

# **Группа «Башнефть»**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность за три месяца,  
закончившихся 31 марта 2017 года  
(неаудированная)

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	Страница
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	1-2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА:	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения .....	8
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	8
3. Изменения в учетной политике .....	9
4. Реклассификации .....	9
5. Приобретение неконтролирующих долей владения компаний .....	11
6. Информация по сегментам .....	11
7. Налог на прибыль и прочие налоги .....	14
8. Экспортная пошлина .....	14
9. Финансовые расходы .....	14
10. Прочие доходы и расходы .....	15
11. Операционная аренда .....	15
12. Основные средства .....	16
13. Кредиты и займы .....	17
14. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов .....	18
15. Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	19
16. Прибыль на акцию .....	20
17. Операции со связанными сторонами .....	20
18. Условные активы и обязательства .....	23
19. События после отчетной даты .....	24

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

### **Введение**

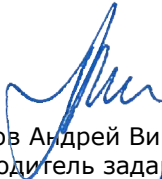
Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее - «Группа» или «Группа Башнефть») по состоянию на 31 марта 2017 года и связанных с ним 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 соответствующих пояснительных примечаний. Руководство отвечает за подготовку и представление промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета («МСБУ») № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок № 2410 «*Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации*». Обзорная проверка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает в себя проведение опросов, главным образом сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также проведение аналитических и других процедур обзорной проверки. Обзорная проверка предполагает значительно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили 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».

  
Швецов Андрей Викторович,  
руководитель задания



5 мая 2017 года



Компания: Публичное акционерное общество  
«Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Постановление № 60, выдано Администрацией Кировского района г. Уфы Республики Башкортостан  
13 января 1995 года.

Основной государственный регистрационный номер:  
102020255240

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ:  
серия 02 №004176539, выдано 15 октября 2002 года  
Инспекцией МНС России по Кировскому району г. Уфы  
Республики Башкортостан.

Место нахождения: 450077, Российская Федерация,  
Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1.

Аудиторская организация: ЗАО «Делoit и Туш СНГ»

Свидетельство о государственной регистрации  
№ 018.482. Выдано Московской регистрационной палатой  
30.10.1992 г.

Основной государственный регистрационный номер:  
1027700425444

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ:  
серия 77 №004840299, выдано 13.11.2002 г.  
Межрайонной Инспекцией МНС России № 39 по г. Москва.

Свидетельство о членстве в саморегулируемой  
организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов»  
(Ассоциация), ОРНЗ 11603080484.

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	Примечания	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		4,038	7,494
Дебиторская задолженность		62,257	60,744
Товарно-материальные запасы		29,418	29,217
Авансы выданные и прочие оборотные активы		23,397	26,879
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>119,110</b>	<b>124,334</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	12	447,096	451,709
Нематериальные активы		3,138	3,401
Прочие внеоборотные финансовые активы		2,376	2,286
Инвестиции в совместную деятельность		1,474	1,885
Отложенные налоговые активы		637	552
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>454,721</b>	<b>459,833</b>
<b>Итого активы</b>		<b>573,831</b>	<b>584,167</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления		53,834	63,842
Кредиты и займы	13	17,459	12,417
Обязательства по налогу на прибыль		1,290	534
Обязательства по прочим налогам		17,724	19,314
Резервы		1,725	1,563
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	14	14,146	11,783
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>106,178</b>	<b>109,453</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	13	94,019	104,558
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	14	37,098	41,347
Резервы		27,859	26,973
Отложенные налоговые обязательства		33,823	35,547
Прочие долгосрочные обязательства		1,797	1,753
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>194,596</b>	<b>210,178</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		1,954	1,954
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,084)	(12,084)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Прочие фонды и резервы		(486)	(486)
Нераспределенная прибыль		199,621	190,836
<b>Итого акционерный капитал материнской компании</b>		<b>270,467</b>	<b>261,682</b>
Неконтролирующие доли владения		2,590	2,854
<b>Итого капитал</b>		<b>273,057</b>	<b>264,536</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>573,831</b>	<b>584,167</b>

Шишкин А.Н.  
Президент

Торба Д.Б.  
Главный бухгалтер

5 мая 2017 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

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

	Примечания	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
<b>Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности</b>			
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии		156,329	130,282
Вспомогательные услуги и прочая реализация		1,272	977
Убыток от совместной деятельности		(409)	(301)
<b>Итого выручка от реализации и убыток от совместной деятельности</b>		<b>157,192</b>	<b>130,958</b>
<b>Затраты и расходы</b>			
Налоги, кроме налога на прибыль	7	(44,961)	(27,356)
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		(23,794)	(26,700)
Производственные и операционные расходы		(23,302)	(20,219)
Экспортная пошлина	8	(14,874)	(12,068)
Износ, истощение и амортизация		(14,613)	(10,369)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		(12,658)	(11,040)
Общехозяйственные и административные расходы		(3,771)	(4,025)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(659)	(699)
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>(138,632)</b>	<b>(112,476)</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>18,560</b>	<b>18,482</b>
Финансовые доходы		162	1,549
Финансовые расходы	9	(3,736)	(4,128)
Прочие доходы	10	3	5,996
Прочие расходы	10	(1,815)	(937)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(2,639)	(3,520)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>10,535</b>	<b>17,442</b>
Налог на прибыль	7	(2,014)	(3,295)
<b>Чистая прибыль и общий совокупный доход за период</b>		<b>8,521</b>	<b>14,147</b>
<b>Принадлежащие:</b>			
Акционерам материнской компании		8,785	14,434
Неконтролирующим долям владения		(264)	(287)
		<b>8,521</b>	<b>14,147</b>
<b>Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):</b>			
	16		
Базовая		51.74	85.03
Разводненная		51.74	84.98

*Прилагаемые 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 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль	Капитал акционеров материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого капитал
Остаток на 1 января 2016 года		1,954	(12,720)	81,462	673	164,121	235,490	9,223	244,713
Чистая прибыль/(убыток) за период		-	-	-	-	14,434	14,434	(287)	14,147
Общий совокупный доход/(расход) за период		-	-	-	-	14,434	14,434	(287)	14,147
Приобретение неконтролирующих долей владения	5	-	-	-	-	1,612	1,612	(5,162)	(3,550)
Долгосрочная программа вознаграждения персонала		-	-	-	351	-	351	-	351
<b>Остаток на 31 марта 2016 года</b>		<b>1,954</b>	<b>(12,720)</b>	<b>81,462</b>	<b>1,024</b>	<b>180,167</b>	<b>251,887</b>	<b>3,774</b>	<b>255,661</b>
Остаток на 1 января 2017 года		1,954	(12,084)	81,462	(486)	190,836	261,682	2,854	264,536
Чистая прибыль/(убыток) за период		-	-	-	-	8,785	8,785	(264)	8,521
Общий совокупный доход/(расход) за период		-	-	-	-	8,785	8,785	(264)	8,521
<b>Остаток на 31 марта 2017 года</b>		<b>1,954</b>	<b>(12,084)</b>	<b>81,462</b>	<b>(486)</b>	<b>199,621</b>	<b>270,467</b>	<b>2,590</b>	<b>273,057</b>

Прилагаемые 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 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей

	Примечания	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		8,521	14,147
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация		14,613	10,369
Убыток от выбытия внеоборотных активов		335	139
Финансовые доходы		(162)	(1,549)
Финансовые расходы	9	3,736	4,128
Обесценение/(восстановление обесценения) активов, нетто		345	(5,577)
Убыток от совместной деятельности		409	301
Отрицательные курсовые разницы, нетто		2,639	3,520
Изменение резервов, нетто		403	399
Налог на прибыль	7	2,014	3,295
Прочие		115	93
<b>Изменения в операционных активах и обязательствах:</b>			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(3,672)	(6,168)
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов		119	(657)
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		3,554	3,166
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений (Уменьшение)/увеличение обязательств по прочим налогам (Уменьшение)/увеличение предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(8,428) (1,833) (1,880)	(1,255) 2,078 39,243
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(423)	(451)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>20,405</b>	<b>65,221</b>
Проценты полученные		100	2,109
Платежи по налогу на прибыль		(3,135)	(3,984)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>17,370</b>	<b>63,346</b>

Прилагаемые 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 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Капитальные затраты	(12,209)	(15,571)
Продажа основных средств	24	134
Приобретение нематериальных активов	(152)	(515)
Займы, выданные совместной деятельности, нетто	(79)	(209)
Приобретение финансовых активов	-	(16,692)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов	-	10,269
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(12,416)</b>	<b>(22,584)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	34	-
Выплата краткосрочных кредитов и займов	(36)	(13)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	5,471	432
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(11,772)	(15,100)
Выплаты дивидендов акционерам	-	(18)
Проценты уплаченные	(1,907)	(3,471)
Приобретение неконтролирующих долей владения	5	(3,550)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(8,210)</b>	<b>(21,720)</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(3,256)</b>	<b>19,042</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>7,494</b>	<b>33,033</b>
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты	(200)	(2,880)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>4,038</b>	<b>49,195</b>

Прилагаемые 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 2017 ГОДА** *В миллионах российских рублей*

---

#### **1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

##### **Организация и деятельность**

Публичное открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть») и его дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть») осуществляют деятельность по добыче и переработке нефти, продаже нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: месторождения нефти и газа, нефтеперерабатывающие заводы и автозаправочные станции. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована на территории Российской Федерации как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». В соответствии с изменениями в Гражданском кодексе Российской Федерации 5 июня 2015 года Компания зарегистрировала изменения в Уставе Общества и изменила свое фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»). Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

##### **Контролирующий акционер**

С 12 октября 2016 года ПАО «НК «Роснефть» является контролирующим акционером Компании.

##### **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.

#### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

##### **Заявление о соответствии**

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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 2016 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 2016 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, описанных ниже.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Аспекты учетной политики, использованные при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности, соответствуют принципам учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2016 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения поправок к стандартам, вступивших в силу с 1 января 2017 года.

Следующие поправки к стандартам были применены Группой впервые в 2017 году:

- Поправки к МСБУ № 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» – Поправки разъясняют, что нереализованные убытки по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости в финансовой отчетности и по первоначальной стоимости в налоговом учете, могут привести к образованию вычитаемых временных разниц;
- Поправки к МСБУ №7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»; и
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 гг., относящиеся к МСФО 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях».

Применение данных поправок к стандартам не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

#### 4. РЕКЛАССИФИКАЦИИ

Некоторая сравнительная информация, представленная в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, была реклассифицирована с целью сопоставимости с информацией текущего периода. Изменение представления в текущем периоде, примененное впервые в отчетности за 2016 год, было обусловлено необходимостью повышения сопоставимости представленной финансовой информации с крупнейшими вертикально-интегрированными нефтяными компаниями.

Ниже представлены наиболее существенные реклассификации.

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
<b>Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года</b>			
<b>Затраты и расходы</b>			
Налоги, кроме налога на прибыль	(27,356)	(19,094)	(8,262)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	(26,700)	(26,589)	(111)
Производственные и операционные расходы	(20,219)	(21,196)	977
Экспортная пошлина	(12,068)	(20,315)	8,247
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	(11,040)	(10,868)	(172)
Износ, истощение и амортизация	(10,369)	(10,208)	(161)
Общехозяйственные и административные расходы	(4,025)	(5,032)	1,007
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	(699)	-	(699)
Прочие операционные доходы, нетто	-	380	(380)
Финансовые доходы	1,549	1,477	72
Прочие доходы	5,996	-	5,996
Прочие расходы	(937)	-	(937)
Восстановление обесценения активов	-	5,577	(5,577)
<b>Справочно</b>			
Операционная прибыль	18,482	18,337	145
Чистая прибыль	14,147	14,147	-

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
<b>Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года</b>			
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль	14,147	-	14,147
Прибыль до налогообложения	-	17,442	(17,442)
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация	10,369	10,208	161
Финансовые доходы	(1,549)	(1,477)	(72)
Долгосрочная программа вознаграждения ключевого управленческого персонала	-	351	(351)
Изменение прочих резервов, нетто	399	48	351
Расход по налогу на прибыль	3,295	-	3,295
Прочие	93	21	72
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва	(6,168)	(4,476)	(1,692)
Увеличение товарно-материальных запасов	(657)	(620)	(37)
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов	3,166	-	3,166
Уменьшение прочих налогов к возмещению	-	2,630	(2,630)
Уменьшение авансов выданных и расходов будущих периодов	-	536	(536)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(1,255)	-	(1,255)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	-	6,417	(6,417)
Уменьшение авансов полученных	-	(7,672)	7,672
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	(451)	-	(451)
Проценты полученные	2,109	-	2,109
Проценты уплаченные	-	(3,834)	3,834
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты	(15,571)	(17,227)	1,656
Проценты полученные	-	2,073	(2,073)
<b>Финансовая деятельность</b>			
Выплата краткосрочных кредитов и займов	(13)	-	(13)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	432	-	432
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(15,100)	-	(15,100)
Привлечение кредитов и займов	-	432	(432)
Погашение кредитов и займов	-	(15,113)	15,113
Проценты уплаченные	(3,471)	-	(3,471)
<b>Справочно:</b>			
<i>Чистые денежные средства от операционной деятельности</i>	63,346	59,422	3,924
<i>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</i>	(22,584)	(22,167)	(417)
<i>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</i>	(21,720)	(18,249)	(3,471)
<i>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</i>	33,033	32,955	78
<i>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</i>	49,195	49,081	114

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 5. 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:

	<b>24 марта 2016 года</b>
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>1,612</b>

#### 6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет директоров является органом, принимающим ключевые операционные решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом директоров для оценки результатов деятельности.

Совет директоров рассматривает операционные и финансовые результаты деятельности Группы для каждого этапа процесса производства и сбыта продукции. Таким образом, отчетные сегменты Группы в соответствии с требованиями МСФО № 8 «*Операционные сегменты*» представлены в следующем виде:

- «Разведка и добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей нефти; и
- «Переработка, логистика и сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей 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 «Корпоративная и прочая деятельности».

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Расходы сегмента «Переработка, логистика и сбыт» в том числе включают стоимость нефти, переданной сегментом «Разведка и добыча» с целью переработки и продажи. Межсегментная выручка сегмента «Переработка, логистика и сбыт» и «Корпоративная и прочая деятельности» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях. Выручка от внешних контрагентов сегмента «Переработка, логистика и сбыт», признаваемая в связи с зачетом предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 14), отражается по курсу на дату зачета предоплаты с признанием соответствующей корректировки в составе межсегментной выручки сегмента «Разведка и добыча». Все прочие основные существенные принципы учетной политики отчетных и корпоративной и прочей деятельностью не отличаются от учетной политики Группы.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

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 с учетом эффекта зачета предоплат, скорректированная на износ, истощение и амортизацию, при этом EBITDA сегмента «Разведка и добыча» не учитывает эффект зачета предоплат. Так как МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями.

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельности	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,597	156,506	389	(1,300)	<b>157,192</b>
Межсегментная выручка	80,638	482	5,644	(86,764)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	<u>(52,852)</u>	<u>(151,721)</u>	<u>(7,882)</u>	<u>88,436</u>	<b><u>(124,019)</u></b>
<b>EBITDA Сегмента</b>	<b><u>30,683</u></b>	<b><u>5,267</u></b>	<b><u>(1,849)</u></b>	<b><u>372</u></b>	<b><u>34,473</u></b>
Износ, истощение и амортизация	<u>(10,583)</u>	<u>(3,705)</u>	<u>(331)</u>	<u>6</u>	<b><u>(14,613)</u></b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b><u>18,800</u></b>	<b><u>1,562</u></b>	<b><u>(2,180)</u></b>	<b><u>378</u></b>	<b><u>18,560</u></b>
Финансовые доходы	-	-	162	-	<b>162</b>
Финансовые расходы	-	-	(3,736)	-	<b>(3,736)</b>
Прочие доходы	-	-	3	-	<b>3</b>
Прочие расходы	-	-	(1,815)	-	<b>(1,815)</b>
Отрицательные курсовые разницы	-	-	(2,639)	-	<b>(2,639)</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b><u>18,800</u></b>	<b><u>1,562</u></b>	<b><u>(10,205)</u></b>	<b><u>378</u></b>	<b><u>10,535</u></b>
Налог на прибыль	<u>(3,760)</u>	<u>(312)</u>	<u>2,058</u>	<u>-</u>	<b><u>(2,014)</u></b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b><u>15,040</u></b>	<b><u>1,250</u></b>	<b><u>(8,147)</u></b>	<b><u>378</u></b>	<b><u>8,521</u></b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

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

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельность	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,057	129,627	274	-	130,958
Межсегментная выручка	58,056	614	1,551	(60,221)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(34,121)	(123,506)	(4,956)	60,476	(102,107)
<b>ЕБИТDA Сегмента</b>	<b>24,992</b>	<b>6,735</b>	<b>(3,131)</b>	<b>255</b>	<b>28,851</b>
Износ, истощение и амортизация	(6,101)	(3,912)	(356)	-	(10,369)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>18,891</b>	<b>2,823</b>	<b>(3,487)</b>	<b>255</b>	<b>18,482</b>
Финансовые доходы	-	-	1,549	-	1,549
Финансовые расходы	-	-	(4,128)	-	(4,128)
Прочие доходы	-	-	5,996	-	5,996
Прочие расходы	-	-	(937)	-	(937)
Отрицательные курсовые разницы	-	-	(3,520)	-	(3,520)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>18,891</b>	<b>2,823</b>	<b>(4,527)</b>	<b>255</b>	<b>17,442</b>
Налог на прибыль	(3,778)	(565)	1,048	-	(3,295)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>15,112</b>	<b>2,259</b>	<b>(3,479)</b>	<b>255</b>	<b>14,147</b>

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 от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	88,968	66,255
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	63,111	59,727
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в другие страны СНГ	4,139	4,214
Реализация газа	111	86
<b>Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>156,329</b>	<b>130,282</b>

\* Некоторые сравнительные показатели были реклассифицированы с целью сопоставимости с информацией текущего периода.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 7. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

Налог на прибыль включает:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Налог на прибыль за текущий период	4,165	4,157
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	(342)	34
<b>Расход по текущему налогу на прибыль</b>	<b>3,823</b>	<b>4,191</b>
Выгода по отложенному налогу на прибыль	(1,809)	(896)
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>2,014</b>	<b>3,295</b>

Кроме налога на прибыль, Группа начислила следующие налоги:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	30,816	15,818
Акцизы	11,556	8,247
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,379	1,376
Налог на имущество	721	696
Прочие социальные взносы	426	762
Прочие	63	457
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>44,961</b>	<b>27,356</b>

#### 8. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Экспортная пошлина по реализации нефти	10,417	7,453
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	4,457	4,615
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>14,874</b>	<b>12,068</b>

#### 9. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Процентные расходы:		
По кредитам и займам	2,687	3,329
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	418	454
Прочие процентные расходы	-	1
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>3,105</b>	<b>3,784</b>
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	631	344
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>3,736</b>	<b>4,128</b>



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 10. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Восстановление обесценения финансовых активов	-	5,590
Прочие	3	406
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>3</b>	<b>5,996</b>

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	(526)	(737)
Обесценение активов	(371)	-
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	(335)	(139)
Прочие	(583)	(61)
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(1,815)</b>	<b>(937)</b>

#### 11. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

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 2065 года.

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 354 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 515 млн. рублей).

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

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
В течение одного года	1,529	1,195
От одного до пяти лет	4,030	3,747
В последующие годы	11,259	10,786
<b>Итого будущие минимальные арендные платежи</b>	<b>16,818</b>	<b>15,728</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
<i>Первоначальная стоимость на начало периода</i>	648,125	557,527
<i>Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на начало периода</i>	<u>(198,317)</u>	<u>(153,662)</u>
<b>Чистая балансовая стоимость на начало периода</b>	<b>449,808</b>	<b>403,865</b>
Авансы, выданные за основные средства, на начало периода	<u>1,901</u>	<u>872</u>
<b>Итого на начало периода</b>	<b><u>451,709</u></b>	<b><u>404,737</u></b>
<b><i>Первоначальная стоимость</i></b>		
Поступления	10,480	14,946
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	117	-
Выбытия	(790)	(831)
Эффект пересчета в валюту представления	<u>(248)</u>	<u>(228)</u>
<b>Итого на конец периода</b>	<b><u>657,684</u></b>	<b><u>571,414</u></b>
<b><i>Износ, истощение и убытки от обесценения</i></b>		
Начисление износа и истощения	(14,268)	(10,116)
Обесценение активов	(371)	(66)
Выбытия и прочие движения	<u>274</u>	<u>558</u>
<b>На конец периода</b>	<b><u>(212,682)</u></b>	<b><u>(163,286)</u></b>
<b>Чистая балансовая стоимость на конец периода</b>	<b>445,002</b>	<b>408,128</b>
Авансы, выданные за основные средства, на конец периода	<u>2,094</u>	<u>648</u>
<b>Итого на конец периода</b>	<b><u>447,096</u></b>	<b><u>408,776</u></b>

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года, составляла 81,750 млн. рублей и 80,732 млн. рублей, соответственно.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
<b>Долгосрочные</b>				
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года – серии 06, 07, 08 и 09	8.65%-8.85%	30,365	8.65%-8.85%	31,025
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,618	9.50%	25,065
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка * 0.76	19,132	Ключевая процентная ставка * 0.76	19,289
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	10.90%	15,639	10.90%	15,235
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка +1%	9,938	Ключевая процентная ставка +1%	9,929
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серия БО-09	9.30%	5,188	9.30%	5,073
Облигационный займ, выпущенные в январе 2017 года – серия 001P-03R	9.40%	5,073	-	-
Аккредитивы с отложенным платежом	различные	496	различные	526
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04	0.10%	28	9.50%	124
Необеспеченные кредиты с фиксированной процентной ставкой	-	-	10.00%	10,705
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(17,458)		(12,413)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>94,019</b>		<b>104,558</b>
<b>Краткосрочные</b>				
Овердрафт	16.50%	1	16.50%	4
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		17,458		12,413
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>17,459</b>		<b>12,417</b>
<b>Итого кредиты и займы</b>		<b>111,478</b>		<b>116,975</b>

#### Облигационные займы

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 все выпуски облигаций Группы, выкупленные и находящиеся в обращении, являются рублевыми необеспеченными и неконвертируемыми.

Ниже представлена детальная информация о размещении облигаций в течение 1 квартала 2017 года:

Облигации	Дата размещения	Поступления от размещения	Дата погашения	Дата возможного досрочного погашения по усмотрению Компании	Ставка купона*
Серия 001P-03R	январь 2017 года	5,000	январь 2024 года	не применимо	9.40%
<b>Итого</b>		<b>5,000</b>			

\* Выплаты купонного дохода производятся два раза в год.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Необеспеченные займы и кредиты

В марте 2017 года Группа полностью погасила задолженность по необеспеченному кредиту с фиксированной процентной ставкой и соответствующую задолженность по начисленным процентам, номинированную в рублях, в общей сумме 10,923 млн. рублей

#### 14. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ И 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 нефти и нефтепродуктов. По состоянию на 31 марта 2017 года 8,409 млн. рублей и 30,834 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 5,606 млн. рублей и 33,637 млн. рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договору поставки нефти и нефтепродуктов. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 60,000 тонн нефтепродуктов или 80,000 тонн нефти, начиная с даты подписания договора до марта 2021 года. Согласно условиям договора, 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 2017 года 5,737 млн. рублей и 6,264 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 6,177 млн. рублей и 7,710 млн. рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов, соответственно. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 50,000 тонн нефтепродуктов и/или нефти, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года. Согласно условиям договора, начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов начались в мае 2016 года.

Движение по договорам предоплаты на поставку нефтепродуктов представлено ниже:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
<b>Итого остаток на начало периода</b>	<b>53,130</b>	<b>17,347</b>
Получено	-	39,243
Зачтено	(1,886)	-
<b>Итого остаток на конец периода</b>	<b>51,244</b>	<b>56,590</b>
За вычетом краткосрочной части	(14,146)	(5,300)
<b>Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода</b>	<b>37,098</b>	<b>51,290</b>

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 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 15. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 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.

	Балансовая стоимость	Уровень	31 марта 2017 года		31 декабря 2016 года	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<b>Финансовые активы</b>						
Долгосрочный депозит	Амортизированная стоимость	3	160	160	248	248
			<b>160</b>	<b>160</b>	<b>248</b>	<b>248</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Необеспеченные неконвертируемые облигации	Амортизированная стоимость	2	81,910	81,740	76,522	75,719
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	Амортизированная стоимость	3	19,132	17,609	19,289	17,616
Необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	Амортизированная стоимость	3	-	-	10,705	10,704
			<b>101,042</b>	<b>99,349</b>	<b>106,516</b>	<b>104,039</b>

Долгосрочный депозит, необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой, необеспеченный кредит 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 вышеперечисленных финансовых инструментов: 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.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 16. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

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

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (базовая и разводненная)	8,785	14,434
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении	169,798,198	169,751,688
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	169,798,198	169,848,402
<b>Прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):</b>		
<b>Базовая</b>	<b>51.74</b>	<b>85.03</b>
<b>Разводненная</b>	<b>51.74</b>	<b>84.98</b>

#### 17. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

##### Операции с ПАО «НК «Роснефть» и ее дочерними обществами

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа осуществляла следующие операции с ПАО «НК «Роснефть» и ее дочерними обществами.

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)</b>	
Реализация нефтепродуктов	1,843
Реализация нефти и газа	13
Вспомогательные услуги и прочая реализация	385
Финансовые доходы	44
<b>Затраты и расходы</b>	
Производственные и операционные расходы	4,050
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	20,184
Расходы на транспортировку	415
Общехозяйственные и административные расходы	516
Прочие расходы	98
<b>Прочие</b>	
Капитальные затраты	1,072

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 95,303 млн. рублей, из которых 22% было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть».

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года у Группы сформировались следующие балансы с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами по всем заключенным договорам, включая куплю-продажу нефти и нефтепродуктов, банковское обслуживание, краткосрочное кредитование и другие:

	<u>31 марта 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	1,450	4,268
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	49,547	47,522
Авансы выданные и прочие оборотные активы	<u>3,970</u>	<u>3,022</u>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	<u>18,198</u>	<u>16,038</u>

#### 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 связи с тем, что ПАО «НК «Роснефть» с 12 октября 2016 года является контролирующим акционером Группы, обороты и остатки с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами включены в состав раскрытия операций со сторонами, контролируемые государством, вплоть до 12 октября 2016 года.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 годов, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>31 марта 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Займы и кредиты	10,012	20,724
Денежные средства и их эквиваленты	2,287	2,915

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 годов, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемые государством:

	<u>Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года</u>	<u>Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года</u>
Погашение займов	10,700	-
Денежные средства, размещенные на депозитных вкладах	-	4,500
Денежные средства, возвращенные с депозитных вкладов	-	5,000
Финансовые расходы	482	1,312
Финансовые доходы	26	1,137

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА

В миллионах российских рублей

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 годов, существенными операциями с компаниями, контролируруемыми государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	79%	78%
Покупка тепло- и электроэнергии	9%	8%
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	3%	2%
Продажа нефтепродуктов	4%	3%

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемые государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных и прочих оборотных активов, дебиторской задолженности и кредиторской задолженности и начислений:

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1%	13%
Дебиторская задолженность	0%	3%
Кредиторская задолженность и начисления	1%	2%

#### Совместная деятельность

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года сальдо расчетов с совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Задолженность совместной деятельности	2,155	2,038

Ниже представлена информация об операциях с совместной деятельностью Группы:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Займы выданные	102	209
Поступления от погашения займов выданных	23	-
Продажа товаров и услуг	-	3
Процентные доходы	38	17

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 периода резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.



## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА** *В миллионах российских рублей*

---

#### **18. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

##### **Обязательства капитального характера**

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе.

По состоянию на 31 марта 2017 года обязательства капитального характера Группы составили 111,842 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 70,236 млн. рублей) с учетом предварительной оценки капитальных затрат, необходимых для исполнения выданных государственными надзорными органами предписаний, неисполнение которых может повлечь наложение штрафов в различной форме и иные санкции в соответствии с законодательством. Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2017-2022 годов.

##### *Обязательства капитального характера в Ираке и Мьянме*

По состоянию на 31 марта 2017 года Группа имела обязательства по соглашениям о разделе продукции в Ираке и Мьянме, заключенным в 2012 и 2014 годах, соответственно, в сумме 89 млн. долларов США, эквивалентных 5,005 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 91 млн. долларов США, эквивалентных 5,549 млн. рублей).

##### **Налогообложение**

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. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Группа начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

В 2015 году были внесены поправки в порядок налогообложения в РФ прибыли контролируемых иностранных компаний. В соответствии с изменениями, нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний Группы, признаваемых контролируруемыми иностранными компаниями, в некоторых случаях должна включаться в налоговую базу контролирующих компаний или банков для целей налога на прибыль. Руководство не ожидает, что эти изменения окажут существенное влияние на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

##### **Судебные разбирательства**

По состоянию на 31 марта 2017 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 242 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 226 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**

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 имеющих отношение к операциям, осуществляемым Группой. Основные производственные активы сегмента «Переработка, логистика 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 повреждении активов, а также в случае нанесения ущерба третьим сторонам, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

### **Политико-экономическая ситуация**

Рынки развивающихся стран, включая Россию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в России, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития России в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика России особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

В 2014 году США и ЕС ввели ряд секторальных санкций. Данные санкции предусматривают ограничения для лиц из США и ЕС по предоставлению ряду лиц, указанных в нормативных документах США и ЕС, нового финансирования, а также работ, товаров и услуг, которые могут быть использованы определенными лицами на территории Российской Федерации в рамках реализации проектов по глубоководной разведке и добыче нефти, разведке и добыче нефти в Арктике и проектам сланцевой нефти. Группа учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов.

Влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Группы может оказаться значительным.

## **19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Событий после отчетной даты, требующих раскрытия, не было.