



Группа компаний «Татнефть»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННАЯ)
ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИЕСЯ
31 МАРТА 2015**

Настоящий вариант отчета представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования отчетности, взглядов или мнений вариант нашего отчета на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.

Содержание

ОТЧЕТ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	1
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированные)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный).....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	4
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	6
Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности	6
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	8
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	9
Примечание 5: Дебиторская задолженность.....	9
Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы.....	10
Примечание 7: Товарно-материальные запасы.....	10
Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы	11
Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы	11
Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	12
Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам.....	12
Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14
Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства.....	14
Примечание 14: Налоги	14
Примечание 15: Справедливая стоимость.....	15
Примечание 16: Информация по сегментам	18
Примечание 17: Операции со связанными сторонами.....	21
Примечание 18: Условные и договорные обязательства	22



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ОАО «Татнефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «Татнефть» и его дочерних компаний (далее - «Группа») по состоянию на 31 марта 2015 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три месяца, закончившихся на указанную дату, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой отчетности ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

PricewaterhouseCoopers Audit

11 июня 2015 года
Москва, Российская Федерация

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 495 967 6000, Ф: +7 495 967 6001, www.pwc.ru

Примечание: Настоящий вариант отчета представляет собой перевод с оригинала, выполненного на английском языке. Было предпринято все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал исходный документ. Вместе с тем, во всех вопросах толкования информации, взглядов или мнений вариант нашего отчета на исходном языке имеет преимущество перед текстом перевода.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	19 863	41 548
Денежные средства с ограничением к использованию		1 703	1 635
Дебиторская задолженность, нетто	5	67 616	46 059
Краткосрочные финансовые активы	6	50 776	25 323
Товарно-материальные запасы	7	35 589	32 462
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	23 698	31 157
Предоплата по налогу на прибыль		1 269	2 418
Итого краткосрочные активы		200 514	180 602
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	1 546	1 364
Долгосрочные финансовые активы	9	30 068	29 893
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	10	7 282	7 212
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		516 929	507 586
Активы по отложенному налогу на прибыль		1 963	2 982
Прочие долгосрочные активы		3 012	3 295
Итого долгосрочные активы		560 800	552 332
Итого активы		761 314	732 934
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	12 689	15 859
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	35 737	37 999
Обязательства по уплате налогов	14	19 830	14 440
Обязательство по уплате налога на прибыль		2 157	166
Итого краткосрочные обязательства		70 413	68 464
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	13 001	12 888
Прочие долгосрочные обязательства	13	2 968	2 960
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		46 002	44 779
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		18 652	21 599
Итого долгосрочные обязательства		80 623	82 226
Итого обязательства		151 036	150 690
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. - 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		87 482	87 482
Накопленный прочий совокупный доход		2 098	1 888
Нераспределенная прибыль		484 484	457 915
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (55 512 000 акций и 55 514 000 акций на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг., соответственно)		(3 087)	(3 087)
Итого акционерный капитал Группы		582 744	555 965
Неконтролирующая доля участия		27 534	26 279
Итого акционерный капитал		610 278	582 244
Итого обязательства и капитал		761 314	732 934

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибыли или убытке и прочем
совокупном доходе (неаудированные)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто	16	135 061	116 740
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы		(22 020)	(19 662)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(12 107)	(10 784)
Затраты на геологоразведочные работы		(502)	(391)
Транспортные расходы		(8 457)	(6 243)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(10 486)	(9 249)
Износ, истощение и амортизация		(5 709)	(4 943)
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений		(76)	(217)
Налоги, кроме налога на прибыль	14	(35 823)	(31 353)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(1 121)	(907)
Итого затраты и прочие расходы		(96 301)	(83 749)
Прочие доходы/(расходы)			
Убыток по курсовым разницам		(2 594)	(1 206)
Доходы по процентам		2 934	1 360
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы		(1 693)	(1 451)
Расходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	10	(286)	(163)
Прочие расходы, нетто		(125)	(515)
Итого прочие расходы		(1 764)	(1 975)
Прибыль до налога на прибыль		36 996	31 016
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(10 809)	(7 501)
Доход по отложенному налогу на прибыль		1 914	1 979
Итого расход по налогу на прибыль	14	(8 895)	(5 522)
Прибыль за период		28 101	25 494
Прочий совокупный доход:			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки:			
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		97	238
Нереализованная прибыль/(убыток) по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога		113	(73)
Прочий совокупный доход		210	165
Итого совокупный доход за период		28 311	25 659
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам Группы		26 569	24 391
- неконтролирующей доле участия		1 532	1 103
		28 101	25 494
Итого совокупный доход, причитающийся:			
- акционерам Группы		26 779	24 556
- неконтролирующей доле участия		1 532	1 103
		28 311	25 659
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)			
Обыкновенную		11,70	10,74
Привилегированную		11,70	10,74
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)			
Обыкновенных		2 123	2 123
Привилегированных		148	148

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Причисляется акционерам Группы									Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актuarный убыток по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованная прибыль/(убыток) по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2014 г.	2 270 607	11 767	87 482	(3 102)	(818)	1 284	423	384 376	481 412	22 570	503 982
Прибыль за три месяца	-	-	-	-	-	-	-	24 391	24 391	1 103	25 494
Прочий совокупный доход/(убыток) за три месяца	-	-	-	-	-	238	(73)	-	165	-	165
Итого совокупный доход/(убыток) за три месяца	-	-	-	-	-	238	(73)	24 391	24 556	1 103	25 659
Выкупленные собственные акции	18	-	-	2	-	-	-	-	2	-	2
- Приобретение	(82)	-	-	(15)	-	-	-	-	(15)	-	(15)
- Выбытие	100	-	-	17	-	-	-	-	17	-	17
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	194	194
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(149)	(149)
Остаток на 31 марта 2014 г.	2 270 625	11 767	87 482	(3 100)	(818)	1 522	350	408 767	505 970	23 718	529 688
На 1 января 2015 г.	2 270 685	11 767	87 482	(3 087)	(198)	1 933	153	457 915	555 965	26 279	582 244
Прибыль за три месяца	-	-	-	-	-	-	-	26 569	26 569	1 532	28 101
Прочий совокупный доход за три месяца	-	-	-	-	-	97	113	-	210	-	210
Итого совокупный доход за три месяца	-	-	-	-	-	97	113	26 569	26 779	1 532	28 311
Выкупленные собственные акции	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Приобретение	(21)	-	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(5)
- Выбытие	23	-	-	5	-	-	-	-	5	-	5
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64	64
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(341)	(341)
Остаток на 31 марта 2015 г.	2 270 687	11 767	87 482	(3 087)	(198)	2 030	266	484 484	582 744	27 534	610 278

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Операционная деятельность		
Прибыль за период	28 101	25 494
Корректировки:		
Износ, истощение и амортизация	5 709	4 943
Расход по налогу на прибыль	8 895	5 522
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений	76	217
Передача объектов социальной сферы	9	1
Влияние курсовых разниц	1 175	3 902
Расходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия за вычетом полученных дивидендов	286	163
Изменение резерва под обесценение финансовых активов	241	(163)
Изменение справедливой стоимости торговых ценных бумаг	(15)	(85)
Доходы по процентам	(2 934)	(1 360)
Расходы по процентам	1 693	1 451
Прочее	(31)	484
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах):		
Дебиторская задолженность	(21 469)	(3 119)
Товарно-материальные запасы	(3 127)	(2 806)
Предоплата и прочие краткосрочные активы	7 457	544
Торговые ценные бумаги	(85)	120
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(4 245)	3 780
Обязательства по уплате налогов	5 390	7 377
Векселя к оплате	-	27
Прочие долгосрочные активы	117	(24)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	27 243	46 468
Налог на прибыль уплаченный	(7 669)	(6 255)
Проценты уплаченные	(228)	(511)
Проценты полученные	2 489	1 360
Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности	21 835	41 062
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(13 246)	(9 662)
Поступления от реализации основных средств	144	224
Приобретение финансовых вложений	(266)	(128)
Приобретение депозитных сертификатов, нетто	(26 516)	(33 401)
Погашение/(выдача) займов и векселей к получению, нетто	1 081	(1 782)
Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию	(68)	97
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(38 871)	(44 652)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Финансовая деятельность		
Получение кредитов и займов	3 095	3 090
Погашение кредитов и займов	(7 533)	(5 680)
Выплата дивидендов акционерам	(2)	(1)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	(341)	(149)
Выкуп собственных акций	(5)	(3)
Поступления от продажи выкупленных собственных акций	-	3
Поступления от выпуска акций дочерними предприятиями	-	43
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(4 786)	(2 697)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	(21 822)	(6 287)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	137	302
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	41 548	29 535
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	19 863	23 550

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 1: Краткая информация о Компании

ОАО «Татнефть» (далее «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») занимаются разработкой месторождений и добычей нефти в основном в Республике Татарстан (далее «Татарстан»), которая является республикой в составе Российской Федерации. Группа также занимается переработкой и реализацией нефти и нефтепродуктов, а также производством и реализацией продуктов нефтехимии (см. Примечание 16).

Компания была зарегистрирована в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан (далее «Правительство»), как открытое акционерное общество 1 января 1994 г. (далее «дата приватизации»). Все активы и обязательства, ранее принадлежавшие производственному объединению «Татнефть», Бугульминскому механическому заводу, Мензелинскому управлению разведочного бурения и Бавлинскому управлению буровых работ, были переданы Компании по их балансовой стоимости на дату приватизации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». Подобная передача активов и обязательств рассматривается как передача между компаниями, которые на дату приватизации контролировались общим акционером, и отражается по балансовой стоимости.

У Группы нет основного контролирующего акционера.

По состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. правительство Республики Татарстан, через полностью принадлежащее ему дочернее предприятие ОАО «Связьинвестнефтехим» контролирует почти 36% голосующих акций Компании. Данная доля была внесена в ОАО «Связьинвестнефтехим» в 2003 г. Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан. Правительство Татарстана также является держателем «золотой акции», что дает ему право назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в ревизионную комиссию Компании, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Компании, а также одобрения в отношении «существенных» сделок и сделок со «связанными сторонами», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние, в том числе через ОАО «Связьинвестнефтехим», на ряд поставщиков, подрядчиков и покупателей Компании.

Компания расположена и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Неаудированная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию, которая подлежит раскрытию в соответствии с МСФО. Компания не включила разделы, которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2014 г., такую как положения учетной политики и детализация счетов, которые существенно не изменились в сумме или по составу. Руководство считает, что информация раскрыта в достаточной мере, чтобы не вводить в заблуждение ее пользователей в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2014 г. и соответствующими примечаниями.

По мнению руководства Группы, не прошедшая аудит консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность и соответствующие примечания включают все известные поправки, носящие обычный повторяющийся характер, которые необходимы для достоверного отражения финансового положения Группы, результатов ее деятельности, а также потоков денежных средств за промежуточные периоды.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Компании Группы ведут учет и составляют финансовую отчетность в соответствии с Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (далее «РПБУ»). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании данной финансовой отчетности с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

Основные различия между РПБУ и МСФО относятся к: (1) оценке основных средств (включая индексацию на эффект гиперинфляции, существовавшей в Российской Федерации по 2002 год) и начислению износа; (2) пересчету сумм в иностранных валютах; (3) отложенному налогу на прибыль; (4) поправкам на обесценение нереализуемых активов; (5) консолидации; (6) выплатам, основанным на акциях; (7) учету основных средств нефтегазового назначения; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств; (9) учету резерва по выводу активов из эксплуатации; (10) пенсионным выплатам и прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, и (11) объединению бизнеса и гудвиллу.

Применяемая учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году.

Налог на прибыль в промежуточные учетные периоды рассчитывается по ставке, которая будет применяться к ожидаемой годовой прибыли до учета налога на прибыль.

Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности. При составлении финансовой отчетности Группы используются приблизительные оценки и допущения, которые влияют на величины, раскрытые в финансовой отчетности, а также на стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения постоянно пересматриваются и основаны на опыте руководства Группы. К таким оценкам и допущениям относятся ожидания будущих событий, которые считаются вероятными при развитии данной ситуации. При подготовке этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности важные оценки, принятые руководством, по применению учетной политики Группы и основные методы оценки неопределенностей не отличались от применяемых при составлении финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2014 г., за исключением изменений для оценки начисления налога на прибыль.

Резервы по выводу активов из эксплуатации. Руководство формирует резерв на сумму ожидаемых затрат на вывод из эксплуатации мощностей по добыче нефти и газа, нефтяных вышек, трубопроводов и соответствующего дополнительного оснащения, а также на восстановление месторождения, исходя из наилучших оценок будущих затрат и сроков полезного использования активов, задействованных в добыче нефти и газа. Оценка прогнозного размера таких резервов является сложным процессом и требует от руководства применения оценок и суждений в отношении обязательств, связанных с окончанием срока полезного использования активов, которые будут исполняться спустя много лет в будущем.

Результаты анализа чувствительности по изменениям ставок и другие оценки:

		Влияние на сумму резерва по выводу активов из эксплуатации	
	Изменение	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Ставка дисконтирования	+1%	(10 089)	(9 890)
	-1%	13 338	13 103

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы является российский рубль.

Руководством был определен российский рубль в качестве функциональной валюты для каждого консолидированного дочернего предприятия Группы за исключением основных дочерних предприятий, расположенных за пределами территории Российской Федерации. Такое решение было принято в силу того, что большая часть выручки и затрат Группы, стоимость приобретаемого имущества и оборудования, сумма задолженности и торговых обязательств Группы указаны в российских рублях. Соответственно, операции и остатки по счетам, еще не выраженные в российских рублях (выраженные в основном в долларах США), были переведены в российские рубли в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

В отношении деятельности основных дочерних предприятий, расположенных за пределами Российской Федерации и использующих в основном доллар США в качестве своей функциональной валюты, суммы корректировок, полученные в результате пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в российские рубли, отражаются в составе отдельного компонента акционерного капитала, обозначаемого как «корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте».

Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, когда средний курс не является приближенным значением суммарного эффекта курсов, действовавших на даты проведения операций; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату проведения операций).

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг., составлял 58,46 рублей и 56,26 рублей за 1,00 доллар США, соответственно. Средние обменные курсы за три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 гг., составляли 62,19 рублей и 34,96 рублей к 1 доллару США, соответственно.

Консолидация. Дочерними компаниями являются компании, контролируемые Группой. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций; подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода и возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе и прекращается с даты утраты контроля. Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль и убытки по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

Ассоциированные компании и совместные предприятия. Ассоциированными компаниями и совместными предприятиями являются компании, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не имеет контроля над ними; как правило, доля голосующих акций в этих компаниях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются по долевого методу и первоначально отражаются по стоимости приобретения.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и ежегодные усовершенствования вступили в силу, начиная с 1 января 2015 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- Изменения в МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты (за исключением поправок МСФО 2, которые вступают в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату, и МСФО 3, которые вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Полный перечень стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 г., новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, вступивших в силу, выпущено не было.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	13 712	8 077
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	6 151	33 471
Итого денежные средства и их эквиваленты	19 863	41 548

На 31 марта 2015 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ОАО «Сбербанк России», АО «Райффайзенбанк» и в ОАО АКБ «Ак Барс Банк». На 31 декабря 2014 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ОАО «Сбербанк России», АО «Райффайзенбанк», ОАО «Банк ВТБ» и в ОАО АКБ «Ак Барс Банк». Банковские депозиты представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев. Справедливая стоимость денежных средств и срочных депозитов приближается к балансовой стоимости.

Примечание 5: Дебиторская задолженность

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	83 522	61 591
Прочая финансовая дебиторская задолженность	5 321	4 748
За вычетом резерва под обесценение	(21 227)	(20 280)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	67 616	46 059
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	692	650
Прочая финансовая дебиторская задолженность	933	761
За вычетом резерва под обесценение	(79)	(47)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 546	1 364
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	69 162	47 423

Под дебиторскую задолженность от ЧМПКП «Авто» в полном объеме был создан резерв, связанный с реализацией нефти на Украину (Кременчугский нефтеперерабатывающий завод), согласно политике Группы по созданию резерва под обесценение в размере 334 млн. долларов США на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. (см. Примечание 18).

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению	3 605	3 536
Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 23 млн. рублей и 50 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг.)	2 043	3 156
Депозитные сертификаты	42 508	16 111
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:		
Предназначенные для торговли	2 620	2 520
Итого краткосрочные финансовые активы	50 776	25 323

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 36 185 млн. рублей, а также получила 9 788 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 33 578 млн. рублей, а также получила 330 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 579 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 2 345 млн. рублей.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 1 866 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 717 млн. рублей.

Справедливая стоимость займов и дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают следующее:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
<i>Предназначенные для торговли:</i>		
Долевые ценные бумаги	862	663
Корпоративные долговые ценные бумаги	1 758	1 705
Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации	-	152
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	2 620	2 520

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Сырье и материалы	12 319	10 924
Сырая нефть	7 866	8 799
Нефтепродукты	8 757	7 634
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	6 647	5 105
Итого товарно-материальные запасы	35 589	32 462

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы

Предоплата и прочие краткосрочные активы включают:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Предоплата по экспортным пошлинам	9 626	14 177
НДС к возмещению	5 880	5 788
Авансы выданные	5 754	7 289
Предоплата по транспортным расходам	795	1 621
Прочее	1 643	2 282
Предоплата и прочие краткосрочные активы	23 698	31 157

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг.)	3 717	3 571
Займы, выданные работникам	2 455	2 636
Прочие займы	2 444	2 353
Депозитные сертификаты	16 700	16 581
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 752	4 752
Итого долгосрочные финансовые активы	30 068	29 893

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых активов оценивается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам исходя из рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец отчетного периода.

Балансовая и справедливая стоимости долгосрочных финансовых активов представлены следующим образом:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Векселя к получению	3 717	3 571	3 427	3 292
Займы, выданные работникам	2 455	2 636	2 455	2 636
Прочие займы	2 444	2 353	1 924	1 852
Депозитные сертификаты	16 700	16 581	12 888	11 578
Итого долгосрочные финансовые активы	25 316	25 141	20 694	19 358

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г., Группа разместила в долгосрочные депозитные сертификаты 119 млн. рублей.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г., Группа разместила в долгосрочные депозитные сертификаты 153 млн. рублей.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 867 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 182 млн. рублей.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 903 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 270 млн. рублей.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия представлены следующим образом:

Наименование объекта инвестиций	Доля владения в		Остаточная стоимость по		Доля Группы в	
	процентах по состоянию		состоянию на		убытках)/	
	31 марта	31 декабря	31 марта	31 декабря	прибыли	
	2015	2014	2015	2014	за три месяца, закончившихся	
					31 марта	
					2015	2014
<i>Ассоциированные компании и совместные предприятия:</i>						
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	25	25	6 829	7 131	(419)	(56)
Прочие	20-75	20-75	453	81	133	(107)
Итого			7 282	7 212	(286)	(163)

Предприятия осуществляют свою основную деятельность по месту их юридической регистрации. Основные ассоциированные компании и совместные предприятия осуществляют свою основную деятельность в Российской Федерации.

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	8 787	11 887
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	582	382
Кредиты и займы в рублях		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	-	75
Прочие кредиты и займы в рублях	3 320	3 515
Итого краткосрочные кредиты и займы	12 689	15 859
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США	7 241	10 779
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США	2 702	2 573
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США	4 441	4 273
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО	3 659	3 521
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	3 057	2 830
Кредиты и займы в рублях		
Прочие кредиты и займы в рублях	688	874
Итого долгосрочные кредиты и займы	21 788	24 850
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(8 787)	(11 962)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	13 001	12 888

Кредиты и займы в иностранной валюте преимущественно выражены в долларах США.

Группа не применяет учет хеджирования и не имеет никакой программы хеджирования в отношении обязательств в иностранной валюте или рисков изменения процентных ставок.

Краткосрочные кредиты и займы в рублях. Краткосрочная задолженность по кредитам и займам в рублях, в основном, представляла собой кредиты, предоставленные Группе российскими компаниями и банками. На краткосрочные рублевые кредиты и займы в размере 3 320 млн. рублей и 3 515 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 8% до 14,85% годовых на 31 марта 2015 и на 31 декабря 2014 гг.

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте. В июне 2010 г. Компания заключила обеспеченное кредитное соглашение на три транша (3 года, 5 и 7 лет) на общую сумму до 2 млрд. долларов США с синдикатом банков Barclays Bank PLS, BNP Paribas (Suisse) SA, Банк Москвы, Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD, Citibank, N.A., Commerzbank Aktiengesellschaft, ING Bank N.V., Natixis SA, Nordea Bank, Royal Bank of Scotland N.V., Сбербанк, Société Générale, Sumitomo Mitsui Finance Dublin LTD, Unicredit Bank AG, Банк ВТБ и West LB AG. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ОАО «Татнефть» и Tatneft Europe AG, по которому ОАО «Татнефть» поставляет не менее 750 000 метрических тонн нефти за календарный квартал. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. Трехлетний транш был полностью погашен. Процентная ставка по пятилетнему траншу составила ЛИБОР плюс 3,40%, по семилетнему траншу – ЛИБОР плюс 5%.

В ноябре 2011 г. компания ТАНЕКО заключила кредитное соглашение на 75 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Nordea Bank AB (Publ), Société Générale и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,1% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В ноябре 2011 г. компания ТАНЕКО заключила кредитное соглашение на 144,5 млн. долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения – 15 мая 2014 г. Организаторами кредита выступили Société Générale, Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited и Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,25% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В мае 2013 г. компания ТАНЕКО заключила кредитное соглашение на 55 млн. евро с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Royal Bank of Scotland plc и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,5% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Балансовая и справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов представлена ниже:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Деноминированные в долларах США с фиксированной ставкой	3 057	2 830	3 057	2 830
Деноминированные в долларах США с плавающей ставкой	14 384	17 625	13 873	16 815
Деноминированные в ЕВРО с плавающей ставкой	3 659	3 521	2 933	2 691
Деноминированные в рублях с фиксированной ставкой	688	874	688	874
Итого долгосрочные кредиты и займы	21 788	24 850	20 551	23 210

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов была определена на основании будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец отчетного периода.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Торговая кредиторская задолженность	20 000	17 269
Кредиторская задолженность по дивидендам	115	117
Прочая кредиторская задолженность	1 480	1 347
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	21 595	18 733
Задолженность по заработной плате	3 867	4 187
Авансы, полученные от заказчиков	2 092	6 883
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации	1 071	959
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	7 112	7 237
Итого нефинансовые обязательства	14 142	19 266
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	35 737	37 999

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. приблизительно равна их балансовой стоимости.

Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Пенсионные обязательства	2 748	2 749
Прочие долгосрочные обязательства	220	211
Итого прочие долгосрочные обязательства	2 968	2 960

Примечание 14: Налоги

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Текущий расход по налогу на прибыль	(10 809)	(7 501)
Доходы по отложенному налогу на прибыль	1 914	1 979
Расходы по налогу на прибыль за период	(8 895)	(5 522)

Ниже представлена сверка между расходом по налогу на прибыль, начисленным за период, и суммой налога, определяемой путем умножения прибыли до налога на прибыль на ставку 20%, предусмотренную законодательством:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Прибыль до налога на прибыль и вычета неконтролирующей доли участия	36 996	31 016
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	(7 399)	(6 203)
Увеличение в результате:		
не подлежащих вычету расходов, нетто	(639)	(363)
Прочие	(857)	1 044
Расход по налогу на прибыль	(8 895)	(5 522)

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Налоги (продолжение)

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Налог на добычу полезных ископаемых	33 886	29 820
Налог на имущество	1 488	1 240
Штрафы и пени по налогам	57	7
Прочее	392	286
Итого налоги, кроме налога на прибыль	35 823	31 353

Налоговые обязательства по состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг.:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Налог на добычу полезных ископаемых	11 400	7 300
НДС на реализованные товары	2 696	2 694
Экспортные пошлины	1 447	596
Налог на имущество	2 400	1 419
Прочее	1 887	2 431
Итого задолженность по налогам	19 830	14 440

Примечание 15: Справедливая стоимость

Учетная политика Группы и раскрытия в отчетности предусматривают определение справедливой стоимости финансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определяется для целей оценки и раскрытия.

Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

Иерархия справедливой стоимости

Различные уровни иерархии справедливой стоимости показаны ниже:

Уровень 1. Оценка с использованием котируемых цен на активных рынках на идентичные активы или обязательства, к которым Группа может получить доступ на дату оценки. Для Группы исходные данные первого уровня включают финансовые активы, предназначенные для торговли, которые активно обращаются на рынке.

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к 1 Уровню, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства. Исходные данные 2-го уровня по Группе включают доступные рыночные показатели, которые применяются к ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи.

Уровень 3. Оценка с использованием ненаблюдаемых исходных данных в отношении актива или обязательства. Такие данные включают предположения Группы относительно допущений, которые использовал бы участник рынка при определении цены на данный актив или обязательство.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Справедливая стоимость (продолжение)**Периодическая переоценка по справедливой стоимости**

Иерархические уровни для оценки справедливой стоимости представлены ниже:

	На 31 марта 2015				На 31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость
Инвестиции, предназначенные для торговли	1 243	-	1 377	2 620	1 160	-	1 360	2 520
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	4 752	-	4 752	-	4 752	-	4 752
Итого	1 243	4 752	1 377	7 372	1 160	4 752	1 360	7 272

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровня 2 на 31 марта 2015 г.:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Использованные исходные данные
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 752	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов	Публичная доступная информация
Итого	4 752		

Финансовые активы, имеющиеся в наличие для продажи, включают 3 585 млн. рублей (11,7%) акций ОАО АКБ «Ак Барс Банк», которые не котируются на фондовых биржах, и справедливая стоимость инвестиций в ОАО АКБ «Ак Барс Банк» определяется Группой на основании отчетности ОАО АКБ «Ак Барс Банк», подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (метод чистых активов) и публичной доступной информацией.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г., и год, закончившийся 31 декабря 2014 г., не было изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3.

Не было перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3 в течение периода.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Справедливая стоимость (продолжение)

Активы и обязательства, которые не учитываются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость раскрывается.

Расшифровка справедливой стоимости по уровням в иерархии и текущая стоимость активов и пассивов, для которых невозможно вычислить справедливую стоимость, представлена ниже

	На 31 марта 2015				На 31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты	19 863	-	-	19 863	41 548	-	-	41 548
Денежные средства с ограничением к использованию	1 703	-	-	1 703	1 635	-	-	1 635
Дебиторская задолженность	-	-	69 162	69 162	-	-	47 423	47 423
Финансовые активы	-	-	68 850	73 472	-	-	42 162	47 944
Итого активы	21 566	-	138 012	164 200	43 183	-	89 585	138 550
Обязательства								
Займы и кредиты	-	-	(24 453)	(25 690)	-	-	(27 107)	(28 747)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	(21 595)	(21 595)	-	-	(18 733)	(18 733)
Итого обязательства	-	-	(46 048)	(47 285)	-	-	(45 840)	(47 480)

Оценка справедливой стоимости на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной и плавающей процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и срок погашения.

Примечание 16: Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты таких сегментов регулярно анализируются Советом директоров и Правлением Компании, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Сегмент разведки и добычи нефти включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти. Межсегментная реализация представляет собой передачу нефти на переработку и реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам.
- Сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов включает операции закупки и реализации нефти и нефтепродуктов с внешними контрагентами, а также нефтепереработку и реализацию нефтепродуктов через собственную розничную сеть.
- Сегмент нефтехимии включает производство и реализацию шин, нефтехимического сырья, а также продуктов нефтепереработки, используемых при производстве шин.

Прочая реализация включает доходы от вспомогательных услуг, предоставленных специализированными подразделениями и дочерними предприятиями Группы, таких как реализация нефтепромыслового оборудования и оказание услуг по бурению другим компаниями в Татарстане, а также выручку от предоставления дополнительных услуг, связанных с нефтехимическим производством, реализации материалов, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным публикуемым сегментом.

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о доходности сегментов, определяемых как прибыль, до вычета налогов на прибыль и неконтролирующей доли участия и без учета доходов и расходов по процентам, доходов от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия, прочих доходов (расходов), положительных/отрицательных курсовых разниц. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным. Управление финансами (включая финансовые расходы и доходы) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г., выручка Группы в размере 17 999 млн. рублей или 13%, 15 301 млн. рублей или 11% и 14 710 млн. рублей или 11% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с тремя внешними покупателями.

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г., выручка Группы в размере 16 412 млн. рублей или 14% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

Указанная выручка включает выручку от реализации сырой нефти и нефтепродуктов и приходится на сегмент разведки и добычи, а также сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов.

Руководство Группы не считает, что Группа зависима от какого-либо конкретного покупателя.

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)

Выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности по сегментам. В таблице ниже представлена выручка от реализации и прочие операционные доходы в разбивке по сегментам:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Разведка и добыча		
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	18 632	20 751
Собственная нефть, реализация в СНГ	5 156	2 042
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	39 366	28 014
Прочее	1 053	1 065
Межсегментная реализация	28 657	25 956
Итого выручка от разведки и добычи нефти	92 864	77 828
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>		
Покупная нефть для перепродажи	1 545	1 524
Нефтепродукты	24 443	24 337
Итого реализация на внутреннем рынке	25 988	25 861
<i>Реализация в СНГ</i>		
Нефтепродукты	3 492	1 176
Итого реализация в СНГ⁽¹⁾	3 492	1 176
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>		
Покупная нефть для перепродажи	4 105	3 287
Нефтепродукты	23 994	23 254
Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾	28 099	26 541
Прочее	1 168	1 010
Межсегментная реализация	865	904
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	59 612	55 492
Нефтехимия		
Шины – реализация на внутреннем рынке	5 792	4 195
Шины – реализация в СНГ	1 155	1 067
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	428	278
Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее	607	600
Межсегментная реализация	317	178
Итого выручка от нефтехимии	8 299	6 318
Итого выручка от реализации по сегментам	160 775	139 638
Корпоративная и прочая реализация	4 125	4 140
Исключение межсегментных продаж	(29 839)	(27 038)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	135 061	116 740

(1) – аббревиатура СНГ означает Содружество Независимых Государств (не включая Российскую Федерацию).

(2) – под реализацией нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья подразумевается реализация в основном нефтетрейдерам Германии, Швейцарии, Нидерландов, Великобритании и нефтеперерабатывающим заводам Польши.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)**Доходность сегментов**

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Прибыль по сегментам		
Разведка и добыча	34 292	26 360
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	5 528	7 674
Нефтехимия	19	14
Итого прибыль по сегментам	39 839	34 048
Корпоративные и прочие	(1 079)	(1 057)
Прочие расходы	(1 764)	(1 975)
Прибыль до налога на прибыль	36 996	31 016

Активы сегментов

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Активы		
Разведка и добыча	295 544	280 081
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	301 704	294 658
Нефтехимия	32 630	30 094
Корпоративные и прочие	131 436	128 101
Итого активы	761 314	732 934

По состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. сегмент «Корпоративные и прочие активы» включал инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 7 282 млн. рублей и 7 212 млн. рублей, соответственно.

Активы Группы находятся, а операции осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

Износ, истощение и амортизация и поступление долгосрочных активов по сегментам

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Износ, истощение и амортизация		
Разведка и добыча	3 205	2 652
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	1 449	1 331
Нефтехимия	450	418
Корпоративные и прочие	605	542
Итого износ, истощение и амортизация	5 709	4 943
Поступления основных средств		
Разведка и добыча	4 930	3 505
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	9 142	5 813
Нефтехимия	12	769
Корпоративные и прочие	929	1 394
Итого поступления основных средств	15 013	11 481

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности****(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Операции со связанными сторонами

В ходе текущей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с аффилированными лицами, ключевым руководящим персоналом, совместными предприятиями, государственными учреждениями и прочими связанными сторонами. Операции со связанными сторонами включают реализацию и покупку нефтепродуктов, покупку электроэнергии, услуг по транспортировке и банковские операции.

Ассоциированные компании, совместные предприятия и прочие связанные стороны

Суммы операций с ассоциированными компаниями и прочими связанными сторонами за каждый из отчетных периодов указаны в таблицах ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Выручка		
Реализация продуктов переработки	4	4
Прочая реализация	137	83
Затраты и расходы		
Покупка сырой нефти	43	54
Прочие услуги	113	146
Прочие закупки	363	400

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 43 млн. рублей и 54 млн. рублей, соответственно.

Сальдо расчетов со связанными сторонами Группы по состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. включает следующие статьи:

	На 31 марта 2015	На 31 декабря 2014
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	6 422	6 258
Денежные средства с ограничением к использованию	1 314	1 554
Дебиторская задолженность	644	421
Векселя к получению	3 535	3 459
Краткосрочные депозитные сертификаты	9 499	4 394
Торговые ценные бумаги	7	176
Займы выданные	519	515
Предоплата и прочие краткосрочные активы	668	189
Краткосрочная задолженность связанных сторон	22 608	16 966
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	6
Долгосрочные депозитные сертификаты	16 125	16 006
Долгосрочные займы выданные	5 178	4 974
Долгосрочная задолженность связанных сторон	21 313	20 986
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(67)	(45)
Краткосрочные кредиты и займы	(1 451)	(1 744)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(1 518)	(1 789)
Долгосрочные кредиты и займы	(116)	-
Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами	(116)	-

По состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела 7 984 млн. рублей и 7 719 млн. рублей соответственно займов выданных и векселей к получению от ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернего общества ОАО АБ «Девон-Кредит». Эти займы и векселя с процентными ставками от 2,48% до 8,5% подлежат погашению в период с 2015 по 2022 гг.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозитные сертификаты в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернем обществе ОАО АБ «Девон-Кредит» на сумму 25 623 млн. рублей и 20 400 млн. рублей, соответственно.

В марте 2009 г. Группа разместила долгосрочный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 2 140 млн. рублей на срок 10 лет под 10,85% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет, новая процентная ставка составила 9,35% годовых. В январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 3 600 млн. рублей на срок 10 лет и под 9% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет без изменения процентной ставки.

Российские правительственные учреждения и государственные организации

Суммы операций с правительственными учреждениями и государственными организациями за каждый из отчетных периодов указаны в таблицах ниже:

	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2015	За три месяца, закончившиеся 31 марта 2014
Реализация продуктов переработки	1 422	242
Прочая реализация	106	101
Покупка сырой нефти	841	-
Покупка нефтепродуктов	3 883	3 672
Покупка электроэнергии	2 877	2 817
Покупка услуг по транспортировке	4 735	3 653
Прочие услуги	959	792
Прочие закупки	36	75

Примечание 18: Условные и договорные обязательства

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

В 2014 г. негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и сохраняющаяся политическая напряженность.

Продолжающаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, а также прочие риски могут оказать существенное негативное влияние на финансовый и корпоративный сектора российской экономики. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода.

Эти события в случае дальнейшего неблагоприятного развития могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Обязательства капитального характера. На 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 53 824 млн. рублей и 36 977 млн. рублей соответственно. Данные обязательства связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2015 по 2017 гг.

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности или кредитных линий, имеющихся у Компании.

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании ОАО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов. Руководство также считает, что Компания имеет возможность получать синдицированные кредиты либо другие средства, необходимые как для продолжения осуществления проекта ТАНЕКО, рефинансирования текущих долговых обязательств, так и для финансирования операций по покупке других компаний и прочих операций, которые могут возникнуть в будущем.

Налогообложение. Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Группы применительно к операциям и хозяйственной деятельности Группы может быть оспорена соответствующими регулирующими органами. Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

Налоговыми органами проведена проверка Консолидированной группы налогоплательщиков ОАО Татнефть за 2012 г. Результаты не оказали существенного влияния на финансовые результаты и денежные потоки Группы.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Действующее законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Группы полагает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

Условные обязательства по охране окружающей среды. Группа и ее предшественники осуществляли свою деятельность в Татарстане в течение многих лет в условиях отсутствия развитого законодательства по защите окружающей среды и соответствующей корпоративной политики. Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по их соблюдению находятся в процессе разработки государственными органами Российской Федерации, и Группа периодически проводит оценку своих обязательств, относящихся к выполнению данных норм. В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью сумму будущих обязательств, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в природоохранное законодательство. Данные обязательства могут быть существенными. Руководство Группы считает, что при условии сохранения существующего законодательства Группа не имеет вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое положение Группы.

Условные факты и обязательства правового характера. Группа является стороной в судебных разбирательствах по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. В настоящее время исход этих событий, судебных процессов и прочих разбирательств не может быть определен. Группа начисляет обязательства по всем известным потенциальным обязательствам, если существует высокая вероятность убытка и сумма убытка может быть оценена с достаточной степенью точности. Основываясь на имеющейся информации, руководство считает, что существует низкий риск того, что будущие расходы, связанные с известными потенциальными обязательствами, окажут существенное негативное влияние на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит значительный вклад в поддержание социальной инфраструктуры и обеспечение благосостояния своих сотрудников в Татарстане, включая строительство и содержание жилья, больниц, объектов культурно-оздоровительного назначения, предоставление транспортных и прочих услуг. Такие расходы регулярно утверждаются Советом директоров после консультаций с правительственными органами и относятся на расходы по мере их возникновения.

Гарантии. По состоянию на 31 марта 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа не имела обязательств по гарантиям.

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Транспортировка сырой нефти. Группа выигрывает от существующей в настоящее время системы транспортировки нефти, при которой нефть из различных источников смешивается в единой системе нефтепроводов Транснефти, поскольку качество добываемой Группой нефти ниже, чем у других производителей в Российской Федерации (в основном Западной Сибири). В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение невозможно.

Вместе с тем введение такой схемы имело бы существенное негативное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

ЗАО «Укртатнафта». В мае 2008 г. Компания предъявила иск в международный арбитраж к Украине на основании соглашения между Правительством Российской Федерации и Кабинетом министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. (далее «Российско-украинское соглашение») в связи с насильственным захватом ЗАО «Укртатнафта» в октябре 2007 г. и экспроприации акций Группы в ЗАО «Укртатнафта». В июле 2014 г. арбитражный трибунал вынес решение, признав Украину виновной в нарушении Российско-украинского соглашения, и присудил Компании компенсацию в размере 112 млн. долларов плюс проценты.

Ливия. В результате политической ситуации в Ливии, в феврале 2011 г., Группа была вынуждена полностью приостановить свою деятельность в этой стране и эвакуировать всех своих сотрудников. В феврале 2013 г., Группа приступила к возобновлению своей деятельности в Ливии, включая возвращение сотрудников филиала в Триполи и ведение переговоров с подрядчиками. В связи с ухудшением ситуации по обеспечению безопасности в Ливии во второй половине 2014 г., Группа была вынуждена приостановить все свои операции и объявить о форс-мажоре, в соответствии с Соглашениями о Разведке и Разделе Продукции, что было подтверждено Национальной Нефтяной Компанией, который продолжает действовать на дату подписания настоящего отчета. Группа постоянно следит за ситуацией в Ливии для оценки рисков, связанных с безопасностью и политической ситуацией, и планирует возобновить свои операции в Ливии, как только позволят обстоятельства.

На 31 марта 2015 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 731 млн. рублей, из которых 5 507 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 14 млн. рублей – денежные средства. На 31 декабря 2014 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 731 млн. рублей, из которых 5 503 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 18 млн. рублей – денежные средства.