

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 шесть месяцев, закончившихся
30 июня 2015 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 или 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	9
Примечание 3. Применение новых и пересмотренных МСФО	11
Примечание 4. Основные средства	12
Примечание 5. Прочие внеоборотные активы	13
Примечание 6. Запасы	13
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата	13
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты	13
Примечание 9. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы	14
Примечание 10. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	15
Примечание 11. Кредиторская задолженность	15
Примечание 12. Задолженность по налогам	16
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства	16
Примечание 14. Налог на прибыль	16
Примечание 15. Выручка	17
Примечание 16. Налоги за исключением налога на прибыль	17
Примечание 17. Финансовые доходы и расходы	18
Примечание 18. Операции со связанными сторонами	19
Примечание 19. Условные факты хозяйственной деятельности	21
Примечание 20. Управление финансовыми рисками	22
Примечание 21. Рыночная стоимость финансовых инструментов	26
Примечание 22. Дивиденды	26
Примечание 23. Доля неконтролирующих акционеров	27
Примечание 24. События после отчетной даты	28



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 июня 2015 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменениях капитала и движении денежных средств за шесть 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».


АО ПрайсвотерхаусКуперс Аудит

31 июля 2015 года
Москва, Российская Федерация

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

	Прим.	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	265 361	257 948
Финансовые вложения		313	313
Отложенные налоговые активы		7 601	7 701
Прочие внеоборотные активы	5	4 079	3 705
Итого внеоборотные активы		277 354	269 667
Оборотные активы			
Запасы	6	7 597	6 521
Дебиторская задолженность и предоплата	7	10 138	8 880
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		162	2 152
Денежные средства и их эквиваленты	8	16 060	13 709
Прочие оборотные активы		59	15
Итого оборотные активы		34 016	31 277
Итого активы		311 370	300 944
Капитал			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		24 902	14 305
Прочие резервы		14	112
Добавочный капитал		54 812	54 812
Итого капитал, относящийся к акционерам		79 798	69 299
ОАО «НГК «Славнефть»			
Доля неконтролирующих акционеров	23	77 392	71 004
Итого капитал		157 190	140 303
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	59 086	46 592
Отложенные налоговые обязательства		12 787	10 521
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	12 750	12 737
Прочие долгосрочные обязательства		1 720	1 715
Итого долгосрочные обязательства		86 343	71 565
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	23 833	44 221
Кредиторская задолженность	11	19 237	24 553
Авансы полученные		330	2 223
Задолженность перед участниками по выплате доходов	22	192	193
Задолженность по налогам	12	20 621	15 192
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 624	2 694
Итого краткосрочные обязательства		67 837	89 076
Итого обязательства		154 180	160 641
Итого капитал и обязательства		311 370	300 944


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


Трухачев А.Н.
Вице-президент по корпоративным
отношениям
ОАО «НГК «Славнефть»

31 июля 2015 г.

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

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончив шихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончив шихся 30 июня 2015 г.	За три месяца, закончив шихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончив шихся 30 июня 2014 г.
Выручка	15	60 973	119 682	55 282	106 870
Производственные расходы		(10 996)	(21 225)	(10 582)	(21 256)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 652)	(3 150)	(1 527)	(2 890)
Себестоимость реализации прочей продукции		(1 084)	(2 225)	(972)	(1 880)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(27 914)	(54 808)	(25 856)	(51 143)
Износ и амортизация	4	(7 908)	(15 544)	(7 411)	(14 230)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(251)	(313)	(356)	(619)
Обесценение и доход от выбытия активов		(128)	(21)	(62)	188
Итого операционные расходы и затраты		(49 933)	(97 286)	(46 766)	(91 830)
Прочий операционный доход		104	342	226	401
Операционная прибыль		11 144	22 738	8 742	15 441
Финансовые доходы		514	1 105	458	836
Финансовые расходы		(1 356)	(2 523)	(179)	(429)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		2 559	221	2 881	(1 644)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	17	1 717	(1 197)	3 160	(1 237)
Прибыль до налогообложения		12 861	21 541	11 902	14 204
Расход по налогу на прибыль	14	(2 768)	(4 556)	(2 173)	(2 501)
Прибыль за период относящиеся к:		10 093	16 985	9 729	11 703
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		6 523	10 597	6 522	7 535
- доле неконтролирующих акционеров	23	3 570	6 388	3 207	4 168
Прочий совокупный расход: Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка		(128)	(98)	-	-
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(128)	(98)	-	-
Итого совокупный доход относящийся к:		9 965	16 887	9 729	11 703
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»		6 395	10 499	6 522	7 535
- доле неконтролирующих акционеров	23	3 570	6 388	3 207	4 168

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)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы						
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
На 1 января 2014 г.	70	54 812	-	36 019	90 901	69 895	160 796
Прибыль за период	-	-	-	7 535	7 535	4 168	11 703
Итого совокупный доход	-	-	-	7 535	7 535	4 168	11 703
Дивиденды	-	-	-	(11 838)	(11 838)	-	(11 838)
На 30 июня 2014 г.	70	54 812	-	31 716	86 598	74 063	160 661
На 1 января 2015 г.	70	54 812	112	14 305	69 299	71 004	140 303
Прибыль за период	-	-	-	10 597	10 597	6 388	16 985
Прочий совокупный расход за период:							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	-	-	(98)	-	(98)	-	(98)
Итого совокупный доход	-	-	(98)	10 597	10 499	6 388	16 887
На 30 июня 2015 г.	70	54 812	14	24 902	79 798	77 392	157 190

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)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Операционная деятельность			
Прибыль за период		16 985	11 703
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:			
Износ и амортизация	4	15 544	14 230
Обесценение и убыток/(прибыль) от выбытия активов		21	(188)
Финансовые доходы	17	(1 105)	(836)
Финансовые расходы	17	2 523	429
(Прибыль)/убыток по курсовым разницам	17	(221)	1 644
Расход по налогу на прибыль	14	4 556	2 501
Изменения в резервах		675	1 848
Прочее		(66)	(19)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		38 912	31 312
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение)/Уменьшение дебиторской задолженности и предоплаты		(2 002)	1 643
Увеличение запасов		(1 532)	(1 143)
Увеличение прочих оборотных и внеоборотных активов		(402)	(895)
Уменьшение кредиторской задолженности		(2 698)	(2 153)
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		126	172
Увеличение/(Уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		3	(156)
Увеличение задолженности по уплате налогов		6 807	93
Налог на прибыль уплаченный		(1 579)	(1 979)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		37 635	26 894
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		102	134
Приобретение основных средств		(26 096)	(28 235)
Проценты полученные		975	798
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(25 019)	(27 303)
Финансовая деятельность			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		250	-
Поступление долгосрочных кредитов и займов		21 050	-
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(11 755)	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(17 754)	(12 839)
Дивиденды уплаченные	22	(3)	(77)
Проценты уплаченные		(2 148)	(305)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(10 360)	(13 221)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		95	372
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		2 351	(13 258)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	13 709	28 208
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	16 060	14 950

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», 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% – физическим лицам.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубля за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 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».

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.

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

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

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. и 30 июня 2014 г., обязательно 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, так как 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 («ЦБ РФ») на отчетную дату. Неденежные операции, 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 прибылях и убытках и прочем совокупной доходе.

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)

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. и 30 июня 2014 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 июня	31 декабря	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
			2015 г.	2014 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
Доллар США	55,5240	56,2584	57,3968	34,9796
Евро	61,5206	68,3427	64,3057	47,9875

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 и возможности рефинансирования долга и отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами руководство Группы имеет основания полагать, что Группа сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем. В связи с этим консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности.

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 2014 г., и по состоянию на эту дату.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО

В 2015 г. Группа начала применять все новые и пересмотренные МСФО, поправки и интерпретации, которые вступили в силу 1 января 2015 г., и которые имеют отношение к ее деятельности.

- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Планы с установленными выплатами: Взносы работников»;
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года (состоят из изменений в нескольких стандартах);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года (состоят из изменений в нескольких стандартах).

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

Некоторые новые стандарты, интерпретации и поправки к стандартам и интерпретациям, отраженные в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, были выпущены, но не вступили в силу для финансового года, начиная с 1 января 2015 года. Группа досрочно не приняла указанные выше новые стандарты, интерпретации и поправки к стандартам.

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 2015 г.	300 666	98 909	32 598	432 173
Поступления	253	-	23 325	23 578
Перевод между категориями	14 809	542	(15 351)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(149)	-	-	(149)
Выбытие	(1 834)	(332)	(1 232)	(3 398)
На 30 июня 2015 г.	313 745	99 119	39 340	452 204
Накопленная амортизация износ и обесценение				
На 1 января 2015 г.	(139 557)	(32 803)	(1 865)	(174 225)
Износ и амортизация	(12 888)	(2 656)	-	(15 544)
Обесценение	(56)	-	(83)	(139)
Выбытие обесценения	17	-	1 023	1 040
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	157	-	-	157
Выбытие	1 596	272	-	1 868
На 30 июня 2015 г.	(150 731)	(35 187)	(925)	(186 843)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 г.	161 109	66 106	30 733	257 948
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 г.	163 014	63 932	38 415	265 361
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2014 г.	253 933	84 497	36 124	374 554
Поступления	59	-	29 215	29 274
Перевод между категориями	17 606	1 195	(18 801)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(5 032)	-	-	(5 032)
Выбытие	(1 394)	(236)	(463)	(2 093)
На 30 июня 2014 г.	265 172	85 456	46 075	396 703
Накопленная амортизация износ и обесценение				
На 1 января 2014 г.	(116 130)	(28 135)	(2 075)	(146 340)
Износ и амортизация	(11 980)	(2 250)	-	(14 230)
Обесценение	-	-	(80)	(80)
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	149	-	-	149
Выбытие	1 322	148	-	1 470
На 30 июня 2014 г.	(126 639)	(30 237)	(2 155)	(159 031)
Остаточная стоимость на 1 января 2014 г.	137 803	56 362	34 049	228 214
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 г.	138 533	55 219	43 920	237 672

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

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Катализаторы	2 889	2 535
Прочие нематериальные активы	759	706
Прочее	439	470
Резерв на снижение стоимости прочих внеоборотных активов	(8)	(6)
Итого прочие внеоборотные активы	4 079	3 705

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Нефть	4 433	3 499
Сырье и материалы	2 874	2 372
Нефтепродукты	636	490
Прочие	812	734
Резерв под обесценение запасов	(1 158)	(574)
Итого запасы	7 597	6 521

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 621 млн руб. и 631 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	7 077	5 436
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 75 млн руб. и 5 млн руб. по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. соответственно)	374	678
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто	7 451	6 114
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	1 849 838	2 146 620
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	2 687	2 766
Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	10 138	8 880

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	2 497	2 135
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	877	249
Краткосрочные депозиты в рублях	12 055	3 522
Краткосрочные депозиты в валюте	631	7 803
Итого денежные средства и их эквиваленты	16 060	13 709

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
АО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	14 958	26 694
АО «Альфа-банк»	Рубли РФ	14 314	14 314
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	8 335	8 446
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	7 781	10 816
ОАО «Московский кредитный банк»	Рубли РФ	7 701	-
ПАО «Банк Санкт-Петербург»	Рубли РФ	6 509	649
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	5 500	-
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	4 000	4 000
ОАО АКБ «Абсолютбанк»	Рубль РФ	3 040	3 040
АО «БНП Париба банк»	Долл. США	2 418	3 267
ПАО «Росбанк»	Долл. США	2 221	3 001
АО «Натиксис Банк»	Долл. США	2 221	3 000
ПАО «Связь Банк»	Рубли РФ	2 001	-
ЗАО «Коммерцбанк» (Евразия)	Долл. США	1 389	1 408
ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Японская иена	-	559
За вычетом текущей части		(23 302)	(32 602)
Итого долгосрочные кредиты и займы		59 086	46 592

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%. Процентные ставки по займам, полученным в российских рублях, варьируются от 12,50% до 16,00%.

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 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные кредиты и займы в рублях	311	46
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	1 224	113
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте	220	11 573
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	22 078	32 489
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	23 833	44 221

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**

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды остаток на начало периода (включая текущую часть)	13 429	13 488	8 844	14 309
Поступления	107	186	206	281
Выбытие	(267)	(561)	(107)	(337)
Изменение стоимостей ликвидации	(3)	(10)	-	(5 359)
Амортизация дисконта	190	353	16	65
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	13 456	13 456	8 959	8 959
За минусом текущей части	(706)	(706)	(1 059)	(1 059)
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, долгосрочная часть, остаток на конец периода	12 750	12 750	7 900	7 900

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12 240	14 264
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	6 997	10 175
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность	19 237	24 439
Прочее	-	114
Нефинансовая кредиторская задолженность	-	114
Итого кредиторская задолженность	19 237	24 553

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	8 767	6 377
Налог на добавленную стоимость	7 968	4 735
Акцизы	1 894	2 466
Налог на имущество	934	960
Социальные выплаты	632	450
Налог на прибыль	290	51
Налог на доходы физических лиц	69	74
Прочие налоги	67	79
Итого задолженность по налогам	20 621	15 192

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Начисление премий	1 303	605
Начисление отпускных платежей	710	632
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	706	750
Заработная плата	423	450
Начисление обязательств	22	17
Прочие	460	240
Итого прочие краткосрочные обязательства	3 624	2 694

ПРИМЕЧАНИЕ 14. 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%.

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., составила 21,15% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. – 17,61%). Увеличение средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки вызвано сокращением инвестиционных налоговых льгот.

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	1 391	2 192	1 340	2 245
Расходы по отложенному налогу на прибыль	1 377	2 364	833	256
Итого расход по налогу на прибыль	2 768	4 556	2 173	2 501

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Нефть	53 185	103 024	47 922	91 976
Переработка нефти	6 301	13 411	5 928	12 045
Прочая выручка от реализации (главным образом нефтепромысловые работы)	1 320	2 901	1 301	2 603
Нефтепродукты и попутный газ	167	346	131	246
Итого выручка	60 973	119 682	55 282	106 870

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	26 083	51 213	24 410	47 953
Налог на имущество	954	1 943	880	1 766
Взносы на обязательное социальное страхование	688	1 417	586	1 268
Прочие	189	235	(20)	156
Итого налоги за исключением налога на прибыль	27 914	54 808	25 856	51 143

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Процентные доходы	509	975	419	798
Прочие доходы	5	130	39	38
Итого финансовые доходы	514	1 105	458	836
Процентные расходы	(1 088)	(2 037)	(115)	(268)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(190)	(353)	(16)	(65)
Расходы по пенсионным обязательствам	(34)	(67)	(32)	(63)
Банковские комиссии и услуги	(47)	(65)	(16)	(33)
Прочее	3	(1)	-	-
Итого финансовые расходы	(1 356)	(2 523)	(179)	(429)
Прибыль по курсовым разницам	5 047	16 611	2 893	3 344
Убыток по курсовым разницам	(2 488)	(16 390)	(12)	(4 988)
Итого прибыль/(убыток) по курсовым разницам	2 559	221	2 881	(1 644)
Итого финансовые доходы/(расходы), нетто	1 717	(1 197)	3 160	(1 237)

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	75	115	142	181
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	-	-	80	80
Итого	75	115	222	261

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Нефть	26 582	51 426	23 898	45 878
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Нефть	26 582	51 426	23 898	45 878
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Переработка нефти	3 151	6 706	2 964	6 022
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 151	6 706	2 964	6 022
Прочие	Нефтепрод. и прочее	1 005	1 979	1 489	2 950
Итого		60 471	118 243	55 213	106 750

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 252 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., – 157 млн руб.).

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	782	1
Итого	782	1

Займы от связанных сторон составили:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	4 000	4 000
Итого	4 000	4 000

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	2 379	1 645
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	2 167	1 692
Прочие	64	70
Итого	4 610	3 407

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	1 802	2 957
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	939	1 135
Прочие	188	196
Итого	2 929	4 288

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	22,5	22,5
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	22,5	22,5
Итого	45	45

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 14 243 млн руб. (на 31 декабря 2014 г. – 7 979 млн руб.). Увеличение договорных обязательств по капитальному строительству связано с разработкой нефтяных месторождений.

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.

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.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Условия ведения хозяйственной деятельности

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

В 2014 г. США, страны Европейского Союза и некоторые другие страны и международные организации ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Введенный пакет санкций ограничивает доступ части энергетических компаний (включая Основных акционеров Группы) и банков Российской Федерации к финансовым рынкам. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., санкции были незначительно изменены и расширены. Более подробный анализ санкций содержится в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 г.

В течение 2014 года Правительством РФ был принят комплекс мер в области добычи и переработки нефти, направленный на снижение экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты с одновременным повышением ставки НДС. Также для целей стабилизации внутренних цен на бензин и прочие нефтепродукты были скорректированы акцизы и были изменены соотношения между пошлинами на нефтепродукты и нефть. Данный комплекс мер («налоговый маневр») направлен на развитие нефтеперерабатывающей отрасли РФ, а также на компенсацию бюджету РФ выпадающих расходов, связанных с возможным реэкспортом из других стран, входящих в Евразийский экономический союз.

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

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок 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 Группы и центральным казначейством Группы на ежемесячной основе или, в случае необходимости, более оперативно. Правление совместно с Советом директоров устанавливает принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентных ставок.

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, 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. Более подробный анализ рыночного риска содержится в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 г.

Валютный риск

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

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

	30 июня 2015 г.						Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Итого в иностр. валюте	
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	6 204	-	1 246	-	1	1 247	7 451
Денежные средства и их эквиваленты	14 552	643	39	-	826	1 508	16 060
Займы выданные	1	-	-	-	-	-	1
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	(41 841)	(17 245)	-	-	-	(17 245)	(59 086)
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	(1 535)	(22 146)	(152)	-	-	(22 298)	(23 833)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(17 796)	(18)	(1 416)	-	(7)	(1 441)	(19 237)
Итого	(40 415)	(38 766)	(283)	-	820	(38 229)	(78 644)

	31 декабря 2014 г.						Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Итого в иностр. валюте	
Оборотные активы							
Задолженность покупателей и заказчиков	4 842	1	1 270	-	1	1 272	6 114
Денежные средства и их эквиваленты	5 657	6 690	36	-	1 326	8 052	13 709
Займы выданные	2	-	-	-	-	-	2
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	(21 891)	(24 701)	-	-	-	(24 701)	(46 592)
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы	(159)	(43 354)	(149)	(559)	-	(44 062)	(44 221)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и начисления	(23 032)	(2)	(1 400)	-	(5)	(1 407)	(24 439)
Итого	(34 581)	(61 366)	(243)	(559)	1 322	(60 846)	(95 427)

Группа «Славнефть»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

	За шесть месяцев, закончившихся				За шесть месяцев, закончившихся			
	30 июня 2015 г.				30 июня 2014 г.			
	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль	Долл. США	Евро	Японская иена	Белорус. рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	7 753	57	-	164	8 815	45	158	20

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 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские депозиты	12 686	11 325
Долгосрочные кредиты и займы	(21 747)	(21 891)
Краткосрочные кредиты и займы	(217)	(718)
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой (нетто)	(9 278)	(11 284)
Долгосрочные кредиты и займы	(37 339)	(24 701)
Краткосрочные кредиты и займы	(23 243)	(43 504)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(60 582)	(68 205)

По состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Группа «Славнефть»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 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 июня 2015 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., мировые и российские рынки капитала продолжили быть волатильными и испытывать значительные колебания курса российского рубля по отношению к доллару США и евро.

На 30 июня 2015 г. Группа имеет чистые обязательства в сумме 33 821 млн руб. (на 31 декабря 2014 г. – 57 799 млн руб.). В результате операций за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2015 г., Группа отразила чистую прибыль до налогообложения в размере 21 541 млн руб. (за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2014 г. – 14 204 млн руб.). Денежный поток от операционной деятельности за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года, был положительным – 37 635 млн руб. (за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2014 г. – 26 894 млн руб.). На 30 июня 2015 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 50% (на 31 декабря 2014 г. – 47%).

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Все подтвержденные кредитные линии на 30 июня 2015 г. были полностью выбраны, однако по неподтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2015 г. доступный остаток составлял 5 438 млн руб. (остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 31 декабря 2014 г. – 5 470 млн руб.). Группа соблюдала условия соответствия всем банковским ковенантам и не предвидит, что возникнет вопрос соблюдения этих ковенант в 2015 г. В течение 2015 года Группе необходимо будет погасить 23 833 млн руб. краткосрочных кредитов и текущей части долгосрочных кредитов, и задолженности по процентам на 30 июня 2015 г., из которых 8 858 млн руб. было выплачено по состоянию на 30 июня 2015 г. По состоянию на дату составления финансовой информации Группа получила предложения от российских банков для финансирования совокупности новых и рефинансирования кредитов по рыночным процентным ставкам в рублях.

Руководство Группы ожидает, что основными источником ликвидности Группы в 2015 г. будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования с целью рефинансирования существующих займов.

Конечной контролирующей стороной Группы является Правительство Российской Федерации. В данный момент, наряду с разработкой месторождений нефти и газа на шельфе, развитие добычи нефти и газа на территории Восточной Сибири (главным образом Красноярский край) носит приоритетный характер стратегии развития энергетического комплекса Российской Федерации. В связи с этим Руководство Группы оценивает проект по разработке Курумбинского месторождения как перспективный. Группа входит в «Перечень системообразующих организаций, утвержденный правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики».

Руководство Группы продолжает применять меры, направленные на улучшение ликвидности, которые представлены в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2014 год.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение периода не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости, кредиторская и дебиторская задолженность – на уровне 3 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 кредиты и займы. Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих процентных ставок, которые отражают текущие условия, применимые к аналогичным займам.

Долгосрочные кредиты и займы. Кредитные соглашения с банками 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 78 847 млн руб. на 30 июня 2015 г. (на 31 декабря 2014 г. – 75 568 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., Группа не выплачивала дивиденды основным акционерам.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., Группа выплатила задолженность в размере 3 млн руб. в пользу миноритарных акционеров.

Группа не объявляла дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., 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 23. 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 июня 2015 г. и на 31 декабря 2014 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	30 июня 2015 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	49 566	4 063
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	24 465	1 984
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 073	294
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	1 021	44
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	211	(22)
ООО «Мегион ЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	142	22
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(66)	10
ОАО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(37)	(1)
Прочие			17	(6)
Итого			77 392	6 388

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2014 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
		ДНА доля, %	ДНА в чистых активах	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	45 503	2 374
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»*	Производство нефтепродуктов	60,17%	22 481	1 443
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	1 778	306
ООО «МУБР»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	977	31
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	233	(7)
ООО «Мегион ЭнергоНефть»	Поиск и разведка месторождений	43,58%	120	17
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(76)	8
ОАО «Соболь»	Разработка и добыча нефти и газа	16,31%	(36)	(3)
Прочие			24	(1)
Итого			71 004	4 168

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

*- Количество голосующих акций Группы в акционерном капитале составляет 39,83% на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. На годовом общем собрании 18 июня 2015 года акционеры ОАО Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез не объявляли дивиденды. В связи с этим количество голосующих акций Группы не изменилось и составляет 39,83% по состоянию на 30 июня 2015 года. 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.

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 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. составила 70 410 млн руб. и 64 574 млн руб. соответственно, относящихся к доле Основных акционеров.

В консолидированном промежуточном отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 30 июня 2014 гг. отражена доля Основных акционеров Группы в размере 5 836 млн руб. и 3 887 млн руб. соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

События после отчетной даты были оценены до 31 июля 2015 г. включительно, т.е. до даты выпуска этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. Существенных событий после отчетной даты не было.

30 июля 2015 г. США ввели дополнительные санкции в отношении некоторых дочерних предприятий одного из основных акционеров Группы. В силу того, что в обновленном списке компаний, в отношении которых введены санкции, отсутствуют предприятия Группы, по мнению Руководства, влияние данного события на деятельность Группы является несущественным.