услуги	3 394	3 114	616 614	581 050
ООО «БашНИПИнефть»	услуги	51	17	92 240	88 538
ООО «Башнефть-Сервис»	услуги	515	48		1

ООО «Башнефть-Сервис»	приобретено путевок			48 713	61 863
ООО «Башэнергонефть»	товары	709	60		
ООО «Башэнергонефть»	услуги	4 151	4 010	1 583 943	1 704 289
ООО «ГК Башкортостан»	выдан займ	200000	200 000		
ООО «ГК Башкортостан»	проценты по займу	1 447	16 500		
ООО «ГК Башкортостан»	услуги	-	-	-	1 031
ООО «Башнефть-Розница»	товары	73		4 574	10 171
ООО «Башнефть-Розница»	услуги	84	2 744	-	-
ООО «БашАвтоТранс»	услуги	-	-	-	12 159
ООО «Башнефть-Строй»	товары	-	6 844	-	-
ООО «Башнефть-Строй»	услуги	-	3 302	-	41 317
ООО «Шкаповское ГПП»	услуги	4	8	5 388	6 887
ООО «Туймазинское ГПП»	услуги	-	2	-	1 098

Виды и объемы операций в текущих рыночных ценах без НДС с контрагентами, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча», отсутствуют по следующим организациям:

- Siviera Invest Ltd.(BVI);
- Bashneft Trading AG;
- NAVITAS GLOBAL RESOURCES LIMITED;
- BASHNEFT MIDDLE EAST LIMITED;
- RusPET Holding B.V.;
- Bashneft International B.V. ;
- Bashneft Investments S.A.;
- Общество с ограниченной ответственностью «Бурнефтегаз»;
- Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная Компания; ВОСТОК НАО»;
- АО «Объединенная нефтехимическая компания»;
- ООО «АЗС АКТАН»;
- ООО «Соровскнефть»;
- ООО «Тортасинскнефть»;
- ООО «Березовскнефть»;
- ООО «РусПЭТФ»;
- ООО «Офис-2010»;
- ПАО «Уфаоргсинтез»

Дебиторская задолженность контрагентов, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча»:

Контрагент	На 31.12.2013г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2015г.
ООО «Энергосбытовая компания»	-	-	-
ООО «Башнефть-Логистика»	1 043	217	160

ООО «Башнефть-Полюс»	-	-	-
ООО «Башнефть-Информ»	769	476	318
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	-	-	-
ООО «Башнефть-Петротест»	33 701	4 500	2 373
ООО «БашНИПИнефть»	94	71	66
ООО «Башнефть-Сервис»	-	5	15
ООО «Башэнергонефть»	4 223	1 534	1 442
ООО «ГК Башкортостан»	-	1 447	4 159
ООО «Башнефть-Розница»	-	121	2 516
ООО «Башнефть-Строй»	1 691	1 733	1 203
ООО «Шкаповское ГПП»	267	334	273
ООО «Туймазинское ГПП»	-	-	2 287

Кредиторская задолженность контрагентов, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Башнефть-Добыча»:

Контрагент	На 31.12.2013г.	На 31.12.2014г.	На 31.12.2015г.
ООО «Энергосбытовая компания»	367 332	418 567	528 490
ООО «Башнефть-Логистика»	48 078	50 526	72 442
ООО «Башнефть-Полюс»	-	-	-
ООО «Башнефть-Информ»	51 252	45 978	81 070
ООО «Башнефть-Сервис НПЗ»	469	389	403
ООО «Башнефть-Петротест»	266 716	189 280	247 483
ООО «БашНИПИнефть»	35 747	45249	31 859
ООО «Башнефть-Сервис»	3 264	3 431	14
ООО «Башэнергонефть»	261 641	340 019	314 752
ООО «ГК Башкортостан»	-	45	212
ООО «Башнефть-Розница»	-	1 022	936
ООО «БашнефтьАвтоТранс»	-	-	1 858
ООО «Башнефть-Строй»	49 201	15 922	24 960
ООО «Шкаповское ГПП»	3 856	4 261	3 972
ООО «Туймазинское ГПП»	-	-	93

17.5. Перечень субъектов, на которые ООО «Башнефть-Добыча» оказывает влияние, либо контролируемых ООО «Башнефть-Добыча»:

№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
ОТСУТСТВУЮТ						

17.6. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

17.6.1. В отчетном периоде начислено основному управленческому персоналу Общества (генеральный директор, заместители генерального директора, главный бухгалтер) вознаграждения на общую сумму 72 564 тысяч рублей (2014г. - 187 721 тыс. руб.). Указанные суммы включают страховые взносы в ПФ, ФСС, ФФОМС.

18. Информация о совместной деятельности.

18.1. Общество в отчетный период не являлось участником в предприятиях по совместной деятельности.

19. Информация о прекращаемой деятельности.

19.1. Общество в отчетный период не принимало решений о прекращении отдельных видов деятельности.

20. Пояснения к отчету о движении денежных средств

20.1. В отчете о движении денежных средств денежные потоки подразделяются на денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций.

Денежные потоки от текущих операций связаны с осуществлением обычной деятельности Общества, приносящей выручку. В составе денежных потоков от текущих операций, кроме операций, перечисленных в п.9 ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», Общество отражает:

- потоки денежных средств, связанные с возвратами из бюджета налога на прибыль организаций (за исключением случаев, когда налог на прибыль организаций непосредственно связан с денежными потоками от финансовых операций);

- потоки денежных средств, связанные с платежами и поступлением авансов по договору поставки;

- потоки денежных средств, связанных с платежами и возвратами из бюджета страховых взносов в бюджетные и внебюджетные фонды, НДФЛ и прочих налогов;

- НДС, относящийся к потокам денежных средств от текущих, а также инвестиционных операций;

- потоки денежных средств, связанные с расчетами по претензиям и штрафными санкциями по договорам;

Депозиты отражаются в отчетности Общества как денежные эквиваленты. К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму

денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные до года. По состоянию на 31.12.2015г. размещены следующие депозиты со сроком возврата 11.01.2016г.:

- 25 750 тыс. руб.

- 3 000 тыс. руб.

Поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам отражаются в составе статьи «Прочие поступления» отчета о движении денежных средств.

20.2. В отчете о движении денежных средств отражено движение денежных средств, находящихся на расчетных и специальных счетах в банках. В отчете не отражены движения денежных документов (путевок).

20.3. В разделе «Денежные потоки от текущих операций» отражены следующие показатели:

(тыс. руб.)		
Наименование показателя	За 2014г	За 2015г
Поступления - всего	42 713 445	49 616 454
в том числе:		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	42 637 802	48 687 006
в т.ч. ПАО АНК "Башнефть"	42 075 291	48 110 217
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	43 415	873 210
в т.ч. ПАО АНК "Башнефть"	36 598	867 211
прочие поступления	32 228	56 238
в т.ч. ПАО АНК "Башнефть"	2 876	-
Платежи - всего	42 230 323	46 130 916
в том числе:		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	35 436 112	40 384 288
в т.ч. ПАО АНК "Башнефть"	8 764 625	10 668 527
в связи с оплатой труда работников	5 403 604	5 232 262
в т.ч. НДС/Л	556 795	510 782
в т.ч. расчеты с внебюджетными фондами	1 035 310	1 198 866
налога на прибыль организаций	580 456	273 958
прочие платежи	810 151	240 408
в т.ч. ПАО АНК "Башнефть"	919	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	483 122	3 485 538

В отчете отдельно выделены показатели, характеризующие движение денежных средств между Обществом и собственником (участником) Общества.

Денежные средства, полученные от продажи продукции, товаров, работ и услуг и денежные средства оплаченные поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, показаны за исключением, входящего в эти суммы НДС, в соответствии с ПБУ 23/2011.

20.4. Денежные потоки от инвестиционных операций связаны с приобретением, созданием, или выбытием внеоборотных активов.

В разделе «Денежные потоки от инвестиционных операций» отражены поступления денежных средств от продажи основных средств.

В платежах отражены суммы, выплаченные за приобретенные внеоборотные активы, сумма авансов выданных в счет приобретения внеоборотных активов, а также суммы предоставленных займов:

- за 2014г.: ООО "ГК Башкортостан", ООО "Мобел-нефть", ОАО «ОНК», «Алтай резорт»;

- за 2015г.: ООО "ГК Башкортостан", АНО ХК «Салават Юлаев».

20.5. В составе прочих поступлений и прочих платежей отражены:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2014г	За 2015г
Прочие поступления - всего	32 228	56 238
в том числе:		
Расчеты по претензиям	22 686	22 552
Возврат ошибочно, излишне перечисленных сумм	189	
Возврат из бюджета	74	
Частичная компенсация стоимости путевок	2 455	3 013
Расчеты по процентам и доходам по займам, депозитным вкладам		725
Итоговая сумма НДС		29 514
Возврат заработной платы за неотр. дни отпуска	270	237
Суммы причитающиеся от кредитных организаций за пользование остатками средств, находящихся на счетах организации	3 396	
Поступление денежных средств по соглашению о замене стороны в договоре ГН-22/12 от 23.01.2012 с ООО "БашНИПИнефть (проектно-изыскательские работы)	2 876	
Прочие	282	197
Прочие платежи - всего	810 151	240 408
в том числе:		
Расчеты по налогам и сборам (кроме расчетов по налогу на прибыль, НДС/Л)	38 617	8 759
Плата за негативное воздействие на окр. среду	99 820	60 074
Итоговая сумма НДС	474 577	
Выдача подотчетных сумм	39 855	47 260
Расчеты с дебиторами и кредиторами	10 065	
Выплаты из прибыли согласно решения	44 659	24 148
Расчеты по проф. взносам	26 238	27 270
Расчеты по арендной плате за землю	3 670	1 275
Расчеты по претензиям		12 869
Услуги банка	305	553
Платежи за участие в аукционе	79	
Страхование, ДМС	61 888	50 148
Доп. взносы на накопит. часть труд. пенсии	6 255	4 636
Административные штрафы	790	
Благотворительная помощь		600
За проведение судебной экспертизы	420	
Возмещение мат. ущерба	458	

Расчеты с работниками (пенсионерами) по прочим операциям	1318	1 424
Прочие	1 137	1 392

21. Распределение чистой прибыли

По итогам рассмотрения годовой бухгалтерской отчетности 2014 года участниками Общества принято решение: (решение участника № 117 от 27.04.2015г.):

- Чистую прибыль, полученную по результатам отчетного 2014 финансового года в сумме 1 681 711 тыс. рублей направить на выплату дивидендов;

- Часть нераспределенной чистой прибыли прошлых лет в сумме 8 089 тыс. рублей направить на выплату дивидендов;

- Нераспределенную чистую прибыль прошлых лет оставить нераспределенной в размере 24 тыс. руб.

Данные операции отражены в бухгалтерской отчетности 2015 года.

22. Анализ финансового состояния Общества

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».

Оценка стоимости чистых активов (ЧА) на 31.12.2015

Показатель стоимости «чистых активов» характеризует степень защищенности интересов кредиторов организации. Чистые активы – это величина, которая определяется путем вычета из 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 – 4 061 756 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) – 12 269 956 тыс. руб.

Итого активы, участвующие в расчете (Ар) – 16 331 712 тыс. руб.

Пассивы, участвующие в расчете, - это обязательства предприятия. В их состав включаются следующие статьи:

- статьи четвертого раздела бухгалтерского баланса – 68 242 тыс. руб.;
- статьи пятого раздела бухгалтерского баланса (кроме сумм отраженных по статьям «доходы будущих периодов») – 8 298 944 тыс. руб.

Итого пассивы, участвующие в расчете (Пр) – 8 367 186 тыс. руб.

$$\text{ЧА} = \text{Ар} - \text{Пр}$$

На 31.12.2015 чистые активы ООО «Башнефть-Добыча» составили 7 964 526 тыс. руб., превышая уставный капитал (6 026 620 тыс. руб.). Данный показатель характеризует финансовое положение предприятия как устойчивое.

Коэффициенты финансовой устойчивости.

Наряду с абсолютными показателями финансовую устойчивость предприятия характеризуют финансовые коэффициенты.

№ п/п	Наименование коэффициента	Значение на 31.12.2014	Значение на 31.12.2015	Примечание
1.	Коэффициент финансовой независимости	0,60	0,50	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	0,46	0,32	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	6,34	4,95	Показывает достаточность собственных оборотных средств для покрытия запасов. Для финансово устойчивого предприятия значение показателя должно превышать 1.
4.	Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,73	1,05	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 «Башнефть-Добыча» по итогам 2015 года соответствуют нормативным значениям. Незначительное снижение финансовых коэффициентов в динамике в 2015 году относительно предыдущего отчетного периода обусловлено наличием в 2014 году высокорентабельных сделок по продаже недвижимого имущества ООО «Геонефть», ООО «Зирган», ООО «Башминерал» реорганизованных путем присоединения к ООО «Башнефть-Добыча», согласно Решениям Единственного участника – ПАО АНК «Башнефть».

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.

Анализ ликвидности

Внешним проявлением финансовой устойчивости выступает платежеспособность. Способность предприятия своевременно и полностью платить по своим краткосрочным обязательствам называется ликвидностью. 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 31.12.2014	Значение на 31.12.2015	Примечание
1.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,03	Отражает способность предприятия выполнять краткосрочные обязательства за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. Нормативное значение - 0,2.
2.	Коэффициент быстрой ликвидности	1,74	1,38	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	1,88	1,48	Показывает, платежные возможности предприятия при условии погашения дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Нормативное значение - 2.

Значения коэффициентов ликвидности ООО «Башнефть-Добыча» характеризуют достаточную степень покрытия обязательств предприятия его активами.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Состояние дебиторской и кредиторской задолженностей, их размеры и качество оказывают существенное влияние на финансовое состояние организации. В 2015 году наблюдался рост дебиторской и кредиторской задолженностей в соответствии с темпами роста объемов производства.

На 31.12.2015 дебиторская задолженность составила 11 239 666 тыс. руб. Вся сумма дебиторской задолженности относится к краткосрочной (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты). Период оборота дебиторской задолженности покупателей и заказчиков ООО «Башнефть-Добыча» в 2015 году составил 67 дней. Доля дебиторской задолженности в общем объеме текущих активов на 31.12.2015 составляет 92%.

На 31.12.2015 кредиторская задолженность составляет 7 563 130 тыс. руб. Наибольшую долю в общей сумме обязательств перед кредиторами составляет задолженность со сроком образования до 3 месяцев. В составе обязательств условно можно выделить срочную задолженность (перед персоналом организации, внебюджетными фондами и по налогам) и обычную (обязательства перед поставщиками и подрядчиками, авансы полученные и пр.). На конец 2015 года доля срочной задолженности в составе текущих обязательств организации соответствует 7%. Период оборота кредиторской задолженности поставщиков и подрядчиков предприятия в 2015 году составил 40 дней.

23. Экологическая деятельность и наличие экологических обязательств

В 2015 году Обществом за негативное воздействие на окружающую среду внесено платежей на сумму 60 074 тыс. руб.

В области обеспечения экологической безопасности при осуществлении производственной деятельности приоритетными задачами на 2016 г. являются:

- соблюдение установленных нормативов воздействия на окружающую природную среду;
- реализация программы повышения надежности трубопроводов;
- рекультивация нефтезагрязненных земель;
- мониторинг состояния окружающей среды и негативного воздействия предприятия.

24. Сведения о совокупных затратах на оплату использованных энергетических ресурсов

За 2015 год потреблено электроэнергии 3 269 783 тыс.кВтч при плане потребления 3 113 872 тыс.кВтч, что составляет 105,01%, в том числе на добычу нефти 3 029 877 тыс.кВтч при плане 2 928 079 тыс.кВтч, что составляет 103,48%. Превышение фактических показателей по потреблению электроэнергии над

плановыми объясняется увеличением объемов добычи жидкости и нефти на 2,6% и 4,23% соответственно, а также ростом удельного расхода на производственное потребление электроэнергии 1 тонну жидкости на 2,3%.

№ пп	Наименование НГДУ	ед.изм.	2014 г. факт	2015 г. план	2015 г. факт	2016 г. план
1	НГДУ "Уфанефть"	тыс.кВтч	277 860	277 120	295 356	290 124
		тыс.руб.	563 053	515 721	610 622	684 803
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	244 545	251 890	249 183	242 113
2	НГДУ "Чекмагушнефть"	тыс.кВтч	455 655	454 873	494 703	524 898
		тыс.руб.	1 162 360	1 220 960	1 201 418	1 379 000
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	424 979	425 365	461 859	490 263
3	НГДУ "Туймазанефть"	тыс.кВтч	276 937	283 484	296 592	311 521
		тыс.руб.	685 921	741 209	734 232	857 384
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	239 723	247 556	257 269	263 537
4	НГДУ "Арланнефть"	тыс.кВтч	1 614 106	1 646 372	1 691 634	1 748 248
		тыс.руб.	3 872 274	4 192 778	4 088 121	4 747 934
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	1 548 120	1 585 551	1 616 585	1 659 967
5	НГДУ "Ишимбайнефть"	тыс.кВтч	447 732	452 023	491 497	525 987
		тыс.руб.	1 103 672	1 174 677	1 196 845	1 427 512
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	411 870	417 717	444 981	474 075
6	ООО "Башнефть- Добыча"	тыс.кВтч	3 072 290	3 113 872	3 269 783	3 400 777
		тыс.руб.	7 387 280	7 845 345	7 831 238	9 096 634
	в т.ч. на добычу нефти	тыс.кВтч	2 869 237	2 928 079	3 029 877	3 129 955

Расчеты по потребленной электроэнергии в 2015 году на территории всех регионов (Республика Башкортостан, Оренбургская, Тюменская и Томская области) осуществлялись с ДЗО ПАО АНК «Башнефть» - ООО «Энергосбытовая компания» (далее ООО «ЭСК»). Расчеты ведутся централизованно и за отчетный период электроэнергия оплачена полностью в сумме 7 770 276 тыс.руб. Кроме того, в 2015 году ООО «Башкирэнерго» оказано услуг по передаче электрической энергии на сумму 60 962 тыс.руб.

За 2015 год потреблено электроэнергии собственной выработки от ГПЭС «Метели» в объеме 62 005 тыс.кВтч, от ГПЭС Нижневартовского КЦДПНГ – 41 699 тыс.кВтч, от АЭК ДРМ – 1 344 тыс.кВтч, от ГПЭС КБЛУ – 2 531 тыс.кВтч.

Анализ показателей удельных норм расхода электроэнергии показывает, что в целом по ООО «Башнефть-Добыча» в 2015 году наблюдается увеличение удельного расхода на производственное потребление электроэнергии до уровня 18,29 кВтч/т (рост 102,35% от плана 2015 г. и 101,71% от факта 2014 г.). Удельные нормы на произв. потребление электроэнергии на 1 т. жидкости представлены в таблице:

№.№ ПП	Наименование НГДУ	Удельные нормы, кВтч/т			
		2014 г. факт	2015 г. план	2015 г. факт	2016 г. план
1	НГДУ "Уфанефть"	40.73	39.85	41.77	42.92
2	НГДУ "Чекмагушнефть"	15.28	15.16	15.35	15.94
3	НГДУ "Туймазанефть"	25.41	25.00	25.73	26.67
4	НГДУ "Арланнефть"	15.77	15.78	16.00	16.41
5	НГДУ "Ишимбайнефть"	21.31	20.90	22.10	22.64
	ООО "Башнефть-Добыча"	17.98	17.87	18.29	18.77

Основным фактором роста удельного расхода на производственное потребление электроэнергии на 1 тонну жидкости является увеличение расхода электроэнергии на механизированную добычу жидкости. Удельные нормы на производственное потребление электроэнергии на 1 т. нефти представлены в таблице:

№.№ ПП	Наименование НГДУ	Удельные нормы, кВтч/т			
		2014 г. факт	2015 г. план	2015 г. факт	2016 г. план
1	НГДУ "Уфанефть"	156.03	149.01	143.10	151.59
2	НГДУ "Чекмагушнефть"	159.09	151.66	162.76	188.99
3	НГДУ "Туймазанефть"	138.91	124.80	119.85	121.25
4	НГДУ "Арланнефть"	220.46	221.76	213.25	227.35
5	НГДУ "Ишимбайнефть"	189.93	173.47	184.72	202.09
	ООО "Башнефть-Добыча"	188.29	182.58	181.26	195.48

Удельный расход на производственное потребление электроэнергии на 1 тонну нефти в 2015 году снизился на 0,72% относительно плана 2015 г. и на 3,73% относительно факта 2014 г. Удельные нормы на механизированную добычу 1 т. жидкости представлены в таблице:

№.№ ПП	Наименование НГДУ	Удельные нормы, кВтч/м ³			
		2014 г. факт	2015 г. план	2015 г. факт	2016 г. план
1	НГДУ "Уфанефть"	24.2	25.93	25.40	25.95
2	НГДУ "Чекмагушнефть"	8.98	8.97	9.23	9.63
3	НГДУ "Туймазанефть"	15.99	16.04	15.86	16.04
4	НГДУ "Арланнефть"	9.4	9.50	9.67	10.12
5	НГДУ "Ишимбайнефть"	14.27	14.54	15.06	15.78
	ООО "Башнефть-Добыча"	10.94	11.12	11.28	11.73

Увеличение удельного расхода электроэнергии на механизированную добычу обусловлено реализацией дополнительной программы ГТМ (ГРП) и снижением средневзвешенного динамического уровня по фонду скважин на 23 м.

24.1. ОТМ по энергосбережению

В результате проведенных организационно-технических мероприятий по энергосбережению за 2015 год экономия электроэнергии составила 39 786,6 тыс.кВтч, при плане 25 755,0 тыс.кВтч.

Основными мероприятиями по экономии электроэнергии являются: остановка скважин с высоким процентом обводнения, ремонтно-изоляционные работы, перевод на другой объект эксплуатации:

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	2015 год			
			план	факт	Отклонения	
					+/-	%
1	2	3	4	5	6	7
Объем энергосбережения		т.кВт×ч	25 755.0	39 786.6	14 032.7	154.5
		тыс.руб.	63 246.2	98 462.3	35 216.0	155.7
1	Сокращение объема добываемой и закачиваемой пластовой воды	т.кВт×ч	4 109.5	34 233.3	30 123.8	833.0
		тыс.руб.	10 145.5	85 383.0	75 237.5	841.6
1.1	-ремонтно-изоляционные работы	т.кВт×ч	804.0	7 306.6	6 502.6	908.8
		тыс.руб.	2 004.3	18 545.5	16 541.2	925.3
1.2	-остановка высокообводненных скважин	т.кВт×ч	1 795.8	10 329.7	8 533.8	575.2
		тыс.руб.	4 417.8	25 842.2	21 424.4	585.0
1.3	-перевод скважин с ЭЦН на ШГН	т.кВт×ч	89.7		-89.7	
		тыс.руб.	222.4		-222.4	
1.4	-обработка скважин	т.кВт×ч	528.5		-528.5	
		тыс.руб.	1 296.3		-1 296.3	
1.5	-перевод на другой объект эксплуатации	т.кВт×ч	891.5	16 597.0	15 705.6	1 861.8
		тыс.руб.	2 204.7	40 995.3	38 790.5	1 859.4
2	Повышение эффективности работы действующих установок и оборудования	т.кВт×ч	2 814.9	38.0	-2 777.0	1.3
		тыс.руб.	6 925.5	95.8	-6 829.7	1.4
2.1	-приведение мощности оборудования в соответствие с нагрузкой	т.кВт×ч	272.8		-272.8	
		тыс.руб.	677.9		-677.9	
2.2	-перевод на УЭЦН меньшей производительностью	т.кВт×ч	243.6		-243.6	
		тыс.руб.	595.8		-595.8	
2.3	-перевод малодебетных скважин на периодическую эксплуатацию	т.кВт×ч	474.1		-474.1	
		тыс.руб.	1 176.4		-1 176.4	
2.4	-оптимизация производительности УШГН и УЭЦН	т.кВт×ч	1 469.6		-1 469.6	
		тыс.руб.	3 594.7		-3 594.7	
2.5	-компенсация реактивной мощности	т.кВт×ч	354.8	38.0	-316.8	10.7
		тыс.руб.	880.5	95.8	-784.8	10.9
3	Мероприятия УПСНГ	т.кВт×ч	8 984.2	1 539.0	-7 445.2	17.1
		тыс.руб.	22 084.6	3 687.8	-18 396.9	16.7
4	Оптимизация системы ППД	т.кВт×ч	9 846.3	3 976.3	-5 870.0	40.4
		тыс.руб.	24 090.6	9 295.8	-14 794.9	38.6

24.2. Потребление тепловой энергии

Потребление тепловой энергии за отчетный период 2015г. от сторонних поставщиков составило 184,2 тыс. Гкал на сумму 388 458,43 тыс. руб., при плане 192,7 тыс. Гкал на сумму 398 634,5 тыс. руб. Экономия по потреблению тепловой энергии составила 8,5 тыс. Гкал на сумму 10 176,06 тыс. руб. за счёт более высокой температуры наружного воздуха по сравнению с расчетными нормативами, более раннего окончания и позднего начала отопительного сезона, снижения потребления в связи с передачей части объектов сторонним арендаторам, ввода в эксплуатацию собственного источника тепловой энергии и снижения фактических тарифов на тепловую энергию по сравнению с плановыми.

Подразделение	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.			
		Факт	План	Факт	Отклонение	%
НГДУ "Арланнефть"	Гкал	55 066,4	56 955,6	52 775,7	-4 179,9	92,66
	тыс.руб	102 425,41	108 809,9	104 404,3	-4 405,6	95,95
НГДУ "Чекмагушнефть"	Гкал	16 825,9	17 950,5	16 587,5	-1 363,0	92,41
	тыс.руб	32 932,6	35 781,7	33 934,0	-1 847,7	94,84
НГДУ "Туймазанефть"	Гкал	58 295,9	61 042,6	59 889,5	-1 153,1	98,11
	тыс.руб	128 239,2	135 644,8	132 793,7	-2 851,1	97,90
НГДУ "Ишимбайнефть"	Гкал	31 716,5	32 490,3	31 419,4	-1 070,9	96,70
	тыс.руб	57 949,8	61 439,5	60 483,3	-9 56,2	98,44
НГДУ "Уфанефть"	Гкал	23 492,5	24 214,8	23 491,1	-723,7	97,00
	тыс.руб	54 192,8	56 958,6	56 843,2	-115,4	99,80
Всего:	Гкал	185 397,2	192 653,8	184 163,2	-8 490,6	95,60
	тыс.руб	375 739,81	398 634,5	388 458,5	-10 176,0	97,40

Технические характеристики энергетических ресурсов не аудировались.

25. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества

ООО "Башнефть-Добыча" является дочерней компанией ПАО АНК "Башнефть" и на нее распространяется политика в области управления рисками ПАО АНК «Башнефть». Описанные ниже факторы риска не охватывают всех рисков, с которыми сталкивается Общество. В данном разделе описаны лишь те риски, которые ООО "Башнефть-Добыча" 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 обществу неизвестны. Любой из этих рисков может негативно сказаться на деятельности общества, операционной деятельности и финансовом положении.

Отраслевые риски.

Деятельность российских компаний, занимающихся добычей углеводородного сырья, 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, прогнозируя отраслевую динамику цен, создавая резервные запасы исходных материалов, проверяя платежеспособность поставщиков.

Страновые и региональные риски.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и в регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в г. Уфа, Республика Башкортостан, Российская Федерация.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Финансовое положение остается относительно стабильным.

Предсказуемость финансового положения остается относительно нестабильным вследствие зависимости доходных полномочий и расходных обязательств от решений федерального правительства, а также вследствие развивающегося характера системы межбюджетных отношений. Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную и считает, что в настоящий момент риск негативных изменений в регионе незначителен.

Финансовые риски.

Влияние финансовых рисков на финансово-хозяйственную деятельность ООО «Башнефть-Добыча» оценивается как минимальное в связи с отсутствием по состоянию на отчетную дату привлеченных кредитов и займов. Операции с иностранной валютой не производятся.

ООО «Башнефть-Добыча» осуществляет тщательное управление и контроль над финансово-хозяйственным состоянием. Используются процедуры детального бюджетирования и прогнозирования финансовых показателей и движения денежных средств.

Правовые риски.

ООО "Башнефть-Добыча" 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 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 ПАО АНК «Башнефть».

Перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности ООО "Башнефть-Добыча" добиваться осуществления прав ПАО АНК «Башнефть», а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами.

Общество 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 ООО "Башнефть-Добыча".

Учитывая несовершенство российского законодательства и нестабильность правоприменения норм судебными инстанциями, Общество 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 общество не может исключать наступления негативных последствий, способных повлечь ухудшение результатов деятельности и показателей финансовой устойчивости.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ООО "Башнефть-Добыча" не является участником внешнеэкономических отношений, следовательно, указанные риски отсутствуют.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Внутренний рынок:

ООО "Башнефть-Добыча" является налогоплательщиком, 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 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.

ООО "Башнефть-Добыча" является плательщиком федеральных, региональных налогов. Зачастую разъяснения по действующим налогам либо отсутствуют, либо допускают неоднозначное толкование. Это приводит к усилению роли влияния 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 действующего налогового законодательства может существенно повысить уровень налоговой нагрузки на общество, что может повлечь за собой ухудшение финансового состояния Общества.

ООО "Башнефть-Добыча" осуществляет оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законодательных положений. Общество 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, ООО "Башнефть-Добыча" расценивает как минимальные, в связи с тем фактом, что ООО "Башнефть-Добыча" является резидентом Российской Федерации, которая, в свою очередь, имеет обширный ряд соглашений об избежании двойного налогообложения для ее резидентов, что позволяет обществу расценивать данные риски как минимальные.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

ООО "Башнефть-Добыча" не является участником внешнеэкономических отношений, следовательно, указанные риски отсутствуют.

Риски потери деловой репутации.

Риски потери деловой репутации оцениваются как минимальные, в связи с соблюдением ООО «Башнефть-Добыча» законодательства Российской Федерации, учредительных и внутренних документов Общества, обычаев делового оборота, принципов профессиональной этики, исполнение договорных обязательств перед контрагентами, наличие во внутренних документах механизмов, позволяющих эффективно регулировать конфликт интересов контрагентов, органов управления и (или) служащих.

Риски, связанные с деятельностью Общества.

Экологические риски и риски промышленной безопасности.

Ужесточение требований законодательства в части экологии и промышленной безопасности, необходимость ликвидации возможных производственных катастроф могут оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели Общества. Косвенно на финансовые результаты деятельности ООО

«Башнефть-Добыча» могут повлиять подрыв репутации и действия государственных органов в случае реализации данных экологических рисков.

Реализация технологических рисков, связанных с выходом из строя производственного оборудования, может привести к остановке производств и не достижению намеченных производственных и финансовых показателей. Для минимизации последствий указанных рисков Общество использует комплексную систему страхования, включающую в себя страхование имущества, ответственности 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.

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

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 экономической безопасностью.

В соответствии с Политикой «Противодействие фроду в ООО «Башнефть-Добыча» ПТ-10-01-01 от 20.09.11г., основными факторами риска являются:

- 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 записи 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;
- любые случаи коррупции или коммерческого подкупа.

Основные принципы борьбы с рисками.

В соответствии с Положением «Обеспечение комплексной безопасности» П-52-00-00-01 от 03.09.2014 г., основными принципами борьбы с рисками принятыми в Обществе являются:

- защита корпоративных ресурсов и предпринимательских возможностей, при которой гарантируется их эффективное использование независимо от внутренних и внешних угроз;
- защита информационных ресурсов, при которой уровень конфиденциальности, доступности и целостности информации позволяет безопасно накапливать, хранить и обрабатывать сведения, содержащие коммерческую тайну, инсайдерскую информацию, персональные данные и иную конфиденциальную информацию ООО «Башнефть-Добыча» и третьих лиц;
- обеспечение устойчивого и безопасного функционирования ООО «Башнефть-Добыча», защиты работников и объектов Общества от актов незаконного вмешательства в соответствии с ФЗ РФ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
- создание системы анализа и обработки информации по вопросам обеспечения комплексной безопасности.

В целях снижения негативного влияния рисков в случае их реализации ООО «Башнефть-Добыча» проводит идентификацию, оценку рисков, реализует мероприятия по управлению и контролю за ними.

Генеральный директор

В. А. Ильясов

Главный бухгалтер

В. В. Храмова



21 марта 2016 г.


RSM**ООО «РСМ РУСЬ»**

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

23.03.2016
~ РСМ - 1808

Подразделение Башкортостанстата
в Ленинском районе г. Уфы
450077, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Цюрупы, 17, ком. 51
телефон: (347) 273-43-42
E-mail: lenin@bashstat.ru

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2015 год**



Единственному участнику Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»

Аудируемое лицо:

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча» (сокращенное наименование **ООО «Башнефть-Добыча»**).

Место нахождения: 450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1;
Основной государственный регистрационный номер – 1090280032699.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ООО «Башнефть-Добыча», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ООО «Башнефть-Добыча» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и 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 представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «Башнефть-Добыча» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000224 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 14 ноября 2012 г., № 45 на неограниченный срок.

ОПНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21005002912.



Н. А. Данцер

Е. Ф. Шибанова