

# **Группа «Башнефть»**

Консолидированная финансовая отчетность  
за год, закончившийся 31 декабря 2016 года,  
и аудиторское заключение

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	Страница
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	1-2
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА:	
Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения .....	8
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	8
3. Основные аспекты учетной политики .....	9
4. Основные допущения и источники неопределенности в оценках.....	24
5. Новые и измененные стандарты и интерпретации, еще не вступившие в силу.....	27
6. Реклассификации .....	28
7. Управление капиталом и финансовыми рисками .....	32
8. Приобретения компаний .....	36
9. Информация по сегментам .....	36
10. Налоги, кроме налога на прибыль .....	39
11. Экспортная пошлина .....	39
12. Финансовые доходы .....	39
13. Финансовые расходы .....	40
14. Прочие доходы и расходы .....	40
15. Затраты на персонал.....	40
16. Операционная аренда.....	41
17. Налог на прибыль .....	41
18. Прибыль на акцию .....	43
19. Денежные средства и их эквиваленты .....	43
20. Прочие оборотные и внеоборотные финансовые активы .....	44
21. Дебиторская задолженность.....	45
22. Товарно-материальные запасы.....	46
23. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	46
24. Основные средства .....	47
25. Инвестиции в совместную деятельность .....	49
26. Кредиторская задолженность и начисления .....	51
27. Кредиты и займы.....	52
28. Обязательства по прочим налогам .....	54
29. Резервы .....	55
30. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.....	56
31. Акционерный капитал.....	56
32. Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	58
33. Операции со связанными сторонами.....	59
34. Основные дочерние предприятия .....	62
35. Условные активы и обязательства .....	62
36. События после отчетной даты .....	64

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

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

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа» или «Группа Башнефть»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за 2016 год, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### **Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности. Эти стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

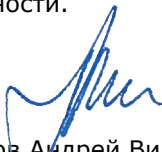
Аудит включал проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

## Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

  
Швецов Андрей Викторович,  
руководитель задания



22 февраля 2017 год



Аудируемое лицо: 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:  
1020202555240

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 «Делойт 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»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 В миллионах российских рублей

	Приме- чания	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	1 января 2015 года
<b>АКТИВЫ</b>				
<b>Оборотные активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	19	7,494	33,033	53,001
Прочие оборотные финансовые активы	20	-	5,651	1,604
Дебиторская задолженность	21	60,744	12,197	17,316
Товарно-материальные запасы	22	29,217	21,911	26,359
Авансы выданные и прочие оборотные активы	23	26,879	29,935	39,703
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>124,334</b>	<b>102,727</b>	<b>137,983</b>
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	24	451,709	404,737	373,397
Нематериальные активы		3,401	3,736	2,982
Прочие внеоборотные финансовые активы	20	2,286	4,335	3,569
Инвестиции в совместную деятельность	25	1,885	2,580	3,791
Отложенные налоговые активы	17	552	1,997	1,959
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>459,833</b>	<b>417,385</b>	<b>385,698</b>
<b>Итого активы</b>		<b>584,167</b>	<b>520,112</b>	<b>523,681</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>				
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Кредиторская задолженность и начисления	26	63,842	54,781	62,192
Кредиты и займы	27	12,417	22,171	30,182
Обязательства по налогу на прибыль		534	921	1,722
Обязательства по прочим налогам	28	19,314	12,183	16,297
Резервы	29	1,563	760	824
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	30	11,783	3,855	-
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>109,453</b>	<b>94,671</b>	<b>111,217</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы	27	104,558	115,899	139,232
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	30	41,347	13,492	17,347
Резервы	29	26,973	10,007	7,761
Отложенные налоговые обязательства	17	35,547	39,524	43,038
Прочие долгосрочные обязательства		1,753	1,806	1,434
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>210,178</b>	<b>180,728</b>	<b>208,812</b>
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	31	1,954	1,954	1,984
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,084)	(12,720)	(18,122)
Добавочный капитал		81,462	81,462	81,462
Прочие фонды и резервы		(486)	673	-
Нераспределенная прибыль		190,836	164,121	130,494
<b>Итого акционерный капитал материнской компании</b>		<b>261,682</b>	<b>235,490</b>	<b>195,818</b>
Неконтролирующие доли владения		2,854	9,223	7,834
<b>Итого капитал</b>		<b>264,536</b>	<b>244,713</b>	<b>203,652</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>584,167</b>	<b>520,112</b>	<b>523,681</b>

Шишкин А.Н.  
Президент

Торба Д.Б.  
Главный бухгалтер

22 февраля 2017 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной  
консолидированной финансовой отчетности

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА

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

	Приме- чания	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности</b>			
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии		587,701	607,075
Вспомогательные услуги и прочая реализация		6,059	4,199
Убыток от совместной деятельности	25	(695)	(981)
<b>Итого выручка от реализации и убыток от совместной деятельности</b>		<b>593,065</b>	<b>610,293</b>
<b>Затраты и расходы</b>			
Налоги, кроме налога на прибыль	10	(145,315)	(136,262)
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		(110,472)	(129,750)
Производственные и операционные расходы		(92,239)	(82,020)
Экспортная пошлина	11	(54,884)	(75,465)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		(44,557)	(39,983)
Износ, истощение и амортизация		(42,898)	(34,093)
Общехозяйственные и административные расходы		(13,254)	(12,960)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(3,045)	(2,912)
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>(506,664)</b>	<b>(513,445)</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>86,401</b>	<b>96,848</b>
Финансовые доходы	12	5,144	6,594
Финансовые расходы	13	(16,044)	(18,613)
Прочие доходы	14	9,266	3,878
Прочие расходы	14	(13,861)	(8,817)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(6,085)	(3,413)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>64,821</b>	<b>76,477</b>
Налог на прибыль	17	(12,794)	(16,913)
<b>Чистая прибыль и общий совокупный доход за год</b>		<b>52,027</b>	<b>59,564</b>
<b>Принадлежащие:</b>			
Акционерам материнской компании		52,696	58,175
Неконтролирующим долям владения		(669)	1,389
		<b>52,027</b>	<b>59,564</b>
<b>Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):</b>			
	18		
Базовая		310.34	343.54
Разводненная		309.98	343.54

*Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности*

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА 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 2015 года		1,984	(18,122)	81,462	-	130,494	195,818	7,834	203,652
Чистая прибыль за год		-	-	-	-	58,175	58,175	1,389	59,564
<b>Общий совокупный доход за год</b>		-	-	-	-	58,175	58,175	1,389	59,564
Дивиденды		-	-	-	-	(19,138)	(19,138)	-	(19,138)
Аннулирование собственных акций Компании	31	(30)	5,402	-	-	(5,372)	-	-	-
Долгосрочная программа вознаграждения персонала		-	-	-	673	-	673	-	673
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	-	-	(38)	(38)	-	(38)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 года</b>		<b>1,954</b>	<b>(12,720)</b>	<b>81,462</b>	<b>673</b>	<b>164,121</b>	<b>235,490</b>	<b>9,223</b>	<b>244,713</b>
Чистая прибыль/(убыток) за год		-	-	-	-	52,696	52,696	(669)	52,027
<b>Общий совокупный доход/(расход) за год</b>		-	-	-	-	52,696	52,696	(669)	52,027
Дивиденды		-	-	-	-	(27,847)	(27,847)	(430)	(28,277)
Приобретение неконтролирующих долей владения	8	-	-	-	-	1,612	1,612	(5,162)	(3,550)
Долгосрочная программа вознаграждения персонала		-	636	-	(197)	137	576	-	576
Реклассификация в состав обязательств по долгосрочной программе вознаграждения персонала		-	-	-	(962)	-	(962)	-	(962)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	-	-	117	117	(108)	9
<b>Остаток на 31 декабря 2016 года</b>		<b>1,954</b>	<b>(12,084)</b>	<b>81,462</b>	<b>(486)</b>	<b>190,836</b>	<b>261,682</b>	<b>2,854</b>	<b>264,536</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

# ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		52,027	59,564
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация		42,898	34,093
Убыток от выбытия внеоборотных активов		925	1,149
Финансовые доходы	12	(5,144)	(6,594)
Финансовые расходы	13	16,044	18,613
Обесценение активов, нетто		475	518
Убыток от совместной деятельности	25	695	981
Отрицательные курсовые разницы, нетто		6,085	3,413
Изменение экологических обязательств		3,529	-
Изменение прочих резервов, нетто		368	1,497
Налог на прибыль	17	12,794	16,913
Прочие		930	1,075
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности, без учета резерва		(48,106)	2,119
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(7,525)	1,600
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		3,704	8,771
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		4,445	(9,837)
Увеличение/(уменьшение) обязательств по прочим налогам		7,649	(3,252)
Увеличение предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		35,783	-
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(1,813)	(523)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>125,763</b>	<b>130,100</b>
Дивиденды полученные		3	2
Проценты полученные		6,143	6,105
Платежи по налогу на прибыль		(16,064)	(21,144)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>115,845</b>	<b>115,063</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(82,342)	(62,044)
Продажа основных средств		442	55
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных предприятий		-	282
Выбытие дочерних предприятий		(13)	-
Приобретение нематериальных активов		(970)	(1,427)
Возврат займов, выданных совместной деятельности		111	190
Займы, выданные совместной деятельности		(1,355)	(916)
Приобретение финансовых активов		(29,692)	(20,034)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		39,769	19,229
Поступления от реализации внеоборотных финансовых активов		3,500	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(70,550)</b>	<b>(64,665)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		69	20
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(79)	(7)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		60,243	18,810
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(81,929)	(54,057)
Выплаты дивидендов акционерам		(28,238)	(19,116)
Проценты уплаченные		(13,210)	(16,294)
Приобретение неконтролирующих долей владения		(3,550)	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(66,694)</b>	<b>(70,644)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(21,399)</b>	<b>(20,246)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	19	<b>33,033</b>	<b>53,001</b>
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(4,140)	278
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	19	<b>7,494</b>	<b>33,033</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 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**

Начиная с 9 декабря 2014 года, эффективный контроль над деятельностью Компании перешел к Правительству Российской Федерации, которое стало конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть».

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.

10 октября 2016 Правительство Российской Федерации опубликовало Распоряжение об отчуждении в пользу ПАО «НК «Роснефть» находящихся в федеральной собственности обыкновенных именных акций ПАО АНК «Башнефть» в количестве 88,951,379 штук, что составляет 50,0755 % уставного капитала Компании, по цене, составляющей 329,690 млн. рублей. 12 октября 2016 года в соответствии с данным Распоряжением ПАО «НК «Роснефть» завершило корпоративные мероприятия по подготовке и осуществлению приобретения государственного пакета акций 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 консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

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

##### **Заявление о соответствии**

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Башнефть и ее дочерние общества ведут учет и предоставляют финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях.

Представленная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета Компании.

### **3. ОСНОВНЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

#### **Принципы подготовки отчетности**

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, учтенных по справедливой стоимости.

Основные положения учетной политики Группы изложены ниже.

#### **Функциональная валюта**

Национальной валютой в Российской Федерации является российский рубль («рубль»), который является функциональной валютой большинства дочерних компаний Группы, поскольку отражает экономическую среду, в которой компании осуществляют свою деятельность.

#### **Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Компании и предприятий (включая структурированные предприятия), контролируемых Компанией и ее дочерними предприятиями. Контроль достигается в том случае, если: Компания обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций; подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода; и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

Компания переоценивает наличие контроля над инвестируемым предприятием, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении в одном или более из трех элементов контроля, описанных выше.

Консолидация дочернего предприятия начинается с момента приобретения контроля Компанией над дочерним предприятием и прекращается в момент потери контроля над дочерним предприятием.

Доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или выбывших в течение года, включаются в консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, начиная с даты приобретения и заканчивая датой выбытия.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода дочерних предприятий распределяются между акционерами материнской Компании и неконтролирующими долями владения, даже если это приводит к отрицательному значению неконтролирующей доли владения.

При необходимости вносятся корректировки в финансовую отчетность дочерних предприятий для приведения их учетной политики в соответствие с политикой, применяемой Группой.

Все остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также доходы и расходы, и нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате этих операций, полностью исключаются при консолидации.

**Объединения предприятий**

Объединения предприятий учитываются по методу покупки. Величина переданного вознаграждения в результате операций по объединению предприятий оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливой стоимости активов на дату приобретения, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемой компании, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым предприятием. Затраты, связанные с приобретением, отражаются в составе прибыли или убытка по мере возникновения.

Приобретенные идентифицируемые активы и принятые обязательства признаются по их справедливой стоимости на дату приобретения, за исключением отложенных налоговых активов или обязательств, которые признаются и оцениваются в соответствии с МСБУ № 12 «Налог на прибыль».

Гудвилл рассчитывается как превышение суммы переданного вознаграждения, суммы неконтролирующих долей владения в приобретаемой компании и суммы справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), над суммой приобретаемых идентифицируемых активов и принимаемых обязательств. Если после проведения переоценки сумма приобретенных идентифицируемых активов и принятых обязательств превышает сумму переданного вознаграждения, сумму неконтролирующих долей владения и сумму справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), то сумма такого превышения немедленно отражается в составе прибыли или убытка в качестве прибыли от сделки по приобретению.

Неконтролирующие доли владения, существующие на дату приобретения и дающие право их владельцам на пропорциональную долю в чистых активах в случае ликвидации, могут быть первоначально отражены либо по справедливой стоимости, либо как пропорциональная доля неконтролирующей доли владения в признанной сумме идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании. Метод оценки выбирается для каждой операции отдельно. Другие виды неконтролирующих долей владения отражаются по справедливой стоимости, или если применимо, на основе метода, предусмотренного другими МСФО.

Если объединение предприятий происходит поэтапно, доля Группы в приобретаемой компании, принадлежавшей ей до даты приобретения, переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения (т.е. на дату, когда Группа приобретает контроль), и получившаяся в результате разница признается как прибыль или убыток. Суммы, возникающие от участия в приобретаемом предприятии до даты приобретения, которые ранее были признаны в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются в прибыли и убытки, если такой подход должен был бы применяться при выбытии такой доли.

Если первоначальный учет объединения предприятий не завершен на конец отчетного периода, в котором происходит объединение, Группа отражает оценочные суммы в отношении объектов, оценка которых не завершена. Эти оценочные суммы корректируются в течение периода оценки (который не может превышать один год от даты приобретения), или дополнительные активы или обязательства признаются, для того чтобы отразить новую полученную информацию о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения, и которые, если бы были известны на дату приобретения, повлияли бы на суммы, признанные на эту дату.

**Изменения доли владения Группы в существующих дочерних предприятиях**

Изменения долей Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к утрате контроля над дочерними предприятиями, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей владения в дочерних предприятиях корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые различия между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли владения, и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале акционеров материнской компании.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

В случае утраты Группой контроля над дочерним предприятием прибыль или убыток от выбытия признается в прибыли или убытке и рассчитывается как разница между:

- справедливой стоимостью полученного вознаграждения и справедливой стоимостью оставшейся доли; и
- балансовой стоимостью активов и обязательств дочернего предприятия, а также неконтролирующих долей владения.

Все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода и накопленные в составе капитала в отношении данного дочернего предприятия, учитываются таким же образом, как в случае продажи соответствующих активов и обязательств.

Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости при первоначальном признании в соответствии с МСБУ № 39, или, если применимо, в качестве стоимости первоначального признания вложений в зависимую компанию.

#### ***Структурированные предприятия***

Структурированные предприятия Группы – это предприятия, контролируемые Группой и организованные таким образом, что право голоса или аналогичные права не являются доминирующим фактором при определении того, кто контролирует предприятие. Такой вывод можно сделать, если права голоса связаны исключительно с административными задачами, а руководство значимой деятельностью осуществляется на основе договорных соглашений.

#### **Иностранные валюты**

При подготовке индивидуальной финансовой отчетности каждой компании Группы операции в валютах, отличных от российских рублей (иностранной валюте), отражаются по курсу, действующему на даты совершения операций. Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу, действующему на дату каждого из представленных отчетных периодов.

Немонетарные статьи, первоначальная стоимость которых определена в иностранной валюте, не пересчитываются.

#### **Основные средства**

##### ***Признание и оценка***

##### ***Затраты, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений***

Затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, Группа учитывает по методу учета «результативных затрат» в разрезе отдельных месторождений. Затраты на проведение геологических и геофизических изысканий списываются по мере возникновения. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам, а также к приобретению разведывательного оборудования и лицензий на проведение поисково-оценочных, разведочных работ и добычу углеводородного сырья, капитализируются до момента определения размера резервов. Если определено, что месторождение не содержит запасы, извлечение которых экономически обосновано, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода. Капитализация затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождения, производится в составе основных средств. На стадии разведки и оценки месторождения амортизация не начисляется, поскольку данные активы еще не введены в эксплуатацию.

Все затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений, подлежат технической и коммерческой экспертизе, а также оценке со стороны руководства на предмет наличия признаков обесценения.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

---

В случае обнаружения запасов, извлечение которых экономически обосновано, и принятия руководством решения о разработке месторождения, в отношении затрат на разведку и оценку проводится проверка на предмет обесценения, и остаточная стоимость капитализированных затрат признается как актив, связанный с разработкой месторождений. Расходы по строительству и монтажу объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, а также расходы, связанные с бурением эксплуатационных скважин на месторождениях с доказанными резервами, капитализируются в составе основных средств и нематериальных активов в соответствии с их сущностью. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти, а также стоимость активов, связанных с разработкой доказанных запасов.

#### *Основные средства, связанные с добычей нефти и газа, и прочие основные средства*

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость объектов основных средств включает в себя стоимость приобретения или строительства, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением объекта в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также включает первоначальную оценку резерва по консервации и ликвидации скважин, трубопроводов и прочих объектов инфраструктуры месторождений, а также оценку резерва рекультивации земли и ликвидации последствий деятельности.

В стоимость актива включаются все затраты, непосредственно связанные с его приобретением. В балансовую стоимость активов, возведенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также стоимость демонтажа актива и рекультивации территории, на которой расположен актив. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с использованием соответствующего оборудования, включаются в стоимость этого оборудования. Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанных с приобретением или строительством отдельных объектов, на подготовку которых к запланированному использованию должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов.

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе затрат текущего периода.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств учитываются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и определяются как разница между денежными поступлениями и остаточной стоимостью выбывших объектов основных средств.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

---

#### **Амортизация**

Объекты основных средств, относящиеся к добыче нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи. Ставки амортизации основываются на доказанных разрабатываемых добываемых и недобываемых запасах нефти, газа и прочих полезных ископаемых, извлечение которых планируется с использованием методов и технических средств, которыми располагает Группа на данный момент. Сумма капитальных затрат, которые необходимо будет понести в будущем для начала разработки разбуренных неразрабатываемых запасов углеводородного сырья, добыча которого планируется с использованием уже разбуренных скважин, сравнительно ниже стоимости бурения новых скважин и не включается в состав амортизируемого имущества. Основные средства, относящиеся к месторождениям, по которым отсутствуют данные о наличии доказанных запасов, могут группироваться и амортизироваться на основании лучших оценок Компании в случае, если стоимость таких объектов основных средств индивидуально незначительна.

Затраты, связанные с приобретением доказанных запасов, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных запасов нефти и газа. Для этой цели запасы нефти и газа Группы были определены на основе оценки запасов углеводородного сырья с учетом того, что такие запасы будут извлечены до конца ожидаемого срока использования запасов.

Активы, напрямую не относящиеся к производству нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении ожидаемого срока полезного использования каждого из компонентов объекта основных средств, поскольку использование такого метода наиболее точно отражает структуру потребления будущих экономических выгод, связанных с такими активами. Земельные участки не амортизируются.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств, отличных от активов, связанных с добычей нефти и газа, представлены следующим образом:

Здания и сооружения	1 – 100 лет
Машины и оборудование	1 – 59 лет
Транспортные средства	1 – 60 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

#### **Нематериальные активы**

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка по статье *Амортизация*.

Предполагаемый срок полезного использования для программного обеспечения составляет 1-5 лет. Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

#### **Совместная деятельность**

Совместное предприятие – это совместная деятельность, которая предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Такие стороны именуется участниками совместного предприятия. Совместные предприятия учитываются методом долевого участия, по которому вложения в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по стоимости приобретения и корректируются с учетом последующих изменений доли Группы в чистых активах совместного предприятия.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Когда участник вносит неденежный вклад в капитал совместной деятельности в обмен на долю в данной совместной деятельности, в составе прибыли или убытка признается часть прибыли или убытка, относящаяся к долям других участников совместной деятельности. В операциях предприятий Группы с совместно контролируемым предприятием, прибыли и убытки, возникающие в результате операций с совместно контролируемым предприятием, признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах доли в совместно контролируемом предприятии, не принадлежащей Группе.

Процентный доход по займам, предоставленным совместной деятельности, признается в полном объеме в консолидированном отчете о прибыли или убытке и совокупном доходе как финансовый доход.

#### **Обесценение основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования**

На каждую отчетную дату Группа производит оценку балансовой стоимости основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования на предмет наличия признаков их обесценения. В случае обнаружения таких признаков, рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если такой имеется). В тех случаях, когда оценить возмещаемую стоимость отдельного актива невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Если существует возможность установления обоснованных и последовательных принципов распределения корпоративных активов, такие активы распределяются по отдельным единицам, генерирующим денежные средства, или, если это невозможно, по наименьшим группам единиц, генерирующих денежные средства, в отношении которых возможно установить обоснованные и последовательные принципы распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию или ценностью использования. При определении ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и риски, присущие данному активу, для которого предварительная оценка будущих потоков денежных средств не была скорректирована.

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу же признаются в прибыли или убытке.

В тех случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения сразу же отражается в прибыли или убытке.



### **Финансовые инструменты**

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда предприятие Группы становится стороной договорных отношений в отношении данного финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), добавляются или вычитаются из справедливой стоимости финансового актива или финансового обязательства при первоначальном признании. Расходы, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются непосредственно в составе прибыли или убытка.

### **Финансовые активы**

Финансовые активы признаются в учете и списываются в момент совершения сделки, в случае если приобретение или продажа актива осуществляется в соответствии с договором, условия которого требуют поставки в течение срока, установленного на соответствующем рынке, и первоначально оцениваются по справедливой стоимости с учетом транзакционных издержек, непосредственно относящихся к сделке.

Финансовые активы Группы включают в себя следующие категории: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, инвестиции, удерживаемые до погашения, займы выданные и дебиторскую задолженность.

Отнесение финансовых активов к тому или иному классу зависит от их особенностей и цели приобретения и происходит в момент их принятия к учету.

### ***Метод эффективной процентной ставки – активы***

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости долговых инструментов и распределения процентного дохода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных поступлений в течение ожидаемого срока существования долгового инструмента или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

Доход по долговым инструментам, кроме финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, признается на основе метода эффективной ставки процента.

### ***Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка***

Финансовые активы классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если они предназначены для торговли или классифицируются предприятием как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, при первоначальном признании. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они:

- приобретены, в основном, с целью их продажи в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании являются частью портфеля идентифицированных финансовых инструментов, управление которыми осуществляется совместно, и недавние операции с которыми свидетельствуют о тенденции к получению краткосрочной прибыли; или
- являются производными инструментами (за исключением классифицированных и эффективных инструментов хеджирования).

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Данные финансовые активы учитываются по справедливой стоимости с признанием ее изменений в составе прибыли или убытка.

#### ***Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи***

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, не являются деривативами и либо изначально отнесены к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, либо не попадают под определение займов и дебиторской задолженности, удерживаемых до погашения или финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Принадлежащие Группе акции, имеющие котировки на активном рынке, классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, и оцениваются по справедливой стоимости. Инвестиции в акции, по которым нет доступных рыночных котировок и справедливая стоимость которых не может быть достоверно определена, отражаются по стоимости приобретения за вычетом убытков от обесценения на конец каждого отчетного периода.

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, со стандартными условиями, котирующихся на активных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками.

Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в прибыли или убытке в момент, когда установлено право Группы на получение дивидендов.

Доходы и расходы, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, признаются в составе прочего совокупного дохода и аккумулируются в капитале. В случае выбытия финансового актива, накопленные доходы и расходы, ранее признаваемые в составе капитала, отражаются в прибыли или убытке, за исключением выбытия в результате операции по приобретению компаний, находящихся под общим контролем, когда соответствующие накопленные доходы и расходы реклассифицируются в составе консолидированного отчета об изменениях в капитале.

#### ***Инвестиции, удерживаемые до погашения***

Векселя и облигации с фиксированными или определяемыми выплатами и фиксированными сроками погашения, которые Группа намерена и имеет возможность удерживать до срока погашения, классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения. Инвестиции, удерживаемые до погашения, отражаются по амортизированной стоимости за вычетом резерва под обесценение.

Процентный доход признается с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### ***Займы выданные и дебиторская задолженность***

Торговая дебиторская задолженность, займы выданные и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или определенными платежами, которые не обращаются на организованном рынке, классифицируются как «займы выданные и дебиторская задолженность». Займы выданные и дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение.

Процентный доход рассчитывается с использованием метода эффективной процентной ставки, за исключением краткосрочной дебиторской задолженности, когда сумма процентного дохода является несущественной.

***Обесценение финансовых активов***

На каждую отчетную дату финансовые активы, кроме тех, что оценены по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются на предмет наличия признаков обесценения. В отношении финансовых активов признается обесценение при наличии объективных данных, свидетельствующих об уменьшении предполагаемых будущих денежных потоков по данному активу в результате одного или нескольких событий, произошедших после принятия финансового актива к учету.

Для финансовых вложений в долевые ценные бумаги, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи, значительное или длительное снижение справедливой стоимости ценных бумаг ниже их балансовой стоимости является индикатором обесценения.

В части прочих финансовых активов объективными признаками обесценения могут быть:

- значительные финансовые трудности эмитента или контрагента; или
- нарушение договора, такое как невыплата или просрочка по выплате процентов и основной суммы долга; или
- высокая вероятность банкротства или финансовой реорганизации заемщика.

Для активов, учитываемых по амортизируемой стоимости, величина обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью прогнозируемых будущих денежных потоков, дисконтированной с использованием первоначально выбранной эффективной процентной ставки.

Убыток от обесценения напрямую уменьшает балансовую стоимость всех финансовых активов, за исключением торговой и прочей дебиторской задолженности, балансовая стоимость которой уменьшается с использованием счета резерва. В случае признания задолженности безнадежной она списывается за счет соответствующего резерва. При последующем возмещении ранее списанных сумм производится корректировка сумм, отраженных на счетах резерва. Изменения величины резерва отражаются в прибыли или убытке.

Если финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, признается обесцененным, доходы или расходы, накопленные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в финансовые результаты за период.

За исключением финансовых вложений в ценные бумаги, имеющих в наличии для продажи, если в последующем периоде размер убытка от обесценения уменьшается, и такое уменьшение может быть объективно связано с событием, имевшим место после признания обесценения, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается через счета прибыли или убытка. При этом балансовая стоимость финансовых активов на дату восстановления убытка от обесценения не может превышать амортизированную стоимость, которая была бы отражена в случае, если бы обесценение не признавалось.

В отношении финансовых вложений в ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи, обесценение, ранее признанное в составе прибыли или убытка, впоследствии не восстанавливается. Любое увеличение справедливой стоимости после признания убытка от обесценения отражается в составе прочего совокупного дохода.

***Прекращение признания финансовых активов***

Группа прекращает признавать финансовый актив только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по соответствующему договору или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Группа не передает и не сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в сумме предполагаемого возмещения. Если Группа сохраняет все основные риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, она продолжает учитывать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

При полном списании финансового актива, разница между балансовой стоимостью финансового актива и суммой полученного возмещения, а также накопленные прибыли и убытки, которые были признаны в составе прочего совокупного дохода и капитала, признаются в составе прибыли или убытка.

#### **Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Фактическая стоимость приобретения рассчитывается средневзвешенным методом и включает все фактические затраты на приобретение товарно-материальных запасов и прочие расходы на их доставку и доведение до состояния, необходимого, чтобы осуществить их реализацию. Готовая продукция и незавершенное производство включают также соответствующую часть постоянных и переменных накладных расходов, основанных на нормальной производительности производственных мощностей.

Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и реализацию.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, текущие расчетные счета, банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения до трех месяцев, которые могут быть свободно конвертированы в соответствующие суммы денежных средств с незначительным риском потери их стоимости.

#### **Долевые финансовые инструменты**

Выкуп собственных долевых инструментов Компании признается и учитывается напрямую в капитале. Прибыль или убыток от покупки, продажи, выпуска или отмены собственных долевых инструментов Компании не признается.

#### **Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства Группы включают в себя следующие категории: финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и прочие финансовые обязательства.

#### ***Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка***

Финансовые обязательства классифицируются как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, если они предназначены для торговли или классифицируются предприятием как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, при первоначальном признании. Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они:

- приняты, в основном, с целью их выкупа в ближайшем будущем; или
- при первоначальном признании являются частью портфеля идентифицированных финансовых инструментов, управление которыми осуществляется совместно Группой, и недавние операции с которыми свидетельствуют о тенденции к получению краткосрочной прибыли; или
- являются производными инструментами (за исключением классифицированных и эффективных инструментов хеджирования).

Данные финансовые обязательства учитываются по справедливой стоимости с признанием ее изменений в составе прибыли или убытка.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### ***Прочие финансовые обязательства***

Прочие финансовые обязательства, включая торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, первоначально учитываются по справедливой стоимости, за вычетом расходов на их привлечение. В дальнейшем финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости с признанием процентных расходов по методу эффективной процентной ставки.

#### ***Метод эффективной процентной ставки – обязательства***

Метод эффективной процентной ставки – это метод для расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентного расхода в течение соответствующего периода времени. Эффективной процентной ставкой является ставка, которая используется для дисконтирования предполагаемых будущих денежных выплат (включая все комиссии и сборы, уплаченные и полученные, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и другие вознаграждения или скидки) в течение ожидаемого срока существования финансового обязательства или, если применимо, в течение более короткого срока до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

#### ***Прекращение признания финансовых обязательств***

Группа прекращает признавать финансовое обязательство только в случае исполнения, прекращения или истечения срока обязательств Группы. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства и уплаченной/ожидаемой к уплате суммой вознаграждения признается в прибыли или убытке.

#### **Резервы и условные обязательства**

##### ***Резервы***

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что погашение этих обязательств потребует выбытия ресурсов Группы, а размер таких обязательств может быть надежно оценен.

Сумма, признанная в качестве резерва, представляет собой наиболее точную оценку выплат, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату, принимая во внимание риски и неопределенность, связанные с обязательством. Если для расчета резерва используются денежные потоки, которые потребуются для погашения текущего обязательства, балансовой стоимостью резерва считается текущая дисконтированная стоимость таких денежных потоков (в случае значительного эффекта от временной стоимости денег).

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии высокой вероятности того, что возмещение будет получено, и сумма актива может быть надежно определена.

##### ***Условные обязательства***

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением случаев, когда обязательства возникают в результате приобретения компаний.

Условные обязательства, связанные с наступлением определенных событий, подлежат раскрытию за исключением случаев, когда вероятность оттока экономических выгод в результате наступления таких событий оценивается как маловероятная. Условные активы не подлежат признанию, но подлежат раскрытию в случае, если вероятность притока экономических выгод в результате наступления определенных событий оценивается как высокая.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### **Резерв по восстановлению окружающей среды**

Резерв по восстановлению окружающей среды относится, главным образом, к консервации и ликвидации скважин, трубопроводов, прочих активов, связанных с добычей нефти и газа, а также с рекультивацией земель. Руководство Группы оценивает обязательства, связанные с указанными затратами, на основе проведенных внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и практики компаний нефтегазовой отрасли. Будущие расходы учитываются по чистой дисконтированной стоимости, капитализируются, и соответствующие обязательства отражаются в тот момент, когда у Группы возникают обязательства, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение суммы резерва в связи с временным фактором учитывается как часть финансовых расходов. Объекты основных средств, относящиеся к добыче нефти и газа и связанные с резервом на восстановление окружающей среды, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных разрабатываемых запасов.

Группа отражает долгосрочную часть резерва по восстановлению окружающей среды отдельной строкой в консолидированном отчете о финансовом положении. Краткосрочная часть отражается в составе краткосрочных резервов.

Сумма резерва по восстановлению окружающей среды периодически пересматривается с учетом действующих законов и нормативных актов, и при необходимости существующая оценка корректируется. Изменения размера оценочных расходов отражаются в виде корректировки резерва и соответствующего актива.

#### **Обязательства по вознаграждениям работникам**

Вознаграждения работникам, включая резерв на неиспользованные отпуска и бонусы, а также страховые взносы во внебюджетные фонды в отношении трудовой деятельности текущего периода, признаются в качестве расходов того периода, к которому они относятся.

#### ***Пенсионные планы с установленными взносами***

Компания и ее дочерние предприятия, зарегистрированные на территории Российской Федерации, обязаны осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке. Отчисления по пенсионным планам с установленными взносами производятся по мере выплаты заработной платы.

#### ***Пенсионные планы с установленными выплатами***

В отношении пенсионных планов с фиксированными выплатами стоимость предоставления выплат по плану определяется с помощью метода прогнозируемой условной единицы, при этом актуарная оценка проводится ежегодно в конце отчетного периода с немедленным признанием всех актуарных прибылей или убытков в прочем совокупном доходе. Переоценка, признанная в прочем совокупном доходе, отражается в составе нераспределенной прибыли и не может быть реклассифицирована в прибыль или убыток. Расходы, связанные с услугами работников, относящиеся к прошлым периодам, признаются в составе прибыли или убытка в период изменения плана. Чистые процентные расходы рассчитываются путем дисконтирования чистых обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами в начале периода.

Отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении пенсионные обязательства представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по фиксированным выплатам, скорректированным на непризнанные в прошлые периоды затраты на оплату расходов, связанных с услугами работников.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### ***Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам***

Группа предоставляет прочие долгосрочные вознаграждения своим сотрудникам. Выплаты обычно предоставляются в случае продолжения работником трудовой деятельности в компании в течение определенного периода времени. Ожидаемые расходы по данным вознаграждениям начисляются в течение срока действия трудового договора с использованием методологии учета, аналогичной методике учета пенсионных вознаграждений с установленными выплатами. Актуарные расходы и доходы, возникающие в результате изменений стажа и актуарных оценок, признаются в прибыли или убытке в период возникновения.

#### ***Сделки с выплатами, рассчитываемыми на основе цены акций***

Выплаты, рассчитываемые на основе цены акций, с расчетами долевыми инструментами работникам и другим лицам учитываются по справедливой стоимости долевого инструмента на дату предоставления.

Справедливая стоимость долевого инструмента, определенная на дату предоставления, относится на расходы равномерно в течение срока перехода прав по долевым инструментам, обусловленного достижением целевых показателей, исходя из оценки Группой количества долевого инструмента, права на которые перейдут сотрудникам, с соответствующим увеличением капитала. На каждую отчетную дату Группа пересматривает оценки количества долевого инструмента, права на которые перейдут сотрудникам. Если первоначальные оценки пересматриваются, такое изменение отражается в прибыли или убытке в течение оставшегося срока перехода прав по долевым инструментам, в корреспонденции со счетом резерва на выплату вознаграждений работникам с расчетами долевыми инструментами.

#### ***Выручка от реализации***

Выручка от реализации товаров и услуг оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого к получению вознаграждения за вычетом налога на добавленную стоимость, сумм потенциальных возвратов и скидок, а также реализации между компаниями Группы.

Выручка признается тогда, когда ее величина может быть достоверно определена, существует высокая вероятность получения соответствующих экономических выгод, а также соблюден ряд специфических для Группы критериев, описанных ниже. Руководство Группы в своих оценках основывается на предыдущем опыте, принимая во внимание тип покупателя, тип операции, а также специфику каждого соглашения.

Денежные средства, полученные в качестве авансовых платежей от покупателей, не признаются в составе выручки, а признаются в качестве кредиторской задолженности по полученным авансам.

#### ***Реализация нефти и нефтепродуктов***

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов («товары») признается в случае, когда выполняются следующие условия:

- Группа передала покупателю существенные риски и выгоды, связанные с владением товаром;
- Группа больше не участвует в управлении в той степени, которая обычно ассоциируется с правом собственности, и не контролирует проданные товары;
- сумма выручки может быть достоверно определена;
- существует вероятность того, что Группа получит экономические выгоды, связанные со сделкой; и
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные со сделкой, могут быть достоверно определены.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### ***Оказание услуг***

Выручка по договорам оказания услуг признается исходя из степени завершенности договора.

Выручка по договорам с почасовыми ставками и возмещением прямых расходов признается по установленным в договоре ставкам по мере выполнения работ и осуществления прямых расходов.

#### ***Процентный доход***

Процентные доходы рассчитываются с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный доход от финансовых активов признается, когда существует вероятность того, что экономические выгоды будут получены Группой, и сумму дохода можно надежно определить. В случае обесценения займа выданного или дебиторской задолженности Группа уменьшает их балансовую стоимость до возмещаемой стоимости, которая определяется как сумма будущих денежных поступлений, дисконтированных с использованием эффективной процентной ставки по финансовому инструменту, и в дальнейшем амортизирует дисконтированную величину, признавая соответствующий процентный доход. Процентные доходы на обесцененные займы выданные и дебиторскую задолженность рассчитываются с применением первоначальной эффективной процентной ставки.

#### ***Дивидендные доходы***

Дивидендные доходы признаются в момент установления права акционера на получение выплаты.

#### ***Затраты по займам***

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием объектов капитального строительства, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Процентные доходы, полученные в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение объектов капитального строительства, вычитаются из расходов на привлечение заемных средств, которые могут быть капитализированы.

Все прочие расходы на привлечение заемных средств учитываются в составе прибыли или убытка по мере их начисления.

#### ***Аренда: Группа в качестве арендатора***

Аренда классифицируется как финансовая аренда, когда по условиям договора все существенные риски и выгоды от владения переходят к арендатору. Все остальные виды аренды классифицируются как операционная аренда.

Платежи по операционной аренде относятся на расходы равномерно в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов точнее соответствует временному распределению экономических выгод от арендованных активов. Арендная плата по договорам операционной аренды, обусловленная будущими событиями, относится на расходы по мере возникновения.

#### ***Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов***

В процессе осуществления своей деятельности Компания заключает долгосрочные контракты на поставку нефти и нефтепродуктов. Условия контрактов могут требовать от покупателя осуществления предоплаты.

Компания рассматривает исполнение долгосрочных контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов в качестве обычных договоров продажи, заключенных и удерживаемых с целью получения или поставки нефинансовой статьи в соответствии с ожидаемыми потребностями Компании в закупках, продажах или потреблении.



## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Предоплата под поставки товаров, либо соответствующие отложенные доходы учитываются в качестве нефинансовых обязательств, так как отток экономических выгод, связанных с ними, представляет собой поставку товаров и услуг, а не договорное обязательство на выплату денежных средств или поставку других финансовых активов.

#### **Налог на прибыль**

Налог на прибыль включает в себя суммы текущего и отложенного налога.

#### ***Текущий налог***

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также исключает необлагаемые или не учитываемые для целей налогообложения статьи. Обязательства Группы по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату.

#### ***Отложенный налог***

Отложенный налог рассчитывается балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между данными налогового учета и данными, включенными в консолидированную финансовую отчетность. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые требования отражаются в отношении всех временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Отложенные налоговые требования и обязательства не отражаются, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок, которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, за исключением тех случаев, когда Группа имеет возможность контролировать восстановление временной разницы, и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет восстановлена в обозримом будущем. Отложенные налоговые требования, связанные с такими инвестициями и доходами, признаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и такое использование ожидается в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований проверяется на каждую отчетную дату и корректируется с учетом степени вероятности того, что предполагаемая выгода от реализации отложенного налогового требования будет достаточна для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоговые требования и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых требований и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи со способом, которым Группа намерена возместить или погасить текущую стоимость активов и обязательств на отчетную дату.

Отложенные налоговые требования и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа имеет намерения произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Текущий и отложенный налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, которые признаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, в этом случае, текущий и отложенный налоги также отражаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, соответственно. В тех случаях, когда текущий или отложенный налоги возникают в результате приобретения компаний, налоговый эффект отражается при первоначальном учете этого приобретения.

#### **Прибыль на акцию**

У Компании существуют два типа акций: обыкновенные и привилегированные. Привилегированные и обыкновенные акции Компании обладают одинаковыми правами. Соответственно, при расчете прибыли на акцию привилегированные акции прибавляются к обыкновенным.

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию по обыкновенным и привилегированным акциям на комбинированной основе. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, принадлежащих акционерам материнской Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение периода, скорректированное на количество выкупленных Группой собственных акции.

#### **4. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ**

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 3, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, а также в отношении сумм доходов и расходов, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значительные области, требующие применения оценок и допущений руководства, касаются:

- сроков полезного использования основных средств;
- оценки коммерческих запасов;
- инвестиции в Башнефть-Полюс;
- балансовой стоимости основных средств;
- обязательства, связанные с выбытием активов, и по охране окружающей среды;
- обязательств, связанных с судебными разбирательствами;
- налогообложения.

#### **Сроки полезного использования основных средств**

Оценка сроков полезного использования основных средств является предметом профессионального суждения руководства, которое базируется на основе опыта использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемые объемы производства и величину запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние условий эксплуатации активов. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение сроков амортизации активов.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

Основываясь на условиях лицензионных соглашений и предыдущем опыте, руководство Группы полагает, что сроки действия существующих лицензий на разработку углеводородных месторождений будут продлены с незначительными затратами. В связи с ожидаемым расширением сроков действия лицензий, амортизация рассчитывается исходя из сроков полезного использования, выходящих за пределы текущих сроков действия лицензионных соглашений.

#### **Оценка коммерческих запасов**

Группа проводит оценку коммерческих запасов на основе информации, подготовленной специалистами, обладающими соответствующей квалификацией в области подготовки геологических и технических данных о размере, глубине залегания, структуре и качестве углеводородных пластов, подходящих методах разработки и коэффициентах нефтеотдачи. Коммерческие запасы определены на основе оценки общих геологических запасов нефти и газа, коэффициентов извлечения и будущих цен на сырье.

По мере изменения экономических прогнозов, а также по мере получения дополнительной геологической информации в ходе разработки месторождений, оценка величины извлекаемых запасов может меняться. Такие изменения могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы, а именно:

- Балансовая стоимость основных средств, связанных с добычей нефти и газа, может измениться в результате переоценки величины будущих денежных потоков;
- Расходы на амортизацию, отражаемые в составе прибыли или убытка, могут изменяться в результате изменения ставки амортизации, рассчитанной пропорционально объему добычи, или в результате изменения срока полезного использования амортизируемых активов;
- Величина обязательств, связанных с выбытием активов, может измениться в результате влияния изменений в оценке запасов на предполагаемые сроки осуществления мероприятий по восстановлению окружающей среды и связанных с ними расходов;
- Признание и оценка отложенных налоговых активов может измениться в результате изменений в оценках признания такого актива и возможности использования актива в будущем для уменьшения налога на прибыль.

#### **Инвестиции в Башнефть-Полюс**

Группа владеет 74.9% акций в Башнефть-Полюс, операторе на месторождении им. Р. Требса и А. Титова. До мая 2014 года Группа полагала, что имеющиеся у нее полномочия и полномочия владельца 25.1% акций приводят к совместному контролю над предприятием, и, соответственно, применяла метод долевого участия к совместному предприятию.

23 мая 2014 года было достигнуто соглашение об изменении договора участников, регулирующего определенные положения по управлению финансовой и операционной деятельностью Башнефть-Полюс. После пересмотра договора руководство оценило степень своих полномочий и пришло к заключению, что с даты внесения изменений в договор участников и в течение года имеет контроль над Башнефть-Полюс, так как имеет право на получение переменных доходов от участия в объекте инвестиций и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении инвестиции, с целью оказания влияния на величину переменного дохода инвестора.

#### **Балансовая стоимость основных средств**

На конец каждого отчетного периода балансовая стоимость основных средств Группы анализируется на предмет выявления признаков, свидетельствующих о наличии обесценения активов. При определении признаков обесценения активы, не генерирующие независимые денежные потоки, относятся к соответствующей единице, генерирующей денежные потоки (ЕГДС). Руководство неизбежно применяет субъективное суждение при отнесении активов, не генерирующих независимые денежные потоки, к соответствующим генерирующим единицам, а также при оценке сроков и величины соответствующих денежных потоков в рамках расчета ценности использования актива. При определении ценности использования актива, оценка будущих денежных потоков производится на основании наиболее поздних данных, которые содержатся в бюджетах отдельных бизнес единиц, генерирующих денежные потоки.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

#### **Обязательства, связанные с выбытием активов, и по охране окружающей среды**

Деятельность Группы по добыче нефти и газа регулируется различными законами об охране окружающей среды. Группа оценивает свои обязательства, связанные с выбытием активов, основываясь на понимании руководством существующих правовых требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Оценка обязательств производится на основе чистой приведенной стоимости расходов, связанных с выбытием активов, сразу же после того, как возникает обязательство. Фактически понесенные в будущем расходы могут существенно отличаться от запланированных. Кроме того, возможные изменения в законах и экологических нормах в будущем, в оценке срока полезного использования запасов нефти и газа и ставки дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

Руководство Группы в 2016 году провело оценку экологических обязательств, оценочных обязательств по ликвидации активов, не связанных с добычей полезных ископаемых, оценочных обязательств на ликвидированном фонде скважин, а также оценочных обязательств на выполнение работ после завершения строительства активов и рекультивации карьеров (совместно – «Обязательства по охране окружающей среды»).

#### **Обязательства, связанные с судебными разбирательствами**

Судебные разбирательства в отношении Группы, касающиеся широкого спектра вопросов, находятся на рассмотрении в судах. Периодически статус каждого значительного разбирательства пересматривается для оценки потенциального финансового риска для Группы. Группа признает резервы в отношении неурегулированных разбирательств, когда существует высокая вероятность неблагоприятного исхода и когда сумма убытка может быть достоверно определена. В связи с присущей неопределенностью результата разбирательств, окончательные убытки или фактическая стоимость урегулирования могут существенно отличаться от предварительных оценок. Резерв основывается на наиболее полной информации, доступной в конкретный момент времени. Как только появляется дополнительная информация, потенциальное обязательство, относящееся к искам и судебным разбирательствам, пересматривается и, при необходимости, оценка корректируется. Такой пересмотр в оценках может оказать существенное влияние на будущие результаты Группы.

#### **Налогообложение**

Значительная степень профессионального суждения необходима для оценки резерва по налогам в Российской Федерации. Существует значительное число сделок и расчетов, по которым размер окончательного налогового обязательства не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Группа признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки вероятности дополнительных налоговых обязательств.

В случае если итоговый результат начисления налога будет отличаться от первоначально отраженных сумм, данная разница окажет влияние на сумму обязательств по налогам в периоде, в котором она будет выявлена.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований оценивается на каждую отчетную дату и уменьшается по мере снижения вероятности того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для полного или частичного покрытия отложенного налогового требования. Оценка такой вероятности предусматривает использование суждения руководства в отношении ожидаемых результатов деятельности Группы. При оценке вероятности учитываются различные факторы, в том числе операционные результаты деятельности Группы в предыдущих отчетных периодах, бизнес-план Группы, сроки возможного использования убытков прошлых лет для целей налогообложения и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты будут отличаться от произведенных оценок, или эти оценки подвергнутся корректировке в будущих периодах, это может оказать негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 5. НОВЫЕ И ИЗМЕНЕННЫЕ СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ, ЕЩЕ НЕ ВСТУПИВШИЕ В СИЛУ

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 текущем году. Применение настоящих поправок не привело к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы.

Группа не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу:

<u>Стандарты и интерпретации</u>	<u>Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее</u>
МСФО № 16 «Аренда»	1 января 2019 года
МСФО № 9 «Финансовые инструменты»	1 января 2018 года
МСФО № 15 «Выручка по договорам с клиентами» и поправки к МСФО № 15	1 января 2018 года
Поправки к МСФО №2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»	1 января 2018 года
КРМФО № 22 «Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения»	1 января 2018 года
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.	1 января 2017 года
Поправки к МСБУ №7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»	1 января 2017 года
Поправки к МСФО № 10 и МСБУ № 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» – Поправки разъясняют учет продажи или вноса активов инвестора в ассоциированные и совместные предприятия.	Дата будет определена СМСФО
	1 января 2017 и
Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 гг.	1 января 2018 годов

Влияние применения перечисленных выше стандартов и интерпретаций на консолидированную финансовую отчетность за будущие отчетные периоды в настоящий момент оценивается руководством.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 6. РЕКЛАССИФИКАЦИИ

Некоторая сравнительная информация, представленная в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, была реклассифицирована с целью сопоставимости с информацией текущего года. Изменение представления в текущем году 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>Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>			
<b>Затраты и расходы</b>			
Налоги, кроме налога на прибыль	136,262	107,947	28,315
Экспортная пошлина	75,465	-	75,465
Акциз и экспортная пошлина	-	103,644	(103,644)
Стоимость приобретения нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	129,750	129,449	301
Производственные и операционные расходы	82,020	81,014	1,006
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	39,983	38,257	1,726
Общехозяйственные и административные расходы	12,960	-	12,960
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	20,677	(20,677)
Износ, истощение и амортизация	34,093	33,512	581
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	2,912	-	2,912
Прочие операционные доходы, нетто	-	3,366	(3,366)
Прочие доходы	3,878	-	3,878
Прочие расходы	(8,817)	-	(8,817)
Обесценение активов	-	(518)	518
<b>Справочно</b>			
Операционная прибыль	96,848	93,408	3,440
Чистая прибыль	59,564	59,564	-

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
<b>Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	33,033	32,955	78
Прочие оборотные финансовые активы	5,651	5,000	651
Дебиторская задолженность	12,197	10,260	1,937
Товарно-материальные запасы	21,911	22,048	(137)
Авансы выданные и прочие оборотные активы	29,935	-	29,935
Авансы выданные и расходы будущих периодов	-	6,155	(6,155)
Предоплата по налогу на прибыль	-	442	(442)
Прочие налоги к возмещению	-	23,745	(23,745)
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	404,737	400,450	4,287
Авансы на приобретение основных средств	-	872	(872)
Прочие внеоборотные финансовые активы	4,335	3,504	831
Инвестиции в совместную деятельность	2,580	3,361	(781)
Долгосрочные запасы	-	3,086	(3,086)
Прочие внеоборотные активы	-	2,501	(2,501)
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	54,781	-	54,781
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	40,991	(40,991)
Задолженность по выплате дивидендов	-	420	(420)
Кредиты и займы	22,171	20,108	2,063
Обязательства по прочим налогам	12,183	13,425	(1,242)
Авансы полученные	-	14,191	(14,191)
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Резервы	10,007	-	10,007
Обязательства по восстановлению окружающей среды	-	9,758	(9,758)
Прочие долгосрочные обязательства	1,806	2,055	(249)

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
<b>Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 1 января 2015 года</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	53,001	52,818	183
Прочие оборотные финансовые активы	1,604	1,330	274
Дебиторская задолженность	17,316	14,696	2,620
Авансы выданные и прочие оборотные активы	39,703	-	39,703
Авансы выданные и расходы будущих периодов	-	8,881	(8,881)
Предоплата по налогу на прибыль	-	469	(469)
Прочие налоги к возмещению	-	30,822	(30,822)
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	373,397	369,925	3,472
Авансы на приобретение основных средств	-	1,617	(1,617)
Долгосрочные запасы	-	2,846	(2,846)
Прочие внеоборотные активы	-	1,619	(1,619)
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	62,192	-	62,192
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	37,340	(37,340)
Задолженность по выплате дивидендов	-	398	(398)
Кредиты и займы	30,182	28,553	1,629
Обязательства по прочим налогам	16,297	16,766	(469)
Авансы полученные	-	25,614	(25,614)
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Резервы	7,761	-	7,761
Обязательства по восстановлению окружающей среды	-	7,473	(7,473)
Прочие долгосрочные обязательства	1,434	1,722	(288)



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
<b>Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>			
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль	59,564	-	59,564
Прибыль до налогообложения	-	76,477	(76,477)
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация	34,093	33,512	581
Долгосрочная программа вознаграждения ключевого управленческого персонала	-	1,737	(1,737)
Изменение прочих резервов, нетто	1,497	(240)	1,737
Расход по налогу на прибыль	16,913	-	16,913
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
Уменьшение дебиторской задолженности, без учета резерва	2,119	1,770	349
Уменьшение товарно-материальных запасов	1,600	2,181	(581)
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов	8,771	-	8,771
Уменьшение прочих налогов к возмещению	-	7,046	(7,046)
Уменьшение авансов выданных и расходов будущих периодов	-	1,725	(1,725)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(9,837)	-	(9,837)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	-	1,587	(1,587)
Уменьшение авансов полученных	-	(11,424)	11,424
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов			
	(523)	-	(523)
Дивиденды полученные	2	-	2
Проценты полученные	6,105	-	6,105
Проценты уплаченные	-	(16,817)	16,817
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты	(62,044)	(61,695)	(349)
Дивиденды полученные	-	2	(2)
Проценты полученные	-	6,210	(6,210)
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов	20	-	20
Выплата краткосрочных кредитов и займов	(7)	-	(7)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	18,810	-	18,810
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(54,057)	-	(54,057)
Привлечение кредитов и займов	-	18,830	(18,830)
Погашение кредитов и займов	-	(54,064)	54,064
Проценты уплаченные	(16,294)	-	(16,294)
<b>Справочно:</b>			
Чистые денежные средства от операционной деятельности	115,063	92,313	22,750
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(64,665)	(58,104)	(6,561)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(70,644)	(54,350)	(16,294)

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 7. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ И ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

##### Управление капиталом

Основной задачей руководства Группы в отношении управления капиталом является обеспечение непрерывности деятельности и максимизация прибыли акционеров посредством поддержания оптимального соотношения собственных и заемных средств.

Руководство Группы регулярно анализирует отношение чистого долга к задействованному капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании.

В состав задействованного капитала Группы входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, капитал акционеров Компании, включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг Компании не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма: привлеченных займов и кредитов и прочих финансовых обязательств, как это представлено в консолидированном отчете о финансовом положении, минус денежные средства и их эквиваленты, минус прочие оборотные финансовые активы. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины чистого долга Компании к задействованному капиталу.

Отношение чистого долга к задействованному капиталу Группы рассчитывалось следующим образом:

	<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>31 декабря 2015 года</b>
Общий долг	116,975	138,070
Денежные средства и их эквиваленты	(7,494)	(33,033)
Прочие оборотные финансовые активы	-	(5,651)
<b>Чистый долг</b>	<b>109,481</b>	<b>99,386</b>
<b>Капитал</b>	<b>264,536</b>	<b>244,713</b>
<b>Итого задействованный капитал</b>	<b>374,017</b>	<b>344,099</b>
<b>Отношение чистого долга к задействованному капиталу, %</b>	<b>29%</b>	<b>29%</b>

##### Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Группа подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск и риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности. Группой была внедрена система управления рисками, а также разработан ряд процедур по оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

Группой были разработаны, документально оформлены и утверждены положения и политики в отношении рыночного и кредитного рисков, риска ликвидности и использования производных финансовых инструментов.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Основные категории финансовых инструментов

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
<b>Финансовые активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	7,494	33,033
Прочие оборотные финансовые активы	-	5,651
Дебиторская задолженность	60,744	12,197
Прочие внеоборотные финансовые активы	<u>2,286</u>	<u>4,335</u>
<b>Итого финансовые активы</b>	<b><u>70,524</u></b>	<b><u>55,216</u></b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиты и займы	116,975	138,070
Кредиторская задолженность и связанные начисления	<u>53,368</u>	<u>40,590</u>
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b><u>170,343</u></b>	<b><u>178,660</u></b>

#### Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Группы. Группа осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США и Евро.

Группа управляет валютным риском посредством балансирования финансовых активов и финансовых обязательств, номинированных в российских рублях, долларах США и Евро.

Балансовая стоимость монетарных активов и обязательств, номинированных в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты Компании, представлена следующим образом:

	<u>31 декабря 2016 года</u>		<u>31 декабря 2015 года</u>	
	<u>Доллары США</u>	<u>Евро</u>	<u>Доллары США</u>	<u>Евро</u>
<b>Активы</b>				
Дебиторская задолженность	36,718	72	4,765	-
Денежные средства и их эквиваленты	954	47	1,733	742
Прочие внеоборотные финансовые активы	<u>225</u>	<u>-</u>	<u>3,136</u>	<u>-</u>
<b>Итого активы</b>	<b><u>37,897</u></b>	<b><u>119</u></b>	<b><u>9,634</u></b>	<b><u>742</u></b>
<b>Обязательства</b>				
Кредиты и займы	-	518	4,838	-
Кредиторская задолженность и связанные начисления	<u>2,132</u>	<u>943</u>	<u>1,266</u>	<u>684</u>
<b>Итого обязательства</b>	<b><u>2,132</u></b>	<b><u>1,461</u></b>	<b><u>6,104</u></b>	<b><u>684</u></b>

#### Анализ чувствительности финансовых инструментов к риску изменения курсов иностранных валют

Валютный риск оценивается ежемесячно с использованием анализа чувствительности.

В приведенной ниже таблице показано изменение прибыли Группы до налогообложения при росте/(снижении) доллара США и Евро по отношению к рублю. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

	Доллары США - влияние		Евро - влияние	
	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
% изменения курса валюты	20.16%	30.00%	20.80%	30.00%
Прибыль/(убыток)	7,210	1,059	(279)	17

#### Риск изменения процентных ставок

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Группы из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

По состоянию на 31 декабря 2016 года задолженность Группы по кредитам и займам, исключая сумму процентов к уплате, с плавающей процентной ставкой, составляла 29,689 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 29,873 млн. рублей), из которых 29,171 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 25,000 млн. рублей) составляли инструменты, процентная ставка по которым была привязана к Ключевой ставке Банка России.

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Группы до налогообложения к возможному росту или снижению Ключевой ставки Банка России. Увеличение или уменьшение ставки отражает проведенную руководством оценку их возможного изменения.

	Увеличение/ уменьшение ставки базисные пункты	Эффект на прибыль до налого- обложения миллионы рублей
За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	100	292
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	100	250

Анализ чувствительности проводится только для кредитов и займов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погашалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных процентных ставок.

#### Кредитный риск

Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты. Компания осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. При заключении сделок, являющихся источником кредитного риска, Группой соблюдается лимитная политика, которая определяется на уровне ПАО «НК «Роснефть» (далее – лимитная политика). Максимальная сумма кредитного риска Группы, в случае невыполнения контрагентами своих обязательств, ограничена суммами заключенных контрактов. По состоянию на 31 декабря 2016 года руководство Группы оценивало риск невыполнения контрагентами своих обязательств как маловероятный.

Также при управлении денежными потоками и кредитными рисками Группа соблюдает лимитную политику в отношении финансовых и банковских организаций, с которыми осуществляет расчеты и в которых размещает денежные средства. Максимальный кредитный риск Группы представлен балансовой стоимостью каждого финансового актива, отраженного в консолидированном отчете о финансовом положении.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа осуществляет тщательное управление и контроль за ликвидностью. Группа использует процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств. Управление риском осуществляется за счет формирования резерва ликвидности и поддержания доступности подтвержденных банковских кредитных линий и облигационных выпусков в объеме, достаточном для покрытия возможных кассовых разрывов.

В таблицах ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов. Таблицы включают в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

31 декабря 2016 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Кредиты и займы	116,975	165,422	15,164	5,558	87,372	57,328
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	40,955	40,955	40,955	-	-	-
Заработная плата и связанные начисления	10,893	10,893	10,893	-	-	-
Расчеты по дивидендам	342	342	342	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	1,178	1,178	1,178	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>170,343</b>	<b>218,790</b>	<b>68,532</b>	<b>5,558</b>	<b>87,372</b>	<b>57,328</b>

31 декабря 2015 года	Балансовая стоимость	Контрактные платежи	От 0 до 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 5 лет	Свыше 5 лет
Кредиты и займы	138,070	177,781	21,945	11,510	139,031	5,295
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	30,603	30,603	30,603	-	-	-
Заработная плата и связанные начисления	8,170	8,170	8,170	-	-	-
Расчеты по дивидендам	420	420	420	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	1,397	1,397	1,397	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>178,660</b>	<b>218,371</b>	<b>62,535</b>	<b>11,510</b>	<b>139,031</b>	<b>5,295</b>

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имело в своем распоряжении следующие доступные кредитные ресурсы:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы	79,647	78,800
За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	(19,174)	(15,473)
<b>Итого доступные кредитные ресурсы</b>	<b>60,473</b>	<b>63,327</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 8. ПРИОБРЕТЕНИЯ КОМПАНИЙ

Приобретения компаний в течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года

##### 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	<u>(3,550)</u>
<b>Разница, признанная в составе нераспределенной прибыли</b>	<b><u>1,612</u></b>

Приобретения компаний в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года

В течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года, Группа приобрела 49% акций в совместной деятельности, относящейся к сегменту «Переработка, логистика и сбыт», в дополнение к существующей доле, равной 51%. Совокупное денежное вознаграждение составило 266 млн. рублей. Справедливая стоимость чистых активов приблизительно равна сумме уплаченного вознаграждения и стоимости доли в совместной деятельности, ранее принадлежавшей Группе. Сумма приобретенных денежных средств и их эквивалентов составила 541 млн. рублей.

#### 9. 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».

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментные расходы сегмента «Переработка, логистика и сбыт» представляют собой нефть, переданную сегментом «Разведка и добыча» с целью переработки и продажи нефти. Данные межсегментные расходы оцениваются на основе рыночных цен на нефть и включают переоценку запасов, основанную на межсегментных ценах. 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 30), отражается по курсу на дату зачета предоплаты с признанием соответствующей корректировки в составе Расходов по внешним контрагентам «Корпоративная и прочая деятельности». Все прочие основные принципы учетной политики отчетных и корпоративной и прочей деятельностью не отличаются от учетной политики Группы.

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, с учетом прочих доходов и прочих расходов, кроме начисления и восстановления обесценения. 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 года, закончившегося 31 декабря 2016 года:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоратив- ная и прочая деятель- ности	Исключения и корректи- ровки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	736	594,519	800	(2,990)	<b>593,065</b>
Межсегментная выручка	268,269	1,039	16,788	(286,096)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации от внешних контрагентов	(151,608)	(300,696)	(11,462)	-	<b>(463,766)</b>
Межсегментные расходы	(10,162)	(269,514)	(5,561)	285,237	-
<b>EBITDA Сегмента</b>	<b>107,675</b>	<b>26,594</b>	<b>(3,064)</b>	<b>(5,170)</b>	<b>126,035</b>
Износ, истощение и амортизация	(26,861)	(14,670)	(1,367)	-	<b>(42,898)</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>80,374</b>	<b>10,678</b>	<b>(802)</b>	<b>(3,849)</b>	<b>86,401</b>
Финансовые доходы	-	-	5,144	-	<b>5,144</b>
Финансовые расходы	-	-	(16,044)	-	<b>(16,044)</b>
Прочие расходы	-	-	(13,861)	-	<b>(13,861)</b>
Прочие доходы	-	-	9,266	-	<b>9,266</b>
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы	-	-	(9,075)	2,990	<b>(6,085)</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>80,374</b>	<b>10,678</b>	<b>(25,372)</b>	<b>(859)</b>	<b>64,821</b>
Налог на прибыль	(16,074)	(2,136)	5,416	-	<b>(12,794)</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) за год</b>	<b>64,300</b>	<b>8,542</b>	<b>(19,956)</b>	<b>(859)</b>	<b>52,027</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 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	365	608,757	1,171	-	610,293
Межсегментная выручка	247,809	598	9,132	(257,539)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации от внешних контрагентов	(156,153)	(318,695)	(4,504)	-	(479,352)
Межсегментные расходы	(3,456)	(248,093)	(5,137)	256,686	-
<b>ЕБИТДА Сегмента</b>	<b>90,113</b>	<b>41,669</b>	<b>(3,427)</b>	<b>(853)</b>	<b>127,502</b>
Износ, истощение и амортизация	(17,182)	(15,882)	(1,029)	-	(34,093)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>71,383</b>	<b>26,685</b>	<b>(367)</b>	<b>(853)</b>	<b>96,848</b>
Финансовые доходы	-	-	6,594	-	6,594
Финансовые расходы	-	-	(18,613)	-	(18,613)
Прочие расходы	-	-	(8,817)	-	(8,817)
Прочие доходы	-	-	3,878	-	3,878
Отрицательные курсовые разницы	-	-	(3,413)	-	(3,413)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>71,383</b>	<b>26,685</b>	<b>(20,738)</b>	<b>(853)</b>	<b>76,477</b>
Налог на прибыль	(14,277)	(5,337)	2,701	-	(16,913)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за год</b>	<b>57,106</b>	<b>21,348</b>	<b>(18,037)</b>	<b>(853)</b>	<b>59,564</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 несущественной.

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	294,828	310,817
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	272,211	273,522
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в другие страны СНГ	20,315	22,441
Реализация газа	347	295
<b>Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>587,701</b>	<b>607,075</b>

\* 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 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

Группа не зависит ни от кого из своих крупнейших покупателей или какого-либо одного покупателя, так как для нефти и нефтепродуктов существует ликвидный товарный рынок.

В 2016 и 2015 годах у Группы не было покупателей, выручка от которых составила бы 10 и более процентов от суммы консолидированной выручки Группы.

#### 10. НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	89,189	95,966
Акцизы	44,154	28,179
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	5,776	5,805
Налог на имущество	2,804	2,415
Прочие социальные взносы	2,069	2,166
Прочие	1,323	1,731
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>145,315</b>	<b>136,262</b>

#### 11. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Экспортная пошлина по реализации нефти	39,756	43,093
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	15,128	32,372
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>54,884</b>	<b>75,465</b>

#### 12. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Процентные доходы по:</b>		
Остаткам на текущих/расчетных счетах	3,262	4,983
Депозитам	1,451	1,230
Займам выданным	358	379
<b>Итого процентные доходы</b>	<b>5,071</b>	<b>6,592</b>
Прочие финансовые доходы	73	2
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>5,144</b>	<b>6,594</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 13. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Процентные расходы:		
По кредитам и займам	12,683	16,417
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	1,821	1,140
Прочие процентные расходы	60	1
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>14,564</b>	<b>17,558</b>
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	1,480	1,055
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>16,044</b>	<b>18,613</b>

#### 14. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Восстановление обесценения финансовых активов	5,264	2,715
Страховое возмещение	303	-
Прочие	3,699	1,163
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>9,266</b>	<b>3,878</b>

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	925	864
Обесценение активов	5,427	3,168
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	4,538	4,732
Прочие	2,971	53
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>13,861</b>	<b>8,817</b>

#### 15. ЗАТРАТЫ НА ПЕРСОНАЛ

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Заработная плата	30,000	28,376
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации (Примечание 10)	5,776	5,805
Прочие социальные взносы (Примечание 10)	2,069	2,166
Долгосрочная программа вознаграждения персонала	1,913	1,737
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>39,758</b>	<b>38,084</b>

Затраты на персонал отражаются в составе производственных и операционных расходов и общехозяйственных и административных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 16. 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 год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составила 1,707 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 1,997 млн. рублей).

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

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
В течение одного года	1,195	1,671
От одного до пяти лет	3,747	5,314
В последующие годы	10,786	14,529
<b>Итого будущие минимальные арендные платежи</b>	<b><u>15,728</u></b>	<b><u>21,514</u></b>

#### 17. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2016 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>
Налог на прибыль за текущий период	14,944	20,337
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	364	26
<b>Расход по текущему налогу на прибыль</b>	<b><u>15,308</u></b>	<b><u>20,363</u></b>
Выгода по отложенному налогу на прибыль	(2,514)	(3,450)
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b><u>12,794</u></b>	<b><u>16,913</u></b>

В 2016 и 2015 годах для обществ Группы, находящихся на территории Российской Федерации, применялась действующая ставка налога на прибыль в размере 20%, за исключением применения региональных льгот. Ставка налога на прибыль по дочерним компаниям, находящимся за пределами Российской Федерации, могла быть отличной от 20% и исчисляться в соответствии с требованиями местных фискальных органов.

Сумма налога на прибыль, рассчитанная исходя из действующих ставок налога на прибыль и суммы прибыли до налогообложения, отличается от суммы налога на прибыль, признанного в прибыли или убытке вследствие следующих факторов:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2016 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>64,821</b>	<b>76,477</b>
Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20%, установленной законодательством	12,964	15,295
Эффект от курсовых разниц, относящихся к внутригрупповым займам	(291)	1,184
Эффект от необлагаемых налогом доходов и невычитаемых в целях налогообложения расходов	(713)	322
Эффект от дивидендов, относящихся к предприятиям Группы	470	86
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	364	26
<b>Налог на прибыль</b>	<b><u>12,794</u></b>	<b><u>16,913</u></b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Отложенные налоговые активы и обязательства

В таблицах ниже представлено движение отложенных налоговых обязательств/(активов) за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 2015 годов:

	1 января 2016 года	Отражено в составе прибыли или убытка	Выбытия дочерних предприятий	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность	(896)	54	-	(842)
Основные средства	(3,149)	(1,765)	-	(4,914)
Товарно-материальные запасы	(575)	378	-	(197)
Кредиторская задолженность и начисления	(3,002)	1,583	(18)	(1,437)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(2,283)	898	-	(1,385)
Прочее	(1,059)	(1,635)	-	(2,694)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	8,967	н.п.	-	10,917
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>(1,997)</b>	<b>(487)</b>	<b>(18)</b>	<b>(552)</b>
Основные средства	43,270	601	-	43,871
Дебиторская задолженность	517	(446)	-	71
Товарно-материальные запасы	2,097	(61)	-	2,036
Кредиторская задолженность и начисления	1,835	(1,686)	-	149
Инвестиции в совместную деятельность	476	(139)	-	337
Прочее	296	(296)	-	-
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	(8,967)	н.п.	-	(10,917)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>39,524</b>	<b>(2,027)</b>	<b>-</b>	<b>35,547</b>

	1 января 2015 года	Отражено в составе прибыли или убытка	Поступления, в связи с приобрете- нием дочерних предприятий и прочие движения	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность	(803)	(17)	(76)	(896)
Основные средства	(2,843)	(306)	-	(3,149)
Товарно-материальные запасы	(262)	(313)	-	(575)
Кредиторская задолженность и начисления	(348)	(2,594)	(60)	(3,002)
Долгосрочные резервы	(35)	35	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(1,130)	(1,153)	-	(2,283)
Прочее	(1,464)	405	-	(1,059)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	4,926	н.п.	-	8,967
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>(1,959)</b>	<b>(3,943)</b>	<b>(136)</b>	<b>(1,997)</b>
Основные средства	43,138	101	31	43,270
Дебиторская задолженность	1,230	(713)	-	517
Товарно-материальные запасы	1,787	307	3	2,097
Кредиторская задолженность и начисления	1,121	714	-	1,835
Инвестиции в совместную деятельность	667	(191)	-	476
Прочее	21	275	-	296
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	(4,926)	н.п.	-	(8,967)
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>43,038</b>	<b>493</b>	<b>34</b>	<b>39,524</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

По состоянию на 31 декабря 2016 года, 31 декабря и 1 января 2015 года отложенные налоговые активы, непризнанные в отношении временных разниц, принимаемых к вычету, отсутствовали.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Группа имела неиспользованные налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды, в размере 6,927 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 11,415 млн. рублей, 1 января 2015 года: 5,654 млн. рублей). В связи с изменениями налогового законодательства, вступающими в силу с января 2017 года, налоговые убытки теперь могут быть перенесены на неограниченный срок (31 декабря 2015 года: срок использования налоговых убытков истекает в 2018-2025 годах, 1 января 2015 года: срок использования налоговых убытков истекает в 2018-2024 годах). Ранее период переноса был ограничен 10 годами. В 2017 – 2020 годах налогооблагаемая прибыль может быть уменьшена на убытки прошлых налоговых периодов не более чем на 50% в любом финансовом году. Отложенный налоговый актив в размере 1,385 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 2,283 млн. рублей, 1 января 2015 года: 1,130 млн. рублей) был признан в отношении данных убытков, поскольку руководство полагает, что налогооблагаемые прибыли будут получены в размере, достаточном для использования этих убытков.

#### 18. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли, приходящейся на обыкновенные акции Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, скорректированное на количество собственных акций, выкупленных у акционеров. Прибыль за год, принадлежащая акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании в соотношении 1:1 в соответствии с правами, предусмотренными уставом Компании.

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Прибыль за год, принадлежащая акционерам материнской компании (базовая и разводненная)	52,696	58,175
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении	169,798,198	169,341,446
Средневзвешенное количество условно выпущенных привилегированных акций, относящихся к долгосрочной программе вознаграждения персонала	198,118	-
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, учитывая разводнение	169,996,316	169,341,446
<b>Прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):</b>		
Базовая	<b>310.34</b>	<b>343.54</b>
Разводненная	<b>309.98</b>	<b>343.54</b>

#### 19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	1 января 2015 года
Депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции	7,002	29,934	51,146
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	288	972	654
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	204	2,127	1,201
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>7,494</b>	<b>33,033</b>	<b>53,001</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

По состоянию на 31 декабря 2016 года депозиты до востребования представлены банковскими депозитами в рублях с годовыми процентными ставками от 0.50% до 9.50% (31 декабря 2015 года: от 0.10% до 11.30%, 1 января 2015 года: от 7.48% до 29.75%) и долларах США с годовой процентной ставкой от 0.01% до 1.50% (31 декабря 2015 года: 0.10%, 1 января 2015 года: от 0.10% до 4.14%). Сроки погашения по данным депозитам не превышают 3 месяца с даты их размещения.

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Группа регулярно проводит анализ финансовой устойчивости финансовых и банковских институтов, в которых размещает денежные средства и их эквиваленты. Группа размещает денежные средства и их эквиваленты в крупных российских банках с кредитным рейтингом не ниже ВВВ- (2015: не ниже В+).

#### 20. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>1 января 2015 года</u>
<b>Прочие внеоборотные финансовые активы</b>			
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	2,038	4,317	3,501
Депозиты и прочие финансовые активы	<u>248</u>	<u>18</u>	<u>68</u>
<b>Итого прочие внеоборотные финансовые активы</b>	<b><u>2,286</u></b>	<b><u>4,335</u></b>	<b><u>3,569</u></b>
<b>Прочие оборотные финансовые активы</b>			
Депозиты	-	5,651	-
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,604</u>
<b>Итого прочие оборотные финансовые активы</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>5,651</u></b>	<b><u>1,604</u></b>

#### Депозиты

По состоянию на 31 декабря 2015 года депозиты были номинированы в рублях, имели срок погашения в феврале 2016 года и годовую процентную ставку 12.33%.

#### Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости

11 октября 2016 года Группа подписала соглашение с третьей стороной о переуступке прав требований Группы по долгосрочному займу выданному и получила денежное вознаграждение в размере 3,712 млн. рублей. Данная сумма включает основную сумму долга и сумму процентов, начисленных до даты данного соглашения. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2015 года долгосрочные займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, имеют годовые процентные ставки от 8.10% до 8.25%. По состоянию на 31 декабря 2016 года долгосрочный займ выданный, учитываемый по амортизированной стоимости, имеет годовую процентную ставку равную ключевой ставке Банка России \* 0.76.

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.

Просроченных внеоборотных финансовых активов, по которым не создан резерв под обесценение, по состоянию на 31 декабря 2016 года, 31 декабря и 1 января 2015 года не имеется.

Внеоборотные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение кредитов и займов, предоставленных Компании по состоянию на 31 декабря 2016 года, 31 декабря и 1 января 2015 года.

На 31 декабря 2016 года, 31 декабря и 1 января 2015 года Группа не получала в залог внеоборотные финансовые активы.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 21. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>1 января 2015 года</u>
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	59,669	12,238	17,616
Прочая дебиторская задолженность	<u>2,474</u>	<u>1,384</u>	<u>1,072</u>
<b>Итого</b>	<b>62,143</b>	<b>13,622</b>	<b>18,688</b>
Оценочный резерв по сомнительным долгам	<u>(1,399)</u>	<u>(1,425)</u>	<u>(1,372)</u>
<b>Итого дебиторская задолженности за вычетом резерва</b>	<b><u>60,744</u></b>	<b><u>12,197</u></b>	<b><u>17,316</u></b>

Средний срок отсрочки платежа покупателям Группы за реализацию нефти и нефтепродуктов составляет 22 дня. В течение годовых отчетных периодов, закончившихся 31 декабря 2016 и 2015 годов, проценты по торговой дебиторской задолженности не начислялись, тем не менее, некоторые договоры предусматривают штрафы за просрочку платежа. По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 года и на 1 января 2015 размер концентрации кредитного риска, связанный с существенностью одного или группы однородных контрагентов, был несущественным. Группа регулярно анализирует показатели оборачиваемости, сроки погашения задолженности и принимает, в случае необходимости, соответствующие меры к ее взысканию, как только наступает срок погашения такой задолженности.

Резерв по сомнительным долгам создается по просроченной торговой и прочей дебиторской задолженности исходя из оценки нереальной к взысканию задолженности, определенной на основании прошлого опыта. Резерв по сомнительным долгам регулярно пересматривается, исходя из фактов и обстоятельств, существующих на каждую отчетную дату.

Группа начислила оценочный резерв по сомнительным долгам по всем существенным суммам просроченной дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов. Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2016 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>
<b>Остаток на начало года</b>	<b>1,425</b>	<b>1,372</b>
Отражено в составе прибыли или убытка, нетто	150	218
Суммы, списанные как безнадежные к взысканию	<u>(176)</u>	<u>(165)</u>
<b>Остаток на конец года</b>	<b><u>1,399</u></b>	<b><u>1,425</u></b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года в состав резерва по сомнительным долгам входит специальный резерв в отношении торговых и прочих дебиторов, находящихся в процессе ликвидации или банкротства, в сумме 713 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 606 млн. рублей) и представляет собой разницу между суммой этой дебиторской задолженности и величиной ожидаемых денежных поступлений. У Группы нет залогового обеспечения в отношении данных сумм.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 22. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>1 января 2015 года</u>
Нефтепродукты и нефтехимия	18,722	12,025	16,935
Нефть	1,633	908	1,390
Сырье и прочие запасы	9,174	9,284	8,381
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачиваемым запасам	<u>(312)</u>	<u>(306)</u>	<u>(347)</u>
<b>Итого</b>	<b><u>29,217</u></b>	<b><u>21,911</u></b>	<b><u>26,359</u></b>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года, стоимость запасов (исключая нефть, газ, нефтепродукты и нефтехимию), признанная в качестве расходов отчетного года, составила 11,204 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 11,921 млн. рублей).

В 2016 году стоимость запасов, признанная в качестве расходов, связанных с резервом до приведения стоимости запасов к чистой стоимости реализации, составила 159 млн. рублей (в 2015 году: 614 млн. рублей).

#### 23. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>1 января 2015 года</u>
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	13,928	16,242	18,269
Авансы, выданные поставщикам	7,249	5,152	7,893
Предоплата по таможенным пошлинам	3,445	6,543	12,219
Расчеты по налогу на прибыль	806	442	469
Прочие	<u>1,451</u>	<u>1,556</u>	<u>853</u>
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b><u>26,879</u></b>	<b><u>29,935</u></b>	<b><u>39,703</u></b>

Предоплата по таможенным пошлинам представляет собой в основном расходы по экспортной пошлине по экспорту нефти и нефтепродуктов (Примечание 11).



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 24. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Итого
<i>Первоначальная стоимость на 1 января 2015 года</i>	247,543	226,619	16,101	490,263
<i>Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2015 года</i>	(39,539)	(72,481)	(6,464)	(118,484)
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>208,004</b>	<b>154,138</b>	<b>9,637</b>	<b>371,779</b>
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2015 года	589	821	208	1,618
<b>Итого на 1 января 2015 года</b>	<b>208,593</b>	<b>154,959</b>	<b>9,845</b>	<b>373,397</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
Приобретение дочерних компаний (Примечание 8)	757	-	-	757
Поступления	52,845	13,026	1,486	67,357
Выбытия	(339)	(1,729)	(746)	(2,814)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	1,667	-	-	1,667
Эффект пересчета в валюту представления	297	-	-	297
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>302,770</b>	<b>237,916</b>	<b>16,841</b>	<b>557,527</b>
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
Начисление износа и истощения	(17,327)	(15,751)	(465)	(33,543)
Обесценение активов	(1,417)	(1,693)	(140)	(3,250)
Выбытия и прочие движения	84	937	594	1,615
<b>На 31 декабря 2015 года</b>	<b>(58,199)</b>	<b>(88,988)</b>	<b>(6,475)</b>	<b>(153,662)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2015 года</b>	<b>244,571</b>	<b>148,928</b>	<b>10,366</b>	<b>403,865</b>
Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2015 года	391	479	2	872
<b>Итого на 31 декабря 2015 года</b>	<b>244,962</b>	<b>149,407</b>	<b>10,368</b>	<b>404,737</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
Поступления	62,846	19,516	635	82,997
Выбытия	(2,094)	(1,308)	(1,318)	(4,720)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	13,004	-	-	13,004
Выбытие дочерних компаний	-	-	(93)	(93)
Эффект пересчета в валюту представления	(590)	-	-	(590)
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>375,936</b>	<b>256,124</b>	<b>16,065</b>	<b>648,125</b>
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
Начисление износа и истощения	(26,340)	(14,741)	(746)	(41,827)
Обесценение активов	(1,315)	(2,449)	(1,493)	(5,257)
Выбытие дочерних компаний	-	-	45	45
Выбытия и прочие движения	461	672	1,251	2,384
<b>На 31 декабря 2016 года</b>	<b>(85,393)</b>	<b>(105,506)</b>	<b>(7,418)</b>	<b>(198,317)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2016 года</b>	<b>290,543</b>	<b>150,618</b>	<b>8,647</b>	<b>449,808</b>
Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2016 года	737	1,164	-	1,901
<b>Итого на 31 декабря 2016 года</b>	<b>291,280</b>	<b>151,782</b>	<b>8,647</b>	<b>451,709</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

---

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 31 декабря 2016 года, 31 декабря и 1 января 2015 года, составляла 77,327 млн. рублей, 57,912 млн. рублей и 36,177 млн. рублей, соответственно.

Группа капитализировала процентные расходы по кредитам и займам в сумме 252 млн. руб. и 129 млн. руб. в течение 2016 и 2015 годов, соответственно.

#### **Обесценение основных средств**

16 июля 2016 года на установке гидрокрекинга производственной площадки «Башнефть-Уфанефтехим» произошла авария, приведшая к частичному разрушению и временному прекращению работы установки. На основании данных актов осмотра имущества, был составлен перечень поврежденных объектов и признан резерв под обесценение основных средств в размере 1,758 млн. рублей в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе *Прочих расходов*. Уточнение перечня поврежденных объектов ожидается в марте 2017 года.

В третьем квартале 2016 года были выявлены признаки обесценения ряда непрофильных активов. По результатам проведенного теста на обесценение был признан резерв под обесценение основных средств в размере 1,475 млн. рублей в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе *Прочих расходов*.

В течение 2015 года в результате различных причин, включая продолжающееся падение цен, пересмотр технических резервов и увеличение в оценках ожидаемых расходов по восстановлению окружающей среды, Группа провела регулярный анализ возмещаемой стоимости активов сегмента «Разведка и добыча». Для активов сегмента «Переработка, логистика и сбыт» значительных индикаторов обесценения выявлено не было.

В связи с уточнением долгосрочной стратегии развития Группы в декабре 2016 года Руководство приняло решение провести анализ индикаторов обесценения всех существенных ЕГДС. В рамках данного анализа были также учтены результаты оценки нефтегазовых запасов по состоянию на 31 декабря 2016 года. В результате, значительных индикаторов обесценения выявлено не было.

В 2015 году анализ неиспользованных объектов привел к признанию убытка от обесценения в размере 3,250 млн. рублей, который был отражен в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе *Прочих расходов*. Данный убыток от обесценения преимущественно относится к неиспользуемым производственным активам на нефтеперерабатывающих заводах.

#### **Активы по разведке и оценке**

В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года, Группа признала расходы на геологоразведку, относящиеся в основном к сейсмической разведке, в размере 1,740 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года: 2,787 млн. рублей) в составе *Затрат, связанных с разведкой запасов нефти и газа*.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация об изменении величины капитализированных геологоразведочных активов, включенных в основные средства, связанные с добычей нефти и газа:

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Первоначальная стоимость на 1 января</b>	<b>10,497</b>	<b>8,384</b>
<b>Обесценение активов на 1 января</b>	<b>(5,517)</b>	<b>(5,265)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>4,980</b>	<b>3,119</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>		
Капитализированные расходы	5,246	1,829
Списание на расходы	(322)	(13)
Эффект пересчета в валюту представления	(590)	297
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря</b>	<b>14,831</b>	<b>10,497</b>
<b>Обесценение активов</b>		
Обесценение активов	(1,417)	(252)
<b>Обесценение активов на 31 декабря</b>	<b>(6,934)</b>	<b>(5,517)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>7,897</b>	<b>4,980</b>

## 25. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Год, закончившийся 31 декабря 2015 года
<b>Остаток на начало года</b>	<b>2,580</b>	<b>3,791</b>
Доля в убытке за период	(695)	(981)
Получение контроля над совместной деятельностью в сегменте «Переработка, логистика и сбыт»	-	(277)
Восстановление обесценения инвестиций в совместную деятельность	-	47
<b>Остаток на конец года</b>	<b>1,885</b>	<b>2,580</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### ООО «Нефтяная компания ВОСТОК НАО»

Компания и ООО «Лукойл-Коми» владеют равными 50.0% долями в ООО «Нефтяная компания Восток НАО» (далее «Восток НАО»), занимающимся разведкой запасов углеводородного сырья в Ненецком Автономном Округе. Ниже представлена общая финансовая информация, отраженная в финансовой отчетности Восток НАО и подготовленная в соответствии с требованиями МСФО (скорректированная Группой для целей учета по методу долевого участия):

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
Внеоборотные активы	7,883	6,835
Оборотные активы	170	286
Долгосрочные обязательства	(4,050)	(1,561)
Краткосрочные обязательства	<u>(234)</u>	<u>(400)</u>

Указанные выше активы и обязательства включают в себя:

Денежные средства и их эквиваленты	4	32
Долгосрочные обязательства (за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и резервов)	<u>(4,050)</u>	<u>(1,561)</u>

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2016 года</u>	<u>Период, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>
<b>Выручка от реализации</b>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Убыток и общий совокупный убыток за год</b>	<u>(1,391)</u>	<u>(1,908)</u>

Указанный выше убыток за период включает следующее:

Износ, истощение и амортизация	(7)	(2)
Финансовые расходы	(198)	(81)
Финансовые доходы	<u>-</u>	<u>2</u>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года, отложенные налоговые активы в размере 288 млн. рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 года: 392 млн. рублей) не были признаны в отношении временных вычитаемых разниц в связи с тем, что получение достаточных будущих налогооблагаемых прибылей, необходимых для реализации этих выгод, у Восток НАО не является вероятным.

Ниже представлена сверка общей финансовой информации, указанной выше, с текущей балансовой стоимостью инвестиций в совместную деятельность, учитываемой в консолидированной финансовой отчетности:

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>
Чистые активы совместной деятельности	3,769	5,160
Доля участия Группы в совместной деятельности	<u>50%</u>	<u>50%</u>
<b>Доля Группы в чистых активах совместной деятельности</b>	<u><u>1,885</u></u>	<u><u>2,580</u></u>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 26. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>1 января 2015 года</u>
<b>Финансовые обязательства</b>			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	40,955	30,603	32,488
Задолженность по оплате труда и связанные начисления	10,893	8,170	3,278
Расчеты по дивидендам (Примечание 31)	342	420	398
Прочая кредиторская задолженность	<u>1,178</u>	<u>1,397</u>	<u>414</u>
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b><u>53,368</u></b>	<b><u>40,590</u></b>	<b><u>36,578</u></b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>			
Краткосрочные авансы полученные	<u>10,474</u>	<u>14,191</u>	<u>25,614</u>
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b><u>10,474</u></b>	<b><u>14,191</u></b>	<b><u>25,614</u></b>
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b><u>63,842</u></b>	<b><u>54,781</u></b>	<b><u>62,192</u></b>

Средний срок погашения кредиторской задолженности за поставку товарно-материальных ценностей и предоставленные услуги составляет 39 дней (31 декабря 2015 года: 32 дня, 1 января 2015 года: 41 день). В течение данного срока проценты по торговой и прочей кредиторской задолженности не начисляются.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 27. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2016 года		31 декабря 2015 года		1 января 2015 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
<b>Долгосрочные</b>						
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года – серии 06, 07, 08 и 09	8.65%- 8.85%	31,025	8.65%- 8.85%	31,000	8.65%- 8.85%	30,983
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,065	-	-	-	-
Необеспеченный заем с плавающей процентной ставкой (2015 год: с фиксированной процентной ставкой)	Ключевая процентная ставка * 0.76	19,289	8.00%	15,572	8.00%	11,698
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	10.90%	15,235	-	-	-	-
Необеспеченные кредиты с фиксированной процентной ставкой	10.00%	10,705	11.00%	20,680	8.35%- 10.55%	80,389
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка +1%	9,929	Ключевая процентная ставка +1%	24,857	-	-
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серии БО-09	9.30%	5,073	-	-	-	-
Аккредитивы с отложенным платежом	различные	526	-	-	-	-
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04	9.50%	124	16.00%	10,587	9.00%	10,338
Облигационные займы, выпущенные в мае 2014 года – серия БО-05	-	-	10.70%	10,111	10.70%	10,108
Облигационные займы, выпущенные в июне 2015 года – серии БО-04 и БО-07	-	-	12.00%- 12.10%	10,056	-	-
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года – серии 01, 02 и 03	-	-	8.35%	5,299	8.35%	5,292
Облигационные займы, выпущенные в мае 2015 года – серии БО-03	-	-	12.00%	5,057	-	-
Обеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	-	-	Libor 1M+1.7%	4,838	Libor 1M+1.7%	20,603
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(12,413)		(22,158)		(30,179)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>104,558</b>		<b>115,899</b>		<b>139,232</b>
<b>Краткосрочные</b>						
Обеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	-	-	18.50%	13	-	-
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	-	-	-	-	MosPrime 1M	3
Овердрафт	16.50%	4	-	-	-	-
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		12,413		22,158		30,179
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>12,417</b>		<b>22,171</b>		<b>30,182</b>
<b>Итого кредиты и займы</b>		<b>116,975</b>		<b>138,070</b>		<b>169,414</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

В рамках оптимизации стоимости и сроков погашения кредитного портфеля в течение 2016 года Группа осуществила операции по досрочному выкупу ранее размещенных облигаций и необеспеченных кредитов, а также размещению новых выпусков облигаций со сниженной ставкой купона и более длительными сроками погашения.

#### Облигационные займы

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 года и на 1 января 2015 года все выпуски облигаций Группы, выкупленные и находящиеся в обращении, являются рублевыми необеспеченными и неконвертируемыми.

В таблице ниже представлена детальная информация об операциях по досрочному выкупу и плановому погашению облигаций в течение 2016 года:

Облигации	Дата выкупа / погашения	Выплачено, без учета процентов	Цена выкупа / погашения	Ставка купона до даты выкупа	Дата оферты* по условиям облигационного выпуска
<i>Досрочный выкуп</i>					
Серия БО-03	май 2016 года	5,000	101.3% от номинальной стоимости	12.00%	май 2020 года
Серия БО-04	май 2016 года	5,000	101.4% от номинальной стоимости	12.00%	май 2020 года
Серия БО-07	май 2016 года	5,000	101.4% от номинальной стоимости	12.10%	июнь 2021 года
Серия БО-05	октябрь 2016 года	10,000	102.2% от номинальной стоимости	10.70%	ноябрь 2018 года
<i>Плановое погашение, включая погашения по оферте</i>					
Серии 01, 02, 03 и 04	февраль / декабрь 2016 года	15,141	100% от номинальной стоимости	8.35%-16.00%	не применимо
<b>Итого</b>		<b>40,141</b>			

Ниже представлена детальная информация о размещении облигаций в течение 2016 года:

Облигации	Дата размещения	Поступления от размещения	Дата погашения	Дата возможного досрочного погашения по усмотрению Компании	Ставка купона до даты оферты**	Дата оферты*
Серия БО-06	май 2016 года	10,000	апрель 2026 года	май 2021 года	10.90%	май 2025 года
Серия БО-08	май 2016 года	5,000	апрель 2026 года	май 2022 года	10.90%	май 2025 года
Серия БО-09	октябрь 2016 года	5,000	октябрь 2026 года	не применимо	9.30%	октябрь 2022 года
Серия БО-10	декабрь 2016 года	5,000	декабрь 2026 года	не применимо	9.50%	декабрь 2024 года
Серия 001P-01R	декабрь 2016 года	10,000	декабрь 2024 года	не применимо	9.50%	не применимо
Серия 001P-02R	декабрь 2016 года	10,000	декабрь 2023 года	не применимо	9.50%	не применимо
<b>Итого</b>		<b>45,000</b>				

\* 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.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### Необеспеченные займы и кредиты

Необеспеченные займы и кредиты с фиксированной процентной ставкой номинированы в рублях и получены от различных кредиторов. Займы подлежат погашению в период с 2017 по 2020 год.

После повышения ключевой ставки Центрального Банка в конце декабря 2014 года по нескольким кредитам Группы в марте-апреле 2015 года была повышена процентная ставка с последующим понижением в июле-августе 2015 года. В 2015 году процентная ставка по необеспеченному кредиту с балансовой стоимостью 24,857 была заменена на плавающую ставку, равную ключевой ставке Банка России +1%.

В 2016 году процентная ставка по необеспеченному займу была изменена с фиксированной ставки в размере 8.00% на плавающую ставку, равную ключевой ставке Банка России \* 0.76.

После снижения ключевой ставки Центрального Банка в сентябре 2016 года процентная ставка по необеспеченному кредиту с фиксированной процентной ставкой была снижена с 11% до 10% в октябре 2016 года. На 31 декабря 2016 необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой номинирован в рублях и подлежит погашению в 2017 году.

В рамках оптимизации кредитного портфеля в течение 2016 года были погашены необеспеченные кредиты на сумму 25,000 млн руб. без учета процентов.

#### 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.

## 28. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	<u>31 декабря</u> <u>2016 года</u>	<u>31 декабря</u> <u>2015 года</u>	<u>1 января</u> <u>2015 года</u>
Налог на добычу полезных ископаемых	10,187	5,839	5,048
Акцизы	4,965	2,754	3,669
Налог на добавленную стоимость	3,068	2,563	6,874
Налог на имущество	776	712	431
Налог на доходы физических лиц	251	260	235
Прочие налоги	67	55	40
<b>Итого обязательств по прочим налогам</b>	<b><u>19,314</u></b>	<b><u>12,183</u></b>	<b><u>16,297</u></b>



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 29. РЕЗЕРВЫ

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на охрану окружающей среды и прочие	Итого
<b>Остаток на 1 января 2015 года, в том числе</b>	<b>8,062</b>	<b>523</b>	<b>8,585</b>
<i>Долгосрочные</i>	7,473	288	7,761
<i>Краткосрочные</i>	589	235	824
Резервы, созданные в течение года	977	-	977
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:			
Изменения оценочных данных	(944)	-	(944)
Изменения ставки дисконтирования	1,656	-	1,656
Прощения времени	900	-	900
Использования	(330)	(77)	(407)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 года в том числе</b>	<b>10,321</b>	<b>446</b>	<b>10,767</b>
<i>Долгосрочные</i>	9,758	249	10,007
<i>Краткосрочные</i>	563	197	760
Резервы, созданные в течение года	8,488	3,808	12,296
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:			
Изменения оценочных данных	839	403	1,242
Изменения ставки дисконтирования	3,612	-	3,612
Прощения времени	1,307	57	1,364
Использования	(437)	(308)	(745)
<b>Остаток на 31 декабря 2016 года в том числе</b>	<b>24,130</b>	<b>4,406</b>	<b>28,536</b>
<i>Долгосрочные</i>	23,662	3,311	26,973
<i>Краткосрочные</i>	468	1,095	1,563

Обязательства, связанные с выбытием активов, представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, восстановление поврежденных земель и демонтаж прочих добычных активов. Размер платежей по обязательствам по восстановлению окружающей среды формируется на годовой основе. В зависимости от экономической обстановки фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

Ключевые допущения, сделанные при оценке обязательств, связанных с выбытием активов, были следующими:

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	1 января 2015 года
Ставка дисконтирования	8.60%	11.15%-11.59%	12.00%
Сроки исполнения	2023-2056	2029-2054	2032-2058

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов, доступных на каждую отчетную дату.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 30. 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 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 декабря 2016 года 6,177 млн. рублей и 7,710 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 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:

	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
<b>Итого остаток на начало периода</b>	<b>17,347</b>
Получено	39,243
Зачтено	(3,460)
<b>Итого остаток на конец периода</b>	<b>53,130</b>
За вычетом краткосрочной части	(11,783)
<b>Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода</b>	<b>41,347</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.

#### 31. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

**Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал, а также собственные акции, выкупленные у акционеров**

	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
147,846,489 обыкновенных акций номиналом 1 рубль	1,626	1,626
29,788,012 привилегированных акций номиналом 1 рубль	328	328
<b>Итого</b>	<b>1,954</b>	<b>1,954</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлено движение собственных акций, выкупленных у акционеров, в течение 2015-2016 годов:

	<u>Привилегированные акции</u>	<u>Обыкновенные акции</u>
	<u>(количество акций)</u>	
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2015 года</b>	<b>4,864,168</b>	<b>6,153,060</b>
Аннулирование собственных акций Компании	-	(2,724,173)
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>4,864,168</b>	<b>3,428,887</b>
Погашение долгосрочной программы вознаграждения персонала, выплачиваемой акциями	(456,752)	-
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2016 года</b>	<b>4,407,416</b>	<b>3,428,887</b>

\* По состоянию на 1 января 2015 года на 4,864,168 акций в составе собственных акций, выкупленных у акционеров, было наложено ограничение на дальнейшую продажу по решению суда. Решение суда было отменено в 2015 году.

5 июня 2015 года Компания аннулировала 2,724,173 обыкновенных акций, ранее выкупленных у акционеров Компании. Таким образом, количество собственных акций, выкупленных у акционеров, уменьшилось до 8,293,055. В результате аннулирования собственных акций, выкупленных у акционеров, Группа признала уменьшение уставного капитала в размере номинальной стоимости аннулированных акций на сумму 30 млн. рублей; разница в размере 5,372 млн. рублей между балансовой стоимостью и номинальной стоимостью собственных акций, выкупленных у акционеров, была признана в составе нераспределенной прибыли.

В июне 2016 года в рамках исполнения долгосрочной программы вознаграждения персонала сотрудники Компании получили 456,752 привилегированных акций, распределенных из числа собственных акций, выкупленных у акционеров.

#### **Дивиденды и нераспределенная прибыль**

Обыкновенные акции Компании дают право их держателям на один голос (на акцию) на собрании акционеров Компании и право на получение дивидендов по мере их утверждения.

Привилегированные акции дают право их держателям на получение некумулятивных дивидендов, величина которых утверждается по усмотрению руководства Компании или при объявлении дивидендов по обыкновенным акциям. Привилегированные акции не дают их держателям право голоса на собрании акционеров, в случае, если Компанией были объявлены дивиденды. В случае если дивиденды не были объявлены, привилегированные акции наделяют их владельцев правом голоса, аналогичным правом владельцев обыкновенных акций Компании.

В случае ликвидации Компании держатели привилегированных и обыкновенных акций имеют равное право на остаточную стоимость активов.

30 июня 2015 года Компания объявила дивиденды в размере 113 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 20,073 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы. По состоянию на 31 декабря 2015 года задолженность по выплате дивидендов составила 420 млн. рублей.

В октябре 2015 года Совет директоров Башнефти утвердил Положение о дивидендной политике в новой редакции, в соответствии с которой Компания планирует ежегодно направлять на выплату дивидендов не менее 25% чистой прибыли Группы по МСФО за отчетный год.

30 июня 2016 года Компания объявила дивиденды в размере 164 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 29,132 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы. По состоянию на 31 декабря 2016 года задолженность по выплате дивидендов составила 342 млн. рублей.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 32. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов у Группы отсутствовали финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости. За исключением инструментов, представленных в таблице ниже, справедливая стоимость финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости в соответствии с оценкой, проведенной руководством.

Финансовые инструменты из таблицы ниже сгруппированы по Уровням от 1 до 3 в соответствии с доступностью данных, использованных при определении справедливой стоимости финансовых инструментов:

- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 1, определяется в соответствии с рыночными котировками (без корректировок) идентичных инструментов, обращающихся на активных ликвидных рынках;
- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 2, определяется на основе общедоступных данных о стоимости аналогичного инструмента, исключая котировки на активных ликвидных рынках (Уровень 1); а также
- Справедливая стоимость финансовых инструментов, включенных в Уровень 3, определяется на основе данных, не содержащихся в открытых источниках информации.

	Балансовая стоимость	Уровень	31 декабря 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	2,346
			-	-	<b>3,500</b>	<b>2,346</b>
<b>Финансовые обязательства</b>						
Необеспеченные неконвертируемые облигации	Амортизированная стоимость	2	76,522	75,719	72,110	68,912
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой (2015 год: с фиксированной процентной ставкой)	Амортизированная стоимость	3	19,289	17,616	15,572	13,521
Необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	Амортизированная стоимость	3	10,705	10,704	20,680	21,592
			<b>106,516</b>	<b>104,039</b>	<b>108,362</b>	<b>104,025</b>

Займы выданные, необеспеченный займ с плавающей (2015: с фиксированной) 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 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 прочих 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 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 33. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Операции с ПАО «НК «Роснефть» и ее дочерними обществами представлены отдельно начиная с 12 октября 2016 года, когда ПАО «НК «Роснефть» стала контролирующим акционером Компании.

	<b>За период с 12 октября 2016 года до 31 декабря 2016 года</b>
<b>Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)</b>	
Реализация нефтепродуктов	533
Вспомогательные услуги и прочая реализация	26
Финансовые доходы	80
	<hr/>
<b>Затраты и расходы</b>	
Производственные и операционные расходы	19
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	16,507
Расходы на транспортировку	1,744
Прочие расходы	62
	<hr/>

ПАО «НК «Роснефть» выступило комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 54,826 млн. рублей, из которых 31% было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть» и ее дочерним обществам.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Группа имела следующие балансы с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами:

	<b>31 декабря 2016 года</b>
<b>Активы</b>	
Денежные средства и их эквиваленты	4,268
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	47,522
Авансы выданные и прочие оборотные активы	3,022
	<hr/>
<b>Обязательства</b>	
Кредиторская задолженность и начисления	16,038
	<hr/>

##### 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.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 декабря 2016 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 31 декабря 2016 года, 31 декабря и 1 января 2015 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>1 января 2015 года</u>
Займы и кредиты	20,724	45,537	80,387
Денежные средства и их эквиваленты	2,915	30,965	48,041
Депозиты	-	5,377	-

В течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года, и года, закончившегося 31 декабря 2015 года, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемыми государством:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2016 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>
Погашение займов	25,000	35,000
Денежные средства, размещенные на депозитных вкладах	16,000	17,329
Денежные средства, возвращенные с депозитных вкладов	21,000	12,329
Финансовые расходы	4,677	8,321
Финансовые доходы	3,593	5,596

Объявленные 30 июня 2016 года дивиденды, относящиеся к Правительству Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, составили 14,588 млн. рублей (30 июня 2015 года: 10,052 млн. рублей). Объявленные 30 июня 2016 года дивиденды, относящиеся к Республике Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений, составили 7,283 млн. рублей (30 июня 2015 года: 5,018 млн. рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и год, закончившийся 31 декабря 2015 года, существенными операциями с компаниями, контролируемыми государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2016 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	75%	71%
Покупка тепло- и электроэнергии	6%	7%
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	2%	2%
Продажа нефтепродуктов	2%	3%

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

По состоянию на 31 декабря 2016 года, 31 декабря и 1 января 2015 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:

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>1 января 2015 года</u>
Авансы выданные и прочие оборотные активы	13%	12%	10%
Дебиторская задолженность	3%	9%	2%
Кредиторская задолженность и начисления	2%	3%	1%

#### Совместная деятельность

По состоянию на 31 декабря 2016 года, 31 декабря и 1 января 2015 года сальдо расчетов с совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	<u>31 декабря 2016 года</u>	<u>31 декабря 2015 года</u>	<u>1 января 2015 года</u>
Задолженность совместной деятельности	2,038	782	154
Задолженность перед совместной деятельностью	-	-	3

Ниже представлена информация об операциях с совместной деятельностью Группы:

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2016 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</u>
Займы выданные	1,356	916
Поступления от погашения займов выданных	111	190
Продажа товаров и услуг	31	85
Процентные доходы	113	42

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами. Группа не создает резервов по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон. Группа не имеет дебиторской задолженности от связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

В течение отчетного года резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

#### Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Начисленное вознаграждение членов Совета директоров и Правления, с учетом ротации управленческого состава, включая заработную плату, выплаты на основе акций, премии и выходные пособия с учетом налога на доходы физических лиц, составило 984 млн руб. в 2016 году и 1,337 млн руб. в 2015 году.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей

#### 34. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть-Розница»	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
ООО «Соровскнефть»	Разведка и добыча нефти	100%	100%
ПАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимической продукции	95.056%	76.01%
ООО «Башнефть-Полюс»	Разведка и добыча нефти	74.9%	74.9%

#### 35. 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 декабря 2016 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 70,236 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 66,805 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2017-2020 годов.

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

По состоянию на 31 декабря 2016 года Группа имела обязательства по соглашениям о разделе продукции в Ираке и Мьянме в сумме 91 млн. долларов США, эквивалентных 5,549 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 109 млн. долларов США, эквивалентных 7,920 млн. рублей).

##### Налогообложение

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Законодательные и нормативные акты в области налогообложения не всегда четко сформулированы. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной или камеральной налоговой проверки налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что не может быть проведена повторная налоговая проверка за период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году ее начала.

В соответствии с российским налоговым законодательством при обнаружении занижения налоговых обязательств могут быть начислены штрафы и пени, сумма которых может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

С 1 января 2012 года изменены принципы определения рыночных цен, в целях налогового контроля, а также расширены перечни лиц и сделок, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и являющихся контролируруемыми. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными.



## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА В миллионах российских рублей**

---

С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с совершением сделок между взаимозависимыми лицами, на консолидированную отчетность в Компании разработаны методики ценообразования по ключевым типам контролируемых сделок между взаимозависимыми лицами, проводятся на ежегодной основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

Компания считает, что риски, связанные с ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок в 2016 году и ранее, не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

В 2014 году приняты изменения в налоговое законодательство направленные на деофшоризацию российской экономики (вступили в силу с 1 января 2015 года). В частности, данными изменениями включаются в налоговое законодательство РФ понятия фактического права на доход, налогового резидентства юридических лиц, а также правила налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний. Руководство Компании учло данные требования при расчете текущих и отложенных расходов по налогу на прибыль.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Компании и отдельных дочерних обществ. По мнению руководства Компании, результаты проверок не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций.

В целом, руководство считает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. 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. Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководство определяет как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

#### **Судебные разбирательства**

По состоянию на 31 декабря 2016 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 226 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.

#### **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**

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА *В миллионах российских рублей*

---

Негативное влияние на российскую экономику оказывают снижение цен на нефть и санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Компании. Руководство Компании полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

#### **36. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

##### *Размещение неконвертируемых облигаций*

В январе 2017 года Группа разместила 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций (Серия 03R) с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку, датой погашения в январе 2024 года и годовой ставкой купона 9.40%. Выплаты купонного дохода производятся два раза в год.