Группа Газпром нефть

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

31 марта 2016 года

pwc

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром нефть»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 31 марта 2016 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, движении капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, 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 промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО PricewaterhouseCoopers Audit

30 мая 2016 года

Москва, Российская Федерация

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

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
31 марта 2016 года

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении 2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе 3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала 4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств 5

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
1. Общие сведения 6
2. Основные положения учетной политики 6
3. Применение новых стандартов МСФО 7
4. Новые стандарты и разъяснения 8
5. Денежные средства и их эквиваленты 8
6. Краткосрочные финансовые активы 8
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность 8
8. Товарно-материальные запасы 9
9. Прочие оборотные активы 9
10. Основные средства 10
11. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия 11
12. Долгосрочные финансовые активы 12
13. Прочие внеоборотные активы 12
14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов 13
15. Торговая и прочая кредиторская задолженность 13
16. Прочие налоги к уплате 13
17. Долгосрочные кредиты и займы 14
18. Прочие долгосрочные финансовые обязательства 14
19. Прибыль / убыток от курсовых разниц, нетто 15
20. Финансовые доходы 15
21. Финансовые расходы 15
22. Оценка по справедливой стоимости 15
23. Договорные и условные обязательства 16
24. Операции со связанными сторонами 17
25. Информация по сегментам 19

Контактная информация 22

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный)

в млн. руб.

		31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	87 825	114 198
Краткосрочные финансовые активы	6	25 468	65 157
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	102 969	95 241
Товарно-материальные запасы	8	90 082	102 378
Предоплата по налогу на прибыль		13 634	13 903
Прочие оборотные активы	9	106 997	119 867
Итого оборотные активы		**426 975**	**510 744**
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	1 610 044	1 587 653
Гудвил и прочие нематериальные активы		73 507	75 090
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	11	173 425	169 611
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		8 376	8 867
Долгосрочные финансовые активы	12	55 809	50 884
Отложенные налоговые активы		15 379	22 099
Прочие внеоборотные активы	13	73 540	60 518
Итого внеоборотные активы		**2 010 080**	**1 974 722**
Итого активы		**2 437 055**	**2 485 466**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	108 326	147 319
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	95 007	104 830
Прочие краткосрочные обязательства		27 278	32 870
Обязательства по налогу на прибыль		1 845	1 096
Задолженность по прочим налогам	16	54 130	49 011
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 167	13 938
Итого краткосрочные обязательства		**299 753**	**349 064**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	624 832	670 779
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	18	107 443	115 375
Отложенные налоговые обязательства		67 885	68 752
Резервы предстоящих расходов и платежей		32 417	31 065
Прочие долгосрочные обязательства		1 950	1 942
Итого долгосрочные обязательства		**834 527**	**887 913**
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		44 212	44 326
Нераспределенная прибыль		1 120 167	1 078 626
Прочие резервы		51 584	35 189
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		**1 214 891**	**1 157 069**
Неконтролирующая доля участия		87 884	91 420
Итого капитал		**1 302 775**	**1 248 489**
Итого обязательства и капитал		**2 437 055**	**2 485 466**

Дюков А.В.
Генеральный директор
ПАО «Газпром нефть»

Янкевич А.В.
Заместитель генерального
директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»

Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.
Продажи		366 002	380 035
За минусом: экспортных пошлин и акциза, рассчитанного исходя из объема реализованных нефтепродуктов		(36 050)	(51 788)
Итого выручка от продаж	***25***	**329 952**	**328 247**
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(73 570)	(62 553)
Производственные и операционные расходы		(48 650)	(46 143)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(24 422)	(21 407)
Транспортные расходы		(34 915)	(31 311)
Износ, истощение и амортизация		(27 989)	(22 197)
Налоги, за исключением налога на прибыль	***16***	(70 610)	(92 354)
Расходы на геологоразведочные работы		(108)	(143)
Итого операционные расходы		**(280 264)**	**(276 108)**
Прочие расходы, нетто		(657)	(2 035)
Операционная прибыль		**49 031**	**50 104**
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	***11***	5 724	6 647
Убыток от курсовых разниц, нетто	***19***	2 295	(8 830)
Финансовые доходы	***20***	2 547	3 422
Финансовые расходы	***21***	(9 724)	(6 923)
Итого прочие расходы		**842**	**(5 684)**
Прибыль до налогообложения		**49 873**	**44 420**
Расходы по текущему налогу на прибыль		(1 637)	(7 059)
(Возмещение) / расход по отложенному налогу на прибыль		(6 644)	304
Итого расходы по налогу на прибыль		**(8 281)**	**(6 755)**
Прибыль за период		**41 592**	**37 665**
Прочий совокупный доход			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(14 370)	(9 469)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		27 120	281
Прочий совокупный (убыток) / доход		(54)	34
Прочий совокупный убыток за период		**12 696**	**(9 154)**
Итого совокупный доход за период		**54 288**	**28 511**
Прибыль / (убыток), относящиеся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		41 541	39 129
- неконтролирующей доле участия		51	(1 464)
Прибыль за период		**41 592**	**37 665**
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		57 936	34 516
- неконтролирующей доле участия		(3 648)	(6 005)
Итого совокупный доход за период		**54 288**	**28 511**
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО "Газпром нефть"			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,80	8,29
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,80	8,29
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718

в млн. руб.

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»							
	Уставный капитал	**Собственные акции, выкупленные у акционеров**	**Добавочный капитал**	**Нераспре-деленная прибыль**	**Прочие резервы**	**Итого**	**Неконтроли-рующая доля участия**	**Итого Капитал**
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	**98**	**(1 170)**	**44 326**	**1 078 626**	**35 189**	**1 157 069**	**91 420**	**1 248 489**
Прибыль за период	-	-	-	41 541	-	41 541	51	41 592
Прочий совокупный (убыток) / доход за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(10 671)	(10 671)	(3 699)	(14 370)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	27 120	27 120	-	27 120
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(54)	(54)	-	(54)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	**-**	**-**	**-**	**41 541**	**16 395**	**57 936**	**(3 648)**	**54 288**
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	(114)	-	-	(114)	112	(2)
Итого операций с акционерами	**-**	**-**	**(5 748)**	**(36 809)**	**-**	**(114)**	**112**	**(2)**
Остаток по состоянию на 31 марта 2016 г.	**98**	**(1 170)**	**38 578**	**1 083 358**	**51 584**	**1 214 891**	**87 884**	**1 302 775**

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»							
	Уставный капитал	**Собственные акции, выкупленные у акционеров**	**Добавочный капитал**	**Нераспре-деленная прибыль**	**Прочие резервы**	**Итого**	**Неконтроли-рующая доля участия**	**Итого Капитал**
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	**98**	**(1 170)**	**50 074**	**1 005 642**	**11 104**	**1 065 748**	**64 037**	**1 129 785**
Прибыль / (убыток) за период	-	-	-	39 129	-	39 129	(1 464)	37 665
Прочий совокупный (убыток) / доход за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(4 923)	(4 923)	(4 546)	(9 469)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	281	281	-	281
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	29	29	5	34
Итого совокупный доход / (убыток) за период	**-**	**-**	**-**	**39 129**	**(4 613)**	**34 516**	**(6 005)**	**28 511**
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции под общим контролем	-	-	(5 774)	-	-	(5 774)	12 614	6 840
Итого операций с акционерами	**-**	**-**	**(5 774)**	**-**	**-**	**(5 774)**	**12 614**	**6 840**
Остаток по состоянию на 31 марта 2015 г.	**98**	**(1 170)**	**44 300**	**1 044 771**	**6 491**	**1 094 490**	**70 646**	**1 165 136**

в млн. руб.

	Прим	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		49 873	44 420
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	***11***	(5 724)	(6 647)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц	***19***	(2 295)	8 830
Финансовые доходы	***20***	(2 547)	(3 422)
Финансовые расходы	***21***	9 724	6 923
Износ, истощение и амортизация		27 989	22 197
Прочие неденежные статьи		(261)	(295)
Операционный денежный поток до изменения в рабочем капитале		**76 759**	**72 159**
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(14 557)	(1 403)
Товарно-материальные запасы		7 431	(11 015)
Прочие активы		10 964	729
Кредиторская задолженность		15 115	(7 756)
Обязательства по налогам		4 233	16 854
Прочие обязательства		(5 277)	(3 076)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		**17 909**	**(5 667)**
Уплаченный налог на прибыль		(3 902)	(4 855)
Проценты уплаченные		(8 958)	(6 200)
Дивиденды полученные		1 688	-
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**83 496**	**55 437**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний и совместных операций, за вычетом приобретенных денежных средств		(417)	-
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества в результате сделки под общим контролем (примечание 5)		-	2 229
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(8 171)	(18 827)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		48 355	52 746
Приобретение прочих инвестиций		-	(620)
Поступления от продажи прочих инвестиций		163	-
Краткосрочные займы выданные		(1)	(229)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных		6 395	179
Долгосрочные займы выданные		(11 291)	(5 335)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных		7 000	192
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(83 900)	(70 125)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		125	337
Проценты полученные		1 806	663
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(39 936)**	**(38 790)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		1 916	26 929
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(1 715)	(7 306)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		25 000	26 530
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(92 370)	(31 873)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		-	(171)
Чистые денежные средства, (исользованные в) / полученные от финансовой деятельности		**(67 169)**	**14 109**
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов за период		**(23 609)**	**30 756**
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(2 764)	7 290
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**114 198**	**53 167**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		**87 825**	**91 213**

1. Общие сведения

Описание деятельности

ПАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Группы являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на розничном рынке.

Компания была образована в 1995 г. и зарегистрирована на территории Российской Федерации. Компания является открытым акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Конечной контролирующей стороной Группы является ПАО «Газпром» (далее – «Газпром», которое находится под контролем Правительства Российской Федерации), владеющее 95,7% акций Компании.

2. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 год.

События после отчетной даты, произошедшие после 31 марта 2016 г., проанализированы по 30 мая 2016 г. включительно, т.е. даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за период, закончившийся 31 марта 2016 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Пересчет иностранной валюты

В течение отчетного периода применялись следующие официальные обменные курсы доллара США, евро и сербского динара по отношению к рублю:

	Курс на отчетную дату	
	31 марта 2016 г.	**31 декабря 2015 г.**
Доллар США 1	67,61	72,88
Евро 1	76,54	79,70
Сербский динар 1	0,62	0,66

3. Применение новых стандартов МСФО

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). МСФО (IFRS) 14 разрешает организациям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с организациями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространятся на организации, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО.

Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Следующие стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 г., не оказывают существенного влияния на ромежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентября 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Вознаграждение работникам» - Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены в сентября 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Промежуточная финансовая отчетность» – Поправки к МСФО (IAS) 34 (выпущены в сентября 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

4. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2017 г. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

В течение периода, закончившегося 31 марта 2016 г., были выпущены следующие документы:

- ***«Налоги на прибыль: признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты)*** относятся к признанию отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам и разъясняет учет отложенных налоговых активов, которые относятся к долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.
- ***«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты)*** требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства в кассе	685	986
Остатки на текущих банковских счетах	82 248	39 937
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	2 567	69 891
Денежные эквиваленты	2 325	3 384
Итого денежные средства и их эквиваленты	**87 825**	**114 198**

6. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочные займы выданные	15 976	15 802
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	9 492	49 206
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	-	149
Итого краткосрочные финансовые активы	**25 468**	**65 157**

7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая дебиторская задолженность	118 883	112 572
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 540	7 254
Минус: резерв под обесценение	(22 454)	(24 585)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	**102 969**	**95 241**

Торговая дебиторская задолженность представляет собой текущую задолженность покупателей по основным видам деятельности и носит краткосрочный характер.

8. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. товарно-материальные запасы представлены:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	37 867	41 692
Сырье и материалы	30 810	38 782
Нефть и газ	15 523	16 947
Прочие запасы	9 081	8 497
Минус: резерв	(3 199)	(3 540)
Итого товарно-материальные запасы	**90 082**	**102 378**

В рамках управления запасами нефти Группа может заключать сделки купли-продажи нефти с одним и тем же контрагентом. Группа учитывает такие операции по купле-продаже как операции нефтезамещения. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи по нефтезамещению, совершенных за 3 месяца, закончившиеся 31 марта, представлена ниже:

	2016	2015
Операции нефтезамещения за период, закончившийся 31 марта	16 299	15 659

9. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность по НДС	48 588	47 616
Авансы выданные	35 243	40 080
Предоплаченные таможенные пошлины	2 576	6 728
Расходы будущих периодов	2 309	999
Прочие активы	28 309	33 437
Минус: резерв под обесценение	(10 028)	(8 993)
Итого прочие оборотные активы	**106 997**	**119 867**

Значительная часть резерва под обесценение относится к прочим оборотным активам сербского дочернего предприятия.

в млн. руб. (если не указано иное)

10. Основные средства

Движение основных средств за периоды, закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2015 г. представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера-ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ-ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 1 января 2016 г.	**1 355 282**	**308 037**	**152 795**	**17 933**	**369 274**	**2 203 321**
Поступление	843	40	-	-	69 456	70 339
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-	61	-	61
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 115	-	-	-	-	1 115
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	3 056	3 056
Ввод в эксплуатацию	38 844	7 430	2 080	296	(48 650)	-
Внутреннее перемещение	27 587	96	(124)	(88)	(27 471)	-
Выбытие	(1 265)	(345)	(229)	(12)	(359)	(2 210)
Курсовые разницы	(22 776)	(3 803)	(3 434)	(71)	(7 955)	(38 039)
По состоянию на 31 марта 2016 г.	**1 399 630**	**311 455**	**151 088**	**18 119**	**357 351**	**2 237 643**
Амортизация и обесценение						
По состоянию на 1 января 2016 г.	**(489 288)**	**(81 461)**	**(41 440)**	**(3 479)**	**-**	**(615 668)**
Амортизация за период	(19 194)	(2 951)	(2 818)	(683)	-	(25 646)
Выбытие	970	55	123	(2)	-	1 146
Курсовые разницы	10 701	870	971	27	-	12 569
По состоянию на 31 марта 2016 г.	**(496 811)**	**(83 487)**	**(43 164)**	**(4 137)**	**-**	**(627 599)**
Остаточная стоимость						
По состоянию на 1 января 2016 г.	**865 994**	**226 576**	**111 355**	**14 454**	**369 274**	**1 587 653**
По состоянию на 31 марта 2016 г.	**902 819**	**227 968**	**107 924**	**13 982**	**357 351**	**1 610 044**

	Добыча нефти и газа	Перера-ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ-ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 1 января 2015 г.	**1 120 873**	**260 219**	**134 430**	**18 659**	**245 847**	**1 780 028**
Поступление	3 381	132	-	-	59 546	63 059
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	938	-	-	-	-	938
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	3 750	3 750
Ввод в эксплуатацию	30 618	2 864	5 487	765	(39 734)	-
Внутреннее перемещение	(513)	(18)	6	(51)	576	-
Выбытие	(755)	(231)	(417)	(63)	(606)	(2 072)
Курсовые разницы	2 198	(4 550)	(3 979)	(37)	741	(5 627)
По состоянию на 31 марта 2015 г.	**1 156 740**	**258 416**	**135 527**	**19 273**	**270 120**	**1 840 076**
Амортизация и обесценение						
По состоянию на 1 января 2015 г.	**(383 053)**	**(68 395)**	**(32 593)**	**(2 187)**	**-**	**(486 228)**
Амортизация за период	(15 733)	(2 557)	(2 683)	(233)	-	(21 206)
Выбытие	222	136	182	20	-	560
Курсовые разницы	(2 406)	856	842	8	-	(700)
По состоянию на 31 марта 2015 г.	**(400 970)**	**(69 960)**	**(34 252)**	**(2 392)**	**-**	**(507 574)**
Остаточная стоимость						
По состоянию на 1 января 2015 г.	**737 820**	**191 824**	**101 837**	**16 472**	**245 847**	**1 293 800**
По состоянию на 31 марта 2015 г.	**755 770**	**188 456**	**101 275**	**16 881**	**270 120**	**1 332 502**

11. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	86 606	83 301
СеверЭнергия	совместное предприятие	46,7	74 448	72 128
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	8 390	8 196
Прочие			3 981	5 986
Итого инвестиции			**173 425**	**169 611**

Основной регион, в котором ведут деятельность существенные совместные и ассоциированные предприятия Группы, раскрытые выше, - Российская Федерация. Сравнение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия по состоянию на начало и на конец отчетного периода представлено ниже:

	2016	2015
Балансовая стоимость на 1 января	169 611	150 727
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	5 724	6 647
Дивиденды объявленные	(1 763)	-
Доля в прочем совокупном убытке совместных предприятий и ассоциированных компаний	(53)	-
Увеличение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	-	-
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	(94)	(3 877)
Балансовая стоимость на 31 марта	**173 425**	**153 497**

ОАО «НГК «Славнефть»

Инвестиции Группы в ОАО «НГК «Славнефть» и различные неконтролирующие доли участия в ее дочерних обществах (Славнефть) осуществляются через несколько обществ. Славнефть занимается разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ОАО «НК «Роснефть».

ООО «СеверЭнергия»

Инвестиции Группы в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) осуществляются через ООО «Ямал Развитие» (Ямал Развитие, совместное предприятие, созданное Группой и ОАО «Новатэк»). СеверЭнергия через свое дочернее общество ОАО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтяных и газовых месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Балансовая стоимость инвестиций Группы на 18,7 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 31 марта 2016 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении (18,3 млрд. руб. на 31 декабря 2015 г.).

ЗАО «Нортгаз»

Инвестиция Группы в ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое владеет 50% долей в Нортгазе. Нортгаз занимается разработкой газовых месторождений и производством продуктов газопереработки.

Ниже представлена финансовая информация существенных совместных предприятий по состоянию на 31 марта 2016 и 31 декабря 2015 и за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 и 31 марта 2015.

в млн. руб. (если не указано иное)

	Славнефть		СеверЭнергия		Нортгаз	
	31 марта 2016 г.	**31 декабря 2015 г.**	**31 марта 2016 г.**	**31 декабря 2015 г.**	**31 марта 2016 г.**	**31 декабря 2015 г.**
Денежные средств и их эквиваленты	13 262	8 078	11 040	13 875	1 032	2 160
Прочие оборотные активы	22 588	15 830	14 110	13 941	3 704	3 131
Внеоборотные активы	293 204	288 077	365 658	363 513	49 549	49 695
Краткосрочные финансовые обязательства	(44 860)	(49 748)	(42 934)	(31 762)	(8 666)	(6 110)
Прочие краткосрочные обязательства	(19 826)	(18 294)	(12 792)	(9 309)	(2 051)	(2 001)
Долгосрочные финансовые обязательства	(67 299)	(54 562)	(163 622)	(185 376)	(21 493)	(24 841)
Прочие долгосрочные обязательства	(30 837)	(30 034)	(51 944)	(49 297)	(3 916)	(3 645)
Чистые активы	**166 232**	**159 347**	**119 516**	**115 585**	**18 159**	**18 389**

	Славнефть		СеверЭнергия		Нортгаз	
	3 месяца, закончив-шиеся 31 марта 2016 г.	**3 месяца, закончив-шиеся 31 марта 2015 г.**	**3 месяца, закончив-шиеся 31 марта 2016 г.**	**3 месяца, закончив-шиеся 31 марта 2015 г.**	**3 месяца, закончив-шиеся 31 марта 2016 г.**	**3 месяца, закончив-шиеся 31 марта 2015 г.**
Выручка	46 236	58 664	30 133	23 631	6 297	7 383
Износ, истощение и амортизация	(7 761)	(7 636)	(5 787)	(3 437)	(662)	(674)
Финансовые доходы	454	591	327	34	343	298
Финансовые расходы	(1 706)	(1 167)	(6 620)	(6 496)	(996)	(1 033)
Итого расходы по налогу на прибыль	(2 149)	(1 788)	(406)	(3 967)	(506)	(664)
Прибыль / (убыток) за период	6 736	6 651	3 930	4 607	(229)	2 645
Итого совокупный убыток	6 885	6 922	3 930	4 607	(229)	2 645

Прочие

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных по отдельности, совместных и ассоциированных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных и совместных предприятий составляют несущественную величину.

12. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	**31 декабря 2015 г.**
Долгосрочные займы выданные	46 244	41 047
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	11 301	11 534
Минус: резерв под обесценение	(1 736)	(1 697)
Итого долгосрочные финансовые активы	**55 809**	**50 884**

13. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (68,3 млрд. рублей и 55,2 млрд. руб. по состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г., соответственно).

в млн. руб. (если не указано иное)

14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские кредиты	23 874	24 193
Прочие займы	593	1 731
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	83 859	121 395
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	**108 326**	**147 319**

Краткосрочные банковские кредиты и прочие займы включают сумму процентов к уплате по краткосрочным кредитам и займам. Текущая часть долгосрочных кредитов и займов включает сумму процентов к уплате по долгосрочным кредитам и займам.

15. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая кредиторская задолженность	83 496	76 372
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 536	2 659
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 562	23 545
Прочая кредиторская задолженность	7 413	2 254
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	**95 007**	**104 830**

16. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добавленную стоимость	18 766	17 578
Налог на добычу полезных ископаемых	15 824	14 898
Акциз	9 228	6 738
Взносы на социальное страхование	3 545	4 275
Налог на имущество	2 423	2 329
Прочие налоги	4 344	3 193
Итого прочие налоги к уплате	**54 130**	**49 011**

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г. и 31 марта 2015 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	40 599	68 666
Акциз	20 745	15 989
Взносы на социальное страхование	4 752	4 436
Налог на имущество	2 590	2 334
Прочие налоги	1 924	929
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	**70 610**	**92 354**

17. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские кредиты	381 866	451 887
Сертификат участия в займе	262 756	280 193
Облигации	55 842	51 748
Прочие займы	8 227	8 346
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(83 859)	(121 395)
Итого долгосрочные кредиты и займы	**624 832**	**670 779**

Банковские кредиты

В феврале 2016 Группа погасила задолженность в сумме 174 млн. долларов США (13,3 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – SMBC) в соответствии с графиком погашения.

В марте 2016 Группа погасила задолженность в сумме 100 млн. долларов США (6,8 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Commerzbank) в соответствии с графиком погашения.

В марте 2016 Группа погасила задолженность в сумме 307 млн. долларов США (21,5 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала указанное требование по состоянию на 31 марта 2016.

Облигации

В феврале 2016 Группа осуществила погашение рублевых облигаций (серии 8, 9 и 11) с общей номинальной стоимостью 30 млрд. рублей, в т.ч. облигаций серии 11 в объеме 9,6 млрд рублей, выкупленных в феврале 2015 г. Группой по требованию их владельцев.

В марте 2016 Группа разместила тридцатилетние рублевые биржевые облигации (серии БО-02 и БО-07) с общей номинальной стоимостью 25 млрд. рублей. Ставка купона составляет 10,65% годовых. По облигациям предусмотрены право владельцев предъявить облигации к выкупу (оферта) через 5 лет и право досрочного погашения по усмотрению эмитента через 2 года.

18. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 31 марта 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Отложенное вознаграждение	62 197	60 603
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	43 026	52 714
Прочие обязательства	2 220	2 058
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	**107 443**	**115 375**

19. Прибыль / убыток от курсовых разниц, нетто

Убыток от курсовых разниц, нетто за периоды, закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2014 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	**18 021**	**(12 815)**
прибыль от курсовых разниц	44 581	11 061
убыток от курсовых разниц	(26 560)	(23 876)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	**(15 726)**	**3 985**
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	**2 295**	**(8 830)**

20. Финансовые доходы

Финансовые доходы за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2015 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.
Процентный доход по выданным займам	1 600	1 322
Процентный доход от размещения депозитов в банках	582	1 456
Прочие финансовые доходы	365	644
Итого финансовые доходы	**2 547**	**3 422**

21. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2015 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.
Процентные расходы	12 204	8 354
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	576	483
Минус: капитализированные проценты	(3 056)	(1 914)
Итого финансовые расходы	**9 724**	**6 923**

22. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в Промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты (форвардные валютные контракты и процентные свопы, используемые в качестве инструмента хеджирования), обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций, (SAR) и финансовые инвестиции, предназначенные для продажи, кроме некотируемых вложений, справедливая стоимость которых не может быть оценена надежно и которые учитываются по стоимости за вычетом обесценения. Производные финансовые инструменты и SAR относятся ко 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе данных, которые находятся в открытом доступе, и относятся к активу и обязательству напрямую (например, цена) или косвенно (производные от цены). В течение промежуточного периода не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. Существенных активов и обязательств, попадающих в 1 и 3 уровень иерархии оценки по справедливой стоимости, нет.

По состоянию на 31 марта 2016 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 305 602 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 г. 307 493 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

23. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм дополнительных налогов, штрафов и пени. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2013, 2014 и 2015 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

С 1 января 2012 г. были внесены изменения в российское налоговое законодательство в области контроля цен, применяемых для целей налогообложения, в операциях между взаимозависимыми лицами («правил трансфертного ценообразования»). В частности, были введены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающих под контроль налоговых органов, а также по документированию рыночных условий, действовавших на момент совершения таких сделок. Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к рекомендациям относительно контроля цен, применяемых для целей налогообложения, в операциях между взаимозависимыми лицами, разработанным ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Нормы российского законодательства о правилах трансфертного ценообразования позволяют налоговым органам произвести корректировку соответствующих налоговых баз и начислить дополнительные налоги в отношении сделок, подпадающих под контроль налоговых органов (операции со взаимозависимыми лицами и некоторые операции с независимыми контрагентами), в случаях, когда цены в таких сделках не соответствуют определенным по этим правилам диапазонам цен, признаваемым для целей налогообложения рыночными.

Контролируемые сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям правил трансфертного ценообразования. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями налогового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно заранее согласует подходы к определению цен для целей налогообложения в наиболее существенных контролируемых сделках с налоговыми органами . В течение 2012-2015 гг. Группой было заключено двенадцать соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.
Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы применимого законодательства позволяют неоднозначное толкование и содержат противоречия, влияние правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам. Нормы административного права Российской Федерации (включая налоговое, антимонопольное, валютное и таможенное законодательство) допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в нормы гражданского и административного права. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

В 2014 году США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлен в Консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2015 г. В течение следующих трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 г., существенных изменений относительно санкций не произошло.

Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Российской Федерации ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Группа отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и поэтому на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с нарушением природоохранного законодательства.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 марта 2016 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 348 378 млн. рублей (342 544 на 31 декабря 2015 г.).

24. Операции со связанными сторонами

В настоящей консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует другую сторону или способна оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии последней финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству РФ. В ходе обычной деятельности Группа заключает сделки с естественными монополиями, транспортными компаниями и прочими компаниями, подконтрольными Правительству РФ. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и в основном осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством подлежат налогообложению, результаты которого раскрыты в примечаниях 9 и 16. В таблице ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией, ассоциированными и совместными предприятиями.

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен. Краткосрочные и долгосрочные займы выданные, так же как и займы полученные, выдавались на рыночных условиях, доступных для несвязанных сторон.

в млн. руб. (если не указано иное)

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г.:

31 марта 2016 г.	**Материнская компания**	**Дочерние и зависимые общества материнской компании**	**Ассоциированные и совместные предприятия**
Денежные средства и их эквиваленты	-	37 547	-
Краткосрочные финансовые активы	-	5 279	15 245
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 140	2 716	16 782
Прочие активы	465	4 809	581
Долгосрочные финансовые активы	-	-	42 862
Итого активы	**3 605**	**50 351**	**75 470**
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	531
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 627	4 168	4 350
Прочие краткосрочные обязательства	2 108	250	18
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	64 387	67 608	-
Итого обязательства	**70 122**	**72 026**	**4 899**

31 декабря 2015 г.	**Материнская компания**	**Дочерние и зависимые общества материнской компании**	**Ассоциированные и совместные предприятия**
Денежные средства и их эквиваленты	-	15 402	-
Краткосрочные финансовые активы	-	3 135	14 901
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 232	2 895	17 941
Прочие активы	-	4 527	1 253
Долгосрочные финансовые активы	10	503	30 791
Итого активы	**1 242**	**26 462**	**64 885**
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 672
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 203	2 737	1 567
Прочие краткосрочные обязательства	2 107	1 107	241
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	62 650	72 883	-
Итого обязательства	**67 960**	**76 726**	**3 480**

За три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2015 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	**Материнская компания**	**Дочерние и зависимые общества материнской компании**	**Ассоциированные и совместные предприятия**
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	4 668	9 851	11 379
Прочая выручка	2	905	1 932
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	9 692	19 026
Расходы, связанные с производством	8	4 432	4 853
Расходы на транспортировку	1 469	433	1 331
Процентный расход	1 594	1 083	56
Процентный доход	-	41	1 302

в млн. руб. (если не указано иное)

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	**Материнская компания**	**Дочерние и зависимые общества материнской компании**	**Ассоциированные и совместные предприятия**
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	4 977	8 097	14 965
Прочая выручка	2	169	4 516
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	10 450	25 208
Расходы, связанные с производством	6	3 306	4 907
Расходы на транспортировку	1 474	531	1 639
Процентный доход	59	208	808

Операции с ключевым управленческим персоналом

За три месяца закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2015 г. вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 374 млн. рублей и 242 млн. рублей соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала за три месяца, закончившихся 31 марта 2016, включает премии по итогам работы за 2015 год, в то время как премии по итогам работы за 2014 год были начислены во втором и третьем квартале 2015. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва SAR и прочие выплаты.

25. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2015 г. Операционные сегменты представляют собой компоненты осуществляющие хозяйственную деятельность при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку разработку и добычу сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий) а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты а также покупает продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов и прочие корректировки.

Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из цен действующих на внутреннем рынке и зависящих от мировых котировок.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий. Руководство полагает что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов расходов по налогу на прибыль износа истощения и амортизации прибыли (убытка) от курсовых разниц прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли ассоциированных и совместных предприятий. EBITDA является дополнительным финансовым показателем не предусмотренным МСФО который используется руководством для оценки деятельности.

в млн. руб. (если не указано иное)

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	**Разведка и добыча**	**Переработка, маркетинг и сбыт**	**Исключено**	**Итого**
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	18 481	311 471	-	329 952
межсегментная	109 462	5 268	(114 730)	-
Итого выручка от продаж	**127 943**	**316 739**	**(114 730)**	**329 952**
Скорректированный показатель EBITDA	62 262	34 103	-	96 365
Износ, истощение и амортизация	19 463	8 526	-	27 989
Капитальные затраты	59 819	24 080	-	83 899

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	**Разведка и добыча**	**Переработка, маркетинг и сбыт**	**Исключено**	**Итого**
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	11 170	317 077	-	328 247
межсегментная	136 545	4 937	(141 482)	-
Итого выручка от продаж	**147 715**	**322 014**	**(141 482)**	**328 247**
Скорректированный показатель EBITDA	63 693	29 694	-	93 387
Износ, истощение и амортизация	15 821	6 376	-	22 197
Обесценение ОС	-	-	-	-
Капитальные затраты	55 578	14 547	-	70 125

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2015 г.

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	**Российская Федерация**	**СНГ**	**Экспорт и международные операции**	**Итого**
Продажа нефти	20 724	5 229	46 975	72 928
Продажа нефтепродуктов	160 231	16 145	94 217	270 593
Продажа газа	6 876	-	622	7 498
Прочие продажи	12 221	456	2 306	14 983
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(201)	(35 849)	(36 050)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	**200 052**	**21 629**	**108 271**	**329 952**
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.				
Продажа нефти	21 250	8 328	39 753	69 331
Продажа нефтепродуктов	156 593	17 148	115 678	289 419
Продажа газа	6 290	-	1 630	7 920
Прочие продажи	11 489	468	1 408	13 365
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(363)	(51 425)	(51 788)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	**195 622**	**25 581**	**107 044**	**328 247**

в млн. руб. (если не указано иное)

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 31 марта 2016 г.	1 623 420	12 770	358 511	1 994 701
Капитальные затраты за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	78 041	78	5 781	83 900
Внеоборотные активы на 31 декабря 2015 г.	1 548 036	13 861	390 726	1 952 623
Капитальные затраты за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	58 969	70	11 086	70 125

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г. и 2015 г.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.
Прибыль за период	41 592	37 665
Итого расходы по налогу на прибыль	8 281	6 755
Финансовые расходы	9 724	6 923
Финансовые доходы	(2 547)	(3 422)
Износ, истощение и амортизация	27 989	22 197
Убыток от курсовых разниц, нетто	(2 295)	8 830
Прочие доходы, нетто	657	2 035
EBITDA	**83 401**	**80 983**
минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(5 724)	(6 647)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	18 688	19 051
Итого скорректированная EBITDA	**96 365**	**93 387**

Офис:
ул. Почтамтская 3-5
г. Санкт-Петербург Российская Федерация
190000

Телефон: +7 (812) 363-31-52
Телефон горячей линии: 8-800-700-31-52
Факс: +7 (812) 363-31-51

www.gazprom-neft.ru

Управление по связям с инвесторами

Тел. +7 (812) 385-95-48
Email: ir@gazprom-neft.ru

.