



ОАО «НК «Роснефть»

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)**

за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.

Содержание

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный консолидированный баланс	4
Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках	5
Промежуточный консолидированный отчет о прочем совокупном доходе	6
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале	7
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения	10
2. Основа подготовки финансовой отчетности	10
3. Изменения в учетной политике	11
4. Приобретение дочерних компаний	11
5. Информация по сегментам	12
6. Налог на прибыль и прочие налоги	14
7. Экспортная пошлина	14
8. Финансовые расходы	15
9. Прочие доходы и расходы	15
10. Денежные средства и их эквиваленты	16
11. Прочие оборотные финансовые активы	16
12. Дебиторская задолженность	17
13. Товарно-материальные запасы	17
14. Авансы выданные и прочие оборотные активы	18
15. Основные средства и незавершенное строительство	18
16. Прочие внеоборотные нефинансовые активы	19
17. Кредиторская задолженность и начисления	19
18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	20
19. Краткосрочные обязательства по прочим налогам	22
20. Резервы	22
21. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	23
22. Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями	23
23. Справедливая стоимость финансовых инструментов	25
24. Операции со связанными сторонами	26
25. Условные активы и обязательства	30
26. События после отчетной даты	35

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров
ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания»), которая включает промежуточный консолидированный баланс по состоянию на 31 марта 2016 г., соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о прибылях и убытках, прочем совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

ООО «Эрнст энд Янг»

8 июня 2016 г.

г. Москва, Российская Федерация

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный баланс

(В миллиардах российских рублей)

	Прим.	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	882	559
Денежные средства с ограничением к использованию	10	1	2
Прочие оборотные финансовые активы	11	637	986
Дебиторская задолженность	12	326	367
Товарно-материальные запасы	13	210	219
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14	242	271
Итого оборотные активы		2 298	2 404
Внеоборотные активы			
Основные средства	15	5 940	5 895
Нематериальные активы		46	48
Прочие внеоборотные финансовые активы		493	510
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		350	353
Банковские кредиты выданные		13	18
Отложенные налоговые активы		25	25
Гудвил		227	227
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	16	42	8
Итого внеоборотные активы		7 136	7 084
Активы, предназначенные для продажи		146	150
Итого активы		9 580	9 638
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	17	443	476
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	18	986	1 040
Обязательства по налогу на прибыль		—	8
Обязательства по прочим налогам	19	147	138
Резервы	20	26	28
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	155	120
Прочие краткосрочные обязательства		6	7
Итого краткосрочные обязательства		1 763	1 817
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	18	2 222	2 283
Отложенные налоговые обязательства		582	579
Резервы	20	145	143
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	1 725	1 785
Прочие долгосрочные обязательства		30	39
Итого долгосрочные обязательства		4 704	4 829
Обязательства, относящиеся к активам, предназначенным для продажи		61	63
Капитал			
Уставный капитал		1	1
Добавочный капитал		507	507
Прочие фонды и резервы		(660)	(768)
Нераспределенная прибыль		3 160	3 146
Итого акционерный капитал Роснефти		3 008	2 886
Неконтролирующие доли		44	43
Итого капитал		3 052	2 929
Итого обязательства и капитал		9 580	9 638

Президент



И.И. Сечин

8 июня

2016 г.

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках

(в миллиардах российских рублей, за исключением прибыли на акцию и количества акций)

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий			
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	5	1 026	1 300
Вспомогательные услуги и прочая реализация		19	19
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		3	2
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий		1 048	1 321
Затраты и расходы			
Производственные и операционные расходы		137	126
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		130	123
Общехозяйственные и административные расходы		30	27
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		147	144
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		3	2
Износ, истощение и амортизация		116	121
Налоги, кроме налога на прибыль	6	231	338
Экспортная пошлина	7	132	263
Итого затраты и расходы		926	1 144
Операционная прибыль		122	177
Финансовые доходы		18	15
Финансовые расходы	8	(52)	(103)
Прочие доходы	9	–	9
Прочие расходы	9	(9)	(11)
Курсовые разницы		(25)	17
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском		(37)	(33)
Прибыль до налогообложения		17	71
Налог на прибыль	6	(3)	(15)
Чистая прибыль		14	56
Чистая прибыль, относящаяся к:			
- акционерам Роснефти		14	56
- неконтролирующим долям		–	–
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль		1,32	5,28
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		10 598	10 598

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о прочем совокупном доходе

(в миллиардах российских рублей)

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Чистая прибыль		14	56
Прочий совокупный доход/(расход) – переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		77	(10)
Курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	22	37	(37)
Доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		1	1
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному доходу/(расходу), переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков	22	(7)	7
Итого прочий совокупный доход/(расход), переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль		108	(39)
Общий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль		122	17
Общий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль, относящийся к:			
- акционерам Роснефти		122	17
- неконтролирующим долям		-	-

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в
акционерном капитале

(в миллиардах российских рублей, за исключением данных по акциям)

	Количество акций (млн шт.)	Уставный капитал	Добавоч- ный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого акционерный капитал Роснефти	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
Остаток на 1 января 2015 г.	10 598	1	493	(500)	2 878	2 872	9	2 881
Чистая прибыль	–	–	–	–	56	56	–	56
Прочий совокупный расход	–	–	–	(39)	–	(39)	–	(39)
Общий совокупный (расход)/доход	–	–	–	(39)	56	17	–	17
Остаток на 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)	10 598	1	493	(539)	2 934	2 889	9	2 898
Остаток на 1 января 2016 г.	10 598	1	507	(768)	3 146	2 886	43	2 929
Чистая прибыль	–	–	–	–	14	14	–	14
Прочий совокупный доход	–	–	–	108	–	108	–	108
Общий совокупный доход	–	–	–	108	14	122	–	122
Прочие движения	–	–	–	–	–	–	1	1
Остаток на 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	10 598	1	507	(660)	3 160	3 008	44	3 052

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллиардах российских рублей)

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Операционная деятельность			
Чистая прибыль		14	56
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</i>			
Износ, истощение и амортизация		116	121
Убыток от выбытия внеоборотных активов	9	2	3
Убыток/(прибыль) от курсовых разниц неоперационного характера		7	(14)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском		37	33
Прибыль от ассоциированных и совместных предприятий		(3)	(2)
Изменение резерва по сомнительным долгам		1	–
Убыток от выбытия предприятий и непроектных активов	9	1	1
Финансовые расходы	8	52	103
Финансовые доходы		(18)	(15)
Прибыль от списания векселей		–	(5)
Расход по налогу на прибыль	6	3	15
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Уменьшение дебиторской задолженности, без учета резерва		33	3
Уменьшение товарно-материальных запасов		9	11
Уменьшение денежных средств с ограничением в использовании		1	–
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		31	51
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(55)	(83)
Увеличение обязательств по прочим налогам		9	32
Уменьшение краткосрочных резервов		(2)	(1)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		–	1
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(2)	(3)
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(5)	(5)
Уменьшение предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	(25)	(21)
Выдача долгосрочных займов дочерними банками		(6)	(4)
Погашение долгосрочных займов, выданных дочерними банками		6	7
Приобретение торговых ценных бумаг		–	(1)
Реализация торговых ценных бумаг		1	2
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		207	285
Платежи по налогу на прибыль		(14)	(53)
Дивиденды полученные		3	1
Проценты полученные		14	5
Чистые денежные средства от операционной деятельности		210	238

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств
(продолжение)

(в миллиардах российских рублей)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты		(154)	(128)
Приобретение лицензий и расчеты за участие в аукционах		(2)	3
Приобретение оборотных финансовых активов		(61)	(4)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		397	127
Приобретение внеоборотных финансовых активов		(17)	(1)
Приобретение долей в ассоциированных и совместных предприятиях		(40)	(18)
Поступления от реализации инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия		–	38
Приобретение дочерней компании за вычетом полученных денежных средств		(3)	(6)
Поступления от реализации дочернего общества		3	–
Поступления от реализации основных средств		6	1
Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО		–	(5)
Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО		–	5
Чистые денежные средства, полученные от инвестиционной деятельности		129	12
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов и прочих финансовых обязательств		60	634
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(298)	(81)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		594	6
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(257)	(726)
Проценты уплаченные		(42)	(44)
Погашение прочих финансовых обязательств		(2)	(138)
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности		55	(349)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		394	(99)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	559	216
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(71)	9
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	882	126

Прилагаемые примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

31 марта 2016 г.

(суммы в таблицах в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

1. Общие сведения

Основной деятельностью Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «ОАО «НК «Роснефть»») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом.

2. Основа подготовки финансовой отчетности

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (далее – «МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2015 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не проаудирована и не включает в себя раскрытие всей информации, требуемой для годовой отчетности по МСФО. Компания не раскрывала информацию, которая дублирует информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, например, принципы учетной политики и детальное описание статей, где не было отмечено существенных изменений сумм или состава. Помимо этого, Компания раскрыла информацию о существенных событиях, наступивших после выпуска аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2015 год. Руководство Компании полагает, что информация, представленная в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, достаточна и не вводит пользователей в заблуждение, при условии, что настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность используется в сочетании с аудированной консолидированной финансовой отчетностью Компании за 2015 год и соответствующими примечаниями. По мнению руководства финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Компании, результатов ее деятельности, отчетов об изменениях в акционерном капитале и движении ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды.

Компания ведет учет и подготавливает финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по МСФО подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллиардах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., была утверждена к выпуску Президентом Компании 8 июня 2016 г.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

3. Изменения в учетной политике

Аспекты учетной политики, использованные при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной отчетности, соответствуют принципам учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения поправок к стандартам, вступивших в силу 1 января 2016 г.

Следующие поправки к стандартам были применены Компанией впервые в 2016 году:

- *«Учет приобретения долей в совместных операциях»* – поправки к МСФО (IFRS) 11 *«Совместная деятельность»*. Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3.
- *«Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации»* – поправки к МСБУ (IAS) 16 *«Основные средства»* и МСБУ (IAS) 38 *«Нематериальные активы»*. Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе.
- Поправки к МСБУ (IAS) 1 *«Представление финансовой отчетности»*. Данные поправки направлены на улучшение качества раскрытий в финансовой отчетности.

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

Некоторые показатели предыдущего периода были скорректированы для соответствия принципам раскрытия текущего периода.

4. Приобретение дочерних компаний

Приобретения 2015 года

В течение 2015 года Компания сделала ряд приобретений, включая 66,67% доли AET-Raffineriebeteiligungsgesellschaft mbH, которая представляет собой 16,67% эффективную долю в нефтеперерабатывающем заводе PCK Raffinerie GmbH (г. Шведт, Германия), а так же завершила ряд сделок по приобретению 100% доли: ООО «Трайкан Велл Сервис», ООО «Петрол Маркет» и ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания». По состоянию на 31 марта 2016 г. распределение справедливой стоимости приобретений на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств компаний AET-Raffineriebeteiligungsgesellschaft mbH, ООО «Трайкан Велл Сервис», ООО «Петрол Маркет» является предварительным и будет завершено в течение 12 месяцев с даты соответствующего приобретения.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент «Разведка и добыча» занимается разведкой и добычей нефти и природного газа. Сегмент «Переработка, коммерция и логистика» занимается переработкой нефти и другого углеводородного сырья в нефтепродукты, а также закупками, реализацией и транспортировкой сырой нефти и нефтепродуктов. Корпоративная и прочие деятельности не являются операционным сегментом и включают в себя общекорпоративную деятельность, услуги, связанные с обслуживанием месторождений, инфраструктуры и обеспечением деятельности первых двух сегментов, а также с оказанием банковских, финансовых услуг, и прочие виды деятельности. В основном вся деятельность и активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются как на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности, так и в результате переоценки межсегментной деятельности по рыночным ценам.

Показатели операционных сегментов за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	515	1 053	22	(542)	1 048
<i>В том числе: Доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>3</i>
Затраты и расходы					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	294	1 026	32	(542)	810
Износ, истощение и амортизация	93	21	2	–	116
Итого затраты и расходы	387	1 047	34	(542)	926
Операционная прибыль	128	6	(12)	–	122
Финансовые доходы	–	–	18	–	18
Финансовые расходы	–	–	(52)	–	(52)
Итого финансовые расходы	–	–	(34)	–	(34)
Прочие доходы	–	–	–	–	–
Прочие расходы	–	–	(9)	–	(9)
Курсовые разницы	–	–	(25)	–	(25)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(37)	–	(37)
Прибыль до налогообложения	128	6	(117)	–	17
Налог на прибыль	(26)	(1)	24	–	(3)
Чистая прибыль	102	5	(93)	–	14

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные пересмотренные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	651	1 315	21	(666)	1 321
<i>В том числе: Доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	2	(1)	1	–	2
Затраты и расходы					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	398	1 254	37	(666)	1 023
Износ, истощение и амортизация	99	21	1	–	121
Итого затраты и расходы	497	1 275	38	(666)	1 144
Операционная прибыль	154	40	(17)	–	177
Финансовые доходы	–	–	15	–	15
Финансовые расходы	–	–	(103)	–	(103)
Итого финансовые расходы	–	–	(88)	–	(88)
Прочие доходы	–	–	9	–	9
Прочие расходы	–	–	(11)	–	(11)
Курсовые разницы	–	–	17	–	17
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(33)	–	(33)
Прибыль до налогообложения	154	40	(123)	–	71
Налог на прибыль	(31)	(8)	24	–	(15)
Чистая прибыль	123	32	(99)	–	56

Расшифровка выручки от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии представлена ниже (основана на стране регистрации покупателя):

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в странах дальнего зарубежья	703	978
Реализация нефти и нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	40	49
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	222	222
Реализация газа	61	51
Всего реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	1 026	1 300

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

6. Налог на прибыль и прочие налоги

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Текущий налог на прибыль	1	25
Расход/(доход) по отложенному налогу на прибыль, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	2	(10)
Итого налог на прибыль	3	15

В 2014 году ряд изменений был внесен в порядок налогообложения в РФ прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций. В соответствии с указанными изменениями нераспределенная прибыль зарубежных дочерних обществ, признаваемых контролируемыми иностранными компаниями, может формировать дополнительную налоговую базу у ОАО «НК «Роснефть» (и у некоторых российских дочерних обществ, через которые осуществляется участие в иностранных обществах). Таким образом, нераспределенная прибыль контролируемых иностранных компаний за 2016 год подлежит учету в налоговой базе контролируемых российских лиц за 2017 год. Последствия налогообложения прибыли дочерних обществ, включая налогообложение контролируемых иностранных компаний, учтены при расчете отложенных налоговых обязательств и текущего налога на прибыль.

Кроме налога на прибыль, Компания начислила следующие налоги:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	172	289
Акцизы	37	27
Налог на имущество	8	8
Социальные отчисления	13	12
Прочие	1	2
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	231	338

7. Экспортная пошлина

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	99	185
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	33	78
Итого экспортная пошлина	132	263

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

8. Финансовые расходы

Финансовые расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Процентные расходы		
По кредитам и займам	(21)	(30)
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 21)	(24)	(12)
Прочие процентные расходы	(1)	–
Итого процентные расходы	(46)	(42)
Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами	(2)	(58)
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	(4)	(3)
Итого финансовые расходы	(52)	(103)

Квартальная средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составила 1,26% и 2,63% за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 гг., соответственно.

9. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Списание обязательств (Примечание 25)	–	9
Итого прочие доходы	–	9
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(2)	(3)
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	(1)	(1)
Социальные выплаты, благотворительность, финансовая помощь	(3)	(4)
Прочие	(3)	(3)
Итого прочие расходы	(9)	(11)

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

10. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	59	39
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	710	393
Депозиты	112	124
Прочее	1	3
Итого денежные средства и их эквиваленты	882	559

Денежные средства на счетах в иностранной валюте представляют собой в основном средства в долларах США.

Депозиты являются процентными и на 31 марта 2016 г. включают депозиты, выраженные в рублях, в размере 66 млрд руб. и депозиты, выраженные в долларах США, в размере 46 млрд руб.

Денежные средства с ограничением к использованию представляют собой в основном обязательный резерв банков Компании в ЦБ РФ в размере 1 млрд руб. и 2 млрд руб. на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г., соответственно.

11. Прочие оборотные финансовые активы

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		
Облигации и векселя	37	46
Вложения в акции и паи	185	129
Финансовые активы, удерживаемые до погашения		
Облигации	1	1
Займы и дебиторская задолженность		
Займы выданные	3	3
Займы, выданные ассоциированным предприятиям	2	2
Векселя полученные	63	83
Депозиты и депозитные сертификаты	339	714
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенные для торговли		
Корпоративные облигации	4	5
Государственные облигации	3	3
Итого прочие оборотные финансовые активы	637	986

По состоянию на 31 марта 2016 г. депозиты и депозитные сертификаты, выраженные в долларах США, составляли 310 млрд руб. и были размещены под процентные ставки от 1,15% до 4,3% годовых. Депозиты и депозитные сертификаты, выраженные в рублях, составляли 29 млрд руб. и были размещены под процентные ставки от 8,4% до 14,0% годовых.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

12. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	300	318
Ссудная задолженность банков Компании	23	33
Прочая дебиторская задолженность	25	37
Итого	348	388
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(22)	(21)
Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва	326	367

На 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

13. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Сырая нефть и газ	58	62
Нефтепродукты и нефтехимия	93	99
Материалы	59	58
Итого	210	219

Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Сумма запасов, признанных в качестве расходов	161	163

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы», «Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке» и «Общехозяйственные и административные расходы» промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

14. Авансы выданные и прочие оборотные активы

Авансы выданные и прочие оборотные активы включают:

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	148	144
Авансы, выданные поставщикам	38	58
Расчеты с таможенной	20	31
Расчеты по налогу на прибыль	27	29
Прочие	9	9
Итого авансы выданные и прочие оборотные активы	242	271

15. Основные средства и незавершенное строительство

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Итого
<i>Первоначальная стоимость на 1 января 2016 г.</i>	6 383	1 518	120	8 021
<i>Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2016 г.</i>	(1 845)	(288)	(35)	(2 168)
<i>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2016 г.</i>	4 538	1 230	85	5 853
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2016 г.	9	27	6	42
Итого на 1 января 2016 г.	4 547	1 257	91	5 895
<i>Первоначальная стоимость</i>				
Приобретения дочерних компаний	–	–	3	3
Поступления	137	20	15	172
Выбытия	(3)	(3)	(6)	(12)
Курсовые разницы	(26)	(3)	(3)	(32)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	1	–	–	1
<i>На 31 марта 2016 г.</i>	6 492	1 532	129	8 153
<i>Износ, истощение и убытки от обесценения</i>				
Начисление износа и истощения	(96)	(20)	(2)	(118)
Выбытия и прочие движения	2	2	5	9
Курсовые разницы	23	1	1	25
<i>На 31 марта 2016 г.</i>	(1 916)	(305)	(31)	(2 252)
<i>Чистая балансовая стоимость на 31 марта 2016 г.</i>	4 576	1 227	98	5 901
Авансы, выданные за основные средства на 31 марта 2016 г.	19	16	4	39
Итого на 31 марта 2016 г.	4 595	1 243	102	5 940

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

15. Основные средства и незавершенное строительство (продолжение)

Износ за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 3 млрд руб.

Компания капитализировала затраты по кредитам и займам в сумме 15 млрд руб. (в том числе 15 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) и 28 млрд руб. (в том числе 11 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 гг., соответственно.

16. Прочие внеоборотные нефинансовые активы

В феврале 2016 года Компания выдала аванс в сумме 500 млн долл. США (39 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату перечисления аванса) в рамках контракта с *Petróleos de Venezuela S.A.* (далее – «PDVSA») на поставку нефти. Положения контракта предусматривают возможность исполнения PDVSA своих обязательств по полученной от Компании предоплате как поставками товара, так и передачей акций (Примечание 2б).

17. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 31 марта 2016 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2015 г.
<i>Финансовые обязательства</i>		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	256	263
Заработная плата и связанные начисления	78	63
Остатки на счетах клиентов банка	39	69
Расчеты по дивидендам	1	1
Прочая кредиторская задолженность	27	26
Итого финансовые обязательства	401	422
<i>Нефинансовые обязательства</i>		
Краткосрочные авансы полученные	42	54
Итого кредиторская задолженность и начисления	443	476

Краткосрочная кредиторская задолженность в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 г., погашалась в среднем в течение 49 дней (трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 г.: 38 дней). На остатки на счетах клиентов банка начисляется 0,0%-2,0% годовых. Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства

Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства включают:

	Валюта	На 31 марта	На 31 декабря
		2016 г. (неаудированные данные)	2015 г.
<i>Долгосрочные</i>			
Банковские кредиты	рубли	141	41
Банковские кредиты	доллары США, евро	1 530	1 741
Облигации	рубли	138	138
Еврооблигации	доллары США	442	483
Клиентские депозиты	рубли	5	6
Клиентские депозиты	доллары США, евро	4	2
Займы	рубли	12	5
Векселя к уплате	доллары США	–	3
Прочее финансирование	доллары США	656	383
Прочее финансирование	рубли	15	15
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(747)	(561)
Итого долгосрочные кредиты и займы		2 196	2 256
Обязательства по финансовой аренде		30	31
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		(4)	(4)
Итого долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		2 222	2 283
<i>Краткосрочные</i>			
Банковские кредиты	рубли	–	100
Банковские кредиты	доллары США, евро	22	–
Клиентские депозиты	рубли	38	30
Клиентские депозиты	доллары США, евро	5	19
Прочее финансирование	доллары США	38	222
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		747	561
Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		850	932
<i>Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		4	4
Краткосрочные прочие финансовые обязательства		25	–
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам		107	104
Итого краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		986	1 040
Итого кредиты и займы и прочие финансовые обязательства		3 208	3 323

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы

Часть долгосрочных банковских кредитов, в долларах США, привлеченных от иностранного банка для финансирования целевой хозяйственной деятельности, обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти. В случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности по таким кредитам условия подобных кредитных соглашений предоставляют банку-кредитору прямое право требования в отношении выручки в сумме неисполненных обязательств, которую покупатель нефти, как правило, перечисляет через счета банков-кредиторов. Дебиторская задолженность по таким контрактам составляет 24 млрд руб. и 27 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г., соответственно, и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

В марте 2013 года Компания осуществила выборку по четырем необеспеченным долгосрочным кредитам от группы международных банков на общую сумму 31,04 млрд долл. США на финансирование приобретения компании ТНК-ВР. Два из них были полностью погашены в предыдущих отчетных периодах. На 31 марта 2016 г. совокупная задолженность по первому и четвертому кредитам, привлеченным под плавающую процентную ставку и сроками погашения в декабре 2017 г. и феврале 2018 г. составила 3,95 млрд долл. США (267 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2016 г.), с учетом процентов.

В первом квартале 2016 года Компания осуществила выборку по долгосрочным кредитам, привлеченным от российского банка в общей сумме 100,0 млрд руб. под плавающую ставку, со сроком погашения в первом квартале 2021 года.

В первом квартале 2016 года Компания исполнила свои обязательства по сделке прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО, привлеченного под плавающую процентную ставку, и заключила новые сделки, сроком погашения в 2017 году и первом квартале 2018 г. Общая сумма сделок в рублевом эквиваленте по состоянию на 31 марта 2016 г. составила 656 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2016 г. В качестве инструмента по данным операциям использованы собственные биржевые облигации Компании.

Краткосрочные кредиты и займы

В первом квартале 2016 года Компания полностью погасила краткосрочные кредиты от российского банка под плавающую ставку на общую сумму 100 млрд руб.

В первом квартале 2016 года Компания полностью выполнила свои обязательства по нескольким сделкам прочего краткосрочного финансирования в виде операций РЕПО, привлеченных под плавающую процентную ставку в 2015 году, и заключила новые сделки прочего долгосрочного финансирования сроком погашения в первом квартале 2018 г. В качестве инструмента по данным операциям использованы собственные биржевые облигации Компании. На 31 марта 2016 г. обязательства Компании по сделкам прочего краткосрочного финансирования в виде операций РЕПО составили в рублевом эквиваленте 38 млрд руб. (по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2016 г.)

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства (продолжение)

Обязательства по производным финансовым инструментам

Ниже представлена информация о сделках с производными финансовыми инструментами:

	Период выпуска	Период возврата	Номинальная сумма на 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательств	
			млн долл. США	млрд руб.*		На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Свопы	2012	2017	641	43	плавающая	21	21
Свопы	2013	2018	2 138	145	плавающая	62	59
Свопы	2014	2019	1 010	68	плавающая	24	24
Итого			3 789	256		107	104

* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2016 г.

19. Краткосрочные обязательства по прочим налогам

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	68	63
Налог на добавленную стоимость	50	49
Акцизы	17	15
Налог на доходы физических лиц	2	1
Налог на имущество	9	8
Прочие	1	2
Итого обязательства по прочим налогам	147	138

20. Резервы

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые, иски и прочие	Всего
Остаток на 1 января 2016 г., в том числе	123	35	13	171
<i>Долгосрочные</i>	119	23	1	143
<i>Краткосрочные</i>	4	12	12	28
Резервы, созданные в течение периода	1	—	—	1
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	—	—	—	—
Изменения ставки дисконтирования	—	—	—	—
Курсовых разниц	(2)	—	—	(2)
Прощения времени	3	1	—	4
Использования	(1)	(1)	(1)	(3)
Остаток на 31 марта 2016 г. (неаудированные данные), в том числе	124	35	12	171
<i>Долгосрочные</i>	120	24	1	145
<i>Краткосрочные</i>	4	11	11	26

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

21. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов

В течение 2013-2014 годов Компания подписала ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем будущих поставок по данным договорам составляет примерно 400 млн тонн. Цена нефти и нефтепродуктов определяется на основе текущих рыночных котировок. Погашение предоплаты осуществляется путем физической поставки нефти и нефтепродуктов.

Поставки нефти и нефтепродуктов в счет уменьшения полученных предоплат предусмотрены с 2015 года. Компания рассматривает данные договоры в качестве контрактов, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Остаток на 1 января	1 905	967
Получено	–	–
Погашено	(25)	(21)
Итого задолженность по долгосрочным контрактам на 31 марта	1 880	946
Минус текущая часть	(155)	(91)
Остаток долгосрочной задолженности на 31 марта	1 725	855

С 1 января 2015 г. начались плановые поставки нефтепродуктов по долгосрочным контрактам, предусматривающим предоплаты.

Зачет предоплаты по указанным контрактам составил 25 млрд руб. и 21 млрд руб. (0,80 млрд долл. США и 0,67 млрд долл. США по курсу на даты предоплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу) за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 года, соответственно.

22. Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями

1 октября 2014 г., в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», Компания назначила часть обязательств по кредитам и займам, номинированным в долларах США, в качестве инструмента хеджирования экспортной выручки, номинированной в долларах США, получение которой ожидается с высокой вероятностью.

Часть будущей ежемесячной экспортной выручки, планируемой к поступлению в долларах США в течение периода с января 2015 года по декабрь 2019 года, была назначена в качестве объекта хеджирования. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования равны. В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты такого влияния отражаются в составе прочего совокупного дохода/(расхода); в дальнейшем указанные эффекты переносятся в состав прибыли или убытка того периода, в котором признается хеджируемая выручка.

Стратегия управления курсовыми рисками Компании предполагает хеджирование экспортной выручки в размере чистой монетарной позиции в долларах США. На периодической основе Компания приводит номинальную сумму хеджирования в соответствие с чистой монетарной позицией в долларах США.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

22. Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями (продолжение)

Изменения в номинальной сумме хеджирования за период:

	Эквивалент в млрд руб. по курсу ЦБ РФ Млн долл. США на 31 марта 2016 г.	Эквивалент в млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2016 г.
Номинальная сумма на 31 декабря 2015 г.	3 918	265
Назначение инструментов хеджирования	–	–
Признание хеджируемых операций за период	–	–
Отмена назначения инструментов хеджирования	(3 918)	(265)
Номинальная сумма на 31 марта 2016 г.	–	–

Информация о суммах курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском, признанных в составе прочего совокупного дохода, представлена ниже:

	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога на прибыль
Признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода на 31 декабря 2015 г.	(590)	118	(472)
Возникло курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	–	–	–
Реализовано курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	37	(7)	30
Итого признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	37	(7)	30
Признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода на 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	(553)	111	(442)

Ниже представлен прогноз переноса накопленных убытков от переоценки инструментов управления курсовым риском, признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибылей и убытков по состоянию на 31 марта 2016 г.:

Год	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Итого
Реклассификации	(110,5)	(147,5)	(147,5)	(147,5)	(553)
Налог на прибыль	22,5	29,5	29,5	29,5	111
Итого за вычетом налога на прибыль	(88)	(118)	(118)	(118)	(442)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

23. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны или не могут отражать рыночную ситуацию в условиях высокой волатильности рынка, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблицах ниже.

	Оценка по справедливой стоимости на 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Активы				
Оборотные средства				
Торговые ценные бумаги	3	4	–	7
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	2	220	–	222
Внеоборотные средства				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	23	–	23
Всего активов по справедливой стоимости	5	247	–	252
Обязательства				
Производные финансовые инструменты	–	(107)	–	(107)
Всего обязательств по справедливой стоимости	–	(107)	–	(107)

	Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2015 г.			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Активы				
Оборотные средства				
Торговые ценные бумаги	4	4	–	8
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	2	173	–	175
Внеоборотные средства				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	26	–	26
Всего активов по справедливой стоимости	6	203	–	209
Обязательства				
Производные финансовые инструменты	–	(104)	–	(104)
Всего обязательств по справедливой стоимости	–	(104)	–	(104)

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

23. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенных для торговли, а также производных финансовых инструментов, включенных в Уровень 2, оценивается по текущей стоимости предполагаемых будущих денежных потоков с использованием таких параметров, как рыночные котировки процентных ставок, форвардные курсы.

Учетная стоимость денежных средств и их эквивалентов и производных финансовых инструментов равна справедливой стоимости, отраженной в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Учетная стоимость дебиторской и кредиторской задолженности, займов выданных, прочих финансовых активов и прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, отраженной в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость (уровень 2)	
	На 31 марта 2016 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2015 г.	На 31 марта 2016 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Финансовые обязательства				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(2 319)	(2 441)	(2 030)	(2 137)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(727)	(748)	(777)	(777)

В течение отчетного периода не было перемещения финансовых обязательств между уровнями 1 и 2.

24. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 и 2015 гг., Компания осуществляла операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами (включая предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации, а также группу компаний ВР), ассоциированными и совместными предприятиями, основным управленческим персоналом, пенсионными фондами.

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегированно для акционеров и компаний, контролируемых акционерами, ассоциированных и совместных предприятий, негосударственных пенсионных фондов. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой, уполномоченным органом Российской Федерации. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимым налоговым законодательством. Реализация нефти и нефтепродуктов связанным сторонам осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен. Реализация газа на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной антимонопольной службой.

Операции с акционерами и компаниями, контролируемые акционерами

Выручка от реализации и доходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	146	48
Финансовые доходы	4	5
	150	53

Затраты и расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	2
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	38	3
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	117	110
Прочие расходы	3	2
Финансовые расходы	2	25
	161	142

Прочие операции

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	20	191
Выплата кредитов	(1)	(1)
Кредиты и займы выданные	(11)	–
Депозиты размещенные	(8)	(31)
Депозиты погашенные	442	–

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами (продолжение)

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	592	316
Дебиторская задолженность	49	62
Авансы выданные и прочие оборотные активы	63	36
Прочие финансовые активы	118	480
Активы, предназначенные для продажи	25	26
	847	920
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	25	42
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	213	190
Обязательства, относящиеся к активам, предназначенным для продажи	42	44
	280	276

Операции с совместными предприятиями

Покупка нефти у совместных предприятий осуществляется по ценам внутреннего российского рынка.

Выручка от реализации и доходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	2	3
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	–
Финансовые доходы	5	2
	8	5

Затраты и расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	1
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	41	30
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	2	3
Прочие расходы	2	–
	46	34

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с совместными предприятиями (продолжение)

Прочие операции

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Кредиты и займы выданные	(11)	–

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Активы		
Дебиторская задолженность	7	19
Авансы выданные и прочие оборотные активы	–	1
Прочие финансовые активы	336	320
	343	340
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	26	25
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	9	2
	35	27

Операции с ассоциированными предприятиями

Выручка от реализации и доходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии	10	3
Финансовые доходы	–	1
	10	4

Затраты и расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	2	2
Прочие расходы	1	–
	3	2

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с ассоциированными предприятиями (продолжение)

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Активы		
Дебиторская задолженность	3	2
Прочие финансовые активы	14	14
	17	16
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	25	1
	25	1

Операции с негосударственными пенсионными фондами

Затраты и расходы

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. (неаудированные данные)
Прочие расходы	1	2

Остатки по счетам взаиморасчетов

	На 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	1	1
	1	1

25. Условные активы и обязательства

Политико-экономическая ситуация

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной систем в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от хода реформ в указанных областях, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политик. Руководство Компании полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Политико-экономическая ситуация (продолжение)

Значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами в 2014 году, продолжили оказывать негативное влияние на российскую экономику. Процентные ставки в рублях остались на высоком уровне в результате поднятия Банком России ключевой ставки в декабре 2014 года, с последующим постепенным ее понижением в 2015 году. Совокупность указанных факторов привела к увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительного дальнейшего экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании. Руководство Компании полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

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. Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов.

В течение 2014 года наблюдался рост экономической и политической нестабильности на Украине, которая сохранялась в течение 2015 года и начале 2016 года. Компания имеет активы и осуществляет деятельность на территории Украины в несущественных для Компании объемах. Активы и обязательства Компании, связанные с ее деятельностью на Украине, отражены в надлежащей оценке на 31 марта 2016 года. Компания продолжает следить за ситуацией и осуществлять комплекс мер по минимизации влияния возможных рисков. По мере развития событий оценка рисков постоянно пересматривается.

Судебные иски

В период с 2006 года Компания вела судебные разбирательства по требованиям со стороны ЮКОС Капитал С.а.р.л. о взыскании с ОАО «Юганскнефтегаз» (правопреемник ОАО «НК «Роснефть») якобы имевшей место задолженности по арбитражным решениям, вынесенным на основании четырех договоров займа в сумме около 12,9 млрд рублей, со стороны Glendale Group Ltd. о взыскании примерно 3,53 млрд руб. основного долга, процентов, пени и расходов якобы причитавшихся по 8 векселям ОАО «Юганскнефтегаз», и со стороны компании Юкос Интернешнл ЮК БВ в отношении убытков в размере до 333 млн долл. США плюс проценты, якобы причиненных вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа о замораживании ряда активов. Указанные споры подробно раскрывались ранее в ежеквартальных отчетах Компании.

В марте 2015 года ОАО «НК «Роснефть» и ряд ее дочерних компаний заключили Соглашение об урегулировании споров, в том числе, с компаниями ЮКОС Капитал С.а.р.л., Юкос Интернешнл ЮК БВ и Financial Performance Holdings B.V. (правопреемник компании Glendale Group Ltd.), которым указанные выше споры были завершены. В соответствии с условиями Соглашения ОАО «НК «Роснефть» и указанные компании отказались от всех взаимных претензий и прекратили судебные разбирательства. Соглашение не предусматривает никаких денежных или иных выплат со стороны ОАО «НК «Роснефть» или ее дочерних компаний.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Судебные иски (продолжение)

31 декабря 2015 г. компания First National Petroleum Corporation (далее – «FNPC») предъявила в Арбитражный институт при Торговой палате Стокгольма иск к ОАО «Тюменнефтегаз» (далее – «ТНГ»), дочернему обществу Компании, о взыскании убытков в размере 200 млн долл. США (13,5 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2016 г.), а также процентов и арбитражных расходов в связи с предположительным нарушением ряда положений Соглашения между FNPC и ТНГ о создании на территории РФ совместного предприятия «Тюмтекс». Слушания ожидаются.

7 марта 2011 г. компания Norex Petroleum Limited (далее – «Norex») предъявила к ОАО «Тюменская нефтяная компания» (правопреемником является ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ныне именуемый ОАО «РН Холдинг»), TNK-ВР Limited и другим ответчикам иск о взыскании убытков в размере 1,5 млрд долл. США (101 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2016 г.) и компенсации морального ущерба, якобы причиненных незаконным захватом данными лицами акций ЗАО «Корпорация Югранефть», принадлежавших Norex. Иск был принят к рассмотрению Верховным судом штата Нью-Йорк (суд первой инстанции в судебной системе штата) и 17 сентября 2012 г. отклонен на основании пропуска срока исковой давности. Norex обжаловал данное решение.

25 апреля 2013 г. Апелляционная коллегия Верховного суда штата Нью-Йорк подтвердила, что иск был отклонен обоснованно. 28 мая 2013 г. Norex обратился с ходатайством о выдаче разрешения на обжалование в Апелляционный суд штата Нью-Йорк.

27 июня 2014 г. Апелляционный суд штата Нью-Йорк удовлетворил апелляционную жалобу Norex и отправил дело на новое рассмотрение. 25 августа 2015 г. Верховный суд штата Нью-Йорк отказал Norex в рассмотрении иска. 29 сентября 2015 г. Norex обратился с апелляционной жалобой в Апелляционную коллегия Верховного суда штата Нью-Йорк. Решение Апелляционной коллегии Верховного суда штата Нью-Йорк ожидается.

В октябре-ноябре 2014 года бывшие акционеры ОАО «РН Холдинг» предъявили к ОАО «НК «Роснефть» иски о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при принудительном выкупе. Решениями Арбитражного суда Тюменской области от 25 ноября 2015 г. и от 15 марта 2016 г. в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме. Истцами поданы апелляционные жалобы на решения судов. В настоящее время дела рассматриваются в суде апелляционной инстанции.

Точные суммы и сроки вероятных оттоков ресурсов по разбирательствам, описанным выше, не могут быть определены с достаточной степенью уверенности.

Кроме описанных выше, Роснефть и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат таких судебных разбирательств, не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое положение Компании.

Налогообложение

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулирован. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

В настоящее время действует механизм начисления штрафов и пеней, связанных с выявленными нарушениями российских законов, постановлений и соответствующих нормативных документов. Штрафы и пени начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной налоговой проверки или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночных цен, в целях налогового контроля, изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с совершением сделок между взаимозависимыми лицами, на консолидированную отчетность в Компании разработаны методики ценообразования по ключевым типам контролируемых сделок между взаимозависимыми лицами, проводятся на ежегодной основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

В рамках налогового контроля за соответствием уровня цен в сделках между взаимозависимыми лицами в течение 2012-2014 годов Компания и Федеральная налоговая служба (далее – «ФНС РФ») подписали ряд соглашений о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти на внутреннем рынке.

В связи с тем, что Компанией были в достаточном объеме представлены в ФНС РФ и территориальные налоговые органы пояснения по сделкам, совершенным в 2012-2013 году между взаимозависимыми лицами, ФНС РФ не воспользовалась правом на вынесение решения о проведении проверки полноты исчисления и уплаты налогов в отношении сделок между взаимозависимыми лицами за 2012-2013 годы и, соответственно, 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2015 г. истек срок на вынесение таких решений. Компания считает, что риски, связанные с ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок в 2016 году и ранее, не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

В соответствии с введением в 2012 году института консолидированного налогоплательщика по налогу на прибыль Компания с 1 января 2012 г. создала консолидированную группу налогоплательщиков, в состав которой вошли ОАО «НК «Роснефть» и ее 21 дочернее общество. ОАО «НК «Роснефть» назначена ответственным участником группы. С 1 января 2016 г. в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников консолидированной группы налогоплательщиков составляет 63 общества (в 2015 – 51).

Руководство Компании полагает, что создание консолидированной группы не влечет за собой существенных изменений налоговой нагрузки в целом по Компании для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

В 2014 году были внесены изменения в налоговое законодательство, вступившие в силу с 1 января 2015 г., направленные на налоговое стимулирование деофшоризации российской экономики. В частности, данными изменениями включаются в налоговое законодательство РФ понятия бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц, а также правила налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний. Руководство Компании учло данные требования при расчете текущих и отложенных расходов по налогу на прибыль (Примечание 6).

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки ОАО «НК «Роснефть» и отдельных дочерних обществ по результатам деятельности за 2012-2015 годы. Роснефть и ее дочерние общества оспаривают ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе, а также в судебном порядке в судах Российской Федерации.

По мнению руководства Компании, результаты проверок не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций.

В целом, руководство считает, что Компания уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководство определяет как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

Инвестиционные обязательства

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.

Общая сумма законтрактованных, но еще не исполненных поставок, которые относятся к строительству и приобретению имущества, машин и оборудования, составила 404 млрд руб. и 421 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г., соответственно.

Обязательства по охране окружающей среды

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Условные активы и обязательства (продолжение)

Прочие факты

В марте 2016 года Компания и Oil India, Indian Oil и Bharat Petroresources подписали договор купли-продажи 29,9% доли в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Документ предусматривает вхождение консорциума индийских компаний в совместное предприятие, созданное Компанией и ВР на основе ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча». Компания сохранит за собой контролирующую долю в совместном предприятии. Стороны планируют закрытие сделки после получения необходимых регуляторных и иных согласований.

26. События после отчетной даты

В мае 2016 года Компания приобрела у PDVSA дополнительные 23,33% в СП Петронагас за 500 млн долл. США, увеличив свою долю до 40%, в счет долгосрочного аванса, выданного Компанией в адрес PDVSA в феврале 2016 года в сумме 500 млн долл. США (39 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату перечисления аванса) в рамках контракта на поставку нефти, положения которого предусматривали возможность исполнения PDVSA своих обязательств по полученной от Компании предоплате как поставками товара, так и передачей акций.

31 мая 2016 года, Компания закрыла сделку по продаже 15% доли в уставном капитале АО «Ванкорнефть», дочернем предприятии Компании, Oil and Natural Gas Corporation Videsh Limited. Предварительная сумма сделки составила 1 268 млн долл. США (83,8 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату закрытия сделки).

Контактная информация

ОАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:
Россия, 115035, Москва, Софийская набережная, 26/1

Почтовый адрес:
Россия, 117997, Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон для справок:
+7 (499) 517-88-99

Факс:
+7 (499) 517-72-35

E-mail:
postman@rosneft.ru

Корпоративный сайт:
www.rosneft.ru (на русском языке)
www.rosneft.com (на английском языке)