



## **ПАО «НК «Роснефть»**

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

*за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.*

# ПАО «НК «Роснефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.

### Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный консолидированный баланс .....	5
Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках .....	6
Промежуточный консолидированный отчет о прочем совокупном доходе .....	7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале.....	8
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	9
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения .....	11
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	11
3. Изменения в учетной политике .....	12
4. Приобретение дочерних компаний и долей в совместной деятельности.....	12
5. Информация по сегментам .....	13
6. Налог на прибыль и прочие налоги .....	15
7. Экспортная пошлина .....	15
8. Финансовые расходы .....	16
9. Прочие доходы и расходы .....	16
10. Денежные средства и их эквиваленты.....	17
11. Прочие оборотные финансовые активы .....	17
12. Дебиторская задолженность .....	18
13. Товарно-материальные запасы .....	18
14. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	19
15. Основные средства и незавершенное строительство.....	19
16. Прочие внеоборотные нефинансовые активы.....	20
17. Кредиторская задолженность и начисления .....	20
18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства.....	21
19. Краткосрочные обязательства по прочим налогам.....	23
20. Резервы .....	23
21. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов .....	24
22. Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями .....	24
23. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	26
24. Операции со связанными сторонами.....	27
25. Условные активы и обязательства.....	32
26. События после отчетной даты.....	35

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров  
ПАО «НК «Роснефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания»), состоящей из промежуточного консолидированного баланса по состоянию на 31 марта 2017 г., промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках, промежуточного консолидированного отчета о прочем совокупном доходе, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в акционерном капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату («промежуточная финансовая информация»).

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Д.Е. Лобачев  
Генеральный директор  
ООО «Эрнст энд Янг»

5 мая 2017 г.

## **Сведения об организации**

Наименование: ПАО «НК «Роснефть»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 12 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027700043502.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.

## **Сведения об аудиторе**

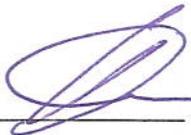
Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный баланс

(в миллиардах российских рублей)

		На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г. (пересмотренные данные)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	10	607	790
Денежные средства с ограничением к использованию	10	3	2
Прочие оборотные финансовые активы	11	367	447
Дебиторская задолженность	12	458	485
Товарно-материальные запасы	13	285	283
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14	327	293
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>2 047</b>	<b>2 300</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	15	7 136	7 087
Нематериальные активы		57	59
Прочие внеоборотные финансовые активы		754	808
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		419	411
Банковские кредиты выданные		32	26
Отложенные налоговые активы		22	22
Гудвил		230	230
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	16	81	84
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>8 731</b>	<b>8 727</b>
<b>Итого активы</b>		<b>10 778</b>	<b>11 027</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	17	528	583
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	18	2 033	1 671
Обязательства по налогу на прибыль		-	6
Обязательства по прочим налогам	19	237	222
Резервы	20	28	29
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	243	255
Прочие краткосрочные обязательства		7	7
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>3 076</b>	<b>2 773</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	18	1 325	1 914
Отложенные налоговые обязательства		770	784
Резервы	20	201	203
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	1 534	1 586
Прочие долгосрочные обязательства		41	43
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>3 871</b>	<b>4 530</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		1	1
Добавочный капитал		610	603
Прочие фонды и резервы		(418)	(497)
Нераспределенная прибыль		3 213	3 200
<b>Итого акционерный капитал Роснефти</b>		<b>3 406</b>	<b>3 307</b>
Неконтролирующие доли		425	417
<b>Итого капитал</b>		<b>3 831</b>	<b>3 724</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>10 778</b>	<b>11 027</b>

Главный исполнительный директор  И.И. Сечин

5 мая 2017 г.

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

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках

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

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
<b>Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>			
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	5	1 383	1 026
Вспомогательные услуги и прочая реализация		18	19
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		9	3
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>		<b>1 410</b>	<b>1 048</b>
<b>Затраты и расходы</b>			
Производственные и операционные расходы		142	137
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		168	130
Общехозяйственные и административные расходы		36	30
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		153	147
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		2	3
Износ, истощение и амортизация		143	116
Налоги, кроме налога на прибыль	6	460	231
Экспортная пошлина	7	166	132
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>1 270</b>	<b>926</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>140</b>	<b>122</b>
Финансовые доходы		34	18
Финансовые расходы	8	(59)	(52)
Прочие доходы	9	1	–
Прочие расходы	9	(10)	(12)
Курсовые разницы		(45)	(25)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	22	(36)	(37)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>25</b>	<b>14</b>
Налог на прибыль	6	(4)	(2)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>21</b>	<b>12</b>
<b>Чистая прибыль, относящаяся к:</b>			
- акционерам Роснефти		13	12
- неконтролирующим долям		8	–
<b>Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль</b>		<b>1,23</b>	<b>1,13</b>
<b>Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)</b>		<b>10 598</b>	<b>10 598</b>

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

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о прочем совокупном доходе

(в миллиардах российских рублей)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>21</b>	<b>12</b>
<b>Прочий совокупный доход, переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков</b>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		44	77
Курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	22	37	37
Доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		6	1
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному доходу, переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков		(8)	(7)
<b>Итого прочий совокупный доход, переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>79</b>	<b>108</b>
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>100</b>	<b>120</b>
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль, относящийся к:</b>			
- акционерам Роснефти		92	120
- неконтролирующим долям		8	—

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

ПАО «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 акционер- ный капитал Роснефти	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2016 г.</b>	10 598	1	507	(768)	3 146	2 886	43	2 929
Чистая прибыль	–	–	–	–	12	12	–	12
Прочий совокупный доход	–	–	–	108	–	108	–	108
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	–	108	12	120	–	120
Прочие движения	–	–	–	–	–	–	1	1
<b>Остаток на 31 марта 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)</b>	10 598	1	507	(660)	3 158	3 006	44	3 050
<b>Остаток на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)</b>	10 598	1	603	(497)	3 200	3 307	417	3 724
Чистая прибыль	–	–	–	–	13	13	8	21
Прочий совокупный доход	–	–	–	79	–	79	–	79
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	–	79	13	92	8	100
Изменения долей участия в дочерних Компаниях	–	–	7	–	–	7	–	7
<b>Остаток на 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	10 598	1	610	(418)	3 213	3 406	425	3 831

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

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллиардах российских рублей)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		21	12
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности</i>			
Износ, истощение и амортизация		143	116
Убыток от выбытия внеоборотных активов	9	2	2
Затраты по непродуктивным скважинам		1	–
Убыток от курсовых разниц неоперационного характера		29	7
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском		36	37
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		(9)	(3)
Изменение резерва по сомнительным долгам		(1)	1
Убыток от выбытия предприятий и непроизводственных активов	9	1	1
Финансовые расходы	8	59	52
Финансовые доходы		(34)	(18)
Убыток от изменения оценок		1	3
Расход по налогу на прибыль	6	4	2
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
Уменьшение дебиторской задолженности, без учета резерва (Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов (Увеличение)/уменьшение денежных средств с ограничением в использовании		37 (2) (1)	33 9 1
(Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		(37)	31
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(6)	(55)
Увеличение обязательств по прочим налогам		15	9
Уменьшение краткосрочных резервов		(1)	(2)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(2)	(2)
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(3)	(5)
Уменьшение предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(68)	(25)
Выдача долгосрочных займов дочерними банками		(7)	(6)
Погашение долгосрочных займов, выданных дочерними банками		1	6
Реализация торговых ценных бумаг		1	1
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>180</b>	207
Платежи по налогу на прибыль		(29)	(14)
Дивиденды полученные		2	3
Проценты полученные		10	14
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>163</b>	210

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

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств  
(продолжение)

(в миллиардах российских рублей)

	Прим.	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(192)	(154)
Покупка лицензий и платежи за участие в аукционах		(15)	(2)
Приобретение оборотных финансовых активов		(27)	(61)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		88	397
Приобретение внеоборотных финансовых активов		(16)	(17)
Приобретение долей в ассоциированных и совместных предприятиях		(12)	(40)
Поступления от погашения долгосрочных займов и депозитов		26	–
Приобретение дочерних компаний за вычетом полученных денежных средств		(55)	(3)
Поступления от реализации дочернего общества		–	3
Поступления от реализации основных средств		1	6
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности</b>		<b>(202)</b>	<b>129</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов и прочих финансовых обязательств		583	60
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(322)	(298)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		86	594
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(415)	(257)
Проценты уплаченные		(44)	(42)
Погашение прочих финансовых обязательств		(1)	(2)
Поступления от реализации неконтрольных долей в дочерних обществах		8	–
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности</b>		<b>(105)</b>	<b>55</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(144)</b>	<b>394</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	790	559
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(39)	(71)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	10	<b>607</b>	<b>882</b>

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

# ПАО «НК «Роснефть»

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

31 марта 2017 г.

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

### 1. Общие сведения

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть») и ее дочерних предприятий (далее по тексту 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 2016 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 2016 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 2016 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 2016 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 2017 г., была утверждена к выпуску Главным исполнительным директором Компании 5 мая 2017 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 2016 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения поправок к стандартам, вступивших в силу 1 января 2017 г.

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

- *«Инициатива по раскрытию»* – поправки к МСФО (IAS) 7 *«Отчет о движении денежных средств»*. Данная поправка требует от компаний представлять увязку (сверку) по каждой статье движения денежных средств по финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств с входящим и исходящим сальдо соответствующих строк баланса – за исключением статей, относящихся к капиталу.
- *«Признание отложенных налоговых активов для нерезализованных убытков»* – поправки к МСФО (IAS) 12 *«Налоги на прибыль»*. Данная поправка уточняет требования к признанию отложенного налогового актива, возникающего по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

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

**4. Приобретение дочерних компаний и долей в совместной деятельности**

**Приобретения 2016 года**

31 марта 2016 г. Компания приобрела 100% акций общества, основной деятельностью которого является сдача недвижимости в операционную аренду. Стоимость приобретения составила 3 млрд руб. По состоянию на 31 марта 2017 г. Компания завершила распределение справедливой стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств. Финальное распределение цены приобретения не оказало существенного влияния на показатели финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г.

В течение 2016 года Компания сделала ряд приобретений, включая доли в нефтеперерабатывающих заводах в Германии в рамках сделки по реорганизации Ruhr Oel GmbH, 100% акций АО «Таргин», 57,66% акций ПАО АНК «Башнефть». По состоянию на 31 марта 2017 г. распределение справедливой стоимости данных приобретений на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств является предварительным и будет завершено в течение 12 месяцев с дат соответствующих приобретений.

ПАО «НК «Роснефть»

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 2017 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>	<b>775</b>	<b>1 434</b>	<b>26</b>	<b>(825)</b>	<b>1 410</b>
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>(1)</b>	<b>–</b>	<b>9</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	<b>500</b>	<b>1 414</b>	<b>38</b>	<b>(825)</b>	<b>1 127</b>
Износ, истощение и амортизация	<b>117</b>	<b>24</b>	<b>2</b>	<b>–</b>	<b>143</b>
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>617</b>	<b>1 438</b>	<b>40</b>	<b>(825)</b>	<b>1 270</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>158</b>	<b>(4)</b>	<b>(14)</b>	<b>–</b>	<b>140</b>
Финансовые доходы	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>34</b>	<b>–</b>	<b>34</b>
Финансовые расходы	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(59)</b>	<b>–</b>	<b>(59)</b>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(25)</b>	<b>–</b>	<b>(25)</b>
Прочие доходы	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>1</b>	<b>–</b>	<b>1</b>
Прочие расходы	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(10)</b>	<b>–</b>	<b>(10)</b>
Курсовые разницы	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(45)</b>	<b>–</b>	<b>(45)</b>
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(36)</b>	<b>–</b>	<b>(36)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>158</b>	<b>(4)</b>	<b>(129)</b>	<b>–</b>	<b>25</b>
Налог на прибыль	<b>(30)</b>	<b>1</b>	<b>25</b>	<b>–</b>	<b>(4)</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>128</b>	<b>(3)</b>	<b>(104)</b>	<b>–</b>	<b>21</b>

ПАО «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 2016 г. (неаудированные пересмотренные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>	515	1 053	22	(542)	1 048
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	1	2	–	–	3
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	294	1 026	32	(542)	810
Износ, истощение и амортизация	93	21	2	–	116
<b>Итого затраты и расходы</b>	387	1 047	34	(542)	926
<b>Операционная прибыль</b>	128	6	(12)	–	122
Финансовые доходы	–	–	18	–	18
Финансовые расходы	–	–	(52)	–	(52)
<b>Итого финансовые расходы</b>	–	–	(34)	–	(34)
Прочие доходы	–	–	–	–	–
Прочие расходы	–	–	(12)	–	(12)
Курсовые разницы	–	–	(25)	–	(25)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(37)	–	(37)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	128	6	(120)	–	14
Налог на прибыль	(26)	(1)	25	–	(2)
<b>Чистая прибыль</b>	102	5	(95)	–	12

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в странах дальнего зарубежья	958	703
Реализация нефти и нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	50	40
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	316	222
Реализация газа	59	61
<b>Всего реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>1 383</b>	<b>1 026</b>

ПАО «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 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные, пересмотренные данные)
Расход по текущему налогу на прибыль	18	1
(Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	(14)	1
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>4</b>	<b>2</b>

В 2014 году в налоговое законодательство РФ был внесен ряд изменений, касающихся порядка налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний и доходов иностранных организаций. В соответствии с указанными изменениями нераспределенная прибыль зарубежных дочерних обществ, признаваемых контролируемыми иностранными компаниями, может включаться в налоговую базу ПАО «НК «Роснефть» (и некоторых российских дочерних обществ, через которые осуществляется участие в иностранных обществах). Таким образом, нераспределенная прибыль контролируемых иностранных компаний за 2017 год подлежит учету в налоговой базе контролируемых российских лиц за 2018 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 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	358	172
Акцизы	77	37
Налог на имущество	8	8
Социальные отчисления	16	13
Прочие	1	1
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>460</b>	<b>231</b>

**7. Экспортная пошлина**

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	117	99
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	49	33
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>166</b>	<b>132</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

**8. Финансовые расходы**

Финансовые расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
<b>Процентные расходы</b>		
По кредитам и займам	(29)	(21)
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 21)	(21)	(24)
Прочие процентные расходы	(1)	(1)
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(51)</b>	<b>(46)</b>
Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами	–	(2)
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	(4)	(4)
Убыток от реализации и выбытия финансовых активов	(4)	–
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(59)</b>	<b>(52)</b>

Квартальная средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составила 1,55% и 1,26% за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 гг., соответственно.

**9. Прочие доходы и расходы**

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Возмещение платежа по лицензиям от партнеров-участников СП	1	–
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>1</b>	<b>–</b>
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(2)	(2)
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	(1)	(1)
Социальные выплаты, благотворительность, финансовая помощь	(3)	(3)
Прочие	(4)	(6)
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(10)</b>	<b>(12)</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

**10. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	<b>На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	27	25
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	425	153
Депозиты и иные денежные эквиваленты в рублях	152	609
Прочее	3	3
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>607</b>	<b>790</b>

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

Депозиты являются процентными и выражены, главным образом, в рублях.

Денежные средства с ограничением к использованию включают обязательный резерв банков Компании в ЦБ РФ в сумме 3 млрд руб. на 31 марта 2017 г. и 2 млрд руб. на 31 декабря 2016 г., соответственно.

**11. Прочие оборотные финансовые активы**

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	<b>На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		
Облигации и векселя	115	116
Вложения в акции и паи	105	187
<b>Финансовые активы, удерживаемые до погашения</b>		
Облигации	1	2
<b>Займы и дебиторская задолженность</b>		
Займы выданные	4	4
Займы, выданные ассоциированным предприятиям	23	22
Векселя полученные	69	55
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	2	2
Депозиты и депозитные сертификаты	46	55
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенные для торговли</b>		
Корпоративные облигации	1	2
Государственные облигации	1	2
<b>Итого прочие оборотные финансовые активы</b>	<b>367</b>	<b>447</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

**12. Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность включает:

	<b>На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	423	437
Ссудная задолженность банков Компании	24	49
Прочая дебиторская задолженность	41	29
<b>Итого</b>	<b>488</b>	<b>515</b>
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(30)	(30)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>458</b>	<b>485</b>

На 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

**13. Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы включают:

	<b>На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>
Сырая нефть и газ	69	67
Нефтепродукты и нефтехимия	139	137
Материалы	77	79
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>285</b>	<b>283</b>

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

	<b>За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	<b>За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)</b>
Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде	199	161

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.

ПАО «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:

	<b>На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2016 г.</b>
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	185	166
Авансы, выданные поставщикам	85	64
Расчеты с таможенной	25	29
Расчеты по налогу на прибыль и прочим налогам	20	23
Прочие	12	11
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>327</b>	<b>293</b>

**15. Основные средства и незавершенное строительство**

	<b>Разведка и добыча</b>	<b>Переработка, коммерция и логистика</b>	<b>Корпоратив- ная и прочие деятельности</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>7 613</b>	<b>1 855</b>	<b>143</b>	<b>9 611</b>
<b>Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2017 г.</b>	<b>(2 166)</b>	<b>(364)</b>	<b>(36)</b>	<b>(2 566)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>5 447</b>	<b>1 491</b>	<b>107</b>	<b>7 045</b>
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2017 г.	21	16	5	42
<b>Итого на 1 января 2017 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>5 468</b>	<b>1 507</b>	<b>112</b>	<b>7 087</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
Поступления	203	19	3	225
Выбытия и прочие движения	(4)	–	(3)	(7)
Курсовые разницы	(30)	(8)	(2)	(40)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	(5)	–	–	(5)
<b>На 31 марта 2017 г.</b>	<b>7 777</b>	<b>1 866</b>	<b>141</b>	<b>9 784</b>
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
Начисление износа и истощения	(119)	(23)	(2)	(144)
Выбытия и прочие движения	1	–	3	4
Курсовые разницы	19	–	1	20
<b>На 31 марта 2017 г.</b>	<b>(2 265)</b>	<b>(387)</b>	<b>(34)</b>	<b>(2 686)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 31 марта 2017 г.</b>	<b>5 512</b>	<b>1 479</b>	<b>107</b>	<b>7 098</b>
Авансы, выданные за основные средства на 31 марта 2017 г.	11	12	15	38
<b>Итого на 31 марта 2017 г.</b>	<b>5 523</b>	<b>1 491</b>	<b>122</b>	<b>7 136</b>

## ПАО «НК «Роснефть»

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

#### 15. Основные средства и незавершенное строительство (продолжение)

Износ за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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 23 млрд руб. и 15 млрд руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 гг., соответственно.

#### 16. Прочие внеоборотные нефинансовые активы

Прочие внеоборотные нефинансовые активы включают:

	На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Долгосрочные авансы выданные	80	83
Прочие	1	1
<b>Итого прочие внеоборотные нефинансовые активы</b>	<b>81</b>	<b>84</b>

В мае 2016 года Компания выдала аванс в сумме 500 млн долл. США (32 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату перечисления аванса) в рамках контракта с PDVSA на поставку нефти. В ноябре 2016 года Компания выдала PDVSA два аванса на 500 и 205 млн долл. США (32 и 13 млрд руб. соответственно по официальному курсу ЦБ РФ на даты перечисления авансов). В декабре 2016 года Компания выдала новый аванс в рамках контракта с PDVSA в сумме 280 млн долл. США (18 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату перечисления аванса).

#### 17. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	299	337
Обязательное предложение о покупке ценных бумаг ПАО АНК «Башнефть»	–	50
Заработная плата и связанные начисления	96	80
Остатки на счетах клиентов банка	66	41
Расчеты по дивидендам	1	–
Прочая кредиторская задолженность	32	22
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>494</b>	<b>530</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Краткосрочные авансы полученные	34	53
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>528</b>	<b>583</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными. На остатки на счетах клиентов банка начисляется 0,0%-2,0% годовых.

ПАО «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
		2017 г. (неаудированные данные)	2016 г.
<b>Долгосрочные</b>			
Банковские кредиты	рубли	161	173
Банковские кредиты	доллары США, евро	965	1 107
Облигации	рубли	329	321
Еврооблигации	доллары США	207	337
Клиентские депозиты	рубли	7	5
Клиентские депозиты	доллары США, евро	4	5
Займы	рубли	33	31
Займы	евро	1	1
Векселя к уплате	доллары США	–	–
Прочее финансирование	доллары США	419	613
Прочее финансирование	рубли	16	16
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(843)	(720)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>1 299</b>	<b>1 889</b>
Обязательства по финансовой аренде		25	22
Долгосрочные прочие финансовые обязательства		4	4
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		(3)	(1)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>1 325</b>	<b>1 914</b>
<b>Краткосрочные</b>			
Банковские кредиты	рубли	134	103
Банковские кредиты	доллары США, евро	16	21
Клиентские депозиты	рубли	59	61
Клиентские депозиты	доллары США, евро	6	5
Займы	доллары США	40	33
Прочее финансирование	рубли	503	516
Прочее финансирование	доллары США	308	94
Займы по сделке РЕПО	рубли	–	15
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		843	720
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>1 909</b>	<b>1 568</b>
<i>Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		3	1
Краткосрочные прочие финансовые обязательства		33	4
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам		88	98
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>2 033</b>	<b>1 671</b>
<b>Итого кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>3 358</b>	<b>3 585</b>

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 16 млрд руб. и 24 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 гг. 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 млрд долл. США на финансирование приобретения компании ТНК-ВР. Два из них были полностью погашены в предыдущих отчетных периодах. На 31 марта 2017 г. совокупная задолженность по двум оставшимся кредитам, привлеченным под плавающую процентную ставку и сроками окончательного погашения в декабре 2017 года и феврале 2018 года составила 1,8 млрд долл. США (102 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2017 г.), с учетом начисленных процентов.

В марте 2017 года Компания осуществила плановое погашение еврооблигаций (серия 4) на сумму 0,80 млрд долл. США (46,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату погашения), отраженных в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР.

В марте 2017 года Компания осуществила плановое погашение еврооблигаций (серия 1) на сумму 1,0 млрд долл. США (58,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату погашения).

В первом квартале 2017 года Компания продолжила исполнение своих обязательств по сделкам прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО. На 31 марта 2017 г. общая сумма сделок прочего долгосрочного финансирования в рублевом эквиваленте составила 435 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2017 г. В качестве инструмента по данным операциям использованы собственные биржевые облигации Компании.

Ряд кредитных соглашений содержит ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов.

По состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

**Краткосрочные кредиты и займы**

На 31 марта 2017 г. Компания полностью выполнила свои обязательства по сделкам прочего краткосрочного финансирования в виде операций РЕПО, привлеченным под плавающую процентную ставку в 2016 году и заключила новые сделки прочего краткосрочного финансирования. Общая сумма краткосрочных сделок в рублевом эквиваленте по состоянию на 31 марта 2017 г. составила 811 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2017 г. В качестве инструмента по данным операциям преимущественно использованы собственные биржевые облигации Компании.

В течение первого квартала 2017 года Компания не задерживала выплаты по кредитным договорам, договорам займа, а также не имела просрочек по соответствующим процентным выплатам.

ПАО «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 2017 г. (неаудированные данные)		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательств на 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	
			млн долл. США	млрд руб.*		На 31 марта 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Свопы	2012 г.	2017 г.	641	36	плавающая	16	18
Свопы	2013 г.	2018 г.	2 138	121	плавающая	50	56
Свопы	2014 г.	2019 г.	1 010	57	плавающая	22	24
<b>Итого</b>			<b>3 789</b>	<b>214</b>		<b>88</b>	<b>98</b>

\* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2017 г.

**19. Краткосрочные обязательства по прочим налогам**

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	116	115
Налог на добавленную стоимость	84	69
Акцизы	24	25
Налог на доходы физических лиц	2	2
Налог на имущество	9	9
Прочие	2	2
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>237</b>	<b>222</b>

**20. Резервы**

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
<b>Остаток на 1 января 2017 г., в том числе</b>	<b>178</b>	<b>41</b>	<b>13</b>	<b>232</b>
<i>Долгосрочные</i>	174	28	1	203
<i>Краткосрочные</i>	4	13	12	29
Резервы, созданные в течение периода	1	1	2	4
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	(5)	—	—	(5)
Изменения ставки дисконтирования	(1)	—	—	(1)
Курсовых разниц	(2)	—	—	(2)
Прощения времени	4	—	—	4
Использования	—	(1)	(2)	(3)
<b>Остаток на 31 марта 2017 г. (неаудированные данные), в том числе</b>	<b>175</b>	<b>41</b>	<b>13</b>	<b>229</b>
<i>Долгосрочные</i>	171	29	1	201
<i>Краткосрочные</i>	4	12	12	28

## ПАО «НК «Роснефть»

### 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 осуществляются 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 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 841</b>	1 905
Получено	–	–
Погашено	<b>(64)</b>	(25)
<b>Итого задолженность по долгосрочным контрактам на 31 марта</b>	<b>1 777</b>	1 880
Минус текущая часть	<b>(243)</b>	(155)
<b>Остаток долгосрочной задолженности на 31 марта</b>	<b>1 534</b>	1 725

Зачет предоплаты по указанным контрактам составил 64 млрд руб. и 25 млрд руб. (1,91 млрд долл. США и 0,80 млрд долл. США по курсу на даты предоплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу) за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 гг., 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 2020 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.

ПАО «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:

	Млн долл. США	Эквивалент в млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 31 марта 2017 г.
<b>Номинальная сумма на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>1 763</b>	<b>99</b>
Назначение инструментов хеджирования	–	–
Признание хеджируемых операций за период	(37)	(2)
Отмена назначения инструментов хеджирования	(1 726)	(97)
<b>Номинальная сумма на 31 марта 2017 г.</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

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
<b>Признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>(435)</b>	<b>87</b>	<b>(348)</b>
Возникло курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	1	–	1
Реализовано курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	36	(7)	29
<b>Итого признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	<b>37</b>	<b>(7)</b>	<b>30</b>
<b>Признано в составе прочего совокупного (расхода)/дохода на 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)</b>	<b>(398)</b>	<b>80</b>	<b>(318)</b>

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 2017 г.:

Год	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Итого
Реклассификации	(109)	(145,5)	(145,5)	2	(398)
Налог на прибыль	22	29	29	–	80
<b>Итого за вычетом налога на прибыль</b>	<b>(87)</b>	<b>(116,5)</b>	<b>(116,5)</b>	<b>2</b>	<b>(318)</b>

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 2017 г.  
(неаудированные данные)**

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы</b>				
<b>Оборотные средства</b>				
Торговые ценные бумаги	1	1	–	2
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	61	159	–	220
<b>Внеоборотные средства</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	11	–	11
Производные финансовые инструменты	–	–	–	–
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>62</b>	<b>171</b>	<b>–</b>	<b>233</b>
<b>Обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	–	(88)	–	(88)
<b>Всего обязательств по справедливой стоимости</b>	<b>–</b>	<b>(88)</b>	<b>–</b>	<b>(88)</b>

**Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2016 г.**

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы</b>				
<b>Оборотные средства</b>				
Торговые ценные бумаги	2	2	–	4
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	77	226	–	303
<b>Внеоборотные средства</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	11	–	11
Производные финансовые инструменты	–	–	–	–
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>79</b>	<b>239</b>	<b>–</b>	<b>318</b>
<b>Обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	–	(98)	–	(98)
<b>Всего обязательств по справедливой стоимости</b>	<b>–</b>	<b>(98)</b>	<b>–</b>	<b>(98)</b>

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 консолидированной финансовой отчетности. Учетная стоимость дебиторской и кредиторской задолженности, займов выданных и прочих финансовых активов, финансового лизинга и прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, отраженной в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость (уровень 2)	
	На 31 марта 2017 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2016 г.	На 31 марта 2017 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2016 г.
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(1 789)	(2 004)	(1 654)	(1 792)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(1 419)	(1 453)	(1 448)	(1 469)

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 2017 и 2016 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.

ПАО «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, контролируруемыми 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.

**Операции с акционерами и компаниями, контролируемые акционерами**

*Выручка от реализации и доходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	186	146
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	–
Финансовые доходы	15	4
	<b>202</b>	<b>150</b>

*Затраты и расходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	6	1
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	19	38
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	114	117
Прочие расходы	4	3
Финансовые расходы	2	2
	<b>145</b>	<b>161</b>

*Прочие операции*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	23	20
Выплата кредитов	(14)	(1)
Кредиты и займы выданные	–	(11)
Погашение кредитов и займов выданных	21	–
Депозиты размещенные	(3)	(8)
Депозиты погашенные	2	442

ПАО «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 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	222	549
Дебиторская задолженность	67	80
Авансы выданные и прочие оборотные активы	40	36
Прочие финансовые активы	528	588
	857	1 253
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	41	47
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	342	352
	383	399

**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 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	2	2
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	1
Финансовые доходы	4	5
	7	8

*Затраты и расходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	1
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	69	41
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	1	2
Прочие расходы	1	2
	72	46

ПАО «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 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Кредиты и займы выданные	–	(11)
Погашение кредитов и займов выданных	16	–

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	4	9
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	1
Прочие финансовые активы	279	306
	<b>284</b>	<b>316</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	29	29
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	1	8
	<b>30</b>	<b>37</b>

Операции с ассоциированными предприятиями

*Выручка от реализации и доходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии	52	10
	<b>52</b>	<b>10</b>

*Затраты и расходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	2	–
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	2	2
Прочие расходы	2	1
	<b>6</b>	<b>3</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

24. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с ассоциированными предприятиями (продолжение)

*Прочие операции*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Кредиты и займы выданные	(1)	–

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	21	8
Прочие финансовые активы	5	4
	<b>26</b>	<b>12</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	5	6
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	3	–
	<b>8</b>	<b>6</b>

Операции с негосударственными пенсионными фондами

*Затраты и расходы*

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 г. (неаудированные данные)
Прочие расходы	1	1

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 31 марта 2017 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016 г.
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	1	1
	<b>1</b>	<b>1</b>

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

**25. Условные активы и обязательства**

**Политико-экономическая ситуация**

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

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

**Судебные иски**

31 декабря 2015 г. компанией First National Petroleum Corporation (далее – «FNPC») инициировано в соответствии с регламентом Арбитражного института при Торговой палате Стокгольма арбитражное разбирательство против АО «Тюменнефтегаз» (далее – «ТНГ»), дочернего общества Компании, о взыскании убытков в размере более 260 млн долл. США (более 14,6 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 марта 2017 г.), с учетом процентов и расходов на представителя в связи с предположительным нарушением ряда положений Соглашения между FNPC и ТНГ о создании на территории РФ совместного предприятия «Тюмтекс». Очередное слушание по делу состоится предположительно в конце июня 2017 года. Решение по делу ожидается до конца года.

В октябре-ноябре 2014 года бывшие акционеры АО «РН Холдинг» предъявили к ПАО «НК «Роснефть» исковые требования о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при выкупе акций в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решением суда первой инстанции, оставленным без изменения судом апелляционной инстанции, в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме. В январе 2017 года суд кассационной инстанции оставил без изменения судебные акты нижестоящих судов. В марте 2017 года Истцы обратились с кассационными жалобами в Верховный Суд РФ, к концу мая 2017 года ожидается вынесение определений Верховного Суда РФ о передаче или об отказе в передаче кассационных жалоб для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ.

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

Кроме описанных выше, ПАО «НК «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.

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

**25. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Налогообложение**

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Законодательство в области налогообложения не всегда четко сформулировано. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между налогоплательщиками, Федеральной налоговой службой, ее территориальными органами и Министерством финансов Российской Федерации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации показатели налоговой отчетности подлежат проверке в течение трех последующих лет. Проведение выездной или камеральной налоговой проверки налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что не может быть проведена повторная налоговая проверка за период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году ее начала.

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

С 1 января 2012 г. в целях налогового контроля изменены принципы определения рыночных цен, а также расширены перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и сделок, являющихся контролируруемыми. Поскольку со стороны налогоплательщиков и налоговых органов существуют различные подходы к толкованию некоторых норм нового закона, а правоприменительная практика еще не сложилась, новые нормы 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 2012-2016 годов Компания и Федеральная налоговая служба (далее – «ФНС России») подписали ряд соглашений о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти на внутреннем рынке.

К настоящему моменту ФНС России не воспользовалась правом на проведение налоговых проверок по контролю за соблюдением правил трансфертного ценообразования за 2012 и 2013 годы и данные периоды закрыты для мероприятий налогового контроля. В отношении последующих периодов Компанией предоставляются в ФНС РФ и территориальные налоговые органы в необходимом объеме пояснения по совершенным сделкам. Компания считает, что риски толкования некоторых норм налогового законодательства по контролю за трансфертным ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок в первом квартале 2017 года и ранее не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

В связи с введением в РФ в 2012 году института консолидированной группы налогоплательщиков по налогу на прибыль Компания с 1 января 2012 г. создала консолидированную группу налогоплательщиков, в состав которой вошли ПАО «НК «Роснефть» и ее 21 дочернее общество. ПАО «НК «Роснефть» определено ответственным участником группы. С 1 января 2017 г. по настоящее время в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников консолидированной группы налогоплательщиков составляет 63 общества.

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

**25. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Налогообложение (продолжение)**

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

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки ПАО «НК «Роснефть» и отдельных дочерних обществ по результатам деятельности за 2012-2016 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 747 млрд руб. и 641 млрд руб. по состоянию на 31 марта 2017 г. и 31 декабря 2016 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.

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

**25. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Прочие факты**

В ноябре 2016 года Компания и Beijing Gas Group подписали договор купли-продажи 20% акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз». На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности продолжался процесс получения всех необходимых для закрытия сделки разрешений от регулирующих органов.

**26. События после отчетной даты**

17 апреля 2017 г. Компания завершила сделку по приобретению 100% доли в ООО «Независимая Нефтегазовая Компания – Проекты», в рамках которого ведется разработка Кондинского, Западно-Эргинского, Чапровского и Ново-Ендырского лицензионных участков в Ханты-Мансийском автономном округе. Первоначальная цена приобретения составила 40 млрд руб.; также условиями договора предусмотрен последующий корректирующий платеж. Как ожидается, по завершении оценки справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств, преобладающая часть цены приобретения будет отнесена на стоимость прав на добычу. Компания не ожидает, что в результате завершения оценки справедливой стоимости активов и обязательств будет признан существенный гудвил.

## Контактная информация

ПАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:

115035 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Почтовый адрес:

117997 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон для справок:

+7 (499) 517-88-99

Факс:

+7 (499) 517-72-35

E-mail:

[postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru)

Корпоративный сайт:

[www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru) (на русском языке)

[www.rosneft.com](http://www.rosneft.com) (на английском языке)