

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 и 2013 гг. и 31 декабря 2013 г.

Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния Группы по состоянию на 31 марта 2014 г., результатов деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 г. и 2013 г., и 31 декабря 2013 г., и должен рассматриваться вместе с промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетностью Группы и примечаниями к ней, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Данный отчет представляет финансовое состояние и результаты деятельности Группы на консолидированной основе. В данном отчете термины «Газпром нефть», «Компания», «Группа», означают ОАО «Газпром нефть», ее дочерние общества и пропорционально консолидированные предприятия (совместные операции по МСФО 11) («Томскнефть» и «Salym petroleum development» (SPD)). Термин «Совместные предприятия» означает общества, отражаемые по методу долевого участия.

Тонны добытой нефти пересчитаны в баррели с использованием коэффициентов, учитывающих плотность нефти на каждом из наших месторождений. Приобретенная нефть, а также иные операционные показатели, выраженные в баррелях, пересчитаны в баррели с использованием коэффициента 7,33 барреля на тонну. Кубические метры пересчитаны в кубические футы с использованием коэффициента 35,31 кубических футов на кубический метр. Нефть пересчитана в баррели нефтяного эквивалента (барр. н. э.) из расчета 1 баррель на 1 барр. н. э., и газ пересчитан из расчета 6 тысяч кубических футов на 1 барр. н. э.

Заявления прогнозного характера

Настоящий отчет содержит заявления прогнозного характера, касающиеся финансового положения, результатов деятельности и бизнеса Газпром нефти и консолидируемых обществ. Все заявления, за исключением утверждений о свершившихся фактах, являются или могут рассматриваться в качестве заявлений прогнозного характера. Заявления прогнозного характера представляют собой утверждения о будущих ожиданиях, основанных на текущей ситуации и допущениях руководства, и учитывают известные и неизвестные риски и неопределенности, которые могут привести к тому, что фактические результаты, показатели или события будут существенно отличаться от тех, которые содержатся или подразумеваются в настоящем отчете.

Помимо прочего, заявления прогнозного характера содержат утверждения, касающиеся возможного влияния рыночных рисков на Газпром нефть, и утверждения, содержащие ожидания, предположения, оценки, прогнозы, планы и допущения руководства. Такие заявления прогнозного характера определяются наличием следующих терминов и фраз: «подразумевать», «предполагать», «в состоянии», «оценивать», «ожидать», «намереваться», «могло бы», «планировать», «цели», «взгляд», «вероятно», «проект», «будет», «добиваться», «стремиться», «риски», «задачи», «следует» и подобных терминов и фраз. Существует множество факторов, которые могут повлиять на будущую деятельность Газпром нефти и привести к существенным отклонениям будущих результатов от тех, которые содержатся в заявлениях прогнозного характера в этом отчете, включая (но, не ограничиваясь) следующие: (а) колебание цен на нефть и газ; (б) изменение спроса на продукцию Компании; (в) изменение курса иностранной валюты; (г) результаты бурения и добычи; (д) оценка резервов; (е) потеря доли рынка и конкуренция в отрасли; (ж) экологические и материальные риски; (з) риски, связанные с определением подходящей для приобретения собственности и активов, а также успешное ведение переговоров и завершение таких сделок; (и) экономические и финансовые рыночные условия в различных странах и регионах; (к) политические риски, отсрочка или ускорение реализации проектов, утверждение и оценка затрат; и (л) изменение торговой конъюнктуры.

Основные финансовые и операционные показатели

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	2013	Δ, %
Финансовые результаты (млн. руб.)						
385 170	386 691	(0,4)	Продажи	385 170	355 954	8,2
84 033	84 833	(0,9)	Скорректированная EBITDA ¹	84 033	76 693	9,6
5 291,8	5 265,9	0,5	руб./т. н. э.	5 291,8	5 042,3	5,0
20,6	22,0	(6,5)	долл. США ² /барр. н. э.	20,6	22,6	(8,8)
37 816	42 763	(11,6)	Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть»	37 816	39 567	(4,4)
180 154	185 922	(3,1)	Чистый долг	180 154	155 141	16,1
Операционные результаты						
116,75	118,38	(1,4)	Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях (млн. барр. н. э.)	116,75	111,76	4,5
1,30	1,29	0,8	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н. э./сутки)	1,30	1,24	4,8
92,64	94,89	(2,4)	Добыча нефти с учетом доли в совместных предприятиях (млн. барр.)	92,64	90,85	2,0
144,71	140,95	2,7	Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млрд. куб. футов)	144,71	125,46	15,3
10,84	10,54	2,9	Объем переработки на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (млн. т.)	10,84	10,36	4,6

¹ EBITDA является дополнительным финансовым показателем, который не определяется МСФО. Расчет представлен в Приложении.

² пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период.

Основные события 1 кв. 2014 г.

- Достигнуто соглашение с НОВАТЭКом о паритетном владении ООО «СеверЭнергия». В результате ряда сделок эффективная доля владения Газпром нефти в совместной компании увеличится до 50%;
- Получена лицензия на геологическое изучение глубоких перспективных нефтенасыщенных горизонтов Южной части Приобского месторождения – Ачимовской и Баженовской свит;
- На Омском заводе смазочных материалов введена в эксплуатацию вторая очередь комплекса по смешению, затариванию и фасовке моторных масел.

Результаты за 1 кв. 2014 г. по сравнению с 1 кв. 2013 г.

- Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях увеличилась на 4,5% и составила 116,75 млн. бар. н. э. вследствие продолжающегося роста добычи на Приобском месторождении и Оренбургских активах, увеличения утилизации ПНГ, роста доли владения в СеверЭнергии;
- Объем переработки нефти вырос на 4,6% за счет увеличения производства битумов и увеличения доли переработки газового конденсата на Омском НПЗ, что позволило снизить напряженность по отгрузке темных нефтепродуктов, а также вследствие ремонта установки гидроочистки дизельного топлива на Московском НПЗ в 1 квартале 2013г.;
- Увеличение объема добычи и объема реализации нефтепродуктов через премиальные каналы сбыта способствовали росту продаж на 8,2% и показателя скорректированная EBITDA на 9,6%, однако убыток от курсовых разниц и рост амортизации привели к снижению прибыли, относящейся к акционерам ОАО «Газпром нефть», на 4,4%.

Результаты за 1 квартал 2014 г. по сравнению с 4 кварталом 2013 г.

- Суточная добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях выросла и составила 1,3 млн. барр. н. э. в сутки;
- Объем переработки вырос на 2,9% вследствие завершения плановых ремонтов установок каталитического крекинга и каталитического риформинга на Московском НПЗ в декабре 2013г.;
- Снижение цен на нефтепродукты на внутреннем рынке, компенсированное увеличением объемов экспорта нефтепродуктов, привело к сокращению продаж на 0,4%. Рост ставки НДС и акцизных платежей способствовал уменьшению показателя скорректированной EBITDA на 0,9%, а убыток от курсовых разниц в 1 квартале 2014 г. способствовал снижению прибыли, относящейся к акционерам ОАО «Газпром нефть», на 11,6%.

Анализ операционных результатов деятельности

Эксплуатационное бурение

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	1 кв. 2013	Δ, %
Дочерние компании						
662	770	(14,1)	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	662	615	7,6
175	217	(19,4)	Количество новых скважин (шт.)	175	141	24,1
42,80	31,38	36,4	Средний дебит новых скважин (т./сут.)	42,80	38,50	11,2
Пропорционально консолидированные предприятия						
94	122	(22,9)	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	94	187	(49,8)
33	43	(23,3)	Количество новых скважин (шт.)	33	44	(25,0)
Совместные предприятия						
231	283	(18,3)	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	231	189	22,0
50	48	4,2	Количество новых скважин (шт.)	50	31	61,3

- Рост объемов бурения год к году по дочерним компаниям связан с интенсификацией разбурирования месторождений Оренбургского региона и началом разработки Южно-Киньяминского месторождения, приобретенного в 1 квартале 2013.

Добыча

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	2013	Δ, %
(млн. т.)			Нефть	(млн. т.)		
3,71	3,83	(3,1)	Ноябрьскнефтегаз	3,71	3,62	2,5
3,34	3,38	(1,2)	Хантос*	3,34	3,18	5,0
1,22	1,28	(4,7)	Томскнефть	1,22	1,23	(0,8)
0,83	0,89	(6,7)	SPD	0,83	0,87	(4,6)
0,55	0,53	3,8	Оренбург	0,55	0,33	66,7
0,31	0,31	-	НИС	0,31	0,32	(3,1)
0,35	0,36	(2,8)	Восток	0,35	0,23	52,2
0,21	0,21	-	Прочие	0,21	0,42	(50,0)
			Итого добыча дочерними и пропорционально консолидированными компаниями	10,52	10,20	3,1
1,99	2,07	(3,9)	Доля в добыче Славнефти	1,99	2,12	(6,1)
0,08	0,05	60,0	Доля в добыче СеверЭнергии	0,08	0,04	100,0
2,07	2,12	(2,4)	Доля в добыче совместных предприятий	2,07	2,16	(4,2)
			Итого добыча нефти			
12,59	12,91	(2,5)	млн. т.	12,59	12,36	1,9
92,64	94,89	(2,5)	млн. барр.	92,64	90,85	1,9
(млрд. куб. м.)			Газ**	(млрд. куб. м.)		
2,53	2,54	(0,4)	Ноябрьскнефтегаз	2,53	2,42	4,6
0,12	0,11	9,1	Хантос*	0,12	0,03	300,0
0,21	0,23	(8,7)	Томскнефть	0,21	0,21	-
0,03	0,04	(25,0)	SPD	0,03	0,03	-
0,45	0,44	2,3	Оренбург	0,45	0,31	45,2
0,14	0,14	-	НИС	0,14	0,14	-
0,02	0,02	-	Восток	0,02	0,01	100,0
0,01	0,02	(50,0)	Прочие	0,01	0,04	(75,0)
			Итого добыча дочерними и пропорционально консолидированными компаниями	3,51	3,19	10,0
0,10	0,10	-	Доля в добыче Славнефти	0,10	0,10	-
0,49	0,35	40,0	Доля в добыче СеверЭнергии	0,49	0,26	88,5
0,59	0,45	31,1	Доля в добыче совместных предприятий	0,59	0,36	63,9
4,10	3,99	2,8	Итого добыча газа	4,10	3,55	15,5
(млн. т. н. э.)			Углеводороды	(млн. т. н. э.)		
13,33	13,62	(2,1)	Добыча дочерними и пропорционально консолидированными компаниями	13,33	12,76	4,5
2,55	2,49	2,4	Доля в добыче совместных предприятий	2,55	2,45	4,1
			Итого добыча углеводородов			
15,88	16,11	(1,4)	млн. т. н. э.	15,88	15,21	4,4
116,75	118,38	(1,4)	млн. барр. н. э.	116,75	111,76	4,5
			Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки)			
1,30	1,29	0,8		1,30	1,24	4,8

* С 1 марта 2013 года произошло объединение Хантоса с Югрой

** Добыча газа состоит из объемов товарного газа и газа, использованного на собственные нужды

- Суточная добыча углеводородов по Группе увеличилась на 4,8% год к году и на 0,8% квартал к кварталу;
- Добыча нефти по Группе выросла на 1,9% год к году, что обусловлено продолжающимся ростом добычи на Приобском месторождении и Оренбургских активах за счет активного разбуривания и ввода новых скважин;
- Добыча нефти по Группе снизилась на 2,5% квартал к кварталу, в основном за счет меньшего количества дней в первом квартале 2014 г., по сравнению с первым кварталом 2013 г.;

- Объем добычи газа по Группе вырос на 15,5% год к году главным образом вследствие увеличения добычи природного газа на Муравленковском месторождении, увеличения утилизации ПНГ и роста доли владения в СеверЭнергии.

Покупка нефти

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(млн. т.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
0,85	1,12	(24,1)	Покупки нефти в России *	0,85	1,51	(43,7)
0,56	0,69	(18,8)	Покупки нефти на международном рынке	0,56	0,37	51,4
1,41	1,81	(22,1)	Итого покупки нефти	1,41	1,88	(25,0)

* Покупки нефти в России не включают покупки у совместных предприятий (Славнефть, и СеверЭнергия).

- Снижение покупок нефти в России на 43,7% год к году связано с прекращением контракта поставки нефти от ТНК-ВР;
- Объем покупок нефти на международном рынке увеличился на 51,4% год к году за счет трейдинговых операций;
- Снижение объемов покупок нефти на международном рынке на 18,8% квартал к кварталу обусловлено снижением потребности НПЗ Панчево.

Переработка

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(млн. т.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
5,20	4,96	4,8	Омск	5,20	5,09	2,2
2,87	2,64	8,7	Москва	2,87	2,53	13,4
0,62	0,76	(18,4)	Панчево	0,62	0,52	19,2
8,69	8,36	4,0	Переработка на НПЗ дочерних компаний	8,69	8,14	6,8
1,83	1,99	(8,0)	Доля в Ярославском НПЗ	1,83	1,87	(2,1)
0,32	0,19	68,4	Доля в Мозырском НПЗ	0,32	0,35	(8,6)
10,84	10,54	2,9	Итого переработка	10,84	10,36	4,6

Производство нефтепродуктов

2,28	2,27	0,4	Бензин	2,28	2,25	1,3
-	-	-	Класс 2 и ниже	-	0,04	-
0,02	0,04	(50,0)	Класс 3	0,02	0,16	(87,5)
0,16	0,25	(36,0)	Класс 4	0,16	0,79	(79,8)
2,10	1,98	6,1	Класс 5	2,10	1,26	66,7
0,28	0,33	(15,2)	Нафта	0,28	0,34	(17,7)
3,11	3,02	3,0	Дизельное топливо	3,11	3,01	3,3
0,01	0,02	(50,0)	Класс 2 и ниже	0,01	0,03	(66,7)
0,14	0,06	133,3	Класс 3	0,14	1,36	(89,7)
0,11	0,08	37,5	Класс 4	0,11	0,60	(81,7)
2,85	2,86	(0,4)	Класс 5	2,85	1,02	179,4
2,20	1,94	13,4	Мазут	2,20	2,04	7,8
0,61	0,58	5,2	Авиатопливо	0,61	0,56	8,9
0,90	0,84	7,1	Судовое топливо	0,90	0,74	21,6
0,90	1,09	(17,4)	Прочие	0,90	0,87	3,5
10,28	10,07	2,1	Итого производство нефтепродуктов	10,28	9,81	4,8

- Объем переработки нефти по Группе:
 - Объем переработки нефти вырос на 4,6% год к году за счет увеличения производства битумов и увеличения доли переработки газового конденсата на Омском НПЗ, что позволило снизить напряженность по отгрузке темных нефтепродуктов, а также вследствие ремонта установки гидроочистки дизельного топлива на Московском НПЗ в 1 квартале 2013г.;

- вырос на 2,9% квартал к кварталу вследствие завершения плановых ремонтов установок каталитического крекинга и каталитического риформинга на Московском НПЗ, в декабре 2013г.;
- Модернизация производственных мощностей позволила:
 - увеличить производство бензинов класса 5 за счет ввода установок гидроочистки бензина каталитического крекинга – в мае 2013г. и установки изомеризации – в июле 2013г. на Московском НПЗ
 - увеличить производство дизельного топлива класса 5 за счет ввода установки гидроочистки дизельного топлива (после реконструкции) на Московском НПЗ, а также проведения капитального ремонта установки гидроочистки дизельного топлива на Омском НПЗ в апреле 2013 г.
- Увеличение производства мазута на 7,8% год к году и на 13,4% квартал к кварталу обусловлено ростом объема переработки, а также плановым ремонтом установки каталитического крекинга на Омском НПЗ в феврале 2014г.;
- Увеличение производства судового топлива в 1 квартале 2014 г. обусловлено расширением сбытовой сети и ранним открытием навигации в Северо-Западном и Дальневосточном регионах.

Покупка нефтепродуктов (международный рынок)

	1 кв. 2014		4 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Нафта	-	-	233	0,01	-	-
Дизельное топливо	6 494	0,20	6 791	0,22	(4,4)	(9,1)
Мазут	8 154	0,42	4 989	0,27	63,4	55,6
Авиатопливо	3 449	0,10	2 333	0,07	47,8	42,9
Итого	18 097	0,72	14 346	0,57	26,2	26,3

	1 кв. 2014		1 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Нафта	-	-	1 880	0,07	-	-
Дизельное топливо	6 494	0,20	6 132	0,20	5,9	-
Мазут	8 154	0,42	2 927	0,16	178,6	162,5
Авиатопливо	3 449	0,10	2 156	0,07	60,0	42,9
Итого	18 097	0,72	13 095	0,50	38,2	44,0

- Увеличение объемов покупки нефтепродуктов на международном рынке обусловлено увеличением объемов торговой деятельности.

Покупка нефтепродуктов (СНГ)

	1 кв. 2014		4 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	846	0,04	839	0,03	0,8	33,3
Низкооктановый бензин	89	0,01	372	0,02	(76,1)	(50,0)
Дизельное топливо	424	0,02	302	0,01	40,4	100,0
Мазут	165	0,01	-	-	-	-
Прочие	151	0,01	204	0,01	(26,0)	-
Итого	1 675	0,09	1 717	0,07	(2,5)	28,6

	1 кв. 2014		1 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	846	0,04	-	-	-	-
Низкооктановый бензин	89	0,01	291	0,01	(69,4)	-
Дизельное топливо	424	0,02	423	0,02	0,2	-
Мазут	165	0,01	-	-	-	-
Прочие	151	0,01	136	0,01	11,0	-
Итого	1 675	0,09	850	0,04	97,1	125,0

Покупка нефтепродуктов (внутренний рынок)

	1 кв. 2014		4 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	7 140	0,26	7 378	0,26	(3,2)	-
Дизельное топливо	3 965	0,13	5 017	0,17	(21,0)	(23,5)
Мазут	131	0,01	515	0,04	(74,6)	(75,0)
Авиатопливо	4 102	0,15	4 304	0,16	(4,7)	(6,3)
Прочие	506	0,03	1 935	0,05	(73,9)	(40,0)
Итого	15 844	0,58	19 149	0,68	(17,3)	(14,7)

	1 кв. 2014		1 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	7 140	0,26	5 304	0,20	34,6	30,0
Дизельное топливо	3 965	0,13	3 242	0,11	22,3	18,2
Мазут	131	0,01	211	0,02	(37,9)	(50,0)
Авиатопливо	4 102	0,15	2 220	0,09	84,8	66,7
Судовое топливо	-	-	629	0,03	-	-
Прочие	506	0,03	159	0,01	218,2	200,0
Итого	15 844	0,58	11 765	0,46	34,7	26,1

- Увеличение объемов покупки нефтепродуктов на внутреннем рынке год к году обусловлено расширением сбытовой сети.

Реализация нефтепродуктов через премиальные каналы

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	2013	Δ, %
	(шт.)		Действующие АЗС		(шт.)	
1 097	1 111	(1,3)	в России	1 097	1 060	3,5
232	228	1,8	в СНГ	232	214	8,4
409	408	0,3	в Восточной Европе	409	392	4,4
1 738	1 747	(0,5)	Итого АЗС (на конец периода)	1 738	1 666	4,3
			Среднесуточная реализация через одну АЗС			
18,4	20,2	(8,9)	по России (т./сут.)	18,4	17,6	4,8
(млн. т.)			Объем продаж через премиальные каналы	(млн. т.)		
4,10	4,73	(13,3)	Продажи автомобильного топлива	4,10	3,89	5,4
0,60	0,61	(1,6)	Продажи авиатоплива	0,60	0,53	13,2
0,86	0,80	7,5	Продажи судового топлива	0,86	0,66	30,3
0,04	0,06	(33,3)	Продажи масел	0,04	0,04	-
5,60	6,20	(9,7)	Итого объем продаж через премиальные каналы	5,60	5,12	9,4

- Общее количество действующих АЗС увеличилось на 4,3% год к году;
- Увеличение среднесуточной реализации через одну АЗС в России на 4,8% год к году обусловлено эффектом от ребрендинга, рекламной кампании и программы лояльности покупателей;
- Объем продаж через премиальные каналы вырос на 9,4% год к году, в то время как:
 - Объем продаж автомобильного топлива вырос на 5,4% при стабильном объеме мелкооптовых продаж и росте розничных продаж на 8,8%;
 - Объем продаж авиатоплива вырос за счет расширения сети аэропортов присутствия в РФ и за рубежом, в том числе за счет развития сотрудничества с Министерством обороны РФ;
 - Объем продаж судового топлива вырос за счет роста рынка бункеровки на Дальнем Востоке, расширения клиентской базы в портах Балтики и увеличения объемов производства судового топлива.
- Снижение объема продаж через премиальные каналы на 9,7% квартал к кварталу обусловлено главным образом сезонным фактором.

Результаты деятельности

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(млн. руб.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
Выручка от продаж						
385 170	386 691	(0,4)	Продажи	385 170	355 954	8,2
(65 160)	(56 941)	14,4	Минус: экспортные пошлины и акцизы*	(65 160)	(64 059)	1,7
320 010	329 750	(3,0)	Итого выручка от продаж	320 010	291 895	9,6
Расходы и прочие затраты						
(75 762)	(82 744)	(8,4)	Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(75 762)	(70 760)	7,1
(37 518)	(39 677)	(5,4)	Производственные и операционные расходы	(37 518)	(31 529)	19,0
(17 190)	(21 032)	(18,3)	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(17 190)	(14 276)	20,4
(28 730)	(27 459)	4,6	Транспортные расходы	(28 730)	(28 015)	2,6
(20 095)	(19 485)	3,1	Износ, истощение и амортизация	(20 095)	(17 993)	11,7
(85 280)	(81 172)	5,1	Налоги, за исключением налога на прибыль	(85 280)	(77 302)	10,3
(90)	(895)	(89,9)	Расходы на геологоразведочные работы	(90)	(712)	(87,4)
(264 665)	(272 464)	(2,9)	Итого операционные расходы	(264 665)	(240 587)	10,0
307	(4 266)	-	Прочие доходы / (расходы)	307	(943)	-
55 652	53 020	5,0	Операционная прибыль	55 652	50 365	10,5
296	3 412	(91,3)	Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	296	2 337	(87,3)
(7 500)	108	-	(Убыток) / Прибыль от курсовых разниц, нетто	(7 500)	(1 172)	539,9
1 570	1 724	(8,9)	Финансовые доходы	1 570	1 511	3,9
(2 896)	(2 437)	18,8	Финансовые расходы	(2 896)	(3 090)	(6,3)
(8 530)	2 807	-	Итого прочие (расходы) / доходы	(8 530)	(414)	1 960,4
47 122	55 827	(15,6)	Прибыль до налогообложения	47 122	49 951	(5,7)
(8 024)	(9 747)	(17,7)	Расходы по текущему налогу на прибыль	(8 024)	(7 399)	8,4
186	(499)	-	Доход / (Расход) по отложенному налогу на прибыль	186	(2 025)	-
(7 838)	(10 246)	(23,5)	Итого расходы по налогу на прибыль	(7 838)	(9 424)	(16,8)
39 284	45 581	(13,8)	Прибыль за период	39 284	40 527	(3,1)
(1 468)	(2 818)	(47,9)	Минус: Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия	(1 468)	(960)	52,9
37 816	42 763	(11,6)	Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть»	37 816	39 567	(4,4)

*Включает акциз, рассчитанный исходя из объема нефтепродуктов, реализованных сербским дочерним предприятием.

Выручка

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(млн. руб.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
Нефть						
27 578	28 225	(2,3)	Экспорт	27 578	28 926	(4,7)
52 106	53 783	(3,1)	Продажи на экспорт	52 106	57 429	(9,3)
(24 528)	(25 558)	(4,0)	Минус: экспортные пошлины	(24 528)	(28 503)	(13,9)
518	-	-	Международный рынок	518	10	5 080,0
4 166	13 758	(69,7)	Экспорт в СНГ	4 166	12 267	(66,0)
8 332	8 155	2,2	Внутренний рынок	8 332	2 964	181,1
40 594	50 138	(19,0)	Итого выручка от продаж нефти	40 594	44 167	(8,1)
Газ						
692	469	47,5	Международный рынок	692	619	11,8
6 379	7 952	(19,8)	Внутренний рынок	6 379	5 728	11,4
7 071	8 421	(16,0)	Итого выручка от продаж газа	7 071	6 347	11,4
Нефтепродукты						
75 097	51 326	46,3	Экспорт	75 097	71 490	5,0
107 756	72 276	49,1	Продажи на экспорт	107 756	100 783	6,9
(32 659)	(20 950)	55,9	Минус: экспортные пошлины	(32 659)	(29 293)	11,5
21 499	27 773	(22,6)	Международный рынок	21 499	16 601	29,5
29 141	37 013	(21,3)	Продажи на международном рынке	29 141	22 137	31,6
(7 642)	(9 240)	(17,3)	Минус: акциз*	(7 642)	(5 536)	38,0
13 353	15 251	(12,4)	СНГ	13 353	11 341	17,7
13 684	16 444	(16,8)	Экспорт и продажи в СНГ	13 684	12 068	13,4
(331)	(1 193)	(72,3)	Минус: экспортные пошлины	(331)	(727)	(54,5)
154 582	167 630	(7,8)	Внутренний рынок	154 582	134 440	15,0
264 531	261 980	1,0	Итого выручка от продажи нефтепродуктов	264 531	233 872	13,1
7 814	9 211	(15,2)	Прочая выручка	7 814	7 509	4,1
320 010	329 750	(3,0)	Итого выручка	320 010	291 895	9,6

*Включает акциз, рассчитанный исходя из объема нефтепродуктов, реализованных сербским дочерним предприятием.

Объем реализации

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	2013	Δ, %
(млн. т.)			Нефть	(млн. т.)		
1,88	2,07	(9,2)	Продажи на экспорт	1,88	2,32	(19,0)
0,02	-	-	Продажи на международном рынке	0,02	-	-
0,27	1,15	(76,5)	Экспорт в СНГ	0,27	0,98	(72,4)
0,71	0,75	(5,3)	Продажи на внутреннем рынке	0,71	0,31	129,0
2,88	3,97	(27,5)	Итого продажи нефти	2,88	3,61	(20,2)
(млрд. куб. м.)			Газ	(млрд. куб. м.)		
0,06	0,04	50,0	Продажи на международном рынке	0,06	0,06	-
3,21	3,84	(16,4)	Продажи на внутреннем рынке	3,21	2,79	15,1
3,27	3,88	(15,7)	Итого продажи газа	3,27	2,85	14,7
(млн. т.)			Нефтепродукты	(млн. т.)		
4,19	2,98	40,6	Продажи на экспорт	4,19	4,16	0,7
0,62	0,90	(31,1)	Продажи на международном рынке	0,62	0,56	10,7
0,48	0,56	(14,3)	Экспорт и продажи в СНГ	0,48	0,47	2,1
6,16	6,60	(6,7)	Продажи на внутреннем рынке	6,16	5,57	10,6
11,45	11,04	3,7	Итого продажи нефтепродуктов	11,45	10,76	6,4

Средние сложившиеся цены реализации

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	2013	Δ, %
(руб./т.)			Нефть	(руб./т.)		
27 716	25 982	6,7	Продажи на экспорт	27 716	24 754	12,0
15 430	11 963	29,0	Экспорт в СНГ	15 430	12 517	23,3
11 735	10 873	7,9	Продажи на внутреннем рынке	11 735	9 561	22,7
(руб./т.)			Нефтепродукты	(руб./т.)		
25 717	24 254	6,0	Продажи на экспорт	25 717	24 227	6,2
47 002	41 126	14,3	Продажи на международном рынке	47 002	39 530	18,9
28 508	29 364	(2,9)	Экспорт и продажи в СНГ	28 508	25 677	11,0
25 094	25 398	(1,2)	Продажи на внутреннем рынке	25 094	24 136	4,0

Реализация нефти

- Снижение объема продаж нефти на экспорт на 19,0% год к году и на 9,2% квартал к кварталу обусловлено ростом объема переработки в России и снижением объема закупок нефти в России;
- Снижение объема продаж нефти на экспорт в СНГ обусловлено прекращением поставок нефти в Казахстан.

Реализация нефтепродуктов на экспорт

	1 кв. 2014		4 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	1 641	0,05	1 399	0,05	17,3	-
Низкооктановый бензин	557	0,02	1 671	0,06	(66,7)	(66,7)
Нафта	7 342	0,23	6 076	0,20	20,8	15,0
Дизельное топливо	42 102	1,29	27 011	0,88	55,9	46,6
Мазут	43 067	2,17	26 583	1,44	62,0	50,7
Авиатопливо	5 358	0,16	3 480	0,11	54,0	45,5
Судовое топливо	3 905	0,13	2 694	0,10	45,0	30,0
Прочие	3 784	0,14	3 362	0,14	12,6	-
Итого	107 756	4,19	72 276	2,98	49,1	40,6

	1 кв. 2014		1 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	1 641	0,05	1 707	0,06	(3,9)	(16,7)
Низкооктановый бензин	557	0,02	1 919	0,07	(71,0)	(71,4)
Нафта	7 342	0,23	8 788	0,31	(16,5)	(25,8)
Дизельное топливо	42 102	1,29	45 068	1,55	(6,6)	(16,8)
Мазут	43 067	2,17	34 762	1,87	23,9	16,0
Авиатопливо	5 358	0,16	2 515	0,08	113,0	100,0
Судовое топливо	3 905	0,13	2 876	0,11	35,8	18,2
Прочие	3 784	0,14	3 148	0,11	20,2	27,3
Итого	107 756	4,19	100 783	4,16	6,9	0,7

- Увеличение объемов реализации авиатоплива в два раза год к году связано с расширением географии присутствия за рубежом;
- Увеличение объемов реализации нефтепродуктов на экспорт на 40,6% квартал к кварталу обусловлено перераспределением объемов с внутреннего рынка в связи со снижением спроса, а также выходом на новые рынки сбыта.

Реализация нефтепродуктов в СНГ

	1 кв. 2014		4 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	6 314	0,22	5 917	0,17	6,7	29,4
Низкооктановый бензин	744	0,03	984	0,04	(24,4)	(25,0)
Дизельное топливо	4 225	0,14	5 156	0,18	(18,1)	(22,2)
Мазут	172	0,01	614	0,05	(72,0)	(80,0)
Авиатопливо	1 214	0,03	2 284	0,06	(46,9)	(50,0)
Прочие	1 015	0,05	1 489	0,06	(31,8)	(16,7)
Итого	13 684	0,48	16 444	0,56	(16,8)	(14,3)

	1 кв. 2014		1 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	6 314	0,22	4 423	0,16	42,8	37,5
Низкооктановый бензин	744	0,03	1 068	0,05	(30,3)	(40,0)
Дизельное топливо	4 225	0,14	3 380	0,13	25,0	7,7
Мазут	172	0,01	472	0,04	(63,6)	(75,0)
Авиатопливо	1 214	0,03	1 624	0,04	(25,3)	(25,0)
Прочие	1 015	0,05	1 101	0,05	(7,8)	-
Итого	13 684	0,48	12 068	0,47	13,4	2,1

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

	1 кв. 2014		4 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	62 195	2,04	66 186	2,12	(6,0)	(3,8)
Низкооктановый бензин	868	0,03	1 642	0,05	(47,1)	(40,0)
Нафта	-	-	305	0,02	-	-
Дизельное топливо	49 169	1,64	51 927	1,75	(5,3)	(6,3)
Мазут	4 597	0,46	6 887	0,60	(33,3)	(23,3)
Авиатопливо	15 880	0,63	15 927	0,64	(0,3)	(1,6)
Судовое топливо	11 952	0,70	11 159	0,64	7,1	9,4
Прочие	9 921	0,66	13 597	0,78	(27,0)	(15,4)
Итого	154 582	6,16	167 630	6,60	(7,8)	(6,7)

	1 кв. 2014		1 кв. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	62 195	2,04	52 850	1,83	17,7	11,5
Низкооктановый бензин	868	0,03	1 330	0,05	(34,7)	(40,0)
Дизельное топливо	49 169	1,64	43 284	1,53	13,6	7,2
Мазут	4 597	0,46	5 448	0,48	(15,6)	(4,2)
Авиатопливо	15 880	0,63	14 617	0,59	8,6	6,8
Судовое топливо	11 952	0,70	8 774	0,46	36,2	52,2
Прочие	9 921	0,66	8 137	0,63	21,9	4,8
Итого	154 582	6,16	134 440	5,57	15,0	10,6

- Увеличение объема реализации автомобильных топлив год к году связано с ростом сбытовой сети и среднесуточной реализации через одну АЗС;
- Увеличение объема реализации авиатоплива на 6,8% год к году связано с расширением сети обслуживаемых аэропортов, в том числе аэродромов Министерства обороны РФ;
- Увеличение объема реализации судового топлива на внутреннем рынке на 52,2% год к году обусловлено расширением сбытовой сети в Европе (Эстония и Румыния), приобретением бункеровочного терминала в Новороссийске и ранним открытием навигации в Северо-Западном регионе и на Дальнем Востоке

Прочая выручка

Прочая выручка состоит в основном из выручки от транспортных, строительных, коммунальных и прочих услуг.

- Снижение прочей выручки на 15,2% квартал к кварталу обусловлено в основном изменением объемов реализации.

Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов

- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 7,1% год к году и снизилась на 8,4% квартал к кварталу главным образом в связи с изменением объема закупок нефтепродуктов.

Производственные и операционные расходы

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(млн. руб.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
17 820	19 927	(10,6)	Расходы на добычу углеводородов	17 820	16 572	7,5
14 435	15 910	(9,3)	Дочерние компании	14 435	13 367	8,0
1 302	1 415	(8,0)	руб./т.н.э.	1 302	1 278	1,9
5,08	5,94	(14,4)	долл. США ¹ /барр. н. э.	5,08	5,73	(11,4)
3 386	4 017	(15,7)	Пропорционально консолидируемые компании	3 386	3 205	5,6
1 511	1 688	(10,5)	руб./т.н.э.	1 511	1 393	8,5
5,90	7,08	(16,7)	долл. США ¹ /барр. н. э.	5,90	6,25	(5,6)
10 656	10 427	2,2	Расходы на переработку	10 656	8 563	24,4
			Расходы на переработку нефти на НПЗ			
6 073	6 184	(1,8)	дочерних компаний	6 073	4 552	33,4
699	740	(5,5)	руб./т.	699	559	25,0
2,73	3,10	(12,1)	долл. США ¹ /барр	2,73	2,51	8,7
			Расходы на переработку нефти на НПЗ			
3 386	2 855	18,6	совместных предприятий	3 386	2 865	18,2
1 575	1 310	20,3	руб./т.	1 575	1 291	22,0
6,15	5,49	11,9	долл. США ¹ /барр	6,15	5,79	6,2
			Расходы на производство масел и фасованной			
1 197	1 388	(13,8)	продукции	1 197	1 146	4,5
6 910	6 440	7,3	Расходы на транспортировку до НПЗ	6 910	4 830	43,1
2 132	2 883	(26,1)	Прочие операционные расходы	2 132	1 564	36,3
37 518	39 677	(5,4)	Итого	37 518	31 529	19,0

¹ пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период

- Расходы на добычу углеводородов включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для добычи углеводородов, расходы на оплату труда, ГСМ и электроэнергию, затраты на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Группы;
- Рост операционных расходов на добычу углеводородов по дочерним компаниям на 8,0% год к году обусловлен ростом добычи углеводородов, включая приобретение новых активов (Новопортовское, Южно-Киняминское и Балеikinское месторождения), расширением Муравленковского газового промысла;
- Удельные операционные расходы на добычу углеводородов по дочерним компаниям выросли на 1,9% год к году в результате:
 - приобретения Новопортовского месторождения с высокими эксплуатационными затратами на стадии опытно-промышленной эксплуатации;
 - ростом тарифов естественных монополий;
 - роста обводненности добываемой продукции на зрелых месторождениях.
- Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для переработки

углеводородов, расходы на оплату труда и электроэнергию и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Группы;

- Операционные расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний выросли на 33,4% год к году в связи с ростом объема переработки, ростом тарифов естественных монополий, ростом затрат на материалы, связанным с повышением качества продукции, вводом новых установок на Омском и Московском НПЗ и ремонтами, проводимыми на НПЗ компании;
- Операционные расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий выросли на 18,2% год к году в связи с вводом новых установок;
- Расходы по транспортировке нефти до НПЗ выросли на 43,1% год к году в связи с прекращением контракта по нефtezамещению с компанией Роснефть.

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают в себя сбытовые расходы, расходы розничной сети Группы, вознаграждения и оплату труда (за исключением вознаграждений и оплаты труда на наших добывающих дочерних обществах и собственных НПЗ), социальные выплаты, услуги банка, страхование, юридические, консультационные и аудиторские услуги, расходы, связанные с созданием резервов под сомнительную дебиторскую задолженность и прочие расходы.

- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы увеличились на 20,4% год к году в связи с ростом премиальных продаж и расширением бизнеса компании.

Транспортные расходы

Транспортные расходы включают затраты на доставку нефти и нефтепродуктов до конечного покупателя. Такие затраты состоят из транспортировки по трубопроводу, морского фрахта, железнодорожных перевозок, погрузочно-разгрузочных работ и прочих транспортных затрат.

- Транспортные расходы выросли на 2,6% год к году за счет роста объема реализации нефтепродуктов.

Износ, истощение и амортизация

Износ, истощение и амортизация включают истощение нефтегазовых активов и амортизацию прочих основных средств.

- Рост расходов по износу, истощению и амортизации на 11,7% год к году связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации программы капитальных вложений Группы.

Налоги, за исключением налога на прибыль

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(млн. руб.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
60 482	56 762	6,6	Налог на добычу полезных ископаемых	60 482	50 858	18,9
18 948	18 932	0,1	Акциз	18 948	19 308	(1,9)
2 281	2 373	(3,9)	Налог на имущество	2 281	1 829	24,7
3 569	3 105	14,9	Прочие налоги	3 569	5 307	(32,7)
85 280	81 172	5,1	Итого налоги, за исключением налога на прибыль	85 280	77 302	10,3

- Сумма расхода по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) выросла на 18,9% год к году в связи с ростом добычи нефти дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями и ростом ставки налога. Несмотря на снижение цены на нефть марки Urals на 3,9% год к году, средняя ставка НДПИ на нефть выросла на 15,6%, так как снижение цены на нефть было компенсировано ростом базовой ставки с 470 руб./т. до 493 руб./т. и ростом среднего курса рубля к доллару США на 14,9%;

- Сумма акцизов снизилась на 1,9% год к году вследствие роста доли производства моторных топлив высоких классов, которые облагаются акцизом по более низким ставкам, компенсировавшего рост ставок акциза с 1 июля 2013 г. и 1 января 2014 г.;

Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(млн. руб.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
933	2 766	(66,3)	Славнефть	933	2 386	(60,9)
(1 159)	(45)	2 475,6	СеверЭнергия	(1 159)	(54)	2 046,3
522	691	(24,5)	Прочие компании	522	5	10 340,0
296	3 412	(91,3)	Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	296	2 337	(87,3)

- Доля Группы в прибыли Славнефти снизилась и в убытке СеверЭнергии выросла год к году и квартал к кварталу главным образом в результате убытков от курсовых разниц в 1 квартале 2014г., вызванных переоценкой кредитного портфеля компании номинированного в основном в долларах США;

Прочие финансовые статьи

- На величину прибыли / (убытка) от курсовых разниц в основном влияет переоценка части кредитного портфеля Группы, выраженного в иностранной валюте;

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства

(млн. руб.)	1 кв. 2014	2013	Δ %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	70 977	43 928	61,6
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(18 559)	(36 788)	(49,6)
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности	54 847	(16 264)	-
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	107 265	(9 124)	-

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

(млн. руб.)	1 кв. 2014	2013	Δ %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, до эффекта изменений в оборотном капитале, налога на прибыль, процентов и дивидендов	81 917	71 172	15,1
Изменения в оборотном капитале	(2 263)	(17 199)	(86,8)
Уплаченный налог на прибыль	(5 393)	(7 216)	(25,3)
Проценты уплаченные	(3 284)	(3 233)	1,6
Дивиденды полученные	-	404	-
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	70 977	43 928	61,6

- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 61,6% год к году главным образом в связи с ростом показателя EBITDA и более эффективному управлению рабочим капиталом.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

(млн. руб.)	1 кв.		
	2014	2013	Δ %
Капитальные затраты	(48 458)	(36 857)	31,5
Приобретение дочерних компаний и инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(765)	(1 287)	(40,6)
Поступление денежных средств с депозитов	32 638	3 486	836,3
Прочие операции	(1 974)	(2 130)	(7,3)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(18 559)	(36 788)	(49,6)

- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, уменьшились на 49,6% год к году главным образом в связи с поступлением денежных средств с депозитов, которое компенсировало увеличение капитальных затрат.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

(млн. руб.)	1 кв.		
	2014	2013	Δ %
Поступление / (Погашение) займов и кредитов	56 491	(16 038)	-
Выплата дивидендов акционерам компании	(3)	(3)	-
Приобретение неконтролирующих долей участия	-	(29)	-
Прочие операции	(1 641)	(194)	745,9
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности	54 847	(16 264)	-

- В 1 квартале 2014 Группа увеличила кредитный портфель на 56 491 млн. руб. главным образом за счет использования линии клубного кредита на 2 150 млн. долларов США, полученной в ноябре 2013г. Кроме того, в 1 квартале 2014 г. Группа досрочно погасила кредит по предэкспортному финансированию, в сумме 731 млн. долларов США на 31 декабря 2013 г.

Капитальные вложения

(млн. руб.)	1 кв.		Δ, %
	2014	2013	
Разведка и добыча	36 322	27 113	34,0
Дочерние компании	33 336	24 323	37,1
Пропорционально консолидируемые компании	2 986	2 790	7,0
Нефтепереработка	4 021	5 742	(30,0)
Маркетинг и сбыт	1 962	2 335	(16,0)
Прочие	1 354	809	67,4
Подытог капитальные вложения	43 659	35 999	21,3
Изменения в сумме авансов выданных и материалах по кап. строительству	4 799	858	459,3
Итого капитальные вложения	48 458	36 857	31,5

- Рост капитальных вложений в сегменте разведка и добыча на 34,0% год к году обусловлен главным образом разработкой месторождений в Ноябрьском и Оренбургском регионе, бурением на Приобском месторождении, развитием программы опытно-промышленной разработки на Урманно-Арчинской группе месторождений и активным строительством крупных инфраструктурных объектов Новопортовского месторождения (арктический терминал, система нефтесбора, напорный нефтепровод).

Долг и ликвидность

(млн. руб.)	2014	2013
Краткосрочные кредиты и займы	56 404	52 413
Долгосрочные кредиты и займы	330 321	261 455
Денежные средства и денежные эквиваленты	(200 259)	(91 077)
Краткосрочные депозиты	(6 312)	(36 869)
Чистый долг	180 154	185 922
Краткосрочные займы и кредиты/ Общий долг, %	14,6	16,7
Отношение чистого долга к показателю EBITDA в годовом выражении	0,56	0,59

- Кредитный портфель Группы диверсифицирован и включает синдицированные и двусторонние кредиты, облигации и прочие инструменты;
- Средний срок погашения долга снизился с 5,15 лет на 31 декабря 2013 до 4,88 лет на 31 марта 2014 г.;
- Средняя процентная ставка снизилась с 3,68% на 31 декабря 2013 до 3,20% на 31 марта 2014 г.

Финансовые приложения

Расчет EBITDA

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(млн. руб.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
39 284	45 581	(13,8)	Прибыль за период	39 284	40 527	(3,1)
7 838	10 246	(23,5)	Итого расходы по налогу на прибыль	7 838	9 424	(16,8)
2 896	2 437	18,8	Финансовые расходы	2 896	3 090	(6,3)
(1 570)	(1 724)	(8,9)	Финансовые доходы	(1 570)	(1 511)	3,9
20 095	19 485	3,1	Износ, истощение и амортизация	20 095	17 993	11,7
7 500	(108)	-	(Убыток) / Прибыль от курсовых разниц, нетто	7 500	1 172	539,9
(307)	4 266	-	Прочие доходы / (расходы)	(307)	943	-
75 736	80 183	(5,5)	EBITDA	75 736	71 638	5,7
(296)	(3 412)	(91,3)	Минус: Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(296)	(2 337)	(87,3)
8 593	8 062	6,6	Плюс: доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	8 593	7 392	16,2
84 033	84 833	(0,9)	Итого скорректированная EBITDA	84 033	76 693	9,6

Финансовые показатели

Рентабельность

	2014	1 кв. 2013	Δ, п.п.
Рентабельность по скорректированной EBITDA, %	26,26	26,27	(0,0)
Рентабельность по чистой прибыли, %	12,28	13,88	(1,6)
Рентабельность активов (ROA), %	12,07	13,64	(1,6)
Рентабельность капитала (ROE), %	18,99	20,67	(1,7)
Доходность на средний используемый капитал (ROACE), %	17,18	18,35	(1,2)

Ликвидность

	2014	1 кв. 2013	Δ, %
Коэффициент текущей ликвидности	2,25	1,88	19,6
Коэффициент срочной ликвидности	1,35	0,83	62,6
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,98	0,42	132,8

Лeverедж

	2014	1 кв. 2013	Δ, п.п.
Чистый долг / Итого Активы, %	10,53	11,40	(0,9)
Чистый долг / Капитал, %	17,28	17,02	0,3
Лeverедж, %	15,17	14,87	0,3
			Δ, %
Чистый долг / Рыночная капитализация	0,27	0,25	6,1
Чистый долг / EBITDA	0,56	0,52	8,7
Итого долг / EBITDA	1,21	0,77	57,3

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы, включают:

- Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляцию;
- Налогообложение;
- Изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Группы.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	2013	Δ, %
			Международный рынок	(долл. США/барр.)		
108,21	109,24	(0,9)	Нефть "Brent"	108,21	112,57	(3,9)
106,53	108,22	(1,6)	Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	106,53	110,79	(3,9)
				(долл. США/т.)		
959,20	942,30	1,8	Бензин Premium (ср. NWE)	959,20	1 040,53	(7,8)
903,07	918,48	(1,7)	Нафта (ср. Med и NWE)	903,07	932,75	(3,2)
923,51	941,41	(1,9)	Дизельное топливо (ср. NWE)	923,51	972,67	(5,1)
909,09	929,39	(2,2)	Газойль 0,2% (ср. Med и NWE)	909,09	953,80	(4,7)
562,70	570,20	(1,3)	Мазут 3,5% (ср. NWE)	562,70	604,61	(6,9)
			Внутренний рынок	(руб./т.)		
28 739	29 613	(3,0)	Высокооктановый бензин	28 739	27 220	5,6
25 738	25 644	0,4	Низкооктановый бензин	25 738	24 440	5,3
27 154	28 184	(3,7)	Дизельное топливо	27 154	26 094	4,1
8 528	8 702	(2,0)	Мазут	8 528	8 195	4,1

Источник: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Группы определило, что российский рубль является валютой представления отчетности Группы. Функциональной валютой каждого дочернего общества является валюта экономической среды, в которой общество осуществляет свою деятельность, для большинства обществ – российский рубль.

1 кв. 2014	4 кв. 2013		1 кв. 2014	2013
2,3	1,8	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	2,3	1,9
2,3	(1,7)	Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %	2,3	0,9
35,69	32,73	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	35,69	31,08
34,96	32,53	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	34,96	30,41

Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	2013	Δ, %
			Экспортная таможенная пошлина	(долл. США/т.)		
390,57	399,33	(2,2)	Нефть	390,57	406,50	(3,9)
257,73	263,50	(2,2)	Светлые нефтепродукты	257,73	268,29	(3,9)
255,13	263,50	(3,2)	Дизельное топливо	255,13	268,29	(4,9)
351,47	359,37	(2,2)	Бензин и нефтя	351,47	365,87	(3,9)
257,73	263,50	(2,2)	Темные нефтепродукты	257,73	268,29	(3,9)
			Налог на добычу полезных ископаемых			
6 081	5 471	11,2	Нефть (руб./т.)	6 081	5 261	15,6
			Природный газ: для собственников Единой системы газоснабжения и дочерних обществ (руб./тыс. куб. м)	700	582	20,3
700	622	12,5				
471	402	17,2	Природный газ: для прочих категорий (руб./ тыс. куб. м)	471	265	77,7

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты

В соответствии с Федеральным законом № 239-ФЗ от 03 декабря 2012 г., начиная с 1 апреля 2013 г. изменен порядок установления вывозной таможенной пошлины на нефть сырую и нефтепродукты. Взамен ежемесячно устанавливаемых постановлениями Правительства РФ ставок вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты, Постановлением Правительства РФ №276 от 29 марта 2013 г. утверждены Методики расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на основании которых Министерством экономического развития РФ осуществляется расчет ставок вывозных таможенных пошлин на очередной календарный месяц.

Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую

а) В соответствии с пунктом 4 статьи 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» (в редакции Федерального закона № 263-ФЗ от 30 сентября 2013 г.), ставки вывозных таможенных пошлин на нефть не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемой следующим образом:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
≤109,50	0%
109,50 < P ≤ 146,00	35,0% * (P – 109,50)
146,00 < P ≤ 182,50	12,78 + 45,0% * (P – 146,00)
>182,50	29,20 + 59,0% * (P – 182,50) на 2014 г. 29,20 + 57,0% * (P – 182,50) на 2015 г. 29,20 + 55,0% * (P – 182,50) на 2016 г.

Сниженное процентное значение в размере 59% было учтено при расчете ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, начиная с февраля 2014 г. в соответствии с Постановлением Правительства РФ №2 от 3 января 2014 г.

Нефть, экспортируемая в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть.

б) В соответствии с вышеуказанным Федеральным законом № 239-ФЗ от 03 декабря 2012 г. законодательно урегулирован вопрос установления Правительством РФ особых формул расчета пониженных ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую с особыми физико-химическими характеристиками, классифицируемую кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1 и 2709 00 900 3, размер

которых в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 276 от 29 марта 2013 г. устанавливается в зависимости от сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки Urals в следующем размере:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Ставка экспортной таможенной пошлины
≤365	0
>365	45,0% * (P – 365)

Постановлением Правительства №846 от 26 сентября 2013 г. утвержден порядок подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую и мониторинга обоснованности их применения в отношении новых проектов Группы, расположенных на территории республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, севернее 65 градуса Ямало-Ненецкого автономного округа и континентальном шельфе РФ.

Приказом №868 от 3 декабря 2013 г. Минэнерго России утвердило форму заявления и методические указания по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

В соответствии со статьей 3.1 Закона РФ «О таможенном тарифе», ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливается Правительством РФ. Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагаются ввозной таможенной пошлиной. С 1 января 2011 г. также отменены ввозные таможенные пошлины в отношении нефтепродуктов, экспортируемых в Кыргызстан. С 13 ноября 2013 г. освобождены от вывозных таможенных пошлин поставки нефтепродуктов в Таджикистан в пределах индикативных балансов.

Согласно Постановлению Правительства РФ № 1155 от 27 декабря 2010 г. с 1 февраля 2011 г. вывозные таможенные пошлины на нефтепродукты рассчитываются по следующей формуле:

$Ст_{нп} = K * Ст_{н}$, где $Ст_{н}$ – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а K – расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

С октября 2011 г. в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1155 от 27 декабря 2010 г. коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты устанавливаются в следующем порядке:

С 01.10.2011 по 31.12.2014	
Легкие и средние дистилляты	0,66
Мазут	0,66
Бензин	0,90

Постановлением Правительства РФ № 276 от 29 марта 2013 г. установлен порядок определения ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты, аналогичный определенному ранее в Постановлении Правительства РФ №1155 от 27 декабря 2010 г.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №2 от 03 января 2014 г., с февраля 2014 г. для дизельного топлива установлен расчетный коэффициент (K) в размере 0,65 на 2014 г., 0,63 на 2015 г. и 0,61 на 2016 г.

Акциз на нефтепродукты

Налогоплательщиками по уплате акциза на нефтепродукты на территории РФ являются производители нефтепродуктов. Кроме того, налог уплачивается юридическими лицами при ввозе подакцизных товаров на территорию РФ.

В соответствии с Федеральным законом РФ № 203-ФЗ от 29 ноября 2012 г. и Федеральным законом №269-ФЗ от 30 сентября 2013 г. установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты путем внесения соответствующих изменений в НК РФ:

	2013 (01.01-30.06)	2013 (01.07-31.12)	2014
Бензин			
Ниже класса 3	10 100	10 100	11 110
Класс 3	9 750	9 750	10 725
Класс 4	8 560	8 960	9 916
Класс 5	5 143	5 750	6 450
Прямогонный	10 229	10 229	11 252
Дизельное топливо			
Ниже класса 3	5 860	5 860	6 446
Класс 3	5 860	5 860	6 446
Класс 4	4 934	5 100	5 427
Класс 5	4 334	4 500	4 767
Печное топливо	-	5 860	6 446
Моторные масла	7 509	7 509	8 260

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

Ставка НДПИ на нефть (R) с 1 января 2014 г. рассчитывается по формуле:

$R = 493 * K_{ц} * K_{в} * K_{з} * K_{д} * K_{дв}$, где:

К_ц – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле: $K_{ц} = (Ц - 15) * P / 261$, где Ц – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и P – среднемесячный курс рубля к доллару США.

К_в – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ на нефть для месторождений с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как N/V , где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V – начальные извлекаемые запасы нефти категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр на 1 января 2006 г. В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент $K_{в}$ рассчитывается по формуле: $K_{в} = 3,8 - 3,5 * N/V$. В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент $K_{в}$ принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент $K_{в}$ принимается равным 1.

К_з – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ для малых месторождений. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_3 – начальные извлекаемые запасы нефти категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр на 1 января года, предшествующего году налогового периода) меньше 5 млн. тонн и степень выработанности его запасов (N / V_3 , где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр) меньше или равна 0,05, коэффициент $K_{з}$ рассчитывается по формуле: $K_{з} = 0,125 * V_3 + 0,375$.

К_д – коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти. Его значение варьируется от 0 до 1 в зависимости от сложности добычи нефти из конкретной залежи:

- 0 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- 0,2 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более $2 \cdot 10^{-3}$ мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров;
- 0,4 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более $2 \cdot 10^{-3}$ мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров;
- 0,8 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- 1 - при добыче нефти из прочих залежей углеводородного сырья.

Кдв - коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для залежей с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как $N_{дв}/V_{дв}$, где $N_{дв}$ – сумма накопленной добычи нефти на конкретной залежи, а $V_{дв}$ – начальные извлекаемые запасы нефти категорий А, В, С1 и С2 по конкретной залежи на 1 января года, предшествующего году налогового периода. В случае если степень выработанности запасов конкретной залежи больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент Кдв рассчитывается по формуле: $K_{дв} = 3,8 - 3,5 \cdot N_{дв}/V_{дв}$. В случае, если степень выработанности запасов конкретной залежи превышает 1, коэффициент Кдв принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент Кдв принимается равным 1. Для залежей, содержащих трудноизвлекаемые запасы нефти, коэффициент Кв принимается равным 1.

Федеральным законом РФ № 307-ФЗ от 27 ноября 2010 г. и Федеральным законом № 263-ФЗ от 30 сентября 2013 г. установлены следующие базовые ставки НДС на нефть:

	2013	2014
НДС на нефть (рублей за тонну)	470	493

Кроме того, налоговым законодательством устанавливается ряд «налоговых каникул» по уплате НДС, в соответствии с которыми по нулевой ставке налога облагается нефть, добытая в ряде регионов РФ, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соответствующими нормами НК РФ.

Эффективная ставка НДС на нефть по Группе

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %		1 кв. 2014	2013	Δ, %
6 081	5 471	11,1	Общественная ставка НДС на нефть	6 081	5 261	15,6
5 824	5 302	9,8	Эффективная ставка НДС на нефть (с учетом применения Кв, Кз и Кд)	5 824	5 064	15,0
257	169		Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (руб./т.)	257	197	
4,2%	3,1%		Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (%)	4,2%	3,7%	

По итогам 1 кв. 2014 г. эффективная ставка НДС на нефть составила 5 824 руб./т., что на 257 руб./т. ниже общественной ставки в соответствии с российским законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием понижающих коэффициентов к ставке НДС на нефть – Кв, Кз и Кд.

НДС на природный газ и газовый конденсат

Федеральным законом РФ № 204-ФЗ от 29 ноября 2012 г. установлены следующие ставки НДС на газ горючий природный и газовый конденсат:

	2013 (01.01-30.06)	2013 (01.07-31.12)	2014 (01.01-30.06)
Природный газ (руб./ тыс. куб. м.)	265	402	471*
	582	622	700
Газовый конденсат (руб. / тонну)	590	590	647

* Пониженная ставка НДС на газ установлена для налогоплательщиков, не являющихся собственниками объектов Единой системы газоснабжения и не являющихся организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и доля такого участия превышает 50%.

В соответствии с изменениями, внесенными Федеральным законом №263-ФЗ от 30 сентября 2013 года, с 1 июля 2014 года вводится формульный порядок определения НДС на природный газ и газовый конденсат. Расчетная ставка НДС на природный газ и газовый конденсат будет представлять собой произведение общественной ставки НДС (35 руб. за 1000 м3 природного газа и 42 руб. за 1 тонну газового конденсата) и двух переменных: базовое значение единицы условного топлива (Еут) и коэффициент, характеризующий сложность добычи полезного ископаемого из залежи углеводородного сырья (Кс). При исчислении НДС на природный газ с 2015 года будет также учитываться показатель, характеризующий расходы на транспортировку природного газа (Тг).

Налоговые льготы

Действующим законодательством о налогах и сборах предусмотрены следующие виды применяемых дочерними обществами Группы налоговых льгот (включая пониженные налоговые ставки и понижающие коэффициенты к общеустановленной ставке НДС на нефть):

Налоговые льготы, применяемые в 1 кв. 2014 г.	Применимость к Группе
НДС на нефть	
Понижающий коэффициент Кз к ставке НДС	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Воргенское, Восточно-Вынгайхинское, Северо-Карамовское, Вальинтойское)
Понижающий коэффициент Кв к ставке НДС	ООО «Живой исток» (Балейкинское) ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Пограничное, Холмогорское, Чатылкинское, Муравленковское, Сугмутское) ООО «Газпромнефть-Восток» (Западно-Лугинецкий участок)
Понижающий коэффициент Кд к ставке НДС	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Вынгайхинское) ООО «Газпромнефть-Хантос» (Красноленинское) ООО «Арчинское» (Урманское) ООО «Газпромнефть Новый Порт» (Новопортовское)
Ставка 0 руб. для участков недр, расположенных на полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе	
Ставка 0 руб. для участков недр, расположенных в Республике Саха (Якутия)	ООО «Газпромнефть-Ангара» (Тымпучиканское)
Налог на прибыль организаций	
Применение пониженной ставки в размере 16% (льгота 4% в соответствии с региональным законодательством ХМАО)	ООО «Газпромнефть-Хантос» ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
Применение пониженной ставки в размере 17% (льгота 3% в соответствии с региональным законодательством ХМАО)	ООО «НК «Магма»
Применение пониженной ставки в размере 15,5% (льгота 4,5% в соответствии с региональным законодательством ЯНАО)	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
Налог на имущество	
Освобождение от налога на имущество по инвестиционным проектам в ХМАО, заявленным до 01.01.2011г. (в соответствии с законодательством ХМАО)	ООО «Газпромнефть-Хантос»
Применение пониженной ставки в размере 1,1% в отношении имущества, созданного/приобретенного при реализации инвестиционных проектов в ЯНАО (в соответствии с региональным законодательством ЯНАО)	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ООО «Заполярье»

Транспортировка нефти и нефтепродуктов

Политика в отношении транспортных тарифов определяется государственными органами для того, чтобы обеспечить баланс интересов государства и всех участников процесса транспортировки. Транспортные тарифы естественных монополий устанавливаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации («ФСТ»). Тарифы зависят от направления транспортировки, объема поставок, расстояния до пункта назначения и нескольких других факторов. Изменения тарифов зависят от инфляции, прогнозируемой Министерством экономического развития Российской Федерации, потребностей владельцев транспортной инфраструктуры в капитальных вложениях, прочих макроэкономических факторов, а также от окупаемости экономически обоснованных затрат, понесенных естественными монополиями. Тарифы пересматриваются ФСТ не реже одного раза в год, включая тарифы на погрузочно-разгрузочные работы, перевалку, перевозку и другие тарифы.

В таблице ниже указаны средние затраты на транспортировку тонны нефти на экспорт, до заводов Группы, а также средние затраты на транспортировку тонны нефтепродуктов на экспорт от заводов Группы:

1 кв. 2014	4 кв. 2013	Δ, %	(руб./т.)	1 кв. 2014	2013	Δ, %
Нефть						
Экспорт						
1 707	1 686	1,3	Трубопроводный	1 707	1 620	5,4
СНГ						
1 160	941	23,3	Трубопроводный	1 160	1 136	2,1
Транспортировка на НПЗ						
513	506	1,5	ОНПЗ	513	436	17,7
1 014	967	4,8	МНПЗ	1 014	994	2,0
1 096	1 097	(0,1)	Ярославский НПЗ	1 096	783	40,0
Нефтепродукты						
Экспорт с ОНПЗ						
2 368	2 971	(20,3)	Бензин	2 368	3 170	(25,3)
4 165	3 724	11,9	Мазут	4 165	4 069	2,4
3 158	3 474	(9,1)	Дизельное топливо	3 158	3 427	(7,9)
Экспорт с МНПЗ						
1 646	1 599	3,0	Бензин	1 646	1 760	(6,5)
1 475	1 432	3,0	Мазут	1 475	1 476	(0,1)
1 890	1 830	3,3	Дизельное топливо	1 890	1 628	16,1
Экспорт с Ярославского НПЗ						
1 137	1 142	(0,4)	Бензин	1 137	1 235	(7,9)
2 028	1 689	20,0	Мазут	2 028	1 507	34,6
1 441	1 459	(1,2)	Дизельное топливо	1 441	1 493	(3,5)

В 1 квартале 2014 г. Группа поставила 34,5% (51,7% в 1 квартале 2013 г.) от общего объема нефти на экспорт через порт Балтийского моря – Приморск (31,3% через Приморск и 6,2% через Усть-Луга в 1 квартале 2013 г.); 9,2% (18,4% в 1 квартале 2013 г.) нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» в Чешскую республику; 21,9% (11,5% в 1 квартале 2013 г.) нефти отгружено через порт Новороссийск, в том числе легкой нефти 13,8% (11,5% в 1 квартале 2013 г.); 34,4% (18,4% в 1 квартале 2013 г.) экспортировано по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино. Из стран СНГ в 1 квартале 2014 г. нефть экспортировалась только в Белоруссию (51,6% в Белоруссию и 48,4% в Казахстан в 1 квартале 2013 г.).

www.gazprom-neft.com

Контакты: ОАО «Газпром нефть»

Управление по связям с инвесторами, эл. почта: ir@gazprom-neft.ru

Адрес: 190000, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская д. 3-5

Тел.: +7 812 385 95 48

Данный отчет содержит заявления прогнозного характера, которые отражают ожидания руководства Компании. Такие термины как «предполагать», «считать», «ожидать», «прогнозировать», «намереваться», «планировать», «проект», «рассматривать», «могло бы» наряду с другими похожими или аналогичными выражениями определяют заявления прогнозного характера. Данные предположения содержат риски и неопределенности, предвидимые либо не предвидимые Компанией. Таким образом, будущие результаты деятельности могут отличаться от текущих ожиданий и пользователи данной информации не должны основывать свои предположения исключительно на представленной в этом документе информации.