

# **Группа «Башнефть»**

**Промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая отчетность  
за три месяца, закончившихся  
31 марта 2016 года  
(неаудировано)**

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	<b>Страница</b>
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 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	8-23

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 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 Публичного 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 2016 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 промежуточной сокращенной 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 2016 года, была утверждена от имени руководства Группы:

  
Корсик А.И.  
Президент

  
Галайдин Ю.В.  
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация  
27 мая 2016 года

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и Совету Директоров Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»

### Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2016 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 отчетности в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета («МСБУ») № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в выражении вывода в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности 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 в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### Вывод

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



Москва, Российская Федерация  
27 мая 2016 года

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

*В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию*

	Примечания	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Выручка	6	131,259	142,930
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(26,589)	(31,034)
Экспортные пошлины и акцизы		(20,315)	(27,029)
Налоги, за исключением налога на прибыль	7	(19,094)	(26,986)
Производственные и операционные расходы		(21,196)	(18,415)
Транспортные расходы		(10,868)	(8,770)
Амортизация		(10,208)	(7,093)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(5,032)	(3,959)
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто		380	(236)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>18,337</b>	<b>19,408</b>
Восстановление обесценения/(обесценение) активов, нетто	11	5,577	(345)
Финансовые доходы	8	1,477	1,988
Финансовые расходы	8	(4,128)	(4,280)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(3,520)	(1,951)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль		(301)	(40)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>17,442</b>	<b>14,780</b>
Расходы по налогу на прибыль	9	(3,295)	(3,101)
<b>Прибыль за период и совокупный доход за период</b>		<b>14,147</b>	<b>11,679</b>
Принадлежащие:			
Акционерам материнской компании		14,434	11,390
Неконтролирующим долям владения		(287)	289
		<b>14,147</b>	<b>11,679</b>
<b>ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ</b>			
Прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):			
Базовая	14	85.03	67.26
Разводненная	14	84.98	67.26

*Прилагаемые на стр. 8-23 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Примечания	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<i>Внеоборотные активы</i>			
Основные средства	10	406,626	400,450
Авансы на приобретение основных средств		648	872
Нематериальные активы		3,589	3,736
Финансовые активы	11	3,696	3,504
Инвестиции в совместную деятельность и соответствующие финансовые активы		3,268	3,361
Долгосрочные запасы		3,170	3,086
Отложенные налоговые активы		2,127	1,997
Прочие внеоборотные активы		2,381	2,501
		<b>425,505</b>	<b>419,507</b>
<i>Оборотные активы</i>			
Запасы		22,636	22,048
Финансовые активы	11	16,500	5,000
Торговая и прочая дебиторская задолженность		14,419	10,260
Авансы выданные и расходы будущих периодов		5,616	6,155
Предоплата по налогу на прибыль		641	442
Прочие налоги к возмещению		21,111	23,745
Денежные средства и их эквиваленты		49,081	32,955
		<b>130,004</b>	<b>100,605</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>555,509</b>	<b>520,112</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<i>Капитал и резервы</i>			
Уставный капитал		1,954	1,954
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,720)	(12,720)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Прочие резервы в капитале		1,024	673
Нераспределенная прибыль		180,167	164,121
<b>Капитал акционеров материнской компании</b>		<b>251,887</b>	<b>235,490</b>
Неконтролирующие доли владения		3,774	9,223
		<b>255,661</b>	<b>244,713</b>
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	12	90,700	115,899
Обязательства по восстановлению окружающей среды		10,049	9,758
Отложенные налоговые обязательства		38,758	39,524
Предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов	13	51,290	13,492
Прочие долгосрочные обязательства		2,455	2,055
		<b>193,252</b>	<b>180,728</b>
<i>Краткосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	12	31,054	20,108
Торговая и прочая кредиторская задолженность		45,556	40,991
Задолженность по выплате дивидендов		402	420
Авансы полученные		6,519	14,191
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	13	5,300	3,855
Резервы		754	760
Обязательство по налогу на прибыль		1,335	921
Прочие налоговые обязательства		15,676	13,425
		<b>106,596</b>	<b>94,671</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>299,848</b>	<b>275,399</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>555,509</b>	<b>520,112</b>

Прилагаемые на стр. 8-23 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 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

*В миллионах российских рублей*

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>17,442</b>	<b>14,780</b>
Корректировки:		
Амортизация	10,208	7,093
Убыток от выбытия основных средств	139	116
Финансовые доходы	8 (1,477)	(1,988)
Финансовые расходы	8 4,128	4,280
(Восстановление обесценения)/обесценение активов, нетто	11 (5,577)	345
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль	301	40
Отрицательные курсовые разницы, нетто	3,520	1,951
Часть долгосрочной программы вознаграждения персонала, выплачиваемая акциями	351	-
Изменение резервов, нетто	48	-
Прочие, нетто	21	(1)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале</b>	<b>29,104</b>	<b>26,616</b>
Изменения в оборотном капитале:		
Запасы	(620)	(3,405)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(4,476)	(5,668)
Авансы выданные и расходы будущих периодов	536	1,125
Прочие налоги к возмещению	2,630	829
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6,417	(861)
Авансы полученные	(7,672)	(11,513)
Предоплата по договору поставки нефтепродуктов	13 39,243	-
Прочие налоговые обязательства	2,078	(2,957)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>67,240</b>	<b>4,166</b>
Проценты уплаченные	(3,834)	(3,655)
Налог на прибыль уплаченный	(3,984)	(3,208)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ/(ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В) ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>	<b>59,422</b>	<b>(2,697)</b>

*Прилагаемые на стр. 8-23 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 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

*В миллионах российских рублей*

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Приобретение основных средств	(17,227)	(12,161)
Поступления от реализации основных средств	134	32
Займы выданные совместной деятельности	(209)	(183)
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных компаний	-	7
Приобретение нематериальных активов	(515)	(449)
Приобретение финансовых активов	(16,692)	(15,004)
Поступления от реализации финансовых активов	10,269	-
Проценты полученные	2,073	2,163
	<u>(22,167)</u>	<u>(25,595)</u>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>		
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Приобретение неконтролирующих долей владения	4 (3,550)	-
Привлечение кредитов и займов	432	508
Погашение кредитов и займов	(15,113)	(11,730)
Дивиденды, выплаченные Компанией	(18)	(14)
	<u>(18,249)</u>	<u>(11,236)</u>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО</b>		
<b>Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто</b>	<b>19,006</b>	<b>(39,528)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>32,955</b>	<b>52,818</b>
Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах	(2,880)	(35)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b><u>49,081</u></b>	<b><u>13,255</u></b>

*Прилагаемые на стр. 8-23 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 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие резервы в капитале	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого
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
<b>Итого совокупный доход за период</b>		-	-	-	-	11,390	11,390	289	11,679
Остаток на 31 марта 2015 года		<u>1,984</u>	<u>(18,122)</u>	<u>81,462</u>	-	<u>141,884</u>	<u>207,208</u>	<u>8,123</u>	<u>215,331</u>
Остаток на 1 января 2016 года		1,954	(12,720)	81,462	673	164,121	235,490	9,223	244,713
Прибыль за период		-	-	-	-	14,434	14,434	(287)	14,147
<b>Итого совокупный доход за период</b>		-	-	-	-	14,434	14,434	(287)	14,147
Приобретение неконтролирующих долей владения	4	-	-	-	-	1,612	1,612	(5,162)	(3,550)
Часть долгосрочной программы вознаграждения персонала, выплачиваемая акциями		-	-	-	351	-	351	-	351
<b>Остаток на 31 марта 2016 года</b>		<u>1,954</u>	<u>(12,720)</u>	<u>81,462</u>	<u>1,024</u>	<u>180,167</u>	<u>251,887</u>	<u>3,774</u>	<u>255,661</u>

Прилагаемые на стр. 8-23 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 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

### 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

#### Организация и деятельность

Публичное 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 на территории Российской Федерации, а также продажу сырой нефти и нефтепродуктов на внутреннем и экспортном рынках. 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 2016 года и 31 декабря 2015 года следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		31 марта 2016 года	31 декабря 2015 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	95.056%	76.013%

#### Контролирующий акционер

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 АФК «Система» и ЗАО «Система-Инвест», были переданы Федеральному агентству по управлению государственным имуществом. В результате эффективный контроль над деятельностью Компании перешел от АФК «Система» 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.

#### 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 2016 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 2016 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 2015 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 2015 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций описанных ниже.

##### Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

Поправки к МСФО № 11 «Совместная деятельность», МСБУ № 16 «Основные средства», МСБУ № 38 «Нематериальные активы», МСБУ № 27 «Отдельная финансовая отчетность», МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» и ежегодные усовершенствования МСФО за периоды 2012-2014 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 2016 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 2015 года.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### 4. ПРИОБРЕТЕНИЕ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ ДОЛЕЙ ВЛАДЕНИЯ КОМПАНИЙ

##### ПАО «Уфаоргсинтез»

ПАО «Уфаоргсинтез» («Уфаоргсинтез») является дочерним предприятием Группы, которое занимается производством нефтехимической продукции. 24 марта 2016 года Группа приобрела дополнительную долю в размере 19.043% уставного капитала Уфаоргсинтез, увеличив долю владения до 95.056%. Денежное вознаграждение в размере 3,550 млн. рублей было выплачено неконтролирующим долям владения. Результат приобретения дополнительной доли в Уфаоргсинтез представлен ниже:

	<u>24 марта 2016 года</u>
Балансовая стоимость приобретенной доли в Уфаоргсинтез	5,162
Денежное вознаграждение, выплаченное неконтролирующим долям владения	(3,550)
<b>Разница, признанная в составе нераспределенной прибыли</b>	<b><u>1,612</u></b>

#### 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, а также некоторые виды непрофильных доходов и расходов представлены в составе «Все прочие сегменты». Ни одно из таких предприятий и бизнес-единиц не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента.

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментные расходы сегмента «Переработка и Сбыт» представляет собой сырую нефть, переданную сегментом «Добыча» с целью переработки и продажи сырой нефти. Данные межсегментные расходы оцениваются на основе рыночных цен на сырую нефть и включают переоценку запасов, основанную на межсегментных ценах. 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 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года:

	<u>Добыча</u>	<u>Пере- работка и сбыт</u>	<u>Все прочие сегменты</u>	<u>Исклю- чения и корректи- ровки</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних контрагентов	332	130,653	274	-	131,259
Межсегментная выручка	55,442	404	2,682	(58,528)	-
Расходы по внешним контрагентам	(37,696)	(73,450)	(1,776)	-	(112,922)
Межсегментные расходы	(1,118)	(53,480)	(1,874)	56,472	-
ЕБИТДА Сегмента	<u>23,092</u>	<u>7,893</u>	<u>(399)</u>	<u>(2,041)</u>	<u>28,545</u>
Амортизация					(10,208)
Восстановление обесценения активов, нетто					5,577
Финансовые доходы					1,477
Финансовые расходы					(4,128)
Отрицательные курсовые разницы, нетто					(3,520)
Доля в убытке совместной деятельности за вычетом налога на прибыль					(301)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<u>17,442</u>
Расходы по налогу на прибыль					(3,295)
<b>Прибыль за период</b>					<u><u>14,147</u></u>

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 и корректи- ровки</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	(39,887)	(82,341)	(1,294)	-	(123,522)
Межсегментные расходы	(951)	(57,289)	(654)	58,894	-
ЕБИТДА Сегмента	<u>24,435</u>	<u>6,806</u>	<u>244</u>	<u>(4,984)</u>	<u>26,501</u>
Амортизация					(7,093)
Обесценение активов, нетто					(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					(40)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<u>14,780</u>
Расходы по налогу на прибыль					(3,101)
<b>Прибыль за период</b>					<u><u>11,679</u></u>

\* Некоторые сравнительные показатели были скорректированы в соответствии с уточнениями к методике сегментации, применяемыми с 2016 года для достижения большей детализации расходов и более точного распределения выручки и затрат между сегментами.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 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 незначительной.

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Экспорт в страны, не входящие в Таможенный союз Российская Федерация	66,781	82,715
Экспорт в другие страны Таможенного союза	60,790	54,203
	3,688	6,012
<b>Итого</b>	<b>131,259</b>	<b>142,930</b>

#### 6. ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Нефтепродукты	92,494	101,226
Сырая нефть	37,703	40,668
Прочая выручка	1,062	1,036
<b>Итого</b>	<b>131,259</b>	<b>142,930</b>

#### 7. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	15,818	24,099
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,376	1,481
Прочие социальные взносы	762	546
Налог на имущество	681	534
Прочие налоги	457	326
<b>Итого</b>	<b>19,094</b>	<b>26,986</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### 8. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	1,375	1,886
Проценты, начисленные по займам и векселям	102	102
<b>Итого</b>	<b>1,477</b>	<b>1,988</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Проценты, начисленные по кредитам и займам	3,331	3,888
Проценты, начисленные по предоплатам по договорам поставки нефтепродуктов (Примечание 13)	454	130
Амортизация дисконта	287	223
Прочие процентные расходы	56	39
<b>Итого</b>	<b>4,128</b>	<b>4,280</b>

#### 9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Налог на прибыль текущего периода	4,157	1,688
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	34	5
<b>Текущий налог на прибыль</b>	<b>4,191</b>	<b>1,693</b>
<b>(Выгода)/расходы по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(896)</b>	<b>1,408</b>
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>3,295</b>	<b>3,101</b>

#### 10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
<b>Первоначальная стоимость</b>		
<b>Остаток на начало периода</b>	<b>552,027</b>	<b>487,410</b>
Приобретение дочерних предприятий	-	713
Строительство и приобретения	16,470	10,865
Выбытия	(831)	(838)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>567,666</b>	<b>498,150</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>		
<b>Остаток на начало периода</b>	<b>(151,577)</b>	<b>(117,485)</b>
Амортизационные отчисления	(9,955)	(7,085)
Выбытия	558	690
Обесценение	(66)	(675)
<b>Остаток на конец периода</b>	<b>(161,040)</b>	<b>(124,555)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>		
<b>На начало периода</b>	<b>400,450</b>	<b>369,925</b>
<b>На конец периода</b>	<b>406,626</b>	<b>373,595</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

---

По состоянию на 31 марта 2016 года баланс незавершенного строительства в составе Основных средств составил 63,218 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 57,912 млн. рублей).

#### 11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 марта 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
<b>Долгосрочные инвестиции</b>		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	3,500	3,500
Депозиты и прочие финансовые активы	<u>196</u>	<u>4</u>
<b>Итого</b>	<b><u>3,696</u></b>	<b><u>3,504</u></b>
<b>Краткосрочные инвестиции</b>		
Депозиты	<u>16,500</u>	<u>5,000</u>
<b>Итого</b>	<b><u>16,500</u></b>	<b><u>5,000</u></b>

По состоянию на 31 марта 2016 года депозиты представляют собой рублевые депозиты со сроком погашения в июле 2016 года с годовыми процентными ставками от 10.68% до 11.60% (31 декабря 2015 года: 12.33%).

Финансовые активы, обесцененные в 2014 году, были выплачены Группе в полном объеме в январе-марте 2016 года после успешных переговоров с должником, в результате чего было признано восстановление резерва под обесценение в размере 5,590 млн. рублей.



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### 12. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	31 марта 2016 года		31 декабря 2015 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65%-8.85%	29,981	8.65%-8.85%	29,979
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	Ключевая ставка Банка России+1.00%	24,837	Ключевая ставка Банка России+1.00%	24,824
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой (2015 год: с фиксированной процентной ставкой)	Ключевая ставка Банка России * 0.76	15,903	8.00%	15,473
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%	9,979	12.00%-12.10%	9,978
Необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	-	-	11.00%	20,655
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в мае 2015 года	-	-	12.00%	4,990
<b>Итого</b>		<b>90,700</b>		<b>115,899</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	11.00%	20,664	-	-
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,280	8.35%	5,278
Необеспеченные неконверти- руемые облигационные займы, выпущенные в мае 2015 года	12.00%	4,990	-	-
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	9.50%	120	16.00%	9,979
Обеспеченный кредит с плавающей ставкой	-	-	USD Libor 1M+1.70%	4,851
<b>Итого</b>		<b>31,054</b>		<b>20,108</b>

#### Необеспеченные облигационные займы

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. В феврале 2016 года Компания приобрела по ofercie 9,858,534 облигаций по номинальной стоимости. Новые ставки купонов были установлены на уровне 9.50% годовых. У Группы есть право пересмотра ставки купона в феврале 2017 года, одновременно держатели облигаций получат право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

---

#### Обеспеченный кредит

На 31 декабря 2015 года обеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой, номинированный в долларах США, представляет собой договор займа с пулом международных банков на условиях предэкспортного финансирования на сумму до 600 млн. долларов США с датой погашения в 2016 году. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M+1.70%. В январе и феврале 2016 года Группа полностью погасила задолженность по обеспеченному кредиту с плавающей процентной ставкой и соответствующую задолженность по начисленным процентам, выраженные в долларах США, в общей сумме 5,239 млн. рублей.

#### Необеспеченный займ

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, процентная ставка по необеспеченному займу была изменена с фиксированной ставки в размере 8.00% на плавающую ставку, равную ключевой ставке Банка России \* 0.76.

### 13. ПРЕДОПЛАТЫ ПО ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ

В январе 2016 года Компания получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (39,243 млн. рублей) в рамках нового долгосрочного договора на поставку нефтепродуктов. По состоянию на 31 марта 2016 года 39,243 млн. рублей были классифицированы как долгосрочная предоплата по договору поставки нефтепродуктов. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 60,000 тонн нефтепродуктов или 80,000 тонн сырой нефти, начиная с даты подписания договора до марта 2021 года. Начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты, погашение предоплаты предусмотрено с июля 2017 года.

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 марта 2016 года 5,300 млн. рублей и 12,047 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 3,855 млн. рублей и 13,492 млн. рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договору поставки нефтепродуктов, соответственно. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 50,000 тонн нефтепродуктов и/или сырой нефти, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года. Начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты, погашение предоплаты предусмотрено с мая 2016 года.

Данные контракты предусматривают, что цена на нефть и нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефти и/или нефтепродуктов.

Группа рассматривает данные контракты в качестве соглашений, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### 14. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой и разводненной прибыли на акцию за отчетный период представлен ниже:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (базовая и разводненная)	14,434	11,390
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении	169,751,688	169,341,446
Средневзвешенное количество привилегированных акций, условно выпущенных на конец периода, относящихся к долгосрочной программе вознаграждения персонала	96,714	-
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, учитывая разводнение	169,848,402	169,341,446
<b>Прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):</b>		
<b>Базовая</b>	<b>85.03</b>	<b>67.26</b>
<b>Разводненная</b>	<b>84.98</b>	<b>67.26</b>

#### 15. 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 марта 2016 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Займы и кредиты	45,501	45,479
Денежные средства и их эквиваленты	46,522	30,887
Финансовые активы	4,500	5,000

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируруемыми государством:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Денежные средства, размещенные на депозитных вкладах	4,500	12,329
Денежные средства, возвращенные с депозитных вкладов	5,000	-
Финансовые расходы	1,312	2,124
Финансовые доходы	1,137	1,714

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов, существенными операциями с компаниями, контролируемыми государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), приобретение сырой нефти, газа и нефтепродуктов и продажа нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Транспортировка сырой нефти и нефтепродуктов	78%	62%
Покупка тепло- и электроэнергии	8%	9%
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	2%	2%
Продажа нефтепродуктов	3%	1%

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемыми государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса торговой и прочей дебиторской задолженности авансов выданных и авансов полученных:

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Авансы выданные	60%	44%
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5%	2%
Авансы полученные	3%	2%

#### Совместная деятельность

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года, сальдо расчетов с совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Задолженность совместной деятельности	1,008	781

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.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Займы выданные	209	183
Процентные доходы	17	2
Продажа товаров и услуг	3	5

#### Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

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

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года
Заработная плата	123	145
Долгосрочная программа вознаграждения персонала	257	112
<b>Итого</b>	<b>380</b>	<b>257</b>

По состоянию на 31 марта 2016 года задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 1,096 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 897 млн. рублей).

## 16. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года 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.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Балансовая стоимость	Уровень	31 марта 2016 года		31 декабря 2015 года	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<b>Финансовые активы</b>						
Займы выданные	Амортизированная стоимость	3	3,500	2,206	3,500	2,346
			<b>3,500</b>	<b>2,206</b>	<b>3,500</b>	<b>2,346</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Необеспеченные неконвертируемые облигации, обращающиеся на активном рынке	Амортизированная стоимость	1	45,381	43,740	55,262	53,233
Необеспеченные займы с плавающей (2015: с фиксированной) и фиксированной процентной ставкой	Амортизированная стоимость	3	36,567	32,904	36,128	35,113
			<b>81,948</b>	<b>76,644</b>	<b>91,390</b>	<b>88,346</b>

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 годов, реклассификаций между уровнями не происходило.

Займы выданные и необеспеченные займы с плавающей (2015: с фиксированной) и с фиксированной процентной ставкой включены в Уровень 3. Таким образом, их оценка требует определенных 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 период, начиная с отчетной даты до 2022 года;
- Для необеспеченных займов с фиксированной процентной ставкой: ставка дисконтирования, рассчитанная как стоимость заемного капитала Группы, и прогноз валютных курсов доллара США на период, начиная с отчетной даты до 2020 года.

Изменение допущений в пределах возможных сценариев не приводит к значительному изменению оценки справедливой стоимости финансовых инструментов.

## 17. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 марта 2016 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 79,743 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 66,805 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2016-2025 годов. Обязательства капитального характера в размере 38,102 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 35,515 млн. рублей), включенные в общую сумму обязательств капитального характера, связаны с услугами по бурению.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 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 2064 года.

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, составила 515 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года: 388 млн. рублей).

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

	<u>31 марта 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
В течение одного года	1,804	1,671
От одного до пяти лет	5,717	5,314
В последующие годы	<u>14,526</u>	<u>14,529</u>
<b>Итого</b>	<b><u>22,047</u></b>	<b><u>21,514</u></b>

#### 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 контролирующими иностранными компаниями, за 2015 год может учитываться в налоговой базе контролирующей компании за 2016 год. Однако если такая контролируемая иностранная компания признается активной с точки зрения налогового права, то ее прибыль не учитывается при расчете облагаемой базы контролирующего лица в Российской Федерации. Учитывая, что все иностранные компании Группы являются активными с точки зрения налогового права, их прибыль не учитывается в налоговой базе контролирующей компании.

#### Судебные разбирательства

По состоянию на 31 марта 2016 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 505 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 15 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.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей**

---

#### **Гарантия исполнения**

По состоянию на 31 марта 2016 года Группа имела гарантию исполнения, выданную Южной Нефтяной Компанией Ирака (South Oil Company of Iraq) в сумме 63 млн. долларов США, эквивалентных 4,259 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 64 млн. долларов США, эквивалентных 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 (Myanma Oil and Gas Enterprise) в сумме 31 млн. долларов США, эквивалентных 2,082 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 31 млн. долларов США, эквивалентных 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**

Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств, а также покрытие в отношении обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющим отношение к операциям, осуществляемым Группой. Основные производственные активы сегмента «Переработка и Сбыт» имеют страховое покрытие на случай приостановки деятельности. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы от утраты или повреждения активов, а также в случае нанесения ущерба третьим сторонам, 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 различной 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 сырую нефть и газ. В течение 2014-2015 годов, в также в первом квартале 2016 года произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, 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.



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

#### 18. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В рамках оптимизации кредитного портфеля Группы, в мае 2016 года Компания осуществила досрочный выкуп рублевых неконвертируемых облигаций серий БО-03, БО-04 и БО-07 с номинальной стоимостью 1,000 руб. за штуку, размещение рублевых неконвертируемых облигаций серий БО-02, БО-06 и БО-08 с номинальной стоимостью 1,000 руб. за штуку и частичное досрочное погашение необеспеченного кредита с фиксированной процентной ставкой в размере 10,000 млн. рублей.

Ниже представлена детальная информация об операциях по досрочному выкупу облигаций после отчетной даты:

Облигации	Количество облигаций	Цена выкупа	Ставка купона до даты выкупа	Дата оферты* по условиям облигационного выпуска
Серия БО-03	5,000,000	101.3% от номинальной стоимости	12.00%	май 2020 года
Серия БО-04	5,000,000	101.4% от номинальной стоимости	12.00%	май 2020 года
Серия БО-07	5,000,000	101.4% от номинальной стоимости	12.10%	июнь 2021 года

Ниже представлена детальная информация о размещении облигаций после отчетной даты:

Облигации	Количество облигаций	Дата погашения	Дата возможного досрочного погашения по усмотрению Компании	Ставка купона до даты оферты**	Дата оферты*
Серия БО-02	10,000,000	май 2026 года	не применимо	10.50%	май 2023 года
Серия БО-06	10,000,000	апрель 2026 года	май 2021 года	10.90%	апрель 2025 года
Серия БО-08	5,000,000	апрель 2026 года	май 2022 года	10.90%	апрель 2025 года

26 мая 2016 года Совет директоров рекомендовал Общему собранию акционеров утвердить выплату дивидендов по результатам 2015 года в размере 164 рубля на одну обыкновенную и привилегированную акцию.

\* Дата оферты – дата пересмотра ставки купонов, тогда же держатели облигаций получают право предъявить облигации к погашению по их номинальной стоимости.

\*\* Выплаты купонного дохода производятся два раза в год.