



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 2015**

Содержание

ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	1
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированные)	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.....	12
Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14
Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства.....	14
Примечание 14: Налоги	14
Примечание 15: Справедливая стоимость.....	16
Примечание 16: Информация по сегментам	18
Примечание 17: Операции со связанными сторонами.....	21
Примечание 18: Условные и договорные обязательства	22



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Аktionерам и Совету директоров ПАО «Татнефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Татнефть» и его дочерних компаний (далее - «Группа») по состоянию на 30 сентября 2015 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 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 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 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».

АО ПрайсвотерхаусКуперс Аудит

27 ноября 2015 года
Москва, Российская Федерация

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	31 970	41 548
Денежные средства с ограничением к использованию		554	1 635
Дебиторская задолженность, нетто	5	61 297	46 059
Краткосрочные финансовые активы	6	27 690	25 323
Товарно-материальные запасы	7	32 408	32 462
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	22 053	31 157
Предоплата по налогу на прибыль		1 029	2 418
Итого краткосрочные активы		177 001	180 602
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	2 273	1 364
Долгосрочные финансовые активы	9	50 420	29 893
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	10	6 686	7 212
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		555 219	507 586
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 408	2 982
Прочие долгосрочные активы		2 897	3 295
Итого долгосрочные активы		619 903	552 332
Итого активы		796 904	732 934
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	8 938	15 859
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	39 416	37 999
Обязательства по уплате налогов	14	19 706	14 440
Обязательство по уплате налога на прибыль		1 817	166
Итого краткосрочные обязательства		69 877	68 464
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	12 984	12 888
Прочие долгосрочные обязательства	13	3 617	2 960
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		48 670	44 779
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		21 700	21 599
Итого долгосрочные обязательства		86 971	82 226
Итого обязательства		156 848	150 690
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. – 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		87 156	87 482
Накопленный прочий совокупный доход		1 918	1 888
Нераспределенная прибыль		513 194	457 915
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (55 491 000 акций и 55 514 000 акций на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг., соответственно)		(3 083)	(3 087)
Итого акционерный капитал Группы		610 952	555 965
Неконтролирующая доля участия		29 104	26 279
Итого акционерный капитал		640 056	582 244
Итого обязательства и капитал		796 904	732 934

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 25.11. 2015 г.


Маганов Н.У.

Генеральный директор


Воскобойников В.А.

Начальник управления консолидированной финансовой отчетности

ТАТНЕФТЬ
Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированные)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
		2015	2014	2015	2014
Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто	16	134 588	126 953	414 099	371 815
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(27 940)	(28 547)	(73 847)	(70 945)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(17 921)	(15 490)	(45 127)	(41 769)
Затраты на геологоразведочные работы		(483)	(732)	(1 405)	(1 560)
Транспортные расходы		(7 307)	(5 882)	(22 912)	(17 527)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(10 841)	(10 826)	(33 870)	(30 890)
Износ, истощение и амортизация		(5 908)	(5 111)	(17 439)	(15 343)
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений		(242)	(559)	(401)	(1 416)
Налоги, кроме налога на прибыль	14	(34 297)	(30 397)	(108 347)	(92 109)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(1 192)	(900)	(3 533)	(2 709)
Итого затраты и прочие расходы		(106 131)	(98 444)	(306 881)	(274 268)
Прочие доходы/(расходы)					
Прибыль по курсовым разницам		2 866	1 359	89	556
Доходы по процентам		2 768	1 728	9 193	4 901
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы		(2 798)	(1 420)	(6 099)	(4 293)
(Расходы)/доходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	10	(453)	74	(1 115)	114
Прочие доходы/(расходы), нетто		652	26	46	(292)
Итого прочие доходы		3 035	1 767	2 114	986
Прибыль до налога на прибыль		31 492	30 276	109 332	98 533
Налог на прибыль					
Текущий расход по налогу на прибыль		(5 701)	(6 722)	(24 316)	(19 064)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(988)	(202)	(685)	(1 510)
Итого расход по налогу на прибыль	14	(6 689)	(6 924)	(25 001)	(20 574)
Прибыль за период		24 803	23 352	84 331	77 959
Прочий совокупный доход/(расход):					
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:					
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		330	1 757	315	856
Нереализованная прибыль/(убыток) по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога		6	(94)	220	18
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:					
Актuarный (убыток)/прибыль по пенсионным планам		-	-	(505)	7
Прочий совокупный доход		336	1 663	30	881
Итого совокупный доход за период		25 139	25 015	84 361	78 840
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам Группы		23 272	22 019	79 303	73 584
- неконтролирующей доле участия		1 531	1 333	5 028	4 375
		24 803	23 352	84 331	77 959
Итого совокупный доход, причитающийся:					
- акционерам Группы		23 608	23 682	79 333	74 465
- неконтролирующей доле участия		1 531	1 333	5 028	4 375
		25 139	25 015	84 361	78 840
Базовая и разведенная прибыль на акцию (рублей)					
Обыкновенную		10,25	9,70	34,92	32,40
Привилегированную		10,21	9,67	34,89	32,38
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									Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актуарный (убыток)/прибыль по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Нереализованная прибыль по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2014 г.	2 270 607	11 767	87 482	(3 102)	(818)	1 284	423	384 376	481 412	22 570	503 982
Прибыль за девять месяцев	-	-	-	-	-	-	-	73 584	73 584	4 375	77 959
Прочий совокупный доход за девять месяцев	-	-	-	-	7	856	18	-	881	-	881
Итого совокупный доход за девять месяцев	-	-	-	-	7	856	18	73 584	74 465	4 375	78 840
Выкупленные собственные акции:	54	-	-	10	-	-	-	-	10	-	10
- Приобретение	(302)	-	-	(63)	-	-	-	-	(63)	-	(63)
- Выбытие	356	-	-	73	-	-	-	-	73	-	73
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145	145
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	-	(18 688)	(18 688)	(1 082)	(19 770)
Остаток на 30 сентября 2014 г.	2 270 661	11 767	87 482	(3 092)	(811)	2 140	441	439 272	537 199	26 008	563 207
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 доход/(убыток) за девять месяцев	-	-	-	-	(505)	315	220	-	30	-	30
Итого совокупный доход/(убыток) 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

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 2015	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014
Операционная деятельность		
Прибыль за период	84 331	77 959
Корректировки:		
Износ, истощение и амортизация	17 439	15 343
Расход по налогу на прибыль	25 001	20 574
Убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений	401	1 416
Передача объектов социальной сферы	65	1
Влияние курсовых разниц	909	4 994
Расходы/(доходы) от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия за вычетом полученных дивидендов	1 115	(114)
Изменение резерва под обесценение финансовых активов	217	(357)
Изменение справедливой стоимости торговых ценных бумаг	(31)	(142)
Доходы по процентам	(9 193)	(4 901)
Расходы по процентам	6 099	4 293
Прочее	(673)	93
Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах):		
Дебиторская задолженность	(17 473)	(14 981)
Товарно-материальные запасы	(733)	(4 106)
Предоплата и прочие краткосрочные активы	9 099	(4)
Торговые ценные бумаги	1 090	1 326
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(2 053)	8 407
Обязательства по уплате налогов	5 266	4 513
Векселя к оплате	1	(63)
Прочие долгосрочные активы	241	392
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	121 118	114 643
Налог на прибыль уплаченный	(21 274)	(17 521)
Проценты уплаченные	(564)	(1 213)
Проценты полученные	9 226	4 290
Чистые денежные средства, поступившие от операционной деятельности	108 506	100 199
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(61 486)	(37 409)
Поступления от реализации основных средств	380	581
Поступления от реализации финансовых вложений	-	98
Приобретение финансовых вложений	(21 306)	(94)
Приобретение депозитных сертификатов, нетто	(2 388)	(11 671)
Погашение/(выдача) займов и векселей к получению, нетто	443	(419)
Изменения в денежных средствах с ограничением к использованию	1 081	(656)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(83 276)	(49 570)

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

(в миллионах российских рублей)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014
Финансовая деятельность		
Получение кредитов и займов	9 436	11 315
Погашение кредитов и займов	(19 523)	(39 704)
Выплата дивидендов акционерам	(23 997)	(18 660)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	(1 431)	(1 082)
Выкуп собственных акций	(5)	(37)
Поступления от продажи выкупленных собственных акций	5	37
Поступления от выпуска акций дочерними предприятиями	57	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(35 458)	(48 131)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	(10 228)	2 498
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	650	681
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	41 548	29 535
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	31 970	32 714

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 2015 и 31 декабря 2014 гг. правительство Республики Татарстан, через полностью принадлежащее ему дочернее предприятие АО «Связьинвестнефтехим» контролирует почти 36% голосующих акций Компании. Данная доля была внесена в АО «Связьинвестнефтехим» в 2003 г. Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан. 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, в том числе через АО «Связьинвестнефтехим», 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 2014 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 2014 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 2014 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.

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

Компании Группы ведут учет и составляют финансовую отчетность в основном в соответствии с Положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (далее «РПБУ»). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании данной финансовой 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 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 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. 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 финансовой отчетности за год, окончившийся 31 декабря 2014 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 и другие оценки:

Влияние на сумму резерва по выводу активов из эксплуатации			
	Изменение	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Ставка дисконтирования	+1%	(10 486)	(9 890)
	-1%	13 810	13 103

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».

Примечание 2: Основные принципы представления финансовой отчетности (продолжение)

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». 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 2015 и 31 декабря 2014 гг., составлял 66,24 рублей и 56,26 рублей за 1,00 доллар США соответственно. Средние обменные курсы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 30 сентября 2014 гг., составляли 59,28 рублей и 35,39 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 нереализованная прибыль и убытки по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

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 2015 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- Изменения в МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты (за исключением поправок МСФО 2, которые вступают в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату, и МСФО 3, которые вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату)).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Полный перечень стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам, вступивших в силу, выпущено не было.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	9 941	8 077
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	22 029	33 471
Итого денежные средства и их эквиваленты	31 970	41 548

На 30 сентября 2015 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО «Промсвязьбанк», ПАО КБ «Уральский банк реконструкции и развития», ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК» и ПАО АКБ «Ак Барс Банк». На 31 декабря 2014 г. основная сумма денежных средств и их эквивалентов находилась в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочерних предприятиях, ПАО «Сбербанк России», АО «Райффайзенбанк», ПАО «Банк ВТБ» и ПАО АКБ «Ак Барс Банк». 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 2015	На 31 декабря 2014
Краткосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	77 118	61 591
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 981	4 748
За вычетом резерва под обесценение	(19 802)	(20 280)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	61 297	46 059
Долгосрочная дебиторская задолженность:		
Торговая дебиторская задолженность	1 393	650
Прочая финансовая дебиторская задолженность	938	761
За вычетом резерва под обесценение	(58)	(47)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	2 273	1 364
Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности	63 570	47 423

Под дебиторскую задолженность от ЧМПКП «Авто» в полном объеме был создан резерв, связанный с реализацией нефти на Украину (Кременчугский нефтеперерабатывающий завод), согласно политике Группы по созданию резерва под обесценение в размере 334 млн. долларов США на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 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 2015	На 31 декабря 2014
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению	4 999	3 536
Прочие займы (за вычетом резерва под обесценение в размере 23 млн. рублей и 50 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг.)	2 731	3 156
Депозитные сертификаты	18 499	16 111
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:		
Предназначенные для торговли	1 461	2 520
Итого краткосрочные финансовые активы	27 690	25 323

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 85 639 млн. рублей, а также получила 89 251 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., Группа разместила в депозитные сертификаты 62 772 млн. рублей, а также получила 51 283 млн. рублей от погашения депозитных сертификатов.

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.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., Группа приобрела векселя и выдала займы на сумму 4 330 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения векселей и займов на сумму 4 844 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 2015	На 31 декабря 2014
<i>Предназначенные для торговли:</i>		
Долевые ценные бумаги	591	663
Корпоративные долговые ценные бумаги	870	1 705
Облигации и другие государственные долговые ценные бумаги Российской Федерации	-	152
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	1 461	2 520

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Сырье и материалы	10 550	10 924
Сырая нефть	6 603	8 799
Нефтепродукты	8 472	7 634
Продукция нефтехимии и прочая готовая продукция	6 783	5 105
Итого товарно-материальные запасы	32 408	32 462

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 2015	На 31 декабря 2014
Предоплата по экспортным пошлинам	5 574	14 177
НДС к возмещению	7 668	5 788
Авансы выданные	6 438	7 289
Предоплата по транспортным расходам	882	1 621
Прочее	1 491	2 282
Предоплата и прочие краткосрочные активы	22 053	31 157

Примечание 9: Долгосрочные финансовые активы

Долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Займы и дебиторская задолженность:		
Векселя к получению (за вычетом резерва под обесценение в размере 318 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг.)	3 921	3 571
Займы, выданные работникам	2 502	2 636
Прочие займы	2 152	2 353
Депозитные сертификаты	17 303	16 581
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	24 542	4 752
Итого долгосрочные финансовые активы	50 420	29 893

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 2015	На 31 декабря 2014	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Векселя к получению	3 921	3 571	3 783	3 292
Займы, выданные работникам	2 502	2 636	2 502	2 636
Прочие займы	2 152	2 353	1 917	1 852
Депозитные сертификаты	17 303	16 581	15 788	11 578
Итого долгосрочные финансовые активы	25 878	25 141	23 990	19 358

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., Группа разместила в долгосрочные депозитные сертификаты 182 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.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., Группа приобрела долгосрочные векселя и выдала займы на сумму 2 654 млн. рублей, а также получила денежные средства от погашения долгосрочных векселей и займов на сумму 1 721 млн. рублей.

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 (убытках)/ прибыли	
	по состоянию на		состоянию на		за девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября	31 декабря	30 сентября	31 декабря	30 сентября	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
<i>Ассоциированные компании и совместные предприятия:</i>						
ПАО «Банк ЗЕНИТ»	25	25	6 254	7 131	(1 101)	247
Прочие	20-75	20-75	432	81	(14)	(133)
Итого			6 686	7 212	(1 115)	114

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.

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	5 872	11 887
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	433	382
Кредиты и займы в рублях		
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	30	75
Прочие кредиты и займы в рублях	2 603	3 515
Итого краткосрочные кредиты и займы	8 938	15 859
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты и займы в иностранной валюте		
Кредитное соглашение 2010 г. на 2,0 млрд. долларов США	3 289	10 779
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн. долларов США	2 888	2 573
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн. долларов США	4 752	4 273
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн. ЕВРО	3 908	3 521
Прочие кредиты и займы в иностранной валюте	3 337	2 830
Кредиты и займы в рублях		
Прочие кредиты и займы в рублях	712	874
Итого долгосрочные кредиты и займы	18 886	24 850
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(5 902)	(11 962)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	12 984	12 888

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 2 603 млн. рублей и 3 515 млн. рублей в соответствии с договорами начислялся процент по ставке от 12,5% до 13,7% годовых на 30 сентября 2015 и от 8% до 14,85% годовых на 31 декабря 2014 гг.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

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», 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.

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.

Руководство считает, что за периоды, закончившиеся 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа была признана соответствующей всем требованиям согласно вышеуказанным договоренностям о предоставлении кредита.

Балансовая и справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов представлена ниже:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Деноминированные в долларах США с фиксированной ставкой	3 337	2 830	3 337	2 830
Деноминированные в долларах США с плавающей ставкой	10 929	17 625	10 525	16 815
Деноминированные в ЕВРО с плавающей ставкой	3 908	3 521	3 264	2 691
Деноминированные в рублях с фиксированной ставкой	712	874	712	874
Итого долгосрочные кредиты и займы	18 886	24 850	17 838	23 210

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 2015	На 31 декабря 2014
Торговая кредиторская задолженность	22 854	17 269
Кредиторская задолженность по дивидендам	144	117
Прочая кредиторская задолженность	1 685	1 347
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	24 683	18 733
Задолженность по заработной плате	4 707	4 187
Авансы, полученные от заказчиков	2 572	6 883
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации	1 071	959
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	6 383	7 237
Итого нефинансовые обязательства	14 733	19 266
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	39 416	37 999

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, по состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. приблизительно равна их балансовой стоимости.

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.

В июне 2014 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., в сумме 8,23 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Дивиденды были выплачены в третьем квартале 2014 г.

Примечание 13: Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства представлены ниже:

	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Пенсионные обязательства	3 370	2 749
Прочие долгосрочные обязательства	247	211
Итого прочие долгосрочные обязательства	3 617	2 960

Примечание 14: Налоги

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2015	2014	2015	2014
Текущий расход по налогу на прибыль	(5 701)	(6 722)	(24 316)	(19 064)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(988)	(202)	(685)	(1 510)
Расходы по налогу на прибыль за период	(6 689)	(6 924)	(25 001)	(20 574)

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 20%, предусмотренную законодательством:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2015	2014	2015	2014
Прибыль до налога на прибыль и вычета неконтролирующей доли участия	31 492	30 276	109 332	98 533
Теоретически рассчитанная сумма налога на прибыль по установленной законодательством ставке	(6 298)	(6 056)	(21 866)	(19 707)
Увеличение в результате:				
Не подлежащих вычету расходов, нетто	(359)	(868)	(2 258)	(1 911)
Прочие	(32)	-	(877)	1 044
Расход по налогу на прибыль	(6 689)	(6 924)	(25 001)	(20 574)

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2015	2014	2015	2014
Налог на добычу полезных ископаемых	32 293	28 784	102 465	87 382
Налог на имущество	1 502	1 276	4 473	3 777
Прочее	502	337	1 409	950
Итого налоги, кроме налога на прибыль	34 297	30 397	108 347	92 109

Налоговые обязательства по состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг.:

	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Налог на добычу полезных ископаемых	10 290	7 300
НДС на реализованные товары	3 159	2 694
Экспортные пошлины	2 565	596
Налог на имущество	1 426	1 419
Прочее	2 266	2 431
Итого задолженность по налогам	19 706	14 440

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.

Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

Иерархия справедливой стоимости

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 2015				На 31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого балансовая стоимость
Инвестиции, предназначенные для торговли	826	-	635	1 461	1 160	-	1 360	2 520
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	4 757	19 785	24 542	-	4 752	-	4 752
Итого	826	4 757	20 420	26 003	1 160	4 752	1 360	7 272

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3 на 30 сентября 2015 г.:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Использованные исходные данные
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	24 542	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход	Публичная доступная информация, сопоставимые рыночные цены
Итого	24 542		

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, включают 3 585 млн. рублей (8,6% и 11,7% по состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. соответственно) акций ПАО АКБ «Ак Барс Банк», которые не котируются на фондовых биржах, и справедливая стоимость инвестиций в ПАО АКБ «Ак Барс Банк» определяется Группой на основании отчетности ПАО АКБ «Ак Барс Банк», подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (метод чистых активов) и публичной доступной информации. Также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают инвестиционные паи ЗПИФ рентный «АК БАРС – Горизонт» на сумму 19 785 млн. рублей. Основными активами данного фонда являются земельные участки.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., и год, закончившийся 31 декабря 2014 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 2015				На 31 декабря 2014			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого балансовая стоимость
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты	31 970	-	-	31 970	41 548	-	-	41 548
Денежные средства с ограничением к использованию	554	-	-	554	1 635	-	-	1 635
Дебиторская задолженность	-	-	63 570	63 570	-	-	47 423	47 423
Финансовые активы	-	-	50 219	52 107	-	-	42 162	47 944
Итого активы	32 524	-	113 789	148 201	43 183	-	89 585	138 550
Обязательства								
Займы и кредиты	-	-	(20 874)	(21 922)	-	-	(27 107)	(28 747)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	(24 683)	(24 683)	-	-	(18 733)	(18 733)
Итого обязательства	-	-	(45 557)	(46 605)	-	-	(45 840)	(47 480)

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 и оказание услуг по бурению 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 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.

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г., выручка Группы в размере 14 859 млн. рублей или 12%, 13 084 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 2014 г., выручка Группы в размере 48 910 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:	
	2015	2014	2015	2014
Разведка и добыча				
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	15 076	17 037	55 920	60 256
Собственная нефть, реализация в СНГ	4 623	1 986	14 870	6 943
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	37 116	29 352	115 657	86 706
Прочее	1 465	1 078	3 647	3 203
Межсегментная реализация	29 044	27 661	89 207	82 278
Итого выручка от разведки и добычи нефти	87 324	77 114	279 301	239 386
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов				
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>				
Покупная нефть для перепродажи	4 889	3 306	10 994	10 020
Нефтепродукты	35 784	36 825	92 539	94 194
Итого реализация на внутреннем рынке	40 673	40 131	103 533	104 214
<i>Реализация в СНГ</i>				
Нефтепродукты	3 972	3 454	10 387	7 022
Итого реализация в СНГ⁽¹⁾	3 972	3 454	10 387	7 022
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>				
Покупная нефть для перепродажи	2 165	2 482	8 472	8 382
Нефтепродукты	13 378	15 294	58 350	54 112
Итого реализация в страны дальнего зарубежья⁽²⁾	15 543	17 776	66 822	62 494
Прочее	1 538	1 848	4 015	4 011
Межсегментная реализация	810	834	2 365	2 476
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	62 536	64 043	187 122	180 217
Нефтехимия				
Шины – реализация на внутреннем рынке	6 846	6 613	18 965	17 050
Шины – реализация в СНГ	1 893	2 298	4 737	4 805
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	591	412	1 401	994
Продукты нефтехимии, нефтепереработки и прочее	815	719	1 981	2 000
Межсегментная реализация	282	253	816	670
Итого выручка от нефтехимии	10 427	10 295	27 900	25 519
Итого выручка от реализации по сегментам	160 287	151 452	494 323	445 122
Корпоративная и прочая реализация	4 437	4 249	12 164	12 117
Исключение межсегментных продаж	(30 136)	(28 748)	(92 388)	(85 424)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	134 588	126 953	414 099	371 815

(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:	
	2015	2014	2015	2014
Прибыль по сегментам				
Разведка и добыча	27 502	22 921	100 149	83 223
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	2 809	6 551	12 371	18 585
Нефтехимия	810	(1)	1 239	(385)
Итого прибыль по сегментам	31 121	29 471	113 759	101 423
Корпоративные и прочие	(2 664)	(962)	(6 541)	(3 876)
Прочие доходы	3 035	1 767	2 114	986
Прибыль до налога на прибыль	31 492	30 276	109 332	98 533

Активы сегментов

	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Активы		
Разведка и добыча	306 758	280 081
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	318 504	294 658
Нефтехимия	32 328	30 094
Корпоративные и прочие	139 314	128 101
Итого активы	796 904	732 934

По состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. активы сегмента «Корпоративные и прочие» включали инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия в сумме 6 686 млн. рублей и 7 212 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:	
	2015	2014	2015	2014
Износ, истощение и амортизация				
Разведка и добыча	3 104	2 772	9 274	8 066
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	1 821	1 449	5 114	4 488
Нефтехимия	439	380	1 333	1 255
Корпоративные и прочие	544	510	1 718	1 534
Итого износ, истощение и амортизация	5 908	5 111	17 439	15 343
Поступления основных средств				
Разведка и добыча	9 565	7 425	25 953	15 358
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	17 677	8 404	36 283	19 089
Нефтехимия	326	108	352	994
Корпоративные и прочие	1 618	471	3 228	5 262
Итого поступления основных средств	29 186	16 408	65 816	40 703

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 таблицах ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2015	2014	2015	2014
Выручка				
Реализация продуктов переработки	2	4	10	11
Прочая реализация	143	73	430	229
Затраты и расходы				
Покупка сырой нефти	28	-	100	130
Прочие услуги	489	124	1 144	376
Прочие закупки	34	275	400	1 106

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 2014 гг., Группа реализовала нефть на условиях комиссии, полученную от связанных сторон, в сумме 100 млн. рублей и 130 млн. рублей соответственно.

Сальдо расчетов с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами Группы по состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. включает следующие статьи:

	На 30 сентября 2015	На 31 декабря 2014
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	6 816	6 258
Денежные средства с ограничением к использованию	438	1 554
Дебиторская задолженность	697	421
Векселя к получению	4 535	3 459
Краткосрочные депозитные сертификаты	6 494	4 394
Торговые ценные бумаги	7	176
Займы выданные	460	515
Предоплата и прочие краткосрочные активы	649	189
Краткосрочная задолженность связанных сторон	20 096	16 966
Долгосрочная дебиторская задолженность	14	6
Долгосрочные депозитные сертификаты	16 728	16 006
Долгосрочные займы выданные	5 578	4 974
Долгосрочная задолженность связанных сторон	22 320	20 986
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(58)	(45)
Краткосрочные кредиты и займы	(746)	(1 744)
Краткосрочная задолженность перед связанными сторонами	(804)	(1 789)

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 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела 9 356 млн. рублей и 7 719 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 2,24% до 9,99% подлежат погашению в период с 2015 по 2022 гг. По состоянию на 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела краткосрочные и долгосрочные депозитные сертификаты в ПАО «Банк ЗЕНИТ» и его дочернем обществе ПАО АБ «Девон-Кредит» на сумму 23 222 млн. рублей и 20 400 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 январе 2013 г. Группа разместила субординированный депозит в ПАО «Банк ЗЕНИТ» на сумму 3 600 млн. рублей на срок 10 лет и под 9% годовых. В феврале 2014 г. было заключено дополнительное соглашение, в результате которого срок депозита был продлен до 15 лет без изменения процентной ставки.

Российские правительственные учреждения и государственные организации

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
	2015	2014	2015	2014
Реализация сырой нефти	-	485	-	1 292
Реализация нефтепродуктов	2 113	842	4 498	2 291
Прочая реализация	221	71	424	229
Покупка сырой нефти	-	-	841	-
Покупка нефтепродуктов	3 471	5 627	12 655	14 238
Покупка электроэнергии	2 790	2 690	8 328	8 187
Покупка услуг по транспортировке	5 048	4 153	14 123	11 565
Прочие услуги	959	792	2 928	2 376
Прочие закупки	214	55	839	107

Примечание 18: 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 2015 г. 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 в случае дальнейшего неблагоприятного развития 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 для поддержания роста 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.

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Обязательства капитального характера. На 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 58 900 млн. рублей и 36 977 млн. рублей соответственно. Данные обязательства в основном связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО. Обязательства подлежат исполнению в период с 2015 по 2017 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 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.

Налоговыми органами проведена проверка Консолидированной группы налогоплательщиков ПАО Татнефть за 2012 г. Результаты не оказали существенного влияния на финансовые результаты и денежные потоки Группы.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Действующее законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Группы полагает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

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.

Примечание 18: Условные и договорные обязательства (продолжение)

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 2015 и 31 декабря 2014 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» в октябре 2007 г. 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.

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 ведение переговоров с подрядчиками. 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 2015 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 743 млн. рублей, из которых 5 520 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 13 млн. рублей – денежные средства. На 31 декабря 2014 г. в составе активов компании находились активы, связанные с операциями в Ливии, на сумму в размере 5 731 млн. рублей, из которых 5 503 млн. рублей составляли капитализированные затраты на разведку, 210 млн. рублей – товарно-материальные запасы и 18 млн. рублей – денежные средства.