

Группа «Славнефть-ЯНОС»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ
СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

(не прошедшая аудиторскую проверку)

по состоянию за шесть месяцев, закончившихся **30 июня 2015 года**

СОДЕРЖАНИЕ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	4

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Примечание 1. Общая информация	5
Примечание 2. Основные положения учетной политики	6
Примечание 3. Применение новых и пересмотренных МСФО	8
Примечание 4. Основные средства	9
Примечание 5. Прочие внеоборотные активы	10
Примечание 6. Запасы	10
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата	10
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты	10
Примечание 9. Кредиты и займы	11
Примечание 10. Обязательства по охране окружающей среды	11
Примечание 11. Кредиторская задолженность	12
Примечание 12. Задолженность по налогам	12
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства	12
Примечание 14. Налог на прибыль	12
Примечание 15. Выручка	13
Примечание 16. Операционные расходы	13
Примечание 17. Налоги, за исключением налога на прибыль	13
Примечание 18. Прибыль/(убыток) от выбытия активов	13
Примечание 19. Финансовые доходы/(расходы), нетто	14
Примечание 20. Капитал	14
Примечание 21. Операционные сегменты	14
Примечание 22. Операции со связанными сторонами	15
Примечание 23. Условные факты хозяйственной деятельности	17
Примечание 24. Управление финансовыми рисками	20
Примечание 25. Рыночная стоимость финансовых инструментов	23
Примечание 26. События после отчетной даты	23

Группа «Славнефть-ЯНОС»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	61 525	62 058
Прочие внеоборотные активы	5	2 981	2 637
Итого внеоборотные активы		64 506	64 695
Оборотные активы			
Запасы	6	826	707
Дебиторская задолженность и предоплата	7	2 640	3 339
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		2	84
Денежные средства и их эквиваленты	8	1 831	1 055
Прочие оборотные активы		18	18
Итого оборотные активы		5 317	5 203
Итого активы		69 823	69 898
Капитал			
Акционерный капитал	20	5 969	5 969
Нераспределенная прибыль		35 877	32 580
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «Славнефть-ЯНОС»		41 846	38 549
Итого капитал			
Обязательства		41 846	38 549
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	15 373	16 910
Отложенные налоговые обязательства	14	4 558	4 269
Обязательства по охране окружающей среды	10	53	51
Обязательства по вознаграждению работникам		681	656
Прочие долгосрочные обязательства		6	9
Итого долгосрочные обязательства		20 671	21 895
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	1 522	2 456
Кредиторская задолженность	11	1 672	2 061
Авансы полученные		1	1
Задолженность по налогам	12	3 684	4 599
Прочие краткосрочные обязательства	13	427	337
Итого краткосрочные обязательства		7 306	9 454
Итого обязательства		27 977	31 349
Итого капитал и обязательства		69 823	69 898


Карасев Е.Н.

Главный инженер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


Прямичина И.А.

Главный бухгалтер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

19 августа 2015 г.

Прилагаемые примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Группа «Славнефть-ЯНОС»

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 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Выручка	15	13 507	12 147
Производственные расходы	16	(5 819)	(5 909)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	16	(276)	(259)
Себестоимость реализации прочей продукции		(111)	(115)
Налоги, за исключением налога на прибыль	17	(579)	(549)
Износ и амортизация	4	(2 269)	(1 740)
Прибыль (убыток) от выбытия активов	18	29	42
Итого операционные расходы и затраты		(9 025)	(8 520)
Операционная прибыль		4 482	3 617
Финансовые доходы/(расходы), нетто	19	(315)	(523)
Прибыль до налогообложения		4 167	3 094
Расходы по налогу на прибыль	14	(870)	(919)
Прибыль за период		3 297	2 175
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход, относящийся к акционерам ОАО «Славнефть-ЯНОС»		3 297	2 175

Прилагаемые примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Группа «Славнефть-ЯНОС»

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 капитал
	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого	
На 1 января 2014 г.	5 969	28 751	34 720	34 720
Прибыль за год	-	2 175	2 175	2 175
Итого совокупный доход	-	2 175	2 175	2 175
На 30 июня 2014 г.	5 969	30 926	30 926	36 895
На 1 января 2015 г.	5 969	32 580	38 549	38 549
Прибыль за год	-	3 297	3 297	3 297
Итого совокупный доход	-	3 297	3 297	3 297
На 30 июня 2015 г.	5 969	35 877	35 877	41 846

Прилагаемые примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Группа «Славнефть-ЯНОС»

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудиторскую проверку)**
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примеч.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		3 297	2 175
Корректировки с целью приведения суммы чистой прибыли к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:			
Износ и амортизация	4	2 269	1 740
Износ катализаторов	16	224	156
Убыток/ (прибыль) от выбытия активов	18	(29)	(52)
Финансовые расходы	19	582	557
Убыток (прибыль) по курсовым разницам	19	(267)	(24)
Текущий налог на прибыль	14	582	566
Расход по отложенному налогу на прибыль	14	288	354
Изменения в резервах		127	117
Прочее		(37)	11
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		7 036	5 600
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение дебиторской задолженности		717	1 083
Увеличение запасов		(114)	(112)
Увеличение (уменьшение) прочих оборотных активов		(2)	160
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности		(536)	2 485
Увеличение (уменьшение) прочих краткосрочных обязательств		117	(59)
Увеличение задолженности по уплате налогов		(1 085)	(2 073)
Налог на прибыль уплаченный		(373)	(498)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		5 760	6 586
Денежные средства от инвестиционной деятельности			
Проценты полученные		134	157
Поступления от продажи основных средств		21	43
Приобретение основных средств и внеоборотных активов		(2 263)	(7 482)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(2 108)	(7 282)
Денежные средства от финансовой деятельности			
Поступления от привлечения краткосрочных кредитов		250	-
Поступления от привлечения долгосрочных кредитов и займов		1 600	-
Погашение краткосрочных кредитов и займов		-	(314)
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(4 532)	(941)
Проценты уплаченные		(307)	(5)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(2 989)	(1 260)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		113	243
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		776	(1 713)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8	1 055	4 622
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	1 831	2 909

Прилагаемые примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОАО «Славнефть - Ярославнефтеоргсинтез» (ОАО «Славнефть – ЯНОС», далее – «Компания») – одно из крупнейших нефтеперерабатывающих предприятий центральной России – входит в состав нефтяной компании ОАО «НГК «Славнефть». Основным видом деятельности предприятия является предоставление услуг по переработке нефти.

В 1952 году Правительство СССР приняло решение о строительстве в Ярославле нефтеперерабатывающего завода. В соответствии с Указом Президента РФ от 17.11.1992г. № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» в 1993 г. предприятие было преобразовано из государственного предприятия в акционерное общество.

Дочерние Общества Компании:

	Доля владения, %
ООО «ЯНОС - Энерго»	100
ООО "СОК "Атлант"	100
ООО "ЗОК "Березка"	100
ООО "СП "ЯНОС"	100

Основное дочернее Общество ООО «ЯНОС - Энерго» было образовано в 2012 году путем передачи в уставный капитал активов, связанных со снабжением электроэнергией ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Основными акционерами ОАО «НГК «Славнефть», являются компании ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НК «Роснефть», которые осуществляют совместный контроль над ОАО «НГК «Славнефть». Эти две компании также осуществляют совместный контроль над Компанией. Поскольку основные акционеры подконтрольны государству, правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной ОАО «Славнефть – ЯНОС».

По состоянию на 30 июня 2015 года ОАО «НГК «Славнефть» принадлежит 39,83% голосующих акций Компании (39,83% на 31 декабря 2014 г.). Несмотря на долю участия ОАО «НГК «Славнефть» в акционерном капитале Компании менее 50%, руководство Компании считает, что ОАО «НГК «Славнефть» осуществляет контроль над ОАО «Славнефть – ЯНОС». Это суждение основано на том, что изменение количества голосующих акций, произошедшее в июне 2014 г., связано с изменениями технического характера. Ожидается, что такое изменение является временным. Основные акционеры, владеющие основной долей (совместно 54,97%) «ОАО «НГК Славнефть» подтвердили, что в структуре владения Группой «ОАО «НГК Славнефть» не было и не ожидается изменений, а также любых изменений в осуществлении контроля и управления ОАО «Славнефть – ЯНОС».

Юридический адрес и место осуществления деятельности. Юридический адрес Компании: 150000, г. Ярославль, ГКП, Московский проспект, д.130. Основное место ведения бизнеса Группы - Российская Федерация.

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., 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, 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.

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):

	<u>30 июня</u>	<u>31 декабря</u>
	<u>2015 г.</u>	<u>2014 г.</u>
За одну валютную единицу в российских рублях		
Доллар США	55,5240	56,2584
Евро	61,5206	68,3427

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 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.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Автотранспорт и прочее	НЗС	Итого
Первоначальная стоимость					
Остаток на 1 января 2014 г.	27 011	29 579	9 954	4 373	70 917
Поступления	-	63	109	6 960	7 132
Перевод между категориями в составе основных средств	18	589	5	(612)	-
Выбытия	-	(18)	(5)	-	(23)
Остаток на 30 июня 2014 г.	27 029	30 213	10 063	10 721	78 026
Остаток на 1 января 2015 г.	30 502	38 113	10 586	4 100	83 301
Поступления	-	-	-	1 735	1 735
Перевод между категориями в составе основных средств	4	4	-	(8)	-
Выбытия	(1)	(107)	(64)	-	(172)
Остаток на 30 июня 2015 г.	30 505	38 010	10 522	5 827	84 864
Накопленная амортизация, износ и обесценение					
Остаток на 1 января 2014 г.	5 033	8 915	3 557	-	17 505
Износ и амортизация	376	491	872	-	1 739
Выбытия	-	(10)	(5)	-	(15)
Остаток на 30 июня 2014 г.	5 409	9 396	4 424	-	19 229
Остаток на 1 января 2015 г.	5 849	10 036	5 358	-	21 243
Износ и амортизация	476	798	994	-	2 268
Выбытия	(1)	(104)	(67)	-	(172)
Остаток на 30 июня 2015 г.	6 324	10 730	6 285	-	23 339
Остаточная стоимость на 1 января 2014 г.	21 977	20 664	6 397	4 373	53 412
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 г.	24 653	28 077	5 228	4 100	62 058
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 г.	24 181	27 280	4 237	5 827	61 525

По состоянию на 30.06.2015 года незавершенное строительство Группы включало выданные авансы по капитальному строительству в сумме 18 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года – 298 млн. рублей).

По состоянию на 30.06.2015 года незавершенное строительство Группы включало сырье и материалы для капитального строительства в сумме 124 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года – 65 млн. рублей).

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. были капитализированы затраты по займам в сумме 275 млн. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. – 769 млн. рублей соответственно.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа включила в сумму капитализированных расходов по займам убытки по курсовым разницам в той степени, в которой они рассматриваются корректировкой процентных расходов, в сумме 27 млн. руб. Средневзвешенная ставка капитализации, посчитанная без учета эффекта от капитализации курсовых разниц, за 6 месяцев 15 г. составила 5,20 %, в 2014 г. – 9,79%.

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Катализаторы	2 889	2 535
Прочие	92	102
	2 981	2 637

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Сырье и материалы	410	374
Запасные части	212	162
Прочие	205	173
Резерв под обесценение запасов	(1)	(2)
	826	707

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 536	3 206
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	47	62
НДС к возмещению	56	70
Прочая дебиторская задолженность	1	1
	2 640	3 339

Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность отсутствует.

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	41	32
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	1	-
Краткосрочные депозиты в рублях	1 789	580
Краткосрочные депозиты в валюте	-	443
	1 831	1 055

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

	Валюта	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	Рубль РФ	7 958	10 213
ЗАО «Славвест»	Рубль РФ	-	577
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	3 337	3 382
ЗАО «Юникредитбанк»	Долл. США	1 111	2 001
Министерство финансов Российской Федерации (ЗАО «Внешэкономбанк» - агент)	Японская йена	-	559
ОАО «Газпромбанк»	Рубль РФ	620	620
ПАО АКБ «Связь-Банк»	Рубль РФ	501	-
АКБ «Абсолют Банк»	Рубль РФ	669	669
ОАО «Альфа-банк»	Рубль РФ	695	695
ООО «Эксопобанк»	Рубль РФ	500	-
ОАО «Московский кредитный банк»	Рубль РФ	601	-
Филиал ОАО «Банк «Санкт-Петербург» в г. Москва	Рубль РФ	653	650
За минусом текущей части		(1 272)	(2 456)
		15 373	16 910

Займ от Министерства финансов Российской Федерации получен под 4,9% годовых. Беспроцентные займы от связанной стороны ЗАО "Славвест" продисконтированы по рыночной ставке от 11,2% до 11,01% в зависимости от даты получения займа. Займ от ОАО «НГК «Славнефть» получен по ставке 13,41%. Долларовые кредиты с плавающей ставкой от 3 m LIBOR +2,2% до 3 m LIBOR +3,5%. Банковские кредиты в рублях полученные в 2014 г. по ставкам от 12,5% до 13,75%. Кредиты в рублях, полученные в 1 полугодии 2015 г., взяты под ключевую ставку ЦБ плюс 4-4,5%.

Кредиты банков и займ от Министерства финансов Российской Федерации полученные до 2011 г. выданы под поручительство компаний группы ОАО «НГК «Славнефть». С 2012 года полученные кредиты и займы без залога и поручительства.

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные кредиты в российских рублях	250	-
Текущая часть долгосрочных кредитов в российских рублях	240	668
Текущая часть долгосрочных кредитов в иностранной валюте	1 032	1 788
	1 522	2 456

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. 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.

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Долгосрочная ожидаемая сумма затрат на ликвидацию последствий продисконтирована в 2014 г. до их текущей стоимости с использованием реальной ставки дисконтирования - 8,25% по состоянию на 31 декабря 2014 г. Величина оценочного обязательства Группы по охране окружающей среды по состоянию на 30 июня 2015 г. составила 53 млн. руб., 31 декабря 2014 г. составила 53 млн. руб. Краткосрочная часть резерва составила: 3 млн. руб. по состоянию 30 июня 2015 г., 2 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 г.

При появлении дополнительной информации руководство продолжит вносить корректировки в сумму оценочного резерва до надлежащего уровня.

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 672	2 061
Итого кредиторская задолженность	1 672	2 061

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Акцизы	1 894	2 466
Налог на добавленную стоимость	1 412	1 891
Прочие налоги	378	242
	3 684	4 599

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Заработная плата	89	83
Начисления отпускных платежей	101	74
Начисления по бонусам	149	51
Начисление предстоящих резервов и платежей	5	5
Резерв по юридическим рискам	72	112
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	3	2
Прочие краткосрочные обязательства	8	10
	427	337

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компании Группы в течении 6 месяцев 2015, 2014 гг. находились на территории России, поэтому для них применялась действующая ставка налога на прибыль 20 %.

Расход по налогу на прибыль признан на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Средневзвешенная ожидаемая налоговая ставка, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., составила 23,65% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. – 21,33%).

В состав налога на прибыль включается следующее:

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	582	565
Расходы по отложенному налогу на прибыль	288	354
Итого расход по налогу на прибыль	870	919

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Переработка нефти	13 411	12 045
Прочие доходы	96	102
	13 507	12 147

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**Производственные расходы**

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Электро- и теплоэнергия	1 869	1 778
Сырье и материалы	1 029	1 364
Ремонт и техническое обслуживание	1 261	1 265
Расходы на оплату труда	735	695
Износ катализаторов	224	156
Арендные платежи за землю	125	120
Расходы по страхованию	146	138
Услуги по охране	96	93
Прочие	334	300
	5 819	5 909

Коммерческие, общехозяйственные, административные расходы

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Расходы на оплату труда	151	139
Социальные выплаты по коллективному договору	29	29
Прочие	96	91
	276	259

ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В состав расходов по уплате налогов, за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Страховые взносы во внебюджетные фонды	319	297
Налог на имущество	257	247
Прочие	3	5
	579	549

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ПРИБЫЛЬ ОТ ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Прибыль от выбытия основных средств	22	35
Прибыль от выбытия материальных ценностей	7	7
	29	42

ПРИМЕЧАНИЕ 19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Процентные доходы	134	157
Купля-продажа валют	18	10
Итого финансовые доходы	152	167
Процентные расходы	(672)	(671)
Увеличение дисконтированной стоимости по экологическому резерву	(2)	(26)
Увеличение дисконтированной стоимости по пенсионным обязательствам	(25)	-
Банковские комиссии и услуги	(35)	(16)
Итого финансовые расходы	(734)	(714)
Прибыль по курсовым разницам	267	24
Итого финансовые доходы/(расходы), нетто	(315)	(523)

ПРИМЕЧАНИЕ 20. КАПИТАЛ*Акционерный капитал*

	Количество выпущенных и полностью оплаченных	
	акций, шт.	
	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Обыкновенные акции	932 654 723	4 477
Привилегированные акции	310 884 574	1 492
Итого	1 243 539 297	5 969

Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций составляет 1 руб. Стоимость акционерного капитала была скорректирована, принимая во внимание эффект гиперинфляции, которая существовала в Российской Федерации до конца 2002 года.

Объявленные и выплаченные дивиденды

Согласно российскому законодательству сумма средств Компании к распределению ограничивается суммой остатка накопленной нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. По состоянию на 31 декабря 2014 г. нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за текущий год, составила 19 364 млн. рублей (на 31 декабря 2013 г. – 15 886 млн. рублей). За 6 месяцев 2015 г. начисления, а также выплаты дивидендов не производилось.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Группа ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Основным видом деятельности Группы является оказание услуг по переработке нефти, которые не предусматривают наличия компонентов, отвечающих критериям операционного сегмента. Выработка различного вида нефтепродуктов не определяется как отдельные сегменты, результаты по которым (включая доходы и расходы) рассматриваются менеджментом Группы отдельно при принятии управленческих решений.

Основными покупателями Группы являются Компании, связанные с группой «Роснефть» и «Газпром нефть». Операции со связанными сторонами раскрыты в Примечании 22.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, или стороны, находящиеся под общим контролем со стороны третьего лица. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за 6 месяцев 2015 г. и 2014 г., а также по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г., являлись предприятия группы ОАО «НГК «Славнефть», а также предприятия, принадлежащие основным акционерам ОАО «НГК «Славнефть» – предприятия Группы «Роснефть» и предприятия Группы «Газпром нефть».

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

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	11	11
Итого	11	11

Операции с Группой ОАО «НГК «Славнефть»

Операции	Описание	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014г.
Выручка	Прочая выручка	5	7
Операционные расходы	Прочие расходы	64	99
Финансовые расходы	Процентные расходы	597	671
Прочие доходы	Доходы от аренды	17	10
Остатки		30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
	Дебиторская задолженность и предоплата (включая авансы по капитальному строительству)	7	3
	Кредиторская задолженность	231	325
	Займы, предоставленные компаниями группы ОАО «НГК «Славнефть»	7 958	10 790

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

Покупатель	Описание	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Переработка нефти и прочее	6 709	6 030
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Переработка нефти и прочее	6 711	6 029
Итого		13 420	12 059

Закупки	Описание	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Запасы	6	19
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Запасы	10	18
Итого		16	37

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	1 148	1 487
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	1 375	1 709
Итого	2 523	3 196

Кредиторская задолженность по связанным сторонам составила:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	17	28
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	2	3
Итого	19	31

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ***Инвестиционные обязательства***

Группа непрерывно, в рамках инвестиционной программы, ведет работы по модернизации и реконструкции производственных мощностей за счет внедрения новых процессов и совершенствования используемых технологий. Бюджет данных проектов формируется на пять лет. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа имеет законтрактованные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 2 897 млн. рублей (на 31 декабря 2014 г. – 856 млн. рублей).

Операционная аренда

Земельные участки Группы, на которых расположены производственные мощности, в основном, являются муниципальной собственностью. Группа арендует земельные участки по договорам операционной аренды с государством. Платежи Группы рассчитываются на основе общей площади занимаемых земельных участков, размера арендной платы по виду функционального использования и места их расположения. Срок действия договоров операционной аренды истекает в разные годы до 2062 года. Уменьшение суммы будущих минимальных арендных платежей по не расторгаемым договорам операционной аренды земельных участков связано с перезаключением договоров и пересмотром сроков аренды по основной промышленной площадке предприятия.

Будущие минимальные арендные платежи по не расторгаемым договорам операционной аренды земельных участков представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Не более 1 года	254	243
От 1 года до 5 лет	957	927
Более 5-ти лет	3 598	3 510
	4 809	4 680

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 осуществляет обязательные формы страхования своих перерабатывающих и транспортных активов, обязательные формы страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате деятельности Группы или аварий, а также иные формы обязательного страхования.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кроме обязательных форм страхования, группа осуществляет страхование имущества и с 1 июня 2014 г. заключен договор о страховании строительно-монтажных работ «от всех рисков» и ответственности перед третьими лицами. Группа не осуществляет полного добровольного страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате деятельности Группы. 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.

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.

На 30 июня 2015 г. группа начислила обязательство в размере 72 млн. руб., на 31 декабря 2014 г. 112 млн. руб., по причине большой вероятности отрицательного разрешения разногласий с ОАО «МРСК Центра» и ОАО Группой компаний «ГНС энерго».

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

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.

Соблюдение особых условий

Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные в первую очередь с заемными средствами. Несоблюдение этих условий может привести к негативным последствиям для Группы, включая рост стоимости заемных средств и объявлению дефолта. Группа соблюдала все особые условия по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Ее экономика 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 не были отменены или дополнены. 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 24. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск и риск изменения процентной ставки), кредитному риску и риску 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 службой директора по финансам и экономике на ежемесячной основе.

Рыночный риск

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, 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. 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.

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

Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

	30 июня 2015 г.				ИТОГО
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Под итог для иностр. валют	
Оборотные активы					
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность	2 536	-	-	-	2 536
Денежные средства и их эквиваленты	1 830	1	-	1	1 831
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные кредиты и займы	(11 956)	(3 417)	-	(3 417)	(15 373)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные кредиты и займы	(491)	(1 031)	-	(1 031)	(1 522)
Торговая кредиторская задолженность	(1 548)	(18)	(106)	(124)	(1 672)
	(9 629)	(4 465)	(106)	(4 571)	(14 200)

ПРИМЕЧАНИЕ 24. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	31 декабря 2014 г.					
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Японская иена	Под итог для иностр.валют	ИТОГО
Оборотные активы						
Задолженность покупателей и заказчиков	3 207	-	-	-	-	3 207
Денежные средства и их эквиваленты	612	443	-	-	443	1 055
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	(12 756)	(4 154)	-	-	(4 154)	(16 910)
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	(668)	(1229)	-	(559)	(1 788)	(2 456)
Торговая кредиторская задолженность	(1 914)	(2)	(145)	-	(147)	(2 061)
	(11 519)	(4 943)	(145)	(559)	(5 647)	(17 278)

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

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		
	Долл. США	Евро	Японская иена	Долл. США	Евро	Японская иена
Влияние на прибыль до налогообложения	(893)	(21)	-	(989)	(29)	(112)

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 выражены в долларах США. Займы и кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Группа отслеживает данный риск и считает, что увеличение ставок Libor не окажет существенное влияние на потоки денежных средств. В таблице ниже приведены данные о характере процентной ставки по процентным финансовым инструментам Группы:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто	(8 806)	(12 960)
Банковские депозиты	1 788	1 022
Долгосрочные кредиты и займы	(10 356)	(12 755)
Краткосрочные кредиты и займы	(238)	(1 227)
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(6 301)	(5 384)
Долгосрочные кредиты и займы	(5 017)	(4 155)
Краткосрочные кредиты и займы	(1 284)	(1 229)

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

ПРИМЕЧАНИЕ 24. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Кредитный риск

Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты. Группа осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. Максимальная сумма кредитного риска Группы, в случае невыполнения контрагентами своих обязательств, ограничена суммами заключенных контрактов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – основных акционеров Группы. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с основным акционером (ОАО «НГК «Славнефть»): ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть». Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков не рассматривается в качестве существенного риска. Расшифровка по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена или обесценена, не представляется в силу незначительности.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. В 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., и в течение года, закончившегося 31 декабря 2014 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.

В настоящее время Группа имеет чистые обязательства в сумме 1 790 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г. 3 799 млн. руб.). В результате операций за 6 месяцев 2015 г., Группа отразила чистую прибыль в размере 3 290 млн. руб. (чистая прибыль за 6 месяцев 2014 г. – 2 175 млн. руб.). Денежный поток от операционной деятельности за 6 месяцев 2015 года был положительным – 5 760 млн. руб. (6 месяцев 2014 г. – 6 586 млн. руб.). Доля собственного капитала Группы к активам составляет 60% (2014 г.- 55%).

Компания обладает развитой системой управления риском ликвидности для управления краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным финансированием. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию. Руководство осуществляет постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков и анализирует графики погашения финансовых активов и обязательств, а также осуществляет ежегодные процедуры детального бюджетирования.

Основным источником поддержания ликвидности Группы за 6 месяцев 2015 года являются поступления денежных средств от операционной деятельности.

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

ПРИМЕЧАНИЕ 25. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

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 16 845 млн руб. на 30 июня 2015 г. (на 31 декабря 2014 г. – 14 061 млн руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

События после отчетной даты были оценены до 19 августа 2015 г. включительно, т.е. до даты выпуска данной консолидированной финансовой отчетности. Иных существенных событий после отчетной даты не было.