



## **ПАО «НК «Роснефть»**

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

*за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.*

# ПАО «НК «Роснефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.

### Содержание

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	2
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	
Промежуточный консолидированный баланс .....	3
Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках .....	4
Промежуточный консолидированный отчет о прочем совокупном доходе.....	5
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале.....	6
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	7
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	
1. Общие сведения .....	9
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	9
3. Изменения в учетной политике .....	10
4. Приобретение дочерних компаний .....	10
5. Информация по сегментам.....	13
6. Налог на прибыль и прочие налоги.....	17
7. Экспортная пошлина .....	18
8. Финансовые расходы .....	19
9. Прочие доходы и расходы.....	19
10. Денежные средства и их эквиваленты .....	20
11. Прочие оборотные финансовые активы.....	20
12. Дебиторская задолженность .....	21
13. Товарно-материальные запасы .....	21
14. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	22
15. Основные средства и незавершенное строительство .....	22
16. Прочие внеоборотные нефинансовые активы.....	23
17. Кредиторская задолженность и начисления.....	23
18. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства .....	24
19. Краткосрочные обязательства по прочим налогам.....	26
20. Резервы.....	27
21. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов .....	27
22. Акционерный капитал .....	28
23. Неконтролирующие доли .....	28
24. Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями .....	28
25. Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	29
26. Операции со связанными сторонами .....	31
27. Условные активы и обязательства.....	36
28. События после отчетной даты .....	40

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

Акционерам и Совету директоров  
Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «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»), которая включает промежуточный консолидированный баланс по состоянию на 30 сентября 2016 г., соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты об изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство Компании несет ответственность за составление и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в подготовке вывода об этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по проведению обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой отчетности состоит из запросов к сотрудникам организации, ответственным за финансовые и бухгалтерские вопросы, и из выполнения аналитических и прочих процедур. Обзорная проверка значительно меньше по объему процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с международными стандартами аудита, и, следовательно, не позволяет нам получить тот уровень уверенности, при котором нам бы стало известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

При проведении обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была составлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ООО „Эрнст энд Янг“*

11 ноября 2016 г.

г. Москва, Российская Федерация

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный баланс

(в миллиардах российских рублей)

		На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г. (пересмотренные данные)
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	10	787	559
Денежные средства с ограничением к использованию	10	1	2
Прочие оборотные финансовые активы	11	416	986
Дебиторская задолженность	12	380	367
Товарно-материальные запасы	13	226	219
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14	266	271
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>2 076</b>	<b>2 404</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	15	6 036	5 891
Нематериальные активы		53	48
Прочие внеоборотные финансовые активы		481	510
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		391	353
Банковские кредиты выданные		26	
Отложенные налоговые активы		25	25
Гудвил		230	230
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	16	31	8
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>7 273</b>	<b>7 083</b>
<b>Активы, предназначенные для продажи</b>		<b>136</b>	<b>150</b>
<b>Итого активы</b>		<b>9 485</b>	<b>9 637</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	17	405	476
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	18	947	1 040
Обязательства по налогу на прибыль		-	8
Обязательства по прочим налогам	19	176	138
Резервы	20	22	28
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	220	120
Прочие краткосрочные обязательства		6	7
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 776</b>	<b>1 817</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	18	1 980	2 283
Отложенные налоговые обязательства		640	578
Резервы	20	149	143
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	21	1 605	1 785
Прочие долгосрочные обязательства		43	39
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>4 417</b>	<b>4 828</b>
<b>Обязательства, относящиеся к активам, предназначенным для продажи</b>		<b>55</b>	<b>63</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		1	1
Добавочный капитал		536	507
Прочие фонды и резервы		(535)	(768)
Нераспределенная прибыль		3 150	3 146
<b>Итого акционерный капитал Роснефти</b>		<b>3 152</b>	<b>2 886</b>
Неконтролирующие доли	23	85	43
<b>Итого капитал</b>		<b>3 237</b>	<b>2 929</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>9 485</b>	<b>9 637</b>

Главный исполнительный директор  И.И. Сечин

11 ноября 2016 г.

Прилагаемые примечания к 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)

		За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)
<b>Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>					
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	5	1 204	1 277	3 431	3 891
Вспомогательные услуги и прочая реализация		18	18	56	55
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		1	1	16	8
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий</b>		<b>1 223</b>	<b>1 296</b>	<b>3 503</b>	<b>3 954</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Производственные и операционные расходы		132	134	392	389
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		139	146	418	407
Общехозяйственные и административные расходы		31	27	91	86
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		138	134	420	408
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		3	2	10	9
Износ, истощение и амортизация		120	121	349	365
Налоги, кроме налога на прибыль	6	336	322	896	1 009
Экспортная пошлина	7	184	257	458	738
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>1 083</b>	<b>1 143</b>	<b>3 034</b>	<b>3 411</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>140</b>	<b>153</b>	<b>469</b>	<b>543</b>
Финансовые доходы		17	12	58	39
Финансовые расходы	8	(45)	(60)	(141)	(201)
Прочие доходы	9	5	–	7	37
Прочие расходы	9	(16)	(16)	(38)	(44)
Курсовые разницы		(14)	83	(55)	95
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском		(37)	(30)	(111)	(88)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>50</b>	<b>142</b>	<b>189</b>	<b>381</b>
Налог на прибыль	6	(20)	(29)	(54)	(78)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>30</b>	<b>113</b>	<b>135</b>	<b>303</b>
<b>Чистая прибыль, относящаяся к:</b>					
- акционерам Роснефти		26	112	129	302
- неконтролирующим долям		4	1	6	1
<b>Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль</b>		<b>2,45</b>	<b>10,57</b>	<b>12,17</b>	<b>28,50</b>
<b>Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)</b>		<b>10 598</b>	<b>10 598</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)

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>30</b>	113	<b>135</b>	303
<b>Прочий совокупный доход – переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков</b>				
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	16	(135)	134	(110)
Курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	24	46	120	(101)
Доход от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	–	–	4	1
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному доходу/ (расходу), переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков	(9)	28	(25)	20
<b>Итого прочий совокупный доход/ (расход), переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>53</b>	(246)	<b>233</b>	(190)
<b>Общий совокупный доход/(расход), за вычетом налога на прибыль</b>	<b>83</b>	(133)	<b>368</b>	113
<b>Общий совокупный доход/(расход), за вычетом налога на прибыль, относящийся к:</b>				
- акционерам Роснефти	79	(134)	362	112
- неконтролирующим долям	4	1	6	1

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 2015 г.</b>	10 598	1	493	(500)	2 878	2 872	9	2 881
Чистая прибыль	–	–	–	–	302	302	1	303
Прочий совокупный расход	–	–	–	(190)	–	(190)	–	(190)
<b>Общий совокупный (расход)/доход</b>	–	–	–	(190)	302	112	1	113
Изменение долей участия в дочерних компаниях	–	–	(1)	–	–	(1)	1	–
Выбытие дочерних компаний	–	–	–	–	–	–	1	1
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 22)	–	–	–	–	(87)	(87)	–	(87)
<b>Остаток на 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)</b>	10 598	1	492	(690)	3 093	2 896	12	2 908
<b>Остаток на 1 января 2016 г.</b>	10 598	1	507	(768)	3 146	2 886	43	2 929
Чистая прибыль	–	–	–	–	129	129	6	135
Прочий совокупный доход	–	–	–	233	–	233	–	233
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	–	233	129	362	6	368
Изменение долей участия в дочерних компаниях	–	–	29	–	–	29	36	65
Выбытие дочерних компаний	–	–	–	–	–	–	(2)	(2)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 22)	–	–	–	–	(125)	(125)	–	(125)
Прочие движения	–	–	–	–	–	–	2	2
<b>Остаток на 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)</b>	10 598	1	536	(535)	3 150	3 152	85	3 237

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)

		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		135	303
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности</i>			
Износ, истощение и амортизация		349	365
Убыток от выбытия внеоборотных активов	9	11	14
Затраты по непродуктивным скважинам		4	2
Обесценение активов	9	–	1
Убыток/(прибыль) от курсовых разниц неоперационного характера		21	(48)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском		111	88
Доход от ассоциированных и совместных предприятий		(16)	(8)
Убыток от выбытия предприятий и непроизводственных активов		2	6
Изменение резерва по сомнительным долгам		(1)	–
Прибыль от изменения оценок и списания задолженности		(2)	(17)
Финансовые расходы	8	141	201
Финансовые доходы		(58)	(39)
Прибыль от списания векселей		–	(20)
Расход по налогу на прибыль	6	54	78
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности, без учета резерва		(10)	17
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(7)	1
Уменьшение денежных средств с ограниченным использованием		1	–
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		46	89
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(115)	(60)
Увеличение обязательств по прочим налогам		38	23
Уменьшение краткосрочных резервов		(6)	(1)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		1	1
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		–	9
(Уменьшение)/увеличение (полученной) предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(106)	963
Увеличение выданной предоплаты за поставки нефти и нефтепродуктов	16	(32)	–
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(12)	(13)
Выдача долгосрочных займов дочерними банками		(19)	(19)
Погашение долгосрочных займов, выданных дочерними банками		6	18
Приобретение торговых ценных бумаг		–	(4)
Реализация торговых ценных бумаг		4	7
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>540</b>	<b>1 957</b>
Платежи по налогу на прибыль		(60)	(97)
Дивиденды полученные		10	14
Проценты полученные		40	18
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>530</b>	<b>1 892</b>

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)

		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(475)	(409)
(Покупка лицензий и платежи)/возврат средств за участие в аукционах		(3)	6
Приобретение оборотных финансовых активов		(153)	(269)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		675	202
Приобретение внеоборотных финансовых активов		(42)	(20)
Поступления от реализации внеоборотных финансовых активов		7	–
Приобретение долей в ассоциированных и совместных предприятиях		(40)	(18)
Поступления от реализации инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия		–	61
Приобретение дочерних компаний за вычетом полученных денежных средств	4	(3)	(30)
Поступления от реализации дочернего общества за вычетом полученных денежных средств		(6)	–
Поступления от реализации основных средств		6	3
Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО		(2)	(5)
Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО		2	5
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(34)</b>	<b>(474)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов и прочих финансовых обязательств		290	794
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(370)	(606)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		791	83
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(697)	(941)
Проценты уплаченные		(108)	(106)
Погашение прочих финансовых обязательств		(7)	(141)
Поступления от реализации неконтрольной доли в дочернем обществе	23	72	8
Выплаты дивидендов акционерам		(125)	(87)
Выплаты дивидендов миноритарным акционерам		(1)	–
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(155)</b>	<b>(996)</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>341</b>	<b>422</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	559	216
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(113)	19
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	10	<b>787</b>	<b>657</b>

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

# ПАО «НК «Роснефть»

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

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 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 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.

В соответствии с изменениями Устава, утвержденными 15 июня 2016 г. годовым (по итогам 2015 года) Общим собранием акционеров, ОАО «НК «Роснефть» было переименовано в ПАО «НК «Роснефть». Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

### 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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., была утверждена к выпуску Главным исполнительным директором Компании 11 ноября 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 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.

**Приобретения 2015 года**

В течение 2015 года Компания сделала ряд приобретений, включая 66,67% доли АЕТ-Raffineriebetrieiligungsgesellschaft mbH, которая представляет собой 16,67% эффективной доли в нефтеперерабатывающем заводе РСК Raffinerie GmbH (г. Шведт, Германия), а также завершила ряд сделок по приобретению 100% доли: ООО «Трайкан Велл Сервис», ООО «Петрол Маркет» и АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания». Оценка АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» была завершена по состоянию на 31 декабря 2015 г. По состоянию на 30 сентября 2016 г. Распределение справедливой стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств компании АЕТ-Raffineriebetrieiligungsgesellschaft mbH, является предварительным и будет завершено в течение 12 месяцев с даты соответствующего приобретения.

**Приобретение ООО «Трайкан Велл Сервис»**

В августе 2015 года Компания завершила сделку по приобретению 100% доли в ООО «Трайкан Велл Сервис» (далее – «ТВС»), оказывающего в России услуги по использованию высокотехнологичных систем закачки с целью повышения нефтеотдачи пластов при разработке традиционных запасов нефти и газа. Стоимость приобретения составила 10 млрд руб. (150 млн долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения).

ПАО «НК «Роснефть»

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

4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

Приобретения 2015 года (продолжение)

Ниже представлено распределение совокупной стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

<b>Активы</b>	
<b>Оборотные активы</b>	
Дебиторская задолженность	4
Товарно-материальные запасы	2
Денежные средства и их эквиваленты	1
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>7</b>
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	4
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>4</b>
<b>Итого активы</b>	<b>11</b>
<b>Обязательства</b>	
<b>Краткосрочные обязательства</b>	
Кредиторская задолженность	1
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>1</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	
Отложенные налоговые обязательства	1
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>1</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>2</b>
<b>Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости</b>	<b>9</b>
Гудвил	1
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>10</b>

*Приобретение активов ООО «Петрол Маркет»*

В августе 2015 года Компания завершила сделку по приобретению 100% доли в ООО «Петрол Маркет» (далее – «Петрол Маркет»), которой принадлежит сеть автозаправочных станций и нефтебазовое хозяйство, расположенные на территории Республики Армения. Сумма сделки составила 40 млн долл. США (2,7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения).

Ниже представлено распределение совокупной стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

<b>Активы</b>	
<b>Внеоборотные активы</b>	
Основные средства	1
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>1</b>
<b>Итого активы</b>	<b>1</b>
<b>Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости</b>	<b>1</b>
Гудвил	2
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>3</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

Приобретения 2015 года (продолжение)

*Финализация распределения цены приобретения ООО «Трайкан Велл Сервис», ООО «Петрол Маркет»*

На момент выпуска консолидированной отчетности за 2015 год Компанией было сделано предварительное распределение цены приобретения ООО «Трайкан Велл Сервис», ООО «Петрол Маркет» на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств. Распределение цены указанных приобретений было финализировано в третьем квартале 2016 года.

Влияние финализации оценки на консолидированный баланс на 31 декабря 2015 г.:

	Данные до финализации оценки	Эффект финализации оценки		Данные после финализации оценки
		ТВС	Петрол Маркет	
<b>Активы</b>				
<b>Оборотные активы</b>	<b>2 404</b>	–	–	<b>2 404</b>
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	5 895	(1)	(3)	5 891
Нематериальные активы	48	–	–	48
Прочие внеоборотные финансовые активы	510	–	–	510
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	353	–	–	353
Банковские кредиты выданные	18	–	–	18
Отложенные налоговые активы	25	–	–	25
Гудвил	227	1	2	230
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	8	–	–	8
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>7 084</b>	–	(1)	<b>7 083</b>
<b>Активы, предназначенные для продажи</b>	<b>150</b>	–	–	<b>150</b>
<b>Итого активы</b>	<b>9 638</b>	–	(1)	<b>9 637</b>
<b>Обязательства и капитал</b>				
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>1 817</b>	–	–	<b>1 817</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	2 283	–	–	2 283
Отложенные налоговые обязательства	579	–	(1)	578
Резервы	143	–	–	143
Предоплата по договорам поставки нефти	1 785	–	–	1 785
Прочие долгосрочные обязательства	39	–	–	39
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>4 829</b>	–	(1)	<b>4 828</b>
<b>Обязательства по активам, предназначенным для продажи</b>	<b>63</b>	–	–	<b>63</b>
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	1	–	–	1
Добавочный капитал	507	–	–	507
Прочие фонды и резервы	(768)	–	–	(768)
Нераспределенная прибыль	3 146	–	–	3 146
<b>Итого акционерный капитал Роснефти</b>	<b>2 886</b>	–	–	<b>2 886</b>
Неконтролирующие доли	43	–	–	43
<b>Итого капитал</b>	<b>2 929</b>	–	–	<b>2 929</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>9 638</b>	–	(1)	<b>9 637</b>

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 30 сентября 2016 г. (неаудированные 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>	<b>602</b>	<b>1 237</b>	<b>18</b>	<b>(634)</b>	<b>1 223</b>
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>–</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>1</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	373	1 194	30	(634)	963
Износ, истощение и амортизация	98	20	2	–	120
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>471</b>	<b>1 214</b>	<b>32</b>	<b>(634)</b>	<b>1 083</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>131</b>	<b>23</b>	<b>(14)</b>	<b>–</b>	<b>140</b>
Финансовые доходы	–	–	17	–	17
Финансовые расходы	–	–	(45)	–	(45)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(28)</b>	<b>–</b>	<b>(28)</b>
Прочие доходы	–	–	5	–	5
Прочие расходы	–	–	(16)	–	(16)
Курсовые разницы	–	–	(14)	–	(14)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(37)	–	(37)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>131</b>	<b>23</b>	<b>(104)</b>	<b>–</b>	<b>50</b>
Налог на прибыль	(27)	(5)	12	–	(20)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>104</b>	<b>18</b>	<b>(92)</b>	<b>–</b>	<b>30</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 30 сентября 2015 г.  
(неаудированные 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>	588	1 306	24	(622)	1 296
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>(1)</i>	<i>3</i>	<i>(1)</i>	<i>–</i>	<i>1</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	380	1 227	37	(622)	1 022
Износ, истощение и амортизация	97	22	2	–	121
<b>Итого затраты и расходы</b>	477	1 249	39	(622)	1 143
<b>Операционная прибыль</b>	111	57	(15)	–	153
Финансовые доходы	–	–	12	–	12
Финансовые расходы	–	–	(60)	–	(60)
<b>Итого финансовые расходы</b>	–	–	(48)	–	(48)
Прочие доходы	–	–	–	–	–
Прочие расходы	–	–	(16)	–	(16)
Курсовые разницы	–	–	83	–	83
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(30)	–	(30)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	111	57	(26)	–	142
Налог на прибыль	(22)	(11)	4	–	(29)
<b>Чистая прибыль</b>	89	46	(22)	–	113

ПАО «НК «Роснефть»

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

**5. Информация по сегментам (продолжение)**

Показатели операционных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.  
(неаудированные 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>	<b>1 795</b>	<b>3 520</b>	<b>60</b>	<b>(1 872)</b>	<b>3 503</b>
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	<i>10</i>	<i>5</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>16</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	1 042	3 421	94	(1 872)	2 685
Износ, истощение и амортизация	284	60	5	–	349
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>1 326</b>	<b>3 481</b>	<b>99</b>	<b>(1 872)</b>	<b>3 034</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>469</b>	<b>39</b>	<b>(39)</b>	<b>–</b>	<b>469</b>
Финансовые доходы	–	–	58	–	58
Финансовые расходы	–	–	(141)	–	(141)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(83)</b>	<b>–</b>	<b>(83)</b>
Прочие доходы	–	–	7	–	7
Прочие расходы	–	–	(38)	–	(38)
Курсовые разницы	–	–	(55)	–	(55)
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(111)	–	(111)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>469</b>	<b>39</b>	<b>(319)</b>	<b>–</b>	<b>189</b>
Налог на прибыль	(94)	(8)	48	–	(54)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>375</b>	<b>31</b>	<b>(271)</b>	<b>–</b>	<b>135</b>



ПАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.  
(неаудированные 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>	1 933	3 951	71	(2 001)	3 954
<i>В том числе: доход от ассоциированных и совместных предприятий</i>	2	5	1	–	8
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	1 188	3 747	112	(2 001)	3 046
Износ, истощение и амортизация	295	64	6	–	365
<b>Итого затраты и расходы</b>	1 483	3 811	118	(2 001)	3 411
<b>Операционная прибыль</b>	450	140	(47)	–	543
Финансовые доходы	–	–	39	–	39
Финансовые расходы	–	–	(201)	–	(201)
<b>Итого финансовые расходы</b>	–	–	(162)	–	(162)
Прочие доходы	–	–	37	–	37
Прочие расходы	–	–	(44)	–	(44)
Курсовые разницы	–	–	95	–	95
Реализованные курсовые разницы по инструментам управления курсовым риском	–	–	(88)	–	(88)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	450	140	(209)	–	381
Налог на прибыль	(90)	(28)	40	–	(78)
<b>Чистая прибыль</b>	360	112	(169)	–	303

ПАО «НК «Роснефть»

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

**5. Информация по сегментам (продолжение)**

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

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)
Реализация нефти, нефтепродуктов, нефтехимии и СПГ в странах дальнего зарубежья	835	907	2 395	2 859
Реализация нефти и нефтепродуктов в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	42	50	133	150
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	281	277	749	748
Реализация газа	46	43	154	134
<b>Всего реализация нефти, газа, нефтепродуктов, нефтехимии и СПГ</b>	<b>1 204</b>	<b>1 277</b>	<b>3 431</b>	<b>3 891</b>

**6. Налог на прибыль и прочие налоги**

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)
Расход по текущему налогу на прибыль (Доход)/расход по отложенному налогу на прибыль, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	1	65	–	112
	19	(36)	54	(34)
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>20</b>	<b>29</b>	<b>54</b>	<b>78</b>

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 контролируруемыми иностранными компаниями, может формировать дополнительную налоговую базу у ПАО «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 контролирующих 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.

ПАО «НК «Роснефть»

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

**6. Налог на прибыль и прочие налоги (продолжение)**

Кроме налога на прибыль, Компания начислила следующие налоги:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	262	276	694	867
Акцизы	52	27	136	78
Налог на имущество	8	7	25	23
Социальные отчисления	12	12	37	36
Прочие	2	–	4	5
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>336</b>	<b>322</b>	<b>896</b>	<b>1 009</b>

**7. Экспортная пошлина**

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	140	192	349	538
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	44	65	109	200
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>184</b>	<b>257</b>	<b>458</b>	<b>738</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

**8. Финансовые расходы**

Финансовые расходы включают:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)
<b>Процентные расходы</b>				
По кредитам и займам	(19)	(22)	(60)	(72)
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 21)	(22)	(14)	(67)	(36)
Прочие процентные расходы	(1)	(1)	(3)	(2)
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(42)</b>	<b>(37)</b>	<b>(130)</b>	<b>(110)</b>
Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами	–	(19)	–	(81)
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	(3)	(3)	(11)	(9)
Прочие финансовые расходы	–	(1)	–	(1)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(45)</b>	<b>(60)</b>	<b>(141)</b>	<b>(201)</b>

Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составила 3,45% и 6,19% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 гг., соответственно.

**9. Прочие доходы и расходы**

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)
Списание задолженности (Примечание 27)	2	–	2	37
Прочие	3	–	5	–
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>5</b>	<b>–</b>	<b>7</b>	<b>37</b>
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(4)	(6)	(11)	(14)
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	(2)	(2)	(3)	(6)
Обесценение активов	–	–	–	(1)
Социальные выплаты, благотворительность, финансовая помощь	(6)	(3)	(13)	(9)
Прочие	(4)	(5)	(11)	(14)
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(16)</b>	<b>(16)</b>	<b>(38)</b>	<b>(44)</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:

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	29	39
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	535	393
Депозиты	221	124
Прочее	2	3
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>787</b>	<b>559</b>

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

Депозиты являются процентными и на 30 сентября 2016 г. включают депозиты, выраженные в рублях, в размере 161 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 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г., соответственно.

### 11. Прочие оборотные финансовые активы

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>		
Облигации и векселя	108	46
Вложения в акции и паи	177	129
<b>Финансовые активы, удерживаемые до погашения</b>		
Облигации	2	1
<b>Займы и дебиторская задолженность</b>		
Займы выданные	4	3
Займы, выданные ассоциированным предприятиям	1	2
Векселя полученные	59	83
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	2	–
Депозиты и депозитные сертификаты	59	714
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенные для торговли</b>		
Корпоративные облигации	2	5
Государственные облигации	2	3
<b>Итого прочие оборотные финансовые активы</b>	<b>416</b>	<b>986</b>

По состоянию на 30 сентября 2016 г. депозиты и депозитные сертификаты, выраженные в долларах США, составляли 53 млрд руб. и были размещены под процентные ставки от 0,98% до 3,9% годовых. Депозиты и депозитные сертификаты, выраженные в рублях, составляли 6 млрд руб. и были размещены под процентные ставки от 9,15% до 14,0% годовых.

ПАО «НК «Роснефть»

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

**12. Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность включает:

	<b>На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	344	318
Ссудная задолженность банков Компании	29	33
Прочая дебиторская задолженность	27	37
<b>Итого дебиторская задолженность</b>	<b>400</b>	<b>388</b>
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(20)	(21)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>380</b>	<b>367</b>

На 30 сентября 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:

	<b>На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2015 г.</b>
Сырая нефть и газ	70	62
Нефтепродукты и нефтехимия	94	99
Материалы	62	58
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>226</b>	<b>219</b>

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

	<b>За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)</b>	<b>За 3 месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)</b>	<b>За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)</b>	<b>За 9 месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г. (неаудирован- ные данные)</b>
Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде	171	168	512	503

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:

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	146	144
Авансы, выданные поставщикам	35	58
Расчеты с таможенной	20	31
Расчеты по налогу на прибыль и прочим налогам	57	29
Прочие	8	9
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>266</b>	<b>271</b>

**15. Основные средства и незавершенное строительство**

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2016 г. (пересмотренные данные)</b>	6 382	1 515	120	8 017
<b>Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2016 г.</b>	(1 845)	(288)	(35)	(2 168)
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2016 г. (пересмотренные данные)</b>	4 537	1 227	85	5 849
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2016 г.	9	27	6	42
<b>Итого на 1 января 2016 г. (пересмотренные данные)</b>	4 546	1 254	91	5 891
<b>Первоначальная стоимость</b>				
Приобретение дочерних компаний	–	–	3	3
Поступления	471	62	24	557
Выбытия и прочие движения	(19)	(13)	(12)	(44)
Курсовые разницы	(56)	(5)	(5)	(66)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	(1)	–	–	(1)
<b>На 30 сентября 2016 г.</b>	<b>6 777</b>	<b>1 559</b>	<b>130</b>	<b>8 466</b>
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
Начисление износа и истощения	(290)	(58)	(6)	(354)
Выбытия и прочие движения	5	4	6	15
Курсовые разницы	43	1	1	45
<b>На 30 сентября 2016 г.</b>	<b>(2 087)</b>	<b>(341)</b>	<b>(34)</b>	<b>(2 462)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 30 сентября 2016 г.</b>	<b>4 690</b>	<b>1 218</b>	<b>96</b>	<b>6 004</b>
Авансы, выданные за основные средства на 30 сентября 2016 г.	15	14	3	32
<b>Итого на 30 сентября 2016 г.</b>	<b>4 705</b>	<b>1 232</b>	<b>99</b>	<b>6 036</b>

Износ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 10 млрд руб.

## ПАО «НК «Роснефть»

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

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

Компания капитализировала затраты по кредитам и займам в сумме 44 млрд руб. (в том числе 44 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) и 69 млрд руб. (в том числе 35 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 гг., соответственно.

#### 16. Прочие внеоборотные нефинансовые активы

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.

#### 17. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	260	263
Расчеты по дивидендам	–	1
Заработная плата и связанные начисления	59	63
Остатки на счетах клиентов банка	35	69
Прочая кредиторская задолженность	25	26
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>379</b>	<b>422</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Краткосрочные авансы полученные	26	54
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>405</b>	<b>476</b>

Краткосрочная кредиторская задолженность в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., погашалась в среднем в течение 41 дня (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.: 41 день). На остатки на счетах клиентов банков начисляется 0,0%-2,0% годовых. Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.



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 30 сентября	На 31 декабря
		2016 г. (неаудированные данные)	2015 г.
<b>Долгосрочные</b>			
Банковские кредиты	рубли	154	41
Банковские кредиты	доллары США, евро	1 233	1 741
Облигации	рубли	138	138
Еврооблигации	доллары США	347	483
Клиентские депозиты	рубли	6	6
Клиентские депозиты	доллары США, евро	5	2
Займы	рубли	12	5
Векселя к уплате	доллары США	–	3
Прочее финансирование	доллары США	627	383
Прочее финансирование	рубли	15	15
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(584)	(561)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>1 953</b>	<b>2 256</b>
Обязательства по финансовой аренде		30	31
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		(3)	(4)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>1 980</b>	<b>2 283</b>
<b>Краткосрочные</b>			
Банковские кредиты	рубли	9	100
Банковские кредиты	доллары США, евро	22	–
Клиентские депозиты	рубли	22	30
Клиентские депозиты	доллары США, евро	5	19
Прочее финансирование	доллары США	123	222
Прочее финансирование	рубли	61	–
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		584	561
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>826</b>	<b>932</b>
<i>Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде</i>		3	4
Краткосрочные прочие финансовые обязательства		14	–
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам		104	104
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>947</b>	<b>1 040</b>
<b>Итого кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>2 927</b>	<b>3 323</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 25 млрд руб. и 27 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 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 млрд долл. США на финансирование приобретения компании ТНК-ВР. Два из них были полностью погашены в предыдущих отчетных периодах. На 30 сентября 2016 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 2,88 млрд долл. США (182 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2016 г.), с учетом начисленных процентов.

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

Во втором квартале 2016 года Компания осуществила выборку по долгосрочному кредиту, привлеченному от российского банка в общей сумме 13 млрд руб. под фиксированную ставку, со сроком погашения во втором квартале 2021 года.

Во втором квартале 2016 года Компания полностью погасила долгосрочный кредит, привлеченный от группы международных банков под плавающую ставку в сумме 32 млрд руб. (по официальному курсу ЦБ РФ на дату транзакции).

В третьем квартале 2016 года Компания осуществила плановое погашение еврооблигаций, отраженных в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР (серия 2), номиналом 1,0 млрд долл. США (63,2 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату погашения).

На 30 сентября 2016 г. 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 года. Общая сумма сделок в рублевом эквиваленте по состоянию на 30 сентября 2016 г. составила 627 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 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, привлеченные от российского банка под плавающую ставку на общую сумму 100 млрд руб.

Во втором квартале 2016 года Компания привлекла краткосрочный кредит от российского банка под плавающую ставку на сумму 9 млрд руб.

ПАО «НК «Роснефть»

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

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

*Краткосрочные кредиты и займы (продолжение)*

На 30 сентября 2016 г. Компания полностью выполнила свои обязательства по всем сделкам прочего краткосрочного финансирования в виде операций РЕПО, привлеченных под плавающую процентную ставку в 2015 году и заключила новые сделки прочего долгосрочного и краткосрочного финансирования. В качестве инструмента по данным операциям использованы как собственные биржевые облигации Компании, так и государственные еврооблигации.

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. Компанией были соблюдены все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

*Обязательства по производным финансовым инструментам*

Ниже представлена информация о сделках с производными финансовыми инструментами:

	Период выпуска	Период возврата	Номинальная сумма на 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательств	
			млн долл. США	млрд руб.*		На 30 сентября 2016 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Свопы	2012	2017	641	41	плавающая	20	21
Свопы	2013	2018	2 138	135	плавающая	59	59
Свопы	2014	2019	1 010	64	плавающая	25	24
<b>Итого</b>			<b>3 789</b>	<b>240</b>		<b>104</b>	<b>104</b>

\* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2016 г.

**19. Краткосрочные обязательства по прочим налогам**

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	86	63
Налог на добавленную стоимость	61	49
Акцизы	17	15
Налог на доходы физических лиц	2	1
Налог на имущество	8	8
Прочие	2	2
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>176</b>	<b>138</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

20. Резервы

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
<b>Остаток на 1 января 2016 г., в том числе</b>	<b>123</b>	<b>35</b>	<b>13</b>	<b>171</b>
<i>Долгосрочные</i>	<i>119</i>	<i>23</i>	<i>1</i>	<i>143</i>
<i>Краткосрочные</i>	<i>4</i>	<i>12</i>	<i>12</i>	<i>28</i>
Резервы, созданные в течение периода (Уменьшение)/увеличение обязательства в результате:	2	2	3	7
Изменения оценочных данных	–	–	(2)	(2)
Изменения ставки дисконтирования	(3)	–	–	(3)
Курсовых разниц	(4)	–	–	(4)
Прощения времени	9	2	–	11
Использования	(1)	(5)	(3)	(9)
<b>Остаток на 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные), в том числе</b>	<b>126</b>	<b>34</b>	<b>11</b>	<b>171</b>
<i>Долгосрочные</i>	<i>123</i>	<i>25</i>	<i>1</i>	<i>149</i>
<i>Краткосрочные</i>	<i>3</i>	<i>9</i>	<i>10</i>	<i>22</i>

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 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 905</b>	967
Получено	–	1 027
Погашено	(80)	(64)
<b>Итого задолженность по долгосрочным контрактам на 30 сентября</b>	<b>1 825</b>	1 930
Минус текущая часть	(220)	(105)
<b>Остаток долгосрочной задолженности на 30 сентября</b>	<b>1 605</b>	1 825

Зачет предоплаты по указанным контрактам составил 80 млрд руб. и 64 млрд руб. (2,6 млрд долл. США и 2,1 млрд долл. США по курсу на даты предоплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 гг., соответственно.

## ПАО «НК «Роснефть»

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

#### 22. Акционерный капитал

15 июня 2016 г. годовое общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2015 года в сумме 125 млрд руб., или 11,75 руб. на одну акцию.

17 июня 2015 г. годовое общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2014 года в сумме 87 млрд руб., или 8,21 руб. на одну акцию.

#### 23. Неконтролирующие доли

31 мая 2016 г. Компания реализовала 15% акций АО «Ванкорнефть», дочернего общества Компании, Oil and Natural Gas Corporation Videsh Limited. Сумма сделки составила 72 млрд руб.

#### 24. 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.

Изменения в номинальной сумме хеджирования за период:

	Млн долл. США	Эквивалент в млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2016 г.
Номинальная сумма на 31 декабря 2015 г.	3 918	247
Назначение инструментов хеджирования	5 200	328
Признание хеджируемых операций за период	(100)	(6)
Отмена назначения инструментов хеджирования	(3 918)	(247)
<b>Номинальная сумма на 30 сентября 2016 г.</b>	<b>5 100</b>	<b>322</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

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

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

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)			За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом
			налога на прибыль			налога на прибыль
<b>Признано в составе прочих фондов и резервов по состоянию на начало периода</b>	<b>(516)</b>	<b>103</b>	<b>(413)</b>	<b>(590)</b>	<b>118</b>	<b>(472)</b>
Возникло курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	9	(2)	7	9	(2)	7
Реализовано курсовых разниц по инструментам управления курсовым риском	37	(7)	30	111	(22)	89
<b>Итого признано в составе прочего совокупного дохода/(расхода) за период (неаудированные данные)</b>	<b>46</b>	<b>(9)</b>	<b>37</b>	<b>120</b>	<b>(24)</b>	<b>96</b>
<b>Признано в составе прочих фондов и резервов по состоянию на 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)</b>	<b>(470)</b>	<b>94</b>	<b>(376)</b>	<b>(470)</b>	<b>94</b>	<b>(376)</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 30 сентября 2016 г.:

Год	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Итого
Реклассификации	(37)	(145)	(145)	(145)	2	<b>(470)</b>
Налог на прибыль	7,4	29	29	29	(0,4)	<b>94</b>
<b>Итого за вычетом налога на прибыль</b>	<b>(29,6)</b>	<b>(116)</b>	<b>(116)</b>	<b>(116)</b>	<b>1,6</b>	<b>(376)</b>

**25. 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.

ПАО «НК «Роснефть»

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

**25. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

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 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)			
	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	69	216	–	285
<b>Внеоборотные средства</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	21	–	21
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>71</b>	<b>239</b>	<b>–</b>	<b>310</b>
<b>Обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	–	(104)	–	(104)
<b>Всего обязательств по справедливой стоимости</b>	<b>–</b>	<b>(104)</b>	<b>–</b>	<b>(104)</b>

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

Справедливая стоимость финансовых активов, имеющихся 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.

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

**25. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

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 30 сентября 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 30 сентября 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	(неаудирован- ные данные)	(неаудирован- ные данные)	(неаудирован- ные данные)	(неаудирован- ные данные)
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(2 089)	(2 441)	(1 843)	(2 137)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(690)	(748)	(694)	(777)

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

**26. 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

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.



ПАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	456	227
Вспомогательные услуги и прочая реализация	3	1
Финансовые доходы	11	7
	<b>470</b>	<b>235</b>

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	5	3
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	124	42
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	326	333
Прочие расходы	10	7
Финансовые расходы	2	42
	<b>467</b>	<b>427</b>

*Прочие операции*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	9	25
Выплата кредитов	(2)	(3)
Кредиты и займы выданные	7	—
Депозиты размещенные	(13)	(22)
Депозиты погашенные	450	—

ПАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми акционерами (продолжение)

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	367	316
Дебиторская задолженность	54	62
Авансы выданные и прочие оборотные активы	34	36
Прочие финансовые активы	105	480
Активы, предназначенные для продажи	24	26
	<b>584</b>	<b>920</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	20	42
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	199	190
Обязательства, относящиеся к активам, предназначенным для продажи	38	44
	<b>257</b>	<b>276</b>

**Операции с совместными предприятиями**

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

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	15	7
Вспомогательные услуги и прочая реализация	4	2
Финансовые доходы	18	12
	<b>37</b>	<b>21</b>

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	3	2
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	152	122
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	8	4
Прочие расходы	4	2
	<b>167</b>	<b>130</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с совместными предприятиями (продолжение)

*Прочие операции*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	3	–
Выплата кредитов	(8)	(5)
Кредиты и займы выданные	(23)	(15)
Погашение кредитов и займов выданных	7	–

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	6	19
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	1
Прочие финансовые активы	321	320
	<b>328</b>	<b>340</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	21	25
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	3	2
	<b>24</b>	<b>27</b>

Операции с ассоциированными предприятиями

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии	45	8
Вспомогательные услуги и прочая реализация	2	–
Финансовые доходы	1	2
	<b>48</b>	<b>10</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с ассоциированными предприятиями (продолжение)

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	3	1
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	7	5
Прочие расходы	5	1
	<b>15</b>	<b>7</b>

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	6	2
Прочие финансовые активы	14	14
	<b>20</b>	<b>16</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	17	1
	<b>17</b>	<b>1</b>

Операции с негосударственными пенсионными фондами

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. (неаудированные данные)
Прочие расходы	3	4

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 сентября 2016 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2015 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)

**27. Условные активы и обязательства**

**Политико-экономическая ситуация**

В России продолжаются 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.

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 в 2016 году. 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 30 сентября 2016 г. 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» (правопродшественник ПАО «НК «Роснефть») якобы имевшей место задолженности по арбитражным решениям, вынесенным на основании четырех договоров займа в сумме 12,9 млрд руб., 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.

## ПАО «НК «Роснефть»

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

#### 27. Условные активы и обязательства (продолжение)

##### Судебные иски (продолжение)

В марте 2015 года ПАО «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 ПАО «НК «Роснефть» и указанные компании отказались от всех взаимных претензий и прекратили судебные разбирательства. Соглашение не предусматривает никаких денежных или иных выплат со стороны ПАО «НК «Роснефть» или ее дочерних компаний.

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 ОАО «Тюменнефтегаз» (далее – «ТНГ»), дочернего общества Компании, о взыскании убытков в размере более 260 млн долл. США (более 16,4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2016 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». Слушания по делу назначены на март-апрель 2017 года.

7 марта 2011 г. компания Norex Petroleum Limited (далее – «Norex») предъявила к ОАО «Тюменская нефтяная компания» (правопреемником является ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ныне именуемый АО «РН Холдинг»), ТНК-ВР Limited и другим ответчикам иск о взыскании убытков в размере 1,5 млрд долл. США (94,7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 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 уведомлением о подаче апелляционной жалобы в Апелляционную коллегия Верховного суда штата Нью-Йорк. 29 июня 2016 г. (последний день для представления мотивированной апелляционной жалобы) Norex подал апелляционную жалобу, в которой не заявлено каких-либо возражений в части отказа в рассмотрении иска против ОАО «Тюменская нефтяная компания» (АО «РН Холдинг») и ТНК-ВР Limited и оснований, по которым такой отказ был сделан. Данное судебное разбирательство в части иска против указанных компаний ПАО «НК «Роснефть» является прекращенным.

В октябре-ноябре 2014 года бывшие акционеры АО «РН Холдинг» предъявили к ПАО «НК «Роснефть» иски о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при их выкупе, в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решением Арбитражного суда Тюменской области от 25 ноября 2015 г., оставленным без изменения постановлением суда апелляционной инстанции от 9 сентября 2016 г., в удовлетворении исковых требований отказано. Ожидается подача кассационных жалоб со стороны бывших акционеров.

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

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

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

**Судебные иски (продолжение)**

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.

**Налогообложение**

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Законодательные и нормативные акты в области налогообложения не всегда четко сформулированы. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех 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 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. 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 2012-2016 годов Компания и Федеральная налоговая служба (далее – «ФНС РФ») подписали ряд соглашений о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти на внутреннем рынке.

К настоящему моменту ФНС РФ не воспользовалась правом на проведение налоговых проверок по правилам 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, связанные с ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок в 2016 году и ранее, не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

## ПАО «НК «Роснефть»

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

#### 27. Условные активы и обязательства (продолжение)

##### Налогообложение (продолжение)

В связи с введением в РФ в 2012 году института консолидированного налогоплательщика 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» 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 году – 51).

В 2014 году были внесены изменения в налоговое законодательство (вступили 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 ПАО «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 566 млрд руб. и 421 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г., соответственно.



## ПАО «НК «Роснефть»

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

#### 27. Условные активы и обязательства (продолжение)

##### 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.

#### 28. События после отчетной даты

5 октября 2016 г. Компания закрыла сделку по продаже 23,9% акций АО «Ванкорнефть», дочернем предприятии Компании, консорциуму индийских компаний, состоящему из компаний Oil India Limited, Indian Oil Corporation и Bharat Petroresources (далее – «Консорциум»). Базовая цена сделки составила 2 021 млн долл. США (126 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату закрытия сделки).

28 октября 2016 г. Компания закрыла сделку с дочерним обществом компании Oil and Natural Gas Corporation Videsh Limited по продаже 11% акций АО «Ванкорнефть». Базовая цена сделки составила 930 млн долл. США (59 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату закрытия сделки). В результате сделок доля Компании в АО «Ванкорнефть» составит 50,1%.

Также, 5 октября 2016 г., Компания закрыла сделку по продаже 29,9% в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» Консорциуму. Предварительная цена сделки составила 1 173 млн долл. США (73 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату закрытия сделки). В результате сделки доля Компании в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» составит 50,1%.

15 октября 2016 г. Компания подписала договор купли-продажи 49% акций Essar Oil Limited (далее – «EOL») у Essar Energy Holdings Limited и аффилированных с ней компаний. В результате сделки Компания приобретет долю в современном нефтеперерабатывающем заводе Азиатско-Тихоокеанского региона в г. Вадиар, Индия, который обладает комплексной инфраструктурой. В состав бизнеса EOL также входит крупная сеть автозаправочных станций в Индии, работающих под брендом Essar.

Цена 49% акций будет рассчитана исходя из 100% стоимости бизнеса в размере 12,9 млрд долл. США (815 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2016 г.) с учетом фактического значения показателей чистого долга и чистого оборотного капитала EOL на дату закрытия сделки. На дату выпуска данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны не получили всех необходимых для закрытия сделки разрешений от регулирующих органов.

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

## ПАО «НК «Роснефть»

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

#### 28. События после отчетной даты (продолжение)

##### *Приобретение ПАО АНК «Башнефть»*

12 октября 2016 г. Компания завершила приобретение государственного пакета акций ПАО АНК «Башнефть», составляющего 50,0755% уставного капитала. Стоимость приобретения составила 329,69 млрд руб. В результате Компания получила контроль над ПАО АНК «Башнефть» и ее дочерними обществами (далее – «Башнефть»). Начиная с даты получения контроля, Компания учитывает активы и обязательства Башнефти как приобретение бизнеса.

Башнефть – вертикально-интегрированная группа компаний, осуществляющая добычу и переработку нефти в России, реализующая нефть и продукты переработки на внутреннем и зарубежном рынках. Активы Башнефти по добыче и переработке нефти, а также по продаже нефтепродуктов включают месторождения нефти и газа, нефтеперерабатывающие заводы и автозаправочные станции.

В результате приобретения ожидается доступ объединенной Компании к новым регионам производства и поставок нефти и нефтепродуктов, увеличение объема добычи жидких углеводородов, рост объема нефтепереработки, а также значительный синергетический эффект от оптимизации поставок нефти, транспортных и логистических затрат, снижения стоимости буровых услуг, совместного использования инфраструктуры добывающих активов и современных технологий.

Существенные дочерние общества Башнефть, приобретенные в ходе сделки:

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	Всего акции	Голос. акции
<b>Разведка и добыча</b>			%	%
ООО «Башнефть-Добыча»	РФ	Добыча сырой нефти и газа	100	100
ООО «Соровскнефть»	РФ	Разведка и добыча сырой нефти	100	100
ООО «Башнефть-Полюс»	РФ	Разведка и добыча сырой нефти	74,9	74,9
<b>Переработка, логистика и сбыт</b>				
ООО «Башнефть-розница»	РФ	Продажа нефтепродуктов	100	100
ПАО «Уфаоргсинтез»	РФ	Производство нефтехимии	95,06	100

Ниже представлено предварительное распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

#### **Активы**

##### **Оборотные активы**

Денежные средства и их эквиваленты	24
Дебиторская задолженность	20
Товарно-материальные запасы	25
Авансы выданные и прочие оборотные активы	24
Прочие финансовые активы	5
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>98</b>

##### **Внеоборотные активы**

Основные средства	804
Нематериальные активы	3
Прочие внеоборотные активы	14
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>821</b>
<b>Итого активы</b>	<b>919</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

**28. События после отчетной даты (продолжение)**

**Приобретение ПАО АНК «Башнефть» (продолжение)**

**Обязательства**

Кредиторская задолженность и начисления	48
Кредиты и займы	109
Предоплата по договорам поставки нефти и нефтепродуктов	58
Отложенные налоговые обязательства	110
Обязательства по налогам	20
Прочие обязательства	33
<b>Итого обязательства</b>	<b>378</b>

**Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости**

Неконтролирующая доля	(211)
-----------------------	-------

**Стоимость приобретения**

**330**

Потоки денежных средств при приобретении Башнефти:

Чистая сумма денежных средств, приобретенная с Башнефтью	24
Уплаченная сумма денежных средств	(330)
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b>(306)</b>

Учетная стоимость дебиторской задолженности Башнефти равна справедливой стоимости. В составе дебиторской задолженности нет сумм, безнадежных к взысканию.

Сумма неконтролирующей доли участия в объекте приобретения, признанная на дату приобретения, была оценена исходя из рыночных котировок обыкновенных и привилегированных акций Башнефти на дату приобретения и составила 211 млрд руб.

Если бы приобретение Башнефти состоялось в начале отчетного периода (1 января 2016 г.), то выручка и чистая прибыль объединенной компании за 9 месяцев 2016 года составили бы 3 880 млрд руб. и 168 млрд руб., соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и дату утверждения настоящей отчетности к выпуску оценка справедливой стоимости активов и обязательств Башнефти не была завершена. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

## 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)