

Группа «Башнефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2017 года
(неаудированная)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	1-2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА:	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения	8
2. Основа подготовки финансовой отчетности	8
3. Изменения в учетной политике	9
4. Реклассификации	9
5. Приобретение неконтролирующих долей владения компаний	12
6. Информация по сегментам	12
7. Налог на прибыль и прочие налоги	15
8. Экспортная пошлина	16
9. Финансовые расходы	16
10. Прочие доходы и расходы	16
11. Операционная аренда	17
12. Основные средства	17
13. Кредиты и займы	19
14. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	20
15. Акционерный капитал	21
16. Справедливая стоимость финансовых инструментов	22
17. Прибыль на акцию	23
18. Операции со связанными сторонами	23
19. Условные активы и обязательства	26
20. События после отчетной даты	28

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

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

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»» и его дочерних предприятий (далее - «Группа» или «Группа Башнефть») по состоянию на 30 сентября 2017 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на эту дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на эту дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство отвечает за подготовку и представление промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».


Швецов Андрей Викторович
руководитель задания


ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ДЕЛОИТ И ТУШ СНГ»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ДЛЯ АУДИТОРСКИХ ЗАКЛЮЧЕНИЙ
Россия, г. Москва,
ул. Лесная, д. 5

Deloitte Touche

14 ноября 2017 года

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

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

Основной государственный регистрационный номер:
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»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	Примечания	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты		4,170	7,494
Прочие оборотные финансовые активы	18	5,208	-
Дебиторская задолженность		68,516	60,744
Товарно-материальные запасы		36,312	29,217
Авансы выданные и прочие оборотные активы		25,322	26,879
Итого оборотные активы		139,528	124,334
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	457,576	451,709
Нематериальные активы		2,860	3,401
Прочие внеоборотные финансовые активы		2,536	2,286
Инвестиции в совместную деятельность		1,452	1,885
Отложенные налоговые активы		744	552
Итого внеоборотные активы		465,168	459,833
Итого активы		604,696	584,167
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления		50,078	63,842
Кредиты и займы	13	18,673	12,417
Обязательства по налогу на прибыль		555	534
Обязательства по прочим налогам		18,293	19,314
Резервы		1,262	1,563
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	14	16,974	11,783
Итого краткосрочные обязательства		105,835	109,453
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	95,357	104,558
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	14	28,601	41,347
Резервы		31,366	26,973
Отложенные налоговые обязательства		34,147	35,547
Прочие долгосрочные обязательства		1,881	1,753
Итого долгосрочные обязательства		191,352	210,178
Капитал			
Уставный капитал		1,954	1,954
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,084)	(12,084)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Прочие фонды и резервы		(486)	(486)
Нераспределенная прибыль		234,623	190,836
Итого акционерный капитал материнской компании		305,469	261,682
Неконтролирующие доли владения		2,040	2,854
Итого капитал		307,509	264,536
Итого обязательства и капитал		604,696	584,167

Шишкин А.Н.
Президент

Палиева Л.А.
Главный бухгалтер

14 ноября 2017 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Примечания	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности					
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии		166,311	159,379	476,191	430,546
Вспомогательные услуги и прочая реализация		872	2,496	2,267	4,456
Убыток от совместной деятельности		(45)	(73)	(433)	(663)
Итого выручка от реализации и убыток от совместной деятельности		167,138	161,802	478,025	434,339
Затраты и расходы					
Налоги, кроме налога на прибыль	7	(44,855)	(39,778)	(131,888)	(104,134)
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		(33,589)	(32,991)	(84,058)	(84,831)
Производственные и операционные расходы		(21,643)	(25,526)	(65,098)	(64,347)
Экспортная пошлина	8	(10,909)	(16,516)	(40,737)	(39,002)
Износ, истощение и амортизация		(11,598)	(11,501)	(39,693)	(32,862)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		(13,199)	(11,620)	(38,167)	(33,406)
Общехозяйственные и административные расходы		(1,595)	(4,084)	(9,056)	(12,914)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(376)	(1,333)	(1,035)	(2,516)
Итого затраты и расходы		(137,764)	(143,349)	(409,732)	(374,012)
Операционная прибыль		29,374	18,453	68,293	60,327
Финансовые доходы		219	1,351	539	4,592
Финансовые расходы	9	(3,577)	(3,633)	(10,834)	(11,837)
Прочие доходы	10	2,800	1,035	2,803	7,308
Прочие расходы	10	(2,057)	(7,938)	(5,552)	(10,373)
Отрицательные курсовые разницы, нетто		(184)	(295)	(1,006)	(4,980)
Прибыль до налогообложения		26,575	8,973	54,243	45,037
Налог на прибыль	7	(5,459)	(4,330)	(11,267)	(11,580)
Чистая прибыль и общий совокупный доход за период		21,116	4,643	42,976	33,457
Принадлежащие:					
Акционерам материнской компании		21,527	4,767	43,790	34,034
Неконтролирующим долям владения		(411)	(124)	(814)	(577)
		21,116	4,643	42,976	33,457
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):					
Базовая	17	126.78	28.07	257.89	200.44
Разводненная		126.78	28.01	257.89	200.15

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого капитал
Остаток на 1 января 2016 года		1,954	(12,720)	81,462	673	164,121	235,490	9,223	244,713
Чистая прибыль/(убыток) за период		-	-	-	-	34,034	34,034	(577)	33,457
Общий совокупный доход/(расход) за период		-	-	-	-	34,034	34,034	(577)	33,457
Дивиденды	15	-	-	-	-	(27,847)	(27,847)	(431)	(28,278)
Приобретение неконтролирующих долей владения	5	-	-	-	-	1,612	1,612	(5,162)	(3,550)
Долгосрочная программа вознаграждения персонала		-	636	-	253	137	1,026	-	1,026
Прочие операции с капиталом		-	-	-	-	117	117	-	117
Остаток на 30 сентября 2016 года		1,954	(12,084)	81,462	926	172,174	244,432	3,053	247,485
Остаток на 1 января 2017 года		1,954	(12,084)	81,462	(486)	190,836	261,682	2,854	264,536
Чистая прибыль/(убыток) за период		-	-	-	-	43,790	43,790	(814)	42,976
Общий совокупный доход/(расход) за период		-	-	-	-	43,790	43,790	(814)	42,976
Дивиденды	15	-	-	-	-	(3)	(3)	-	(3)
Остаток на 30 сентября 2017 года		1,954	(12,084)	81,462	(486)	234,623	305,469	2,040	307,509

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года
Операционная деятельность			
Чистая прибыль		42,976	33,457
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация		39,693	32,862
Убыток от выбытия внеоборотных активов		863	304
Финансовые доходы		(539)	(4,592)
Финансовые расходы	9	10,834	11,837
Восстановление обесценения активов, нетто		(2,695)	(35)
Убыток от совместной деятельности		433	663
Отрицательные курсовые разницы, нетто		1,006	4,980
Изменение резервов, нетто		(2,259)	4,615
Налог на прибыль	7	11,267	11,580
Прочие		30	(299)
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(8,355)	(10,746)
Увеличение товарно-материальных запасов		(5,141)	(3,102)
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		581	6,352
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(12,324)	(478)
(Уменьшение)/увеличение обязательств по прочим налогам		(1,130)	3,904
(Уменьшение)/увеличение предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	14	(7,555)	36,719
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(1,296)	(1,377)
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		66,389	126,644
Дивиденды полученные		2	3
Проценты полученные		287	5,091
Платежи по налогу на прибыль		(11,859)	(11,221)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		54,819	120,517

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года
Инвестиционная деятельность		
Капитальные затраты	(41,717)	(61,826)
Продажа основных средств	39	325
Приобретение нематериальных активов	(325)	(691)
Займы, выданные совместной деятельности	(217)	(1,144)
Возврат вложений и займов, выданных совместной деятельности	28	58
Приобретение финансовых активов	(5,072)	(29,692)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов	-	34,769
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(47,264)	(58,201)
Финансовая деятельность		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	34	3
Выплата краткосрочных кредитов и займов	(37)	(13)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	8,311	28,594
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(12,838)	(56,308)
Выплаты дивидендов акционерам	(10)	(28,283)
Проценты уплаченные	(6,155)	(8,400)
Приобретение неконтролирующих долей владения	5	(3,550)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(10,695)	(67,957)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(3,140)	(5,641)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7,494	33,033
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты	(184)	(3,529)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4,170	23,863

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

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

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

Контролирующий акционер

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

Непрерывность деятельности

При оценке способности продолжать деятельность в обозримом будущем Группа учитывала свое финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности в будущем, размер заимствований и других средств, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой. После проведения надлежащих исследований Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Заявление о соответствии

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) № 34. Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает раскрытие всей информации, обязательной для раскрытия в рамках годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности были использованы те же принципы учетной политики и методы расчетов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, описанных ниже.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

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

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

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

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

4. РЕКЛАССИФИКАЦИИ

Некоторая сравнительная информация, представленная в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, была реклассифицирована с целью сопоставимости с информацией текущего периода. Изменение представления в текущем периоде, примененное впервые в отчетности за 2016 год, было обусловлено необходимостью повышения сопоставимости представленной финансовой информации с крупнейшими вертикально-интегрированными нефтяными компаниями.

Ниже представлены наиболее существенные реклассификации.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года			
Затраты и расходы			
Налоги, кроме налога на прибыль	(39,778)	(26,669)	(13,109)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	(32,991)	(32,868)	(123)
Производственные и операционные расходы	(25,526)	(27,280)	1,754
Экспортная пошлина	(16,516)	(29,658)	13,142
Износ, истощение и амортизация	(11,501)	(11,414)	(87)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	(11,620)	(11,065)	(555)
Общехозяйственные и административные расходы	(4,084)	(5,454)	1,370
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	(1,333)	-	(1,333)
Прочие операционные доходы, нетто	-	(869)	869
Прочие доходы	1,035	-	1,035
Прочие расходы	(7,938)	-	(7,938)
Обесценение активов, нетто	-	(4,976)	4,976
Справочно			
Операционная прибыль	18,453	16,598	1,855
Чистая прибыль	4,643	4,643	-
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года			
Затраты и расходы			
Налоги, кроме налога на прибыль	(104,134)	(72,388)	(31,746)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	(84,831)	(84,480)	(351)
Производственные и операционные расходы	(64,347)	(68,514)	4,167
Экспортная пошлина	(39,002)	(70,850)	31,848
Износ, истощение и амортизация	(32,862)	(32,388)	(474)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	(33,406)	(31,834)	(1,572)
Общехозяйственные и административные расходы	(12,914)	(16,729)	3,815
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	(2,516)	-	(2,516)
Прочие операционные доходы, нетто	-	(245)	245
Финансовые доходы	4,592	4,521	71
Прочие доходы	7,308	-	7,308
Прочие расходы	(10,373)	-	(10,373)
Восстановление обесценения активов, нетто	-	422	(422)
Справочно			
Операционная прибыль	60,327	57,574	2,753
Чистая прибыль	33,457	33,457	-

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года			
Операционная деятельность			
Чистая прибыль	33,457	-	33,457
Прибыль до налогообложения	-	45,037	(45,037)
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация	32,862	32,388	474
Финансовые доходы	(4,592)	(4,521)	(71)
Восстановление обесценения активов, нетто	(35)	(422)	387
Часть долгосрочной программы вознаграждения персонала, выплачиваемая акциями	-	1,026	(1,026)
Изменение резервов, нетто	1,721	695	1,026
Расход по налогу на прибыль	11,580	-	11,580
Прочие	(299)	17	(316)
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва	(10,746)	(11,091)	345
Увеличение товарно-материальных запасов	(3,102)	(4,500)	1,398
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов	6,352	-	6,352
Уменьшение прочих налогов к возмещению	-	5,655	(5,655)
Уменьшение авансов выданных и расходов будущих периодов	-	697	(697)
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(478)	-	(478)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	-	5,791	(5,791)
Уменьшение авансов полученных	-	(6,269)	6,269
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	(1,377)	-	(1,377)
Дивиденды полученные	3	-	3
Проценты полученные	5,091	-	5,091
Проценты уплаченные	-	(9,677)	9,677
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты	(61,826)	(59,709)	(2,117)
Проценты полученные	-	5,134	(5,134)
Дивиденды полученные	-	3	(3)
Финансовая деятельность			
Выплата краткосрочных кредитов и займов	(13)	-	(13)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	28,594	-	28,594
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(56,308)	-	(56,308)
Привлечение кредитов и займов	-	28,597	(28,597)
Погашение кредитов и займов	-	(56,321)	56,321
Проценты уплаченные	(8,400)	-	(8,400)
Справочно:			
Чистые денежные средства от операционной деятельности	120,517	104,906	15,611
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(58,201)	(50,947)	(7,254)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(67,957)	(59,557)	(8,400)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	33,033	32,955	78
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	23,863	23,828	35

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

5. ПРИОБРЕТЕНИЕ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ ДОЛЕЙ ВЛАДЕНИЯ КОМПАНИЙ

ПАО «Уфаоргсинтез»

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

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

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

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

- «Разведка и добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей нефти; и
- «Переработка, логистика и сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт и внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, оказывающих услуги, связанные с непрофильной деятельностью, ни одна из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Корпоративная и прочая деятельности».

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

В основе оценки результатов деятельности сегментов лежит EBITDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. EBITDA Сегмента определяется как прибыль от операционной деятельности с учетом эффекта зачета предоплат, скорректированная на износ, истощение и амортизацию, при этом EBITDA сегмента «Разведка и добыча» не учитывает эффект зачета предоплат. Так как МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельности	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,151	166,024	241	(278)	167,138
Межсегментная выручка	77,272	169	6,560	(84,001)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(49,018)	(156,277)	(5,770)	84,899	(126,166)
ЕБИТДА Сегмента	29,683	9,916	1,031	620	41,250
Износ, истощение и амортизация	(7,684)	(3,169)	(431)	(314)	(11,598)
Операционная прибыль	21,721	6,747	600	306	29,374
Финансовые доходы	-	-	219	-	219
Финансовые расходы	-	-	(3,577)	-	(3,577)
Прочие доходы	-	-	2,800	-	2,800
Прочие расходы	-	-	(2,057)	-	(2,057)
Положительные курсовые разницы, нетто	-	-	(184)	-	(184)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	21,721	6,747	(2,199)	306	26,575
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(4,344)	(1,349)	234	-	(5,459)
Чистая прибыль/(убыток) за период	17,377	5,398	(1,965)	306	21,116

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года*:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельности	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,528	161,138	611	(1,475)	161,802
Межсегментная выручка	69,440	595	1,688	(71,723)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(48,372)	(151,816)	(5,050)	73,390	(131,848)
ЕБИТДА Сегмента	24,070	9,917	(2,751)	192	31,428
Износ, истощение и амортизация	(7,344)	(3,732)	(425)	-	(11,501)
Операционная прибыль/(убыток)	15,252	6,185	(3,176)	192	18,453
Финансовые доходы	-	-	1,351	-	1,351
Финансовые расходы	-	-	(3,633)	-	(3,633)
Прочие доходы	-	-	1,035	-	1,035
Прочие расходы	-	-	(7,938)	-	(7,938)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	-	-	(295)	-	(295)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	15,252	6,185	(12,656)	192	8,973
Расход по налогу на прибыль	(3,050)	(1,237)	(43)	-	(4,330)
Чистая прибыль/(убыток) за период	12,202	4,948	(12,699)	192	4,643

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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	4,839	475,015	703	(2,532)	478,025
Межсегментная выручка	229,254	1,150	18,984	(249,388)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(149,396)	(451,238)	(21,832)	252,427	(370,039)
ЕБИТДА Сегмента	87,229	24,927	(2,145)	507	110,518
Износ, истощение и амортизация	(28,050)	(10,131)	(1,216)	(296)	(39,693)
Операционная прибыль/(убыток)	56,647	14,796	(3,361)	211	68,293
Финансовые доходы	-	-	539	-	539
Финансовые расходы	-	-	(10,834)	-	(10,834)
Прочие доходы	-	-	2,803	-	2,803
Прочие расходы	-	-	(5,552)	-	(5,552)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	-	-	(1,006)	-	(1,006)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	56,647	14,796	(17,411)	211	54,243
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(11,329)	(2,959)	3,021	-	(11,267)
Чистая прибыль/(убыток) за период	45,318	11,837	(14,390)	211	42,976

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года*:

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельность	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	3,801	431,589	1,153	(2,204)	434,339
Межсегментная выручка	203,883	1,871	4,763	(210,517)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(126,448)	(412,588)	(15,499)	213,385	(341,150)
ЕБИТДА Сегмента	83,439	20,872	(9,583)	664	95,392
Износ, истощение и амортизация	(20,334)	(11,303)	(1,225)	-	(32,862)
Операционная прибыль/(убыток)	60,902	9,569	(10,808)	664	60,327
Финансовые доходы	-	-	4,592	-	4,592
Финансовые расходы	-	-	(11,837)	-	(11,837)
Прочие доходы	-	-	7,308	-	7,308
Прочие расходы	-	-	(10,373)	-	(10,373)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	-	-	(4,980)	-	(4,980)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	60,902	9,569	(26,098)	664	45,037
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(12,180)	(1,914)	2,514	-	(11,580)
Чистая прибыль/(убыток) за период	48,722	7,655	(23,584)	664	33,457

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации. Руководство Группы решило не представлять отдельное раскрытие информации в отношении географического месторасположения своих внеоборотных активов в силу того, что сумма, не относящаяся к Российской Федерации, является незначительной.

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

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	66,809	75,288	230,505	212,044
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	80,286	77,219	210,475	201,637
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в другие страны СНГ	19,095	6,785	34,880	16,607
Реализация газа	121	87	331	258
Итого	166,311	159,379	476,191	430,546

7. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

Налог на прибыль включает:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Налог на прибыль за текущий период	4,878	4,796	13,469	11,124
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	23	1,418	(610)	1,456
Расход по текущему налогу на прибыль	4,901	6,214	12,859	12,580
Расход/(выгода) по отложенному налогу на прибыль	558	(1,884)	(1,592)	(1,000)
Итого налог на прибыль	5,459	4,330	11,267	11,580

Кроме налога на прибыль, Группа начислила следующие налоги:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	29,018	23,622	88,006	62,862
Акцизы	13,381	13,142	36,302	31,848
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,100	1,420	3,729	4,530
Налог на имущество	829	721	2,334	2,059
Прочие социальные взносы	451	578	1,322	1,654
Прочие	76	295	195	1,181
Итого налоги, кроме налога на прибыль	44,855	39,778	131,888	104,134

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

8. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Экспортная пошлина по реализации нефти	6,603	11,707	27,212	27,577
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	4,306	4,809	13,525	11,425
Итого экспортная пошлина	10,909	16,516	40,737	39,002

9. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Процентные расходы:				
По кредитам и займам	2,504	2,844	7,649	9,466
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	447	459	1,296	1,380
Итого процентные расходы	2,951	3,303	8,945	10,846
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	626	330	1,889	991
Итого финансовые расходы	3,577	3,633	10,834	11,837

10. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Восстановление обесценения активов	2,798	-	2,798	5,590
Страховое возмещение	-	301	-	301
Прочие	2	734	5	1,417
Итого прочие доходы	2,800	1,035	2,803	7,308

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	(1,083)	(1,168)	(3,273)	(3,194)
Обесценение активов	-	(4,798)	(371)	(5,000)
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	(266)	(244)	(868)	(266)
Прочие, нетто	(708)	(1,728)	(1,040)	(1,913)
Итого прочие расходы	(2,057)	(7,938)	(5,552)	(10,373)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

11. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Группа арендует определенные объекты производственного оборудования, транспортных средств, а также офисные помещения. Срок действия соглашений по аренде таких объектов обычно составляет от 1 до 10 лет без права на продление действующих договоренностей. Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2065 года.

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года, составила 486 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года: 355 млн. рублей), за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составила 1,234 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 1,370 млн. рублей).

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

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
В течение одного года	1,944	1,195
От одного до пяти лет	4,575	3,747
В последующие годы	11,344	10,786
Итого будущие минимальные арендные платежи	17,863	15,728

12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года
<i>Первоначальная стоимость на начало периода</i>	648,125	557,527
<i>Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на начало периода</i>	(198,317)	(153,662)
Чистая балансовая стоимость на начало периода	449,808	403,865
Авансы, выданные за основные средства, на начало периода	1,901	872
Итого на начало периода	451,709	404,737
<i>Первоначальная стоимость</i>		
Поступления	41,784	62,803
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	2,496	7,749
Выбытия	(2,758)	(2,938)
Эффект пересчета в валюту представления	(147)	(444)
Прочие движения и реклассификации	(1,450)	-
Итого на конец периода	688,050	624,697
<i>Износ, истощение и убытки от обесценения</i>		
Начисление износа и истощения	(39,076)	(32,282)
Восстановление обесценения/(обесценение активов)	2,427	(5,382)
Выбытия и прочие движения	1,487	1,947
Итого на конец периода	(233,479)	(189,379)
Чистая балансовая стоимость на конец периода	454,571	435,318
Авансы, выданные за основные средства, на конец периода	3,005	1,948
Итого на конец периода	457,576	437,266

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА *В миллионах российских рублей*

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, составляла 91,904 млн. рублей и 80,732 млн. рублей, соответственно.

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, для определения чистой приведенной стоимости обязательств, связанных с выбытием активов, была применена ставка 4.4% (31 декабря 2016 года: 4.7%), в результате чего сумма резерва увеличилась на 2,028 млн. рублей.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, некоторые проекты по разведке и оценке в Западной Сибири были рассмотрены руководством Группы с учетом изменившихся макропараметров и обновленной долгосрочной стратегии, а также с учетом актуализированных оценок резервов и ресурсов. В результате, было принято решение продолжать развитие данных проектов, и Группа признала восстановление обесценения на сумму 2,798 млн. рублей в составе *Прочих доходов* в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, равную фактически понесенным ранее капитальным затратам на разведку и оценку по данным проектам.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные				
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года – серии 06, 07, 08 и 09	8.65%-8.85%	30,377	8.65%-8.85%	31,025
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,626	9.50%	25,065
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка * 0.76	19,923	Ключевая процентная ставка * 0.76	19,289
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	10.90%	15,643	10.90%	15,235
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка +1%, но не менее 10.55%	9,952	Ключевая процентная ставка +1%, но не менее 10.55%	9,929
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серия БО-09	9.30%	5,190	9.30%	5,073
Облигационный займ, выпущенный в январе 2017 года – серия 001P-03R	9.40%	5,075	-	-
Аккредитивы с отложенным платежом	различные	2,101	различные	526
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04	0.10%	28	9.50%	124
Необеспеченные кредиты с фиксированной процентной ставкой	-	-	10.00%	10,705
Необеспеченный займ с фиксированной процентной ставкой	10.10%	115	-	-
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		<u>(18,673)</u>		<u>(12,413)</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы		<u>95,357</u>		<u>104,558</u>
Краткосрочные				
Овердрафт	-	-	16.50%	4
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		<u>18,673</u>		<u>12,413</u>
Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		<u>18,673</u>		<u>12,417</u>
Итого кредиты и займы		<u>114,030</u>		<u>116,975</u>

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

Облигационные займы

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года все выпуски облигаций Группы, выкупленные и находящиеся в обращении, являются рублевыми необеспеченными и неконвертируемыми.

Ниже представлена детальная информация о размещении облигаций в течение девяти месяцев 2017 года:

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

* Выплаты купонного дохода производятся два раза в год.

Необеспеченные займы и кредиты

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

14. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

В январе 2016 года Компания получила предоплату в размере 500 млн. долларов США (39,243 млн. рублей) в рамках нового долгосрочного договора на поставку нефти и нефтепродуктов. По состоянию на 30 сентября 2017 года 11,212 млн. рублей и 25,228 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 5,606 млн. рублей и 33,637 млн. рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договору поставки нефти и нефтепродуктов, соответственно. 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. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов начались в июле 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 30 сентября 2017 года 5,762 млн. рублей и 3,373 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 6,177 млн. рублей и 7,710 млн. рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договорам поставки нефти и 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.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

Движение по договорам предоплаты на поставку нефтепродуктов представлено ниже:

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года
Итого остаток на начало периода	53,130	17,347
Получено	-	39,243
Зачтено	(7,555)	(2,524)
Итого остаток на конец периода	45,575	54,066
За вычетом краткосрочной части	(16,974)	(8,471)
Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода	28,601	45,595

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.

15. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Дивиденды

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.

30 июня 2017 года Компания объявила дивиденды в размере 0.1 рублей на одну привилегированную акцию на общую сумму 3 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

По состоянию на 30 сентября 2017 года задолженность по выплате дивидендов составила 316 млн. рублей.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

16. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года у Группы отсутствовали существенные 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.

		30 сентября 2017 года		31 декабря 2016 года		
Балансовая стоимость	Уровень	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	
Финансовые обязательства						
Необеспеченные неконвертируемые облигации	Амортизированная стоимость	2	81,941	82,394	76,522	75,719
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	Амортизированная стоимость	3	19,924	18,398	19,289	17,616
			101,865	100,792	95,811	93,335

Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой включен в Уровень 3. Таким образом, его оценка требует определенных допущений, которые не являются общедоступными. Данный инструмент был оценен на основе модели дисконтированных денежных потоков. Допущения, не содержащиеся в открытых источниках информации, включают в себя следующее:

- Ставка дисконтирования, рассчитанная как стоимость заемного капитала Группы, и прогноз валютных курсов доллара США на период, начиная с отчетной даты до 2020 года.

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

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

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Чистая прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (базовая и разводненная)	21,527	4,767	43,790	34,034
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении	169,798,198	169,798,198	169,798,198	169,798,198
Средневзвешенное количество привилегированных акций, условно выпущенных на конец периода, относящихся к долгосрочной программе вознаграждения персонала	-	403,714	-	242,935
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, учитывая разводнение	169,798,198	170,201,912	169,798,198	170,041,133
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):				
Базовая	126.78	28.07	257.89	200.44
Разводненная	126.78	28.01	257.89	200.15

18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа осуществляла следующие операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами.

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)		
Реализация нефтепродуктов	5,193	9,740
Вспомогательные услуги и прочая реализация	157	960
Затраты и расходы		
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	31,367	75,533
Производственные и операционные расходы	4,380	11,744
Расходы на транспортировку	2,311	4,375
Общехозяйственные и административные расходы	341	1,430
Прочие доходы	(31)	(61)
Прочие		
Капитальные затраты	1,787	4,696

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 105,571 млн. рублей, из которых 26% было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 296,716 млн. рублей, из которых 24% было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть».

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года у Группы сформировались следующие балансы с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами по всем заключенным договорам, включая куплю-продажу нефти и нефтепродуктов, банковское обслуживание, краткосрочное кредитование и другие:

	<u>30 сентября 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	1,195	4,268
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	59,561	47,522
Авансы выданные и прочие оборотные активы	4,356	3,022
Прочие оборотные финансовые активы	<u>5,208</u>	<u>-</u>
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	15,713	16,038
Кредиты и займы	<u>116</u>	<u>-</u>

Прочие оборотные финансовые активы по состоянию на отчетную дату, в основном, представляют собой займы выданные, предусматривающие погашение по требованию займодавцев. Процентные ставки по указанным займам сравнимы со среднерыночными.

Стороны, контролируемые государством

Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» с 9 декабря 2014 года, и Группа применила исключение, разрешенное МСФО (IAS) № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с компаниями, контролируемые государством.

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

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 годов, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>30 сентября 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Займы и кредиты	10,009	20,724
Денежные средства и их эквиваленты	2,513	2,915

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 годов, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируруемыми государством:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Погашение займов	-	5,000	10,700	25,000
Денежные средства, размещенные на депозитных вкладах	-	-	-	16,000
Денежные средства, возвращенные с депозитных вкладов	-	12,500	-	17,500
Финансовые расходы	266	825	1,013	3,285
Финансовые доходы	8	932	40	3,261

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 годов, существенными операциями с компаниями, контролируруемыми государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	54%	73%	65%	75%
Покупка тепло- и электроэнергии	10%	4%	10%	6%
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	1%	1%	1%	2%
Продажа нефтепродуктов	3%	2%	3%	2%

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемыми государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных и прочих оборотных активов, дебиторской задолженности и кредиторской задолженности и начислений:

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14%	13%
Дебиторская задолженность	3%	3%
Кредиторская задолженность и начисления	2%	2%

Совместная деятельность

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года сальдо расчетов с совместной деятельностью было представлено следующим образом:

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Задолженность совместной деятельности	2,340	2,038

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация об операциях с совместной деятельностью Группы:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Займы выданные	34	314	217	1,144
Возврат займов выданных	-	58	28	58
Продажа товаров и услуг	1	5	6	11
Процентные доходы	38	34	114	77

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

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

19. 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 30 сентября 2017 года обязательства капитального характера Группы составили 100,757 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 70,236 млн. рублей) с учетом предварительной оценки капитальных затрат, необходимых для исполнения выданных государственными надзорными органами предписаний, неисполнение которых может повлечь наложение штрафов в различной форме и иные санкции в соответствии с законодательством. Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2017-2022 годов.

Обязательства капитального характера в Ираке и Мьянме

По состоянию на 30 сентября 2017 года Группа имела обязательства по соглашениям о разделе продукции в Ираке и Мьянме, заключенным в 2012 и 2014 годах, соответственно, в сумме 60 млн. долларов США, эквивалентных 3,477 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 91 млн. долларов США, эквивалентных 5,549 млн. рублей).

Налогообложение

Российское законодательство, регулирующее ведение бизнеса, продолжает быстро меняться. Интерпретация руководством такого законодательства применительно к деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. В последнее время налоговые органы часто занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства. В результате, ранее не оспариваемые подходы к расчету налогов могут быть оспорены в ходе будущих налоговых проверок. Как правило, три года, предшествующие отчетному, открыты для проверки налоговыми органами. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более длительные периоды. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Группа начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

Судебные разбирательства

По состоянию на 30 сентября 2017 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 285 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 226 млн. рублей). Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную и не создает по ним резервов. Группа активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

В мае 2017 года ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» (далее – «Истцы») предъявили иск о солидарном взыскании с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» (далее – «Ответчики») убытков, причиненных в результате реорганизации ПАО АНК «Башнефть» в 2014 году. 15 мая 2017 года иск принят к производству Арбитражного суда Республики Башкортостан. Решением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 30 августа 2017 года заявленные исковые требования удовлетворены частично, принято решение о взыскании с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» 136 млрд. рублей, в остальной части иска отказано. Истцы и Ответчики не согласились с решением суда и обратились в 18 Арбитражный апелляционный суд с апелляционными жалобами.

Рассмотрение жалоб назначено на 13 ноября 2017 года. 23 июня 2017 года по ходатайству Истцов, определением Арбитражного суда Республики Башкортостан приняты обеспечительные меры в виде ареста активов, принадлежащих Ответчикам. Указанное определение оставлено без изменения судами апелляционной и кассационной инстанции.

Страхование

Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств, а также покрытие в отношении обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющих отношение к операциям, осуществляемым Группой. Основные производственные активы сегмента «Переработка, логистика и сбыт» имеют страховое покрытие на случай приостановки деятельности. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы от утраты или повреждении активов, а также в случае нанесения ущерба третьим сторонам, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

Политико-экономическая ситуация

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

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

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

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА *В миллионах российских рублей*

20. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

26 октября 2017 года Совет директоров рекомендовал Внеочередному общему собранию акционеров утвердить выплату дивидендов по результатам 9 месяцев 2017 года в размере 148.31 рублей на одну обыкновенную акцию и на одну привилегированную акциям типа «А».