



Группа «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 2016**

Содержание

ОТЧЕТ ПО ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный).....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	4
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	6
Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности	6
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	8
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	9
Примечание 5: Дебиторская задолженность.....	9
Примечание 6: Краткосрочные финансовые активы.....	10
Примечание 7: Товарно-материальные запасы.....	10
Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы	11
Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы	11
Примечание 10: Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	12
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	15
Примечание 15: Справедливая стоимость.....	16
Примечание 16: Информация по сегментам	19
Примечание 17: Операции со связанными сторонами.....	22
Примечание 18: Изменения в структуре Группы	23
Примечание 19: Условные и договорные обязательства	24
Примечание 20: События после отчетной даты	26



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2016 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменении 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». Наша ответственность заключается в предоставлении вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании 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, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой отчетности 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 аудиторское заключение.

Вывод

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

AO PricewaterhouseCoopers Audit

30 ноября 2016 года
Москва, Российская Федерация

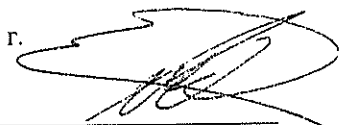
ТАТНЕФТЬ

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	26 739	24 600
Денежные средства с ограничением к использованию		261	318
Дебиторская задолженность, нетто	5	61 391	60 151
Краткосрочные финансовые активы	6	13 492	13 055
Товарно-материальные запасы	7	33 051	32 042
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	26 288	48 033
Предоплата по налогу на прибыль		884	1 030
Итого краткосрочные активы		162 106	179 229
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	2 751	2 248
Долгосрочные финансовые активы	9	40 948	48 469
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	10	31 833	5 632
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		567 013	557 778
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 038	2 535
Прочие долгосрочные активы		2 513	2 800
Итого долгосрочные активы		647 096	619 462
Итого активы		809 202	798 691
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	4 630	5 281
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	41 690	43 488
Обязательства по уплате налогов	14	20 836	18 202
Обязательство по уплате налога на прибыль		2 028	1 940
Итого краткосрочные обязательства		69 184	68 911
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	9 726	12 880
Прочие долгосрочные обязательства	13	3 643	4 119
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		35 796	33 352
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		21 061	21 771
Итого долгосрочные обязательства		70 226	72 122
Итого обязательства		139 410	141 033
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. – 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		85 461	85 170
Накопленный прочий совокупный доход		589	1 639
Нераспределенная прибыль		583 294	532 821
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (75 485 000 акций и 55 491 000 акций на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг., соответственно)		(10 252)	(3 083)
Итого акционерный капитал Группы		670 859	628 314
Неконтролирующая доля участия		(1 067)	29 344
Итого акционерный капитал		669 792	657 658
Итого обязательства и капитал		809 202	798 691

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 30.11 2016 г.



Воскобойников В.А.
Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

ТАТНЕФТЬ
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем
совокупном доходе (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
		2016	2015	2016	2015
Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто	16	147 395	134 588	415 239	414 099
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(30 913)	(27 940)	(86 628)	(73 847)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(22 609)	(17 921)	(56 182)	(45 127)
Затраты на геологоразведочные работы		(232)	(483)	(949)	(1 405)
Транспортные расходы		(7 844)	(7 307)	(22 603)	(22 912)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(12 035)	(10 841)	(33 145)	(33 870)
Износ, истощение и амортизация		(5 076)	(5 908)	(16 109)	(17 439)
Прибыль/(убыток) от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов	18	493	(242)	(7 996)	(401)
Налоги, кроме налога на прибыль	14	(33 202)	(34 297)	(88 573)	(108 347)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(1 808)	(1 192)	(4 011)	(3 533)
Итого затраты и прочие расходы		(113 226)	(106 131)	(316 196)	(306 881)
Прочие доходы/(расходы)					
(Убыток)/прибыль по курсовым разницам, нетто		(390)	2 866	(2 427)	89
Доходы по процентам		1 285	2 768	4 381	9 193
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы		(990)	(2 798)	(2 935)	(6 099)
Доходы/(расходы) от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	10	200	(453)	1 379	(1 115)
Прочие (расходы)/доходы, нетто		(123)	652	(723)	46
Итого прочие (расходы)/доходы		(18)	3 035	(325)	2 114
Прибыль до налога на прибыль		34 151	31 492	98 718	109 332
Налог на прибыль					
Текущий расход по налогу на прибыль		(5 827)	(5 701)	(19 623)	(24 316)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(1 700)	(988)	(3 995)	(685)
Итого расход по налогу на прибыль	14	(7 527)	(6 689)	(23 618)	(25 001)
Прибыль за период		26 624	24 803	75 100	84 331
Прочий совокупный (убыток)/доход:					
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:					
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		(85)	330	(832)	315
Нереализованный (убыток)/прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи		(51)	6	23	220
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:					
Актуарный убыток по пенсионным планам		-	-	(241)	(505)
Прочий совокупный (убыток)/доход		(136)	336	(1 050)	30
Итого совокупный доход за период		26 488	25 139	74 050	84 361
Прибыль/(убыток), причитающийся:					
- акционерам Группы		26 692	23 272	75 206	79 303
- неконтролирующей доле участия		(68)	1 531	(106)	5 028
		26 624	24 803	75 100	84 331
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:					
- акционерам Группы		26 556	23 608	74 156	79 333
- неконтролирующей доле участия		(68)	1 531	(106)	5 028
		26 488	25 139	74 050	84 361
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)					
Обыкновенную		11,80	10,25	33,26	34,92
Привилегированную		11,79	10,21	33,25	34,89
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)					
Обыкновенных		2 113	2 123	2 113	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)

	Причитается акционерам Группы									Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актуарный убыток по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованная прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2015 г.	2 270 685	11 767	87 482	(3 087)	(198)	1 933	153	457 915	555 965	26 279	582 244
Прибыль за девять месяцев	-	-	-	-	-	-	-	79 303	79 303	5 028	84 331
Прочий совокупный (убыток)/доход за девять месяцев	-	-	-	-	(505)	315	220	-	30	-	30
Итого совокупный (убыток)/доход за девять месяцев	-	-	-	-	(505)	315	220	79 303	79 333	5 028	84 361
Выкупленные собственные акции:	23	-	-	4	-	-	-	-	4	-	4
- Приобретение	(21)	-	-	(5)	-	-	-	-	(5)	-	(5)
- Выбытие	44	-	-	9	-	-	-	-	9	-	9
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	(326)	-	-	-	-	-	(326)	(772)	(1 098)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(24 024)	(24 024)	(1 431)	(25 455)
Остаток на 30 сентября 2015 г.	2 270 708	11 767	87 156	(3 083)	(703)	2 248	373	513 194	610 952	29 104	640 056
На 1 января 2016 г.	2 270 708	11 767	85 170	(3 083)	(987)	2 251	375	532 821	628 314	29 344	657 658
Прибыль/(убыток) за девять месяцев	-	-	-	-	-	-	-	75 206	75 206	(106)	75 100
Прочий совокупный (убыток)/доход за девять месяцев	-	-	-	-	(241)	(832)	23	-	(1 050)	-	(1 050)
Итого совокупный (убыток)/доход за девять месяцев	-	-	-	-	(241)	(832)	23	75 206	74 156	(106)	74 050
Выкупленные собственные акции	(19 994)	-	-	(7 169)	-	-	-	-	(7 169)	-	(7 169)
- Приобретение	(20 196)	-	-	(7 214)	-	-	-	-	(7 214)	-	(7 214)
- Выбытие	202	-	-	45	-	-	-	-	45	-	45
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	291	-	-	-	-	-	291	(446)	(155)
Выбытие дочерних компаний (Примечание 18)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(29 856)	(29 856)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(24 733)	(24 733)	(3)	(24 736)
Остаток на 30 сентября 2016 г.	2 250 714	11 767	85 461	(10 252)	(1 228)	1 419	398	583 294	670 859	(1 067)	669 792

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)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016:	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015:
Операционная деятельность			
Прибыль за период		75 100	84 331
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		16 109	17 439
Расход по налогу на прибыль		23 618	25 001
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов	18	7 996	401
Влияние курсовых разниц		(1 094)	909
(Доходы)/расходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия		(1 379)	1 115
Изменение резерва под обесценение финансовых активов		672	217
Доходы по процентам		(4 381)	(9 193)
Расходы по процентам		2 935	6 099
Прочее		677	(639)
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		(5 101)	(17 473)
Товарно-материальные запасы		(1 850)	(733)
Предоплата и прочие краткосрочные активы		404	9 099
Торговые ценные бумаги		(28)	1 090
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		3 434	(2 053)
Обязательства по уплате налогов		4 462	5 266
Прочие долгосрочные активы		(9)	242
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		121 565	121 118
Налог на прибыль уплаченный		(19 161)	(21 274)
Проценты уплаченные		(617)	(564)
Проценты полученные		4 252	9 226
Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности		106 039	108 506
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(68 954)	(61 486)
Поступления от реализации основных средств		604	380
Поступления от выбытия дочерних компаний, за вычетом выбывших в их составе денежных средств		873	-
Приобретение финансовых вложений		(7 849)	(21 306)
Полученные дивиденды	10	1 521	-
Поступления от возврата депозитов/(размещение денежных средств в депозиты), нетто	6,9	2 064	(2 388)
Погашение займов и векселей к получению, нетто	6,9	3 266	443
Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию		57	1 081
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(68 418)	(83 276)

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 2016:	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015:
Финансовая деятельность		
Получение кредитов и займов	1 782	9 436
Погашение кредитов и займов	(4 236)	(19 523)
Выплата дивидендов акционерам	(24 692)	(23 997)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	(3)	(1 431)
Выкуп собственных акций	17	(5)
Поступления от продажи выкупленных собственных акций	-	5
Поступления от выпуска акций дочерними предприятиями	-	57
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(34 317)	(35 458)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	3 304	(10 228)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(1 165)	650
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	24 600	41 548
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	26 739	31 970

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

ПАО «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 основного контролирующего акционера.

По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. правительство Республики Татарстан контролирует почти 36% голосующих акций Компании. Правительство Татарстана также является держателем «золотой акции», что дает ему 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 «крупных» сделок и «сделок, в совершении которых имеется заинтересованность», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние на ряд поставщиков, подрядчиков и покупателей Компании.

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 2015 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Неаудированная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность включает не 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 2015 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 2015 г. и соответствующими примечаниями. По мнению руководства Группы, не прошедшая аудит консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность и соответствующие примечания включают 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.

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 финансовой отчетности с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

(неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Основные различия между РПБУ и МСФО относятся к: (1) оценке основных средств (включая индексацию на эффект гиперинфляции, существовавшей в Российской Федерации по 2002 год) и начислению износа; (2) пересчету сумм в иностранных валютах; (3) отложенному налогу на прибыль; (4) поправкам на обесценение нереализуемых активов; (5) консолидации; (6) выплатам, основанным на акциях; (7) учету основных средств нефтегазового назначения; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств; (9) учету резерва по выводу активов из эксплуатации; (10) пенсионным выплатам 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 в промежуточные учетные периоды рассчитывается по ставке, которая будет применяться к ожидаемой годовой прибыли или убытку до учета налога на прибыль.

Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности. При составлении финансовой отчетности Группы используются приблизительные 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 и других факторах. К таким оценкам и допущениям относятся ожидания будущих событий, которые считаются вероятными при развитии данной ситуации. При подготовке этой 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 консолидированной финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2015 г., за исключением изменений для оценки начисления налога на прибыль.

Резервы по выводу активов из эксплуатации. Руководство формирует резерв на сумму ожидаемых затрат на вывод из эксплуатации мощностей по добыче нефти и газа, нефтяных вышек, трубопроводов и соответствующего дополнительного оснащения, а также на восстановление месторождения исходя из наилучших оценок будущих затрат и сроков полезного использования активов, задействованных в добыче нефти и газа. Оценка прогнозного размера таких резервов является сложным процессом и требует от руководства применения оценок и суждений в отношении обязательств, связанных с окончанием срока полезного использования активов, которые будут исполняться спустя много лет в будущем.

Результаты анализа чувствительности по изменениям ставок:

	Изменение	Влияние на сумму резерва по выводу активов из эксплуатации	
		На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Ставка дисконтирования	+1%	(8 277)	(7 892)
	-1%	10 974	10 534

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы является российский рубль.

Руководством был определен российский рубль в качестве функциональной валюты для каждого консолидированного дочернего предприятия Группы за исключением основных 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 основных 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 российские рубли, отражаются в составе отдельного компонента акционерного капитала, обозначаемого как «корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте».

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, когда 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 2016 и 31 декабря 2015 гг., составлял 63,16 рублей и 72,88 рублей за 1,00 доллар США, соответственно. Средние обменные курсы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 30 сентября 2015 гг., составляли 68,37 рублей и 59,28 рублей к 1 доллару США, соответственно.

Консолидация. Дочерними компаниями являются компании, контролируемые Группой. Группа осуществляет контроль над предприятием, когда она обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций; подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода и возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе и прекращается с даты утраты контроля. Все операции между компаниями Группы и нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нерезализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены.

Ассоциированные компании и совместные предприятия. Ассоциированными компаниями и совместными предприятиями 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 и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по стоимости приобретения.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Следующие изменения к действующим МСФО стандартам и ежегодные усовершенствования вступили в силу, начиная с 1 января 2016 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 – «Учет приобретения долей участия в совместных операциях» (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – «Разъяснение допустимых методов амортизации» (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 – «Сельское хозяйство: Плодовые культуры» (выпущены 30 июня 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).
- Поправки к МСФО (IAS) 27 – «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности» (выпущены в 12 августа 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).
- Ежегодные улучшения МСФО, 2014 г. (выпущены 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Инвестиционные организации: Применение исключения из требования о консолидации» – Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

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

(в миллионах российских рублей)

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

Перечень стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, выпущенных до 31 марта 2016 г., раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы на и за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

После 1 апреля 2016 г. были выпущены следующие изменения к стандартам:

- Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущены 12 апреля 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Платеж, основанный на акциях» (выпущены 20 июня 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).
- Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» – Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» (выпущены 12 сентября 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты)

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	13 247	12 273
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	13 492	12 327
Итого денежные средства и их эквиваленты	26 739	24 600

На 30 сентября 2016 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО АКБ «Абсолют Банк», ПАО Банк «ФК Открытие», ПАО «БИНБАНК», ПАО «Татфондбанк», ПАО «Промсвязьбанк» и ПАО АКБ «Связь-Банк». На 31 декабря 2015 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО «Сбербанк России», ПАО АКБ «Связь-Банк» и ПАО КБ «Уральский банк реконструкции и развития». 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 2016	На 31 декабря 2015
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	59 510	58 170
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 505	3 891
За вычетом резерва под обесценение	(2 624)	(1 910)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	61 391	60 151
Долгосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	1 633	1 512
Прочая финансовая дебиторская задолженность	1 134	794
За вычетом резерва под обесценение	(16)	(58)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	2 751	2 248
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	64 142	62 399

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна их 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 2016	На 31 декабря 2015
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению	5 275	5 596
Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 5 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 23 млн. рублей на 31 декабря 2015 г.)	2 014	3 617
Банковские депозиты	5 104	2 594
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:		
Предназначенные для торговли	1 099	1 248
Итого краткосрочные финансовые активы	13 492	13 055

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., Группа разместила в депозиты 7 266 млн. рублей, а также получила 4 397 млн. рублей от возврата депозитов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа разместила в депозиты 85 639 млн. рублей, а также получила 89 251 млн. рублей от возврата депозитов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 1 460 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 5 785 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 2 567 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 4 896 млн. рублей.

Справедливая стоимость займов и дебиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают следующее:

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
<i>Предназначенные для торговли:</i>		
Долевые ценные бумаги	437	601
Корпоративные долговые ценные бумаги	412	562
Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации	250	85
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	1 099	1 248

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Сырье и материалы	12 336	11 861
Сырая нефть	6 590	6 436
Нефтепродукты	8 776	7 586
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	5 349	6 159
Итого товарно-материальные запасы	33 051	32 042

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 2016	На 31 декабря 2015
Предоплата по экспортным пошлинам	4 956	6 678
НДС к возмещению	7 677	9 473
Авансы выданные	11 610	28 985
Предоплата по транспортным расходам	939	1 192
Прочее	1 106	1 705
Предоплата и прочие краткосрочные активы	26 288	48 033

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг.)	1 162	4 181
Займы, выданные работникам (за вычетом резерва под обесценение в размере 1 463 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 1 414 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г.)	982	1 262
Прочие займы	2 151	1 963
Банковские депозиты	12 868	17 774
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи (Примечание 15)	23 785	23 289
Итого долгосрочные финансовые активы	40 948	48 469

Балансовая и справедливая стоимости долгосрочных финансовых активов за исключением инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, представлены следующим образом:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Векселя к получению	1 162	4 181	1 077	3 872
Займы, выданные работникам	982	1 262	982	1 262
Прочие займы	2 151	1 963	2 066	1 545
Банковские депозиты	12 868	17 774	14 888	17 567
Итого долгосрочные финансовые активы за исключением инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	17 163	25 180	19 013	24 246

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.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., Группа получила от возврата долгосрочных депозитов 4 933 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа разместила в долгосрочные депозиты 6 000 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 1 280 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 221 млн. рублей.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 2 395 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 509 млн. 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 2016	31 декабря 2015	30 сентября 2016	31 декабря 2015	30 сентября 2016	30 сентября 2015
<i>Ассоциированные компании и совместные предприятия:</i>						
ПАО «Нижнекамск- нефтехим»	25	-	21 198	-	3 096	-
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	49	25	10 024	5 246	(1 944)	(1 101)
Прочие	20-75	20-75	611	386	227	(14)
Итого			31 833	5 632	1 379	(1 115)

17 марта 2016 г. Группа приобрела 25% минус одна акция капитала ПАО «Нижнекамскнефтехим» за 19 850 млн. рублей, выплаченных в декабре 2015 г. В соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» Группа проводит анализ справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ПАО «Нижнекамскнефтехим» на дату приобретения и планирует завершить его в течение 12 месяцев с даты приобретения.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., Группа получила дивиденды от ПАО «Нижнекамскнефтехим» в размере 1 521 млн. рублей.

В июне 2016 г. Группа увеличила долю владения в ПАО «Банк ЗЕНИТ» путем выкупа части дополнительной эмиссии акций банка на сумму 6 700 млн. рублей. В результате сделки Группа увеличила долю участия в ПАО «Банк ЗЕНИТ» с 24,56% до 48,79%. После сделки Группа продолжает учитывать свою долю в банке по методу долевого участия. В соответствии с МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» Группа проводит анализ справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств ПАО «Банк ЗЕНИТ» на дату приобретения и планирует завершить его в течение 12 месяцев с даты приобретения.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в период до 4 октября 2016 г. Группа осуществляла процедуру обязательного предложения по цене приобретения 1 рубль за 1 акцию, в результате которого доля Группы в акционерном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ» увеличилась и составила более 50% в четвертом квартале 2016 г. (Примечание 20).

Ассоциированные компании и совместные предприятия осуществляют свою основную деятельность по месту их юридической регистрации. Местом юридической регистрации основных ассоциированных компаний и совместных предприятий является Российская Федерация.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	3 168	3 937
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	273	299
Кредиты и займы в рублях		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	31	31
Прочие кредиты и займы в рублях	1 158	1 014
Итого краткосрочные кредиты и займы	4 630	5 281
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США	1 320	3 144
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США	2 318	2 952
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США	3 998	4 921
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО	3 273	4 038
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	770	1 069
Кредиты и займы в рублях		
Прочие кредиты и займы в рублях	1 246	724
Итого долгосрочные кредиты и займы	12 925	16 848
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(3 199)	(3 968)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	9 726	12 880

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.

Краткосрочные кредиты и займы в рублях. Краткосрочная задолженность по кредитам и займам в рублях, в основном, представляла собой кредиты, предоставленные Группе российскими компаниями и банками. На краткосрочные рублевые кредиты и займы в размере 1 158 млн. рублей и 1 014 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 12,5% до 15% годовых на 30 сентября 2016 г. и по ставке 12,5% до 13,7% годовых на 31 декабря 2015 г.

Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте. В июне 2010 г. Компания заключила обеспеченное кредитное соглашение на три транша (3 года, 5 и 7 лет) на общую сумму до 2 млрд. долларов США с синдикатом банков Barclays Bank PLC, BNP Paribas (Suisse) SA, ОАО «Банк Москвы» (теперь ПАО «Банк ВТБ», реорганизован в мае 2016 г.), 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., ПАО «Сбербанк России», Société Générale, Sumitomo Mitsui Finance Dublin LTD, Unicredit Bank AG, ПАО «Банк ВТБ» и West LB AG. Данное кредитное соглашение обеспечено контрактными правами и дебиторской задолженностью по экспортному договору между ПАО «Татнефть» и Tatneft Europe AG, по которому ПАО «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. Процентная ставка по семилетнему траншу – ЛИБОР плюс 5%. Трехлетний и пятилетний транши были полностью погашены.

В ноябре 2011 г. компания АО «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 АО «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 АО «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. В мае 2016 г. по данному кредитному соглашению произошла смена агента на Citibank Europe plc, UK Branch, при этом все детали кредитного соглашения остались прежними.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Балансовая и справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов представлена ниже:

	<u>Балансовая стоимость</u>		<u>Справедливая стоимость</u>	
	<u>На 30 сентября 2016</u>	<u>На 31 декабря 2015</u>	<u>На 30 сентября 2016</u>	<u>На 31 декабря 2015</u>
Деноминированные в долларах США с фиксированной ставкой	770	1 069	770	1 069
Деноминированные в долларах США с плавающей ставкой	7 636	11 017	7 870	10 383
Деноминированные в ЕВРО с плавающей ставкой	3 273	4 038	3 001	3 361
Деноминированные в рублях с фиксированной ставкой	1 246	724	1 246	724
Итого долгосрочные кредиты и займы	12 925	16 848	12 887	15 537

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов была определена на основании будущих денежных потоков, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, доступной для Группы на конец отчетного периода.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	27 027	27 816
Кредиторская задолженность по дивидендам	174	133
Прочая кредиторская задолженность	440	580
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	27 641	28 529
Задолженность по заработной плате	4 935	4 746
Авансы, полученные от заказчиков	4 609	2 847
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации	65	65
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	4 440	7 301
Итого нефинансовые обязательства	14 049	14 959
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	41 690	43 488

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. примерно равна их балансовой стоимости.

В июне 2016 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., в сумме 10,96 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Дивиденды были выплачены в третьем квартале 2016 г.

В июне 2015 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., в сумме 10,58 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Дивиденды были выплачены в третьем квартале 2015 г.

Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Пенсионные обязательства	3 426	3 871
Прочие долгосрочные обязательства	217	248
Итого прочие долгосрочные обязательства	3 643	4 119

Примечание 14: Налоги

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2016	2015	2016	2015
Текущий расход по налогу на прибыль	(5 827)	(5 701)	(19 623)	(24 316)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(1 700)	(988)	(3 995)	(685)
Расходы по налогу на прибыль за период	(7 527)	(6 689)	(23 618)	(25 001)

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Налоги (продолжение)

Ниже представлена сверка между расходом по налогу на прибыль, начисленным за период, и суммой налога, определяемой путем умножения прибыли до налога на прибыль на ставку налогообложения 20%, предусмотренную законодательством:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2016	2015	2016	2015
Прибыль до налога на прибыль и вычета неконтролирующей доли участия	34 151	31 492	98 718	109 332
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	(6 831)	(6 298)	(19 744)	(21 866)
Увеличение в результате:				
Не подлежащих вычету расходов, нетто	(696)	(359)	(3 874)	(2 258)
Прочие	-	(32)	-	(877)
Расход по налогу на прибыль	(7 527)	(6 689)	(23 618)	(25 001)

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2016	2015	2016	2015
Налог на добычу полезных ископаемых	31 405	32 293	83 206	102 465
Налог на имущество	1 410	1 502	4 231	4 473
Прочее	387	502	1 136	1 409
Итого налоги, кроме налога на прибыль	33 202	34 297	88 573	108 347

Налоговые обязательства по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг.:

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	10 681	7 401
НДС на реализованные товары	2 488	3 909
Экспортные пошлины	3 343	2 534
Налог на имущество	1 369	1 360
Прочее	2 955	2 998
Итого задолженность по налогам	20 836	18 202

Примечание 15: Справедливая стоимость

Учетная политика Группы и раскрытия в отчетности предусматривают определение справедливой стоимости финансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определяется для целей оценки и раскрытия.

Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость это такая цена, которая будет уплачена за проданный актив или потрачена на погашение обязательства в обычных условиях между участниками рынка на дату совершения сделки. Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Справедливая стоимость (продолжение)

Различные уровни иерархии справедливой стоимости показаны ниже:

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 рынке.

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к 1 Уровню, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства. Исходные данные 2-го уровня по Группе включают доступные рыночные показатели, которые применяются к ценным бумагам, имеющимся 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.

Периодическая переоценка по справедливой стоимости

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся периодические оценки справедливой стоимости:

	На 30 сентября 2016				На 31 декабря 2015			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость
Инвестиции, предназначенные для торговли	728	-	371	1 099	803	-	445	1 248
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	4 000	19 785	23 785	-	3 504	19 785	23 289
Итого	728	4 000	20 156	24 884	803	3 504	20 230	24 537

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3 на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг.:

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015	Метод оценки	Использованные исходные данные
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	23 785	23 289	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход	Публичная доступная информация, сопоставимые рыночные цены
Итого	23 785	23 289		

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Справедливая стоимость (продолжение)

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. включают 2 300 млн. рублей (8,6%) инвестиций в акции ПАО «АК БАРС» БАНК, которые не котируются на фондовых биржах, и справедливая стоимость инвестиций ПАО «АК БАРС» БАНК определяется Группой на основании отчетности ПАО «АК БАРС» БАНК, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (метод чистых активов) и публичной доступной информации. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. также включают инвестиционные паи на сумму 19 785 млн. рублей Закрытого Паевого Инвестиционного Фонда «АК БАРС – Горизонт», владеющего инвестициями в земельные участки в Республике Татарстан. Группа не оказывает существенного влияния на данный фонд и поэтому учитывает инвестиции в него в составе инвестиций, имеющихся в наличии для продажи.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и год, закончившийся 31 декабря 2015 г. не было изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3.

В течение периода не было перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

Активы и обязательства, которые не учитываются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость раскрывается.

Расшифровка справедливой стоимости по уровням в иерархии и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости, представлена ниже

	На 30 сентября 2016				На 31 декабря 2015			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого текущая стоимость
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты	26 739	-	-	26 739	24 600	-	-	24 600
Денежные средства с ограничением к использованию	261	-	-	261	318	-	-	318
Дебиторская задолженность	-	-	64 142	64 142	-	-	62 399	62 399
Финансовые активы	-	-	31 406	29 556	-	-	36 103	36 987
Итого активы	27 000	-	95 548	120 698	24 918	-	98 502	124 304
Обязательства								
Займы и кредиты	-	-	(14 318)	(14 356)	-	-	(16 850)	(18 161)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	(27 641)	(27 641)	-	-	(28 529)	(28 529)
Итого обязательства	-	-	(41 959)	(41 997)	-	-	(45 379)	(46 690)

Оценка справедливой стоимости на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной и плавающей процентной ставкой, не имеющих котировок на активном рынке, основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и срок погашения.

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 таких сегментов регулярно анализируются Советом директоров и Правлением Компании, 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 передачу нефти на переработку и реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам.
- Сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов включает операции закупки и реализации нефти и нефтепродуктов с внешними контрагентами, а также нефтепереработку и реализацию нефтепродуктов через собственную розничную сеть.
- Сегмент нефтехимии включает производство и реализацию 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 другим компаниями в Татарстане, а также выручку от предоставления дополнительных услуг, связанных с нефтехимическим производством, реализации материалов, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным публикуемым сегментом.

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о доходности сегментов, определяемых как прибыль, до вычета налогов на прибыль и неконтролирующей доли участия и без учета доходов и расходов по процентам, доходов от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия, прочих доходов (расходов), положительных/отрицательных курсовых разниц. 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 2016 г., выручка Группы в размере 14 945 млн. рублей или 10% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., выручка Группы в размере 55 916 млн. рублей или 13% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г., выручка Группы в размере 14 892 млн. рублей или 11%, 13 663 млн. рублей или 10% и 13 000 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 2015 г., выручка Группы в размере 52 560 млн. рублей или 13% от общей суммы выручки от реализации и прочих доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

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:	
	2016	2015	2016	2015
Разведка и добыча				
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	17 665	15 076	60 625	55 920
Собственная нефть, реализация в СНГ	3 217	4 623	13 522	14 870
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	47 779	37 116	124 314	115 657
Прочее	812	1 465	3 461	3 647
Межсегментная реализация	25 656	29 044	69 307	89 207
Итого выручка от разведки и добычи нефти	95 129	87 324	271 229	279 301
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов				
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>				
Покупная нефть для перепродажи	4 199	4 889	9 488	10 994
Нефтепродукты	34 424	35 784	89 516	92 539
Итого реализация на внутреннем рынке	38 623	40 673	99 004	103 533
<i>Реализация в СНГ</i>				
Нефтепродукты	1 585	3 972	4 390	10 387
Итого реализация в СНГ⁽¹⁾	1 585	3 972	4 390	10 387
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>				
Покупная нефть для перепродажи	1 814	2 165	5 389	8 472
Нефтепродукты	18 071	13 378	58 014	58 350
Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾	19 885	15 543	63 403	66 822
Прочее	1 910	1 538	5 338	4 015
Межсегментная реализация	155	810	1 976	2 365
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	62 158	62 536	174 111	187 122
Нефтехимия				
Шины – реализация на внутреннем рынке	9 080	6 846	22 997	18 965
Шины – реализация в СНГ	2 580	1 893	6 014	4 737
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	462	591	1 240	1 401
Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее	391	815	1 672	1 981
Межсегментная реализация	249	282	702	816
Итого выручка от нефтехимии	12 762	10 427	32 625	27 900
Итого выручка от реализации по сегментам	170 049	160 287	477 965	494 323
Корпоративная и прочая реализация	3 406	4 437	9 259	12 164
Исключение межсегментных продаж	(26 060)	(30 136)	(71 985)	(92 388)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	147 395	134 588	415 239	414 099

(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, Великобритании и нефтеперерабатывающим заводам Польши.

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:	
	2016	2015	2016	2015
Прибыль по сегментам				
Разведка и добыча	36 236	27 502	107 927	100 149
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	252	2 809	7 268	12 371
Нефтехимия	1 127	810	1 786	1 239
Итого прибыль по сегментам	37 615	31 121	116 981	113 759
Корпоративные и прочие	(3 446)	(2 664)	(17 938)	(6 541)
Прочие (расходы)/доходы, нетто	(18)	3 035	(325)	2 114
Прибыль до налога на прибыль	34 151	31 492	98 718	109 332

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 гг., корпоративный и прочий убыток включает убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов в сумме 7 996 млн. рублей и 401 млн. рублей, соответственно.

Активы сегментов

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Активы		
Разведка и добыча	301 259	297 517
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	346 437	338 852
Нефтехимия	32 403	31 674
Корпоративные и прочие	129 103	130 648
Итого активы	809 202	798 691

По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. корпоративные и прочие активы включали инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 31 833 млн. рублей и 5 632 млн. рублей, соответственно.

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

Износ, истощение и амортизация и поступление долгосрочных активов по сегментам

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2016	2015	2016	2015
Износ, истощение и амортизация				
Разведка и добыча	2 571	3 104	8 864	9 274
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	1 735	1 821	5 291	5 114
Нефтехимия	454	439	1 368	1 333
Корпоративные и прочие	316	544	586	1 718
Итого износ, истощение и амортизация	5 076	5 908	16 109	17 439
Поступления основных средств				
Разведка и добыча	11 339	9 565	39 363	25 953
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	10 321	17 677	24 040	36 283
Нефтехимия	49	326	456	352
Корпоративные и прочие	635	1 618	2 562	3 228
Итого поступления основных средств	22 344	29 186	66 421	65 816

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 ассоциированными компаниями, совместными предприятиями, государственными учреждениями, ключевым руководящим персоналом и прочими связанными сторонами.

Операции со связанными сторонами включают реализацию и покупку нефтепродуктов, покупку электроэнергии, услуг по транспортировке и банковские операции.

Ассоциированные компании, совместные предприятия и прочие связанные стороны

Суммы операций с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями 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:	
	2016	2015	2016	2015
Выручка				
Реализация продуктов переработки	330	2	803	10
Прочая реализация	312	143	900	430
Доходы по процентам	448	941	2 026	2 642
Затраты и расходы				
Покупка сырой нефти	-	28	-	100
Прочие услуги	265	489	959	1 144
Прочие закупки	1 813	34	4 260	400

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 0 млн. рублей и 100 млн. рублей, соответственно.

Сальдо расчетов с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами Группы по состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. включает следующие статьи:

	На 30 сентября 2016	На 31 декабря 2015
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	11 285	9 392
Денежные средства с ограничением к использованию	231	211
Дебиторская задолженность	510	373
Векселя к получению	5 272	5 085
Краткосрочные банковские депозиты	46	-
Торговые ценные бумаги	87	7
Займы выданные	939	428
Предоплата и прочие краткосрочные активы	405	325
Краткосрочная задолженность связанных сторон	18 775	15 821
Долгосрочная дебиторская задолженность	19	14
Долгосрочные банковские депозиты	11 994	17 199
Долгосрочные векселя к получению	598	4 156
Долгосрочные займы выданные	1 765	1 715
Долгосрочная задолженность связанных сторон	14 376	23 084
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(860)	(42)
Краткосрочные кредиты и займы	(722)	(814)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(1 582)	(856)

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 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела 6 770 млн. рублей и 10 142 млн. рублей соответственно займов выданных и векселей к получению от ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернего общества ПАО АБ «Девон-Кредит». Эти займы и векселя с процентными ставками от 1,5% до 9,99% годовых подлежат погашению в период с 2016 по 2022 гг. По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозиты в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернем обществе ПАО АБ «Девон-Кредит» на сумму 12 040 млн. рублей и 17 199 млн. рублей, соответственно.

В марте 2009 г. Группа разместила долгосрочный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 2 140 млн. рублей на срок 10 лет под 10,85% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет, новая процентная ставка составила 9,35% годовых. В июне 2016 г. депозит был возвращен. В январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 3 600 млн. рублей под 9% годовых на срок 10 лет. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет, без изменения процентной ставки. В октябре 2015 г. процентная ставка была увеличена до 15% годовых.

Российские 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:	
	2016	2015	2016	2015
Реализация сырой нефти	-	-	567	-
Реализация нефтепродуктов	4 048	2 113	7 830	4 498
Прочая реализация	259	221	1 049	424
Доходы по процентам	60	5	456	662
Покупка сырой нефти	-	-	-	841
Покупка нефтепродуктов	7 204	3 471	15 002	12 655
Покупка электроэнергии	3 228	2 790	9 377	8 328
Покупка услуг по транспортировке	6 052	5 048	16 530	14 123
Прочие услуги	1 167	959	3 021	2 928
Прочие закупки	218	214	437	839

В апреле 2016 г. Группа выкупила 20 млн. собственных акций у связанной с российскими правительственными учреждениями и государственными организациями компании на сумму 7 168 млн. рублей.

Примечание 18: Изменения в структуре Группы

1 января 2016 г. несколько компаний Группы прекратили соответствовать критериям наличия полномочий контроля согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и были деконсолидированы на эту дату. Несмотря на то, что у Группы в предыдущие годы не было никакого прямого или косвенного участия в капитале деконсолидированных компаний, она могла контролировать их деятельность. Деконсолидация данных компаний привела к возникновению единоразовых убытков на сумму 8 745 млн. рублей, отраженных по статье Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств, финансовых вложений, дочерних компаний и прочих активов в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. Неконтролирующая доля участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении сократилась на 29 878 млн. рублей по сравнению с неконтролирующей долей участия по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

В последние годы негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и сохраняющаяся политическая напряженность.

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.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать.

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

Обязательства капитального характера. На 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 51 953 млн. рублей и 59 294 млн. рублей соответственно. Данные обязательства в основном связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2016 по 2019 гг.

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 АО «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 законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация законодательства Группой применительно к операциям и хозяйственной деятельности может быть оспорена налоговыми органами. Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

В настоящее время налоговыми органами проводятся проверки Компании и ее дочерних обществ за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2014 гг. Хотя в настоящее время решения по результатам проверок еще не получены, руководство Компании считает, что эти результаты не окажут существенного влияния на финансовые результаты и денежные потоки Группы.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Общество считает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило специальные процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. По мнению Группы, новые правила законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового законодательства, будет стабильным.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)

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 положение Группы.

Условные факты и обязательства правового характера. Группа является стороной 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 промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

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

Гарантии. По состоянию на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 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. Вместе с тем введение такой схемы имело бы существенное негативное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

ПАО «Укртатнафта». В мае 2008 г. Компания предъявила иск в международный арбитраж к Украине на основании соглашения между Правительством Российской Федерации и Кабинетом министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 г. (далее «Российско-украинское соглашение») в связи с насильственным захватом ПАО «Укртатнафта» и экспроприации акций Группы в ПАО «Укртатнафта». В июле 2014 г. арбитражный трибунал вынес решение, признав Украину виновной в нарушении Российско-украинского соглашения, и присудил Компании компенсацию в размере 112 млн. долларов плюс проценты. Украина подала апелляцию на это решение в Апелляционный суд Парижа (место проведения арбитража), который своим решением 29 ноября 2016 г. отказал Украине.

23 марта 2016 г. Компания инициировала судебное разбирательство в Англии против Геннадия Боголюбова, Игоря Коломойского, Александра Ярославского и Павла Овчаренко. В поданном иске Компания заявляет, что в 2009 г. указанные лица мошенническим путем присвоили денежные средства, причитавшиеся Компании за нефть, поставленную на Кременчугский НПЗ (ПАО «Укртатнафта»). Компания требует возмещения ущерба в размере 334,1 млн. долл. США и проценты. Высокий Суд Лондона 8 ноября 2016 г. отказал Компании в иске. 23 ноября 2016 г. Компания подала ходатайство в Апелляционный суд Англии о разрешении подать апелляцию. Решение по данному ходатайству ожидается ориентировочно 6 декабря 2016 г.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Ливия. В результате политической ситуации в Ливии, в феврале 2011 г., Группа была вынуждена полностью приостановить свою деятельность в этой стране и эвакуировать всех своих сотрудников. В феврале 2013 г., Группа приступила к возобновлению своей деятельности в Ливии, включая возвращение сотрудников филиала в Триполи и возобновление некоторых геологоразведочных работ. В связи с ухудшением ситуации по обеспечению безопасности в Ливии во второй половине 2014 г., Группа была вынуждена приостановить все свои операции и объявить о форс-мажоре, в соответствии с Соглашениями о Разведке и Разделе Продукции, что было подтверждено Национальной Нефтяной Компанией, который продолжает действовать на дату подписания настоящего отчета. Группа постоянно следит за ситуацией в Ливии для оценки рисков, связанных с безопасностью и политической ситуацией, и планирует возобновить свои операции в Ливии, как только позволят обстоятельства.

На 30 сентября 2016 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 752 млн. рублей, из которых 5 536 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 6 млн. рублей – денежные средства. На 31 декабря 2015 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии на сумму около 5 745 млн. рублей, из которых 5 524 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 11 млн. рублей – денежные средства.

Примечание 20: События после отчетной даты

В результате процедуры обязательного предложения, осуществленной Компанией в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», доля Группы в акционерном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ» увеличилась до 50,4%: в октябре 2016 г. Группа приобрела 1,61% долю в уставном капитале ПАО «Банк ЗЕНИТ», сумма сделки составила 322 млн. рублей. В результате данного приобретения Группа получила контроль над ПАО «Банк ЗЕНИТ». В настоящее время Группа находится в процессе распределения цены покупки.