

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 2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Примечание 1. Общие сведения	8
Примечание 2. Основные положения учетной политики	8
Примечание 3. Применение новых и пересмотренных МСФО	11
Примечание 4. Основные средства	14
Примечание 5. Прочие внеоборотные активы	15
Примечание 6. Запасы	15
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата	16
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты	17
Примечание 9. Долгосрочные кредиты и займы	17
Примечание 10. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	18
Примечание 11. Прочие долгосрочные обязательства	20
Примечание 12. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	21
Примечание 13. Задолженность по налогам	21
Примечание 14. Прочие краткосрочные обязательства	22
Примечание 15. Налог на прибыль	22
Примечание 16. Выручка	23
Примечание 17. Производственные расходы	23
Примечание 18. Налоги за исключением налога на прибыль	24
Примечание 19. Обесценение и убыток от выбытия активов	24
Примечание 20. Финансовые доходы/(расходы), нетто	25
Примечание 21. Операции со связанными сторонами	25
Примечание 22. Условные факты хозяйственной деятельности	29
Примечание 23. Управление финансовыми рисками	32
Примечание 24. рыночная стоимость финансовых инструментов	36
Примечание 25. Дивиденды	36
Примечание 26. Доля неконтролирующих акционеров	37
Примечание 27. Основные дочерние общества	38
Примечание 28. События после отчетной даты	38



Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ОАО «НГК «Славнефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2014 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации 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 опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

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

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

7 ноября 2014 года
Москва, Российская Федерация

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

	Прим.	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	243 486	228 214
Финансовые вложения		313	313
Отложенные налоговые активы		5 105	3 966
Прочие внеоборотные активы	5	3 820	2 927
Итого внеоборотные активы		252 724	235 420
Оборотные активы			
Запасы	6	6 830	6 026
Дебиторская задолженность и предоплата	7	9 736	11 218
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 370	1 366
Денежные средства и их эквиваленты	8	9 309	28 208
Прочие оборотные активы		10	20
Итого оборотные активы		27 255	46 838
Итого активы		279 979	282 258
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		29 103	36 019
Прочие резервы		59	-
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		84 044	90 901
ОАО «НГК «Славнефть»			
Доля неконтролирующих акционеров	26	74 139	69 895
Итого капитал		158 183	160 796
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	27 018	33 271
Отложенные налоговые обязательства		10 907	10 253
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	7 842	13 016
Прочие долгосрочные обязательства	11	2 028	547
Итого долгосрочные обязательства		47 795	57 087
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	32 555	24 010
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	12	19 987	19 310
Авансы полученные		374	849
Задолженность перед участниками по выплате доходов	25	198	438
Задолженность по налогам	13	18 166	17 107
Прочие краткосрочные обязательства	14	2 721	2 661
Итого краткосрочные обязательства		74 001	64 375
Итого обязательства		121 796	121 462
Итого капитал и обязательства		279 979	282 258

Суханов Ю.Е.
Президент
ОАО «НГК «Славнефть»

7 ноября 2014 г.

Коваленко А.В.
Вице-президент по экономике и финансам
ОАО «НГК «Славнефть»

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2013 г.
Выручка	16	49 441	156 311	53 414	144 843
Производственные расходы	17	(10 997)	(32 253)	(9 587)	(28 656)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	17	(1 296)	(4 186)	(1 558)	(4 540)
Себестоимость реализации прочей продукции	17	(499)	(2 379)	(366)	(1 904)
Налоги за исключением налога на прибыль	18	(24 640)	(75 783)	(24 489)	(69 428)
Износ и амортизация	4	(8 275)	(22 505)	(6 761)	(19 099)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(75)	(694)	(165)	(974)
Обесценение и убыток от выбытия активов	19	(341)	(153)	(65)	(606)
Итого операционные расходы и затраты		(46 123)	(137 953)	(42 992)	(125 207)
Прочий операционный доход		156	557	28	536
Операционная прибыль		3 474	18 915	10 450	20 172
Финансовые доходы	20	226	1 062	388	1 242
Финансовые расходы	20	(237)	(666)	(307)	(1 033)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	20	(7 617)	(9 261)	499	(2 799)
Финансовые (расходы)/доходы, нетто (Убыток)/прибыль до налогообложения	20	(7 628)	(8 865)	580	(2 590)
Расход/(доход) по налогу на прибыль	15	396	(2 105)	(2 405)	(3 607)
(Убыток)/прибыль за период относящаяся к:		(3 758)	7 945	8 625	13 975
- акционерам					
ОАО «НГК «Славнефть»		(3 834)	3 701	5 452	8 146
- доле неконтролирующих акционеров	26	76	4 244	3 173	5 829
Прочий совокупный доход: реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли или убытка		59	59	-	-
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		59	59	-	-
Итого совокупный (расход)/доход относящийся к:		(3 699)	8 004	8 625	13 975
- акционерам					
ОАО «НГК «Славнефть»		(3 775)	3 760	5 452	8 146
- доле неконтролирующих акционеров	26	76	4 244	3 173	5 829

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы				Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль			
На 1 января 2013 г.	70	54 812	-	26 757	81 639	69 706	151 345
Прибыль за период	-	-	-	8 146	8 146	5 829	13 975
Итого совокупный доход	-	-	-	8 146	8 146	5 829	13 975
Дивиденды (Примечание 25)	-	-	-	(285)	(285)	(7 348)	(7 633)
На 30 сентября 2013 г.	70	54 812	-	34 618	89 500	68 187	157 687
На 1 января 2014 г.	70	54 812	-	36 019	90 901	69 895	160 796
Прибыль за период	-	-	-	3 701	3 701	4 244	7 945
Прочий совокупный доход за период							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	-	-	59	-	59	-	59
Итого совокупный доход	-	-	59	3 701	3 760	4 244	8 004
Дивиденды (Примечание 25)	-	-	-	(11 838)	(11 838)	-	(11 838)
Взносы акционеров (Примечание 21)	-	-	-	1 051	1 051	-	1 051
Прочие	-	-	-	170	170	-	170
На 30 сентября 2014 г.	70	54 812	59	29 103	84 044	74 139	158 183

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

Группа «Славнефть»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Операционная деятельность			
Прибыль за период		7 945	13 975
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:			
Износ и амортизация	4	22 505	19 099
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов	19	153	606
Финансовые расходы, нетто	20	8 865	2 590
Расход по налогу на прибыль	15	2 105	3 607
Расходы по пенсионному обеспечению	11	1 733	-
Изменения в резервах		109	1 331
Прочее		(6)	152
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		43 409	41 360
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты		1 468	19
Увеличение запасов		(798)	(334)
(Увеличение)/Уменьшение прочих оборотных и внеоборотных активов		(841)	243
Увеличение кредиторской задолженности		269	2 440
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		63	111
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(156)	(22)
Увеличение задолженности по уплате налогов		1 255	1 624
Налог на прибыль уплаченный		(2 855)	(2 471)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		41 814	42 970
Инвестиционная деятельность			
Дивиденды полученные		39	-
Поступления от продажи основных средств		171	190
Приобретение основных средств		(43 764)	(31 080)
Проценты полученные		1 024	1 168
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(42 530)	(29 722)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		7 333	-
Поступление долгосрочных кредитов и займов		4 000	-
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(18 668)	(13 272)
Выплата дивидендов	25	(11 907)	(8 699)
Взносы акционеров	21	1 051	-
Проценты уплаченные		(409)	(482)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(18 600)	(22 453)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		417	338
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(18 899)	(8 867)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	28 208	32 117
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	9 309	23 250

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

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 г. 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 2014 г. и 31 декабря 2013 г. отличается от своей исторической стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 г., включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибнефть» (в настоящее время известное как ОАО «Газпром нефть») и ТНК-ВР (впоследствии приобретенная компанией ОАО «НК «Роснефть»).

ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») – основные акционеры, осуществляющие совместный контроль над Группой. 21 марта 2013 г. ОАО «НК «Роснефть» завершило сделку по приобретению 100% доли участия в уставном капитале Группы ТНК-ВР, одного из Основных акционеров Группы. В результате приобретения, доля ОАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Группы составила 49,9%.

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

Почтовый адрес Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки финансовой информации

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 Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с требованиями 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 «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2013 г., прошедшей аудиторскую проверку, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые существенно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2013 г.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. и 30 сентября 2013 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 Группы является российский рубль, потому что это отражает экономическую сущность событий и обстоятельств для Компании и ее дочерних обществ. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей, если не указано иное.

Функциональная валюта и 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 («ЦБРФ») 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 сокращенный отчет о совокупном доходе.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. и 30 сентября 2013 г., использовались следующие обменные курсы, установленные Центральным банком РФ (в российских рублях):

	на 30 сентября	на 31 декабря	Средний курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
			2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.
За одну валютную единицу в российских рублях						
Доллар США	39,3866	32,7292	35,3878	31,6170		
Евро	49,9540	44,9699	47,9894	41,6507		

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Принцип непрерывности деятельности

Руководство подготовило настоящую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию, исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководство провело анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Базируясь на операционных денежных потоках, возможностях рефинансирования долга и отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами, Группа имеет разумные основания ожидать, что она сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем. Группа продолжает применять принцип непрерывности деятельности при подготовке годовой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

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 2013 г., и по состоянию на эту дату, за исключением описанных в Примечаниях 3 и 11.

В первом квартале, закончившемся 31 марта 2014 г., на основе последней имеющейся информации, Группа рассмотрела предположения, используемые другими компаниями отрасли, и обзоры темпов инфляции и ставки дисконтирования, применяемые для целей расчета суммы обязательства Группы по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды. В результате этого обзора, руководство Группы пришло к выводу, что пересмотр темпов инфляции и учетных ставок ведет к увеличению сопоставимости финансовой информации Группы с финансовыми данными компаний отрасли (компаний акционеров) и приведет к более надежной оценке суммы обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды. Ставка дисконтирования была изменена с 7,09% по состоянию на 31 декабря 2013 г. на 5,3% по состоянию на 30 сентября 2014 г. Также были уточнены данные по ожидаемому сроку жизни месторождений, в связи с чем был изменен срок дисконтирования для расчета обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. Группа перспективно применила измененный МСФО 19 «Вознаграждения работникам» в текущем периоде. Влияние отражения суммы обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности на консолидированную финансовую отчетность в прошлых периодах руководство Группы оценивало как незначительное, поэтому по состоянию на 30 сентября 2014 г. Группа отразила изменение в бухгалтерских оценках согласно МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» перспективно. Раскрытие информации о характере и влиянии изменения в бухгалтерских оценках представлены в Примечании 11.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО

В 2014 г. Группа начала применять все новые и пересмотренные МСФО, поправки и интерпретации, которые вступили в силу 1 января 2014 г., и которые имеют отношение к ее деятельности.

- **Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»** (выпущены в сентябре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты), направленные на пересмотр подхода к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами и выходных пособий, а также к раскрытию информации о всех вознаграждениях работникам.

Новые стандарты

Другие новые стандарты и интерпретации, которые обязательны к применению в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно, указаны далее.

- **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты. Часть 1: классификация и оценка».** МСФО (IFRS) 9 был выпущен в июле 2014 г. и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 г., при этом разрешается досрочное применение. Группа не планирует применять стандарт до 2015 г. и в настоящее время проводит оценку его влияния на свою консолидированную финансовую отчетность.
- **«Раскрытие информации - взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - изменения к МСФО (IAS) 32** (выпущены в декабре 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты), которые разъясняют значение понятия «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет».
- **Интерпретация IFRIC 21 «Сборы»** (выпущена в мае 2013 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты), которая разъясняет, что компания признает обязательство в отношении специального сбора, когда происходит предусмотренное законодательством событие, которое влечет за собой необходимость уплаты такого сбора. В нем также уточняется, что обязательство в отношении специального сбора начисляется постепенно, если деятельность предприятия, которая влечет за собой необходимость уплаты такого сбора, ведется в течение периода времени, в соответствии с законодательством. В отношении сборов, которые начисляются при достижении минимального порогового значения, интерпретация разъясняет, что обязательство в отношении сбора не должно быть признано до тех пор, пока не будет достигнуто это минимальное пороговое значение.
- **Изменения с рекомендациями по переходу на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27** (выпущены 31 октября 2012 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.), которые вводят определение инвестиционной компании, которая должна будет отражать информацию об объектах своих инвестиций по справедливой стоимости на счете прибылей и убытков.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

- **Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой величине применительно к нефинансовым активам»** (выпущены в мае 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты; разрешается досрочное применение, если применяется МСФО (IAS) 13 для отчетного и сравнительного периода). Поправки отменяют требование о раскрытии возмещаемой суммы, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, но ЕГДС не была обесценена. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок на раскрытие информации в финансовой отчетности.
- **Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Планы с установленными выплатами: Взносы работников»** (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты). Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих поправок на раскрытие информации в финансовой отчетности.
- **МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами»** (выпущен в мае 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты; досрочное применение стандарта разрешено). МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.
- **Поправки к МСФО (IFRS) 11 – «Учет приобретения долей в совместных операциях»** (выпущены в мае 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты; досрочное применение стандарта разрешено). Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых поправками, на раскрытие информации в финансовой отчетности.
- **Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации»** (выпущены в мае 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты; досрочное применение стандарта разрешено). Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Руководство Группы ожидает, что указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

- **Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены 25 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).** Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. В МСФО 5 было уточнено, что изменение в порядке выбытия (реклассификации из категории «предназначенный для продажи» в «удерживаемые для распределения в пользу собственников» или наоборот) не означает изменения в плане продаж или распределения, и не должны учитываться как таковые. Поправка к МСФО 7 добавила руководство, чтобы помочь менеджменту определить условия выполнения критериев определения финансового актива, который был переведен в продолжающуюся деятельность, для целей раскрытия информации в финансовой отчетности согласно МСФО 7. Поправка также разъясняет, что компенсирующие раскрытия по МСФО 7 не требуется специально для всех промежуточных периодов, если иное не требуется согласно МСФО 34. Поправка к МСФО 19 уточняет, что решение относительно ставки дисконтирования, используемой для расчета пенсионных обязательств по окончании трудовой деятельности, основанной на доходности высококачественных корпоративных облигаций или государственных облигаций, должно быть основано на валюте, в которой номинированы обязательства, а не стране в которой они возникают. МСФО 34 требует перекрестную ссылку из промежуточной финансовой отчетности в расположение «информации, раскрываемой в другом месте в промежуточном финансовом отчете». В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых поправками, на финансовую отчетность.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2014 г.	253 933	84 497	36 124	374 554
Поступления	-	-	43 604	43 604
Перевод между категориями в составе основных средств	32 057	8 969	(41 026)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(4 787)	-	-	(4 787)
Выбытие	(1 966)	(444)	(1 103)	(3 513)
На 30 сентября 2014 г.	279 237	93 022	37 599	409 858
Накопленная амортизация износ и обесценение				
На 1 января 2014 г.	(116 130)	(28 135)	(2 075)	(146 340)
Износ и амортизация	(19 019)	(3 486)	-	(22 505)
Обесценение	-	-	(365)	(365)
Выбытие обесценения	-	-	626	626
Выбытие	1 958	254	-	2 212
На 30 сентября 2014 г.	(133 191)	(31 367)	(1 814)	(166 372)
Остаточная стоимость на 1 января 2014 г.	137 803	56 362	34 049	228 214
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014 г.	146 046	61 655	35 785	243 486
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2013 г.	227 126	73 848	34 953	335 927
Поступления	1 438	-	31 909	33 347
Перевод между категориями в составе основных средств	17 639	7 270	(24 909)	-
Выбытие	(2 254)	(403)	(1 246)	(3 903)
На 30 сентября 2013 г.	243 949	80 715	40 707	365 371
Накопленная амортизация износ и обесценение				
На 1 января 2013 г.	(97 090)	(24 290)	(2 057)	(123 437)
Износ и амортизация	(16 036)	(3 063)	-	(19 099)
Обесценение	-	(84)	(366)	(450)
Выбытие обесценения	-	-	242	242
Выбытие	2 077	206	-	2 283
На 30 сентября 2013 г.	(111 049)	(27 231)	(2 181)	(140 461)
Остаточная стоимость на 1 января 2013 г.	130 036	49 558	32 896	212 490
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 г.	132 900	53 484	38 526	224 910

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 30 сентября 2014 г. Компания признала обесценение ряда активов Группы связанных с разведкой и добычей. Признанное обесценение было основано на разнице между чистой балансовой стоимостью активов и их возмещаемой стоимостью по состоянию на 30 сентября 2014 г. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., в составе убытков от обесценения и выбытия активов, в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе был признан убыток от обесценения активов, в сумме 365 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. – 450 млн руб.).

По состоянию на 30 сентября 2014 г. активы Группы включали выданные авансы по капитальному строительству в сумме 149 млн руб. (на 31 декабря 2013 г. – 851 млн руб.).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., были капитализированы затраты по займам в сумме 813 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. – 785 млн руб.). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., средневзвешенная ставка капитализации затрат по займам составила 2,32% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. – 3,13%).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Катализаторы	2 673	1 935
Прочие нематериальные активы	671	710
Прочее	480	282
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(4)	-
Итого прочие внеоборотные активы	3 820	2 927

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Нефть	3 792	3 053
Сырье и материалы	2 407	2 443
Нефтепродукты	633	446
Прочие	478	510
Резерв под обесценение запасов	(480)	(426)
Итого запасы	6 830	6 026

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 631 млн руб. и 618 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно)	6 008	7 130
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 5 млн руб. и 4 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно)	372	407
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто	6 380	7 537
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	2 504 852	3 023 658
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	3 356	3 681
Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	9 736	11 218

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности был определен на основе анализа конкретных клиентов, предыдущего опыта платежей, прогноза последующих платежей и расчетов, а также анализа ожидаемых денежных потоков в будущем. Руководство Группы считает, что дочерние общества Группы смогут получить всю сумму остатка по дебиторской задолженности путем ее непосредственного погашения должниками денежными средствами и проведения иных неденежных расчетов, вследствие чего указанная сумма приблизительно равна справедливой стоимости.

Изменение резерва по сомнительным долгам в отношении дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.	
	Дебиторская задолжен- ность покупателей и заказчиков	Прочая дебиторс- кая задолжен- ность	Дебиторская задолжен- ность покупателей и заказчиков	Прочая дебиторс- кая задолжен- ность
На начало периода	618	4	63	70
Начислено	19	3	545	2
Перевод между категориями	-	-	60	(63)
Восстановление обесценения	(4)	(2)	(44)	-
Дебиторская задолженность списанная как не подлежащая взысканию	(2)	-	(1)	-
На конец периода	631	5	623	9

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	131	109
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	1 000	178
Краткосрочные депозиты в рублях	7 331	19 608
Краткосрочные депозиты в валюте	847	8 313
Итого денежные средства и их эквиваленты	9 309	28 208

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ЗАО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	22 727	33 021
ЗАО «Юникредитбанк»	Долл. США	8 472	9 285
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	5 912	4 910
ОАО «Газпромбанк»	Рубль РФ	4 000	-
ЗАО «БНП Париба банк»	Долл. США	2 573	2 138
ОАО АКБ «РОСБАНК» (BSGV)	Долл. США	2 363	2 456
ЗАО «Натиксис банк»	Долл. США	2 363	1 964
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)	Долл. США	985	818
ЗАО «Внешэкономбанк»	Японская иена	865	1 107
ЗАО АКБ «Абсолютбанк»	Долл. США	-	329
За вычетом текущей части		(23 242)	(22 757)
Итого долгосрочные кредиты и займы		27 018	33 271

Процентные ставки по кредитам варьируются от плавающей ставки Либор +2,0% до Либор +3,25%. Процентная ставка по займу, полученному в японских иенах, составляет 4,9%. Процентная ставка по займу, полученному в российских рублях, составляет 12,5%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничивающие условия, рассчитываемые Группой на квартальной основе на основании консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. Указанные условия включают помимо прочего поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕБИТДА), отношение консолидированного долга к ЕБИТДА, отношение ЕБИТДА к процентным расходам. Группа соблюдает указанные ограничивающие условия на основании результатов консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на отчетную дату.

Краткосрочные кредиты и займы Группы обеспечиваются выручкой и соответствующей дебиторской задолженностью.

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

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Краткосрочные займы в иностранной валюте	9 313	1 253
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	23 242	22 757
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	32 555	24 010

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

Обязательства по выводу активов из эксплуатации

В момент завершения монтажа производственного оборудования по добыче нефти и соответствующих трубопроводов Группа создает по методу дисконтирования резерв в размере полной суммы затрат на вывод этого оборудования из эксплуатации. Резерв на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации активов, связанных с добычей нефти и газа, которые могут быть понесены до 2063 г. Такие резервы создавались на основании внутренних оценок Группы. Допущения, сделанные с учетом текущих экономических условий, по мнению руководства, являются разумным основанием для оценки обязательств будущих периодов. Допущения регулярно пересматриваются с учетом любых существенных изменений в допущениях. Тем не менее, фактические затраты на вывод активов из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на работы, необходимые для вывода объектов из эксплуатации, которые будут отражать рыночные условия, существующие в соответствующий момент времени. Кроме того, сроки вывода активов из эксплуатации, вероятно, будут зависеть от прекращения рентабельной добычи на месторождениях. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые содержат в себе элементы неопределенности.

Ожидаемая сумма затрат на вывод активов из эксплуатации дисконтируется до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования, скорректированной с учетом рыночного риска: 5,3% по состоянию на 30 сентября 2014 г. (на 31 декабря 2013 г.: 7,09%). Влияние инфляции оценивается на ежегодной основе при определении оценочных затрат на вывод активов из эксплуатации. На конец каждого отчетного года Группа пересматривает свои оценки в отношении уровня инфляции и ставок дисконтирования.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г., Группа отразила обязательства по выводу активов из эксплуатации в сумме 6 326 млн руб. и 11 322 млн руб. соответственно.

Обязательства по охране окружающей среды

Оценочное обязательство Группы по охране окружающей среды составляет 2 438 млн руб. и 2 986 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. соответственно. Оценка руководства включает ряд неопределенных факторов, относящихся к масштабам мероприятий по ликвидации загрязнений окружающей среды, технологиям, которые используются для ликвидации последствий, и стандартам, которые определяют приемлемый уровень природоохранных мероприятий. При появлении дополнительной информации руководство продолжит вносить корректировки в сумму оценочного резерва до надлежащего уровня.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ
ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды (включая краткосрочную часть резерва по охране окружающей среды: 922 млн руб. и 1 486 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 30 сентября 2013 г. соответственно).

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды остаток на начало периода (включая текущую часть)	8 959	14 309	17 765	16 316
Поступления	105	386	(11)	1 429
Выбытие	(401)	(738)	365	-
Изменение ставки и периода дисконтирования	-	(5 359)	-	-
Амортизация дисконта	101	166	171	545
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	8 764	8 764	18 290	18 290
За минусом текущей части	(922)	(922)	(1 486)	(1 486)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	7 842	7 842	16 804	16 804

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 11. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Пенсионные обязательства	1 828	-
Прочие	200	547
Итого прочие долгосрочные обязательства	2 028	547

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 (измененный). Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые негосударственным пенсионным фондом «Мега» («НПФ»), и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Размер предоставляемых вознаграждений зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении представлен следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Текущая стоимость обязательств	2 237	-
Справедливая стоимость активов плана	(409)	-
Всего чистые обязательства	1 828	-

Суммы, признанные в отношении пенсионного плана с установленными выплатами в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе и движение по пенсионным обязательствам представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Производственные расходы	-	1 733
Финансовые расходы	32	95
Итого	32	1 828

Стоимость пенсионного плана с установленными выплатами и иных медицинских выплат по окончании трудовой деятельности и текущая стоимость пенсионных обязательств определяется с использованием актуарных оценок. Предположения относительно будущей смертности устанавливаются на основе актуарных допущений в соответствии с опубликованной статистикой и опытом работы в каждой территории. Основополагающие актуарные допущения представлены ниже:

	30 сентября 2014 г.
Ставка дисконтирования	7,9%
Уровень инфляции	5,0%
Ставка роста зарплат	7,0%
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:	
для мужчин	57,5 лет
для женщин	55,0 лет

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ). Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 11. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Чувствительность совокупных пенсионных обязательств к изменениям основополагающих актуарных допущений:

	Изменения в актуарных допущениях	Влияние изменения на пенсионные обязательства
Ставка дисконтирования	+/- 0.5%	-/+ 96
Уровень инфляции	+/- 0.5%	+/- 47
Ставка роста зарплат	+/- 0.5%	+/- 75
Уровень текучести кадров	+/- 1.5%	-/+ 58

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И
ПОДРЯДЧИКАМ**

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	19 305	18 600
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	563	674
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность	19 868	19 274
Прочее	119	36
Нефинансовая кредиторская задолженность	119	36
Итого задолженность перед поставщиками и подрядчиками	19 987	19 310

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	7 381	7 531
Налог на добавленную стоимость	6 447	5 906
Акцизы	2 625	2 192
Налог на имущество	878	849
Социальные выплаты	450	346
Налог на прибыль	198	163
Налог на доходы физических лиц	67	57
Прочие налоги	120	63
Итого задолженность по налогам	18 166	17 107

Налог на добычу полезных ископаемых

В соответствии с Налоговым Кодексом РФ налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) рассчитывается с учетом средней рыночной цены на нефть марки Urals blend и среднего курса российского рубля к доллару США за соответствующий налоговый период. Средняя ставка НДПИ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. и 30 сентября 2013 г., составила 6 019 руб. за тонну и 5 282 руб. за тонну соответственно.

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	922	1 293
Начисление премий	760	404
Начисление отпускных платежей	425	414
Заработная плата	399	355
Начисление обязательств	25	15
Прочие	190	180
Итого прочие краткосрочные обязательства	2 721	2 661

ПРИМЕЧАНИЕ 15. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации и Республики Беларусь. Применимая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20% и в Республике Беларусь 18%.

В 2014 г. некоторые дочерние компании Группы, занимающиеся добычей нефти, осваивающие природные ресурсы и осуществляющие капитальные вложения на территории Ханты-Мансийского автономного округа, имели право на льготу в размере 4% к их ставке налога на прибыль. Данное право предоставляется местным законодательством. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., расходы Группы по налогу на прибыль включают налоговую льготу в размере 358 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., 519 млн руб.).

Признание отложенного налогового актива в отношении непризнанных налоговых убытков, которые переносятся на будущие периоды, производится только в случае, если вероятность реализации налоговой льготы в связи с признанием будущей налоговой прибыли - высока.

Группа не признала отложенные налоговые активы в отношении ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в размере 194 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., - 211 млн руб.) в отношении полученных ранее убытков в размере 971 млн руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., 1 057 млн руб.), которые не могут быть перенесены в счет будущей налогооблагаемой прибыли. Убыток от списания непризнанных отложенных налоговых активов в размере 30 млн руб. и 48 млн руб. будет списан в 2014 и 2015 годах соответственно.

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	346	2 591	1 856	3 607
(Доходы)/расходы/по отложенному налогу на прибыль	(742)	(486)	549	-
Итого (доход)/расход по налогу на прибыль	(396)	2 105	2 405	3 607

По состоянию на 30 сентября 2014 г. Группа не признавала отложенное налоговое обязательство в отношении временной разницы в размере 6 765 млн руб. (на 31 декабря 2013 г. - 6 261 млн руб.), связанное с инвестициями в дочерние общества, поскольку руководство Группы считает, что нулевая ставка налога, взимаемого у источника получения дохода в отношении распределения дивидендов, будет применяться при распределении этих дивидендов.

Эффективная ставка налога на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., составила 20,95%, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., - 20,52%.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Нефть	41 667	133 642	47 166	126 210
Переработка нефти	6 748	18 793	5 357	15 497
Прочая выручка от реализации (главным образом нефтепромысловые работы)	908	3 512	819	2 911
Нефтепродукты и попутный газ	118	364	72	225
Итого выручка	49 441	156 311	53 414	144 843

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Электро и теплоэнергия	3 064	9 193	3 091	8 820
Ремонт и техническое обслуживание	2 953	6 961	2 071	6 333
Материалы и запасные части	1 505	4 963	1 229	3 853
Расходы на оплату труда	855	2 517	734	2 146
Транспортные расходы	584	1 792	501	1 765
Расходы на пенсионное обеспечение	-	1 733	-	-
Охрана	163	492	153	448
Аренда	129	357	111	375
Прочие	1 744	4 245	1 697	4 916
Итого производственные расходы	10 997	32 253	9 587	28 656

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Расходы на оплату труда	681	2 331	859	2 411
Консультационные расходы	57	221	77	199
Аренда	70	204	61	175
Транспортные расходы	66	192	87	261
Расходы на благотворительность	87	186	58	196
Социальные выплаты	60	134	57	123
Электро и теплоэнергия	11	45	14	49
Прочие	264	873	345	1 126
Итого коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	1 296	4 186	1 558	4 540

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Себестоимость реализации прочей продукции включает:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Расходы на оплату труда	142	425	251	702
Сырье и материалы	-	236	36	397
Электро и теплоэнергия	9	48	11	53
Геологоразведочные работы	326	1 164	-	-
Прочие	22	506	68	752
Итого себестоимость реализации прочей продукции	499	2 379	366	1 904

ПРИМЕЧАНИЕ 18. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	23 166	71 119	23 062	64 962
Налог на имущество	900	2 666	841	2 498
Взносы на обязательное социальное страхование	512	1 780	477	1 519
Прочие	62	218	109	449
Итого налоги за исключением налога на прибыль	24 640	75 783	24 489	69 428

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ОБЕСЦЕНЕНИЕ И УБЫТОК ОТ ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Обесценение основных средств	(285)	(365)	(18)	(449)
Убыток от выбытия основных средств	(60)	159	(88)	(204)
Прочие	4	53	41	47
Итого обесценение и убыток от выбытия активов	(341)	(153)	(65)	(606)

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Финансовые доходы	226	1 062	388	1 242
Прибыль по курсовым разницам	-	3 345	1 358	1 965
Убыток по курсовым разницам	(7 617)	(12 606)	(859)	(4 764)
Процентные расходы	(94)	(362)	(152)	(488)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(101)	(166)	(171)	(545)
Банковские комиссии и услуги	(10)	(43)	16	-
Расходы по пенсионному обеспечению	(32)	(95)	-	-
Итого финансовые доходы/(расходы), нетто	(7 628)	(8 865)	580	(2 590)

ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять 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 2014 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) – Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть».

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров Компании и Правления Компании) указано ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	37	218	47	318
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	-	80	3	143
Итого	37	298	50	461

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

Покупатель	Описание	За три	За девять	За три	За девять
		месяца, закончившихся 30 сентября 2014 г.	месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Нефть	20 828	66 706	23 580	62 970
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Нефть	20 828	66 706	23 580	62 970
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Переработк а нефти	3 374	9 396	2 678	7 748
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Переработк а нефти	3 374	9 396	2 678	7 748
Прочие	Нефтепро дукты и прочее	768	2 286	575	1 493
Итого		49 172	154 490	53 091	142 929

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 255 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., – 223 млн руб.).

Операции, контролируемые государством

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» и в связи с тем, что Основные акционеры Компании находятся под контролем государства, была раскрыта следующая информация.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что Основные акционеры находятся под контролем Правительства Российской Федерации.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность относятся к компаниям, контролируемым государством.

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию. Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Денежные средства и их эквиваленты в банках, которые являются связанными сторонами, включают следующее:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	771	49
Итого	771	49

Займы от связанных сторон составили:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	4 000	-
Итого	4 000	-

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	2 031	2 465
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	1 865	2 219
Прочие	86	52
Итого	3 982	4 736

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	1 690	2 606
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	545	1 063
Прочие	205	141
Итого	2 440	3 810

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	22,5	100
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	22,5	100
Итого	45	200

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Взносы акционеров

В течение 2009-2010 гг. ЗАО «Славнефть-Старт» выдало займы компаниям, являющимся аффилированными лицами основных акционеров Группы на сумму 100,3 млн долларов США. В результате их условий (например, беспроцентная ставка), а также отсутствия ясности в отношении будут ли они продлены или погашены, эти кредиты были учтены в консолидированной финансовой отчетности Группы в виде выплаченных акционерам дивидендов.

В настоящее время ЗАО «Славнефть-Старт» не ведет существенную финансово-хозяйственную деятельность, и Руководство планирует ликвидировать данное общество в 2014-2015 гг. По этой причине указанные займы были погашены в третьем квартале 2014 г. ЗАО «Славнефть-Старт» направит полученные денежные средства на распределение дивидендов Компании.

Погашение займов в данной ситуации не является доходом от обычной операционной деятельности компании и по существу представляет собой взнос акционеров (собственников) денежными средствами в связи с тем, что ранее займы были отражены как возврат капитала/дивидендов в консолидированной финансовой отчетности Группы. В соответствии с п. 106 (d) (iii) МСФО 1, операции с акционерами (собственниками), действующими в этом качестве, отражаются в отчете об изменениях в капитале. Предполагаемое последующее распределение средств ЗАО «Славнефть-Старт» в пользу акционеров в виде дивидендов в соответствии с МСФО 1 также будет отражено как часть нераспределенной прибыли в отчете о финансовом положении и в отчете об изменениях в капитале.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инвестиционные обязательства

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на три года. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

По состоянию на 30 сентября 2014 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 11 582 млн руб. (на 31 декабря 2013 г. – 7 702 млн руб.). Увеличение договорных обязательств по капитальному строительству связано с разработкой нефтяных месторождений.

Операционная аренда

Земельные участки на территории Российской Федерации, на которых расположены производственные мощности Группы, в основном являются собственностью государства. Группа арендует земельные участки по договорам операционной аренды с государством. Платежи Группы рассчитываются на основе общей площади занимаемых земельных участков и места их расположения. Срок действия договоров операционной аренды истекает в разные годы до 2062 г. Уменьшение суммы будущих минимальных арендных платежей по нерасторгаемым договорам операционной аренды земельных участков связано с заключением новых договоров и сокращением срока аренды по ранее заключенным договорам ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез». Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды земельных участков представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Менее одного года	583	568
От 1 до 5 лет	2 193	2 050
Свыше 5 лет	8 597	9 740
Итого	11 373	12 358

Социальные обязательства

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены ее основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы в том периоде, в котором они произведены.

Страхование

Российский рынок страховых услуг находится на этапе становления, и многие формы страхования, стандартные для развитых стран, пока не используются в России.

Группа не осуществляет полного страхования своих добывающих, перерабатывающих и транспортных активов, а также страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате деятельности Группы или аварий. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет полного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных производственных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность группы и ее финансовое положение.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Судебные споры

К Группе предъявлен ряд незначительных исков и претензий, касающихся ее производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство считает, что эти иски и претензии, как по отдельности, так и в совокупности с другими, не окажут существенного негативного влияния на Группу.

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Российское налоговое 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.

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 (или) для ее деятельности в целом.

**ПРИМЕЧАНИЕ 22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Охрана окружающей среды

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется федеральными региональными и местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в российские нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения. Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Она не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае вступления в силу таких изменений Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство допускают возможность разных толкований и вносят свой вклад в трудности для компаний, работающих в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, текущее влияние и продолжающаяся угроза санкций, неопределенности и волатильность на финансовых рынках и другие риски могут оказать негативное воздействие на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и внутренних мер, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу.

В сентябре 2014 г. США, страны Европейского Союза и некоторые другие страны и международные организации ввели дополнительные санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Новый пакет санкций включает в себя запрет на организацию долгового финансирования ряда энергетических компаний и банковских организаций Российской Федерации, включая основных акционеров Компании (ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть»). В результате этого, иностранные банки стран, поддержавших ввод санкций в отношении физических лиц и предпринимателей из России, перестали предоставлять кредитные средства Компании и дочерним обществам. На данный момент руководство Компании рассматривает различные возможности для привлечения кредитных средств в российских банках. Руководство Компании оценивает эффект увеличения процентных ставок на финансовые показатели Компании в связи с привлечением кредитов в российских рублях.

Руководство считает, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержки устойчивого развития бизнеса Группы в современном бизнесе и экономической среде.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

К представленным ниже статьям финансовой отчетности применялась учетная политика в области финансовых инструментов:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Финансовые активы		
<i>Оборотные</i>		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	9 309	28 208
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто (Примечание 7)	6 380	7 537
Займы выданные	3	55
Общая балансовая стоимость	15 692	35 800
Финансовые обязательства		
<i>Долгосрочные</i>		
Долгосрочные заемные средства (Примечание 9)	27 018	33 271
<i>Краткосрочные</i>		
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая кредиторская задолженность (Примечание 12)	19 868	19 274
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (Примечание 9)	32 555	24 010
Общая балансовая стоимость	79 441	76 555

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентной ставки и риск изменения цен на сырьевые ресурсы), кредитному риску и риску потери ликвидности. Программа Группы по управлению рисками сфокусирована на непредсказуемости финансовых рынков и ориентирована на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

Управление рисками осуществляется Правлением Компании на ежемесячной основе, а также централизованным отделом по управлению денежными средствами (казначейство Компании). Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентной ставки.

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, курсы 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 на риск.

Валютный риск

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

Значительная часть выручки и расходов Группы выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства и расходы Группы выражены в долларах США. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли от основной деятельности.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В связи с введением со стороны США, стран Европейского Союза и международных организаций нового пакета санкций в отношении физических лиц и предпринимателей из России (Примечание 22) руководство Компании полагает, что валютный риск, которому подвержена Компания, будет постепенно снижаться из-за процесса замещения кредитных средств в долларах США кредитными средствами в российских рублях.

Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

	30 сентября 2014 г.						Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус рубль	Итого в иностр. валюте	
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	5 283	-	1 096	-	1	1 097	6 380
Денежные средства и их эквиваленты	7 462	596	14	-	1 237	1 847	9 309
Займы выданные	3	-	-	-	-	-	3
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	(4 000)	(23 018)	-	-	-	(23 018)	(27 018)
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	-	(31 581)	(109)	(865)	-	(32 555)	(32 555)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(18 470)	(70)	(1 327)	-	(1)	(1 398)	(19 868)
Итого	(9 722)	(54 073)	(326)	(865)	(1 237)	(54 027)	(63 749)

	31 декабря 2013 г.						Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус рубль	Итого в иностр. валюте	
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	6 114	-	1 418	-	5	1 423	7 537
Денежные средства и их эквиваленты	19 717	8 324	65	-	102	8 491	28 208
Займы выданные	54	-	1	-	-	1	55
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	-	(32 905)	-	(366)	-	(33 271)	(33 271)
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	-	(23 167)	(102)	(741)	-	(24 010)	(24 010)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(17 858)	(1)	(1 415)	-	-	(1 416)	(19 274)
Итого	8 027	(47 749)	(33)	(1 107)	107	(48 782)	(40 755)

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменение курсов валют на 10% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.		
	Долл. США	Японская иена	Белорусск ий рубль	Долл. США	Японская иена	Белорусск ий рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	(5 396)	(87)	124	(4 517)	(158)	10

Риск изменения цен на сырьевые ресурсы

Общая стратегия Группы в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности Группы. Группа продает всю сырую нефть и нефтепродукты Основным акционерам.

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 данные о процентной ставке по процентным финансовым инструментам Группы:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой	3 313	26 814
Банковские депозиты	8 178	27 921
Долгосрочные кредиты и займы	(4 000)	(366)
Краткосрочные кредиты и займы	(865)	(741)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(54 708)	(56 174)
Долгосрочные кредиты и займы	(23 018)	(32 905)
Краткосрочные кредиты и займы	(31 690)	(23 269)

По состоянию на 30 сентября 2014 и 31 декабря 2013 гг. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок на 1% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	(456)	(345)

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 23. 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 минимизирует кредитный риск посредством отгрузки покупателям в кредит после выполнения всех строгих процедур по согласованию кредитных лимитов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – Основных акционеров. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с Основными акционерами: ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть». Таким образом, вероятность погашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 сентября 2014 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.

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 2014 г., и в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 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. Руководство Группы ожидает, что основным источником ликвидности Группы в 2014 г. будут поступления денежных средств от операционной деятельности, которые будут достаточны для обеспечения финансирования инвестиционных проектов Группы. Руководство считает, что Компания сможет привлечь дополнительное финансирование с целью рефинансирования существующих краткосрочных займов.

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Все подтвержденные кредитные линии на 30 сентября 2014 г. были полностью выбраны (остаток по подтвержденным кредитным линиям на 31 декабря 2013 г. – 6 546 млн руб.), однако по неподтвержденным кредитным линиям на 30 сентября 2014 г. доступный остаток составлял 5 588 млн руб.

В таблице ниже представлен анализ финансовых обязательств Группы, которые включают финансовую кредиторскую задолженность (т.е. задолженность перед поставщиками и подрядчиками, займы в разбивке по срокам погашения на основании договорных недисконтированных потоков денежных средств до даты погашения), включая процентные платежи.

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Менее одного года	52 424	43 284
От 1 до 5 лет	27 017	33 271
Итого	79 441	76 555

Управление риском капитала

Основной целью Группы в отношении риска управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Группы в обозримом будущем с тем, чтобы обеспечивать прибыль акционерам и выгоду другим группам заинтересованных лиц и сохранять оптимальную структуру капитала, необходимую для снижения стоимости привлечения капитала.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Капитал Группы состоит из долей принадлежащих основным акционерам. В целях сохранения или корректировки структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, осуществлять возврат капитала акционерам или выпускать новые акции. Общая стратегия Группы на 2014 г. не изменилась по сравнению с предыдущими годами.

Группа выполняла все внешние требования о достаточности капитала в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 30 сентября 2013 гг. Эти требования устанавливаются в кредитных соглашениях Группы с банками на разных основаниях.

Как и другие компании отрасли, Группа осуществляет контроль за достаточностью капитала исходя из соотношения чистых заемных средств к собственному капиталу. Соотношение чистых заемных средств к собственному капиталу рассчитывается как отношение чистого долга к сумме общего акционерного капитала и чистого долга. Чистый долг рассчитывается как все процентные кредиты и займы, за вычетом денежных средств и их эквивалентов. Общая сумма капитала равна общей сумме акционерного капитала, отраженной в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении.

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Чистый долг	50 264	29 073
Всего акционерный капитал	158 183	160 796
Всего акционерный капитал и чистый долг	208 447	189 869
Отношение чистых заемных средств к собственному капиталу	24,1%	15,3%

ПРИМЕЧАНИЕ 24. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

На 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. справедливая стоимость финансовых инструментов не имеет существенных различий с их балансовой стоимостью.

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

Краткосрочные кредиты и займы. Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих процентных ставок, которые отражают текущие условия, применимые к аналогичным займам. Балансовая стоимость этой задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

Долгосрочные кредиты и займы. Кредитные соглашения с банками предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам. Балансовая стоимость этой задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЕ 25. ДИВИДЕНДЫ

На ежегодном общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 30 июня 2014 г., акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 11 838 млн руб. (2,49 руб. за обыкновенную акцию), и на ежегодном общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 28 июня 2013 г., акционеры утвердили решение о выплате дивидендов в сумме 285 млн руб. (0,06 руб. за обыкновенную акцию). Компания выплатила дивиденды в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г. и 30 сентября 2013 г. соответственно, в размере 11 907 млн. руб. и 8 699 млн. руб., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 26. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В таблице ниже указана информация о дочерних обществах Группы, в которых доля владения Компании составляет менее 100% (доля неконтролирующих акционеров - ДНА) по состоянию на 30 сентября 2014 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	30 сентября 2014 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.		31 декабря 2013 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.	
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в чистой прибыли	
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	48 424	1 667	43,58%	46 757		2 848	
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	21 856	2 508	60,17%	19 348		2 373	
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 556	29	19,76%	2 527		601	
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	978	80	43,58%	899		18	
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	249	(26)	5,28%	274		12	
ООО «МегионЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	130	14	43,58%	116		19	
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(63)	74	11,87%	(138)		(46)	
ОАО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(18)	(15)	16,31%	(3)		(20)	
Прочие	-	-	27	(87)	-	115		24	
Итого		-	74 139	4 244	-	69 895		5 829	

* Количество голосующих акций Группы в акционерном капитале составляет 39,83% на 30 сентября 2014 г. и 51,46% на 31 декабря 2013 г. Руководство Группы считает, что осуществляет контроль над ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез», несмотря на долю участия в акционерном капитале этого общества менее 50%. Это суждение об изменении количества голосующих акций основано на изменениях технического характера, произошедших в конце июня 2014 г. Ожидается, что такое изменение является временным. Основные акционеры, владеющие основными долями (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.

Основные акционеры Группы имеют финансовые вложения в ряде дочерних обществ Группы.

Доля участия Основных акционеров в неконтролирующей доле участия представлена следующим образом: доля неконтролирующих акционеров в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. составила 67 390 млн руб. и 63 492 млн руб. соответственно, относящихся к доле Основных акционеров.

В консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 30 сентября 2013 гг. отражена доля Основных акционеров Группы в размере 3 898 млн руб. и 5 353 млн руб. соответственно.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 27. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация Группы включает следующие дочерние общества, в дополнение к тем, что указаны в Примечании 26:

Дочерние общества Компании

Дочерние общества	Вид деятельности	30 сентября 2014 г.		31 декабря 2013 г.	
		Всего владение	Голосующие акции	Всего владение	Голосующие акции
ЗАО «Обьнефтегеология»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	100%	100%	100%	100%
ООО «БНГРЭ»	Поиск и разведка месторождений	100%	100%	100%	100%
ООО «Славнефть-Логистика»	Логистические услуги	100%	100%	100%	100%

ПРИМЕЧАНИЕ 28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

События после отчетной даты были оценены до 7 ноября 2014 г. включительно, т.е. до даты выпуска этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. Иных существенных событий после отчетной даты не было.