



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2017 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 30 июня 2017 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также движении капитала и движении денежных средств за 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».

9 августа 2017 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 2017 года

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения	6
2. Основные положения учетной политики	6
3. Применение новых стандартов МСФО	7
4. Новые стандарты и разъяснения	7
5. Денежные средства и их эквиваленты	9
6. Краткосрочные финансовые активы	9
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность	9
8. Товарно-материальные запасы	9
9. Дебиторская задолженность по прочим налогам	10
10. Прочие оборотные активы	10
11. Основные средства	10
12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	11
13. Долгосрочные финансовые активы	13
14. Прочие внеоборотные активы	13
15. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14
16. Торговая и прочая кредиторская задолженность	14
17. Прочие краткосрочные обязательства	14
18. Прочие налоги к уплате	14
19. Долгосрочные кредиты и займы	15
20. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	16
21. Финансовая аренда	16
22. (Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	17
23. Финансовые доходы	17
24. Финансовые расходы	17
25. Оценка по справедливой стоимости	18
26. Договорные и условные обязательства	18
27. Операции со связанными сторонами	20
28. Информация по сегментам	22
29. События после отчетной даты	24

	Прим.	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	69 756	33 621
Краткосрочные финансовые активы	6	42 405	42 113
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	102 877	115 559
Товарно-материальные запасы	8	89 257	100 701
Предоплата по налогу на прибыль		5 698	10 353
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	58 795	53 482
Прочие оборотные активы	10	45 292	40 503
Итого оборотные активы		414 080	396 332
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 878 857	1 726 345
Гудвил и прочие нематериальные активы		70 157	70 151
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	218 017	201 548
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		4 363	5 129
Долгосрочные финансовые активы	13	39 247	40 167
Отложенные налоговые активы		6 719	8 039
Прочие внеоборотные активы	14	86 085	101 100
Итого внеоборотные активы		2 303 445	2 152 479
Итого активы		2 717 525	2 548 811
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	142 914	80 187
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	21	1 369	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	172 190	95 624
Прочие краткосрочные обязательства	17	28 876	28 680
Обязательства по налогу на прибыль		4 671	2 296
Прочие налоги к уплате	18	67 128	67 259
Резервы и прочие начисленные обязательства		14 847	15 406
Итого краткосрочные обязательства		431 995	289 452
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	19	532 380	596 221
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде	21	22 038	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	20	58 750	89 744
Отложенные налоговые обязательства		87 264	81 347
Резервы и прочие начисленные обязательства		47 827	45 942
Прочие долгосрочные обязательства		2 505	1 938
Итого долгосрочные обязательства		750 764	815 192
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		58 664	51 047
Нераспределенная прибыль		1 337 091	1 276 210
Прочие резервы		45 822	33 955
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 440 505	1 360 140
Неконтролирующая доля участия		94 261	84 027
Итого капитал		1 534 766	1 444 167
Итого обязательства и капитал		2 717 525	2 548 811

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 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.
Продажи		475 668	405 075	944 274	771 077
За минусом: экспортных пошлин и акциза с продаж		(34 476)	(33 352)	(71 917)	(69 402)
Итого выручка от продаж	28	441 192	371 723	872 357	701 675
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(109 997)	(84 758)	(226 960)	(158 328)
Производственные и операционные расходы		(54 059)	(45 156)	(100 372)	(93 806)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(24 237)	(25 999)	(47 948)	(50 421)
Транспортные расходы		(34 744)	(31 820)	(71 394)	(66 735)
Износ, истощение и амортизация		(33 984)	(32 343)	(66 294)	(60 229)
Налоги, за исключением налога на прибыль	18	(111 644)	(98 522)	(226 031)	(169 132)
Расходы на геологоразведочные работы		(42)	(191)	(146)	(299)
Итого операционные расходы		(368 707)	(318 789)	(739 145)	(598 950)
Операционная прибыль		72 485	52 934	133 212	102 725
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	7 892	10 307	18 710	16 031
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	22	(7 477)	13 815	5 705	16 110
Финансовые доходы	23	2 713	2 717	5 226	5 264
Финансовые расходы	24	(6 543)	(8 714)	(13 261)	(18 438)
Прочие расходы, нетто		(2 513)	(11 393)	(3 379)	(12 153)
Итого прочие (расходы) / доходы		(5 928)	6 732	13 001	6 814
Прибыль до налогообложения		66 557	59 666	146 213	109 539
Расходы по текущему налогу на прибыль		(10 450)	(6 499)	(20 614)	(8 136)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(2 790)	(3 012)	(7 548)	(9 656)
Итого расходы по налогу на прибыль		(13 240)	(9 511)	(28 162)	(17 792)
Прибыль за период		53 317	50 155	118 051	91 747
Прочий совокупный доход / (убыток)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		23 013	(14 399)	10 614	(28 769)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		856	1 657	5 905	28 777
Прочий совокупный доход / (убыток)		479	(27)	497	(81)
Прочий совокупный доход / (убыток) за период		24 348	(12 769)	17 016	(73)
Итого совокупный доход за период		77 665	37 386	135 067	91 674
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		49 316	48 854	111 269	90 395
- неконтролирующей доле участия		4 001	1 301	6 782	1 352
Прибыль за период		53 317	50 155	118 051	91 747
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		64 652	40 898	123 136	98 834
- неконтролирующей доле участия		13 013	(3 512)	11 931	(7 160)
Итого совокупный доход за период		77 665	37 386	135 067	91 674
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»					
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		10,45	10,35	23,58	19,16
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		10,45	10,35	23,58	19,16
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
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								
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 (Прим. 20)	-	-	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

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	98	(1 170)	44 326	1 078 626	35 189	1 157 069	91 420	1 248 489
Прибыль за период	-	-	-	90 395	-	90 395	1 352	91 747
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(20 257)	(20 257)	(8 512)	(28 769)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	28 777	28 777	-	28 777
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(81)	(81)	-	(81)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	90 395	8 439	98 834	(7 160)	91 674
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(2 595)	-	(2 595)	(1 131)	(3 726)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	(114)	-	-	(114)	112	(2)
Итого операций с акционерами	-	-	(114)	(2 595)	-	(2 709)	(1 019)	(3 728)
Остаток по состоянию на 30 июня 2016 г.	98	(1 170)	44 212	1 166 426	43 628	1 253 194	83 241	1 336 435

Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	Прим.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		146 213	109 539
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	(18 710)	(16 031)
Прибыль от курсовых разниц	22	(5 705)	(16 110)
Финансовые доходы	23	(5 226)	(5 264)
Финансовые расходы	24	13 261	18 438
Износ, истощение и амортизация		66 294	60 229
Обесценение дебиторской задолженности и прочих активов, нетто		-	10 962
Прочие неденежные статьи		2 644	539
Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале		198 771	162 302
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		15 067	(26 198)
Товарно-материальные запасы		9 073	(539)
Дебиторская задолженность по налогам		(5 193)	(3 405)
Прочие активы		(4 067)	6 014
Кредиторская задолженность		3 682	21 919
Обязательства по налогам		(414)	23 158
Прочие обязательства		(1 445)	(8 016)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		16 703	12 933
Уплаченный налог на прибыль		(14 835)	(12 166)
Проценты уплаченные		(20 283)	(19 248)
Дивиденды полученные		772	1 974
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		181 128	145 795
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств		-	(738)
Поступления от выбытия дочерних обществ, за вычетом выбывших денежных средств		(457)	-
Выбытие инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия		476	-
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(417)	(20 110)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		1 071	68 549
Поступления от продажи прочих инвестиций		-	3 181
Краткосрочные займы выданные		-	(3 007)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных		883	6 827
Долгосрочные займы выданные		(1 075)	(14 052)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных		2 468	7 137
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(154 235)	(166 398)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		194	503
Проценты полученные		3 074	2 810
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(148 018)	(115 298)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		318	5 326
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(4 602)	(2 272)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		158 239	41 603
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(149 820)	(103 761)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(2)	(3)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(716)	(75)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(244)	-
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности		3 173	(59 182)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		36 283	(28 685)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(148)	(6 379)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		33 621	114 198
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		69 756	79 134

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 2016 г., в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности надлежащим образом представляют информацию при условии, если данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность используется вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 июня 2017 г., проанализированы по 9 августа 2017 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 2017 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 2016 г., за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Пересчет иностранной валюты

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности применялись следующие официальные обменные курсы доллара США, евро и сербского динара по отношению к рублю:

	Курс на отчетную дату	
	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Доллар США 1	59,09	60,66
Евро 1	67,50	63,81
Сербский динар 1	0,56	0,52

3. Применение новых стандартов МСФО

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы, вступили в силу с 1 января 2017:

Поправки к МСФО (IAS) 7 - «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков. Группа представит данное раскрытие в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.

Поправки к МСФО (IAS) 12 - «Налог на прибыль: Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Данные поправки не оказывают существенного влияния на Группу.

4. Новые стандарты и разъяснения

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

МСФО (IFRS) 9 - «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли или убытков.

- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных долевых инструментов на момент признания делается выбор, не подлежащий изменению, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибыли и убытках. Реклассификация изменений справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не разрешается.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 - «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) и поправки к МСФО (IFRS) 15 (выпущены в апреле 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 - «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», будет применяться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). Ранее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
 - а. все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют несущественную величину; и
 - б. амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 не изменяет учет арендодателя, определенный в МСФО (IAS) 17.
- МСФО 16 не изменяет учет услуг, сопутствующих аренде.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

КРМСФО (IFRIC) - 23 «Неопределенность, связанная с учетом налогов на прибыль» (выпущен в июне 2017 г. и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). КРМСФО 23 разъясняет порядок учета неопределенностей, связанных с налогами на прибыль.

В настоящее время Группа оценивает влияние новой интерпретации на консолидированную финансовую отчетность.

5. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Денежные средства в кассе	681	882
Остатки на текущих банковских счетах	37 985	21 284
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	28 489	8 647
Прочие денежные эквиваленты	2 601	2 808
Итого денежные средства и их эквиваленты	<u>69 756</u>	<u>33 621</u>

6. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Краткосрочные займы выданные	42 179	41 136
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	226	886
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	91
Итого краткосрочные финансовые активы	<u>42 405</u>	<u>42 113</u>

7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Торговая дебиторская задолженность	106 780	121 229
Прочая финансовая дебиторская задолженность	8 987	6 604
Минус: резерв под обесценение	(12 890)	(12 274)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	<u>102 877</u>	<u>115 559</u>

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

8. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	41 114	47 467
Сырье и материалы	25 027	26 277
Нефть и газ	15 484	20 059
Прочие запасы	8 996	8 378
Минус: резерв	(1 364)	(1 480)
Итого товарно-материальные запасы	<u>89 257</u>	<u>100 701</u>

9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. представлена следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Дебиторская задолженность по НДС	51 983	44 936
Предоплаченные таможенные пошлины	4 866	6 419
Дебиторская задолженность по прочим налогам	1 946	2 127
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	<u>58 795</u>	<u>53 482</u>

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Авансы выданные	20 645	27 671
Расходы будущих периодов	2 738	1 104
Прочие активы	21 909	11 728
Итого прочие оборотные активы, нетто	<u>45 292</u>	<u>40 503</u>

Прочие активы по состоянию на 30 июня 2017 г. включают предоплату за участие в аукционе на получение лицензии на разведку и разработку месторождения в размере 7,4 млрд. рублей.

11. Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г. и 2016 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные 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>	<u>1 633 715</u>	<u>318 395</u>	<u>184 030</u>	<u>24 696</u>	<u>476 596</u>	<u>2 637 432</u>
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>	<u>(600 039)</u>	<u>(96 776)</u>	<u>(55 033)</u>	<u>(6 727)</u>	-	<u>(758 575)</u>
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>	<u>1 033 676</u>	<u>221 619</u>	<u>128 997</u>	<u>17 969</u>	<u>476 596</u>	<u>1 878 857</u>

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 1 января 2016 г.	1 355 282	308 037	152 795	17 933	369 274	2 203 321
Поступление	1 350	326	-	-	137 987	139 663
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	38	-	64	-	102
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 094	-	-	-	-	1 094
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	5 854	5 854
Ввод в эксплуатацию	72 359	13 486	3 722	971	(90 538)	-
Внутреннее перемещение	25 381	(6 343)	5 599	2 050	(26 687)	-
Выбытие	(2 742)	(620)	(605)	(26)	(745)	(4 738)
Курсовые разницы	(40 897)	(8 569)	(7 943)	(226)	(13 472)	(71 107)
По состоянию на 30 июня 2016 г.	1 411 827	306 355	153 568	20 766	381 673	2 274 189
Амортизация и обесценение						
По состоянию на 1 января 2016 г.	(489 288)	(81 461)	(41 440)	(3 479)	-	(615 668)
Амортизация за период	(38 818)	(6 586)	(5 572)	(768)	-	(51 744)
Обесценение	(5 028)	-	-	-	-	(5 028)
Внутреннее перемещение	930	1 525	(1 130)	(1 325)	-	-
Выбытие	2 067	101	352	15	-	2 535
Курсовые разницы	18 342	2 008	2 054	104	-	22 508
По состоянию на 30 июня 2016 г.	(511 795)	(84 413)	(45 736)	(5 453)	-	(647 397)
Остаточная стоимость						
По состоянию на 1 января 2016 г.	865 994	226 576	111 355	14 454	369 274	1 587 653
По состоянию на 30 июня 2016 г.	900 032	221 942	107 832	15 313	381 673	1 626 792

Капитализированные затраты по кредитам и займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., включают также убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 3,2 млрд. рублей.

12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	101 300	97 084
СеверЭнергия	совместное предприятие	46,7	94 361	86 599
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	12 377	11 517
Мессояха	совместное предприятие	50,0	4 525	353
Прочие			5 454	5 995
Итого инвестиции			218 017	201 548

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

Славнефть

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

СеверЭнергия

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

Балансовая стоимость инвестиций Группы на 18,3 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 30 июня 2017 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении (18,2 млрд. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г.).

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 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. и за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г. и 2016 г.

30 июня 2017 г.	Славнефть	СеверЭнергия	Нортгаз	Мессояха
Денежные средств и их эквиваленты	5 731	13 203	2 510	4
Прочие оборотные активы	43 793	12 809	2 951	6 138
Внеоборотные активы	328 080	372 681	54 267	137 986
Краткосрочные финансовые обязательства	(34 564)	(39 087)	(2 868)	(87 505)
Прочие краткосрочные обязательства	(25 081)	(9 497)	(2 977)	(1 896)
Долгосрочные финансовые обязательства	(83 479)	(134 012)	(23 049)	(40 176)
Прочие долгосрочные обязательства	(37 431)	(53 068)	(4 717)	(5 920)
Чистые активы	197 049	163 029	26 117	8 631

31 декабря 2016 г.	Славнефть	СеверЭнергия	Нортгаз	Мессояха
Денежные средств и их эквиваленты	4 333	13 530	277	98
Прочие оборотные активы	22 505	16 506	3 280	15 684
Внеоборотные активы	312 935	357 480	52 986	114 347
Краткосрочные финансовые обязательства	(46 727)	(53 439)	(2 677)	(82 745)
Прочие краткосрочные обязательства	(25 368)	(12 368)	(54)	(3 512)
Долгосрочные финансовые обязательства	(42 876)	(123 252)	(24 990)	(37 920)
Прочие долгосрочные обязательства	(36 587)	(51 995)	(4 415)	(5 665)
Чистые активы	188 215	146 462	24 407	287

**6 месяцев, закончившиеся
30 июня 2017 г.**

	Славнефть	СеверЭнергия	Нортгаз	Мессояха
Выручка	111 410	67 892	10 889	24 051
Износ, истощение и амортизация	(17 799)	(11 092)	(1 178)	(4 151)
Финансовые доходы	593	563	569	3
Финансовые расходы	(2 578)	(10 256)	(1 449)	(3 309)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 813)	(2 976)	(816)	(2 028)
Прибыль за период	8 757	16 568	3 262	8 344
Итого совокупный доход за период	8 838	16 568	3 262	8 344

**6 месяцев, закончившиеся
30 июня 2016 г.**

	Славнефть	СеверЭнергия	Нортгаз	Мессояха
Выручка	104 500	63 568	12 932	42
Износ, истощение и амортизация	(15 595)	(11 392)	(1 305)	(266)
Финансовые доходы	860	462	654	25
Финансовые расходы	(3 700)	(13 777)	(1 963)	(2 559)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(4 352)	(900)	(500)	889
Прибыль / (убыток) за период	17 101	11 637	1 582	(3 621)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	16 962	11 637	1 582	(3 621)

Прочие

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

13. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные займы выданные	32 610	34 015
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 214	7 549
Минус: резерв под обесценение	(1 577)	(1 397)
Итого долгосрочные финансовые активы	39 247	40 167

14. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (81,8 млрд. рублей и 97,2 млрд. руб. по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Банковские кредиты	2 957	6 321
Прочие займы	48	1 061
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	139 909	72 805
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	<u>142 914</u>	<u>80 187</u>

Краткосрочные банковские кредиты и прочие займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов включают сумму процентов к уплате по состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016.

16. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Торговая кредиторская задолженность	82 519	78 161
Кредиторская задолженность по дивидендам	53 670	2 115
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	30 430	11 358
Прочая кредиторская задолженность	5 571	3 990
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	<u>172 190</u>	<u>95 624</u>

17. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Авансы полученные	18 661	21 293
Задолженность перед персоналом	3 771	2 627
Прочие нефинансовые обязательства	6 444	4 760
Итого прочие краткосрочные обязательства	<u>28 876</u>	<u>28 680</u>

18. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Налог на добавленную стоимость	24 189	20 140
Налог на добычу полезных ископаемых	19 995	25 261
Акциз	13 862	11 389
Взносы на социальное страхование	4 045	4 721
Прочие налоги	5 037	5 748
Итого прочие налоги к уплате	<u>67 128</u>	<u>67 259</u>

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 2016 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	70 606	62 129	151 388	102 728
Акциз	32 954	29 665	58 391	50 410
Взносы на социальное страхование	4 761	4 338	9 860	9 090
Прочие налоги	3 323	2 390	6 392	6 904
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	111 644	98 522	226 031	169 132

19. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 июня 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты	338 447	348 142
Сертификат участия в займе	228 755	231 250
Облигации	97 143	81 879
Прочие займы	7 944	7 755
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(139 909)	(72 805)
Итого долгосрочные кредиты и займы	532 380	596 221

Банковские кредиты

В марте 2017 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 307 млн. долларов США (18,1 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

В марте 2017 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 100 млн. долларов США (5,7 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Commerzbank) в соответствии с графиком погашения.

В мае и июне 2017 г. Группа произвела досрочное погашение задолженности в сумме 65 млрд. рублей в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных невозобновляемых и возобновляемых кредитных линий с ПАО Сбербанк.

В июне 2017 г. Группа привлекла 42,4 млрд. рублей в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий с ПАО Банк ВТБ со сроком погашения в июне 2022 г.

В июне 2017 г. Группа привлекла 42,7 млрд. рублей в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с ПАО Сбербанк со сроком погашения в июне 2022 г.

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала все ограничительные условия по состоянию на 30 июня 2017 г.

Облигации

В апреле 2017 г. Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 001P-01R) с общей номинальной стоимостью 15 млрд. рублей. Ставка купона составляет 8,7% годовых.

20. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Отложенное вознаграждение	55 498	60 384
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 840	28 015
Прочие обязательства	1 412	1 345
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	<u>58 750</u>	<u>89 744</u>

Отложенное вознаграждение представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное. В феврале 2017 график оплат был пересмотрен. Результат изменения балансовой стоимости обязательства вследствие пересмотра договорных условий в сумме 7,6 млрд. руб. был отражен в составе добавочного капитала.

21. Финансовая аренда

В 2016 году Группа заключила договор аренды судов, и контракт был классифицирован в качестве финансовой аренды. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., Группа получила возможность реализовать свое право на использование активов. Чистая балансовая стоимость арендованных активов на 30 июня 2017 г. составила 25,3 млрд. рублей. 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 2017 г. и их приведенной стоимостью приведена в таблице ниже:

	<u>Минимальные лизинговые платежи</u>	<u>Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей</u>
30 июня 2017 г.		
До 1 года	2 831	2 737
1 год - 5 лет	11 437	9 461
Более 5 лет	19 208	11 209
Итого минимальные лизинговые платежи	<u>33 476</u>	<u>23 407</u>

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

22. (Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто

Прибыль от курсовых разниц, нетто за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 2016 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:				
прибыль от курсовых разниц	419	28 442	10 327	73 023
убыток от курсовых разниц	(17 951)	(2 197)	(755)	(28 757)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	10 055	(12 430)	(3 867)	(28 156)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	(7 477)	13 815	5 705	16 110

23. Финансовые доходы

Финансовые доходы за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 2016 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.
Процентный доход по выданным займам	2 040	1 811	4 099	3 411
Процентный доход от размещения депозитов в банках	462	360	699	942
Прочие финансовые доходы	211	546	428	911
Итого финансовые доходы	2 713	2 717	5 226	5 264

24. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 2016 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.
Процентные расходы	12 051	10 896	23 524	23 100
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств:				
амортизация дисконта	580	616	1 305	1 192
Минус: капитализированные проценты	(6 088)	(2 798)	(11 568)	(5 854)
Финансовые расходы	6 543	8 714	13 261	18 438

25. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты (форвардные валютные контракты и процентные свопы, используемые в качестве инструмента хеджирования), обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций, (SAR) и финансовые инвестиции, предназначенные для продажи, кроме некотируемых вложений, справедливая стоимость которых не может быть оценена надежно и которые учитываются по стоимости за вычетом обесценения. Производные финансовые инструменты и SAR относятся ко 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе данных, которые находятся в открытом доступе, и относятся к активу и обязательству напрямую 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 SAR 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 и 3 уровень иерархии оценки по справедливой стоимости, нет.

По состоянию на 30 июня 2017 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 334 025 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 г. 315 488 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

26. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм дополнительных налогов, штрафов и пени. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2014-2017 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

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

Контролируемые сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям правил трансфертного ценообразования. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями налогового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков Группа регулярно заранее согласует с налоговыми органами подходы к определению цен для целей налогообложения по наиболее существенным контролируемым сделкам. По состоянию на 30 июня 2017 Группой было заключено пятнадцать соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.

Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы применимого законодательства позволяют неоднозначное толкование и содержат противоречия, влияние правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, антимонопольное, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Политическая и экономическая нестабильность, неопределенность и волатильность фондового и валютного рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, законодательно-правовую и регулятивную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

В 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. В августе 2017 г. США подписали закон, предусматривающий введение дополнительных санкций против Российской Федерации, Северной Кореи и Ирана. В настоящий момент Группа оценивает влияние новых санкций на свою деятельность.

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 2017 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 313 802 млн. руб. (300 978 млн. рублей на 31 декабря 2016 г.).

27. Операции со связанными сторонами

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

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству РФ. В ходе обычной деятельности Группа заключает сделки с естественными монополиями, транспортными компаниями и прочими компаниями, подконтрольными Правительству РФ. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и, в основном, осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством включают операции налогообложения, которые раскрыты в примечаниях 9 и 18. Группа также арендует суда по договорам тайм-чартера у компании, контролируемой государством (расходы на аренду составили 2,6 млрд. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.). В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией, ассоциированными и совместными предприятиями.

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

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г.:

30 июня 2017 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	24 195	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	41 518
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 010	3 727	14 695
Прочие активы	620	3 558	1 024
Долгосрочные финансовые активы	-	-	28 848
Итого активы	3 630	31 480	86 085
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	15
Торговая и прочая кредиторская задолженность	50 116	2 216	14 331
Прочие краткосрочные обязательства	1 438	502	64
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	56 711	59 085	-
Итого обязательства	108 265	61 803	14 410

31 декабря 2016 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	7 723	-
Краткосрочные финансовые активы	-	860	40 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 693	4 160	13 212
Прочие активы	614	4 290	1 224
Долгосрочные финансовые активы	-	-	30 273
Итого активы	4 307	17 033	85 090
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 029
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 921	3 236	8 066
Прочие краткосрочные обязательства	772	392	201
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	60 276	60 657	-
Итого обязательства	62 969	64 285	9 296

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 2016 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

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

6 месяцев, закончившиеся
30 июня 2016 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	12 811	18 074	26 073
Прочая выручка	14	2 162	3 262
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	20 091	44 473
Расходы, связанные с производством	19	9 056	9 088
Расходы на транспортировку	3 275	846	3 027
Процентный расход	3 229	2 051	76
Процентный доход	-	82	2 938

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 2016 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 967 млн. рублей и 910 млн. рублей, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва SAR и прочие выплаты.

28. 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 2017 г. и 2016 г.

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	106 394	765 963	-	872 357
межсегментная	254 150	9 542	(263 692)	-
Итого выручка от продаж	360 544	775 505	(263 692)	872 357
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
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	37 967	663 708	-	701 675
межсегментная	239 791	9 690	(249 481)	-
Итого выручка от продаж	277 758	673 398	(249 481)	701 675
Скорректированный показатель EBITDA	148 882	54 649	-	203 531
Износ, истощение и амортизация, включая:	43 886	16 343	-	60 229
Обесценение активов	5 028	-	-	5 028
Капитальные затраты	113 306	53 092	-	166 398

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 2017 г. и 2016 г.

6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	46 171	14 255	219 260	279 686
Продажа нефтепродуктов	392 996	34 773	187 942	615 711
Продажа газа	18 059	-	707	18 766
Прочие продажи	24 453	943	4 715	30 111
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(573)	(71 344)	(71 917)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	481 679	49 398	341 280	872 357
6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.				
Продажа нефти	44 052	14 260	107 499	165 811
Продажа нефтепродуктов	341 899	33 873	185 403	561 175
Продажа газа	14 308	-	961	15 269
Прочие продажи	23 058	952	4 812	28 822
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(484)	(68 918)	(69 402)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	423 317	48 601	229 757	701 675
	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 июня 2017 г.	1 969 123	11 127	316 476	2 296 726
Капитальные затраты за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.	144 793	327	9 115	154 235
Внеоборотные активы на 31 декабря 2016 г.	1 822 912	11 396	310 132	2 144 440
Капитальные затраты за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	155 048	195	11 155	166 398
Обесценение активов за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	-	-	5 028	5 028

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г. и 2016 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 июня 2016 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 г.	6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 г.
Прибыль за период	53 317	50 155	118 051	91 747
Итого расходы по налогу на прибыль	13 240	9 511	28 162	17 792
Финансовые расходы	6 543	8 714	13 261	18 438
Финансовые доходы	(2 713)	(2 717)	(5 226)	(5 264)
Износ, истощение и амортизация	33 984	32 343	66 294	60 229
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	7 477	(13 815)	(5 705)	(16 110)
Прочие расходы, нетто	2 513	11 393	3 379	12 153
EBITDA	114 361	95 584	218 216	178 985
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(7 892)	(10 307)	(18 710)	(16 031)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	21 544	21 889	46 301	40 577
Итого скорректированная EBITDA	128 013	107 166	245 807	203 531

29. События после отчетной даты

В августе 2017 г. Группа разместила семилетние рублевые облигации (серии 001P-02R) с общей номинальной стоимостью 15 млрд. рублей. Ставка купона составляет 8,25% годовых.

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