



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2018 г.**



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 30 июня 2018 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, движении капитала и движении денежных средств за три и шесть месяцев, 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».

15 августа 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.

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.....	11
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	17
17. Прочие долгосрочные финансовые обязательства.....	17
18. Убыток / прибыль от курсовых разниц, нетто.....	18
19. Финансовые расходы	18
20. Оценка по справедливой стоимости	18
21. Договорные и условные обязательства.....	19
22. Операции со связанными сторонами.....	21
23. Информация по сегментам	23

	Прим.	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	3	66 237	90 608
Краткосрочные финансовые активы		4 735	10 449
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4	132 701	102 262
Товарно-материальные запасы	5	145 335	118 322
Предоплата по налогу на прибыль		1 935	2 540
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	76 182	58 359
Прочие оборотные активы	7	36 916	40 047
Итого оборотные активы		464 041	422 587
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	2 179 877	2 052 275
Гудвил и прочие нематериальные активы		74 365	74 187
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	9	292 588	256 758
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 033	901
Долгосрочные финансовые активы		8 449	31 293
Отложенные налоговые активы		18 958	17 867
Прочие внеоборотные активы	10	74 083	74 140
Итого внеоборотные активы		2 649 353	2 507 421
Итого активы		3 113 394	2 930 008
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	68 611	131 760
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	16	1 572	1 397
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	169 752	194 438
Прочие краткосрочные обязательства	13	39 245	32 500
Обязательства по налогу на прибыль		6 795	4 534
Прочие налоги к уплате	14	109 415	84 833
Резервы и прочие начисленные обязательства		18 719	29 873
Итого краткосрочные обязательства		414 109	479 335
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	606 210	548 654
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде	16	22 092	20 826
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	17	38 098	48 569
Отложенные налоговые обязательства		113 396	102 583
Резервы и прочие начисленные обязательства		69 118	62 574
Прочие долгосрочные обязательства		11 734	8 334
Итого долгосрочные обязательства		860 648	791 540
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		63 131	62 256
Нераспределенная прибыль		1 574 816	1 431 931
Прочие резервы		85 500	60 142
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 722 375	1 553 257
Неконтролирующая доля участия		116 262	105 876
Итого капитал		1 838 637	1 659 133
Итого обязательства и капитал		3 113 394	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 30 июня 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.
Выручка					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		600 224	443 410	1 104 579	883 397
Прочая выручка		16 879	16 228	33 157	30 935
Итого выручка от продаж	23	617 103	459 638	1 137 736	914 332
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(143 479)	(109 997)	(266 097)	(226 960)
Производственные и операционные расходы		(56 672)	(54 059)	(108 172)	(100 372)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(28 412)	(24 237)	(52 623)	(47 948)
Транспортные расходы		(34 106)	(34 744)	(70 786)	(71 394)
Износ, истощение и амортизация		(42 340)	(33 984)	(79 849)	(66 294)
Налоги, за исключением налога на прибыль	14	(166 033)	(111 644)	(307 108)	(226 031)
Экспортные пошлины		(20 674)	(18 446)	(42 273)	(41 975)
Расходы на геологоразведочные работы		(186)	(42)	(455)	(146)
Итого операционные расходы		(491 902)	(387 153)	(927 363)	(781 120)
Операционная прибыль		125 201	72 485	210 373	133 212
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		25 589	7 892	40 357	18 710
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц,	18	(19 939)	(7 477)	(24 317)	5 705
Финансовые доходы		1 082	2 713	2 930	5 226
Финансовые расходы	19	(5 465)	(6 543)	(11 410)	(13 261)
Прочие расходы, нетто		(2 964)	(2 513)	(5 629)	(3 379)
Итого прочие (расходы) / доходы		(1 697)	(5 928)	1 931	13 001
Прибыль до налогообложения		123 504	66 557	212 304	146 213
Расходы по текущему налогу на прибыль		(16 835)	(10 450)	(27 941)	(20 614)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(3 675)	(2 790)	(7 224)	(7 548)
Итого расходы по налогу на прибыль		(20 510)	(13 240)	(35 165)	(28 162)
Прибыль за период		102 994	53 317	177 139	118 051
Прочий совокупный доход - переносимый в состав прибылей и убытков					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		11 594	23 013	15 619	10 614
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		8 506	856	14 657	5 905
Прочий совокупный убыток		4	479	7	497
Прочий совокупный доход за период		20 104	24 348	30 283	17 016
Итого совокупный доход за период		123 098	77 665	207 422	135 067
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		96 810	49 316	166 475	111 269
- неконтролирующей доле участия		6 184	4 001	10 664	6 782
Прибыль за период		102 994	53 317	177 139	118 051
Итого совокупный доход, относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		113 899	64 652	191 833	123 136
- неконтролирующей доле участия		9 199	13 013	15 589	11 931
Итого совокупный доход за период		123 098	77 665	207 422	135 067
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»					
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		20,52	10,45	35,29	23,58
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		20,52	10,45	35,29	23,58
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого		
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	-	-	-	166 475	-	166 475	10 664	177 139
Прочий совокупный доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	10 694	10 694	4 925	15 619
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	14 657	14 657	-	14 657
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	7	7	-	7
Итого совокупный доход за период	-	-	-	166 475	25 358	191 833	15 589	207 422
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(23 590)	-	(23 590)	(5 203)	(28 793)
Операции под общим контролем	-	-	875	-	-	875	-	875
Итого операций с акционерами	-	-	875	(23 590)	-	(22 715)	(5 203)	(27 918)
Остаток по состоянию на 30 июня 2018 г.	98	(1 170)	63 131	1 574 816	85 500	1 722 375	116 262	1 838 637

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого		
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	-	-	-	111 269	-	111 269	6 782	118 051
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	5 465	5 465	5 149	10 614
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	5 905	5 905	-	5 905
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	497	497	-	497
Итого совокупный доход за период	-	-	-	111 269	11 867	123 136	11 931	135 067
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(50 388)	-	(50 388)	(1 697)	(52 085)
Операции под общим контролем	-	-	7 617	-	-	7 617	-	7 617
Итого операций с акционерами	-	-	7 617	(50 388)	-	(42 771)	(1 697)	(44 468)
Остаток по состоянию на 30 июня 2017 г.	98	(1 170)	58 664	1 337 091	45 822	1 440 505	94 261	1 534 766

	Прим.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		212 304	146 213
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		(40 357)	(18 710)
Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто	18	24 317	(5 705)
Финансовые доходы		(2 930)	(5 226)
Финансовые расходы	19	11 410	13 261
Износ, истощение и амортизация		79 849	66 294
Прочие неденежные статьи		2 822	2 644
Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале		287 415	198 771
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(24 232)	15 067
Товарно-материальные запасы		(25 537)	9 073
Дебиторская задолженность по налогам		(18 031)	(5 193)
Прочие активы		3 478	(4 067)
Кредиторская задолженность		10 830	3 682
Обязательства по налогам		24 253	(414)
Прочие обязательства		(3 296)	(1 445)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		(32 535)	16 703
Уплаченный налог на прибыль		(24 984)	(14 835)
Проценты уплаченные		(25 079)	(20 283)
Дивиденды полученные		5 472	772
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		210 289	181 128
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества		6	-
Приобретение инвестиций в совместные предприятия		(256)	(457)
Выбытие инвестиций в совместные предприятия		-	476
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(70)	(417)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		7 186	1 071
Краткосрочные займы выданные		(28)	-
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		201	883
Долгосрочные займы выданные		(523)	(1 075)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		12 477	2 468
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(162 755)	(154 235)
Поступления от продажи основных средств, нематериальных активов		1 159	194
Проценты полученные		11 890	3 074
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(130 713)	(148 018)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		1 499	318
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(974)	(4 602)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		187 389	158 239
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(246 521)	(149 820)
Затраты, напрямую связанные с получением займов		(63)	-
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(47 183)	(2)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(3 315)	(716)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(727)	(244)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(109 895)	3 173
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(30 319)	36 283
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		5 948	(148)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		90 608	33 621
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		66 237	69 756

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 МСФО.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 июня 2018 г., проанализированы по 15 августа 2018 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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; новый стандарт 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:

	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	Рекласси- фикация	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г. (скорректированные данные)
Выручка			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	842 246	41 151	883 397
Прочая выручка	30 111	824	30 935
Итого выручка от продаж	872 357	41 975	914 332
Расходы и прочие затраты			
Экспортные пошлины	-	(41 975)	(41 975)
Итого операционные расходы	(739 145)	(41 975)	(781 120)
Операционная прибыль	133 212	-	133 212

- Реклассификация расходов в отношении экспортных пошлин в размере 42,0 млрд. рублей,
- Реклассификация доходов от реализации услуг транспортировки, включенных в цену реализуемых нефтепродуктов, из Продаж нефтепродуктов в Прочую выручку в размере 0,8 млрд. рублей,
- Продажи нефти, газа и нефтепродуктов раскрыты за вычетом акцизов, начисляемых при реализации, в размере 29,9 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 имеющихся 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 г. 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 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Денежные средства в кассе	985	946
Остатки на текущих банковских счетах	32 628	46 107
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	28 855	28 816
Прочие денежные эквиваленты	3 769	14 739
Итого денежные средства и их эквиваленты	66 237	90 608

4. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Торговая дебиторская задолженность	138 243	107 758
Прочая финансовая дебиторская задолженность	2 158	2 071
Минус: резерв под обесценение	(7 700)	(7 567)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	132 701	102 262

5. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	69 096	55 828
Нефть и газ	35 654	28 200
Сырье и материалы	25 727	23 143
Прочие запасы	14 858	11 151
Итого товарно-материальные запасы	145 335	118 322

6. Дебиторская задолженность по прочим налогам

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. представлена следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Дебиторская задолженность по НДС	70 336	50 163
Предоплаченные таможенные пошлины	2 305	5 076
Дебиторская задолженность по прочим налогам	3 541	3 120
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	76 182	58 359

7. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Авансы выданные	19 740	24 503
Расходы будущих периодов	4 364	1 955
Прочие активы	12 812	13 589
Итого прочие оборотные активы, нетто	36 916	40 047

8. Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	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	1 803	791	-	-	153 345	155 939
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	2 232	-	-	-	-	2 232
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	17 918	17 918
Ввод в эксплуатацию	79 831	11 405	6 208	1 070	(98 514)	-
Внутреннее перемещение	(682)	(4)	1 668	140	(1 122)	-
Перевод из прочих внеоборотных активов	1 003	3 405	602	-	-	5 010
Выбытие	(1 993)	(646)	(320)	(802)	(215)	(3 976)
Курсовые разницы	30 272	4 280	4 920	138	6 063	45 673
По состоянию на 30 июня 2018 г.	1 884 569	366 969	202 681	27 184	616 440	3 097 843
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	(61 142)	(8 120)	(6 107)	(1 323)	-	(76 692)
Внутреннее перемещение	(21)	5	13	3	-	-
Перевод из прочих внеоборотных активов	(132)	(1 780)	-	-	-	(1 912)
Выбытие	1 250	331	105	467	-	2 153
Курсовые разницы	(15 739)	(1 307)	(1 622)	(75)	-	(18 743)
По состоянию на 30 июня 2018 г.	(725 721)	(115 961)	(67 901)	(8 383)	-	(917 966)
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 30 июня 2018 г.</i>	1 158 848	251 008	134 780	18 801	616 440	2 179 877

Капитализированные затраты по кредитам и займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., включают процентные расходы в размере 14,6 млрд. рублей и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 3,3 млрд. рублей.

	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	670	898	-	-	194 430	195 998
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	(3)	-	-	-	-	(3)
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	14 811	14 811
Ввод в эксплуатацию	65 727	5 563	28 110	1 217	(100 617)	-
Внутреннее перемещение	(550)	12	158	108	272	-
Выбытие	(1 870)	(785)	(333)	(293)	(754)	(4 035)
Курсовые разницы	216	4 515	3 224	133	(850)	7 238
<i>По состоянию на 30 июня 2017 г.</i>	1 633 715	318 395	184 030	24 696	476 596	2 637 432
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	(50 070)	(6 510)	(5 366)	(1 102)	-	(63 048)
Внутреннее перемещение	91	-	(10)	(81)	-	-
Выбытие	1 126	126	171	282	-	1 705
Курсовые разницы	1 954	(1 286)	(776)	(46)	-	(154)
<i>По состоянию на 30 июня 2017 г.</i>	(600 039)	(96 776)	(55 033)	(6 727)	-	(758 575)
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 30 июня 2017 г.</i>	1 033 676	221 619	128 997	17 969	476 596	1 878 857

9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		30 июня 2018 г.		31 декабря 2017 г.	
		Процент владения	Балансовая стоимость	Процент владения	Балансовая стоимость
Славнефть	совместное предприятие	49,9	119 708	49,9	111 679
Артикгаз	совместное предприятие	50,0	123 447	46,7	105 157
Мессояха	совместное предприятие	50,0	29 336	50,0	17 965
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	10 177	50,0	12 568
Прочие			9 920		9 389
Итого			292 588		256 758

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

Славнефть

ПАО «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

ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) занимается разработкой Северо-Уренгойского газового и нефтяного месторождения. Инвестиция Группы в Нортгаз осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое контролируется Группой и владеет 50% долей в Нортгазе. Контролем над Нортгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

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 30 июня 2018 г., 31 декабря 2017 г. и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г.:

30 июня 2018 г.	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	1 901	20 704	2	1 943
Прочие оборотные активы	72 327	21 938	17 854	3 719
Внеоборотные активы	362 012	373 300	165 806	47 117
Краткосрочные финансовые обязательства	(43 643)	(31 428)	(4 700)	(6 708)
Прочие краткосрочные обязательства	(36 973)	(15 079)	(6 292)	(85)
Долгосрочные финансовые обязательства	(86 377)	(94 113)	(105 717)	(19 053)
Прочие долгосрочные обязательства	(42 880)	(50 268)	(8 699)	(5 206)
Чистые активы	226 367	225 054	58 254	21 727

31 декабря 2017 г.	Славнефть	СеверЭнергия (Арктикгаз)	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	4 153	8 658	1	1 409
Прочие оборотные активы	54 479	133 617	18 654	3 256
Внеоборотные активы	344 997	259 175	152 469	54 065
Краткосрочные финансовые обязательства	(34 666)	(49 851)	(4 913)	(6 379)
Прочие краткосрочные обязательства	(29 617)	(18 495)	(4 812)	(77)
Долгосрочные финансовые обязательства	(88 198)	(91 811)	(116 815)	(21 109)
Прочие долгосрочные обязательства	(41 229)	(52 465)	(9 072)	(4 656)
Чистые активы	209 919	188 828	35 512	26 509

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	Славнефть	Артикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	148 009	94 019	54 086	11 081
Износ, истощение и амортизация	(18 756)	(10 928)	(10 243)	(1 262)
Финансовые доходы	227	377	-	480
Финансовые расходы	(4 470)	(5 655)	(3 710)	(1 154)
Итого расходы по налогу на прибыль	(4 105)	(8 107)	(3 704)	(859)
Прибыль за период	16 484	36 226	22 742	3 419
Итого совокупный доход за период	16 484	36 226	22 742	3 419

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	Славнефть	СеверЭнергия (Артикгаз)	Мессояха	Нортгаз
Выручка	111 410	67 892	24 051	10 889
Износ, истощение и амортизация	(17 800)	(11 092)	(4 151)	(1 178)
Финансовые доходы	593	563	3	569
Финансовые расходы	(2 578)	(10 256)	(3 309)	(1 449)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 813)	(2 976)	(2 028)	(816)
Прибыль за период	8 757	16 568	8 344	3 262
Итого совокупный доход за период	8 838	16 568	8 344	3 262

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 незначительную 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 (68,8 млрд. рублей и 69,3 млрд. рублей по состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	67 636	131 360
Прочие займы	975	400
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	68 611	131 760

12. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Торговая кредиторская задолженность	124 996	118 151
Кредиторская задолженность по дивидендам	27 966	49 520
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	16 758
Прочая кредиторская задолженность	16 790	10 009
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	169 752	194 438

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., Группа выплатила промежуточные дивиденды по обыкновенным акциям за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., в размере 10,00 руб. на акцию.

9 июня 2018 г. годовое общее собрание акционеров ПАО «Газпром нефть» утвердило распределение дивидендов по обыкновенным акциям за 2017 г. в размере 15,00 руб. на акцию, включая распределение промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям в размере 10,00 руб. на акцию.

13. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Авансы полученные	26 769	21 972
Задолженность перед персоналом	3 835	3 182
Прочие нефинансовые обязательства	8 641	7 346
Итого прочие краткосрочные обязательства	39 245	32 500

14. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Налог на добавленную стоимость	45 774	27 515
Налог на добычу полезных ископаемых	39 871	31 807
Акциз	13 014	13 201
Взносы на социальное страхование	4 854	6 974
Прочие налоги	5 902	5 336
Итого прочие налоги к уплате	109 415	84 833

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	122 310	70 606	219 487	151 388
Акциз	34 121	32 954	68 511	58 391
Взносы на социальное страхование	5 449	4 761	11 199	9 860
Прочие налоги	4 153	3 323	7 911	6 392
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	166 033	111 644	307 108	226 031

15. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Банковские кредиты	344 142	303 173
Сертификат участия в займе	189 110	226 110
Облигации	132 661	143 007
Прочие займы	7 933	7 724
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(67 636)	(131 360)
Итого долгосрочные кредиты и займы	606 210	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.

В июне 2018 г. Группа привлекла 102,0 млрд. рублей в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в августе 2023 г.

В декабре 2017 г. Группа подписала несколько соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в декабре 2022 г. – июне 2023 г. В июне 2018 г. Группа произвела досрочное погашение на сумму 102,0 млрд. рублей.

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 30 июня 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 реализовала колл-опцион по выпуску облигаций (серии БО-02 и БО-07) общей номинальной стоимостью 25 млрд. рублей. Облигации погашены в полном объеме.

В апреле 2018 г. Группа реализовала пут-опцион по выпуску облигаций (серии 4-04) общей номинальной стоимостью 9,9 млрд. рублей.

Сертификат участия в займе

В апреле 2013 г. Группа привлекла 750 млн. евро (30,6 млрд. рублей) по сертификату участия в займе в срок до апреля 2018 года со ставкой 2,9% (2 серия). В апреле 2018 г. Группа произвела погашение сертификата участия в займе в сумме 750 млн. евро (56,6 млрд. руб.). Сертификат участия погашен в полном объеме.

16. Финансовая аренда

С 2017 года у Группы есть договоры финансовой аренды в отношении судов. Чистая балансовая стоимость арендованных активов, представляющих собой обеспечение по договорам финансовой аренды, на 30 июня 2018 г. составила 24,7 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 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. их приведенной стоимостью приведена в таблице ниже:

	Минимальные лизинговые платежи	Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей
30 июня 2018 г.		
До 1 года	3 034	2 934
1 год - 5 лет	12 388	10 281
Более 5 лет	17 416	10 449
Итого минимальные лизинговые платежи	32 838	23 664
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 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 июня 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Отложенное вознаграждение	36 605	47 245
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 484	1 295
Прочие обязательства	9	29
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	38 098	48 569

Отложенное вознаграждение представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное. Оплата данного обязательства в части основного долга раскрывается в составе финансовой деятельности по строке "Погашение долгосрочных кредитов и займов" в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о движении денежных средств.

18. Убыток / прибыль от курсовых разниц, нетто

Прибыль от курсовых разниц, нетто за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:				
прибыль от курсовых разниц	2 446	419	4 026	10 327
убыток от курсовых разниц	(39 972)	(17 951)	(45 370)	(755)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	17 587	10 055	17 027	(3 867)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	(19 939)	(7 477)	(24 317)	5 705

19. Финансовые расходы

Финансовые расходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.
Процентные расходы	12 307	12 051	24 529	23 524
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств:				
амортизация дисконта	743	580	1 478	1 305
Минус: капитализированные проценты	(7 585)	(6 088)	(14 597)	(11 568)
Финансовые расходы	5 465	6 543	11 410	13 261

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 30 июня 2018 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 321 813 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 вызвали 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 невзаимозависимыми 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 30 июня 2018 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 364 255 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 2,7 млрд. рублей и 2,6 млрд. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г.:

30 июня 2018 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	32 853	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	3 884
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 466	3 652	9 675
Прочие оборотные активы	11	3 544	633
Долгосрочные финансовые активы	-	-	6 103
Прочие внеоборотные активы	-	307	-
Итого активы	5 477	40 356	20 295
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	892
Торговая и прочая кредиторская задолженность	36 048	2 365	50 292
Прочие краткосрочные обязательства	161	225	91
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	36 816	62 757	-
Прочие долгосрочные обязательства	9 764	-	-
Итого обязательства	82 789	65 347	51 275

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	3 776
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	42 045
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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	24 293	23 352	31 317
Прочая выручка	82	1 973	3 617
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	23 065	96 766
Расходы, связанные с производством	9	12 918	11 373
Расходы на транспортировку	4 493	981	4 301
Процентный расход	2 675	1 160	22
Процентный доход	-	236	768

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	17 000	18 833	27 547
Прочая выручка	2	2 472	5 860
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	21 502	61 185
Расходы, связанные с производством	12	11 341	9 775
Расходы на транспортировку	4 706	728	5 061
Процентный расход	2 732	1 690	27
Процентный доход	-	86	3 782

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 1 384 млн. рублей. Сопоставимые данные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., раскрыты в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г.:

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	25 672	1 112 064	-	1 137 736
межсегментная	523 506	9 630	(533 136)	-
Итого выручка от продаж	549 178	1 121 694	(533 136)	1 137 736
Скорректированный показатель EBITDA	321 194	47 006	-	368 200
Износ, истощение и амортизация	61 487	18 362	-	79 849
Капитальные затраты	87 203	75 552	-	162 755

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	106 394	807 938	-	914 332
межсегментная	254 150	9 542	(263 692)	-
Итого выручка от продаж	360 544	817 480	(263 692)	914 332
Скорректированный показатель EBITDA	190 609	55 198	-	245 807
Износ, истощение и амортизация	50 505	15 789	-	66 294
Капитальные затраты	94 150	60 085	-	154 235

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г.:

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	42 749	19 331	274 209	336 289
Продажа нефтепродуктов	481 020	42 481	226 876	750 377
Продажа газа	17 309	-	604	17 913
Прочие продажи	25 661	1 135	6 361	33 157
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	566 739	62 947	508 050	1 137 736
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.				
Продажа нефти	46 171	14 255	219 260	279 686
Продажа нефтепродуктов	392 172	34 218	158 555	584 945
Продажа газа	18 059	-	707	18 766
Прочие продажи	25 277	943	4 715	30 935
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	481 679	49 416	383 237	914 332

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 16 691 млн. рублей и 98 747 млн. рублей, соответственно. Остальная часть продаж в размере 257 518 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. (120 513 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2018 г.	2 281 488	12 015	336 892	2 630 395
Капитальные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.	147 287	697	14 771	162 755
Внеоборотные активы на 31 декабря 2017 г.	2 159 510	11 097	318 947	2 489 554
Капитальные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	144 793	327	9 115	154 235

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. и 2017 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.
Прибыль за период	102 994	53 317	177 139	118 051
Итого расходы по налогу на прибыль	20 510	13 240	35 165	28 162
Финансовые расходы	5 465	6 543	11 410	13 261
Финансовые доходы	(1 082)	(2 713)	(2 930)	(5 226)
Износ, истощение и амортизация	42 340	33 984	79 849	66 294
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	19 939	7 477	24 317	(5 705)
Прочие расходы, нетто	2 964	2 513	5 629	3 379
EBITDA	193 130	114 361	330 579	218 216
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(25 589)	(7 892)	(40 357)	(18 710)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	44 862	21 544	77 978	46 301
Итого скорректированная EBITDA	212 403	128 013	368 200	245 807

Группа Газпром нефть
Контактная информация

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