

Группа «Славнефть»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая информация, подготовленная в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности
(не прошедшая аудиторскую проверку)

*по состоянию на и за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2016 г.*

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ..... 1

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале	5
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	6

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Примечание 1. Общие сведения	7
Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности	7
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	9
Примечание 4. Основные средства	11
Примечание 5. Прочие внеоборотные активы	12
Примечание 6. Запасы	12
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата	12
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты	12
Примечание 9. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	13
Примечание 10. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	14
Примечание 11. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	14
Примечание 12. Задолженность по налогам	14
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства	15
Примечание 14. Налог на прибыль	15
Примечание 15. Выручка	15
Примечание 16. Налоги за исключением налога на прибыль	16
Примечание 17. Финансовые доходы и расходы	16
Примечание 18. Операции со связанными сторонами	16
Примечание 19. Условные активы и обязательства	18
Примечание 20. Управление финансовыми рисками	20
Примечание 21. Рыночная стоимость финансовых инструментов	23
Примечание 22. Дивиденды	23
Примечание 23. Доля неконтролирующих акционеров	24
Примечание 24. События после отчетной даты	25

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
ОАО «НГК «Славнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «НГК «Славнефть» и ее дочерних предприятий, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2016 г., соответствующих промежуточных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, а также соответствующих промежуточных консолидированных отчетов об изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ за 2015 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение с выражением немодифицированного мнения от 11 февраля 2016 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ за девятимесячный период, завершившийся 30 сентября 2015 г., была проведена другим аудитором, выдавшим заключение по результатам обзорной проверки с выражением немодифицированного вывода от 30 октября 2015 г.


ООО „Эрнст энд Янг“


31 октября 2016 г.

г. Москва, Российская Федерация

Группа «Славнефть»
Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	291 725	275 868
Финансовые вложения		73	313
Отложенные налоговые активы		7 927	8 096
Прочие внеоборотные активы	5	3 560	3 800
Итого внеоборотные активы		303 285	288 077
Оборотные активы			
Запасы	6	7 400	6 602
Дебиторская задолженность и предоплата	7	11 608	8 062
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		287	1 135
Денежные средства и их эквиваленты	8	11 931	8 078
Прочие оборотные активы		31	31
Итого оборотные активы		31 257	23 908
Итого активы		334 542	311 985
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		38 015	24 347
Прочие резервы		(60)	62
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		92 837	79 291
ОАО «НГК «Славнефть»			
Доля неконтролирующих акционеров	23	89 677	80 056
Итого капитал		182 514	159 347
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	62 575	54 562
Отложенные налоговые обязательства		15 868	14 287
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	13 905	13 521
Прочие долгосрочные обязательства		2 382	2 226
Итого долгосрочные обязательства		94 730	84 596
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	11 480	26 986
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11	21 465	22 699
Авансы полученные		295	1 324
Задолженность по выплате дивидендов	22	64	63
Задолженность по налогам	12	21 626	14 932
Прочие краткосрочные обязательства	13	2 368	2 038
Итого краткосрочные обязательства		57 298	68 042
Итого обязательства		152 028	152 638
Итого капитал и обязательства		334 542	311 985


 Осипов М.Л.
 Президент
 ОАО «НГК «Славнефть»


 Карабаджак К.С.
 Вице-президент по экономике и финансам
 ОАО «НГК «Славнефть»

31 октября 2016 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа «Славнефть»

**Консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.
Выручка	15	53 734	158 234	53 918	173 509
Производственные расходы		(11 040)	(33 453)	(10 605)	(31 738)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 557)	(4 488)	(1 188)	(4 339)
Себестоимость реализации прочей продукции		(1 093)	(3 402)	(762)	(2 987)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(23 320)	(63 597)	(24 776)	(79 584)
Износ и амортизация	4, 5	(8 529)	(24 123)	(8 289)	(23 833)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(105)	(386)	(154)	(467)
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов		127	172	(3)	(24)
Итого операционные расходы и затраты		(45 517)	(129 277)	(45 777)	(142 972)
Прочий операционный доход		118	406	142	484
Операционная прибыль		8 335	29 363	8 283	31 021
Финансовые доходы	17	421	1 281	479	1 584
Финансовые расходы	17	(1 365)	(5 065)	(1 377)	(3 900)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		334	3 599	(6 020)	(5 799)
Прибыль до налогообложения		7 725	29 178	1 365	22 906
Расход по налогу на прибыль	14	(1 671)	(6 022)	(380)	(4 936)
Прибыль за период, относящаяся к:		6 054	23 156	985	17 970
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		3 341	13 532	(238)	10 359
- доле неконтролирующих акционеров	23	2 713	9 624	1 223	7 611
Прочий совокупный доход/(расход)		17	(122)	18	(80)
Доход/(расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка					
Курсовые разницы от пересчета иностраннх операций		17	(122)	18	(80)
Итого совокупный доход, относящийся к:		6 071	23 034	1 003	17 890
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		3 358	13 410	(220)	10 279
- доле неконтролирующих акционеров	23	2 713	9 624	1 223	7 611

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа «Славнефть»
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
На 1 января 2015 г.	70	54 812	112	14 305	69 299	71 004	140 303
Прибыль за период	–	–	–	10 359	10 359	7 611	17 970
Прочий совокупный расход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	(80)	–	(80)	–	(80)
Итого совокупный доход/(расход)	–	–	(80)	10 359	10 279	7 611	17 890
Дивиденды	–	–	–	–	–	(10)	(10)
На 30 сентября 2015 г.	70	54 812	32	24 664	79 578	78 605	158 183
На 1 января 2016 г.	70	54 812	62	24 347	79 291	80 056	159 347
Прибыль за период	–	–	–	13 532	13 532	9 624	23 156
Прочий совокупный расход							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	(122)	–	(122)	–	(122)
Итого совокупный доход/(расход)	–	–	(122)	13 532	13 410	9 624	23 034
Дивиденды	–	–	–	–	–	(3)	(3)
Прочее	–	–	–	136	136	–	136
На 30 сентября 2016 г.	70	54 812	(60)	38 015	92 837	89 677	182 514

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа «Славнефть»
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		23 156	17 970
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Износ и амортизация	4, 5	24 123	23 833
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов		(172)	24
Финансовые доходы	17	(1 281)	(1 584)
Финансовые расходы	17	5 065	3 900
(Прибыль)/убыток по курсовым разницам		(3 599)	5 799
Расход по налогу на прибыль	14	6 022	4 936
Изменения в резервах		274	288
Прочее		82	81
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		53 670	55 247
Изменения в оборотном капитале			
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(5 709)	(5 693)
Увеличение запасов		(735)	(1 521)
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных и внеоборотных активов		257	(175)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности		147	(4 178)
Увеличение/(уменьшение) прочих краткосрочных обязательств		50	(45)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		–	7
Увеличение задолженности по налогам		5 774	5 261
Налог на прибыль уплаченный		(2 503)	(2 260)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		50 951	46 643
Инвестиционная деятельность			
Дивиденды полученные		15	20
Поступления от продажи основных средств		270	207
Приобретение основных средств		(40 770)	(35 048)
Проценты полученные		1 250	1 432
Изменение в долгосрочных инвестициях		(10)	–
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(39 245)	(33 389)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		–	250
Поступление долгосрочных кредитов и займов		44 180	21 850
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(250)	(11 755)
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(47 804)	(25 175)
Дивиденды уплаченные		(2)	(17)
Проценты уплаченные		(3 874)	(3 315)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(7 750)	(18 162)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(103)	122
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		3 853	(4 786)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	8 078	13 709
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	11 931	8 923

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основными видами деятельности ОАО «НГК «Славнефть» (далее – «Компания»), ее дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была учреждена в форме открытого акционерного общества в августе 1994 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора, Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ОАО «Мегионнефтегазгеология». Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО «Мозырский НПЗ», а дополнительные 15% ОАО «Мозырский НПЗ» были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% – Республике Беларусь и 6,5% – ряду физических лиц.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 года, включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время известное как ПАО «Газпром нефть») и Группой ТНК-ВР. 21 марта 2013 г. ПАО «НК «Роснефть» завершило сделку по приобретению 100% доли участия в уставном капитале Группы ТНК-ВР. В результате приобретения, доля ПАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Группы составила 49,9%. ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») – основные акционеры, осуществляющие совместный контроль над Группой.

Поскольку Основные акционеры подконтрольны государству, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной ОАО «НГК «Славнефть».

Юридический адрес и место осуществления деятельности. Юридический адрес Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4. Основное место ведения бизнеса Группы – Российская Федерация.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (МСФО) (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, прошедшей аудиторскую проверку, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, числовые раскрытия, которые существенно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию использовать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 30 сентября 2015 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Принципы оценки

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы, является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют», руководство проанализировало ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определило функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Для большинства компаний Группы функциональной валютой является национальная валюта. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей, если не указано иное.

Пересчет иностранных валют

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской Федерации («ЦБ РФ») на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций. Доходы, расходы и потоки денежных средств переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в консолидированный промежуточный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 30 сентября 2015 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.	Средний курс за девять месяцев, закончившихся	
			30 сентября	
			2016 г.	2015 г.
За одну валютную единицу в российских рублях:				
- Доллар США	63,1581	72,8827	68,3667	59,2777
- Евро	70,8823	79,6972	76,2805	66,2618

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

С учетом текущих операционных денежных потоков, существующих договоренностей с кредитными организациями и возможности отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами, руководство Группы имеет основания полагать, что Группа сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем.

Сезонность деятельности

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, не отличаются от основных положений учетной политики и бухгалтерских оценок и суждениях, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., и по состоянию на эту дату.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группой были использованы те же принципы учетной политики, которые были использованы для составления консолидированной финансовой отчетности группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., за исключением того, что Группа применила данные новые и измененные стандарты, которые являются обязательными для применения при составлении финансовой отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2016 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IAS) 1 (с изменениями) «Представление финансовой отчетности»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 16 (с изменениями) «Основные средства»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 19 (с изменениями) «Вознаграждения работникам»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 34 (с изменениями) «Промежуточная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 38 (с изменениями) «Нематериальные активы»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 7 (с изменениями) «Финансовые инструменты: раскрытие информации»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 10 (с изменениями) «Консолидированная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 11 (с изменениями) «Совместная деятельность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 12 (с изменениями) «Раскрытие информации об участии в других предприятиях»	1 января 2016 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Применение этих стандартов и интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу по состоянию на 30 сентября 2016 г., не применялись в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IAS) 7 (с изменениями) «Отчет о движении денежных средств»	1 января 2017 г.
МСФО (IAS) 12 (с изменениями) «Налоги на прибыль»	1 января 2017 г.
МСФО (IFRS) 9 (с изменениями) «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 г.

Ожидается, что применение вышеупомянутых стандартов не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущем, кроме нововведений, рассмотренных далее.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» послужит заменой существующему МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Измененный МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» требует раскрытия дополнительной информации при переходе с МСФО (IAS) 39 на МСФО (IFRS) 9. Стандарт описывает изменения, связанные с признанием и оценкой финансовых активов и обязательств. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 г.	337 876	103 956	35 637	477 469
Поступления	398	–	40 701	41 099
Перевод между категориями	28 864	3 975	(32 839)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(710)	–	–	(710)
Выбытие	(2 608)	(651)	(142)	(3 401)
Прочее движение	–	249	–	249
На 30 сентября 2016 г.	363 820	107 529	43 357	514 706
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2016 г.	(163 097)	(37 602)	(902)	(201 601)
Износ и амортизация	(19 723)	(4 365)	–	(24 088)
Обесценение	(27)	–	(87)	(114)
Восстановление обесценения	54	1	8	63
Выбытие	2 422	504	–	2 926
Прочее движение	–	(167)	–	(167)
На 30 сентября 2016 г.	(180 371)	(41 629)	(981)	(222 981)
Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.	174 779	66 354	34 735	275 868
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 г.	183 449	65 900	42 376	291 725
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2015 г.	300 666	98 909	32 598	432 173
Поступления	329	–	34 964	35 293
Перевод между категориями	22 597	1 296	(23 893)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(231)	–	–	(231)
Выбытие	(2 443)	(487)	(1 431)	(4 361)
На 30 сентября 2015 г.	320 918	99 718	42 238	462 874
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
На 1 января 2015 г.	(139 557)	(32 803)	(1 865)	(174 225)
Износ и амортизация	(19 872)	(3 961)	–	(23 833)
Обесценение	(57)	–	(131)	(188)
Восстановление обесценения	52	–	1 094	1 146
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	200	–	–	200
Выбытие	2 167	348	–	2 515
На 30 сентября 2015 г.	(157 067)	(36 416)	(902)	(194 385)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 г.	161 109	66 106	30 733	257 948
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 г.	163 851	63 302	41 336	268 489

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Катализаторы	2 618	2 641
Прочие нематериальные активы*	888	1 033
Прочее	66	137
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(12)	(11)
Итого прочие внеоборотные активы	3 560	3 800

* Отражены за вычетом накопленной амортизации. За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., начисленная амортизация составила 11 и 35 млн. руб. соответственно

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Нефть	3 482	3 046
Сырье и материалы	2 521	2 379
Нефтепродукты	507	482
Прочие	1 175	724
Резерв под обесценение запасов	(285)	(29)
Итого запасы	7 400	6 602

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 304	5 592
Прочая дебиторская задолженность	357	443
Резерв по сомнительным долгам	(708)	(699)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	8 953	5 336
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	1 263	1 724
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	2 655	2 726
Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	11 608	8 062

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	80	62
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	1 243	539
Депозиты в рублях	10 608	6 743
Депозиты в валюте	–	734
Итого денежные средства и их эквиваленты	11 931	8 078

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**Долгосрочные кредиты и займы**

	Валюта	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АО «Альфа-Банк»	Рубль РФ	14 333	14 314
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	11 855	8 000
ПАО «Банк ВТБ»	Рубль РФ	8 028	–
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Рубль РФ	7 009	7 713
ПАО Банк «Санкт-Петербург»	Рубль РФ	6 858	7 228
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	6 564	10 100
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	6 128	9 428
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	5 500	5 500
ПАО «Промсвязьбанк»	Рубль РФ	4 200	–
АО «КОММЕРЦБАНК (ЕВРАЗИЯ)»	Долл. США	1 580	1 823
ПАО Банк «ФК Открытие»	Рубль РФ	600	–
АО «БНП Париба банк»	Долл. США	459	2 116
ПАО «Росбанк»	Долл. США	421	1 944
АО «Натиксис Банк»	Долл. США	421	1 944
АО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	–	4 687
ПАО АКБ «Абсолют Банк»	Рубль РФ	–	3 041
ПАО АКБ «Связь-Банк»	Рубль РФ	–	2 001
ПАО «БАНК УРАЛСИБ»	Рубль РФ	–	650
ПАО «Запсибкомбанк»	Рубль РФ	–	551
Прочие		1	–
За вычетом текущей части		(11 382)	(26 478)
Итого долгосрочные кредиты и займы		62 575	54 562

Кредитные соглашения содержат ряд условий, среди которых обязательства Группы по поддержанию финансовых коэффициентов «Отношение консолидированной чистой задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA», а также «Отношение консолидированной EBITDA к консолидированным процентным расходам по кредитам и займам» в пределах, установленных в кредитных соглашениях ограничений. Значения указанных финансовых коэффициентов рассчитываются Группой ежеквартально на основании консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности и ежегодно на основании консолидированной финансовой отчетности.

По состоянию на 30 сентября 2016 г. Группой соблюдались все обязательства, установленные в кредитных соглашениях.

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочные займы в рублях	–	306
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	2 852	7 442
Краткосрочные займы в иностранной валюте	98	202
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	8 530	19 036
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	11 480	26 986

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды:

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды остаток на начало периода (включая текущую часть)	14 104	13 895	13 456	13 488
Поступления	73	318	82	268
Выбытие	(180)	(331)	(118)	(459)
Изменение стоимостей ликвидации, ставки и периода дисконтирования	(201)	(810)	(61)	(291)
Амортизация дисконта	369	1 093	198	551
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	14 165	14 165	13 557	13 557
За минусом текущей части	(260)	(260)	(675)	(675)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)	13 905	13 905	12 882	12 882

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И ПОДРЯДЧИКАМ

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12 728	11 528
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	8 737	11 171
Итого кредиторская задолженность	21 465	22 699

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Налог на добавленную стоимость	8 104	5 902
Налог на добычу полезных ископаемых	6 915	5 359
Акцизы	3 826	2 025
Налог на прибыль	1 057	132
Налог на имущество	988	914
Социальные выплаты	622	482
Налог на доходы физических лиц	85	71
Прочие налоги	29	47
Итого задолженность по налогам	21 626	14 932

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Начисление премий	839	492
Начисление отпускных платежей	620	564
Задолженность перед персоналом по заработной плате	459	403
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	260	374
Начисление обязательств	21	21
Прочие	169	184
Итого прочие краткосрочные обязательства	2 368	2 038

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации. Применимая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20%.

Расход по налогу на прибыль признан на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Средневзвешенная ожидаемая налоговая ставка, примененная за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., составила 20,64% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г. – 21,55%). Снижение средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки вызвано увеличением льготы по налогу на прибыль для предприятий, осваивающих ресурсы и осуществляющих капитальные вложения на территории Ханты-Мансийского автономного округа.

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	1 199	3 754	614	2 847
Расходы/(доходы) по отложенному налогу на прибыль	359	1 748	(167)	2 197
Оценочный резерв по налогу на прибыль	110	676	15	28
Прочие расходы/(доходы) по налогу на прибыль	3	(156)	(82)	(136)
Итого расход по налогу на прибыль	1 671	6 022	380	4 936

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.
Нефть	45 296	133 738	45 382	148 406
Переработка нефти	6 986	19 616	7 507	20 918
Прочая выручка от реализации (главным образом нефтепромысловые работы)	1 348	4 577	929	3 882
Попутный газ	104	303	100	303
Итого выручка	53 734	158 234	53 918	173 509

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	21 600	58 241	23 196	74 409
Налог на имущество	1 022	3 059	983	2 926
Взносы на обязательное социальное страхование	674	2 208	552	1 969
Прочие	24	89	45	280
Итого налоги за исключением налога на прибыль	23 320	63 597	24 776	79 584

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.
Процентные доходы	413	1 250	457	1 432
Прочие доходы	8	31	22	152
Итого финансовые доходы	421	1 281	479	1 584
Процентные расходы	(944)	(3 801)	(1 130)	(3 167)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(369)	(1 093)	(198)	(551)
Расходы по пенсионным обязательствам	(46)	(139)	(33)	(100)
Банковские комиссии и услуги	(3)	(23)	(17)	(82)
Прочее	(3)	(9)	1	–
Итого финансовые расходы	(1 365)	(5 065)	(1 377)	(3 900)
Итого финансовые расходы, нетто	(944)	(3 784)	(898)	(2 316)

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или оказывать значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. Связанные стороны могут заключать сделки, которые были бы невозможны, если бы эти стороны не были связаны. Сделки между связанными сторонами и сделки между несвязанными сторонами могут предусматривать разные сроки, условия и суммы.

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и компании входящие в их группы.

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров и Правления компаний ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез») указано ниже:

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	38	115	58	173
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие выплаты сотрудникам	–	1	3	3
Итого	38	116	61	176

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

Покупатель	Описание	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2016 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2015 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	22 644	66 723	22 688	74 114
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	22 645	66 723	22 688	74 114
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 493	9 808	3 753	10 459
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 493	9 808	3 753	10 459
Прочие	Прочее	1 185	3 535	795	2 774
Итого		53 460	156 597	53 677	171 920

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 281 млн. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., – 312 млн. руб.).

Кредиты от связанных сторон составили:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АО «Газпромбанк»	11 855	8 000
Итого	11 855	8 000

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Компании Группы «Роснефть»	3 138	1 481
Компании Группы «Газпром нефть»	2 818	1 330
Прочие	4	77
Итого	5 960	2 888

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Компании Группы «Газпром нефть»	2 544	2 228
Компании Группы «Роснефть»	786	1 703
Прочие	3	178
Итого	3 333	4 109

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	<u>30 сентября 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Компании Группы «Газпром нефть»	31,5	31,5
Компании Группы «Роснефть»	31,5	31,5
Итого	63	63

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 30 сентября 2016 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 15 628 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 6 423 млн. руб.).

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Группы применительно к операциям и хозяйственной деятельности Группы может быть оспорена соответствующими налоговыми органами.

В последнее время российские налоговые органы занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть доначислены существенные налоги, штрафы и пени. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году проверки. В отдельных случаях проверки могут охватывать более длительные периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все соответствующие налоги. Там, где существовала неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на оценке руководством потенциального оттока ресурсов, которые обеспечивают получение экономических выгод и потребуются для погашения таких обязательств.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменения в российском законодательстве о трансфертном ценообразовании вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития. Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами. Руководством внедрены определенные внутренние процедуры для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство считает, что применяемая Группой методология соответствует требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании, а применяемые во внутригрупповых сделках цены – рыночному уровню.

Принимая во внимание тот факт, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным как для финансового положения Группы, так и для ее деятельности в целом.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований.

Снижение цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2016 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Кредитный рейтинг Российской Федерации остался на уровне «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В ходе своей деятельности Группа подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цены на товары), кредитному риску и риску ликвидности. Группой была внедрена система управления рисками, а также разработан ряд процедур, способствующих их количественному измерению, оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

Управление рисками осуществляется Руководством Группы на ежемесячной основе. Правление Компании и Правления дочерних обществ совместно с Советами директоров устанавливают принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Рыночный риск**

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, газовый конденсат, валютные обменные курсы, процентные ставки, котировки акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Основной целью снижения влияния этих рыночных рисков является управление и контроль над степенью рисков, а также оптимизация доходности.

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курсов валют на финансовые результаты Группы.

Финансовые активы и обязательства Группы представлены ниже:

	30 сентября 2016 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 044	–	1 909	–	1 909	8 953
Денежные средства и их эквиваленты	10 688	916	100	227	1 243	11 931
Займы выданные	1	–	–	–	–	1
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(55 530)	(7 045)	–	–	(7 045)	(62 575)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(2 852)	(8 530)	(98)	–	(8 628)	(11 480)
Кредиторская задолженность	(19 187)	(3)	(2 272)	(3)	(2 278)	(21 465)
Итого	(59 836)	(14 662)	(361)	224	(14 799)	(74 635)

	31 декабря 2015 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	
Оборотные активы						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 009	–	1 327	–	1 327	5 336
Денежные средства и их эквиваленты	6 805	473	51	749	1 273	8 078
Займы выданные	1	–	–	–	–	1
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(41 555)	(13 007)	–	–	(13 007)	(54 562)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(7 748)	(19 037)	(201)	–	(19 238)	(26 986)
Кредиторская задолженность	(21 196)	(46)	(1 457)	–	(1 503)	(22 699)
Итого	(59 684)	(31 617)	(280)	749	(31 148)	(90 832)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменение курсов валют на 20% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.		
	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	+/-2 932	+/-72	+/-45	+/-6 626	+/-66	-/+138

Риск изменения процентных ставок

Данный риск связан с изменением процентных ставок, которое может отрицательно сказаться на финансовых результатах Группы.

Риск процентных ставок Группы связан в основном с долгосрочными займами и кредитами. Займы и кредиты Группы с плавающей процентной ставкой в основном выражены в долларах США. Займы и кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств.

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные риску изменения процентных ставок:

	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские депозиты	10 608	7 477
Долгосрочные кредиты и займы	(21 768)	(17 372)
Краткосрочные кредиты и займы	(927)	(4 520)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(12 087)	(14 415)
Долгосрочные кредиты и займы	(40 807)	(37 190)
Краткосрочные кредиты и займы	(10 388)	(22 110)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(51 195)	(59 300)

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок на 5% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	2 209	2 769

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами. Таким образом, вероятность погашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 сентября 2016 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия кредитных соглашений. Расшифровка по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена или обесценена, представлена в Примечании 7.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., мировые и российские рынки капитала были крайне волатильными со значительными колебаниями курса российского рубля по отношению к доллару США и евро. Несмотря на меры по стабилизации, предпринимаемые правительствами разных стран, ситуация на рынке продолжает быть нестабильной. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

По состоянию на 30 сентября 2016 г. чистые обязательства Группы составили 26 041 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 44 134 млн. руб.). Положительным денежный поток от операционной деятельности за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2016 г. – 50 951 млн. руб. (за девять месяцев, окончившихся 30 сентября 2015 г. – 46 643 млн. руб.). По состоянию на 30 сентября 2016 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 55% (на 31 декабря 2015 г. – 51%).

Руководство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 30 сентября 2016 г. составлял 12 895 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 4 495 млн. руб.). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 30 сентября 2016 г. составлял 1 760 млн. руб. (на 31 декабря 2015 г. – 3 000 млн. руб.). По состоянию на 30 сентября 2016 г. задолженность Группы по краткосрочным кредитам и текущей части долгосрочных кредитов составляет 11 480 млн. руб.

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2016 году будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования с целью рефинансирования существующих займов.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность. Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы. Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам.

Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет 73 526 млн. руб. на 30 сентября 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. – 76 900 млн. руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ

Компания не объявляла дивиденды в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 30 сентября 2015 г.

Группа «Славнефть»

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров («ДНА») по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 30 сентября 2015 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	За девять месяцев, закончившихся			
		30 сентября 2016 г.	30 сентября 2016 г.		
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	55 990	5 580	5 580
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	30 029	3 372	3 372
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 311	595	595
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 132	55	55
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	125	(47)	(47)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	132	8	8
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(62)	11	11
Прочие	–	–	20	50	50
Итого			89 677	9 624	9 624

Дочерние общества	Вид деятельности	За девять месяцев, закончившихся			
		31 декабря 2015 г.	30 сентября 2015 г.		
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	50 411	4 063	4 063
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	26 660	1 984	1 984
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 717	294	294
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 077	44	44
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	172	(22)	(22)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	123	22	22
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(73)	10	10
ООО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(41)	(1)	(1)
Прочие	–	–	10	(6)	(6)
Итого			80 056	6 388	6 388

* Количество голосующих акций Группы в акционерном капитале составляет 39,83% на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. На годовом общем собрании 18 июня 2015 г. акционеры ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» не объявляли дивиденды. Аналогичное решение было принято акционерами ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» 17 июня 2016 г. В связи с этим количество голосующих акций Группы не изменилось и составляет 39,83% по состоянию на 30 сентября 2016 г. Руководство Группы считает, что осуществляет контроль над ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», несмотря на долю участия в акционерном капитале этого общества менее 50%. Основные акционеры, владеющие основной долей (совместно 54,97%) подтвердили, что в структуре владения Группой не было и не ожидается изменений, а также любых изменений в осуществлении контроля и управления дочерним обществом.

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Основные акционеры Группы имеют финансовые вложения в дочерние общества Группы.

Доля участия Основных акционеров в неконтролирующей доле участия в консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составила 81 645 млн. руб. и 72 885 млн. руб. соответственно, а в консолидированном промежуточном отчете о совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. и 30 сентября 2015 г. 8 760 млн. руб. и 6 961 млн. руб. соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

На внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», состоявшемся 30 сентября 2016 г., было принято решение о выплате дивидендов. В связи с этим количество голосующих акций Группы в четвертом квартале 2016 г. увеличится до 51,46%.

Иные существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.