

Группа «Башнефть»

**Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
(неаудировано)**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА:	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5-6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	8-21

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с представленным на странице 2 отчетом независимых аудиторов по обзору промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» («Компания») и его дочерних предприятий («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 марта 2015 года, а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за три месяца, закончившихся на эту дату, в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ № 34»).

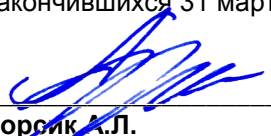
При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

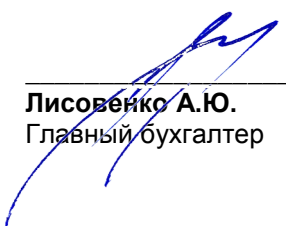
- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований Международных стандартов финансовой отчетности («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 МСБУ № 34 или раскрытие всех существенных отступлений от МСБУ № 34 в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности; и
- оценку способности Группы продолжать свою 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 МСБУ № 34;
- 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.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, была утверждена от имени руководства Группы:


Корсик А.Л.
Президент


Лисовенко А.Ю.
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация
5 июня 2015 года

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и Совету Директоров Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ранее Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»)

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2015 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на эту дату, а также раскрытия основных принципов учетной политики и прочих пояснений. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета («МСБУ») № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать выводы в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзору № 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в проведении опросов, главным образом сотрудников, отвечающих за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены при проведении аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод по результатам обзорной проверки

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили каких-либо фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Москва, Российская Федерация
5 июня 2015 года

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц, входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед», частную компанию с ответственностью участников в гарантированных ими пределах, зарегистрированную в соответствии с законодательством Великобритании; каждое такое юридическое лицо является самостоятельным и независимым юридическим лицом. Подробная информация о юридической структуре «Делойт Туш Томацу Лимитед» и входящих в нее юридических лиц представлена на сайте www.deloitte.com/about. Подробная информация о юридической структуре «Делойта» в СНГ представлена на сайте www.deloitte.com/ru/about.

© 2015 ЗАО «Делойт и Туш СНГ». Все права защищены.

Member of Deloitte Touche Tohmatsu Limited

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Приме- чания	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года*
Выручка	6	142,930	146,668
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(31,034)	(31,976)
Экспортные пошлины и акцизы		(27,029)	(46,596)
Налоги, за исключением налога на прибыль	7	(26,986)	(17,948)
Производственные и операционные расходы		(18,415)	(14,232)
Транспортные расходы		(8,770)	(7,075)
Амортизация		(7,093)	(5,055)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(3,959)	(3,366)
Прочие операционные расходы, нетто		(236)	(217)
Прибыль от операционной деятельности		19,408	20,203
Обесценение активов		(345)	(499)
Финансовые доходы	8	1,988	1,292
Финансовые расходы	8	(4,280)	(1,935)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(1,951)	(1,538)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль		(40)	(60)
Прибыль до налогообложения		14,780	17,463
Расходы по налогу на прибыль	9	(3,101)	(3,519)
Прибыль за период и совокупный доход за период		11,679	13,944
Принадлежащие:			
Акционерам материнской компании		11,390	13,959
Неконтролирующим долям владения		289	(15)
		11,679	13,944
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода		144,417,602	157,085,505
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)		67.26	73.18

* Некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем периоде

Прилагаемые на стр. 8-21 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Примечания	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	373,595	369,925
Авансы на приобретение основных средств		2,168	1,617
Нематериальные активы		3,030	2,982
Финансовые активы		3,747	3,567
Инвестиции в совместную деятельность		3,752	3,791
Долгосрочные запасы		2,908	2,846
Отложенные налоговые активы		2,243	1,959
Прочие внеоборотные активы		2,019	1,619
		393,462	388,306
Оборотные активы			
Запасы		29,995	26,359
Финансовые активы	11	16,334	1,330
Торговая и прочая дебиторская задолженность		20,011	14,696
Авансы выданные и расходы будущих периодов		7,782	8,881
Предоплата по налогу на прибыль		502	469
Прочие налоги к возмещению		29,995	30,822
Денежные средства и их эквиваленты		13,255	52,818
		117,874	135,375
ИТОГО АКТИВЫ		511,336	523,681
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал и резервы			
Уставный капитал		1,984	1,984
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(18,122)	(18,122)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Нераспределенная прибыль		141,884	130,494
Капитал акционеров материнской компании		207,208	195,818
Неконтролирующие доли владения		8,123	7,834
		215,331	203,652
Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	12	139,246	139,232
Обязательства по восстановлению окружающей среды		7,696	7,473
Отложенные налоговые обязательства		44,730	43,038
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов		17,347	17,347
Прочие долгосрочные обязательства		2,025	1,722
		211,044	208,812
Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	12	19,337	28,553
Торговая и прочая кредиторская задолженность		36,043	37,340
Задолженность по выплате дивидендов		384	398
Авансы полученные		14,102	25,614
Резервы		746	824
Обязательство по налогу на прибыль		240	1,722
Прочие налоговые обязательства		14,109	16,766
		84,961	111,217
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		296,005	320,029
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		511,336	523,681

Прилагаемые на стр. 8-21 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года*
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Прибыль до налогообложения	14,780	17,463
Корректировки:		
Амортизация	7,093	5,055
Убыток от выбытия основных средств	116	104
Финансовые доходы	(1,988)	(1,292)
Финансовые расходы	4,280	1,935
Обесценение активов	345	499
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль	40	60
Отрицательные курсовые разницы, нетто	1,951	1,538
Изменение резервов, нетто	125	20
Прочие, нетто	(1)	(17)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале	26,741	25,365
Изменения в оборотном капитале:		
Запасы	(3,405)	(4,140)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(5,668)	(3,435)
Авансы выданные и расходы будущих периодов	1,125	199
Прочие налоги к возмещению	829	(3,081)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(986)	(449)
Авансы полученные	(11,513)	(5,337)
Прочие налоговые обязательства	(2,957)	77
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	4,166	9,199
Проценты уплаченные	(3,655)	(2,440)
Налог на прибыль уплаченный	(3,208)	(1,638)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В)/ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО	(2,697)	5,121

* Некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем периоде

Прилагаемые на стр. 8-21 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Приобретение основных средств	(12,161)	(9,053)
Поступления от реализации основных средств	32	17
Возврат вложений в совместную деятельность	-	3,133
Дополнительные вложения в совместную деятельность	-	(1,317)
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных компаний	7	(36,095)
Выбытие структурированного предприятия	-	(24)
Приобретение нематериальных активов	(449)	(263)
Размещение депозитов и выдача займов	(15,187)	-
Проценты полученные	2,163	682
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО	(25,595)	(42,920)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ		
Привлечение кредитов и займов	508	53,544
Погашение кредитов и займов	(11,730)	(1,326)
Дивиденды, выплаченные Компанией	(14)	-
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В)/ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО	(11,236)	52,218
(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов, нетто	(39,528)	14,419
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	52,818	16,395
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах	(35)	635
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	13,255	31,449

Прилагаемые на стр. 8-21 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого
Остаток на 1 января 2014 года	2,501	(38,147)	72,682	199,131	236,167	155	236,322
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	13,959	13,959	(15)	13,944
Итого совокупный доход/(расход) за период	-	-	-	13,959	13,959	(15)	13,944
Выбытие структурированного предприятия	-	-	-	-	-	44	44
Обязательство по выкупу собственных акций у акционеров	-	-	-	(17,869)	(17,869)	-	(17,869)
Остаток на 31 марта 2014 года	2,501	(38,147)	72,682	195,221	232,257	184	232,441
Остаток на 1 января 2015 года	1,984	(18,122)	81,462	130,494	195,818	7,834	203,652
Прибыль за период	-	-	-	11,390	11,390	289	11,679
Итого совокупный доход за период	-	-	-	11,390	11,390	289	11,679
Остаток на 31 марта 2015 года	1,984	(18,122)	81,462	141,884	207,208	8,123	215,331

Прилагаемые на стр. 8-21 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

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». Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		31 марта 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%

Контролирующий акционер

ОАО АФК «Система» (далее «Система») являлась материнской компанией Башнефти в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, а владельцем контрольного пакета Системы и конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» являлся г-н 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.

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 надлежащих исследований Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ № 34. Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает раскрытие всей информации, обязательной для раскрытия в рамках годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности были использованы те же принципы учетной политики и методы расчетов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций описанных ниже.

Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

Поправки к МСБУ № 19 «*Вознаграждения работникам*» («*Пенсионные программы с установленными выплатами: Взносы работников*») и ежегодные усовершенствования за периоды 2010-2012 гг. и 2011-2013 гг. были впервые применены в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Применение настоящих поправок не привело к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы.

3. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, основные суждения и допущения руководства Группы в отношении применения принципов учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, соответствовали применяемым при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

4. ПРИОБРЕТЕНИЯ КОМПАНИЙ

Приобретения компаний в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года

ООО «Бурнефтегаз»

26 марта 2014 года Группа приобрела 100% находящихся в обращении долей в уставном капитале ООО «Бурнефтегаз» («Бурнефтегаз»), 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

Выручка, прибыль до налогообложения и чистая прибыль Бурнефтегаза с даты приобретения до 31 марта 2014 года составили 175 млн. рублей, 25 млн. рублей и 20 млн. рублей, соответственно.

Финансовые результаты Группы, если бы приобретение произошло в начале трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года, не раскрываются, так как Бурнефтегаз до даты приобретения Группой не подготавливал индивидуальную финансовую отчетность в соответствии с МСФО.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

5. 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. Так как 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 ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Пере- работка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исклю- чения</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	394	142,328	208	-	142,930
Межсегментная выручка	61,605	278	1,760	(63,643)	-
Расходы по внешним контрагентам	(39,789)	(82,440)	(1,293)	-	(123,522)
Межсегментные расходы	(951)	(61,971)	(654)	63,576	-
ЕВITDA Сегмента	<u>24,460</u>	<u>1,863</u>	<u>245</u>	<u>(67)</u>	<u>26,501</u>
Амортизация					(7,093)
Обесценение активов					(345)
Финансовые доходы					1,988
Финансовые расходы					(4,280)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(1,951)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					<u>(40)</u>
Прибыль до налогообложения					<u>14,780</u>
Расходы по налогу на прибыль					<u>(3,101)</u>
Прибыль за период					<u><u>11,679</u></u>

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Пере- работка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исклю- чения</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	1,083	145,272	313	-	146,668
Межсегментная выручка	46,898	994	1,136	(49,028)	-
Расходы по внешним контрагентам*	(30,321)	(94,763)	(1,381)	-	(126,465)
Межсегментные расходы	(681)	(48,301)	(46)	49,028	-
ЕВITDA Сегмента*	<u>19,106</u>	<u>5,941</u>	<u>211</u>	<u>-</u>	<u>25,258</u>
Амортизация					(5,055)
Обесценение активов*					(499)
Финансовые доходы					1,292
Финансовые расходы					(1,935)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(1,538)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					<u>(60)</u>
Прибыль до налогообложения					<u>17,463</u>
Расходы по налогу на прибыль					<u>(3,519)</u>
Прибыль за период					<u><u>13,944</u></u>

* Некоторая сравнительная информация была реклассифицирована для целей приведения в соответствие с порядком отражения в финансовой отчетности, принятом в текущем периоде

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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 несущественной.

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз**	82,715	93,199
Российская Федерация	54,203	49,472
Экспорт в другие страны Таможенного союза**	6,012	3,997
Итого	142,930	146,668

** Таможенный союз – союз между Беларуссией, Казахстаном, Россией и Республикой Армения (с 10 октября 2014 года), предусматривающий единую таможенную территорию, в пределах которой при торговле товарами не применяются таможенные пошлины и ограничения экономического характера между членами данного Союза.

6. ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Нефтепродукты	101,226	106,194
Сырая нефть	40,668	38,647
Прочая выручка	1,036	1,827
Итого	142,930	146,668

7. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Налог на добычу полезных ископаемых	24,099	15,853
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,481	1,121
Прочие социальные взносы	546	391
Налог на имущество	534	382
Прочие налоги	326	201
Итого	26,986	17,948

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

8. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Финансовые доходы		
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	1,886	368
Проценты, начисленные по займам, векселям и облигациям	102	924
Итого	1,988	1,292
Финансовые расходы		
Проценты, начисленные по кредитам и займам	4,018	1,759
Амортизация дисконта	223	153
Прочие процентные расходы	39	23
Итого	4,280	1,935

9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Налог на прибыль текущего периода	1,688	2,235
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	5	8
Текущий налог на прибыль	1,693	2,243
Расходы по отложенному налогу на прибыль	1,408	1,276
Расходы по налогу на прибыль	3,101	3,519

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Первоначальная стоимость		
Остаток на начало периода	487,410	356,736
Приобретение дочерних предприятий	713	42,188
Строительство и приобретения	10,865	6,819
Выбытия	(838)	(832)
Остаток на конец периода	498,150	404,911

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Накопленная амортизация и обесценение		
Остаток на начало периода	(117,485)	(79,367)
Амортизационные отчисления	(7,085)	(5,186)
Выбытия	690	710
Обесценение	(675)	(38)
Остаток на конец периода	(124,555)	(83,881)
Остаточная стоимость		
На начало периода	369,925	277,369
На конец периода	373,595	321,030

По состоянию на 31 марта 2015 года баланс незавершенного строительства в составе Основных средств составил 51,356 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 46,757 млн. рублей).

11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Депозиты	14,829	-
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	1,505	1,330
Итого	16,334	1,330

По состоянию на 31 марта 2015 года депозиты представляют собой рублевые депозиты со сроком погашения в июле 2015 года с годовой процентной ставкой от 15.20% до 16.15%.

12. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	31 марта 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства				
Необеспеченные займы и кредиты с фиксированной ставкой	8.00%-20.05%	92,537	8.00%-10.55%	91,944
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%-8.85%	29,972	8.65%-8.85%	29,969
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в мае 2014 года	10.70%	10,000	10.70%	10,000
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,276	8.35%	5,274
Обеспеченные кредиты с плавающей ставкой	Libor 1M+ 1.70%	1,461	Libor 1M+ 1.70%	2,045
Итого		139,246		139,232

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	31 марта 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Краткосрочные обязательства				
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	16.0%	9,980	9.0%	9,998
Краткосрочная часть обеспеченных кредитов с плавающей ставкой	Libor 1M+ 1.70%	9,357	Libor 1M+ 1.70%	18,555
Итого		19,337		28,553

13. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Стороны, контролируемые государством

Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть», 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 марта 2015 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам. По состоянию на 31 марта 2015 года остатки денежных средств и их эквивалентов в сумме 11,211 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 47,865 млн. рублей) и депозитов в сумме 12,329 млн. рублей (31 декабря 2014 года: ноль рублей) были размещены на счетах в банках, контролируемых государством. Займы, полученные от банков, контролируемых государством, по состоянию на 31 марта 2015 года составили 80,401 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 80,314 млн. рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, процентные доходы и расходы составили 1,714 млн. рублей и 2,124 млн. рублей, соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, единственными существенными операциями с компаниями, контролируемые государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов и покупка тепло- и электроэнергии, которые составили приблизительно 62% от общей величины транспортных расходов и 9% от общей величины производственных и операционных затрат, соответственно.

По состоянию на 31 марта 2015 года авансы, выданные компаниям, контролируемым государством, составляли приблизительно 44% (31 декабря 2014 года: 42%) от общей величины авансов выданных и расходов будущих периодов и, в основном, относились к авансам за транспортные услуги.

Совместная деятельность

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года сальдо расчетов с совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	31 марта 2015 года	31 декабря 2014 года
Задолженность совместной деятельности	240	154
Задолженность перед совместной деятельностью	-	3

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Выдача займов	183	-
Продажа товаров и услуг	5	177
Процентные доходы	2	343
Приобретение основных средств и услуг по строительству	-	1,805
Покупка товаров и услуг	-	677

Операции с компаниями группы Система в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2014 года

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Покупка товаров и услуг	5,216
Продажа товаров и услуг	3,746
Приобретение основных средств и услуг по строительству	1,507
Процентные доходы	545

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Ниже представлена информация о вознаграждениях руководства Группы и прочего ключевого управленческого персонала Группы:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Заработная плата	145	166
Выплаты, рассчитываемые на основе цены акций	112	134
Итого	257	300

По состоянию на 31 марта 2015 года задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 192 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 47 млн. рублей).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

14. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств со стандартными условиями, обращающихся на активных ликвидных рынках, определяется на основании рыночных цен; и
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования на основе анализа дисконтированных денежных потоков с использованием цен текущих рыночных сделок.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года балансовая стоимость финансовых обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением необеспеченных неконвертируемых облигаций и некоторых необеспеченных займов с фиксированной процентной ставкой:

	31 марта 2015 года		31 декабря 2014 года	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Необеспеченные неконвертируемые облигации	55,228	49,382	55,241	48,717
Необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой	92,537	84,907	91,944	85,283

По состоянию на 31 марта 2015 года долгосрочные займы выданные, с балансовой стоимостью 3,500 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 3,500 млн. рублей), имели справедливую стоимость 2,216 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 2,278 млн. рублей).

Руководство Группы полагает, что балансовая стоимость краткосрочных финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости исходя из их краткосрочной природы.

По состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года на балансе Группы не было активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости в соответствии с иерархией справедливой стоимости.

15. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 марта 2015 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 97,884 млн. рублей (31 декабря 2014 года: 67,430 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2015-2025 годов. Обязательства капитального характера в размере 34,186 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.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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 2063 года.

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составила 388 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года: 304 млн. рублей).

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

	<u>31 марта 2015 года</u>	<u>31 декабря 2014 года</u>
В течение одного года	1,618	1,066
От одного до пяти лет	4,889	2,977
В последующие годы	<u>14,968</u>	<u>11,951</u>
Итого	<u>21,475</u>	<u>15,994</u>

Налогообложение в Российской Федерации

Система налогообложения в Российской Федерации находится на относительно ранней стадии развития. Она характеризуется большим количеством налогов, частыми изменениями и непоследовательным применением на федеральном, региональном и местном уровнях.

Правительство Российской Федерации приступило к реструктуризации российской налоговой системы и приняло ряд законов в рамках ее реформирования. Новые законы отменяют некоторые налоги, снижают общую налоговую нагрузку на бизнес и упрощают налоговое законодательство. Однако принятые законы по-прежнему во многих аспектах могут произвольно интерпретироваться местными налоговыми органами и не решают многие существующие проблемы. Многие вопросы, связанные с применением нового законодательства на практике, допускают неоднозначное толкование, усложняют процесс налогового планирования и принятия Группой соответствующих решений по ведению бизнеса.

Российские налоговые органы вправе проводить проверку налоговых деклараций в течение трех лет после завершения соответствующего налогового периода. Изменения в налоговой системе, которые могут иметь обратную силу, могут затронуть ранее поданные Группой и проверенные налоговые декларации.

Руководство, основываясь на своем понимании действующего налогового законодательства, считает, что в консолидированной финансовой отчетности созданы достаточные резервы по налоговым обязательствам. Тем не менее, сохраняется риск того, что налоговые органы могут использовать иную интерпретацию налогового законодательства. Данная неопределенность обуславливает существование у Группы риска доначисления налогов, взыскания штрафов и наложения санкций, которые могут быть существенными.

Руководство полагает, что общая сумма возможных неблагоприятных налоговых последствий, связанных с неоднозначным толкованием некоторых положений налогового законодательства, на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года составляет ноль рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

С 1 января 2012 года вступили в силу поправки к российскому законодательству о трансфертном ценообразовании. Эти поправки вводят дополнительные требования к учету и документации сделок. В соответствии с новым законом налоговые органы могут предъявлять дополнительные налоговые требования в отношении ряда сделок, в том числе сделок с аффилированными лицами, если, по их мнению, цена сделки отличается от рыночной. Поскольку практика применения новых правил трансфертного ценообразования отсутствует, а также в силу неясности формулировок ряда положений правил, вероятность оспаривания налоговыми органами позиции Группы в отношении их применения не поддается надежной оценке. Руководство Группы полагает, что налоги к уплате рассчитаны в соответствии с действующим законодательством о трансфертном ценообразовании. Тем не менее, существует риск того, что налоговые органы могут иначе оценить правильность применения новых правил трансфертного ценообразования Группой и начислить дополнительные налоговые обязательства, в отношении которых по состоянию на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа не создавала резервов в промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 марта 2015 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 239 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.

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.

Начиная с марта 2014 года, США и Евросоюз ввели несколько пакетов санкций в отношении ряда российских чиновников, бизнесменов и организаций. В апреле 2014 года международное рейтинговое агентство Standard & Poor's понизило долгосрочный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте с «BBB» до «BBB-» с негативным прогнозом. Ранее, агентство Fitch также изменило прогноз по рейтингам дефолта России со стабильного до негативного. Эти события, особенно в случае дальнейшей эскалации санкций, могут вызвать затруднение доступа российского бизнеса к международным рынкам капитала и экспортным рынкам, утечку капитала, ослабление рубля и другие негативные экономические последствия. Влияние этих событий на будущие результаты деятельности и финансовое положение Компании на данный момент сложно определить.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

16. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В мае и июне 2015 года Группа разместила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1,000 руб. 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 получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости. Условия размещения данных облигаций предусматривают возможность досрочного погашения по усмотрению Компании в мае 2017 года.

В апреле и мае 2015 года Группа пришла к соглашению с банками о пересмотре процентных ставок по необеспеченным кредитам с фиксированной ставкой балансовой стоимостью 70,411 млн. рублей на 31 марта 2015 года. В результате процентные ставки по данным необеспеченным кредитам представлены фиксированными и плавающими ставками и составляют от 13.00% до 14.00% годовых (ранее составляли от 8.85% до 20.05% годовых).

27 мая 2015 года Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров утвердить выплату дивидендов по результатам 2014 года в размере 113 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию.

В соответствии с недавно вступившими в силу 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»).

5 июня 2015 года Компания аннулировала 2,724,173 обыкновенных акций, ранее выкупленных у акционеров Компании.