



Группа компаний «Татнефть»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

**ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013**

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

Содержание

ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (НЕАУДИРОВАННЫЙ).....	1
КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ПРОМЕЖУТОЧНЫЕ СОКРАЩЕННЫЕ ОТЧЕТЫ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАННЫЕ).....	2
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)	4
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕАУДИРОВАННЫЙ).....	5

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)

ПРИМЕЧАНИЕ 1: Краткая информация о Компании	7
ПРИМЕЧАНИЕ 2: Основные принципы представления финансовой отчетности	7
ПРИМЕЧАНИЕ 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций	9
ПРИМЕЧАНИЕ 4: Денежные средства и их эквиваленты	10
ПРИМЕЧАНИЕ 5: Дебиторская задолженность	10
ПРИМЕЧАНИЕ 6: Краткосрочные финансовые активы	11
ПРИМЕЧАНИЕ 7: Товарно-материальные запасы	11
ПРИМЕЧАНИЕ 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы	12
ПРИМЕЧАНИЕ 9: Долгосрочные финансовые активы	12
ПРИМЕЧАНИЕ 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	13
ПРИМЕЧАНИЕ 11: Задолженность по кредитам и займам.....	13
ПРИМЕЧАНИЕ 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства.....	15
ПРИМЕЧАНИЕ 13: Прочие долгосрочные обязательства	15
ПРИМЕЧАНИЕ 14: Налоги.....	16
ПРИМЕЧАНИЕ 15: Справедливая стоимость.....	17
ПРИМЕЧАНИЕ 16: Информация по сегментам.....	17
ПРИМЕЧАНИЕ 17: Операции со связанными сторонами	21
ПРИМЕЧАНИЕ 18: Условные и договорные обязательства	22



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ОАО «Татнефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «Татнефть» и его дочерних компаний (далее - «Группа») по состоянию на 30 сентября 2013 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях капитала и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

29 ноября 2013 года
Москва, Российская Федерация

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	17 234	13 083
Денежные средства с ограничением к использованию		737	1 369
Дебиторская задолженность, нетто	5	63 005	53 553
Краткосрочные финансовые активы	6	13 961	14 931
Товарно-материальные запасы	7	33 425	28 590
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	18 965	28 806
Итого краткосрочные активы		147 327	140 332
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	957	1 530
Долгосрочные финансовые активы	9	25 944	25 782
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	10	7 911	6 711
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		471 996	448 903
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 014	2 633
Прочие долгосрочные активы		3 484	4 716
Итого долгосрочные активы		512 306	490 275
Итого активы		659 633	630 607
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	37 135	32 096
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	30 943	31 019
Обязательства по уплате налогов	14	17 592	13 435
Итого краткосрочные обязательства		85 670	76 550
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	14 427	37 991
Прочие долгосрочные обязательства	13	3 587	3 710
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		54 162	51 089
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		15 761	15 034
Итого долгосрочные обязательства		87 937	107 824
Итого обязательства		173 607	184 374
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. – 147 508 500 акций по номинальной стоимости на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. - 2 178 690 700 акций по номинальной стоимости на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		87 482	87 482
Накопленный прочий совокупный доход		1 101	726
Нераспределенная прибыль		368 685	333 072
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (55 540 000 акций и 55 543 000 акций на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. соответственно)		(3 092)	(3 093)
Итого акционерный капитал Группы		465 943	429 954
Доля неконтролирующих акционеров		20 083	16 279
Итого акционерный капитал		486 026	446 233
Итого обязательства и капитал		659 633	630 607

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

ТАТНЕФТЬ**Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибылях и убытках и прочем
совокупном доходе (неаудированные)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
		2013	2012	2013	2012
Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто	16	123 389	127 247	334 639	334 390
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		23 316	24 288	63 225	62 225
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		12 572	14 826	37 623	39 970
Затраты на геологоразведочные работы		578	514	1 239	1 366
Транспортные расходы		7 920	7 691	23 366	21 686
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		11 247	10 974	31 816	28 838
Износ, истощение и амортизация		3 679	4 383	12 894	13 175
(Прибыль)/убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений		(567)	417	(1 040)	1 123
Налоги, кроме налога на прибыль	14	29 191	27 516	82 051	80 482
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		1 172	1 072	3 411	3 069
Итого затраты и прочие расходы		89 108	91 681	254 585	251 934
Прочие (расходы)/доходы					
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		117	1 941	(1 035)	1 255
Доходы по процентам		912	910	2 484	3 026
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы		(1 476)	(1 866)	(4 614)	(5 807)
Доходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	10	73	82	296	531
Прочие доходы, нетто		181	318	610	512
Итого прочие (расходы)/доходы		(193)	1 385	(2 259)	(483)
Прибыль до налога на прибыль		34 088	36 951	77 795	81 973
Налог на прибыль					
Текущий расход по налогу на прибыль		(6 632)	(7 895)	(16 601)	(19 282)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль		(1 461)	(244)	(1 285)	622
Итого расход по налогу на прибыль	14	(8 093)	(8 139)	(17 886)	(18 660)
Прибыль за период		25 995	28 812	59 909	63 313
Величины, которые впоследствии могут быть отнесены на прибыль или убыток:					
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		(76)	(320)	366	(210)
Актuarная прибыль/(убыток) по пенсионным планам		-	-	26	(85)
Нереализованная прибыль/(убыток) по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога		15	45	(17)	78
Прочий совокупный (расход)/доход		(61)	(275)	375	(217)
Итого совокупный доход за период		25 934	28 537	60 284	63 096
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам Группы		23 232	27 119	55 141	59 022
- неконтролирующим акционерам		2 763	1 693	4 768	4 291
		25 995	28 812	59 909	63 313

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

ТАТНЕФТЬ**Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибылях и убытках и прочем
совокупном доходе (неаудированные)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
		2013	2012	2013	2012
Итого совокупный доход, причитающийся:					
- акционерам Группы		23 171	26 844	55 516	58 805
- неконтролирующим акционерам		2 763	1 693	4 768	4 291
		25 934	28 537	60 284	63 096
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)					
Обыкновенную		10,23	11,94	24,28	25,99
Привилегированную		10,20	11,92	24,25	25,97
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)					
Обыкновенных		2 123	2 123	2 123	2 123
Привилегированных		148	148	148	148

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

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Причисляется акционерам Группы									Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актuarная прибыль/(убыток) по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованная прибыль/(убыток) по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2012 г.	2 270 643	11 767	87 482	(3 094)	496	1 184	315	275 675	373 825	11 602	385 427
Прибыль за девять месяцев	-	-	-	-	-	-	-	59 022	59 022	4 291	63 313
Прочий совокупный (убыток)/доход за девять месяцев	-	-	-	-	(85)	(210)	78	-	(217)	-	(217)
Итого совокупный (убыток)/доход за девять месяцев	-	-	-	-	(85)	(210)	78	59 022	58 805	4 291	63 096
Выкупленные собственные акции:	13	-	-	1	-	-	-	-	1	-	1
- Приобретения	(77)	-	-	(14)	-	-	-	-	(14)	-	(14)
- Выбытие	90	-	-	15	-	-	-	-	15	-	15
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	281	281
Выбытие неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17)	(17)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(16 074)	(16 074)	(172)	(16 246)
Остаток на 30 сентября 2012 г.	2 270 656	11 767	87 482	(3 093)	411	974	393	318 623	416 557	15 985	432 542
На 1 января 2013 г.	2 270 656	11 767	87 482	(3 093)	(494)	754	466	333 072	429 954	16 279	446 233
Прибыль за девять месяцев	-	-	-	-	-	-	-	55 141	55 141	4 768	59 909
Прочий совокупный доход/(убыток) за девять месяцев	-	-	-	-	26	366	(17)	-	375	-	375
Итого совокупный доход/(убыток) за девять месяцев	-	-	-	-	26	366	(17)	55 141	55 516	4 768	60 284
Выкупленные собственные акции:	3	-	-	1	-	-	-	-	1	-	1
- Приобретения	(30)	-	-	(6)	-	-	-	-	(6)	-	(6)
- Выбытие	33	-	-	7	-	-	-	-	7	-	7
Выбытие неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(201)	(201)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(19 528)	(19 528)	(763)	(20 291)
Остаток на 30 сентября 2013 г.	2 270 659	11 767	87 482	(3 092)	(468)	1 120	449	368 685	465 943	20 083	486 026

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

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

(в миллионах российских рублей)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Операционная деятельность		
Прибыль за период	59 909	63 313
Корректировки:		
Износ, истощение и амортизация	12 894	13 175
Расход по налогу на прибыль	17 886	18 660
(Прибыль)/убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений	(1 040)	1 123
Передача объектов социальной сферы	26	3
Влияние курсовых разниц	3 324	(3 703)
Доходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия за вычетом полученных дивидендов	(296)	(531)
Изменение резерва под обесценение финансовых активов	884	36
Изменение справедливой стоимости торговых ценных бумаг	(234)	(356)
Доходы по процентам	(2 484)	(3 026)
Расходы по процентам	4 614	5 807
Прочее	670	401
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах):		
Дебиторская задолженность	(10 004)	(3 073)
Товарно-материальные запасы	(5 518)	(946)
Предоплата и прочие краткосрочные активы	9 136	5 939
Торговые ценные бумаги	32	97
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	81	(3 372)
Обязательства по уплате налогов	2 322	1 220
Векселя к оплате	255	162
Прочие долгосрочные активы	750	452
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	93 207	95 381
Налог на прибыль уплаченный	(14 146)	(17 161)
Проценты уплаченные	(2 194)	(2 804)
Проценты полученные	2 442	3 026
Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности	79 309	78 442
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(38 639)	(36 411)
Поступления от реализации основных средств	536	585
Поступления от реализации финансовых вложений	368	1 623
Приобретение финансовых вложений	(10)	(1 009)
Поступления от /(размещение в) депозитных сертификатов, нетто	737	(1 537)
Поступление от займов и векселей к получению, нетто	1 874	378
Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию	632	(312)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(34 502)	(36 683)

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

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

(в миллионах российских рублей)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Финансовая деятельность		
Получение кредитов и займов	23 916	26 928
Погашение кредитов и займов	(44 549)	(52 409)
Выплата дивидендов акционерам	(19 493)	(16 048)
Выплата дивидендов неконтролирующим акционерам	(763)	(172)
Выкуп собственных акций	(6)	(14)
Поступления от продажи выкупленных собственных акций	6	15
Поступления от выпуска акций дочерними предприятиями	-	27
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(40 889)	(41 673)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	3 918	86
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	233	(92)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	13 083	16 901
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	17 234	16 895

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

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 1: Краткая информация о Компании

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

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

У группы нет какого-либо конечного контролирующего акционера.

По состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. правительство Республики Татарстан, через полностью принадлежащее ему дочернее предприятие общество ОАО «Связьинвестнефтехим» владеет почти 36% голосующих акций Компании. Данная доля была внесена в ОАО «Связьинвестнефтехим» в 2003 г. Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан. Правительство Татарстана также является держателем «золотой акции», что дает право назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в Ревизионную комиссию Компании, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Компании, а также одобрения в отношении «существенных» сделок и сделок с «связанными сторонами», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние, в том числе через ОАО «Связьинвестнефтехим», на ряд поставщиков, и подрядчиков.

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

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Неаудированная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию, которая подлежит раскрытию в соответствии с МСФО. Компания не включила разделы, которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2012 г., такую как положения учетной политики и детализация счетов, которые существенно не изменились в сумме или по составу. Руководство считает, что информация раскрыта в достаточной мере, чтобы не вводить в заблуждение ее пользователей в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2012 г. и соответствующими примечаниями. По мнению руководства Группы, не прошедшая аудит консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность и соответствующие примечания включают все известные поправки, носящие обычный повторяющийся характер, которые необходимы для достоверного отражения финансового положения Группы, результатов ее деятельности, а также потоков денежных средств за промежуточные периоды.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

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

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

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

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности. При составлении финансовой отчетности Группы используются оценки и допущения, которые влияют на величины, раскрытые в финансовой отчетности, а также на стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения постоянно пересматриваются и основаны на опыте руководства Группы. К таким оценкам и допущениям относятся ожидания будущих событий, которые считаются вероятными при развитии данной ситуации. При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности важные оценки, принятые руководством, по применению учетной политики Группы и основные методы оценки неопределенностей не отличались от применяемых при составлении финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2012 г., за исключением изменений для оценки начисления налога на прибыль.

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

В отношении деятельности дочерних предприятий, расположенных за пределами Российской Федерации и использующих в основном доллар США в качестве своей функциональной валюты, суммы корректировок, полученные в результате пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в российский рубль, отражаются в составе отдельного компонента акционерного капитала, обозначаемого как «накопленный прочий совокупный доход или убыток». Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, если средний курс не является приближенным значением суммарного эффекта курсов, действовавших на даты проведения операций; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату проведения операций).

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг., составлял 32,35 рублей и 30,37 рублей за 1 доллар США соответственно. Средние обменные курсы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., составляли 31,62 рублей и 31,09 рублей к 1 доллару США соответственно.

Консолидация. Дочерними компаниями являются компании, контролируемые Группой. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она имеет обязательства, связанные с переменным доходом от участия в предприятии, или права на него и способна использовать свое влияние на такое предприятие для регулирования величины доходов Группы. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе и прекращается с даты утраты контроля. Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль и убытки по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Ассоциированные компании. Ассоциированными являются компании, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не имеет контроля над ними; как правило, доля голосующих акций в этих компаниях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные компании учитываются по долевым методу.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Следующие новые стандарты и интерпретации вступили в силу с 1 января 2013 г.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2012 г. или после этой даты) вносят изменения в раскрытие статей, представленных в прочем совокупном доходе. Эти изменения требуют от компаний разделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две группы по принципу возможности их потенциального переноса в будущем в состав прибыли или убытка. Предложенное название отчета, используемое в МСФО (IAS) 1, изменено на «отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе».

Другие вступившие в силу новые стандарты и интерпретации, которые перечислены ниже, не оказали существенного влияния на Группу:

- МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты), направленный на улучшение сопоставимости и упрощение раскрываемой информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО пересмотренного определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников оценки справедливой стоимости.
- Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в июне 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты), направленные на пересмотр подхода к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами и выходных пособий, а также к раскрытию информации о всех вознаграждениях работникам.
- «Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в декабре 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты), требующие раскрытия информации, которая позволит пользователям лучше оценить эффект соглашений о взаимозачете включая права на зачет.
- Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности (выпущено в мае 2012 г. и вступает в силу для годовых периодов начинающихся 1 января 2013 г.) - МСФО (IAS) 16 «Основные средства» было дополнено разъяснением, что такие объекты, как запасные части, резервное оборудование и вспомогательное оборудование, которые используются в течение более одного периода, признаются в отчетности в составе основных средств, а не в составе материалов.
- Усовершенствование Международных стандартов финансовой отчетности (выпущено в мае 2012 г. и вступает в силу для годовых периодов начинающихся 1 января 2013 г.) - МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» было приведено к соответствию с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». МСФО (IAS) 34 требует раскрытия оценки общей стоимости активов и обязательств определенного отчетного сегмента, если такие показатели регулярно предоставляются руководителю, принимающему операционные решения, и если сумма по данному отчетному сегменту, раскрытая в последней годовой финансовой отчетности, существенно изменилась.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

Усовершенствование к МСФО 36 «Раскрытие информации о возмещаемой стоимости для нефинансовых активов» (выпущено 29 мая 2013 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г., раннее применение допускается, если компания применяет МСФО 13 в тех же текущем и сопоставимом периодах). Данные изменения отменяют требование раскрывать величину возмещаемой стоимости в том случае, если генерирующая единица содержит гудвилл или нематериальные активы с неопределенным сроком службы, которые не обесценены. В настоящее время Группа оценивает последствия принятия этого изменения на раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	9 188	7 814
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	8 046	5 269
Итого денежные средства и их эквиваленты	17 234	13 083

На 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. денежные средства и их эквиваленты находятся, в основном, в ОАО «Сбербанк России», ОАО «Банк Зенит» и его дочерних обществах. Банковские депозиты представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев. Справедливая стоимость денежных средств и срочных депозитов приблизительно равна балансовой стоимости.

Примечание 5: Дебиторская задолженность

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	69 623	60 940
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 096	3 813
За вычетом резерва под обесценение	(12 714)	(11 200)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	63 005	53 553
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	249	757
Прочая финансовая дебиторская задолженность	742	777
За вычетом резерва под обесценение	(34)	(4)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	957	1 530
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	63 962	55 083

Согласно политике Группы по созданию резерва под обесценение на дебиторскую задолженность от ЧМПКП «Авто» был создан резерв в полном объеме, связанный с реализацией нефти на Украину (Кременчугский нефтеперерабатывающий завод) в размере 334 млн. долларов США на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. (см. Примечание 18).

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

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению	2 202	2 564
Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 23 млн. рублей и 24 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг.)	1 937	1 752
Депозитные сертификаты	3 296	4 251
Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков:		
Предназначенные для торговли	6 526	6 364
Итого краткосрочные финансовые активы	13 961	14 931

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 4 774 млн. рублей, а также получила 5 729 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 20 824 млн. рублей, а также получила 19 301 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., Группа приобрела векселей и выдала займов на сумму 949 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 3 354 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., Группа приобрела векселей и выдала займов на сумму 1 012 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 2 730 млн. рублей.

Справедливая стоимость займов и дебиторской задолженности приблизительно равна балансовой стоимости.

Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков, включают следующее:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Предназначенные для торговли:		
Долевые ценные бумаги	3 671	3 864
Корпоративные долговые ценные бумаги	2 773	2 315
Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации	82	185
Итого финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости через счет прибылей и убытков	6 526	6 364

Информация о торговых ценных бумагах, выпущенных связанными сторонами, раскрыта в Примечании 17.

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Сырье и материалы	12 879	12 152
Сырая нефть	5 175	5 332
Нефтепродукты	8 162	6 291
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	7 209	4 815
Итого товарно-материальные запасы	33 425	28 590

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы

Предоплата и прочие краткосрочные активы включают:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
НДС к возмещению	6 812	7 536
Авансы выданные	5 063	5 613
Предоплата по экспортным пошлинам	4 637	11 729
Предоплата по транспортным расходам	251	551
Прочее	2 202	3 377
Предоплата и прочие краткосрочные активы	18 965	28 806

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей и 318 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг.)	610	1 909
Займы, выданные работникам	2 338	2 305
Прочие займы	3 926	2 749
Депозитные сертификаты	14 387	14 133
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	4 683	4 686
Итого долгосрочные финансовые активы	25 944	25 782

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

Балансовая и справедливая стоимости долгосрочных финансовых активов представлены следующим образом:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Векселя к получению	610	1 909	670	2 100
Займы, выданные работникам	2 338	2 305	2 338	2 305
Прочие займы	3 926	2 749	3 875	2 713
Депозитные сертификаты	14 387	14 133	15 104	14 835
Итого долгосрочные финансовые активы	21 261	21 096	21 987	21 953

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., Группа разместила в долгосрочные депозитные сертификаты 218 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 159 млн. рублей, а также получила 145 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов соответственно.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., Группа приобрела векселей и выдала займов на сумму 1 454 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 923 млн. рублей соответственно.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., Группа приобрела векселей и выдала займов на сумму 1 839 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 499 млн. рублей соответственно.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия представлены следующим образом:

Наименование объекта инвестиций	Доля владения в процентах		Остаточная стоимость по		Доля Группы в прибыли/(убытках) за девять месяцев, закончившихся	
	по состоянию на		состоянию на		30 сентября	
	30 сентября	31 декабря	30 сентября	31 декабря	2013	2012
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
<i>Ассоциированные компании и совместные предприятия:</i>						
ОАО Банк Зенит	25	25	6 866	6 455	432	455
Прочие	20-75	20-50	1 045	256	(136)	76
Итого			7 911	6 711	296	531

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	31 391	18 259
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	199	2 328
Кредиты и займы в рублях		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	36	5 002
Прочие кредиты и займы в рублях	5 509	6 507
Итого краткосрочные кредиты и займы	37 135	32 096
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Кредитное соглашение 2010 года на 2,0 млрд. долларов США	16 761	27 619
Кредитное соглашение 2009 года на 1,5 млрд. долларов США	2 940	4 551
Кредитное соглашение 2011 года на 550 млн. долларов США	17 729	16 582
Кредитное соглашение 2011 года на 75 млн. долларов США	1 614	1 562
Кредитное соглашение 2011 года на 144,5 млн. долларов США	2 655	2 165
Кредитное соглашение 2013 года на 55 млн. евро	1 133	-
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	2 176	3 167
Кредиты и займы в рублях		
Облигации	-	4 941
Прочие кредиты и займы в рублях	846	665
Итого долгосрочные кредиты и займы	45 854	61 252
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(31 427)	(23 261)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	14 427	37 991

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

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

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте. В декабре 2011 г. Группа заключила кредитное соглашение с банком Credit Suisse Zurich на открытие ежемесячно возобновляемой кредитной линии на общую сумму 70 млн. долларов США. Ежемесячно возобновляемая кредитная линия была открыта под процентную ставку 1-месячный ЛИБОР плюс переменная маржа около 1,8% годовых и обеспечена поставками нефти.

Краткосрочные кредиты и займы в рублях. Краткосрочная задолженность по кредитам и займам в рублях, в основном, представляла собой кредиты, предоставленные Группе российскими банками. На краткосрочные рублевые кредиты в размере 5 509 млн. рублей и 6 507 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 1,1% до 9,25% на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг.

Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте.

В октябре 2009 г. Компания заключила с синдикатом банков WestLB AG, Bayerische Hypo-und Vereinsbank AG, ABN AMRO Bank N.V., ОАО «Газпромбанк», Банк Москвы и Nordea Bank обеспеченное кредитное соглашение на два (на 3 и 5 лет) транша, на общую сумму до 1,5 млрд. долларов США. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ОАО «Татнефть» и Tavit B.V., по которому ОАО «Татнефть» поставляет не менее 360 000 метрических тонн нефти за календарный квартал. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. 3-летний транш был полностью погашен. Процентная ставка по 5-летнему траншу составила ЛИБОР плюс 4,10%.

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

В июне 2011 г. Компания подписала договор о привлечении необеспеченного кредита в размере 550 млн. долларов США с фиксированной ставкой в размере 3,50% годовых, с единовременным погашением через 3 года. Организаторами кредита выступили BNP Paribas (Suisse) SA, Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd, Commerzbank Aktiengesellschaft, ING Bank N.V., Natixis, Open Joint Stock Company Nordea Bank, Sumitomo Mitsui Banking Corporation и West LB AG, London Branch. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

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

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

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

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

Долгосрочные кредиты и займы в рублях. В сентябре 2010 г. Группа выпустила рублевые облигации на сумму 5 000 млн. рублей со сроком погашения в сентябре 2013 г. под процентную ставку 7,25% годовых. Облигации полностью погашены в сентябре 2013 г.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы имеют фиксированные и плавающие ставки, соответствующие текущим ставкам по подобным кредитам и займам. Справедливая стоимость обязательств существенно не отличается от их балансовой стоимости.

Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Торговая кредиторская задолженность	16 582	16 715
Кредиторская задолженность по дивидендам	136	101
Прочая кредиторская задолженность	855	1 071
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	17 573	17 887
Задолженность по заработной плате	5 217	4 093
Авансы, полученные от заказчиков	-	1 109
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации	1 388	1 361
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	6 765	6 569
Итого нефинансовые обязательства	13 370	13 132
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	30 943	31 019

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. примерно равна их балансовой стоимости.

Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Пенсионные обязательства	3 556	3 622
Прочие долгосрочные обязательства	31	88
Итого прочие долгосрочные обязательства	3 587	3 710

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Налоги

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2013	2012	2013	2012
Текущий расход по налогу на прибыль	6 632	7 895	16 601	19 282
Расходы/(доходы) по отложенному налогу на прибыль	1 461	244	1 285	(622)
Расходы по налогу на прибыль за период	8 093	8 139	17 886	18 660

Ниже представлена сверка между расходом по налогу на прибыль и налогом, определяемым путем умножения прибыли до налога на прибыль на ставку налогообложения, предусмотренную законодательством:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2013	2012	2013	2012
Прибыль до налога на прибыль и вычета доли неконтролирующих акционеров	34 088	36 951	77 795	81 973
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	6 818	7 390	15 559	16 395
Увеличение: расходы, не уменьшающие налогооблагаемую прибыль, нетто	1 275	749	2 327	2 265
Расход по налогу на прибыль	8 093	8 139	17 886	18 660

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2013	2012	2013	2012
Налог на добычу полезных ископаемых	27 640	26 955	77 451	78 061
Налог на имущество	1 150	571	3 466	1 660
Штрафы и пени по налогам	(9)	(329)	20	(265)
Прочее	410	319	1 114	1 026
Итого налоги, кроме налога на прибыль	29 191	27 516	82 051	80 482

Налоговые обязательства по состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг.:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Налог на добычу полезных ископаемых	8 976	8 457
НДС на реализованные товары	2 560	2 107
Налог на прибыль	2 055	201
Прочее	4 001	2 670
Итого задолженность по налогам	17 592	13 435

Примечание 15: Справедливая стоимость

Учетная политика Группы и раскрытия в отчетности предусматривают определение справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов определяется с использованием разнообразной рыночной информации и прочих оценочных моделей.

Иерархия справедливой стоимости

Данная иерархия состоит из следующих трех уровней:

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

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к Уровню 1, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства. Для Группы исходные данные второго уровня включают наблюдаемые рыночные оценки в отношении активов, имеющихся в наличии для продажи.

Уровень 3. Оценка с использованием ненаблюдаемых исходных данных в отношении актива или обязательства. Такие данные включают предположения Группы относительно допущений, которые использовал бы участник рынка при определении цены на данный актив или обязательство. Группа не использует исходные данные третьего уровня в рамках проведения периодических переоценок активов или обязательств по справедливой стоимости.

Примечание 16: Информация по сегментам

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

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

Группа осуществляет деятельность в рамках трех основных операционных сегментов:

- Сегмент разведки и добычи нефти включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти. Межсегментная реализация представляет собой реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам.
- Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов включает закупки и реализацию нефти и нефтепродуктов у внешних поставщиков, а также нефтепереработку и реализацию нефти и нефтепродуктов через собственную розничную сеть.
- Производство и реализация продуктов нефтехимии связаны с производством и реализацией шин, нефтехимического сырья, а также продуктов нефтепереработки, используемых при производстве шин.

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

Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о прибылях и убытках до вычета налогов на прибыль и доли неконтролирующих акционеров и без учета доходов и расходов по процентам, доходов от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия, прочих доходов и монетарных эффектов. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным.

Управление финансами (включая финансовые расходы и доходы) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г., выручка Группы в размере 24 671 млн. рублей или 20%, 12 282 млн. рублей или 10% и 11 993 млн. рублей или 10% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с тремя внешними покупателями.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., выручка Группы в размере 70 496 млн. рублей или 21%, 37 611 млн. рублей или 11% и 33 018 млн. рублей или 10% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с тремя внешними покупателями.

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г., выручка Группы в размере 33 158 млн. рублей или 26% и 12 929 млн. рублей или 10% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с двумя внешними покупателями.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., выручка Группы в размере 73 053 млн. рублей или 22% и 41 713 млн. рублей или 12% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с двумя внешними покупателями.

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

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

ТАТНЕФТЬ
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 16: Информация по сегментам (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2013	2012	2013	2012
Разведка и добыча				
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	12 813	13 924	40 832	45 805
Собственная нефть, реализация в СНГ	2 050	-	5 311	5 342
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	38 324	45 611	104 839	110 481
Прочее	1 138	946	3 141	2 822
Межсегментная реализация	27 129	20 719	66 651	56 668
Итого выручка от разведки и добычи нефти	81 454	81 200	220 774	221 118
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов				
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>				
Покупная нефть для перепродажи	-	170	-	1 313
Нефтепродукты	28 991	21 853	70 066	52 950
Итого реализация на внутреннем рынке	28 991	22 023	70 066	54 263
<i>Реализация в СНГ</i>				
Нефтепродукты	1 830	6 027	4 296	26 501
Итого реализация в СНГ ⁽¹⁾	1 830	6 027	4 296	26 501
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>				
Покупная нефть для перепродажи	3 546	5 128	12 554	12 985
Нефтепродукты	20 579	17 949	54 159	34 158
Итого реализация в страны дальнего зарубежья ⁽²⁾	24 125	23 077	66 713	47 143
Прочее	1 024	1 292	2 997	2 928
Межсегментная реализация	833	708	2 580	2 282
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	56 803	53 127	146 652	133 117
Нефтехимия				
Шины – реализация на внутреннем рынке	6 214	7 643	17 835	20 232
Шины – реализация в СНГ	1 995	2 322	5 025	5 699
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	331	329	789	813
Продукты нефтехимии и прочее	665	530	1 748	1 653
Межсегментная реализация	238	259	619	667
Итого выручка от нефтехимии	9 443	11 083	26 016	29 064
Итого выручка от реализации по сегментам	147 700	145 410	393 442	383 299
Корпоративная и прочая реализация	3 889	3 523	11 047	10 708
Исключение межсегментных продаж	(28 200)	(21 686)	(69 850)	(59 617)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	123 389	127 247	334 639	334 390

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

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

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

(в миллионах российских рублей)

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2013	2012	2013	2012
Прибыль по сегментам				
Разведка и добыча	29 148	29 314	73 813	77 694
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	6 340	7 119	9 475	8 662
Нефтехимия	113	352	609	1 209
Итого прибыль по сегментам	35 601	36 785	83 897	87 565
Корпоративные и прочие	(1 320)	(1 219)	(3 843)	(5 109)
Прочие (расходы)/доходы	(193)	1 385	(2 259)	(483)
Прибыль до налога на прибыль	34 088	36 951	77 795	81 973

Активы сегментов

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Активы		
Разведка и добыча	282 901	271 998
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	252 553	233 994
Нефтехимия	33 078	29 912
Корпоративные и прочие	91 101	94 703
Итого активы	659 633	630 607

По состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. сегмент «Корпоративные и прочие» включал инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 7 911 млн. рублей и 6 711 млн. рублей соответственно.

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

Износ, истощение и амортизация и поступление основных средств по сегментам

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2013	2012	2013	2012
Износ, истощение и амортизация				
Разведка и добыча	1 961	2 924	7 456	8 443
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	1 007	790	2 882	2 330
Нефтехимия	407	309	1 272	1 007
Корпоративные и прочие	304	360	1 284	1 395
Итого износ, истощение и амортизация	3 679	4 383	12 894	13 175
Поступления основных средств				
Разведка и добыча	5 467	7 312	18 691	18 522
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	4 422	8 830	15 311	18 813
Нефтехимия	86	56	258	263
Корпоративные и прочие	2 445	971	6 203	2 273
Итого поступления основных средств	12 420	17 169	40 463	39 871

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Операции со связанными сторонами

В ходе текущей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с аффилированными лицами, ключевым управленческим персоналом, компаниями, контролируемые государством и прочими связанными сторонами. Операции со связанными сторонами включают реализацию нефти и продуктов нефтепереработки, покупку электроэнергии и банковские операции.

Ассоциированные компании и прочие связанные стороны

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2013	2012	2013	2012
Выручка				
Реализация продуктов переработки	4	4	12	13
Прочая реализация	74	143	187	354
Затраты и расходы				
Покупка сырой нефти	98	1 313	98	3 589
Прочие услуги	123	217	448	748
Прочие закупки	334	486	987	1 220

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 98 млн. рублей и 3 876 млн. рублей соответственно.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., Группа совершила сделки со связанными сторонами на покупку оборудования, включенного в состав основных средств Группы, на сумму в 1 549 млн. рублей и 0 млн. рублей соответственно.

Сальдо расчетов со связанными сторонами Группы по состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. включает следующие статьи:

	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Активы		
Дебиторская задолженность	340	222
Векселя к получению	2 120	1 973
Краткосрочные депозитные сертификаты	2 596	550
Торговые ценные бумаги	198	307
Займы выданные	641	8
Предоплата и прочие краткосрочные активы	303	83
Краткосрочная задолженность связанных сторон	6 198	3 143
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	2
Долгосрочные депозитные сертификаты	14 313	14 132
Долгосрочные займы выданные	2 518	2 569
Долгосрочная задолженность связанных сторон	16 831	16 703
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(150)	(503)
Краткосрочные кредиты и займы	(2 404)	(2 130)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(2 554)	(2 633)
Долгосрочные кредиты и займы	(75)	(23)
Долгосрочная задолженность перед связанными сторонами	(75)	(23)

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа имела 3 480 млн. рублей и 4 542 млн. рублей соответственно, займов выданных и векселей к получению от ОАО «Банк Зенит» и его дочернего общества ОАО «Банк Девон Кредит». Эти займы и векселя с процентными ставками от 3,2% до 8,5% подлежат погашению в период с 2013 по 2017 гг. По состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозитные сертификаты в ОАО «Банк Зенит» и его дочернем обществе ОАО «Банк Девон Кредит» на сумму 16 909 млн. рублей и 14 682 млн. рублей соответственно.

В марте 2009 г. Группа разместила долгосрочный депозит в ОАО «Банк Зенит» на сумму 2 140 млн. рублей на срок 10 лет и под 10,85% годовых.

В январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ОАО «Банк Зенит» на сумму 3 600 млн. рублей на срок 10 лет и под 9% годовых.

Правительственные учреждения и государственные организации

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2013	2012	2013	2012
Реализация продуктов переработки	368	1 033	900	3 284
Прочая реализация	75	17	220	162
Покупка нефтепродуктов	875	2 306	4 263	6 725
Покупка электроэнергии	2 561	2 448	7 361	6 656
Покупка услуг по транспортировке	5 558	5 742	17 990	16 564
Прочие услуги	871	862	2 801	2 411
Прочие закупки	217	-	217	-

Примечание 18: Условные и договорные обязательства

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

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

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

Обязательства капитального характера. На 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 15 020 млн. рублей и 16 823 млн. рублей соответственно. Данные обязательства связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2013 по 2014 гг.

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности или кредитных линий, имеющихся у Компании. Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании ОАО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов. Руководство также считает, что Компания имеет возможность получать синдицированные кредиты либо другие средства, необходимые как для продолжения осуществления проекта ТАНЕКО, рефинансирования текущих долговых обязательств, так и для финансирования операций по покупке других компаний и прочих операций, которые могут возникнуть в будущем.

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

Изменения в российском законодательстве о трансфертном ценообразовании вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР).

Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении всех контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами.

Руководство применяет ценовую политику, основываясь на ценах сделок, заключаемых независимыми контрагентами, а также руководством были внедрены средства внутреннего контроля для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

Принимая во внимание то, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным, как для финансового положения Группы, так и (или) для ее деятельности в целом.

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

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

Обязательства в социальной сфере.

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

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Гарантии. По состоянию на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. Группа не имела обязательств по гарантиям.

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

ЗАО «Укртатнафта». Группа владеет 49,6% в акционерном капитале AmRUZ Trading AG (далее «AmRUZ») и 100% в акционерном капитале Seagroup International Inc. (далее «Seagroup»). Основным видом деятельности этих компаний является владение пакетами акций в ЗАО «Укртатнафта», владельца Кременчугского НПЗ, в размере 8,34% и 9,96% соответственно. Ранее, и особенно в 2007 г., осуществлялись попытки оспорить приобретение акций ЗАО «Укртатнафта» компаниями AmRUZ и Seagroup, в том числе со стороны Фонда государственного имущества Украины и Национальной акционерной компании «Нафтогаз Украины» (далее «Нафтогаз»). Правительство Украины является 100% собственником «Нафтогаза», который является владельцем 43% обыкновенных акций ЗАО «Укртатнафта».

Оспаривание прекратилось на некоторое время после того, как в апреле 2006 г. Верховный Суд Украины постановил, что оплата акций ЗАО «Укртатнафта» векселями, выпущенными AmRUZ и SeaGroup, является законной. Несмотря на данное решение, в мае 2007 г. Министерство топлива и энергетики Украины (далее «МТЭУ») возобновило попытки оспаривания и в результате добилось получения сомнительных судебных решений, после чего заявило о передаче на хранение «Нафтогаз» 18,3% пакета акций ЗАО «Укртатнафта», который представляет собой совокупную долю компаний AmRUZ и SeaGroup в ЗАО «Укртатнафта». После этого, МТЭУ, по сути, приступило к отстранению Группы от осуществления своих прав акционера по отношению к ЗАО «Укртатнафта».

В октябре 2007 года руководство «Укртатнафта», назначенное акционерами компании, было насильно отстранено на основании сомнительного судебного решения. После этого вновь назначенное руководство ЗАО «Укртатнафта» осуществило ряд действий, направленных на получение контроля МТЭУ над акциями ЗАО «Укртатнафта», принадлежащими AmRUZ и Seagroup. Кроме того, впоследствии ЗАО «Укртатнафта» отказалось погасить свою задолженность перед «ЧМПКП Авто» (см. Примечание 5), украинской компанией-посредником, которая ранее приобретала сырую нефть у Группы для поставок ЗАО «Укртатнафта». После насильственной смены руководства, Компания (первоначально являвшаяся основным поставщиком сырой нефти на Кременчугский нефтеперерабатывающий завод) приостановила свои поставки на ЗАО «Укртатнафта».

Впоследствии украинские суды приняли также решения о признании недействительными приобретение акций ЗАО «Укртатнафта» Татнефтью напрямую.

В мае 2008 г. Компания предъявила иск в международный арбитраж против Украины на основании соглашения между Правительством Российской Федерации и Кабинетом министров Украины по стимулированию и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. (далее «Российско-украинское соглашение»). Арбитраж должен рассмотреть вопрос о компенсации всех убытков, понесенных Компанией вследствие насильственного захвата ЗАО «Укртатнафта». Компания обратилась в арбитраж с иском о признании нарушения Украиной Российско-украинского соглашения и требованием к Украине выплатить компенсацию в размере более 2,4 млрд. долларов США. В марте 2013 г. арбитражный трибунал рассмотрел иски требования Татнефти по существу. Вынесение решения ожидается до конца 2013 г.

В связи с продолжающимися судебными разбирательствами в отношении ЗАО «Укртатнафта» на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. Компанией был создан в полном объеме резерв на обесценение инвестиций в ЗАО «Укртатнафта».

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Ливия. В результате политической ситуации в Ливии, в феврале 2011 г., Группа была вынуждена полностью приостановить свою деятельность там и эвакуировать своих сотрудников. Начиная с февраля 2013 г., Группа приступила к возобновлению своей деятельности в Ливии, включая возвращение части сотрудников филиала в Триполи, и в настоящий момент обсуждает со всеми участвующими сторонами вопросы, связанные с геологоразведочными работами. На дату данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности у Группы нет уверенности в том, когда она сможет возобновить свою деятельность в Ливии в полном объеме. На 30 сентября 2013 г. в составе активов Группы находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 686 млн. рублей, из которых 5 455 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей - товарно-материальные запасы и 21 млн. рублей - денежные средства. На 31 декабря 2012 г. в составе активов Группы находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 681 млн. рублей, из которых 5 451 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 208 млн. рублей - товарно-материальные запасы и 22 млн. рублей - денежные средства.