



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2016 года**



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности

Аktionерам 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 сентября 2016 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также о движении капитала и движении денежных средств за девять 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 предоставлении 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 ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторское заключение.

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».

АО ПрайсвотерхаусКуперс Аудит

23 ноября 2016 года

Москва, Российская Федерация

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года

Содержание

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

	Прим.	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	38 913	114 198
Краткосрочные финансовые активы	7	20 636	65 157
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	123 758	95 241
Товарно-материальные запасы	9	90 249	102 378
Предоплата по налогу на прибыль		12 546	13 903
Прочие оборотные активы	10	86 030	119 867
Итого оборотные активы		372 132	510 744
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 682 597	1 587 653
Гудвил и прочие нематериальные активы		71 620	75 090
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	192 448	169 611
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		6 271	8 867
Долгосрочные финансовые активы	13	64 018	50 884
Отложенные налоговые активы		10 348	22 099
Прочие внеоборотные активы	14	98 242	60 518
Итого внеоборотные активы		2 125 544	1 974 722
Итого активы		2 497 676	2 485 466
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	96 070	147 319
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	88 627	104 830
Прочие краткосрочные обязательства		24 172	32 870
Обязательства по налогу на прибыль		1 673	1 096
Задолженность по прочим налогам	17	66 918	49 011
Резервы предстоящих расходов и платежей		15 611	13 938
Итого краткосрочные обязательства		293 071	349 064
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	586 313	670 779
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19	106 303	115 375
Отложенные налоговые обязательства		75 395	68 752
Резервы предстоящих расходов и платежей		37 373	31 065
Прочие долгосрочные обязательства		1 942	1 942
Итого долгосрочные обязательства		807 326	887 913
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		44 212	44 326
Нераспределенная прибыль		1 223 511	1 078 626
Прочие резервы		44 795	35 189
Итого капитал, причитающийся акционерам		1 311 446	1 157 069
Неконтролирующая доля участия		85 833	91 420
Итого капитал		1 397 279	1 248 489
Итого обязательства и капитал		2 497 676	2 485 466

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 сентября 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Продажи		450 249	434 988	1 221 326	1 238 248
За минусом: экспортных пошлин и акциза с продаж		(40 804)	(50 262)	(110 206)	(138 428)
Итого выручка от продаж	27	409 445	384 726	1 111 120	1 099 820
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(94 534)	(90 392)	(252 862)	(251 236)
Производственные и операционные расходы		(51 464)	(52 630)	(145 270)	(149 723)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(26 976)	(29 652)	(77 397)	(74 497)
Транспортные расходы		(31 493)	(33 925)	(98 228)	(99 694)
Износ, истощение и амортизация		(29 026)	(24 623)	(84 330)	(70 490)
Налоги, за исключением налога на прибыль	17	(104 530)	(88 408)	(273 662)	(276 145)
Расходы на геологоразведочные работы		(9)	(229)	(308)	(531)
Итого операционные расходы		(338 032)	(319 859)	(932 057)	(922 316)
Прочие (расходы) / доходы, нетто	20	(2 626)	(5 899)	(19 704)	7 243
Операционная прибыль		68 787	58 968	159 359	184 747
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	8 437	6 984	24 468	24 249
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	21	3 933	(40 238)	20 043	(40 981)
Финансовые доходы	22	3 038	3 547	8 302	10 493
Финансовые расходы	23	(7 845)	(7 663)	(26 283)	(21 401)
Итого прочие доходы / (расходы), нетто		7 563	(37 370)	26 530	(27 640)
Прибыль до налогообложения		76 350	21 598	185 889	157 107
Расходы по текущему налогу на прибыль		(5 554)	(11 717)	(13 690)	(26 763)
(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль		(10 269)	10 209	(19 925)	2 950
Итого расходы по налогу на прибыль		(15 823)	(1 508)	(33 615)	(23 813)
Прибыль за период		60 527	20 090	152 274	133 294
Прочий совокупный (убыток) / доход					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(2 350)	41 841	(31 119)	26 830
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		2 692	(13 159)	31 469	(4 137)
Прочий совокупный доход / (убыток)		4	29	(77)	(99)
Прочий совокупный доход за период		346	28 711	273	22 594
Итого совокупный доход за период		60 873	48 801	152 547	155 888
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		57 085	18 527	147 480	130 881
- неконтролирующей доле участия		3 442	1 563	4 794	2 413
Прибыль за период		60 527	20 090	152 274	133 294
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		58 252	35 863	157 086	147 033
- неконтролирующей доле участия		2 621	12 938	(4 539)	8 855
Итого совокупный доход за период		60 873	48 801	152 547	155 888
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»					
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		12,10	3,93	31,26	27,74
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		12,10	3,93	31,26	27,74
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	Нераспре- деленная прибыль	Прочие резервы			Итого
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	-	-	-	147 480	-	147 480	4 794	152 274
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(21 786)	(21 786)	(9 333)	(31 119)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	31 469	31 469	-	31 469
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(77)	(77)	-	(77)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	147 480	9 606	157 086	(4 539)	152 547
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)	83	(31)
Итого операций с акционерами	-	-	(114)	(2 595)	-	(2 709)	(1 048)	(3 757)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2016 г.	98	(1 170)	44 212	1 223 511	44 795	1 311 446	85 833	1 397 279

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»							
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	98	(1 170)	50 074	1 005 642	11 104	1 065 748	64 037	1 129 785
Прибыль за период	-	-	-	130 881	-	130 881	2 413	133 294
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	20 394	20 394	6 436	26 830
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(4 137)	(4 137)	-	(4 137)
Прочий совокупный (убыток) / доход	-	-	-	-	(105)	(105)	6	(99)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	130 881	16 152	147 033	8 855	155 888
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(36 809)	-	(36 809)	(1 682)	(38 491)
Операции под общим контролем	-	-	(5 748)	-	-	(5 748)	12 654	6 906
Итого операций с акционерами	-	-	(5 748)	(36 809)	-	(42 557)	10 972	(31 585)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2015 г.	98	(1 170)	44 326	1 099 714	27 256	1 170 224	83 864	1 254 088

	Прим.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		185 889	157 107
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	(24 468)	(24 249)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц	21	(20 043)	40 981
Финансовые доходы	22	(8 302)	(10 493)
Финансовые расходы	23	26 283	21 401
Износ, истощение и амортизация		84 330	70 490
Обесценение дебиторской задолженности и прочих активов, нетто		11 006	6 657
Списанное обязательство		-	(16 087)
Обесценение ОС	11	5 028	-
Прочие неденежные статьи		1 257	(1 511)
Операционный денежный поток до изменения в рабочем капитале		260 980	244 296
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(45 616)	(13 599)
Товарно-материальные запасы		7 366	(2 861)
Прочие активы		19 789	(4 060)
Кредиторская задолженность		14 915	21 029
Обязательства по налогам		18 850	10 883
Прочие обязательства		2 093	(1 667)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		17 397	9 725
Уплаченный налог на прибыль		(17 336)	(16 285)
Проценты уплаченные		(27 701)	(20 524)
Дивиденды полученные		2 274	2 415
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		235 614	219 627
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний и совместных операций, за вычетом приобретенных денежных средств		(1 040)	303
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества в результате сделки под общим контролем		-	2 229
Приобретение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия		(505)	-
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(24 931)	(108 547)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		73 238	111 804
Приобретение прочих инвестиций		-	(661)
Поступления от продажи прочих инвестиций		3 181	-
Краткосрочные займы выданные		(3 085)	(25 663)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных		6 996	24 373
Долгосрочные займы выданные		(20 301)	(20 037)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных		7 209	169
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(266 004)	(234 238)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		898	1 714
Проценты полученные		3 771	6 738
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(220 573)	(241 816)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		36 506	31 228
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(31 467)	(14 187)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		57 142	66 929
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(141 734)	(51 995)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(2 598)	(8 735)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(1 106)	(2 167)
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(83 257)	21 073
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(68 216)	(1 116)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(7 069)	4 151
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		114 198	53 167
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		38 913	56 202

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

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2016 г., проанализированы по 23 ноября 2016 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, за исключением положений, описанных в параграфах «Применение бухгалтерских оценок, допущений и профессиональных суждений» и «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 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Доллар США 1	63,16	72,88
Евро 1	70,88	79,70
Сербский динар 1	0,57	0,66

3. Применение бухгалтерских оценок, допущений и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, раскрываются условные активы и обязательства, доходы и расходы в отчетном периоде. Информация о наиболее важных суждениях и оценках, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в данной консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже.

Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. Риски включают возможность возникновения убытков в связи с простоями или технологическим устареванием или колебания доходности в связи с изменением экономических условий. Выгоды могут быть связаны с ожиданием прибыли от операций на протяжении срока экономического использования актива и доходов от повышения стоимости или реализации ликвидационной стоимости.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда. В большинстве случаев аренда судов по договорам тайм-чартера учитывается как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда».

4. Применение новых стандартов МСФО

Следующие стандарты и поправки к стандартам, вступившие в силу с 1 января 2016 г., не оказывают существенного влияния на Группу:

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» в части раскрытия информации (выпущены в декабре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам» (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

- Поправки к МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (выпущены в сентябре 2014 г. и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

5. Новые стандарты и разъяснения

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., были выпущены следующие документы:

«Налоги на прибыль: признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) относятся к признанию отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам и разъясняет учет отложенных налоговых активов, которые относятся к долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.

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

«Выручка по договорам с клиентами» - Поправки к МСФО (IFRS) 15 (выпущены в апреле 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Поправки не меняют основополагающие принципы Стандарта, но разъясняют порядок их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом или агентом; и как определить, должна ли выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения.

«Выплаты на основе акций» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (выпущены в июне 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты) вносят разъяснения по следующим вопросам:

- Влияние условий перехода прав и условий, при котором перехода прав не происходит, на оценку операций по выплатам на основе акций при расчетах денежными средствами;
- Изменение условий, которые влияют на классификацию операций выплат на основе акций между расчетами, которые производятся денежными средствами, и расчетами, которые производятся с помощью долевого инструмента; и
- Операции, предполагающие выплаты, основанные на акциях, с возможностью свернутого отражения налоговых обязательств.

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

6. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства в кассе	834	986
Остатки на текущих банковских счетах	22 283	39 937
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	13 480	69 891
Прочие денежные эквиваленты	2 316	3 384
Итого денежные средства и их эквиваленты	38 913	114 198

7. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочные займы выданные	19 350	15 802
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	1 177	49 206
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	109	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	-	149
Итого краткосрочные финансовые активы	20 636	65 157

8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая дебиторская задолженность	138 397	112 572
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 730	7 254
Минус: резерв под обесценение	(21 369)	(24 585)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	123 758	95 241

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

9. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. товарно-материальные запасы представлены:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	40 846	41 692
Сырье и материалы	25 800	38 782
Нефть и газ	16 672	16 947
Прочие запасы	8 214	8 497
Минус: резерв	(1 283)	(3 540)
Итого товарно-материальные запасы	90 249	102 378

В рамках управления запасами нефти Группа может заключать сделки купли-продажи нефти с одним и тем же контрагентом. Группа учитывает такие операции по купле-продаже как операции нефtezамещения. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи по нефtezамещению, совершенных за девять месяцев, закончившихся 30 сентября, представлена ниже:

	2016	2015
Операции нефtezамещения за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября	66 384	66 671

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность по НДС	44 307	47 616
Авансы выданные	29 266	40 080
Предоплаченные таможенные пошлины	4 888	6 728
Расходы будущих периодов	1 953	999
Прочие активы	25 217	33 437
Минус: резерв под обесценение	(19 601)	(8 993)
Итого прочие оборотные активы	86 030	119 867

Значительная часть резерва под обесценение относится к прочим оборотным активам сербского дочернего предприятия и авансам, выданным брокерской компании, в отношении которых Группа ведет судебные разбирательства.

11. Основные средства

Движение основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	1 355 282	308 037	152 795	17 933	369 274	2 203 321
Поступление	1 961	1 233	-	-	217 591	220 785
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	38	-	452	16	506
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	3 830	-	-	-	-	3 830
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	9 828	9 828
Ввод в эксплуатацию	119 770	16 242	6 388	1 138	(143 538)	-
Внутреннее перемещение	25 570	(6 334)	5 528	1 900	(26 664)	-
Выбытие	(3 547)	(731)	(1 048)	(257)	(1 175)	(6 758)
Курсовые разницы	(45 638)	(8 976)	(8 466)	(239)	(14 847)	(78 166)
<i>По состоянию на 30 сентября 2016 г.</i>	1 457 228	309 509	155 197	20 927	410 485	2 353 346
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	(489 288)	(81 461)	(41 440)	(3 479)	-	(615 668)
Амортизация за период	(59 414)	(9 817)	(8 482)	(1 252)	-	(78 965)
Обесценение	(5 028)	-	-	-	-	(5 028)
Внутреннее перемещение	796	1 545	(1 146)	(1 195)	-	-
Выбытие	2 661	132	660	248	-	3 701
Курсовые разницы	20 763	2 117	2 221	110	-	25 211
<i>По состоянию на 30 сентября 2016 г.</i>	(529 510)	(87 484)	(48 187)	(5 568)	-	(670 749)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	865 994	226 576	111 355	14 454	369 274	1 587 653
<i>По состоянию на 30 сентября 2016 г.</i>	927 718	222 025	107 010	15 359	410 485	1 682 597

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 1 января 2015 г.	1 120 873	260 219	134 430	18 659	245 847	1 780 028
Поступление	10 351	980	-	-	198 936	210 267
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	24	283	12	319
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	771	-	-	-	-	771
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	10 743	10 743
Ввод в эксплуатацию	112 941	19 617	11 789	1 322	(145 669)	-
Внутреннее перемещение	(7 334)	2 410	-	-	4 924	-
Выбытие	(7 570)	(667)	(856)	(100)	(1 369)	(10 562)
Курсовые разницы	37 860	6 126	2 695	-	16 260	62 941
По состоянию на 30 сентября 2015 г.	1 267 892	288 685	148 082	20 164	329 684	2 054 507
Амортизация и обесценение						
По состоянию на 1 января 2015 г.	(383 053)	(68 395)	(32 593)	(2 187)	-	(486 228)
Амортизация за период	(50 597)	(8 050)	(7 946)	(703)	-	(67 296)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	-	(143)	-	(143)
Выбытие	5 369	388	834	32	-	6 623
Курсовые разницы	(16 347)	(1 371)	(525)	(10)	-	(18 253)
По состоянию на 30 сентября 2015 г.	(444 628)	(77 428)	(40 230)	(3 011)	-	(565 297)
Остаточная стоимость						
По состоянию на 1 января 2015 г.	737 820	191 824	101 837	16 472	245 847	1 293 800
По состоянию на 30 сентября 2015 г.	823 264	211 257	107 852	17 153	329 684	1 489 210

По состоянию на 30 сентября 2016 г. активы, связанные с разведкой и оценкой, относящиеся к блоку Гармиан в Ираке были реклассифицированы в состав подтвержденных активов добычи нефти и газа в связи с началом коммерческой добычи. Реклассификация показана в составе внутренних перемещений.

Во втором квартале 2016 г. Группа провела тестирование на обесценение и признала убыток от обесценения в отношении активов сегмента разведки и добычи в Ираке в сумме 5,0 млрд.

Группа признала убыток от обесценения в сумме превышения балансовой стоимости активов над их возмещаемой величиной, составившей 79,0 млрд. руб. Убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи был признан вследствие пересмотра прогнозируемой экономической эффективности активов (снижение мировых цен на нефть, изменения в программах разведки и разработки и инвестиционных планах).

Возмещаемая величина была рассчитана как приведенная стоимость чистых денежных потоков с использованием доступных прогнозов цен на нефть от ведущих аналитических агентств и объемов добычи, основанных на отчетах о запасах и утвержденных долгосрочных стратегических планах. Доналоговая ставка дисконтирования отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие рассматриваемым активам, и находится в промежутке от 11,9% до 14,1% годовых (в реальном выражении).

По состоянию на 30 сентября 2016 г. признаков обесценения не было выявлено.

12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	94 345	83 301
СеверЭнергия	совместное предприятие	46,7	82 518	72 128
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	9 936	8 196
Прочие			5 649	5 986
Итого инвестиции			192 448	169 611

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

	2016	2015
Балансовая стоимость на 1 января	169 611	150 727
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	24 468	24 249
Дивиденды объявленные	(2 292)	(2 862)
Доля в прочем совокупном убытке совместных предприятий и ассоциированных компаний	(77)	-
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	738	(3 107)
Балансовая стоимость на 30 сентября	192 448	169 007

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 ОАО «Новатэк»). СеверЭнергия через свое дочернее общество ОАО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Балансовая стоимость инвестиций Группы на 19,6 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 30 сентября 2016 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении (18,3 млрд. руб. на 31 декабря 2015 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.

Ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных и совместных предприятий по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г.

	Славнефть		СеверЭнергия		Нортгаз	
	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средств и их эквиваленты	11 931	8 078	18 291	13 875	3 196	2 160
Прочие оборотные активы	19 326	15 830	15 122	13 941	3 601	3 131
Внеоборотные активы	303 285	288 077	359 426	363 513	49 719	49 695
Краткосрочные финансовые обязательства	(33 009)	(49 748)	(30 979)	(31 762)	(14 027)	(6 110)
Прочие краткосрочные обязательства	(24 289)	(18 294)	(9 779)	(9 309)	(2 318)	(2 001)
Долгосрочные финансовые обязательства	(62 575)	(54 562)	(164 799)	(185 376)	(14 797)	(24 841)
Прочие долгосрочные обязательства	(32 155)	(30 034)	(52 497)	(49 297)	(4 128)	(3 645)
Чистые активы	182 514	159 347	134 785	115 585	21 246	18 389

	Славнефть		СеверЭнергия		Нортгаз	
	9 месяцев, закончив- шиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончив- шиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончив- шиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончив- шиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончив- шиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончив- шиеся 30 сентября 2015 г.
Выручка	158 234	173 636	96 366	90 012	19 147	21 505
Износ, истощение и амортизация	(24 123)	(23 833)	(17 468)	(13 314)	(1 914)	(1 654)
Финансовые доходы	1 281	1 584	811	157	997	853
Финансовые расходы	(5 065)	(3 900)	(20 217)	(18 914)	(2 870)	(4 242)
Итого расходы по налогу на прибыль	(6 022)	(4 936)	(1 945)	(4 062)	(816)	(1 340)
Прибыль за период	23 156	17 320	19 200	23 031	2 857	5 362
Итого совокупный доход	23 033	17 880	19 200	23 031	2 857	5 362

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 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Долгосрочные займы выданные	57 824	41 047
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 669	11 534
Минус: резерв под обесценение	(1 475)	(1 697)
Итого долгосрочные финансовые активы	64 018	50 884

14. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (93,71 млрд. рублей и 55,2 млрд. руб. по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские кредиты	26 293	24 193
Прочие займы	1 502	1 731
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	68 275	121 395
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	96 070	147 319

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

16. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая кредиторская задолженность	76 895	76 372
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 342	2 659
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 029	23 545
Прочая кредиторская задолженность	8 361	2 254
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	88 627	104 830

17. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добавленную стоимость	24 680	17 578
Налог на добычу полезных ископаемых	21 549	14 898
Акциз	11 670	6 738
Взносы на социальное страхование	3 993	4 275
Прочие налоги	5 026	5 522
Итого прочие налоги к уплате	66 918	49 011

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	63 745	63 052	166 473	204 236
Акциз	33 054	19 691	83 464	53 432
Взносы на социальное страхование	4 400	3 270	13 490	11 252
Прочие налоги	3 331	2 395	10 235	7 225
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	104 530	88 408	273 662	276 145

18. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские кредиты	320 958	451 887
Сертификат участия в займе	244 137	280 193
Облигации	81 281	51 748
Прочие займы	8 212	8 346
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(68 275)	(121 395)
Итого долгосрочные кредиты и займы	586 313	670 779

Банковские кредиты

В феврале и августе 2016 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 348 млн. долларов США (24,6 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – SMBC) в соответствии с графиком погашения. Кредит погашен в полном объеме.

В феврале 2016 г. Группа подписала соглашение с ПАО «Банк ВТБ» о предоставлении долгосрочной кредитной линии на сумму 5,15 млрд. рублей со сроком погашения в июне 2021 г. По состоянию на 30 сентября 2016 г. Группа привлекла 5,15 млрд. рублей в рамках данного договора.

В марте и сентябре 2016 г. Группа произвела частичное погашение задолженности в сумме 200 млн. долларов США (13,2 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Commerzbank) в соответствии с графиком погашения.

В марте и сентябре 2016 г. Группа произвела частичное погашение задолженности в сумме 614 млн. долларов США (41,5 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

В июне 2016 г. Группа произвела частичное досрочное погашение задолженности в сумме 10 млрд. рублей по соглашению о предоставлении долгосрочной кредитной линии с ПАО «Россельхозбанк».

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала указанное требование по состоянию на 30 сентября 2016 г.

Облигации

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

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

В июне 2016 г. Группа разместила тридцатилетние рублевые биржевые облигации (серии БО-03) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей. Ставка купона составляет 9,8% годовых. По облигациям предусмотрено право владельцев предъявить облигации к выкупу (оферта) через три года.

В августе 2016 Группа разместила тридцатилетние рублевые биржевые облигации (серии БО-01 и БО-04) с общей номинальной стоимостью 15 млрд. рублей. Ставка купона составляет 9,4% годовых. По облигациям предусмотрено право владельцев предъявить облигации к выкупу (оферта) через пять лет.

19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Отложенное вознаграждение	65 530	60 603
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	38 527	52 714
Прочие обязательства	2 246	2 058
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	106 303	115 375

20. Прочие расходы / доходы, нетто

Прочие расходы / доходы, нетто за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г., включают:

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Обесценение активов	11	-	(44)	(5 028)	(147)
Резервирование задолженности		(336)	110	(11 396)	1 440
Штрафные санкции		125	117	318	(7)
Списание кредиторской задолженности		-	133	-	16 240
Прочие расходы, нетто		(2 415)	(6 215)	(3 598)	(10 283)
Прочие (расходы) / доходы, нетто		(2 626)	(5 899)	(19 704)	7 243

21. Прибыль / убыток от курсовых разниц, нетто

Прибыль / убыток от курсовых разниц, нетто за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	5 362	(72 373)	49 628	(68 334)
прибыль от курсовых разниц	7 405	9 683	80 428	46 795
убыток от курсовых разниц	(2 043)	(82 056)	(30 800)	(115 129)
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(1 429)	32 135	(29 585)	27 353
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	3 933	(40 238)	20 043	(40 981)

22. Финансовые доходы

Финансовые доходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Процентный доход по выданным займам	2 043	1 672	5 454	4 619
Процентный доход от размещения депозитов в банках	521	1 327	1 463	4 017
Прочие финансовые доходы	474	548	1 385	1 857
Итого финансовые доходы	3 038	3 547	8 302	10 493

23. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Процентные расходы	11 225	9 300	34 325	25 984
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	594	560	1 786	1 696
Минус: капитализированные проценты	(3 974)	(2 197)	(9 828)	(6 279)
Финансовые расходы	7 845	7 663	26 283	21 401

24. 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 сентября 2016 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 331 501 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 г. 307 493 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

25. 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 2013, 2014 и 2015 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

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

Контролируемые сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям правил трансфертного ценообразования. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями налогового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно заранее согласует подходы к определению цен для целей налогообложения в наиболее существенных контролируемых сделках с налоговыми органами. В течение 2012-2015 гг. Группой было заключено двенадцать соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.

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

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам. 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 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 году США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в консолидированной финансовой отчетности по состоянию за 2015 год. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., существенных изменений относительно санкций не произошло.

Обязательства по охране окружающей среды

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

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2016 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 345 185 млн. рублей (342 544 млн. рублей на 31 декабря 2015 г.).

26. 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 10 и 17. В таблице ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией, ассоциированными и совместными предприятиями.

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

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г.:

30 сентября 2016 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	6 115	-
Краткосрочные финансовые активы	-	987	18 549
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 228	3 538	12 534
Прочие активы	594	2 502	513
Долгосрочные финансовые активы	-	-	54 264
Итого активы	6 822	13 142	85 860
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	7 581	1 470
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 777	2 530	3 079
Прочие краткосрочные обязательства	2 692	586	100
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	67 748	63 158	-
Итого обязательства	72 217	73 855	4 649

31 декабря 2015 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	15 402	-
Краткосрочные финансовые активы	-	3 135	14 901
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 232	2 895	17 941
Прочие активы	-	4 527	1 253
Долгосрочные финансовые активы	10	503	30 791
Итого активы	1 242	26 462	64 886
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 672
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 203	2 737	1 567
Прочие краткосрочные обязательства	2 107	1 107	241
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	62 650	72 883	-
Итого обязательства	67 960	76 727	3 480

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	20 422	26 105	37 779
Прочая выручка	35	4 187	4 305
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	29 162	67 563
Расходы, связанные с производством	25	14 187	14 434
Расходы на транспортировку	5 277	1 337	4 056
Процентный доход	-	122	4 802
Процентный расход	4 927	2 907	114

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	Материнская компания	в млн. руб. (если не указано иное)	
		Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	14 675	26 139	43 298
Прочая выручка	6	671	20 480
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	30 195	77 457
Расходы, связанные с производством	21	11 434	14 200
Расходы на транспортировку	4 427	1 398	4 852
Процентный расход	4 423	-	113
Процентный доход	370	1 273	2 700

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 1 254 млн. рублей и 1 076 млн. рублей, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва SAR и прочие выплаты.

27. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г. Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами; операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий. Руководство полагает, что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику 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.

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	в млн. руб. (если не указано иное)			
	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	75 383	1 035 737	-	1 111 120
межсегментная	376 860	16 444	(393 304)	-
Итого выручка от продаж	452 243	1 052 181	(393 304)	1 111 120
Скорректированный показатель EBITDA	230 502	94 367	-	324 869
Износ, истощение и амортизация	59 656	24 674	-	84 330
Обесценение активов	5 028	-	-	5 028
Капитальные затраты	181 523	84 481	-	266 004

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	52 886	1 046 934	-	1 099 820
межсегментная	402 099	14 273	(416 372)	-
Итого выручка от продаж	454 985	1 061 207	(416 372)	1 099 820
Скорректированный показатель EBITDA	207 347	104 876	-	312 223
Износ, истощение и амортизация	50 672	19 818	-	70 490
Капитальные затраты	184 765	49 473	-	234 238

Нижне представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г.

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	67 146	19 354	180 854	267 354
Продажа нефтепродуктов	552 932	52 924	281 789	887 645
Продажа газа	21 893	-	1 441	23 334
Прочие продажи	33 263	1 528	8 202	42 993
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(925)	(109 281)	(110 206)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	675 234	72 881	363 005	1 111 120
9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.				
Продажа нефти	61 230	22 219	131 389	214 838
Продажа нефтепродуктов	561 821	57 835	328 047	947 703
Продажа газа	20 972	-	3 115	24 087
Прочие продажи	45 978	1 571	4 071	51 620
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(744)	(137 684)	(138 428)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	690 001	80 881	328 938	1 099 820

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 сентября 2016 г.	1 763 711	11 934	339 551	2 115 196
Капитальные затраты за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	247 786	435	17 783	266 004
Обесценение активов за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	-	-	5 028	5 028
Внеоборотные активы на 31 декабря 2015 г.	1 548 036	13 861	390 726	1 952 623
Капитальные затраты за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	202 887	687	30 664	234 238

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 2015 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.
Прибыль за период	60 527	20 090	152 274	133 294
Итого расходы по налогу на прибыль	15 823	1 508	33 615	23 813
Финансовые расходы	7 845	7 663	26 283	21 401
Финансовые доходы	(3 038)	(3 547)	(8 302)	(10 493)
Износ, истощение и амортизация	29 026	24 623	84 330	70 490
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто	(3 933)	40 238	(20 043)	40 981
Прочие (расходы) / доходы, нетто	2 626	5 899	19 704	(7 243)
EBITDA	108 876	96 474	287 861	272 243
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(8 437)	(6 984)	(24 468)	(24 249)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	20 899	22 967	61 476	64 229
Итого скорректированная EBITDA	121 338	112 457	324 869	312 223

28. События после отчетной даты

В октябре 2016 г. Группа получила 14,7 млрд. рублей по кредитному соглашению с ПАО «Банк ВТБ» с окончательным сроком погашения в октябре 2021 г.

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