



## **ОАО «НК «Роснефть»**

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

*за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.*

# ОАО «НК «Роснефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

### Содержание

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	1
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный консолидированный баланс .....	2
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе .....	3
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале.....	4
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.....	7

## Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров  
ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания»), которая включает промежуточный консолидированный баланс по состоянию на 30 сентября 2013 г., соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе за три и девять месяцев по 30 сентября 2013 г., 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 несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем работ по обзорной проверке**

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

### **Вывод**

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

ООО «Эрнст энд Янг»

29 октября 2013 г.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный баланс

(В миллиардах российских рублей)

		30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
	Прим.		
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	10	246	299
Денежные средства с ограничением к использованию		5	4
Прочие финансовые активы	11	224	90
Дебиторская задолженность	12	445	237
Товарно-материальные запасы	13	204	134
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14	278	176
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 402</b>	<b>940</b>
<b>Внеоборотные активы:</b>			
Основные средства	15	5 097	2 638
Нематериальные активы		40	19
Прочие финансовые активы		36	24
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	16	410	186
Банковские кредиты выданные		11	13
Отложенные налоговые активы		29	17
Гудвилл		165	144
Прочие внеоборотные нефинансовые активы		14	3
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>5 802</b>	<b>3 044</b>
<b>Итого активы</b>		<b>7 204</b>	<b>3 984</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства:</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	17	323	211
Займы и кредиты	18	522	143
Обязательства по финансовой аренде		4	3
Обязательства по производным финансовым инструментам		4	—
Обязательства по налогу на прибыль		13	7
Обязательства по прочим налогам	19	159	83
Резервы	20	14	5
Прочие краткосрочные обязательства		20	1
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 059</b>	<b>453</b>
<b>Долгосрочные обязательства:</b>			
Займы и кредиты	18	1 851	837
Обязательства по финансовой аренде		9	8
Отложенные налоговые обязательства		653	277
Резервы	20	104	71
Предоплата по договорам поставки нефти	25	307	—
Прочие долгосрочные обязательства		36	16
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>2 960</b>	<b>1 209</b>
<b>Капитал:</b>			
Уставный капитал	21	1	1
Собственные акции, выкупленные у акционеров		—	(299)
Добавочный капитал	21	288	385
Прочие фонды и резервы		(13)	(6)
Нераспределенная прибыль		2 526	2 202
<b>Итого акционерный капитал Роснефти</b>		<b>2 802</b>	<b>2 283</b>
Неконтролирующие доли	21	383	39
<b>Итого капитал</b>		<b>3 185</b>	<b>2 322</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>7 204</b>	<b>3 984</b>

Президент



И.И. Сечин

29 октября 2013 г.

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

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

	Прим.	За 3 месяца,	За 3 месяца,	За 9 месяцев,	За 9 месяцев,
		закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
<b>Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>					
Реализация нефти и газа	5	691	393	1 716	1 141
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	5	648	404	1 576	1 110
Вспомогательные услуги и прочая реализация		14	11	40	31
Доход от зависимых и совместных компаний		3	5	12	15
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>		<b>1 356</b>	<b>813</b>	<b>3 344</b>	<b>2 297</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Производственные и операционные расходы		99	59	268	178
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти		124	87	312	236
Общехозяйственные и административные расходы		33	15	79	48
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		108	61	281	179
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		5	6	11	15
Износ, истощение и амортизация		109	55	269	151
Налоги, кроме налога на прибыль	7	291	172	738	504
Экспортная пошлина	6	379	212	981	664
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>1 148</b>	<b>667</b>	<b>2 939</b>	<b>1 975</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>208</b>	<b>146</b>	<b>405</b>	<b>322</b>
Финансовые доходы		7	6	14	15
Финансовые расходы	8	(11)	(5)	(40)	(12)
Прочие доходы	9	1	85	207	86
Прочие расходы	9	(26)	(9)	(46)	(27)
Курсовые разницы		9	16	(57)	3
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>188</b>	<b>239</b>	<b>483</b>	<b>387</b>
Налог на прибыль	7	(45)	(52)	(66)	(84)
<b>Чистая прибыль</b>		<b>143</b>	<b>187</b>	<b>417</b>	<b>303</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) – реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли</b>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		3	4	(10)	2
Доходы/(расходы) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога		–	1	3	(2)
<b>Итого прочий совокупный доход/(расход) – реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли, за вычетом налогов</b>		<b>3</b>	<b>5</b>	<b>(7)</b>	<b>–</b>
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>		<b>146</b>	<b>192</b>	<b>410</b>	<b>303</b>
<b>Чистая прибыль</b>					
относящаяся к акционерам Роснефти		141	187	409	303
относящаяся к неконтролирующим долям		2	–	8	–
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налогов</b>					
относящийся к акционерам Роснефти		144	192	402	303
относящийся к неконтролирующим долям		2	–	8	–
Чистая прибыль, относящаяся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль		13,30	20,18	40,10	32,00
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		10 598	9 266	10 200	9 469

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет  
об изменениях в акционерном капитале

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

	Количество акций (млн шт.)	Уставный капитал	Добавоч- ный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акцио- неров	Прочие фонды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого акционер- ный капитал Роснефти	Неконт- ролирую- щие доли	Итого капитал
<b>Остаток на 31 декабря 2011 г.</b>	9 588	1	386	(224)	(5)	1 877	2 035	34	2 069
Эффект от изменений в учетной политике (Примечание 3)	-	-	-	-	-	33	33	2	35
<b>Остаток на 31 декабря 2011 г. (пересмотренные данные)</b>	9 588	1	386	(224)	(5)	1 910	2 068	36	2 104
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	303	303	-	303
Прочий совокупный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Общий совокупный доход</b>	-	-	-	-	-	<b>303</b>	<b>303</b>	-	<b>303</b>
Выкуп акций	(322)	-	-	(68)	-	-	(68)	-	(68)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(33)	(33)	-	(33)
Изменение долей участия в дочерних компаниях	-	-	(1)	-	-	-	(1)	2	1
<b>Остаток на 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)</b>	9 266	1	385	(292)	(5)	2 180	2 269	38	2 307
<b>Остаток на 31 декабря 2012 г.</b>	9 238	1	385	(299)	(4)	2 147	2 230	36	2 266
Эффект от изменений в учетной политике (Примечание 3)	-	-	-	-	(2)	55	53	3	56
<b>Остаток на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)</b>	9 238	1	385	(299)	(6)	2 202	2 283	39	2 322
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	409	409	8	417
Прочий совокупный расход	-	-	-	-	(7)	-	(7)	-	(7)
<b>Общий совокупный доход/(расход)</b>	-	-	-	-	(7)	<b>409</b>	<b>402</b>	<b>8</b>	<b>410</b>
Продажа собственных акций (Примечание 4)	1 360	-	28	299	-	-	327	-	327
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям (Примечание 21)	-	-	-	-	-	(85)	(85)	-	(85)
Приобретение дочерних компаний (Примечание 4)	-	-	-	-	-	-	-	114	114
Изменение долей участия в дочерних компаниях (Примечание 21)	-	-	(125)	-	-	-	(125)	224	99
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
<b>Остаток на 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)</b>	10 598	1	288	-	(13)	2 526	2 802	383	3 185

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности  
являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(В миллиардах российских рублей)

	Прим.	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		417	303
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</i>			
Износ, истощение и амортизация		269	151
Убыток от реализации и выбытия внеоборотных активов	9	9	4
Обесценение активов	9	8	6
Прибыль от выбытия дочерних обществ	9	–	(82)
Затраты по непродуктивным скважинам		2	1
Убыток/(прибыль) от курсовых разниц		74	(20)
Доход от зависимых и совместных компаний		(12)	(15)
Доход от переоценки неконтролирующей доли в ВЧНГ до справедливой стоимости	4,9	(38)	–
Доход от выгодной покупки	4,9	(167)	–
Убыток от выбытия предприятий и непроизводственных активов	9	2	4
Финансовые расходы	8	40	12
Финансовые доходы		(14)	(15)
Расход по налогу на прибыль	7	66	84
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва		(97)	(29)
Увеличение товарно-материальных запасов		(10)	(15)
Уменьшение денежных средств с ограниченным использованием		4	–
Увеличение авансов выданных и прочих оборотных активов		(22)	(12)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		10	46
Увеличение обязательств по прочим налогам		15	16
Увеличение/(уменьшение) краткосрочных резервов		3	(2)
Увеличение/(уменьшение) прочих краткосрочных обязательств		2	(4)
Увеличение/(уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		20	(1)
Увеличение долгосрочной предоплаты по договорам поставки нефти		307	–
Выдача долгосрочных займов дочерними банками		(19)	(26)
Погашение долгосрочных займов выданных дочерними банками		21	25
Приобретение торговых ценных бумаг		(15)	(40)
Реализация торговых ценных бумаг		17	43
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>892</b>	<b>434</b>
Платежи по налогу на прибыль		(61)	(59)
Проценты полученные		5	8
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>836</b>	<b>383</b>

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ОАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств  
(продолжение)

(В миллиардах российских рублей)

		За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные)
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(378)	(350)
Покупка лицензий		(8)	(2)
Приобретение краткосрочных финансовых активов		(205)	(93)
Выручка от реализации краткосрочных финансовых активов		52	123
Приобретение долгосрочных финансовых активов		(2)	(2)
Выручка от реализации долгосрочных финансовых активов		1	5
Приобретение долей в зависимых и совместных компаниях	16	(24)	(36)
Приобретение дочерних компаний, за вычетом полученных денежных средств	4	(1 296)	(4)
Продажа основных средств		4	3
Размещение денежных средств по сделке обратного РЕПО		(6)	(14)
Получение денежных средств по сделке обратного РЕПО		4	33
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(1 858)</b>	<b>(337)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		6	24
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(20)	(31)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		1 121	229
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(56)	(65)
Погашение прочих финансовых обязательств		(12)	–
Средства от реализации акций дочерних обществ		48	–
Выкуп собственных акций		–	(68)
Приобретение неконтролирующих долей в дочерних обществах		–	(2)
Дивиденды, выплаченные акционерам	21	(85)	(33)
Проценты уплаченные		(45)	(21)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>957</b>	<b>33</b>
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(65)	79
<b>Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода</b>	10	<b>299</b>	<b>166</b>
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		12	(5)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	10	<b>246</b>	<b>240</b>

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

# ОАО «НК «Роснефть»

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

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

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

### 1. Общие сведения

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

### 2. Основа подготовки финансовой отчетности

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности («МСФО») (IAS) № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2012 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 2012 год, например, принципы учетной политики и детальное описание статей, где не отмечено существенных изменений сумм или состава. Помимо этого, Компания раскрыла информацию о существенных событиях, наступивших после выпуска аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2012 год. Руководство 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 2012 год и соответствующими примечаниями. По мнению руководства, финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Компании, результатов ее деятельности, отчета об изменении в акционерном капитале и движения ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды.

Компания ведет учет и подготавливает финансовую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по МСФО подготовлена на основе первичных данных российского бухгалтерского учета.

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

Отдельные статьи консолидированного баланса по состоянию на 31 декабря 2012 г. были переклассифицированы для соответствия презентации текущего периода.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за 3 и 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. была утверждена к выпуску Президентом Компании 29 октября 2013 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 2012 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу 1 января 2013 г., и добровольного изменения учетной политики, описанных ниже.

Начиная с 1 января 2013 г., Компания применила добровольное изменение учетной политики, которое имеет эффект на предыдущие отчетные периоды. В методе единиц произведенной продукции для нефтегазовых основных средств (исключая лицензии) в качестве базы распределения используются доказанные разрабатываемые запасы месторождений. Капитализированные затраты, относящиеся к данной категории запасов, включаются в амортизационную базу с целью надлежащего соответствия текущих расходов и добычи. В ряде случаев надежное соотношение капитализированных затрат с доказанными разрабатываемыми запасами является затруднительным. Например, если месторождение разработано не полностью, может существовать стоимость незавершенного капитального строительства, которая не относится полностью или частично к доказанным разрабатываемым запасам. С целью улучшения соответствия текущих расходов и добычи Компания приняла решение исключить стоимость незавершенного капитального строительства из амортизационной базы при применении метода единиц произведенной продукции для нефтегазовых основных средств. Данное изменение учтено как изменение учетной политики и применено ретроспективно. Эффект от изменения учетной политики для отчетного периода, заканчивающегося 30 сентября 2012 г. – уменьшение начисленного износа, истощения и амортизации на 23 млрд руб. Общий накопленный эффект от изменения учетной политики по состоянию на 31 декабря 2012 г. – увеличение нераспределенной прибыли на 59 млрд руб. Эффект на чистую прибыль, относящуюся к Роснефти, на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовую и разводненную прибыль для отчетного периода, закончившегося 30 сентября 2012 г. – увеличение на 2,4 руб.

Компания впервые применила отдельные стандарты и изменения, дата вступления в силу которых 1 января 2013 г.

Изменения и эффект применения каждого нового/измененного стандарта описаны ниже.

Компания применила комплект стандартов по консолидации: МСФО (IFRS) № 10 «*Консолидированная финансовая отчетность*», МСФО (IFRS) № 11 «*Совместные предприятия*», МСФО (IFRS) № 12 «*Раскрытия вложений в другие организации*». Комплект новых стандартов представляет новую модель контроля и подхода к учету совместной деятельности, а также новые требования по раскрытию информации. В результате применения комплекта стандартов Компания перешла с метода долевого участия к учету активов, обязательств, выручки и расходов, связанных с долей участия Компании в некоторой совместной деятельности, в соответствии с МСФО, применимыми для конкретных активов, обязательств, выручки и расходов. Данное изменение потребовало пересмотра результатов отчетности за предыдущие отчетные периоды.

Дополнительно, применение стандарта МСФО (IFRS) № 12 «*Раскрытия вложений в другие организации*» требует дополнительных раскрытий в годовой консолидированной финансовой отчетности.

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

**3. Изменения в учетной политике (продолжение)**

МСФО (IFRS) № 13 «*Оценка по справедливой стоимости*» («МСФО (IFRS) № 13») устанавливает единый источник правил по МСФО для всех оценок справедливой стоимости. МСФО (IFRS) № 13 не вносит изменений на указание ситуаций, когда предприятие должно использовать справедливую стоимость, а предоставляет руководство, каким образом должна быть рассчитана справедливая стоимость для целей МСФО, когда применение справедливой стоимости необходимо или разрешено. Применение МСФО (IFRS) № 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимую Компанией. МСФО (IFRS) № 13 содержит специальные требования по раскрытию информации о справедливой стоимости. Некоторые из раскрытий являются обязательными для промежуточной сокращенной консолидированной отчетности. Компания представила данные раскрытия в Примечании 22.

МСФО (IAS) № 1 «*Представление финансовой отчетности*» («МСФО (IAS) № 1»). Изменения к МСФО (IAS) № 1 вводят группировку статей, представленных в прочем совокупном доходе. Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей или убытков теперь должны быть представлены отдельно от статей, которые никогда не будут реклассифицированы. Изменения затрагивают только презентацию и не оказывают влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

Некоторые другие новые стандарты и изменения, которые включают: изменения к МСФО (IFRS) № 7 «*Финансовые инструменты: раскрытия*» и МСФО (IAS) № 32 «*Финансовые инструменты: представление в отчетности*», МСФО (IAS) № 19 «*Вознаграждения работникам*» (версия 2011), изменения, вызванные Программой 2009-2011 по ежегодному улучшению стандартов, к стандартам МСФО (IAS) № 1 «*Представление финансовой отчетности*», МСФО (IAS) № 16 «*Основные средства*», МСФО (IAS) № 32 «*Финансовые инструменты: представление информации*», МСФО (IAS) № 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*» применяются впервые в 2013 году. Применение данных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

Ниже представлено влияние на консолидированный баланс на 31 декабря 2012 г. и промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., перехода Компании с метода долевого участия к учету активов, обязательств, выручки и расходов, в соответствии с МСФО (IFRS) № 11 «*Совместные предприятия*», связанных с долей участия Компании в Ruhr Oel GmbH, совместной деятельности с группой компаний ВР по переработке и сбыту нефти в Западной Европе, а также в ОАО «Томскнефть» ВНК (далее по тексту «Томскнефть»), совместной деятельности с ОАО «Газпром нефть» по разведке и добыче нефти в Западной Сибири.

ОАО «НК «Роснефть»

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

3. Изменения в учетной политике (продолжение)

Влияние на консолидированный баланс:

	31 декабря 2012 г.		
	Ruhr Oel GmbH	ОАО «Томскнефть» ВНК	Итого
<b>Увеличение оборотных активов:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	–	3	3
Прочие финансовые активы	2	–	2
Дебиторская задолженность	10	1	11
Товарно-материальные запасы	1	1	2
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	–	1
<b>Итого увеличение оборотных активов</b>	<b>14</b>	<b>5</b>	<b>19</b>
<b>Увеличение/(уменьшение) внеоборотных активов:</b>			
Основные средства	57	42	99
Инвестиции в Ruhr Oel GmbH	(47)	–	(47)
Инвестиции в ОАО «Томскнефть» ВНК	–	(38)	(38)
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	2	–	2
Отложенные налоговые активы	–	2	2
Гудвилл	–	11	11
<b>Итого увеличение внеоборотных активов</b>	<b>12</b>	<b>17</b>	<b>29</b>
<b>Итого увеличение активов</b>	<b>26</b>	<b>22</b>	<b>48</b>
<b>Увеличение краткосрочных обязательств:</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	4	2	6
Займы и кредиты	5	11	16
Обязательства по прочим налогам	2	4	6
<b>Итого увеличение краткосрочных обязательств</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>28</b>
<b>Увеличение долгосрочных обязательств:</b>			
Отложенные налоговые обязательства	4	5	9
Резервы	–	4	4
Прочие долгосрочные обязательства	13	–	13
<b>Итого увеличение долгосрочных обязательств</b>	<b>17</b>	<b>9</b>	<b>26</b>
<b>Уменьшение капитала:</b>			
Прочие фонды и резервы	(2)	–	(2)
Нераспределенная прибыль	–	(4)	(4)
<b>Итого уменьшение капитала</b>	<b>(2)</b>	<b>(4)</b>	<b>(6)</b>
<b>Итого увеличение обязательств и капитала</b>	<b>26</b>	<b>22</b>	<b>48</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

3. Изменения в учетной политике (продолжение)

Влияние на промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные данные)		
	Ruhr Oel GmbH	ОАО «Томскнефть» ВНК	Итого
<b>Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>			
Доход от зависимых и совместных компаний	–	(1)	(1)
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>	<b>–</b>	<b>(1)</b>	<b>(1)</b>
<b>Затраты и расходы</b>			
Производственные и операционные расходы	4	3	7
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	(5)	(13)	(18)
Износ, истощение и амортизация	1	3	4
Налоги, кроме налога на прибыль	–	7	7
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>–</b>	<b>(1)</b>	<b>(1)</b>
Прочие доходы	–	1	1
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Налог на прибыль	–	–	–
<b>Чистая прибыль</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
<b>Прочий совокупный расход – реклассифицируемый впоследствии в состав убытка</b>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	(1)	–	(1)
<b>Итого прочий совокупный расход, за вычетом налогов – реклассифицируемый впоследствии в состав убытка</b>	<b>(1)</b>	<b>–</b>	<b>(1)</b>
<b>Общий совокупный расход, за вычетом налогов</b>	<b>(1)</b>	<b>–</b>	<b>(1)</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
относящаяся к акционерам Роснефти	–	–	–
относящаяся к неконтролирующим долям	–	–	–
<b>Общий совокупный расход, за вычетом налогов</b>	<b>(1)</b>	<b>–</b>	<b>(1)</b>
относящийся к акционерам Роснефти	(1)	–	(1)
относящийся к неконтролирующим долям	–	–	–

ОАО «НК «Роснефть»

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

3. Изменения в учетной политике (продолжение)

	За 9 месяцев, закончившихся		
	30 сентября 2012 г. (неаудированные данные)		
	Ruhr Oel GmbH	ОАО «Томскнефть» ВНК	Итого
<b>Выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>			
Доход от зависимых и совместных компаний	–	(4)	(4)
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>	<b>–</b>	<b>(4)</b>	<b>(4)</b>
<b>Затраты и расходы</b>			
Производственные и операционные расходы	11	9	20
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	(14)	(38)	(52)
Износ, истощение и амортизация	3	5	8
Налоги, кроме налога на прибыль	–	20	20
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>–</b>	<b>(4)</b>	<b>(4)</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
Прочие доходы	–	1	1
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>–</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
Налог на прибыль	–	(1)	(1)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
<b>Прочий совокупный расход – реклассифицируемый впоследствии в состав убытка</b>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	(2)	–	(2)
<b>Итого прочий совокупный расход, за вычетом налогов– реклассифицируемый впоследствии в состав убытка</b>	<b>(2)</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>
<b>Общий совокупный расход, за вычетом налогов</b>	<b>(2)</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>
<b>Чистая прибыль</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>
относящаяся к акционерам Роснефти	–	–	–
относящаяся к неконтролирующим долям	–	–	–
<b>Общий совокупный расход, за вычетом налогов</b>	<b>(2)</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>
относящийся к акционерам Роснефти	(2)	–	(2)
относящийся к неконтролирующим долям	–	–	–

**Сезонность деятельности**

Деятельность Компании не носит сезонного характера. Доходы и расходы признаются равномерно в течение года.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 4. Приобретение дочерних компаний

##### Приобретение ТНК-ВР

21 марта 2013 г. Компания завершила приобретение в совокупности 100%-ной доли участия в капитале компании TNK-BP Limited, конечной холдинговой компании ТНК-ВР, и ее дочерней компании TNK Industrial Holdings Limited (совместно с их дочерними предприятиями именуемых «ТНК-ВР»).

ТНК-ВР – вертикально-интегрированная группа компаний с диверсифицированным портфелем активов в разведке, добыче, переработке и сбыте в России, Украине, Белоруссии, Венесуэле, Вьетнаме и Бразилии. ТНК-ВР являлась третьей крупнейшей нефтяной группой компаний в России по добыче нефти. ТНК-ВР осуществляет деятельность в ключевых регионах добычи углеводородов в России, включая Западную Сибирь, Волго-Уральский бассейн и Восточную Сибирь.

Справедливая стоимость совокупного переданного возмещения составила 1 767 млрд руб. на дату приобретения. Приобретение осуществлялось путем двух независимых сделок с компанией ВР и консорциумом ААР.

Совокупная стоимость приобретения представлена ниже:

##### 50% доля в ТНК-ВР, приобретенная у ВР:

Денежное возмещение в сумме 16,65 млрд долл. США, по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения	515
1 360 449 797 казначейских акций Роснефти (что составляет 12,84% уставного капитала) по справедливой стоимости	327

##### 50% доля в ТНК-ВР, приобретенная у ААР:

Денежное возмещение в сумме 27,73 млрд долл. США, по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения	858
--	-----

##### Итого денежное возмещение и долевые финансовые инструменты

1 700

Справедливая стоимость инвестиции в ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

67

##### Итого стоимость приобретения

1 767

Справедливая стоимость казначейских акций Роснефти, переданных в обмен на акции ТНК-ВР, была определена на основании цены закрытия по глобальным депозитарным распискам Роснефти на Лондонской фондовой бирже на 21 марта 2013 г.

До сделки по покупке ТНК-ВР доля Компании в ОАО «Верхнечонскнефтегаз» («ВЧНГ») составляла 25,94%. В рамках сделки по приобретению ТНК-ВР увеличение доли Компании в ВЧНГ до контролирующей было отражено в соответствии с МСФО (IFRS) № 3 «Объединение бизнеса» как поэтапное приобретение бизнеса. Соответствующая дооценка неконтролирующей доли Компании в ВЧНГ до ее справедливой стоимости на сумму в 38 млрд руб. отражена в составе строки «Прочие доходы» промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. Справедливая стоимость неконтролирующей доли в ВЧНГ в размере 67 млрд руб. учтена в составе переданного возмещения.

Приобретение компании ТНК-ВР не предусматривает обязательств по условному возмещению.

# ОАО «НК «Роснефть»

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

### 4. Приобретение дочерних компаний(продолжение)

#### Приобретение ТНК-ВР (продолжение)

В ходе сделки были приобретены следующие компании:

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	Всего акции %	Голос. акции %
<b><u>Разведка и добыча</u></b>				
ОАО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «Варьеганнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	89,34	90,91
ООО «СП «Ваньеганнефть»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «ТНК-Нягань»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «Тюменнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «Оренбургнефть»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	95,13	96,61
ООО «Бугурусланнефть»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	95,13	96,61
ОАО «Корпорация Югранефть»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	75,30	76,77
ОАО «Самотлорнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «ТНК-Нижневартовск»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ЗАО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ОАО «Верхнечонкнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	70,05	71,42
ООО «ТНК-Уват»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	94,67	96,51
ООО «Тагульское»	РФ	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
ОАО «Сузун»	РФ	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
TNK Vietnam B.V.	Нидерланды	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
<b><u>Переработка, логистика и сбыт</u></b>				
ООО «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение»	РФ	Производство нефтепродуктов	94,67	96,51
ЗАО «РНПК»	РФ	Производство нефтепродуктов	94,67	96,51
ОАО «Саратовский НПЗ»	РФ	Производство нефтепродуктов	81,01	87,98
ЗАО «Карелиянефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «Курскоблнефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ОАО «Калуганефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	93,04	96,51
ОАО «Рязаньнефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	93,55	96,51
ОАО «Туланефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	87,51	92,29
ЗАО «ПКЭК»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ОАО «ТНК-Столица»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «ЗСНП»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ОАО «Саратовнефтепродукт»	РФ	Торговля нефтепродуктами	87,98	90,29
ООО «ТНК-ВР Северная столица»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «ТНК смазочные материалы»	РФ	Торговля нефтепродуктами	97,33	98,25
ЗАО «ТНК Юг Менеджмент»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «ТНК-ВР Маркетинг»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ОАО «ТНК-Ярославль»	РФ	Торговля нефтепродуктами	89,03	90,76
ИООО «ТНК-БиПи Запад»	Беларусь	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ООО «ТНК-Индастриз»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ЗАО Топливозаправочная компания «Кольцово»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ООО «ТЭК-Актив»	РФ	Торговля нефтепродуктами	94,67	96,51
ПРАТ «ЛИНИК»	Украина	Производство нефтепродуктов	95,21	95,21
TNK Trade Limited	Республика Кипр	Торговля нефтью и нефтепродуктами	100,00	100,00
ООО «Красноленинский НПЗ»	РФ	Производство нефтепродуктов	94,67	96,51
<b><u>Прочие</u></b>				
TNK Industrial Holdings Limited	Британские Виргинские Острова	Холдинговая Компания	100,00	100,00
TNK-ВР Limited	Британские Виргинские Острова	Холдинговая Компания	100,00	100,00
TNK-ВР International Limited	Британские Виргинские Острова	Холдинговая Компания	100,00	100,00
TNK Pipelines Vietnam B.V.	Нидерланды	Транспортные услуги	100,00	100,00
Novy Investments Limited	Республика Кипр	Холдинговая Компания	100,00	100,00
TNK Management Company Limited	Республика Кипр	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	РФ	Холдинговая Компания	94,67	96,51
ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	РФ	Корпоративное управление	100,00	100,00

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

##### Приобретение ТНК-ВР (продолжение)

В течение второго и третьего кварталов 2013 года ряд приобретенных дочерних обществ был переименован.

В результате приобретения Компания увеличила мощности по добыче нефти и производству нефтепродуктов, вышла на новые географические рынки сбыта и существенно расширила свою сеть розничной продажи нефтепродуктов. Руководство Компании полагает, что приобретение ТНК-ВР позволит Компании занять лидирующее положение в мире среди публичных компаний, действующих в нефтегазовом секторе, укрепить свое положение в качестве регионального добывающего лидера в России и Европе, а также достичь значительного синергетического эффекта с компанией ТНК-ВР, в том числе в сфере совместных предприятий, оптимизации логистики поставок нефти и нефтепродуктов, добычи и реализации природного газа, а также в части оптимизации затрат и активов.

Компания учла приобретение ТНК-ВР как приобретение бизнеса. Компания консолидировала результаты деятельности приобретенного бизнеса с даты получения контроля над ТНК-ВР – 21 марта 2013 г.

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

##### **АКТИВЫ**

##### **Оборотные активы:**

Денежные средства и их эквиваленты	178
Денежные средства с ограничением к использованию	5
Дебиторская задолженность	53
Товарно-материальные запасы	60
Авансы выданные и прочие оборотные активы	79
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>375</b>

##### **Внеоборотные активы:**

Основные средства	2 235
Нематериальные активы	24
Прочие финансовые активы	13
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	206
Отложенные налоговые активы	9
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	9
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>2 496</b>
<b>Итого активы</b>	<b>2 871</b>

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

##### Приобретение ТНК-ВР (продолжение)

###### ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

###### Краткосрочные обязательства:

Кредиторская задолженность и начисления	117
Займы и кредиты	31
Обязательства по налогу на прибыль	3
Обязательства по прочим налогам	61
Резервы	6
Прочие краткосрочные обязательства	12
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>230</b>

###### Долгосрочные обязательства:

Займы и кредиты	203
Отложенные налоговые обязательства	344
Резервы	39
Прочие долгосрочные обязательства	9
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>595</b>

###### Итого обязательства

**825**

###### Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости

**2 046**

Неконтролирующая доля, оцениваемая по пропорциональной доле неконтролирующих акционеров в чистых активах	(112)
Доход от выгодной покупки	(167)
	<b>1 767</b>

###### Стоимость приобретения

**1 767**

###### Потоки денежных средств при приобретении ТНК-ВР:

Чистая сумма денежных средств, приобретенная с ТНК-ВР	178
Уплаченная сумма денежных средств	(1 373)
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b>(1 195)</b>

Наличие скидки к справедливой стоимости чистых активов ТНК-ВР объясняется исключительным положением Компании на российском рынке. Компания оказалась единственным потенциальным покупателем активов ТНК-ВР, который имел возможность предложить оплату приобретения подобного масштаба преимущественно денежными средствами без отсрочки платежа. Дополнительно переговорную позицию Компании усилило заключение двух независимых сделок с ВР и консорциумом ААР, в каждой из которых была приобретена неконтролирующая 50% доля. В третьем квартале 2013 г. Компания пересмотрела предварительное распределение стоимости приобретения. Доход от выгодной покупки в сумме 167 млрд руб. и другие корректировки предварительного распределения стоимости приобретения были признаны как будто учет объединения бизнеса был завершен на дату приобретения.

Отложенные налоговые обязательства в сумме 344 млрд руб., в основном, относятся к переоценке основных средств.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности на дату приобретения приблизительно равна непоплаченным суммам, в соответствии с заключенными договорами. В составе дебиторской задолженности нет сумм, безнадежных к взысканию.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

##### Приобретение ТНК-ВР (продолжение)

Чистый отток денежных средств в сумме 1 195 млрд руб. был представлен в строке «Приобретение дочерних компаний, за вычетом полученных денежных средств» в составе инвестиционной деятельности промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

Распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств по состоянию на 30 сентября 2013 г. является предварительным. Распределение цены приобретения не было завершено вследствие сложности сделки по приобретению и неопределенностей, связанных с оценкой справедливой стоимости основных средств, нематериальных активов, резервов и отложенных налоговых активов и обязательств. Распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

С 21 марта 2013 г. (даты приобретения) суммы выручки и чистой прибыли ТНК-ВР, включенные в промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., составили 1 124 млрд руб. и 82 млрд руб., соответственно.

Суммы выручки и чистой прибыли ТНК-ВР, включенные в промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г., составили 574 млрд руб. и 41 млрд руб., соответственно. Если бы приобретение ТНК-ВР состоялось в начале отчетного периода (1 января 2013 г.), то выручка и чистая прибыль объединенной компании за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., составили бы 3 719 млрд руб. и 448 млрд руб., соответственно.

##### Приобретение ООО «Базовый авиатопливный оператор» и ООО «ГенералАвиа»

В мае 2013 года Компания приобрела за 6 млрд руб. 100% акций ООО «Базовый авиатопливный оператор» и ООО «Генерал Авиа», занимающихся реализацией, хранением и заправкой авиационного топлива в аэропортах Краснодара, Сочи, Анапы, Геленджика и Абакана.

Ниже представлено предварительное распределение цены приобретения ООО «Базовый авиатопливный оператор» и ООО «Генерал Авиа» на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

##### **АКТИВЫ**

###### **Внеоборотные активы:**

Основные средства

7

**Итого внеоборотные активы**

**7**

##### **ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

###### **Долгосрочные обязательства:**

Отложенные налоговые обязательства

1

**Итого долгосрочные обязательства**

**1**

**Стоимость приобретения**

**6**

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

##### Приобретение ООО «НГК «ИТЕРА»

2 июля 2013 г. Компания приобрела 49% в ООО «НГК «ИТЕРА», одном из крупнейших независимых производителей и продавцов природного газа в Российской Федерации. В результате данного приобретения доля Компании в капитале ООО «НГК «ИТЕРА» составила 100%. Данное приобретение было отражено как поэтапное приобретение бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) № 3 «Объединение бизнеса».

Предварительная справедливая стоимость совокупного переданного возмещения составила 191 млрд руб. на дату приобретения и включает в себя денежное возмещение в размере 95 млрд руб. и предварительную справедливую стоимость неконтролирующей доли в ООО «НГК «ИТЕРА» в размере 96 млрд руб.

Название	Страна регистрации	Основная деятельность	Всего акции %	Голос. акции %
<b><u>Разведка и добыча</u></b>				
ООО «Кынско-Часельское нефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
ОАО «Братскэкогаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	79,00	79,00
ОАО «Сибнефтегаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	48,94	48,94
ОАО «Пургаз»	РФ	Разработка и добыча нефти и газа	49,00	49,00
<b><u>Нефтепереработка и сбыт</u></b>				
ООО «Сибгазтранзит»	РФ	Торговля газом	100,00	100,00
ЗАО «Уралсевергаз»	РФ	Торговля газом	67,00	67,00
SIA «ITERA Latvija»	Латвия	Торговля газом	66,00	66,00
<b><u>Прочие</u></b>				
ООО «НГК «ИТЕРА»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ООО «Фирма «Проект»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ООО «Линко-оптим»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ООО «ОВИТ»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ООО «ИТЕРА Финанс»	РФ	Финансовые услуги	100,00	100,00
ООО «ЭК «ЭНЕКО»	РФ	Холдинговая Компания	100,00	100,00
ЗАО «Регионгазинвест»	РФ	Производство тепловой энергии	100,00	100,00
ОАО «Расчетный центр Урала»	РФ	Расчетные операции	99,90	99,90
ITERA-Turkmenistan Ltd.	Кипр	Холдинговая Компания	100,00	100,00
Davonte Holdings Ltd.	Кипр	Холдинговая Компания	100,00	100,00

Приобретение ООО «НГК «ИТЕРА» повышает эффективность в управлении бизнеса, создает новые возможности для его роста, формирует устойчивую платформу для последовательной реализации газовой стратегии Компании.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

##### Приобретение ООО «НГК «ИТЕРА» (продолжение)

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

##### **АКТИВЫ**

###### **Оборотные активы:**

Денежные средства и их эквиваленты	1
Дебиторская задолженность	11
Авансы выданные и прочие оборотные активы	2
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>14</b>

###### **Внеоборотные активы:**

Основные средства	92
Прочие финансовые активы	4
Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность	128
Отложенные налоговые активы	1
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>225</b>

###### **Итого активы**

**239**

##### **ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

###### **Краткосрочные обязательства:**

Кредиторская задолженность и начисления	6
Займы и кредиты	12
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>18</b>

###### **Долгосрочные обязательства:**

Займы и кредиты	10
Отложенные налоговые обязательства	19
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>29</b>

###### **Итого обязательства**

**47**

###### **Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости**

**192**

Неконтролирующая доля, оцениваемая по пропорциональной доле неконтролирующих акционеров в чистых активах	(1)
--	-----

###### **Стоимость приобретения**

**191**

Распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств по состоянию на 30 сентября 2013 г. является предварительным. Распределение цены приобретения не было завершено вследствие сложности сделки по приобретению и неопределенностей, связанных с оценкой справедливой стоимости основных средств, инвестиций и отложенных налоговых обязательств. Распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности на дату приобретения приблизительно равна непоплаченным суммам, в соответствии с заключенными договорами. В составе дебиторской задолженности нет сумм, безнадежных к взысканию.

Приобретение компании ООО «НГК «ИТЕРА» не предусматривает обязательств по условному возмещению.

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

**4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)**

**Приобретение дополнительной 50% доли в ООО «ТНК-Шереметьево»**

30 сентября 2013 г. Компания приобрела долю в размере 50% в уставном капитале ООО «ТНК-Шереметьево», владеющего 74,9% в ЗАО «ТЗК Шереметьево», за 300 млн долл. США (9,7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения). В результате данного приобретения доля Компании в уставном капитале ООО «ТНК-Шереметьево» составила 100%. ЗАО «ТЗК Шереметьево» является основным оператором топливно-заправочного комплекса в Международном Аэропорте Шереметьево, осуществляющим деятельность по реализации, хранению и заправке авиационного топлива.

Приобретение дополнительной доли в размере 50% в уставном капитале ООО «ТНК-Шереметьево» отражено в соответствии с МСФО (IFRS) № 3 «Объединение бизнеса» как поэтапное приобретение бизнеса. Справедливая стоимость ранее имевшейся неконтролирующей доли в ООО «ТНК-Шереметьево» в размере 9 млрд руб. и займ, полученный ООО «ТНК-Шереметьево» от Компании в размере 5,5 млрд руб. учтены в составе стоимости приобретения.

Начиная с 30 сентября 2013 года, активы и обязательства ООО «ТНК-Шереметьево» и ЗАО «ТЗК-Шереметьево» консолидируются Компанией. В октябре 2013 года ООО «ТНК-Шереметьево» было переименовано в ООО «РН-Аэро Шереметьево». По состоянию на 30 сентября 2013 г., стоимость приобретения дополнительных 50% в уставном капитале ООО «ТНК-Шереметьево» не была оплачена.

В связи с тем, что приобретение произошло непосредственно на отчетную дату, оценка справедливой стоимости активов и обязательств не была завершена. Предварительное распределение стоимости приобретения отражено на основании исторической балансовой стоимости активов и обязательств. Вся сумма превышения цены приобретения над справедливой стоимостью чистых активов ООО «ТНК-Шереметьево» отражена в качестве гудвилла. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 4. Приобретение дочерних компаний (продолжение)

##### Приобретение дополнительной 50% доли в ООО «ТНК-Шереметьево» (продолжение)

Ниже представлено предварительное распределение совокупной стоимости приобретения ООО «ТНК-Шереметьево»:

#### АКТИВЫ

##### Оборотные активы:

Денежные средства и их эквиваленты	3
Дебиторская задолженность	2
Прочие оборотные активы	1
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>6</b>

##### Внеоборотные активы:

Основные средства	3
Прочие внеоборотные активы	2
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>5</b>
<b>Итого активы</b>	<b>11</b>

#### ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

##### Краткосрочные обязательства:

Кредиторская задолженность	4
Краткосрочные кредиты и займы	2
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>6</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>6</b>

##### Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости

Неконтролирующая доля, оцениваемая по пропорциональной доле неконтролирующих акционеров в чистых активах	(1)
Гудвилл	20
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>24</b>

По предварительной оценке гудвилл в размере 20 млрд. руб. преимущественно относится к ожидаемому синергетическому эффекту от получения доступа к премиальному B2B каналу сбыта в Международном аэропорту Шереметьево, крупнейшем по потреблению авиатоплива и объему транспортного сообщения аэропорту России. Вся сумма гудвила не принимается к вычету при расчете налогооблагаемой прибыли.

Приобретение ООО «ТНК-Шереметьево» не предусматривает обязательств по условному возмещению.

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 разведки и добычи занимается разведкой и добычей нефти и природного газа. Сегмент переработки, логистики и сбыта 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, деятельность, связанную 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 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>Выручка от реализации и доход от зависимых компаний и совместных компаний</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	25	1 317	11	–	1 353
Межсегментная реализация	555	–	–	(555)	–
Доход от зависимых и совместных компаний	3	–	–	–	3
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>	<b>583</b>	<b>1 317</b>	<b>11</b>	<b>(555)</b>	<b>1 356</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	310	1 254	30	(555)	1 039
Износ, истощение и амортизация	88	16	5	–	109
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>398</b>	<b>1 270</b>	<b>35</b>	<b>(555)</b>	<b>1 148</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>185</b>	<b>47</b>	<b>(24)</b>	<b>–</b>	<b>208</b>
Финансовые доходы					7
Финансовые расходы					(11)
<b>Итого финансовые расходы</b>					<b>(4)</b>
Прочие доходы					1
Прочие расходы					(26)
Курсовые разницы					9
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>188</b>
Налог на прибыль					(45)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>143</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>Выручка от реализации и доход от зависимых компаний и совместных компаний</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	12	791	5	–	808
Межсегментная реализация	336	–	–	(336)	–
Доход от зависимых и совместных компаний	5	–	–	–	5
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>	<b>353</b>	<b>791</b>	<b>5</b>	<b>(336)</b>	<b>813</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	174	758	16	(336)	612
Износ, истощение и амортизация	45	9	1	–	55
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>219</b>	<b>767</b>	<b>17</b>	<b>(336)</b>	<b>667</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>134</b>	<b>24</b>	<b>(12)</b>	<b>–</b>	<b>146</b>
Финансовые доходы					6
Финансовые расходы					(5)
<b>Итого финансовые доходы</b>					<b>1</b>
Прочие доходы					85
Прочие расходы					(9)
Курсовые разницы					16
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>239</b>
Налог на прибыль					(52)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>187</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>Выручка от реализации и доход от зависимых компаний и совместных компаний</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	54	3 244	34	–	3 332
Межсегментная реализация	1 331	–	–	(1 331)	–
Доход от зависимых и совместных компаний	12	–	–	–	12
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>	<b>1 397</b>	<b>3 244</b>	<b>34</b>	<b>(1 331)</b>	<b>3 344</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	782	3 138	81	(1 331)	2 670
Износ, истощение и амортизация	220	40	9	–	269
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>1 002</b>	<b>3 178</b>	<b>90</b>	<b>(1 331)</b>	<b>2 939</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>395</b>	<b>66</b>	<b>(56)</b>	<b>–</b>	<b>405</b>
Финансовые доходы					14
Финансовые расходы					(40)
<b>Итого финансовые расходы</b>					<b>(26)</b>
Прочие доходы					207
Прочие расходы					(46)
Курсовые разницы					(57)
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>483</b>
Налог на прибыль					(66)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>417</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, логистика и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>Выручка от реализации и доход от зависимых компаний и совместных компаний</b>					
Выручка, поступившая от внешних потребителей	35	2 228	19	–	2 282
Межсегментная реализация	914	–	–	(914)	–
Доход от зависимых и совместных компаний	15	–	–	–	15
<b>Итого выручка от реализации и доход от зависимых и совместных компаний</b>	<b>964</b>	<b>2 228</b>	<b>19</b>	<b>(914)</b>	<b>2 297</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	518	2 166	54	(914)	1 824
Износ, истощение и амортизация	122	25	4	–	151
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>640</b>	<b>2 191</b>	<b>58</b>	<b>(914)</b>	<b>1 975</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>324</b>	<b>37</b>	<b>(39)</b>	<b>–</b>	<b>322</b>
Финансовые доходы					15
Финансовые расходы					(12)
<b>Итого финансовые доходы</b>					<b>3</b>
Прочие доходы					86
Прочие расходы					(27)
Курсовые разницы					3
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>387</b>
Налог на прибыль					(84)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>303</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

Расшифровка выручки от реализации нефти, газа и нефтепродуктов представлена ниже (основана на стране, указанной в коносаменте):

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
<b>Реализация нефти и газа</b>				
Реализация нефти – Европа	444	265	1 123	772
Реализация нефти – Азия	152	98	385	290
Реализация нефти – СНГ, кроме РФ	36	22	87	58
Реализация нефти на внутреннем рынке	24	1	59	5
Реализация газа	35	7	62	16
<b>Всего реализация нефти и газа</b>	<b>691</b>	<b>393</b>	<b>1 716</b>	<b>1 141</b>

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
<b>Реализация нефтепродуктов и нефтехимии</b>				
Реализация нефтепродуктов – Европа	275	175	661	479
Реализация нефтепродуктов – Азия	71	59	207	174
Реализация нефтепродуктов – СНГ, кроме РФ	32	3	59	7
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	248	149	582	388
Реализация нефтехимии на внутреннем рынке	2	2	8	8
Реализация нефтехимии – Европа	20	16	59	54
<b>Всего реализация нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>648</b>	<b>404</b>	<b>1 576</b>	<b>1 110</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

**6. Экспортная пошлина**

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	273	162	725	509
Экспортная пошлина по реализации газа	1	–	1	–
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	105	50	255	155
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>379</b>	<b>212</b>	<b>981</b>	<b>664</b>

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

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
Текущий налог на прибыль	(34)	(37)	(55)	(68)
Расход по отложенному налогу, связанный с возникновением и восстановлением временных разниц	(11)	(15)	(11)	(16)
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>(45)</b>	<b>(52)</b>	<b>(66)</b>	<b>(84)</b>

Кроме налога на прибыль Компания начислила следующие налоги:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	235	140	596	414
Акцизы	41	23	98	59
Налог на имущество	6	3	16	9
Прочие	9	6	28	22
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>291</b>	<b>172</b>	<b>738</b>	<b>504</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

**8. Финансовые расходы**

Финансовые расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
Проценты к уплате по кредитам и займам	(9)	(2)	(22)	(5)
Проценты к уплате по облигациям	(2)	–	(3)	–
Прибыль/(убыток) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, признанный в составе прибыли или убытка	5	–	(4)	–
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	(3)	(1)	(5)	(4)
Прочие финансовые расходы	(2)	(2)	(6)	(3)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(11)</b>	<b>(5)</b>	<b>(40)</b>	<b>(12)</b>

**9. Прочие доходы и расходы**

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
Дооценка неконтрольной доли в ВЧНГ до справедливой стоимости	–	–	38	–
Доход от выгодной покупки (Примечание 4)	–	–	167	–
Неденежный доход от сделки по приобретению ООО «НГК «ИТЕРА»	–	82	–	82
Возмещение платежа по лицензиям от партнеров-участников СП	1	–	1	–
Прочие	–	3	1	4
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>1</b>	<b>85</b>	<b>207</b>	<b>86</b>
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(6)	(4)	(9)	(4)
Выбытие предприятий и непроизводственных активов	(1)	(1)	(2)	(4)
Обесценение активов	(3)	(1)	(8)	(6)
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	(6)	(2)	(8)	(8)
Прочие	(10)	(1)	(19)	(5)
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(26)</b>	<b>(9)</b>	<b>(46)</b>	<b>(27)</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

**10. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	57	19
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	118	206
Депозиты	68	72
Прочее	3	2
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>246</b>	<b>299</b>

**11. Прочие краткосрочные финансовые активы**

Прочие краткосрочные финансовые активы включают:

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>		
Облигации	23	14
Вложения в акции и паи	4	6
<b>Займы и дебиторская задолженность:</b>		
Займы выданные	32	18
Займы, выданные ассоциированным компаниям	1	1
Векселя полученные, за вычетом резерва	21	27
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	2	–
Депозиты и депозитные сертификаты	127	–
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, предназначенные для торговли:</b>		
Корпоративные облигации	11	10
Государственные облигации	3	5
Вложения в акции и паи	–	6
<b>Производные финансовые инструменты</b>	<b>–</b>	<b>3</b>
<b>Итого прочие краткосрочные финансовые активы</b>	<b>224</b>	<b>90</b>

По состоянию на 30 сентября 2013 г. банковские депозиты в долларах США, были размещены под процентные ставки от 1,8% до 3,0% годовых и банковские депозиты в рублях размещены под процентные ставки от 7,0% до 9,0% годовых.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 12. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность за вычетом резерва включает:

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	358	204
Ссудная задолженность банков Компании	16	19
Прочая дебиторская задолженность	79	22
<b>Итого</b>	<b>453</b>	<b>245</b>
Оценочный резерв по сомнительным долгам	(8)	(8)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>445</b>	<b>237</b>

На 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

#### 13. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
Сырая нефть и попутный газ	66	46
Нефтепродукты и нефтехимия	100	66
Материалы	38	22
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>204</b>	<b>134</b>

Остаток по статье «Материалы», в основном, включает запасные части. Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

Компания ретроспективно изменила классификацию товарно-материальных запасов с целью сближения с общепринятой практикой в отрасли. Нефтепродукты, предназначенные для использования в дальнейшей переработке, были перенесены из статьи «Незавершенное производство» в статью «Нефтепродукты и нефтехимия». Соответствующие суммы составили 13 млрд руб. и 10 млрд руб. на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. Прочие товарно-материальные запасы по статье «Незавершенное производство» были перенесены в статью «Материалы». Соответствующие суммы составили 3 млрд руб. и 1 млрд руб. на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г.

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудирован- ные пересмотрен- ные данные)
Сумма запасов, признанных в качестве расходов	156	94	440	259

ОАО «НК «Роснефть»

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

**13. Товарно-материальные запасы (продолжение)**

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

**14. Авансы выданные и прочие оборотные активы**

Авансы выданные и прочие оборотные активы включают:

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
Налог на добавленную стоимость и акцизы к возмещению из бюджета	160	81
Авансы, выданные поставщикам	28	24
Предоплата по таможенным пошлинам	60	54
Расчеты по прочим налогам	24	11
Прочие	6	6
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>278</b>	<b>176</b>

**15. Основные средства**

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпоративная и прочие деятельности	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	2 561	705	112	3 378
Приобретение дочерних компаний	2 059	277	1	2 337
Поступления	253	131	18	402
Выбытия	(25)	(3)	(3)	(31)
Курсовая разница	11	3	–	14
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	(11)	–	–	(11)
На 30 сентября 2013 г.	4 848	1 113	128	6 089
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	(621)	(145)	(42)	(808)
Начисление износа и истощения	(226)	(33)	(7)	(266)
Выбытия	14	2	1	17
Курсовая разница	(6)	(1)	–	(7)
На 30 сентября 2013 г.	(839)	(177)	(48)	(1 064)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>				
На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	1 940	560	70	2 570
На 30 сентября 2013 г.	4 009	936	80	5 025
<b>Авансы, выданные за основные средства</b>				
На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	5	53	10	68
На 30 сентября 2013 г.	5	56	11	72
<b>Итого на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>1 945</b>	<b>613</b>	<b>80</b>	<b>2 638</b>
<b>Итого на 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)</b>	<b>4 014</b>	<b>992</b>	<b>91</b>	<b>5 097</b>

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

**15. Основные средства (продолжение)**

Компания капитализировала проценты по кредитам и займам в сумме 24 млрд руб. и 17 млрд руб. за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., соответственно.

Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составляет 3,01% и 3,01% за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., соответственно.

Износ за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 3 млрд руб. и 3 млрд руб., соответственно.

**16. Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность**

***ОАО «НГК «Славнефть»***

В результате приобретения ТНК-ВР (Примечание 4) Компания получила 49,9% доли в ОАО «НГК «Славнефть» (далее по тексту «Славнефть»). По предварительной оценке инвестиция составляет 166 млрд рублей и учитывается как совместное предприятие по методу участия в капитале.

Славнефть владеет лицензиями на геологическое изучение недр и добычу нефти и газа на 31 лицензионном участке на территории Западной Сибири и Красноярского края. Ежегодная добыча Славнефти составляет 18 млн тонн нефти. Добытая нефть (за исключением экспортной доли) отправляется на переработку. Ежегодно НПЗ Славнефти перерабатывают свыше 26 млн тонн углеводородного сырья и производят более 5 млн тонн автобензинов.

***Инвестиции в Венесуэле***

В результате приобретения ТНК-ВР (Примечание 4) Компания получила доли в ряде проектов в Венесуэле, наиболее крупная доля у Компании в предприятии ПетроМонагаз С.А. – 16,7%. Данная инвестиция в сумме 19 млрд руб. учитывается как зависимое общество по методу участия в капитале.

ПетроМонагаз С.А. занимается разработкой нефтегазовых месторождений на востоке бассейна р. Ориноко. В 2012 году предприятие добыло 6,85 млн тонн в условном нефтяном эквиваленте. Проект, осуществляемый ПетроМонагаз С.А, включает в себя добычу и улучшение качества сверхтяжелой нефти, производство и продажу синтетической нефти.

***Приобретение доли в бразильских активах***

В результате приобретения ТНК-ВР (Примечание 4), Компания приобрела 45%-ю долю в концессионном соглашении в отношении 21 разведочного блока в нефтегазовом бассейне Солимоинс на материковой части Бразилии. В результате признания справедливой стоимости активов ТНК-ВР, справедливая стоимость бразильских активов составила 9,8 млрд руб. (317 млн долл. по официальному курсу ЦБ РФ на дату оценки). Приобретенные доли в этом проекте учитываются как совместная операция, так как Компания приобрела неотделимые доли в соответствующих активах и обязательствах. В течение 9 месяцев 2013 года, общая сумма расходов в доле Компании составила 1,1 млрд руб., из них в третьем квартале 0,1 млрд руб.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### 16. Инвестиции в зависимые компании и совместную деятельность (продолжение)

##### *Национальный нефтяной консорциум*

В январе 2013 года Компания приобрела дополнительно 20% в уставном капитале ООО «Национальный нефтяной консорциум» (далее по тексту «ННК») за 6 млрд рублей. В результате данного приобретения и присоединения доли ТНК-ВР (Примечание 4), доля Компании в капитале ННК увеличилась до 60%. ННК осуществляет финансирование проекта по геологоразведке блока Хунин-6 в Венесуэле, реализуемого совместно с дочерним предприятием государственной нефтегазовой компании Венесуэлы – *Petróleos de Venezuela S.A.* (далее по тексту – «PDVSA»). Компания продолжает учитывать данное приобретение как инвестицию по методу участия в капитале, так как соглашение участников предусматривает совместный контроль.

##### *Приобретение доли в нефтеперерабатывающих активах*

23 апреля 2013 г. Компания завершила приобретение 13,70% доли в компании *Saras S.p.A.* (далее по тексту – «Saras») за 178,5 млн евро (7 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения) у компании *Angelo Moratti S.a.p.a.*, Джидана Марко Моратти и Массимо Моратти.

14 июня 2013 г. в результате добровольной публичной оферты, сделанной Компанией в отношении 69 310 933 обыкновенных акций компании *Saras*, было приобретено дополнительно 7,29% доли в компании *Saras* за 95 млн евро (4 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения).

В результате данных приобретений доля Компании в уставном капитале компании *Saras* составила 20,99% и учтена как инвестиция по методу участия в капитале.

*Saras* является ведущей итальянской и европейской нефтеперерабатывающей группой реализующей нефтепродукты в Италии и на международном рынке. *Saras* также работает в секторах производства и продаж электроэнергии, промышленного производства, научных разработок в нефтегазовой сфере, энергетике и защите окружающей среды, и геологоразведки.

#### 17. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	192	119
Авансы полученные	30	18
Остатки на счетах клиентов банка	38	41
Заработная плата и связанные начисления	39	22
Прочая кредиторская задолженность	24	11
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>323</b>	<b>211</b>

Краткосрочная кредиторская задолженность обычно погашается в среднем в течение 33 дней (2012 г.: 31 день). На остатки на счетах клиентов банка начисляется 0,1%-3,0% годовых. Торговая и прочая кредиторская задолженности являются беспроцентными.

ОАО «НК «Роснефть»

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

**18. Займы и кредиты**

Займы и кредиты включают:

	Валюта	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г.
		(неаудированные данные)	(пересмотренные данные)
<i>Долгосрочные</i>			
Банковские кредиты	рубли	100	101
Банковские кредиты	доллары США, евро	1 834	648
Облигации	рубли	92	20
Еврооблигации	доллары США	242	91
Клиентские депозиты	рубли	11	8
Клиентские депозиты	доллары США, евро	5	3
Прочие заемные средства	рубли	–	1
<i>За вычетом: Краткосрочная часть долгосрочных займов и кредитов</i>		(433)	(35)
<b>Итого долгосрочные займы и кредиты</b>		<b>1 851</b>	<b>837</b>
<i>Краткосрочные</i>			
Банковские кредиты	рубли	4	8
Банковские кредиты	доллары США	2	12
Клиентские депозиты	рубли	12	12
Клиентские депозиты	доллары США, евро	2	3
Займы	рубли	3	3
Займы	евро	–	4
Займы – компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС»	рубли	11	11
Векселя к уплате	рубли	1	1
Векселя к уплате – компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС»	рубли	52	52
Обязательства по сделке РЕПО	рубли	2	2
<i>Текущая часть долгосрочных кредитов</i>		433	35
<b>Итого краткосрочные займы и кредиты и текущая часть долгосрочных займов и кредитов</b>		<b>522</b>	<b>143</b>
<b>Итого задолженность по займам и кредитам</b>		<b>2 373</b>	<b>980</b>

В основном долгосрочные банковские кредиты привлечены от иностранных банков в долларах США и часть из них обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти. В случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности по таким кредитам, условия таких кредитных соглашений предоставляют банку-кредитору прямое право требования в отношении выручки в сумме неисполненных обязательств, которую покупатель нефти, как правило, перечисляет через счета (в долларах США) банков кредиторов. Дебиторская задолженность по таким контрактам составляет 24 млрд руб. и 32 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг., соответственно, и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

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

**18. Займы и кредиты (продолжение)**

В марте 2013 года Компания осуществила выборку по четырем необеспеченным долгосрочным кредитам от группы международных банков на общую сумму 31,04 млрд долл. США (1 004 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2013 г.) на финансирование приобретения ТНК-ВР (Примечание 4). Кредит в сумме 4,09 млрд долл. США (132 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2013 г.) привлечен от группы иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. Второе кредитное соглашение на сумму 12,74 млрд долл. США (412 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 2 года. Третье кредитное соглашение на сумму 11,88 млрд долл. США (384 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 2 года. Четвертое кредитное соглашение на сумму 2,33 млрд долл. США (76 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2013 г.) заключено с группой иностранных банков под плавающую ставку сроком на 5 лет. По состоянию на 30 сентября 2013 г. выборка по указанным кредитам полностью осуществлена.

В марте 2013 года Компания выпустила два транша документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя номинальной стоимостью 30 млрд руб. Выплаты по купону будут осуществляться каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 8,0% годовых. Срок погашения облигаций наступит в 2018 году.

В июне 2013 года Компания выпустила три транша документарных неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя номинальной стоимостью 40 млрд руб. Выплаты по купону будут осуществляться каждые 6 месяцев по фиксированной ставке 7,95% годовых. Срок погашения облигаций наступит в 2018 году.

В июне 2013 года Компания осуществила выборку по обеспеченному долгосрочному кредиту от иностранного банка на общую сумму 2,0 млрд долл. США (65 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2013 г.) под плавающую ставку сроком на 16 лет. Обеспечением по кредиту являются экспортные поставки нефти.

По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

**19. Обязательства по прочим налогам**

Обязательства по прочим налогам включают:

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	76	46
Налог на добавленную стоимость	54	23
Акцизы	12	10
Налог на доходы физических лиц	1	1
Налог на имущество	6	3
Прочие	10	–
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>159</b>	<b>83</b>

## ОАО «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 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные), в том числе</b>	<b>68</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>76</b>
<i>Долгосрочные</i>	68	3	–	71
<i>Краткосрочные</i>	–	2	3	5
Резервы, созданные в течение года	2	–	8	10
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
<i>Изменения оценочных данных</i>	(7)	1	(3)	(9)
<i>Изменения ставки дисконтирования</i>	(4)	–	–	(4)
<i>Прощения времени</i>	4	–	–	4
<i>Использования</i>	(1)	(2)	(1)	(4)
<i>Приобретения ТНК-ВР (Примечание 4)</i>	25	17	3	45
<b>Остаток на 30 сентября 2013 г., (неаудированные данные) в том числе</b>	<b>87</b>	<b>21</b>	<b>10</b>	<b>118</b>
<i>Долгосрочные</i>	87	17	–	104
<i>Краткосрочные</i>	–	4	10	14

#### 21. Акционерный капитал

20 июня 2013 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2012 года в сумме 85 млрд руб. или 8,05 руб. на одну акцию. Дивиденды были выплачены в третьем квартале 2013 г.

В 3 квартале 2013 года 9,989% акций ОАО «РН Холдинг», являющегося дочерним обществом Компании, были проданы ряду неаффилированных с Компанией третьих лиц за совокупное денежное вознаграждение в сумме 97 млрд. рублей. Поскольку соответствующие сделки не привели к потере контроля над ОАО «РН Холдинг», разница между справедливой стоимостью возмещения и балансовой стоимостью выбывшей доли показана в составе добавочного капитала.

#### 22. 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 определена с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

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

**22. 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 таблице ниже.

	Оценка по справедливой стоимости на 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы:</b>				
<b>Оборотные средства</b>				
Торговые ценные бумаги	2	12	–	14
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	7	20	–	27
<b>Внеоборотные средства</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	–	5	–	5
Производные финансовые инструменты	–	1	–	1
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>9</b>	<b>38</b>	<b>–</b>	<b>47</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	–	(4)	–	(4)
<b>Всего обязательств по справедливой стоимости</b>	<b>–</b>	<b>(4)</b>	<b>–</b>	<b>(4)</b>

	Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы:</b>				
<b>Оборотные средства</b>				
Торговые ценные бумаги	13	8	–	21
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	5	15	–	20
Производные финансовые инструменты	–	3	–	3
<b>Внеоборотные средства</b>				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	6	–	–	6
Производные финансовые инструменты	–	2	–	2
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>24</b>	<b>28</b>	<b>–</b>	<b>52</b>

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

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.

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

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

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

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости остальных финансовых инструментов Компании:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)	На 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиторская задолженность	(323)	(211)	(323)	(211)
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(1 741)	(632)	(1 792)	(605)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(632)	(348)	(556)	(338)
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток:				
Производные финансовые инструменты	(4)	–	(4)	–
Обязательства по финансовой аренде	(13)	(11)	(13)	(11)

**23. 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 ходе основной хозяйственной деятельности Компания взаимодействует со следующими связанными сторонами: зависимые и совместные компании; совместные операции; предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации; основной управленческий персонал; пенсионные фонды.

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 агрегировано для компаний, напрямую или косвенно контролируемых правительством Российской Федерации и зависимых и прочих компаний. 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 уполномоченным органом Российской Федерации (Федеральной службой по тарифам). Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

ОАО «НК «Роснефть»

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

**23. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

**Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации**

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Реализация нефти и газа	76	82
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	35	21
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	–
Финансовые доходы	1	2
	<b>113</b>	<b>105</b>

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Производственные и операционные расходы	11	3
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	1	–
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	170	132
Финансовые расходы	9	–
Прочие расходы	1	6
	<b>192</b>	<b>141</b>

*Прочие операции*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Приобретение финансовых активов и инвестиции в зависимые компании	(8)	–
Поступление кредитов	–	129
Выплата кредитов	(1)	–
Погашение кредитов и займов выданных	–	1
Депозиты размещенные	(66)	1
Депозиты погашенные	20	39
Выкуп акций	–	1

ОАО «НК «Роснефть»

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

**23. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

**Операции с компаниями, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации (продолжение)**

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	89	188
Дебиторская задолженность	16	13
Авансы выданные и прочие оборотные активы	19	15
Прочие финансовые активы	85	7
	<b>209</b>	<b>223</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	7	15
Займы и кредиты	100	100
Прочие долгосрочные обязательства	3	–
	<b>110</b>	<b>115</b>

**Операции с совместными компаниями**

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Реализация нефти и газа	3	–
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	6	–
Вспомогательные услуги и прочая реализация	6	–
Финансовые доходы	–	1
	<b>15</b>	<b>1</b>

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Производственные и операционные расходы	5	–
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	71	68
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	6	5
Прочие расходы	9	1
	<b>91</b>	<b>74</b>

ОАО «НК «Роснефть»

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

23. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с совместными компаниями (продолжение)

*Прочие операции*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Выплата кредитов	–	(2)
Кредиты и займы выданные	(1)	–
Погашение кредитов и займов выданных	–	5

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	6	–
Прочие финансовые активы	13	–
	<b>19</b>	–
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	22	7
Займы и кредиты	1	5
	<b>23</b>	12

Операции с зависимыми компаниями

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Реализация нефти и газа	4	1
Реализация нефтепродуктов и нефтехимии	–	2
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	3
Финансовые доходы	1	–
	<b>6</b>	6

ОАО «НК «Роснефть»

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

23. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с зависимыми компаниями (продолжение)

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Производственные и операционные расходы	4	1
Стоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	–	12
Прочие расходы	2	9
	<b>6</b>	<b>22</b>

*Прочие операции*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные данные)
Приобретение финансовых активов и инвестиции в зависимые компании	–	(3)
Кредиты и займы выданные	1	1

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	31 декабря 2012 г. (пересмотренные данные)
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	2	6
Авансы выданные и прочие оборотные активы	3	–
Прочие финансовые активы	13	12
	<b>18</b>	<b>18</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	2	11
	<b>2</b>	<b>11</b>

Операции с негосударственными пенсионными фондами

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудированные пересмотренные дан-ные)
Прочие расходы	2	2

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

**24. Условные активы и обязательства**

**Политико-экономическая ситуация в России**

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.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижению темпов экономического развития в мировой экономике. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенностей относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала, 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.

**Гарантии и возмещения**

Во втором квартале 2013 года Роснефть предоставила безусловную неограниченную бессрочную гарантию (поручительство) в пользу Правительства Норвегии и норвежских государственных органов, предусматривающую полное покрытие потенциальных обязательств компании «РН Нордик Ойл АС» в отношении ее операционной деятельности на Норвежском континентальном шельфе. Предоставление гарантии материнской компании по обязательствам «РН Нордик Ойл АС» в отношении экологических рисков является императивным требованием законодательства Норвегии и является условием для выдачи «РН Нордик Ойл АС» лицензии на работу на Норвежском шельфе совместно с компанией Статойл.

**Судебные иски**

В 2006 году компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» (далее – «ЮКОС Капитал»), бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против ОАО «Юганскнефтегаз», которое впоследствии было присоединено к Компании, ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Компании, и ОАО «Томскнефть» ВНК («Томскнефть»), совместного предприятия Компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по девяти займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее – МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (далее – ТПП РФ) были вынесены четыре решения в пользу компании ЮКОС Капитал против ОАО «Юганскнефтегаз» в отношении четырех займов на общую сумму 12,9 млрд руб. Арбитраж, сформированный в соответствии с правилами Международной Торговой Палаты (далее – МТП), вынес решение против ОАО «Самаранефтегаз» в сумме 3,1 млрд руб. в части суммы основного долга и процентов плюс проценты в размере 9% годовых на вышеуказанную сумму основного долга и процентов за период после вынесения решения в связи с двумя другими займами. 12 февраля 2007 г. арбитраж, сформированный в соответствии с правилами МТП, вынес решение против Томскнефти на общую сумму 4,35 млрд рублей плюс проценты в размере 9% годовых плюс штрафные проценты в размере 0,1% в день (за период с 1 декабря 2005 г. до даты вынесения решения), плюс судебные издержки.

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

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

**Судебные иски (продолжение)**

В 2007 году Компания успешно оспорила решения МКАС при ТПП РФ, которые были отменены российским судом, включая Высший арбитражный суд РФ. Тем не менее, компания ЮКОС Капитал подала иск о признании решений МКАС в Нидерландах. Хотя районный суд Амстердама отказал в приведении в исполнение вышеуказанных решений на территории Нидерландов на основании того, что они были надлежащим образом отменены компетентным судом 28 апреля 2009 г., Апелляционный суд Амстердама отменил решение районного суда и разрешил компании ЮКОС Капитал привести в исполнение решение МКАС на территории Нидерландов. 25 июня 2010 г. Верховный Суд Нидерландов вынес решение о признании не подлежащей рассмотрению жалобы Компании на решение Апелляционного суда Амстердама. Несмотря на то, что Компания не согласна с решениями указанных выше голландских судов, 11 августа 2010 г. она их выполнила и произвела соответствующие выплаты в отношении предъявленного Компании иска.

В ходе судебных процессов в Нидерландах компания ЮКОС Капитал подала дополнительное исковое заявление против Компании в Высокий Суд Правосудия в Лондоне о признании и приведении в исполнение решений МКАС в Англии и Уэльсе, а также присуждении процентов на суммы, указанные в этих решениях.

После осуществления Компанией вышеуказанных выплат компания ЮКОС Капитал продолжает требовать в Высоком Суде Правосудия в Лондоне уплаты процентов, рассчитанных со ссылками на положения закона, сумма которых составляет около 4,6 млрд руб. на дату подачи иска. 14 июня 2011 г. Высокий Суд Правосудия вынес промежуточное решение по двум предварительным вопросам, которые он согласился рассмотреть до вынесения решения по существу иска. Несмотря на то, что суд разрешил оба вопроса в пользу компании ЮКОС Капитал, он в то же время предоставил Компании возможность обжалования, которой она воспользовалась. 27 июня 2012 г. Апелляционный суд Англии вынес решение в пользу Компании по одному из этих предварительных вопросов. Ни одна из сторон не ходатайствовала о дальнейшем обжаловании. После возвращения дела в Высокий Суд Правосудия, 27 февраля 2013 г. суд вынес процедурное решение, в котором предусмотрел проведение слушания по дальнейшим предварительным вопросам о наличии у суда полномочий привести в исполнение отмененные решения МКАС в соответствии с нормами английского общего права и о том, имеет ли компания ЮКОС Капитал право на взыскание процентов на суммы, присужденные решениями МКАС, в английских судах. Высокий Суд Правосудия назначил слушание по дальнейшим предварительным вопросам, слушание будет проводиться с 13 по 15 мая 2014 г. Компания намерена приложить все возможные усилия для отстаивания своей позиции в рамках оставшихся судебных разбирательств в Англии.

В 2007 году были заявлены иски о ничтожности сделок с компанией ЮКОС Капитал по займам в российских арбитражных судах в Москве, Самаре и Томске. Производство по всем трем разбирательствам было приостановлено на некоторое время. Однако 1 февраля 2012 г. Арбитражный суд Самарской области признал недействительными договоры займа между компанией ЮКОС Капитал и ОАО «Самаранефтегаз». 17 июля 2012 г. 11 Арбитражный Апелляционный Суд отклонил жалобу компании ЮКОС Капитал на вышеуказанное решение. Компания ЮКОС Капитал подала кассационные жалобы на оба решения в Федеральный Арбитражный суд Поволжского округа, который 28 февраля 2013 г. оставил в силе решения судов нижестоящих инстанций. 8 июля 2013 г. Высший Арбитражный Суд отклонил заявление компании ЮКОС Капитал о пересмотре в порядке надзора и оставил в силе решения судов нижестоящих инстанций.

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

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

**Судебные иски (продолжение)**

11 июля 2012 г. Арбитражный Суд г. Москвы признал недействительными договоры займа между компанией ЮКОС Капитал и ОАО «Юганскнефтегаз». 9 октября 2012 г. 9 Арбитражный Апелляционный Суд отклонил жалобу компании ЮКОС Капитал на вышеуказанное решение. Компания ЮКОС Капитал подала кассационную жалобу в Федеральный арбитражный суд Московского округа на указанные решения, который своим решением от 14 марта 2013 г. оставил в силе решения нижестоящих судов. Компания ЮКОС Капитал затем направила заявление в Высший Арбитражный Суд о пересмотре судебных решений в порядке надзора, который своим определением от 31 июля 2013 г. отклонил указанное заявление ЮКОС Капитал и поддержал решения нижестоящих судов.

19 июля 2012 г. Арбитражный Суд Томской области признал ничтожными договоры займа между компанией ЮКОС Капитал и Томскнефть. Компания ЮКОС Капитал подала апелляцию на вышеуказанное решение. 3 июня 2013 г. 7 арбитражный апелляционный суд отклонил апелляционную жалобу компании ЮКОС Капитал на это решение. 8 октября 2013 г. Федеральный арбитражный суд Западно-Сибирского округа отказал в удовлетворении кассационной жалобы компании ЮКОС Капитал и поддержал решения нижестоящих судов.

2 июля 2010 г. компания ЮКОС Капитал подала ходатайство в Федеральный Окружной суд США по Южному Округу штата Нью-Йорк (далее «Окружной суд США») о признании и приведении в исполнение указанного выше решения МТП, вынесенного против ОАО «Самаранефтегаз». В августе 2010 года компания ЮКОС Капитал также начала процесс в Арбитражном суде Самарской области о признании и приведении в исполнение данного решения в Российской Федерации.

15 февраля 2011 г. Арбитражный суд Самарской области отказал в удовлетворении заявления компании ЮКОС Капитал о признании и приведении в исполнение решения. Срок подачи кассационной жалобы на указанное определение истек, но компания ЮКОС Капитал такую жалобу не подала. 20 января 2012 г. ОАО «Самаранефтегаз» подало ходатайство в Окружной суд США о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор. 24 июля 2012 г. Окружной Суд США удовлетворил ходатайство компании ЮКОС Капитал о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу наличия у суда компетенции рассматривать спор в отношении ОАО «Самаранефтегаз» в штате Нью-Йорк. Компания ЮКОС Капитал и ОАО «Самаранефтегаз» затем подали перекрестные процессуальные документы о рассмотрении спора в порядке упрощенного судопроизводства по вопросу о том, должен ли Окружной суд США привести в исполнение арбитражное решение. 6 августа 2013 г. Окружной суд США отказал в удовлетворении ходатайства ОАО «Самаранефтегаз» о вынесении решения в порядке упрощенного судопроизводства и вынес решение в порядке упрощенного судопроизводства в пользу компании ЮКОС Капитал. В октябре 2013 г. Окружной суд США вынес решение в пользу компании ЮКОС Капитал на сумму 186 млн долларов США (6 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2013 г.). ОАО «Самаранефтегаз» подала апелляционную жалобу на это решение. График проведения слушаний еще не установлен.

В феврале 2010 года компания ЮКОС Капитал инициировала разбирательство против Томскнефти в Арбитражном Суде Томской области с целью приведения в исполнение в России вышеуказанного решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года. 7 июля 2010 г. Арбитражный Суд Томской области отклонил ходатайство компании ЮКОС Капитал о приведении решения в исполнение. 27 октября 2010 г. была отклонена кассационная жалоба компании ЮКОС Капитал.

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

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

**Судебные иски (продолжение)**

В июле 2010 года компания ЮКОС Капитал подала иск против Томскнефти в Суд первой инстанции Парижа с целью приведения в исполнение решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, во Франции. 20 июля 2010 г. суд вынес постановление в отсутствие другой стороны, разрешающее приведение в исполнение. 22 февраля 2011 г. Томскнефть своевременно подала апелляцию против этого постановления в Апелляционный суд Парижа, по которой было вынесено решение в ее пользу 15 января 2013 г., и Апелляционный суд Парижа объявил, что арбитражное решение не может быть приведено в исполнение во Франции. 6 августа 2013 г. компания ЮКОС Капитал подала кассационную жалобу во Французский Кассационный суд с требованием о пересмотре решения Апелляционного суда Парижа об отказе в приведении в исполнение арбитражного решения. Ответ Томскнефти должен быть представлен 6 декабря 2013 г.

В феврале 2013 года компания ЮКОС Капитал инициировала разбирательства против Томскнефти в Ирландии и Сингапуре, добиваясь приведения в исполнение того же решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, в признании и приведении в исполнение которого было отказано в России и Франции. Томскнефть условно присутствовала на судебном заседании в Ирландии с целью обжалования юрисдикции суда. 19 февраля 2013 г. компания ЮКОС Капитал получила решение, вынесенное при наличии одной стороны, которым было удовлетворено ее ходатайство о разрешении приведения в исполнение того же решения МТП, вынесенного в феврале 2007 года, в Сингапуре. 26 марта 2013 г. Томскнефть подала ответное письменное заявление в суд. 3 июля 2013 г. суд заслушал заявление Томскнефти о том, что вопросы, связанные с отсутствием должного уведомления об арбитражном разбирательстве, должны быть рассмотрены в первую очередь и до того как Томскнефть представит в полном объеме все остальные возражения против приведения в исполнение. Судья решил рассмотреть все возражения одновременно. График проведения слушаний в Сингапуре еще не установлен.

Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» инициировала против компании Роснефть и других соответчиков, не связанных с компанией Роснефть, разбирательство в Окружном суде Амстердама, требуя возмещения убытков в размере до 333 млн. долл. США (10,8 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2013 г.) плюс проценты в установленном законом размере, начиная с 7 февраля 2011 г., и расходы. В данном разбирательстве компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» заявила об ущербе, якобы причиненным вынесением судом Амстердама в 2008 году приказа об аресте счета в банке, что, как заявляет компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ», ограничило ее способность инвестировать определенные средства по своему усмотрению. 27 июня 2012 г. состоялось первое судебное заседание по этому делу. 3 октября 2012 г. ОАО «НК «Роснефть» подала возражение на иск. В этом возражении приводятся различные основания защиты, включая то, что суд надлежащим образом вынес приказ об аресте, и что компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» не понесла никаких убытков вследствие размещения своих средств на процентном счете, выбранном ею. Компания «Юкос Интернешнл ЮК БВ» подала свое ответное заявление 20 февраля 2013 г. Роснефть подала ответ 15 мая 2013 г. Слушание по существу назначено на 9 января 2014 года.

Компания и ее дочернее предприятие участвуют в арбитражных процессах в рамках банкротства ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз» с целью возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, в общей сумме 1,3 млрд руб., на всю сумму данной задолженности к получению создан резерв.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

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

##### Судебные иски (продолжение)

В 2009-2012 годах в отношении Компании и ее отдельных дочерних (зависимых) обществ Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными подразделениями (далее «ФАС России») выносились решения о нарушении отдельных положений антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов, по факту нарушений принимались решения о привлечении к административной ответственности. По состоянию на 30 сентября 2013 г. общая сумма административных штрафов, предъявленных ФАС и ее территориальными органами в отношении Роснефти и ее дочерних обществ, составляет 0,1 млрд руб.

7 марта 2011 г. компания Norex Petroleum Limited («Norex») предъявила к ОАО «Тюменская нефтяная компания» (правопреемником является ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ныне именуемый ОАО «РН Холдинг»), ТНК-ВР Limited и другим ответчикам иск о взыскании убытков в размере 1,5 млрд. долл. США 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. Апелляционное отделение Верховного суда штата Нью-Йорк подтвердило, что иск был отклонен обоснованно. 28 мая 2013 г. Norex обратился с ходатайством о выдаче разрешения на обжалование в Апелляционный суд штата Нью-Йорк.

12 сентября 2013 г. Апелляционный суд штата Нью-Йорк удовлетворил ходатайство Norex и принял апелляционную жалобу к рассмотрению. Ожидается, что слушания в Апелляционном суде штата Нью-Йорк состоятся в первом квартале 2014 г. Вынесение решения ожидается во втором квартале 2014 г.

Физическими лицами, являющимися неконтролирующими акционерами ОАО «РН Холдинг», поданы иски к ОАО «НК «Роснефть», третье лицо – ОАО «РН Холдинг», об обязанности ОАО «НК «Роснефть» направить акционерам ОАО «РН Холдинг» – владельцам остальных акций соответствующих категорий (типов) и владельцам эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в такие акции, публичную оферту о приобретении у них таких ценных бумаг в порядке, предусмотренном российским законодательством. 25 октября 2013 г. Арбитражным судом города Москвы акционерам отказано в исках.

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

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

##### Налогообложение

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

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

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

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

**Налогообложение (продолжение)**

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

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночных цен 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 трансфертным ценообразованием, на консолидированную отчетность в Компании разработаны методики ценообразования по всем типам контролируемых сделок, разработан стандарт подготовки отчетной документации, проводятся на систематической основе исследования баз данных для определения рыночного уровня цен (рентабельности) по контролируемым сделкам.

В ноябре 2012 г. Компания и Федеральная налоговая служба подписали Соглашение о ценообразовании для целей налогообложения в сделках по реализации нефти на российском рынке. Участниками Соглашения также выступили 6 дочерних обществ Компании. Документ определяет принципы и методы ценообразования в обозначенных сделках. Соглашение подписано в рамках нового порядка налогового контроля за соответствием уровня цен в сделках между взаимозависимыми лицами рыночным ценам.

В июле 2013 г. Компания и Федеральная налоговая служба подписали еще одно Соглашение о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти на российском рынке, совершенным начиная с 2012 года приобретенными обществами ТНК-ВР.

В соответствии с дополнениями к части первой Налогового кодекса РФ, внесенными Федеральным законом РФ от 16 ноября 2011 г. № 321-ФЗ, Компания создала консолидированную группу налогоплательщиков, в состав которой вошло 22 общества Компании, включая ОАО «НК «Роснефть». ОАО «НК «Роснефть» назначено ответственным участником группы.

С 1 января 2013 г. в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников консолидированной группы налогоплательщиков увеличено до 44. Руководство Компании полагает, что создание консолидированной группы не влечет за собой существенных изменений налоговой нагрузки в целом по группе для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки ОАО «НК «Роснефть» и отдельных дочерних обществ по результатам деятельности за 2009-2012 годы. ОАО «НК «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.

На 30 сентября 2013 г. потенциальная сумма НДС, по которой возможен риск невозмещения налоговым органом, является несущественной. В настоящее время Компания возмещает НДС по текущим декларациям в полном объеме в заявительном порядке.

Руководство Компании полагает, что последствия данных рисков не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Компании.

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

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

**Налогообложение (продолжение)**

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 её 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 365 млрд руб. и 340 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**Обязательства по охране окружающей среды**

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

**Долгосрочные контракты**

23 мая 2013 г. Компания подписала соглашение с венесуэльской Corporacion Venezolana del Petroleo, дочерним подразделением компании PDVSA, о создании совместного предприятия для разработки запасов тяжелой нефти в Венесуэле в рамках проекта «Карабобо-2».

По условиям данного соглашения Компания заплатит бонус за вхождение в проект в размере 1,1 млрд долл. США (34 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на дату сделки) двумя траншами (40% и 60%), а также предоставит заем компании Corporacion Venezolana del Petroleo на сумму 1,5 млрд долл. США (47 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на дату сделки) с максимальным годовым объемом выборки 0,3 млрд долл. США (9 млрд руб. по курсу ЦБ РФ на дату сделки).

В июне 2013 года Компания подписала контракт на поставку нефти в Чехию с компанией PKN ORLEN S.A по нефтепроводу «Дружба» со сроком поставки до 30 июня 2016 г. Максимальный объем поставок оценивается в размере 8,3 млн тонн. В третьем квартале 2013 года начались поставки по контракту.

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

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

**Долгосрочные контракты (продолжение)**

В июне 2013 года Компания и компания CNPC подписали долгосрочные контракты на поставку в Китай сырой нефти. Достигнутые договоренности предусматривают поставку в Китай в течение 25 лет. Цена каждой поставки в рамках сделки будет определяться по формуле исходя из рыночных котировок цены на нефть, действующих в период соответствующей поставки. Поставки начались в июле 2013 года.

В сентябре 2013 года Компания и ОАО «Фортум» подписали соглашение о сотрудничестве по поставкам газа. В соответствии с соглашением Стороны обязуются до 10 декабря 2013 г. согласовать условия договора поставки газа, в рамках которого Компания планирует поставить 8,3 млрд куб. м газа в период до 2019 года включительно, на Тюменские и Тобольскую ТЭЦ.

В сентябре 2013 года Компания и ОАО «Энел ОГК-5» подписали долгосрочный договор поставки газа на предприятия ОАО «Энел ОГК-5». В соответствии с Договором Компания планирует поставлять газ в период с 2014 по 2025 год на Конаковскую, Среднеуральскую и Невинномысскую ГРЭС ОГК-5. Объем поставок оценивается в размере 51,4 млрд куб. м газа.

**25. Долгосрочная предоплата по договорам поставки нефти**

В марте 2013 года Компания подписала соглашения по долгосрочным поставкам нефти с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями Гленкор и Витол, в рамках которых предусмотрена серия сделок по ценам, сформированным на рыночной основе. По состоянию на 30 сентября 2013 г. Компанией была получена предоплата в сумме 258 млрд руб. Поставки начались в апреле 2013 года. Зачет предоплаты предусмотрен с 2015 года.

В июне 2013 года Компания подписала контракт с нефтетрейдинговой компанией Trafigura на поставку сырой нефти и нефтепродуктов сроком на 5 лет. В рамках исполнения данного контракта Компания планирует осуществлять экспортные поставки нефти и нефтепродуктов через российские порты в объеме до 10,11 млн тонн на условиях предоплаты. По состоянию на 30 сентября 2013 г. Компанией была получена предоплата в сумме 49 млрд руб. Начало поставок планируется в четвертом квартале 2013 года.

**26. События после отчетной даты**

2 октября 2013 г. Компания подписала основные условия приобретения 51% доли в уставном капитале ООО «Петроресурс». ООО «Петроресурс» владеет лицензией на геологическое изучение с целью поиска и оценки месторождений углеводородного сырья на Лаганском лицензионном участке, расположенном на шельфе в северо-восточной части Каспийского моря.

В октябре 2013 г. Компания завершила серию сделок по приобретению в совокупности 65% в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», доведя свою долю до 100%, а также выкупила основную часть финансовой задолженности данного общества. Общая стоимость приобретения 65% доли составила 2 053 млн долл. США (66 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату приобретения). Права требования к ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» были выкуплены по балансовой стоимости. В результате реализации сделок, Компания получила контроль над ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», которое в дальнейшем будет консолидироваться в соответствии МСФО (IFRS) № 3 «Объединение бизнеса». Компания не завершила распределение цены приобретения.

## ОАО «НК «Роснефть»

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

#### Контактная информация

ОАО «НК «Роснефть»

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

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

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

Факс:  
+7 (499) 517-72-35

Е-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)