



Группа Газпром нефть

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

30 сентября 2015 года

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
30 сентября 2015 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	6
1. Общие сведения	6
2. Основные положения учетной политики	6
3. Применение новых стандартов МСФО	7
4. Новые стандарты и разъяснения	7
5. Приобретение дочерних обществ	7
6. Денежные средства и их эквиваленты	8
7. Краткосрочные финансовые активы	8
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	8
9. Товарно-материальные запасы	9
10. Прочие оборотные активы	9
11. Основные средства	10
12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12
13. Долгосрочные финансовые активы	14
14. Прочие внеоборотные активы	14
15. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14
16. Торговая и прочая кредиторская задолженность	15
17. Прочие налоги к уплате	15
18. Долгосрочные кредиты и займы	15
19. Прибыль/(Убыток) от курсовых разниц, нетто	16
20. Финансовые доходы	16
21. Финансовые расходы	17
22. Оценка по справедливой стоимости	17
23. Договорные и условные обязательства	17
24. Операции со связанными сторонами	19
25. Информация по сегментам	20



Отчет 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 сентября 2015 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, движении капитала и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

PricewaterhouseCoopers Audit

20 ноября 2015 года

Москва, Российская Федерация

	Прим	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	56 202	53 167
Краткосрочные финансовые активы	7	91 509	78 844
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	118 294	103 014
Товарно-материальные запасы	9	113 763	102 658
Предоплата по налогу на прибыль		12 895	17 315
Прочие оборотные активы	10	127 090	115 927
Итого оборотные активы		519 753	470 925
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 489 210	1 293 800
Гудвил и прочие нематериальные активы		72 663	71 240
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	169 007	150 727
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 296	265
Долгосрочные финансовые активы	13	61 754	37 631
Отложенные налоговые активы		16 431	31 460
Прочие внеоборотные активы	14	58 969	41 676
Итого внеоборотные активы		1 869 330	1 626 799
Итого активы		2 389 083	2 097 724
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	133 251	61 121
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	143 440	83 817
Прочие краткосрочные обязательства		37 509	40 921
Обязательства по налогу на прибыль		1 779	520
Задолженность по прочим налогам	17	57 860	45 788
Резервы предстоящих расходов и платежей		15 020	18 564
Итого краткосрочные обязательства		388 859	250 731
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	539 597	502 306
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		107 993	105 944
Отложенные налоговые обязательства		66 274	81 032
Резервы предстоящих расходов и платежей		30 331	25 876
Прочие долгосрочные обязательства		1 941	2 050
Итого долгосрочные обязательства		746 136	717 208
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		44 326	50 074
Нераспределенная прибыль		1 099 714	1 005 642
Прочие резервы		27 256	11 104
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 170 224	1 065 748
Неконтролирующая доля участия		83 864	64 037
Итого капитал		1 254 088	1 129 785
Итого обязательства и капитал		2 389 083	2 097 724

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 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.
Продажи		434 988	431 647	1 238 248	1 246 155
За минусом: экспортных пошлин и акциза, рассчитанного исходя из объема реализованных нефтепродуктов		(50 262)	(57 758)	(138 428)	(183 838)
Итого выручка от продаж	25	384 726	373 889	1 099 820	1 062 317
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(90 392)	(94 922)	(251 236)	(275 509)
Производственные и операционные расходы		(52 630)	(43 864)	(149 723)	(125 034)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(23 183)	(20 028)	(67 840)	(57 452)
(Обесценение) / восстановление дебиторской задолженности	8	(6 469)	87	(6 657)	(339)
Транспортные расходы		(33 925)	(28 261)	(99 694)	(84 026)
Износ, истощение и амортизация		(24 623)	(21 944)	(70 490)	(63 159)
Налоги, за исключением налога на прибыль	17	(88 408)	(89 742)	(276 145)	(263 801)
Расходы на геологоразведочные работы		(229)	(98)	(531)	(716)
Итого операционные расходы		(319 859)	(298 772)	(922 316)	(870 036)
Прочие (расходы) / доходы, нетто	15	(5 899)	(2 341)	7 243	(3 846)
Операционная прибыль		58 968	72 776	184 747	188 435
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	6 984	84	24 249	4 576
Убыток от курсовых разниц, нетто	19	(40 238)	(9 243)	(40 981)	(14 554)
Финансовые доходы	20	3 547	2 099	10 493	4 734
Финансовые расходы	21	(7 663)	(3 893)	(21 401)	(9 735)
Итого прочие расходы		(37 370)	(10 953)	(27 640)	(14 979)
Прибыль до налогообложения		21 598	61 823	157 107	173 456
Расходы по текущему налогу на прибыль (Возмещение) / расход по отложенному налогу на прибыль		(11 717)	(7 700)	(26 763)	(26 458)
		10 209	(1 544)	2 950	(3 919)
Итого расходы по налогу на прибыль		(1 508)	(9 244)	(23 813)	(30 377)
Прибыль за период		20 090	52 579	133 294	143 079
Прочий совокупный доход					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		41 841	15 272	26 830	16 564
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		(13 159)	(12 193)	(4 137)	(14 639)
Прочий совокупный доход / (убыток)		29	36	(99)	43
Прочий совокупный доход за период		28 711	3 115	22 594	1 968
Итого совокупный доход за период		48 801	55 694	155 888	145 047
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		18 527	51 932	130 881	139 531
- неконтролирующей доле участия		1 563	647	2 413	3 548
Прибыль за период		20 090	52 579	133 294	143 079
Итого совокупный доход, относящийся к:					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		35 863	52 602	147 033	138 905
- неконтролирующей доле участия		12 938	3 092	8 855	6 142
Итого совокупный доход за период		48 801	55 694	155 888	145 047
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО "Газпром нефть"					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		3,93	11,01	27,74	29,57
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		3,93	11,01	27,74	29,57
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 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 (примечание 5)	-	-	(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

	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 2014 г.	98	(1 170)	19 293	930 304	4 087	952 612	45 409	998 021
Прибыль за период	-	-	-	139 531	-	139 531	3 548	143 079
Прочий совокупный доход / (убыток)								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	13 970	13 970	2 594	16 564
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(14 639)	(14 639)	-	(14 639)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	43	43	-	43
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	139 531	(626)	138 905	6 142	145 047
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(46 755)	-	(46 755)	(2 654)	(49 409)
Операции под общим контролем	-	-	201	-	-	201	-	201
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	(2 355)	-	-	(2 355)	(2 018)	(4 373)
Итого операций с акционерами	-	-	(2 154)	(46 755)	-	(48 909)	(4 672)	(53 581)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2014 г.	98	(1 170)	17 139	1 023 080	3 461	1 042 608	46 879	1 089 487

Прим	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
	157 107	173 456
Корректировки:		
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12 (24 249)	(4 576)
Убыток от курсовых разниц	40 981	18 810
Финансовые доходы	20 (10 493)	(4 734)
Финансовые расходы	21 21 401	9 735
Износ, истощение и амортизация	70 490	63 159
(Обесценение) / восстановление дебиторской задолженности	8 6 657	339
Списанное обязательство	15 (16 087)	-
Прочие неденежные статьи	(1 511)	551
Операционный денежный поток до изменения в рабочем капитале	244 296	256 740
Изменения в оборотном капитале:		
Дебиторская задолженность	(13 599)	3 689
Товарно-материальные запасы	(2 861)	(1 077)
Прочие активы	(4 060)	8 703
Кредиторская задолженность	21 029	(6 986)
Обязательства по налогам	10 883	4 028
Прочие обязательства	(1 667)	(790)
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале	9 725	7 567
Уплаченный налог на прибыль	(16 285)	(25 963)
Проценты уплаченные	(20 524)	(11 821)
Дивиденды полученные	2 415	1 653
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	219 627	228 176
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение дочерних компаний и совместных операций, за вычетом приобретенных денежных средств	303	(11 538)
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества в результате сделки под общим контролем (примечание 5)	2 229	-
Приобретение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	-	(45 355)
Размещение денежных средств на банковских депозитах	(108 547)	(58 289)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов	111 804	55 108
Приобретение прочих инвестиций	(661)	(2 405)
Краткосрочные займы выданные	(25 663)	(833)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных	24 373	169
Долгосрочные займы выданные	(20 037)	(14 633)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных	169	1 052
Капитальные затраты	(234 238)	(180 976)
Поступления от продажи основных средств	1 714	1 036
Проценты полученные	6 738	2 127
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(241 816)	(254 537)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	31 228	7 539
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(14 187)	(8 771)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	66 929	99 077
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(51 995)	(36 120)
Затраты, напрямую связанные с получением займов	-	(1 743)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»	(8 735)	(24 959)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	(2 167)	(616)
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях	-	(4 118)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	21 073	30 289
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов за период	(1 116)	3 928
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	4 151	5 505
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	53 167	91 077
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	56 202	100 510

1. Общие сведения

Описание деятельности

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

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

2. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

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

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2014 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 2014 год.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2015 г., проанализированы по 20 ноября 2015 г. включительно, т.е. даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за период, закончившийся 30 сентября 2015 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 2014 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Пересчет иностранной валюты

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

	Средневзвешенный курс				Курс на отчетную дату	
	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
	Доллар США 1	62,98	36,19	59,28	35,39	66,24
Евро 1	70,11	47,99	66,26	47,99	74,58	68,34
Сербский динар 1	0,58	0,41	0,62	0,42	0,62	0,57

3. Применение новых стандартов МСФО

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами, вступили в силу, начиная с 1 июля 2014 года. Данное изменение не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

4. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 г. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.

В течение периода, закончившегося 30 сентября 2015 г., других новых документов, вступивших в силу, выпущено не было.

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

5. Приобретение дочерних обществ

Приобретение Газпром Ресурс Нортгаз

1 июля 2014 г. Группа приобрела 18,2% долю в ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» (холдинговая компания, которая владеет 50% долей Нортгаза) у Газпромбанка на сумму 8,6 млрд. руб. При этом Группа имеет существенное влияние на Нортгаз через присутствие в составе Совета директоров. В марте 2015 года Группа получила контроль над ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» в соответствии с заключенным договором управления и учредительными документами ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», согласно которым Группа имеет большинство голосов, доля которых отличается от доли Группы в капитале общества. Сделка рассматривается как сделка, совершенная между компаниями под общим контролем (другой участник ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» является дочерним обществом ПАО Газпром) и отражена по балансовой стоимости, применяемой предшественником. В результате этой операции отражена доля меньшинства в размере 12,6 млрд. рублей. Разница между долей Группы в чистых активах и первоначальной стоимостью инвестиции отражена как уменьшение добавочного капитала в размере 5,8 млрд. рублей.

Таблица содержит информацию ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» на дату приобретения контроля:

	По состоянию на 19 марта 2015 г.
Активы	
Денежные средства и их эквиваленты	2 229
Прочие оборотные активы	24
Займы выданные	8 476
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	4 730
Итого приобретенные активы	15 459
Обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2)
Итого принятые обязательства	(2)
Приобретенные чистые активы	15 457

6. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства в кассе	848	791
Остатки на текущих банковских счетах	38 227	41 106
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	14 932	8 928
Денежные эквиваленты	2 195	2 342
Итого денежные средства и их эквиваленты	56 202	53 167

7. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	88 952	76 658
Краткосрочные займы выданные	2 403	2 184
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	154	2
Итого краткосрочные финансовые активы	91 509	78 844

8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	130 584	108 447
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 607	7 543
Минус: резерв под обесценение	(18 897)	(12 976)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	118 294	103 014

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

Большая часть суммы увеличения резерва под обесценение относится к торговой дебиторской задолженности ОАО «АК «Трансаэро» в сумме 6,0 млрд рублей.

9. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. товарно-материальные запасы представлены:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Нефть и газ	19 688	22 619
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	47 316	41 787
Сырье и материалы	41 892	34 422
Прочие запасы	8 475	7 243
Минус: резерв	(3 608)	(3 413)
Итого товарно-материальные запасы	113 763	102 658

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 период, закончившийся 30 сентября, представлена ниже:

	2015	2014
Операции нефtezамещения за период, закончившийся 30 сентября	66 671	30 552

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Предоплаченные таможенные пошлины	7 004	18 178
Авансы выданные	45 071	39 782
Расходы будущих периодов	2 608	594
Дебиторская задолженность по НДС	51 366	42 281
Прочие активы	39 949	32 043
Минус: резерв под обесценение	(18 908)	(16 951)
Итого прочие оборотные активы	127 090	115 927

Значительная часть резерва под обесценение относится к прочей дебиторской задолженности сербского дочернего предприятия.

11. Основные средства

Движение основных средств за периоды, закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 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 2015 г.</i>	1 297 467	260 161	134 930	16 527	70 943	1 780 028
Поступление	178 585	980	15	30	30 657	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	8 983	1 706	-	-	54	10 743
Ввод в эксплуатацию	-	17 911	11 774	1 292	(30 977)	-
Внутреннее перемещение	(2 410)	2 410	-	-	-	-
Выбытие	(8 334)	(667)	(856)	(100)	(605)	(10 561)
Курсовые разницы	53 614	6 126	2 695	-	506	62 941
<i>По состоянию на 30 сентября 2015 г.</i>	1 528 676	288 627	148 582	18 032	70 590	2 054 507
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	(383 368)	(68 350)	(32 593)	(1 917)	-	(486 228)
Амортизация за период	(50 607)	(8 040)	(7 946)	(703)	-	(67 296)
Обесценение	-	-	-	-	-	-
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)
<i>По состоянию на 30 сентября 2015 г.</i>	(444 953)	(77 373)	(40 230)	(2 741)	-	(565 297)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	914 099	191 811	102 337	14 610	70 943	1 293 800
<i>По состоянию на 30 сентября 2015 г.</i>	1 083 723	211 254	108 352	15 291	70 590	1 489 210

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	в млн. руб. Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	865 828	217 000	102 443	10 706	60 271	1 256 248
Поступление	130 384	424	283	3 859	29 588	164 538
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	26 139	-	1 823	22	659	28 643
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	3 493	-	-	-	-	3 493
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	5 795	-	-	-	1 374	7 169
Ввод в эксплуатацию	-	15 091	9 737	1 551	(26 379)	-
Внутреннее перемещение	1 985	(1 675)	(1 903)	(24)	713	(904)
Выбытие	(5 025)	(798)	(1 417)	(115)	(559)	(7 914)
Курсовые разницы	28 846	2 744	3 170	26	559	35 345
<i>По состоянию на 30 сентября 2014 г.</i>	1 057 445	232 786	114 136	16 025	66 226	1 486 618
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	(281 435)	(56 211)	(21 829)	(1 230)	-	(360 705)
Амортизация за период	(47 083)	(6 735)	(6 891)	(439)	-	(61 148)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	(387)	-	-	-	-	(387)
Внутреннее перемещение	303	(370)	1 068	(97)	-	904
Выбытие	1 790	163	752	12	-	2 717
Курсовые разницы	(9 240)	(412)	(585)	(5)	-	(10 242)
<i>По состоянию на 30 сентября 2014 г.</i>	(336 052)	(63 565)	(27 485)	(1 759)	-	(428 861)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	584 393	160 789	80 614	9 476	60 271	895 543
<i>По состоянию на 30 сентября 2014 г.</i>	721 393	169 221	86 651	14 266	66 226	1 057 757

12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	82 771	74 177
СеверЭнергия	совместное предприятие	46,7	72 383	60 215
Прочие			13 853	16 335
Итого инвестиции			169 007	150 727

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:

	2015	2014
Балансовая стоимость на 1 января	150 727	120 358
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	24 249	4 576
Дивиденды объявленные	(2 862)	(7 453)
Увеличение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	-	44 526
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	(3 107)	(678)
Балансовая стоимость на 30 сентября	169 007	161 329

ОАО «НГК «Славнефть»

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

ООО «СеверЭнергия»

Инвестиции Группы в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) осуществляются через ООО «Ямал Развитие» (Ямал Развитие, совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Новатэк» (доля участия – 50%)). СеверЭнергия через свое дочернее общество ОАО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтяных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтяных и газовых месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Группа и Новатэк договорились провести ряд операций, которые, в конечном итоге, приведут к упрощению структуры владения и паритетному распределению долей в СеверЭнергии. Группа предоставила Ямал Развитию несколько долгосрочных займов, за счет которых Ямал Развитие финансировало сделку по приобретению 20% доли Arctic Russia B.V. на сумму 34,9 млрд. рублей. По завершении реструктуризации совместного предприятия данные займы станут вкладом Группы в капитал Ямал Развития. В июле 2015 Группой и Новатэк было принято решение по увеличению уставного капитала Ямал Развитие посредством частичной конвертации долгосрочных займов и передачи 6.4% акций Arctic Russia B.V. В августе 2015 Группа внесла вклад в уставный капитал Ямал Развития посредством частичной конвертации долгосрочных займов. В результате эффективная доля выросла с 45,1% до 46,7%. Балансовая стоимость инвестиций Группы на 17,5 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 30 сентября 2015 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении (19,8 млрд. руб. на 31 декабря 2014г.).

Ниже представлена финансовая информация существенных совместных предприятий. Представленная информация включена в состав финансовой отчетности по МСФО совместных предприятий. Представленная информация по СеверЭнергии включает активы и обязательства Ямал Развития как компании-владельца инвестиции.

	Славнефть		СеверЭнергия	
	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средств и их эквиваленты	8 923	13 709	7 370	698
Прочие оборотные активы	19 873	17 568	17 645	9 413
Внеоборотные активы	281 147	269 667	394 086	369 502
Краткосрочные финансовые обязательства	(52 196)	(68 967)	(113 310)	(112 478)
Прочие краткосрочные обязательства	(22 415)	(20 109)	(10 854)	(2 289)
Долгосрочные финансовые обязательства	(49 165)	(46 592)	(126 620)	(126 172)
Прочие долгосрочные обязательства	(27 984)	(24 973)	(50 845)	(49 065)
Чистые активы	158 183	140 303	117 472	89 609
	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.
Выручка	173 636	156 311	90 012	18 950
Износ, истощение и амортизация	(23 833)	(22 505)	(13 314)	(4 863)
Финансовые доходы	1 584	1 062	157	74
Финансовые расходы	(3 900)	(666)	(18 914)	(11 447)
Итого (расходы) / возмещение по налогу на прибыль	(4 936)	(2 105)	(4 062)	762
Прибыль за период	17 320	10 216	23 031	(8 931)
Итого совокупный доход / (расход)	17 880	10 216	23 031	(8 931)

Краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства СеверЭнергии включают 142 млрд. рублей задолженности Ямал Развития по договорам займа в пользу Сбербанка и Группы по состоянию на 30 сентября 2015 г. (130 млрд. руб. на 31 декабря 2014г.)

Нортгаз

19 марта 2015 г. Группа получила контроль над ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» (холдинговая компания, которая владеет 50% долей в Нортгаз). По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа имела эффективную долю в Нортгаз 9,1% (примечание 5). Инвестиции в Нортгаз включены в Прочие инвестиции.

Прочие

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

13. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные займы выданные	52 180	28 229
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	2	112
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	11 061	10 266
Минус: резерв под обесценение	(1 489)	(976)
Итого долгосрочные финансовые активы	61 754	37 631

14. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (58 965 млн. рублей и 38 400 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты	23 903	4 875
Прочие займы	1 436	14 251
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	107 912	41 995
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	133 251	61 121

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.

В январе 2015 года Группа получила 300 млн. долларов США (16,9 млрд. руб.) в рамках возобновляемой кредитной линии по соглашению о предоставлении синдицированного кредита с рядом иностранных банков со сроком погашения через шесть месяцев и процентной ставкой LIBOR плюс 1% годовых. В июле 2015 года Группа рефинансировала кредит в сумме 300 млн. долларов США в рамках возобновляемой кредитной линии по соглашению о предоставлении синдицированного кредита с рядом иностранных банков со сроком погашения 31 декабря 2015 года и процентной ставкой LIBOR плюс 1% годовых.

22 марта 2015 г. компании группы ОАО «НК «Роснефть» заключили мировое соглашение с компаниями группы ЮКОС. По данному соглашению стороны отказались от всех взаимных претензий и прекратили все существующие судебные споры, связанные с банкротством и ликвидацией ОАО «НК «ЮКОС». Соглашение не предусматривает денежных или иных выплат со стороны компании группы ОАО «НК «Роснефть». В результате чего компании группы ЮКОС отказались от всех требований к ОАО «Томскнефть» ВНК. В результате исполнения данного соглашения (апрель 2015 года) Группа списала в своей доле соответствующее обязательство ОАО «Томскнефть» ВНК на сумму 16,1 млрд. руб. Результат от списания отражен в строке Прочие доходы/(расходы) в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

16. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая кредиторская задолженность	81 848	65 624
Кредиторская задолженность по дивидендам	30 476	2 509
Прочая кредиторская задолженность	11 473	5 762
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	19 643	9 922
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	143 440	83 817

17. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	19 841	16 270
Налог на добавленную стоимость	22 489	12 933
Акциз	7 622	9 276
Налог на имущество	2 366	2 389
Прочие налоги	5 542	4 920
Итого прочие налоги к уплате	57 860	45 788

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за периоды, закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	63 052	59 995	204 236	182 240
Акциз	19 691	24 406	53 432	64 653
Налог на имущество	2 369	2 190	7 133	6 777
Прочие налоги	3 296	3 151	11 344	10 131
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	88 408	89 742	276 145	263 801

18. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 сентября 2015 г. и 31 декабря 2014 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты	336 445	258 087
Облигации	51 492	61 609
Сертификат участия в займе	256 167	221 107
Прочие займы	3 405	3 498
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(107 912)	(41 995)
Итого долгосрочные кредиты и займы	539 597	502 306

В сентябре 2014 года Группа подписала с ОАО «Россельхозбанк» соглашение о предоставлении долгосрочного кредита на сумму 30 млрд. рублей с процентной ставкой 11,9% и сроком погашения в сентябре 2019 г. В апреле 2015 года по соглашению Группа получила 12,5 млрд. рублей.

В сентябре 2014 года Группа подписала с ОАО «Сбербанк России» соглашения о предоставлении долгосрочных кредитов на сумму 22,5 млрд. рублей и 12,5 млрд. рублей с процентными ставками 13,5% и 13,6% соответственно и сроком погашения в сентябре 2019 г. В 2015 году по соглашениям Группа получила 25 млрд. рублей.

7 февраля 2012 г. Группа разместила десятилетние рублевые облигации (11 серий) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей. В феврале 2015 г. в соответствии с эмиссионной документацией осуществлен выкуп облигаций по требованию их владельцев в сумме 9,6 млрд. рублей.

В марте 2015 Группа подписала с одним из российских банков соглашение о предоставлении кредитной линии на сумму 350 млн. долл. США (23,4 млрд. рублей). В августе 2015 г. Группа подписала дополнительные соглашения к соглашению о предоставлении кредитной линии с установлением процентной ставки LIBOR+5% и сроком погашения в сентябре 2020. В сентябре 2015 г. Группа получила 350 млн. долл. США (23,4 млрд. рублей) по данным соглашениям.

19. Убыток от курсовых разниц, нетто

Убыток от курсовых разниц, нетто за периоды, закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.
Убыток от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	(72 373)	(25 050)	(68 334)	(31 907)
прибыль от курсовых разниц	9 683	16 212	46 795	36 064
убыток от курсовых разниц	(82 056)	(41 262)	(115 129)	(67 971)
Прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	32 135	15 807	27 353	17 353
Убыток от курсовых разниц, нетто	(40 238)	(9 243)	(40 981)	(14 554)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., убыток от курсовых разниц, возникший от переоценки займов, полученных в иностранной валюте в размере 4,4 млрд. рублей, включен в состав затрат по займам в той мере, в какой он считается корректировкой затрат на выплату процентов (за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. – 3,1 млрд руб.).

20. Финансовые доходы

Финансовые доходы за периоды, закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	546	410	1 840	1 013
Процентный доход от размещения депозитов в банках	1 327	594	4 017	1 683
Процентный доход по выданным займам	1 672	1 095	4 619	2 038
Прочие финансовые доходы	2	-	17	-
Итого финансовые доходы	3 547	2 099	10 493	4 734

21. Финансовые расходы

Финансовые расходы за периоды, закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.
Процентные расходы	9 300	4 699	25 984	12 464
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	560	435	1 696	1 312
Минус: капитализированные проценты	(2 197)	(1 241)	(6 279)	(4 041)
Итого финансовые расходы	7 663	3 893	21 401	9 735

22. Оценка по справедливой стоимости

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

По состоянию на 30 сентября 2015 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 281 229 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2014 г. – 232 210 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

23. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм дополнительных налогов, штрафов и пени. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2012, 2013 и 2014 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 законодательство в области трансфертного ценообразования. В частности, были введены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающих под контроль налоговых органов, а также по документированию соответствующих рыночных условий на момент совершения таких сделок. Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к международным правилам трансфертного ценообразования, разработанным ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Новые нормы в российском трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительные налоги в отношении сделок, подпадающих под контроль налоговых органов (операции со взаимозависимыми лицами и некоторые операции с третьими лицами), на основании того, что цена, установленная в таких сделка не соответствует рыночному уровню (принципу «вытянутой руки»).

Контролируемые сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями нового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В течение 2012-2014 гг. Группой было заключено девять 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 нового законодательства содержат противоречия и могут повлечь их неоднозначную трактовку, влияние новых правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

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

В 2014 году США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в Консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2014 г. В течение следующих девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 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 охраной окружающей среды.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2015 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 272 811 млн. рублей (на 31 декабря 2014 г.: 203 749 млн. рублей).

24. Операции со связанными сторонами

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 2015 г. и 31 декабря 2014 г.:

30 сентября 2015 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	11 016	-
Краткосрочные финансовые активы	-	24 994	1 456
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 221	2 539	14 406
Прочие активы	479	5 541	946
Долгосрочные финансовые активы	-		40 570
Итого активы	2 700	44 090	57 378
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 411
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28 897	5 985	3 976
Прочие краткосрочные обязательства	2 107	56	23
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	62 096	-	-
Итого обязательства	93 100	6 041	5 410

31 декабря 2014 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	13 780	-
Краткосрочные финансовые активы	-	1 719	1 295
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 257	3 038	13 190
Прочие активы	38	3 762	1 889
Долгосрочные финансовые активы	-	-	23 541
Итого активы	1 295	22 299	39 915
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	981
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 096	2 217	1 956
Прочие краткосрочные обязательства	2 108	507	328
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	57 552	-	-
Итого обязательства	60 756	2 724	3 265

За периоды закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 г. отражены следующие операции со связанными сторонами:

9 месяцев закончившиеся 30 сентября 2015 г.	Материнская компания	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 доход	370	1 273	2 700

9 месяцев закончившиеся 30 сентября 2014 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти газа и нефтепродуктов	11 240	15 888	32 649
Прочая выручка	14	222	7 742
Закупки нефти газа и нефтепродуктов	-	26 267	67 590
Расходы связанные с производством	4	9 678	15 135
Расходы на транспортировку	3 833	1 457	1 696
Процентный доход	-	873	954

За период закончившийся 30 сентября 2015 г. Группа совершила операцию с дочерним обществом ПАО «Газпром» (примечание 5).

Операции с ключевым управленческим персоналом

За периоды закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 г. вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 1 076 млн. рублей и 1 066 млн. рублей соответственно. Начиная с консолидированной финансовой отчетности за период закончившийся 31 декабря 2014 г. Группа включает ежеквартальное начисление резерва SAR в состав вознаграждения ключевого управленческого персонала в дополнение к заработной плате премиям и прочим выплатам.

25. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 г. Операционные сегменты представляют собой компоненты осуществляющие хозяйственную деятельность при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

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

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

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

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

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

**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	412 095	14 273	(426 368)	-
Итого выручка от продаж	464 981	1 061 207	(426 368)	1 099 820
Скорректированный показатель EBITDA	207 347	104 876	-	312 223
Износ истощение и амортизация	50 672	19 818	-	70 490
Капитальные затраты	184 764	49 473	-	234 238

**9 месяцев закончившиеся
30 сентября 2014 г.**

	Разведка и добыча	Переработка маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	15 494	1 046 823	-	1 062 317
межсегментная	363 599	6 787	(370 386)	-
Итого выручка от продаж	379 093	1 053 610	(370 386)	1 062 317
Скорректированный показатель EBITDA	141 652	143 884	-	285 536
Износ истощение и амортизация	47 310	15 849	-	63 159
Капитальные затраты	144 340	36 636	-	180 976

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за периоды закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 г.

9 месяцев закончившиеся 30 сентября 2015 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
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	46 638	1 571	4 071	52 280
Минус: экспортные пошлины и акцизы начисляемые при реализации	-	(744)	(137 684)	(138 428)
Итого выручка от продаж	690 661	80 881	328 938	1 100 480
9 месяцев закончившиеся 30 сентября 2014 г.				
Продажа нефти	30 017	12 122	151 580	193 719
Продажа нефтепродуктов	544 906	46 788	408 400	1 000 094
Продажа газа	17 182	-	1 251	18 433
Прочие продажи	30 119	1 007	2 783	33 909
Минус: экспортные пошлины и акцизы начисляемые при реализации	-	(469)	(183 369)	(183 838)
Итого выручка от продаж	622 224	59 448	380 645	1 062 317

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 сентября 2015 г.	1 474 389	13 013	303 742	1 791 145
Капитальные затраты за период закончившийся 30 сентября 2015 г.	202 886	687	30 664	234 238
Внеоборотные активы на 31 декабря 2014 г.	1 288 625	15 332	253 751	1 557 708
Капитальные затраты за период закончившийся 30 сентября 2014 г.	154 559	934	25 483	180 976

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за периоды закончившиеся 30 сентября 2015 г. и 2014 г.:

	3 месяца закончившиеся 30 сентября 2015 г.	3 месяца закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев закончившиеся 30 сентября 2015 г.	9 месяцев закончившиеся 30 сентября 2014 г.
Прибыль за период	20 090	52 579	133 294	143 079
Итого расходы по налогу на прибыль	1 508	9 244	23 813	30 377
Финансовые расходы	7 663	3 893	21 401	9 735
Финансовые доходы	(3 547)	(2 099)	(10 493)	(4 734)
Износ истощение и амортизация	24 623	21 944	70 490	63 159
Убыток от курсовых разниц нетто	40 238	9 243	40 981	14 554
Прочие расходы / (доходы) нетто	5 899	2 341	(7 243)	3 846
EBITDA	96 474	97 145	272 243	260 016
минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(6 984)	(84)	(24 249)	(4 576)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	22 967	10 092	64 229	30 096
Итого скорректированная EBITDA	112 457	107 153	312 223	285 536

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