



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три месяца,
закончившихся 31 марта 2018 года**



Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности

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 2018 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 несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры 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 вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

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

28 мая 2018 года

Москва, Российская Федерация



И.В. Шанина, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-001340),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «Газпром нефть»

Свидетельство о государственной регистрации № 38606450
выдано Омской городской регистрационной палатой 06 октября
1995 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 21 августа
2002 г. за №1025501701686

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная,
д.5, лит. А

Независимый аудитор:

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа
2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский
Союз Аудиторов» (Ассоциация)

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций -
11603050547

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
По состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 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. Денежные средства и их эквиваленты	10
4. Торговая и прочая дебиторская задолженность	10
5. Товарно-материальные запасы	10
6. Дебиторская задолженность по прочим налогам.....	10
7. Прочие оборотные активы.....	11
8. Основные средства	11
9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12
10. Прочие внеоборотные активы.....	14
11. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов.....	14
12. Торговая и прочая кредиторская задолженность	15
13. Прочие краткосрочные обязательства	15
14. Прочие налоги к уплате	15
15. Долгосрочные кредиты и займы	16
16. Финансовая аренда	16
17. Прочие долгосрочные финансовые обязательства.....	17
18. Убыток / прибыль от курсовых разниц, нетто.....	17
19. Финансовые расходы.....	18
20. Оценка по справедливой стоимости.....	18
21. Договорные и условные обязательства	18
22. Операции со связанными сторонами	20
23. Информация по сегментам	22
24. События после отчетной даты.....	24

	Прим.	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	97 237	90 608
Краткосрочные финансовые активы		4 691,	10 449
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4	120 423	102 262
Товарно-материальные запасы	5	122 964	118 322
Предоплата по налогу на прибыль		2 604	2 540
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	65 016	58 359
Прочие оборотные активы	7	33 434	40 047
Итого оборотные активы		446 369	422 587
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	2 098 654	2 052 275
Гудвил и прочие нематериальные активы		73 572	74 187
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	9	272 194	256 758
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		733	901
Долгосрочные финансовые активы		19 310	31 293
Отложенные налоговые активы		17 214	17 867
Прочие внеоборотные активы	10	69 833	74 140
Итого внеоборотные активы		2 551 510	2 507 421
Итого активы		2 997 879	2 930 008
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	119 090	131 760
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	16	1 416	1 397
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	140 051	194 438
Прочие краткосрочные обязательства	13	34 339	32 500
Обязательства по налогу на прибыль		5 602	4 534
Прочие налоги к уплате	14	95 105	84 833
Резервы и прочие начисленные обязательства		16 612	29 873
Итого краткосрочные обязательства		412 215	479 335
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	591 320	548 654
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде	16	20 541	20 826
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	17	49 730	48 569
Отложенные налоговые обязательства		106 501	102 583
Резервы и прочие начисленные обязательства		65 859	62 574
Прочие долгосрочные обязательства		8 256	8 334
Итого долгосрочные обязательства		842 207	791 540
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		62 256	62 256
Нераспределенная прибыль		1 501 596	1 431 931
Прочие резервы		68 411	60 142
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 631 191	1 553 257
Неконтролирующая доля участия		112 266	105 876
Итого капитал		1 743 457	1 659 133
Итого обязательства и капитал		2 997 879	2 930 008

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

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

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.
Выручка			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		504 355	439 987
Прочая выручка		16 278	14 707
Итого выручка от продаж	23	520 633	454 694
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(122 618)	(116 963)
Производственные и операционные расходы		(51 500)	(46 313)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(24 211)	(23 711)
Транспортные расходы		(36 680)	(36 650)
Износ, истощение и амортизация		(37 509)	(32 310)
Налоги, за исключением налога на прибыль	14	(141 075)	(114 387)
Экспортные пошлины		(21 599)	(23 529)
Расходы на геологоразведочные работы		(269)	(104)
Итого операционные расходы		(435 461)	(393 967)
Операционная прибыль			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		14 768	10 818
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	18	(4 378)	13 182
Финансовые доходы		1 848	2 512
Финансовые расходы	19	(5 945)	(6 719)
Прочие расходы, нетто		(2 665)	(864)
Итого прочие доходы		3 628	18 929
Прибыль до налогообложения			
Расходы по текущему налогу на прибыль		(11 106)	(10 164)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(3 549)	(4 758)
Итого расходы по налогу на прибыль		(14 655)	(14 922)
Прибыль за период			
		74 145	64 734
Прочий совокупный доход / (убыток) - переносимый в состав прибылей и убытков			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		4 025	(12 399)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		6 151	5 049
Прочий совокупный доход		3	17
Прочий совокупный доход / (убыток) за период		10 179	(7 333)
Итого совокупный доход за период			
		84 324	57 401
Прибыль, относящаяся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		69 665	61 953
- неконтролирующей доле участия		4 480	2 781
Прибыль за период		74 145	64 734
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:			
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		77 934	58 483
- неконтролирующей доле участия		6 390	(1 082)
Итого совокупный доход за период		84 324	57 401
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»			
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		14,77	13,13
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		14,77	13,13
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718

Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	98	(1 170)	62 256	1 431 931	60 142	1 553 257	105 876	1 659 133
Прибыль за период	-	-	-	69 665	-	69 665	4 480	74 145
Прочий совокупный доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	2 115	2 115	1 910	4 025
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	6 151	6 151	-	6 151
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	3	3	-	3
Итого совокупный доход за период	-	-	-	69 665	8 269	77 934	6 390	84 324
Остаток по состоянию на 31 марта 2018 г.	98	(1 170)	62 256	1 501 596	68 411	1 631 191	112 266	1 743 457

Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.	98	(1 170)	51 047	1 276 210	33 955	1 360 140	84 027	1 444 167
Прибыль за период	-	-	-	61 953	-	61 953	2 781	64 734
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(8 531)	(8 531)	(3 868)	(12 399)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	5 049	5 049	-	5 049
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	12	12	5	17
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	61 953	(3 470)	58 483	(1 082)	57 401
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Операции под общим контролем	-	-	7 617	-	-	7 617	-	7 617
Итого операций с акционерами	-	-	7 617	-	-	7 617	-	7 617
Остаток по состоянию на 31 марта 2017 г.	98	(1 170)	58 664	1 338 163	30 485	1 426 240	82 945	1 509 185

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		88 800	79 656
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		(14 768)	(10 818)
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	18	4 378	(13 182)
Финансовые доходы		(1 848)	(2 512)
Финансовые расходы	19	5 945	6 719
Износ, истощение и амортизация		37 509	32 310
Прочие неденежные статьи		597	910
Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале		120 613	93 083
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(17 695)	(3 996)
Товарно-материальные запасы		(4 288)	(908)
Дебиторская задолженность по налогам		(6 974)	(6 051)
Прочие активы		6 746	7 149
Кредиторская задолженность		5 941	(3 012)
Обязательства по налогам		10 295	2 727
Прочие обязательства		(11 891)	(7 638)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		(17 866)	(11 729)
Уплаченный налог на прибыль		(10 095)	(6 800)
Проценты уплаченные		(9 543)	(9 399)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		83 109	65 155
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств		-	(324)
Выбытие инвестиций в совместные предприятия		-	476
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(120)	(338)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		7 025	864
Краткосрочные займы выданные		(28)	-
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных		200	876
Долгосрочные займы выданные		(9)	-
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных		2 150	2 065
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(71 524)	(65 665)
Поступления от продажи основных средств, нематериальных активов		171	151
Проценты полученные		9 917	723
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(52 218)	(61 172)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		1 408	34 875
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(697)	(21 036)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		79 493	17 098
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(57 533)	(24 559)
Затраты, напрямую связанные с получением займов		(64)	-
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(47 183)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде		(351)	(55)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(24 927)	6 323
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		5 964	10 306
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		665	(2 371)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		90 608	33 621
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		97 237	41 556

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 публичным 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 аудированной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

События после отчетной даты, произошедшие после 31 марта 2018 г., проанализированы по 28 мая 2018 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 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 по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., за исключением положений, описанных ниже.

Применение новых стандартов

Эффект применения

С 1 января 2018 года Группа осуществила переход на новые стандарты МСФО: **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»** и **МСФО (IFRS) 15 «Выручка»**, что привело к изменениям в учетной политике и корректировкам сумм, признанных в финансовой отчетности:

- Переход на МСФО (IFRS) 9 осуществлен без корректировки сопоставимой информации в отчетности; МСФО 9 не привел к отражению существенных корректировок в отчетности. Изменения в классификационных категориях финансовых активов и обязательств не привели к изменениям представления в промежуточном сокращенном Консолидированном отчете о финансовом положении.
- В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 15, Группа применяет стандарт ретроспективно с отражением корректировки сравнительных данных за 2017 финансовый год.

В промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе были отражены следующие корректировки:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	Рекласси- фикация	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г. (скорректированные данные)
Выручка			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	416 847	23 140	439 987
Прочая выручка	14 318	389	14 707
Итого выручка от продаж	431 165	23 529	454 694
Расходы и прочие затраты			
Экспортные пошлины	-	(23 529)	(23 529)
Итого операционные расходы	(370 438)	(23 529)	(393 967)
Операционная прибыль	60 727	-	60 727

- Реклассификация расходов в отношении экспортных пошлин в размере 23,5 млрд. рублей;
- Реклассификация доходов от реализации услуг транспортировки, включенных в цену реализуемых нефтепродуктов, из Продаж нефтепродуктов в Прочую выручку в размере 0,4 млрд. рублей;
- Продажи нефти, газа и нефтепродуктов раскрыты за вычетом акцизов, начисляемых при реализации, в размере 13,9 млрд. рублей.

Прочие новые стандарты и разъяснения. Следующие новые стандарты и разъяснения, которые вступили в силу, не привели к существенным изменениям:

- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены 20 июня 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» – Поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 12 сентября 2016 года и вступают в силу в зависимости от выбранного подхода: для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты – для организаций, выбравших временное исключение, и для годового периода, с которого организация впервые начала применять МСФО (IFRS) 9 – для организаций, которые выбрали подход наложения).
- «Переводы в состав или из состава инвестиционной недвижимости» – Поправки к МСФО (IAS) 40 (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014-2016 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 22 – «Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения» (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

Применение новых положений учетной политики

С 1 января 2018 года Группа применяет следующие положения учётной политики:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты)

С 1 января 2018 года группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям оценки: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели организации по управлению финансовыми активами и от того, обуславливают ли договорные условия по финансовому активу получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Группа представляет в прочем совокупном доходе изменения справедливой стоимости всех своих долевыми инвестициями, ранее классифицированных как имеющих в наличии для продажи. Данные инвестиции удерживаются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

Финансовые активы и обязательства, ранее отнесенные в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» к категориям займы и дебиторская задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения и прочие финансовые обязательства и оцененные по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» классифицированы соответственно как финансовые активы и финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости. Таким образом, оценка денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности, долгосрочных и краткосрочных кредитов и инвестиций, удерживаемых до погашения, не изменилась, и данные финансовые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости.

Вступление в силу МСФО (IFRS) 9 не оказало существенного влияния на классификацию финансовых активов и обязательств в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы. Сумма ожидаемых кредитных убытков на 1 января 2018 года существенно не отличается от суммы признанных резервов в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2017 года и, следовательно, этот факт не привел к какому-либо количественному эффекту при пересчете показателей на 1 января 2018 года.

В рамках Группы была внедрена новая модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков. Для всей торговой дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида товаров или услуг и срока просрочки. Группа рассчитывает ожидаемые ставки убытков по торговой дебиторской задолженности на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим убыткам.

В отчетном периоде Группа продолжает применять МСФО (IAS) 39 для учета хеджирования. В случае возникновения новых инструментов хеджирования группа может в следующих отчетных периодах пересмотреть свои планы по переходу на МСФО (IFRS) 9 в отношении инструментов хеджирования.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка» (с изменениями, внесенными в апреле 2016 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты)

Группа признает выручку от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, газа и других продуктов и услуг, когда она выполняет обязанность к исполнению и покупатель получает контроль над переданными товарами и услугами. Для большинства контрактов контроль над товарами или услугами переходит к покупателю в определенный момент времени, и получение оплаты является безусловным, поскольку для ее получения требуется исключительно наступление срока платежа. В частности:

- Для экспортных контрактов контроль в обычно переходит на границе Российской Федерации и Группа не несет ответственности за транспортировку;
- Для контрактов на внутреннем рынке контроль обычно проходит в момент отгрузки или доставки покупателю. Когда контроль переходит при доставке покупателю, транспортировка не является отдельным обязательством к исполнению. В большинстве контрактов, когда контроль переходит в момент отгрузки, Группа не отвечает за транспортировку или транспортировка является отдельной услугой, предоставляемой покупателю в рамках отдельного договора. В случае продажи нефтепродуктов и транспортировки по железной дороге, обязательство по доставке товара является отдельным обязательством к исполнению и исключается из цены реализации. Группа признает выручку в отношении данной услуги в составе прочей выручки.

Цена реализации не включает суммы, получаемые за счет третьих лиц, такие как налог на добавленную стоимость и налог с продаж. Группа не рассматривает экспортные пошлины как часть цены реализации и включает расходы на экспортные пошлины в состав операционных расходов.

Новые стандарты и разъяснения

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты). Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и разъяснения не окажут существенного эффекта на отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).

- «Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию» – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- «Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях» – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

3. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Денежные средства в кассе	848	946
Остатки на текущих банковских счетах	49 223	46 107
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	44 195	28 816
Прочие денежные эквиваленты	2 971	14 739
Итого денежные средства и их эквиваленты	97 237	90 608

4. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Торговая дебиторская задолженность	125 869	107 758
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 120	2 071
Минус: резерв под обесценение	(7 566)	(7 567)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	120 423	102 262

5. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	55 449	55 828
Нефть и газ	30 365	28 200
Сырье и материалы	24 786	23 143
Прочие запасы	12 364	11 151
Итого товарно-материальные запасы	122 964	118 322

6. Дебиторская задолженность по прочим налогам

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. представлена следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Дебиторская задолженность по НДС	58 803	50 163
Предоплаченные таможенные пошлины	3 129	5 076
Дебиторская задолженность по прочим налогам	3 084	3 120
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	65 016	58 359

7. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Авансы выданные	16 924	24 503
Расходы будущих периодов	3 328	1 955
Прочие активы	13 182	13 589
Итого прочие оборотные активы, нетто	33 434	40 047

8. Основные средства

Движение основных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	1 772 103	347 738	189 603	26 638	538 965	2 875 047
Поступление	1 161	371	-	-	66 795	68 327
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	900	-	-	-	-	900
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	7 963	7 963
Ввод в эксплуатацию	35 140	2 582	3 909	610	(42 241)	-
Внутреннее перемещение	(37)	160	30	64	(217)	-
Перевод из прочих внеоборотных активов	1 120	3 481	185	-	205	4 991
Выбытие	(631)	(274)	(365)	(592)	(93)	(1 955)
Курсовые разницы	1 029	1 676	1 527	53	14	4 299
<i>По состоянию на 31 марта 2018 г.</i>	1 810 785	355 734	194 889	26 773	571 391	2 959 572
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	(649 937)	(105 090)	(60 290)	(7 455)	-	(822 772)
Амортизация за период	(28 687)	(3 949)	(2 944)	(638)	-	(36 218)
Внутреннее перемещение	(104)	150	15	(61)	-	-
Перевод из прочих внеоборотных активов	(133)	(2 200)	(14)	-	-	(2 347)
Выбытие	505	112	211	326	-	1 154
Курсовые разницы	283	(505)	(485)	(28)	-	(735)
<i>По состоянию на 31 марта 2018 г.</i>	(678 073)	(111 482)	(63 507)	(7 856)	-	(860 918)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	1 122 166	242 648	129 313	19 183	538 965	2 052 275
<i>По состоянию на 31 марта 2018 г.</i>	1 132 712	244 252	131 382	18 917	571 391	2 098 654

Капитализированные затраты по кредитам и займам за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г., включают процентные расходы в размере 7,0 млрд. рублей и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 1,0 млрд. рублей.

в млн. руб. (если не указано иное)

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	1 569 525	308 192	152 871	23 531	369 304	2 423 423
Поступление	269	352	-	-	92 389	93 010
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	624	-	-	-	-	624
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	5 480	5 480
Ввод в эксплуатацию	31 417	2 934	10 296	279	(44 926)	-
Внутреннее перемещение	(92)	(86)	(278)	66	390	-
Выбытие	(897)	(397)	(10)	(125)	(62)	(1 491)
Курсовые разницы	(22 123)	(3 490)	(3 818)	(106)	(5 833)	(35 370)
<i>По состоянию на 31 марта 2017 г.</i>	1 578 723	307 505	159 061	23 645	416 742	2 485 676
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	(553 140)	(89 106)	(49 052)	(5 780)	-	(697 078)
Амортизация за период	(24 428)	(3 237)	(2 637)	(541)	-	(30 843)
Внутреннее перемещение	4	45	(56)	7	-	-
Выбытие	459	26	4	122	-	611
Курсовые разницы	10 909	922	1 119	51	-	13 001
<i>По состоянию на 31 марта 2017 г.</i>	(566 196)	(91 350)	(50 622)	(6 141)	-	(714 309)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	1 016 385	219 086	103 819	17 751	369 304	1 726 345
<i>По состоянию на 31 марта 2017 г.</i>	1 012 527	216 155	108 439	17 504	416 742	1 771 367

9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		31 марта 2018 г.		31 декабря 2017 г.	
		Процент владения	Балансовая стоимость	Процент владения	Балансовая стоимость
Славнефть	совместное предприятие	49,9	114 322	49,9	111 679
Арктикгаз	совместное предприятие	50,0	112 303	46,7	105 157
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	13 305	50,0	12 568
Мессояха	совместное предприятие	50,0	22 246	50,0	17 965
Прочие			10 018		9 389
Итого инвестиции			272 194		256 758

Основным регионом, в котором ведут деятельность существенные ассоциированные и совместные предприятия Группы, раскрытые выше, является Российская Федерация.

Славнефть

ОАО «НГК «Славнефть» и ее дочерние общества (Славнефть) занимаются разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Арктикгаз

В январе 2018 года ООО «СеверЭнергия» и ООО «Ямал Развитие» были присоединены к АО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз, совместное предприятие, созданное Группой и ПАО «Новатэк»). В марте 2018 года займы, выданные компанией Газпром нефть, были конвертированы в обыкновенные акции дополнительного выпуска Арктикгаза. В результате инвестиция Группы в Арктикгаз (ранее владение осуществлялось через ООО «СеверЭнергия» и ООО «Ямал Развитие») выросла с 46,7% на 31 декабря 2017 г. до 50,0% на 31 марта 2018 г.

Арктикгаз занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Нортгаз

Инвестиция Группы в ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое контролируется Группой и владеет 50% долей в Нортгазе. Нортгаз занимается разработкой газового и нефтяного месторождения.

Мессояха

АО «Мессояханефтегаз» (Мессояха) занимается разработкой Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского нефтегазоконденсатных месторождений. Контролем над Мессояхой в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных и совместных предприятий по состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. и за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г.:

31 марта 2018 г.	Славнефть	Арктикгаз	Нортгаз	Мессояха
Денежные средств и их эквиваленты	3 283	16 625	2 146	3
Прочие оборотные активы	58 044	17 961	3 918	22 790
Внеоборотные активы	352 825	371 554	53 637	157 828
Краткосрочные финансовые обязательства	(35 087)	(45 705)	(6 527)	(8 018)
Прочие краткосрочные обязательства	(30 594)	(12 562)	(110)	(5 159)
Долгосрочные финансовые обязательства	(91 204)	(94 113)	(20 023)	(114 522)
Прочие долгосрочные обязательства	(41 881)	(50 995)	(5 058)	(8 848)
Чистые активы	215 386	202 765	27 983	44 074

31 декабря 2017 г.	Славнефть	СеверЭнергия (Арктикгаз)	Нортгаз	Мессояха
Денежные средств и их эквиваленты	4 153	8 658	1 409	1
Прочие оборотные активы	54 479	133 617	3 256	18 654
Внеоборотные активы	344 997	259 175	54 065	152 469
Краткосрочные финансовые обязательства	(34 054)	(49 851)	(6 379)	(4 913)
Прочие краткосрочные обязательства	(30 229)	(18 495)	(77)	(4 812)
Долгосрочные финансовые обязательства	(88 198)	(91 811)	(21 109)	(116 815)
Прочие долгосрочные обязательства	(41 229)	(52 465)	(4 656)	(9 072)
Чистые активы	209 919	188 828	26 509	35 512

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	Славнефть	Арктикгаз	Нортгаз	Мессояха
Выручка	65 342	41 971	5 340	23 209
Износ, истощение и амортизация	(9 347)	(5 176)	(648)	(4 809)
Финансовые доходы	119	169	294	-
Финансовые расходы	(2 288)	(2 956)	(597)	(1 884)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 359)	(4 302)	(371)	(1 755)
Прибыль за период	5 500	13 937	1 474	8 562
Итого совокупный доход за период	5 500	13 937	1 474	8 562

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.	Славнефть	СеверЭнергия (Арктикгаз)	Нортгаз	Мессояха
Выручка	58 039	36 172	5 867	12 327
Износ, истощение и амортизация	(8 538)	(5 574)	(604)	(1 802)
Финансовые доходы	322	326	279	3
Финансовые расходы	(1 222)	(5 311)	(736)	(1 782)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 315)	(1 862)	(473)	(1 137)
Прибыль за период	6 075	9 343	1 891	4 421
Итого совокупный доход за период	6 156	9 343	1 891	4 421

Прочие

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных по отдельности, ассоциированных и совместных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных и совместных предприятий составляют несущественную величину на обе отчетные даты и за оба отчетных периода.

10. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (66,9 млрд. рублей и 69,3 млрд. рублей по состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г., соответственно).

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

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	117 977	131 360
Прочие займы	1 113	400
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	119 090	131 760

12. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Торговая кредиторская задолженность	116 910	118 151
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	9 721	16 758
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 393	49 520
Прочая кредиторская задолженность	11 027	10 009
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	140 051	194 438

13. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Авансы полученные	21 459	21 972
Задолженность перед персоналом	4 843	3 182
Прочие нефинансовые обязательства	8 037	7 346
Итого прочие краткосрочные обязательства	34 339	32 500

14. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	31 225	31 807
Налог на добавленную стоимость	37 361	27 515
Акциз	14 406	13 201
Взносы на социальное страхование	6 412	6 974
Прочие налоги	5 701	5 336
Итого прочие налоги к уплате	95 105	84 833

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	97 177	80 783
Акциз	34 390	25 437
Взносы на социальное страхование	5 750	5 099
Прочие налоги	3 758	3 068
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	141 075	114 387

15. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Банковские кредиты	331 292	303 173
Сертификат участия в займе	227 165	226 110
Облигации	142 978	143 007
Прочие займы	7 862	7 724
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(117 977)	(131 360)
Итого долгосрочные кредиты и займы	591 320	548 654

Банковские кредиты

В марте 2018 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 307,1 млн. долларов США (17,5 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

В марте 2018 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 100 млн. долларов США (5,8 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Commerzbank) в соответствии с графиком погашения.

В январе 2018 г. Группа привлекла 51,3 млрд. рублей в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в январе 2023 г.

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной финансовой задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала все ограничительные условия по состоянию на 31 марта 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. и в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 г.

Облигации

В марте 2018 г. Группа разместила шестилетние рублевые облигации (серии 001P-06R) с общей номинальной стоимостью 25 млрд. рублей. Ставка купона составляет 7,2% годовых.

В марте 2018 г. Группа произвела досрочное погашение облигаций (серии БО-02 и БО-07) общей номинальной стоимостью 25 млрд. рублей. Облигации погашены в полном объеме.

16. Финансовая аренда

В 2016 году Группа заключила договор аренды судов, который был классифицирован как договор финансовой аренды. В 2017 году Группа получила возможность реализовать свое право на использование активов. Чистая балансовая стоимость арендованных активов на 31 марта 2018 г. составила 24,5 млрд. рублей (24,8 млрд. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 г.). По истечении срока аренды право собственности на суда переходит Группе. Договор аренды также содержит опцион на досрочный выкуп активов Группой.

Чистая балансовая стоимость прочих объектов основных средств, приобретенных по договорам финансового лизинга, незначительна.

Сверка между общей суммой будущих минимальных арендных платежей по состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. их приведенной стоимостью приведена в таблице ниже:

	Минимальные лизинговые платежи	Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей
31 марта 2018 г.		
До 1 года	2 773	2 682
1 год - 5 лет	11 330	9 408
Более 5 лет	16 573	9 867
Итого минимальные лизинговые платежи	30 676	21 957
31 декабря 2017 г.		
До 1 года	2 784	2 693
1 год - 5 лет	11 204	9 273
Более 5 лет	17 355	10 257
Итого минимальные лизинговые платежи	31 343	22 223

Разница между минимальными лизинговыми платежами и их приведенной стоимостью представляет собой будущие затраты на финансирование, относящиеся к обязательствам по финансовой аренде.

17. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	31 марта 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Отложенное вознаграждение	48 592	47 245
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 105	1 295
Прочие обязательства	33	29
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	49 730	48 569

Отложенное вознаграждение представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное.

18. Убыток / прибыль от курсовых разниц, нетто

Прибыль от курсовых разниц, нетто за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	(3 818)	27 104
прибыль от курсовых разниц	1 580	28 278
убыток от курсовых разниц	(5 398)	(1 174)
Убыток от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(560)	(13 922)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	(4 378)	13 182

19. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.
Процентные расходы	12 222	11 474
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	735	725
Минус: капитализированные проценты	(7 012)	(5 480)
Финансовые расходы	5 945	6 719

20. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты, долевые финансовые инструменты и обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций (ПДМ). Производные финансовые инструменты и ПДМ 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 или косвенно. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости. Справедливая стоимость обязательства по программе ПДМ определена с использованием модели оценки Блэка-Шоулза-Мертон, которая учитывает, в основном, цену акций Компании, волатильность цены акций, дивидендную доходность и процентные ставки за период, сопоставимый с оставшимся сроком действия плана. В течение промежуточного периода не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. Существенных активов и обязательств, попадающих в 1 уровень и 3 уровень иерархии оценки по справедливой стоимости, нет.

По состоянию на 31 марта 2018 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 373 855 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2017 г. 378 085 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

21. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и трактуется различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе в части исчисления налогов, подлежащих уплате в федеральный, региональные и муниципальные бюджеты, применяемая к операциям и деятельности Группы, 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 операции и деятельность, которые не вызывали претензий контролирующих органов в прошлом, будут оспорены в будущем. Как следствие, могут быть начислены существенные суммы дополнительных налогов, штрафов и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2015 - 2017 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими возможными доначислениями.

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

Операции Группы со связанными сторонами регулярно анализируются внутренними службами на предмет соответствия требованиям трансфертного ценообразования. Руководство полагает, что подготовленные по трансфертному ценообразованию документы достаточны для обоснования налоговой позиции Группы и подтверждения налоговых вычетов. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании, девятнадцать из которых в отношении самых существенных внутригрупповых операций уже были заключены в 2012-2018 годах.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

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 продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017 и 2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Волатильность цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В 2014 году США, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в Консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. В августе 2017 г. США подписали закон, предусматривающий введение дополнительных санкций против Российской Федерации, Северной Кореи и Ирана. По оценке руководства введенные санкции не оказывают существенного влияния на деятельность Группы.

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 2018 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 343 509 млн. рублей (328 697 млн. рублей на 31 декабря 2017 г.).

22. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует или совместно 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, связанными с государством. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и, в основном, осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством включают операции налогообложения, которые раскрыты в примечаниях 6 и 14. Группа также арендует суда по договорам тайм-чартера у компании, контролируемой государством (расходы на аренду составили 1,3 млрд. рублей и 1,3 млрд. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г., соответственно). В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными предприятиями, ассоциированными и совместными предприятиями Группы.

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.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2018 г. и 31 декабря 2017 г.:

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
31 марта 2018 г.			
Денежные средства и их эквиваленты	-	26 784	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 181	4 241	8 568
Прочие оборотные активы	23	2 925	698
Долгосрочные финансовые активы	-	-	16 973
Прочие внеоборотные активы	-	284	-
Итого активы	4 204	34 234	26 239
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 080
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 547	1 946	45 537
Прочие краткосрочные обязательства	174	135	76
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	48 826	57 265	-
Прочие долгосрочные обязательства	6 394	-	-
Итого обязательства	63 941	59 346	46 693

31 декабря 2017 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	27 201	-
Краткосрочные финансовые активы	-	1 322	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 567	4 172	9 813
Прочие оборотные активы	23	2 708	783
Долгосрочные финансовые активы	-	-	27 673
Прочие внеоборотные активы	-	309	-
Итого активы	4 590	35 712	38 269
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	367
Торговая и прочая кредиторская задолженность	52 970	2 257	38 173
Прочие краткосрочные обязательства	130	318	137
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	47 480	57 600	-
Прочие долгосрочные обязательства	6 394	-	-
Итого обязательства	106 974	60 175	38 677

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся
31 марта 2018 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	10 306	9 033	14 720
Прочая выручка	46	822	1 674
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	9 764	42 067
Расходы, связанные с производством	4	5 934	5 537
Расходы на транспортировку	2 216	517	2 082
Процентный расход	1 347	530	8
Процентный доход	-	167	437

3 месяца, закончившиеся
31 марта 2017 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	9 098	9 291	15 207
Прочая выручка	1	856	1 697
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	11 011	31 432
Расходы, связанные с производством	3	6 469	4 504
Расходы на транспортировку	2 345	385	2 765
Процентный расход	1 384	638	17
Процентный доход	-	44	1 895

Операции с ключевым управленческим персоналом

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 362 млн. рублей и 218 млн. рублей, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

23. 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 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, добычу и реализацию 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.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	10 801	509 832	-	520 633
межсегментная	229 862	4 848	(234 710)	-
Итого выручка от продаж	240 663	514 680	(234 710)	520 633
Скорректированный показатель EBITDA	137 088	18 709	-	155 797
Износ, истощение и амортизация	28 836	8 673	-	37 509
Капитальные затраты	44 563	26 961	-	71 524

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	43 586	411 108	-	454 694
межсегментная	136 900	5 253	(142 153)	-
Итого выручка от продаж	180 486	416 361	(142 153)	454 694
Скорректированный показатель EBITDA	98 561	19 233	-	117 794
Износ, истощение и амортизация	24 488	7 822	-	32 310
Капитальные затраты	46 754	18 911	-	65 665

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

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.

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 доходов 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.

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г.:

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	15 262	9 505	124 424	149 191
Продажа нефтепродуктов	218 387	19 597	108 292	346 276
Продажа газа	8 636	-	252	8 888
Прочая выручка	12 915	524	2 839	16 278
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	255 200	29 626	235 807	520 633
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.				
Продажа нефти	28 055	7 156	108 693	143 904
Продажа нефтепродуктов	179 654	15 990	91 137	286 781
Продажа газа	8 993	-	309	9 302
Прочая выручка	12 315	447	1 945	14 707
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	229 017	23 593	202 084	454 694

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 6 523 млн. рублей и 41 315 млн. рублей, соответственно. Остальная часть продаж в размере 117 901 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. (67 378 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 31 марта 2018 г.	2 201 223	10 970	322 103	2 534 296
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.	64 316	81	7 127	71 524
Внеоборотные активы на 31 декабря 2017 г.	2 159 510	11 097	318 947	2 489 554
Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	61 737	49	3 879	65 665

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 г. и 2017 г.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2017 г.
Прибыль за период	74 145	64 734
Итого расходы по налогу на прибыль	14 655	14 922
Финансовые расходы	5 945	6 719
Финансовые доходы	(1 848)	(2 512)
Износ, истощение и амортизация	37 509	32 310
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	4 378	(13 182)
Прочие расходы, нетто	2 665	864
ЕБИТДА	137 449	103 855
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(14 768)	(10 818)
Плюс: доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	33 116	24 757
Итого скорректированная EBITDA	155 797	117 794

24. События после отчетной даты

В апреле 2018 г. Совет директоров сделал рекомендацию о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за 2017 год в размере 15,00 рублей на акцию, включая распределение промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям в размере 10,00 рублей на акцию.

В апреле 2018 г. Группа осуществила погашение сертификата участия в займе, размещенному в апреле 2013 г., на общую сумму 750 млн. евро и погашение рублевых облигаций (серия 4) с общей номинальной стоимостью 9,9 млрд. рублей.

Группа подписала обязывающее соглашение о продаже неконтролирующей доли участия в размере 49% в уставном капитале ООО «Газпромнефть-Восток» с Российским фондом прямых инвестиций и Mubadala Petroleum. Сделку планируется закрыть до конца года после выполнения отлагательных условий. В настоящее время Группа оценивает влияние данной сделки на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

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