

Группа «Башнефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА:	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения	8
2. Основа подготовки финансовой отчетности	8
3. Изменения в учетной политике	9
4. Реклассификации	9
5. Приобретение неконтролирующих долей владения компаний	11
6. Информация по сегментам	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	18
14. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	19
15. Акционерный капитал	20
16. Справедливая стоимость финансовых инструментов	20
17. Прибыль на акцию	22
18. Операции со связанными сторонами	22
19. Условные активы и обязательства	25
20. События после отчетной даты	26

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 июня 2017 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть 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

Deloitte & Touche



4 августа 2014 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 ИЮНЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

	Примечания	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты		3,459	7,494
Прочие оборотные финансовые активы	18	5,091	-
Дебиторская задолженность		70,706	60,744
Товарно-материальные запасы		32,308	29,217
Авансы выданные и прочие оборотные активы		24,817	26,879
Итого оборотные активы		136,381	124,334
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	450,951	451,709
Нематериальные активы		3,009	3,401
Прочие внеоборотные финансовые активы		2,527	2,286
Инвестиции в совместную деятельность		1,496	1,885
Отложенные налоговые активы		702	552
Итого внеоборотные активы		458,685	459,833
Итого активы		595,066	584,167
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления		60,668	63,842
Кредиты и займы	13	17,558	12,417
Обязательства по налогу на прибыль		2,274	534
Обязательства по прочим налогам		17,031	19,314
Резервы		1,282	1,563
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	14	16,978	11,783
Итого краткосрочные обязательства		115,791	109,453
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	94,087	104,558
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	14	32,849	41,347
Резервы		30,551	26,973
Отложенные налоговые обязательства		33,546	35,547
Прочие долгосрочные обязательства		1,849	1,753
Итого долгосрочные обязательства		192,882	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		213,096	190,836
Итого акционерный капитал материнской компании		283,942	261,682
Неконтролирующие доли владения		2,451	2,854
Итого капитал		286,393	264,536
Итого обязательства и капитал		595,066	584,167

Шишкин А.Н.
Президент

Палиева Л.А.
Главный бухгалтер

4 августа 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

Примечания	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от реализации и прибыли/(убыток) от совместной деятельности				
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии	153,361	140,885	309,880	271,167
Вспомогательные услуги и прочая реализация	313	983	1,395	1,960
Прибыль/(убыток) от совместной деятельности	21	(289)	(388)	(590)
Итого выручка от реализации и прибыли/(убыток) от совместной деятельности	153,695	141,579	310,887	272,537
Затраты и расходы				
Налоги, кроме налога на прибыль	7	(42,072)	(37,000)	(64,356)
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		(26,675)	(25,140)	(51,840)
Производственные и операционные расходы		(20,153)	(18,602)	(38,821)
Экспортная пошлина	8	(14,954)	(10,418)	(22,486)
Износ, истощение и амортизация		(13,482)	(10,992)	(21,361)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		(12,310)	(10,746)	(21,786)
Общехозяйственные и административные расходы		(3,690)	(4,805)	(8,830)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(58)	(484)	(1,183)
Итого затраты и расходы		(133,394)	(118,187)	(271,968)
Операционная прибыль		20,301	23,392	41,874
Финансовые доходы		158	1,692	3,241
Финансовые расходы	9	(3,521)	(4,076)	(8,204)
Прочие доходы	10	-	277	6,273
Прочие расходы	10	(1,680)	(1,498)	(2,435)
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто		1,817	(1,165)	(4,685)
Прибыль до налогообложения		17,075	18,622	27,668
Налог на прибыль	7	(3,794)	(3,955)	(7,250)
Чистая прибыль и общий совокупный доход за период		13,281	14,667	21,860
Принадлежащие:				
Акционерам материнской компании		13,420	14,833	22,263
Неконтролирующим долям владения		(139)	(166)	(403)
		13,281	14,667	21,860
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):	17			
Базовая		79.03	87.36	131.11
Разводненная		79.03	87.22	131.11

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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		-	-	-	-	29,267	29,267	(453)	28,814
Общий совокупный доход/(расход) за период		-	-	-	-	29,267	29,267	(453)	28,814
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	-	26	137	799	-	799
Прочие операции с капиталом		-	-	-	-	117	117	-	117
Остаток на 30 июня 2016 года		1,954	(12,084)	81,462	699	167,407	239,438	3,177	242,615
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		-	-	-	-	22,263	22,263	(403)	21,860
Общий совокупный доход/(расход) за период		-	-	-	-	22,263	22,263	(403)	21,860
Дивиденды	15	-	-	-	-	(3)	(3)	-	(3)
Остаток на 30 июня 2017 года		1,954	(12,084)	81,462	(486)	213,096	283,942	2,451	286,393

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

	Приме- чания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Операционная деятельность			
Чистая прибыль		21,860	28,814
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация		28,095	21,361
Убыток от выбытия внеоборотных активов		602	21
Финансовые доходы		(320)	(3,241)
Финансовые расходы	9	7,257	8,204
Обесценение/(восстановление обесценения) активов, нетто		183	(5,027)
Убыток от совместной деятельности		388	590
Отрицательные курсовые разницы, нетто		822	4,685
Изменение резервов, нетто		1,026	824
Налог на прибыль	7	5,808	7,250
Прочие		101	(312)
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(10,377)	(8,210)
Увеличение товарно-материальных запасов		(1,415)	(2,755)
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		2,171	4,495
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(3,954)	(2,935)
(Уменьшение)/увеличение обязательств по прочим налогам		(2,389)	4,909
(Уменьшение)/увеличение предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	14	(3,303)	38,423
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(851)	(918)
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		45,704	96,178
Дивиденды полученные		-	3
Проценты полученные		160	3,086
Платежи по налогу на прибыль		(6,324)	(7,499)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		39,540	91,768

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Инвестиционная деятельность		
Капитальные затраты	(27,372)	(38,512)
Продажа основных средств	32	224
Приобретение нематериальных активов	(226)	(557)
Займы, выданные совместной деятельности	(183)	(830)
Возврат вложений и займов, выданных совместной деятельности	28	-
Приобретение финансовых активов	(5,072)	(29,692)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов	-	10,269
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(32,793)	(59,098)
Финансовая деятельность		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	34	-
Выплата краткосрочных кредитов и займов	(37)	(13)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	6,250	27,268
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(12,470)	(50,618)
Выплаты дивидендов акционерам	-	(29)
Проценты уплаченные	(4,365)	(6,384)
Приобретение неконтролирующих долей владения	-	(3,550)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(10,588)	(33,326)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(3,841)	(656)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	7,494	33,033
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты	(194)	(3,388)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	3,459	28,989

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, была реклассифицирована с целью сопоставимости с информацией текущего периода. Изменение представления в текущем периоде, примененное впервые в отчетности за 2016 год, было обусловлено необходимостью повышения сопоставимости представленной финансовой информации с крупнейшими вертикально-интегрированными нефтяными компаниями.

Ниже представлены наиболее существенные реклассификации.

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года			
Затраты и расходы			
Налоги, кроме налога на прибыль	(37,000)	(26,625)	(10,375)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	(25,140)	(25,023)	(117)
Производственные и операционные расходы	(18,602)	(20,038)	1,436
Экспортная пошлина	(10,418)	(20,877)	10,459
Износ, истощение и амортизация	(10,992)	(10,766)	(226)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	(10,746)	(9,901)	(845)
Общехозяйственные и административные расходы	(4,805)	(6,243)	1,438
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	(484)	-	(484)
Прочие операционные доходы, нетто	-	244	(244)
Прочие доходы	277	-	277
Прочие расходы	(1,498)	-	(1,498)
Обесценение активов, нетто	-	(179)	179
Справочно			
Операционная прибыль	23,392	22,639	753
Чистая прибыль	14,667	14,667	-

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года			
Затраты и расходы			
Налоги, кроме налога на прибыль	(64,356)	(45,719)	(18,637)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	(51,840)	(51,612)	(228)
Производственные и операционные расходы	(38,821)	(41,234)	2,413
Экспортная пошлина	(22,486)	(41,192)	18,706
Износ, истощение и амортизация	(21,361)	(20,974)	(387)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	(21,786)	(20,769)	(1,017)
Общехозяйственные и административные расходы	(8,830)	(11,275)	2,445
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	(1,183)	-	(1,183)
Прочие операционные доходы, нетто	-	624	(624)
Финансовые доходы	3,241	3,169	72
Прочие доходы	6,273	-	6,273
Прочие расходы	(2,435)	-	(2,435)
Восстановление обесценения активов, нетто	-	5,398	(5,398)
Справочно			
Операционная прибыль	41,874	40,976	898
Чистая прибыль	28,814	28,814	-
	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года			
Операционная деятельность			
Чистая прибыль	28,814	-	28,814
Прибыль до налогообложения	-	36,064	(36,064)
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация	21,361	20,974	387
Финансовые доходы (Восстановление обесценения)/обесценение активов, нетто	(3,241)	(3,169)	(72)
Часть долгосрочной программы вознаграждения персонала, выплачиваемая акциями	(5,027)	(5,398)	371
Изменение резервов, нетто	-	799	(799)
Изменение резервов, нетто	824	24	800
Расход по налогу на прибыль	7,250	-	7,250
Прочие	(312)	(12)	(300)
Изменения в операционных активах и обязательствах:			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва	(8,210)	(7,764)	(446)
Увеличение товарно-материальных запасов	(2,755)	(3,282)	527
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов	4,495	-	4,495
Уменьшение прочих налогов к возмещению	-	4,099	(4,099)
Уменьшение авансов выданных и расходов будущих периодов	-	396	(396)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

	После реклассифи- кации	До реклассифи- кации	Разница
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года			
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(2,935)	-	(2,935)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	-	1,742	(1,742)
Уменьшение авансов полученных	-	(4,677)	4,677
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	(918)	-	(918)
Дивиденды полученные	3	-	3
Проценты полученные	3,086	-	3,086
Проценты уплаченные	-	(7,201)	7,201
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты	(38,512)	(38,145)	(367)
Проценты полученные	-	3,043	(3,043)
Дивиденды полученные	-	3	(3)
Финансовая деятельность			
Выплата краткосрочных кредитов и займов	(13)	-	(13)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	27,268	-	27,268
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(50,618)	-	(50,618)
Привлечение кредитов и займов	-	27,268	(27,268)
Погашение кредитов и займов	-	(50,631)	50,631
Проценты уплаченные	(6,384)	-	(6,384)
Справочно:			
<i>Чистые денежные средства от операционной деятельности</i>	91,768	81,928	9,840
<i>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</i>	(59,098)	(55,685)	(3,413)
<i>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</i>	(33,326)	(26,942)	(6,384)
<i>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</i>	33,033	32,955	78
<i>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</i>	28,989	28,868	121

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:

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

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

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельность	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и прибыль от совместной деятельности от внешних контрагентов	2,091	152,485	73	(954)	153,695
Межсегментная выручка	71,344	499	6,780	(78,623)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(47,584)	(143,240)	(8,180)	79,092	(119,912)
ЕВИТДА Сегмента	26,863	9,744	(1,327)	(485)	34,795
Износ, истощение и амортизация	(9,783)	(3,257)	(454)	12	(13,482)
Операционная прибыль/(убыток)	16,068	6,487	(1,781)	(473)	20,301
Финансовые доходы	-	-	158	-	158
Финансовые расходы	-	-	(3,521)	-	(3,521)
Прочие расходы	-	-	(1,680)	-	(1,680)
Положительные курсовые разницы, нетто	-	-	1,817	-	1,817
Прибыль/(убыток) до налогообложения	16,068	6,487	(5,007)	(473)	17,075
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(3,225)	(1,298)	729	-	(3,794)
Чистая прибыль/(убыток) за период	12,843	5,189	(4,278)	(473)	13,281

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

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочая деятельность	Исключения и корректировки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,216	140,824	268	(729)	141,579
Межсегментная выручка	76,388	662	1,524	(78,574)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(43,955)	(137,267)	(5,493)	79,520	(107,195)
ЕВИТДА Сегмента	34,377	4,220	(3,701)	217	35,113
Износ, истощение и амортизация	(6,889)	(3,659)	(444)	-	(10,992)
Операционная прибыль/(убыток)	26,759	561	(4,145)	217	23,392
Финансовые доходы	-	-	1,692	-	1,692
Финансовые расходы	-	-	(4,076)	-	(4,076)
Прочие доходы	-	-	277	-	277
Прочие расходы	-	-	(1,498)	-	(1,498)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	-	-	(1,165)	-	(1,165)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	26,759	561	(8,915)	217	18,622
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(5,352)	(112)	1,509	-	(3,955)
Чистая прибыль/(убыток) за период	21,407	449	(7,406)	217	14,667

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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	3,688	308,991	462	(2,254)	310,887
Межсегментная выручка	151,982	981	12,424	(165,387)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(100,378)	(294,961)	(16,062)	167,528	(243,873)
ЕВИТДА Сегмента	57,546	15,011	(3,176)	(113)	69,268
Износ, истощение и амортизация	(20,366)	(6,962)	(785)	18	(28,095)
Операционная прибыль/(убыток)	34,926	8,049	(3,961)	(95)	38,919
Финансовые доходы	-	-	320	-	320
Финансовые расходы	-	-	(7,257)	-	(7,257)
Прочие доходы	-	-	3	-	3
Прочие расходы	-	-	(3,495)	-	(3,495)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	-	-	(822)	-	(822)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	34,926	8,049	(15,212)	(95)	27,668
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(6,985)	(1,610)	2,787	-	(5,808)
Чистая прибыль/(убыток) за период	27,941	6,439	(12,425)	(95)	21,860

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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	2,273	270,451	542	(729)	272,537
Межсегментная выручка	134,443	1,276	3,075	(138,794)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(78,076)	(260,772)	(10,449)	139,995	(209,302)
ЕВИТДА Сегмента	59,369	10,955	(6,832)	472	63,964
Износ, истощение и амортизация	(12,990)	(7,571)	(800)	-	(21,361)
Операционная прибыль/(убыток)	45,650	3,384	(7,632)	472	41,874
Финансовые доходы	-	-	3,241	-	3,241
Финансовые расходы	-	-	(8,204)	-	(8,204)
Прочие доходы	-	-	6,273	-	6,273
Прочие расходы	-	-	(2,435)	-	(2,435)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	-	-	(4,685)	-	(4,685)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	45,650	3,384	(13,442)	472	36,064
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(9,130)	(677)	2,557	-	(7,250)
Чистая прибыль/(убыток) за период	36,520	2,707	(10,885)	472	28,814

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

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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 несущественной.

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

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	74,728	70,501	163,696	136,756
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	66,888	64,691	130,189	124,418
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в другие страны СНГ	11,646	5,608	15,785	9,822
Реализация газа	99	85	210	171
Итого	153,361	140,885	309,880	271,167

7. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

Налог на прибыль включает:

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Налог на прибыль за текущий период	4,426	2,171	8,591	6,328
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	(291)	4	(633)	38
Расход по текущему налогу на прибыль	4,135	2,175	7,958	6,366
(Выгода)/расход по отложенному налогу на прибыль	(341)	1,780	(2,150)	884
Итого налог на прибыль	3,794	3,955	5,808	7,250

Кроме налога на прибыль, Группа начислила следующие налоги:

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Налог на добычу полезных ископаемых	28,172	23,422	58,988	39,240
Акцизы	11,365	10,459	22,921	18,706
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,250	1,734	2,629	3,110
Налог на имущество	784	642	1,505	1,338
Прочие социальные взносы	445	314	871	1,076
Прочие	56	429	119	886
Итого налоги, кроме налога на прибыль	42,072	37,000	87,033	64,356

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

8. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Экспортная пошлина по реализации нефти	10,192	8,417	20,609	15,870
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	4,762	2,001	9,219	6,616
Итого экспортная пошлина	14,954	10,418	29,828	22,486

9. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Процентные расходы:				
По кредитам и займам	2,458	3,291	5,145	6,620
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	431	467	849	921
Прочие процентные расходы	-	1	-	2
Итого процентные расходы	2,889	3,759	5,994	7,543
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	632	317	1,263	661
Итого финансовые расходы	3,521	4,076	7,257	8,204

10. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Восстановление обесценения финансовых активов	-	-	-	5,590
Прочие	-	277	3	683
Итого прочие доходы	-	277	3	6,273

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	(1,664)	(1,289)	(2,190)	(2,026)
Обесценение активов	-	(202)	(371)	(202)
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	(267)	117	(602)	(22)
Прочие, нетто	251	(124)	(332)	(185)
Итого прочие расходы	(1,680)	(1,498)	(3,495)	(2,435)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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 июня 2017 года, составила 394 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года: 499 млн. рублей), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 748 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 1,014 млн. рублей).

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

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
В течение одного года	1,638	1,195
От одного до пяти лет	4,022	3,747
В последующие годы	11,919	10,786
Итого будущие минимальные арендные платежи	<u>17,579</u>	<u>15,728</u>

12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</u>	<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года</u>
<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	<u>451,709</u>	<u>404,737</u>
<i>Первоначальная стоимость</i>		
Поступления	27,817	40,894
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	2,261	-
Выбытия	(1,470)	(1,454)
Эффект пересчета в валюту представления	(55)	(381)
Прочие движения и реклассификации	(1,450)	-
Итого на конец периода	<u>675,228</u>	<u>596,586</u>
<i>Износ, истощение и убытки от обесценения</i>		
Начисление износа и истощения	(27,590)	(21,044)
Обесценение активов	(371)	(176)
Выбытия и прочие движения	740	1,209
Итого на конец периода	<u>(225,538)</u>	<u>(173,673)</u>
Чистая балансовая стоимость на конец периода	449,690	422,913
Авансы, выданные за основные средства, на конец периода	1,261	1,266
Итого на конец периода	<u>450,951</u>	<u>424,179</u>

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года, составляла 89,259 млн. рублей и 77,327 млн. рублей, соответственно.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА

В миллионах российских рублей

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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.

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 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%	31,020	8.65%-8.85%	31,025
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,026	9.50%	25,065
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка * 0.76	19,589	Ключевая процентная ставка * 0.76	19,289
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	10.90%	15,231	10.90%	15,235
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка +1%, но не менее 10.55%	9,944	Ключевая процентная ставка +1%, но не менее 10.55%	9,929
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серия БО-09	9.30%	5,073	9.30%	5,073
Облигационный займ, выпущенный в январе 2017 года – серия 001P-03R	9.40%	5,191	-	-
Аккредитивы с отложенным платежом	различные	543	различные	526
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04	0.10%	28	9.50%	124
Необеспеченные кредиты с фиксированной процентной ставкой			10.00%	10,705
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(17,558)		(12,413)
Итого долгосрочные кредиты и займы		94,087		104,558
Краткосрочные				
Овердрафт		-	16.50%	4
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		17,558		12,413
Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		17,558		12,417
Итого кредиты и займы		111,645		116,975

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

Облигационные займы

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

Ниже представлена детальная информация о размещении облигаций в течение шести 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 июня 2017 года 11,212 млн. рублей и 28,031 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, 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 30 июня 2017 года 5,766 млн. рублей и 4,818 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА В миллионах российских рублей

Движение по договорам предоплаты на поставку нефтепродуктов представлено ниже:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Итого остаток на начало периода	53,130	17,347
Получено	-	39,243
Зачтено	(3,303)	(820)
Итого остаток на конец периода	49,827	55,770
За вычетом краткосрочной части	(16,978)	(5,926)
Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода	32,849	49,844

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 рубля на одну привилегированную акцию на общую сумму 3 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

По состоянию на 30 июня 2017 года задолженность по выплате дивидендов составила 320 млн. рублей.

16. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 30 июня 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.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

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	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые обязательства						
Необеспеченные						
неконвертируемые облигации	Амортизированная стоимость	2	81,570	82,118	76,522	75,719
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	Амортизированная стоимость	3	19,589	18,367	19,289	17,616
			101,159	100,485	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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Чистая прибыль за период, принадлежащая акционерам материнской компании (базовая и разводненная)	13,420	14,833	22,263	29,267
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	-	270,567	-	180,707
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, учитывая разводнение	169,798,198	170,068,765	169,798,198	169,978,905
Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию):				
Базовая	<u>79.03</u>	<u>87.36</u>	<u>131.11</u>	<u>172.36</u>
Разводненная	<u>79.03</u>	<u>87.22</u>	<u>131.11</u>	<u>172.18</u>

18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

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

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)		
Реализация нефтепродуктов	2,704	4,547
Вспомогательные услуги и прочая реализация	361	803
Затраты и расходы		
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	23,983	44,167
Производственные и операционные расходы	3,314	7,363
Расходы на транспортировку	1,648	2,063
Общехозяйственные и административные расходы	573	1,089
Прочие доходы	(129)	(31)
Прочие		
Капитальные затраты	1,836	2,909

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 95,851 млн. рублей, из которых 22% было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 191,155 млн. рублей, из которых 22% было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть».

По состоянию на 30 июня 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 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	1,645	4,268
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	60,421	47,522
Авансы выданные и прочие оборотные активы	4,421	3,022
Прочие оборотные финансовые активы	<u>5,091</u>	<u>-</u>
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	<u>21,354</u>	<u>16,038</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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

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

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Займы и кредиты	10,009	20,724
Денежные средства и их эквиваленты	1,397	2,915

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

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

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Погашение займов	-	20,000	10,700	20,000
Денежные средства, размещенные на депозитных вкладах	-	11,500	-	16,000
Денежные средства, возвращенные с депозитных вкладов	-	-	-	5,000
Финансовые расходы	265	1,148	747	2,460
Финансовые доходы	6	1,192	32	2,329

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 годов, 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:

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	62%	74%	71%	76%
Покупка тепло- и электроэнергии	10%	6%	9%	7%
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	1%	5%	2%	3%
Продажа нефтепродуктов	3%	2%	3%	2%

По состоянию на 30 июня 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 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Авансы выданные и прочие оборотные активы	15%	13%
Дебиторская задолженность	3%	3%
Кредиторская задолженность и начисления	3%	2%

Совместная деятельность

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

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Задолженность совместной деятельности	2,269	2,038

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

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

Ниже представлена информация об операциях с совместной деятельностью Группы:

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Займы выданные	80	621	183	830
Возврат займов выданных	4	-	28	-
Продажа товаров и услуг	5	3	5	6
Процентные доходы	38	26	76	43

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 июня 2017 года обязательства капитального характера Группы составили 105,780 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 июня 2017 года Группа имела обязательства по соглашениям о разделе продукции в Ираке и Мьянме, заключенным в 2012 и 2014 годах, соответственно, в сумме 72 млн. долларов США, эквивалентных 4,283 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 ГОДА *В миллионах российских рублей*

Судебные разбирательства

По состоянию на 30 июня 2017 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 301 млн. рублей (31 декабря 2016 года: 226 млн. рублей). Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную и не создает по ним резервов. Группа активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

Страхование

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

Политико-экономическая ситуация

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

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

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

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

20. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Событий после отчетной даты, требующих раскрытия, не было.