

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы за три месяца, закончившиеся 30 сентября и 30 июня 2012 г., и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 и 2011 гг.

Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния Группы по состоянию на 30 сентября 2012 г., результатов деятельности за три месяца, закончившиеся 30 сентября и 30 июня 2012 г., и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 и 2011 гг., и должен рассматриваться вместе с промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетностью Группы и примечаниями к ней, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Такие термины как «Газпром нефть», «Компания» и «Группа» в различных вариациях в данном отчете означают ОАО «Газпром нефть» и ее консолидируемые дочерние и зависимые общества. Данный отчет представляет финансовое состояние и результаты деятельности Группы на консолидированной основе.

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 подобные термины и фразы. 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

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %		9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
Финансовые результаты (млн. руб.)						
333 138	301 206	10,6	Выручка	912 320	757 715	20,4
95 597	70 035	36,5	Скорректированная EBITDA ¹	244 894	222 672	10,0
6 450,5	4 747,0	35,9	руб./т. н. э.	5 524,3	5 270,3	4,8
27,4	20,8	31,6	долл. США ² /барр. н. э.	24,2	24,9	(2,9)
55 951	30 353	84,3	Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть»	134 677	123 732	8,8
50 085	53 497	(6,4)	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	165 819	154 837	7,1
43 736	31 964	36,8	Капитальные вложения	106 013	87 587	21,0
161 882	137 454	17,8	Чистый долг	161 882	164 237	(1,4)
Операционные результаты						
109,00	108,49	0,5	Добыча углеводородов с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр. н. э.)	326,00	311,05	4,8
1,18	1,19	(0,6)	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки)	1,19	1,14	4,4
94,53	92,33	2,4	Добыча нефти с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр.)	279,32	273,75	2,0
86,87	96,95	(10,4)	Добыча газа с учетом доли в зависимых обществах (млрд. куб. футов)	280,10	223,73	25,2
11,32	11,18	1,3	Объем переработки на собственных НПЗ и НПЗ зависимых обществ (млн. т.)	32,67	30,87	5,8

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

²пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период

Основные события 9 месяцев 2012 г.

- Началась промышленная добыча газа на Самбургском месторождении (СеверЭнергия) в Апреле 2012г.;
- Начата добыча первой нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации на Восточно-Мессояхском месторождении и на блоке «Хунин-6» в Венесуэле в октябре и сентябре соответственно;
- В августе на Новопортовском месторождении началось испытание эксплуатационной скважины
- «Газпром нефть» начала новый этап проекта по бурению на Восточной части Оренбургского месторождения;
- На Омском НПЗ сдана в эксплуатацию установка гидроочистки бензинов каталитического крекинга в Мае 2012г. что позволило перейти к выпуску высокооктановых бензинов класса 5 (АИ-92 и АИ-95);
- Ярославский НПЗ перешел на выпуск только высокооктановых бензинов класса 5 (АИ-92 и АИ-95) с января 2012г. и дизельного топлива только класса 5 с июля 2012г.;
- Расширена сеть по продаже авиатоплива благодаря увеличению количества обслуживаемых аэропортов в РФ (Казань, Барнаул, Новый Уренгой, Ульяновск, Красноярск) и СНГ (Кыргызстан). Открыт альтернативный ТЗК в а/п Шереметьево. Расширена сеть заправки летательных аппаратов Минобороны РФ до 22 аэродромов;
- Размещена 1 серия 10 летнего еврооблигационного займа в размере 1 500 млн. долл. США в сентябре 2012.
- Расширена сеть автозаправочных станций (29 новых АЗС, завершен ребрендинг 27 АЗС в России и 24 в Сербии).

Результаты за 9 месяцев 2012 г. по сравнению с 9 месяцами 2011 г.

- Рост цен на нефть и нефтепродукты, а также рост объема продаж через премиальные сегменты способствовали увеличению выручки на 20,4%, в то же время рост показателя скорректированная EBITDA (+10,0%) сдерживался увеличением налоговой нагрузки (НДПИ, Акцизы) и тарифов естественных монополий;
- Добыча углеводородов по Группе увеличилась на 4,8% и составила 326,00 млн. бар. н.э. (при этом добыча нефти увеличилась на 2,0% - до 279,32 млн.бар., добыча газа увеличилась на 25,2% - до 280,10 млрд. куб. футов), вследствие продолжающегося роста добычи на Приобском месторождении, увеличения добычи ПНГ (рост утилизации и стабилизация работы транспортной системы), приобретения Оренбургских активов и начала промышленной добычи на активах СеверЭнергии;
- Объем переработки нефти увеличился на 5,8% в связи с ростом эффективности сегмента переработки и сбыта.

Анализ операционных результатов деятельности

Эксплуатационное бурение

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %		9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
Консолидируемые компании						
747	715	4,4	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	1 949	1 809	7,8
212	163	30,1	Количество новых скважин (шт.)	502	577	(13,0)
14,23	14,40	(1,2)	Средний дебит действующих скважин (т./сут.)	14,44	15,29	(5,6)
84,04	83,80	0,3	Обводненность (%)	83,76	83,76	0,0
Зависимые общества						
469	407	15,4	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	1 195	1 291	(7,4)
116	101	14,9	Количество новых скважин (шт.)	292	364	(19,8)

- Группа увеличила долю бурения горизонтальных скважин, которые конструктивно сложнее, чем вертикальные, но дают больший дебит. В результате уменьшилось общее количество новых скважин на 13,0% год к году;
- Основным фактором роста количества новых скважин на 30,1% квартал к кварталу является устойчивое развитие Приобского месторождения, а также переходящие объёмы незавершённого производства.

Добыча

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %		9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
	(млн. т.)		Нефть	(млн. т.)		
3,92	3,83	2,3	Ноябрьскнефтегаз	11,64	12,25	(5,0)
2,90	2,83	2,5	Югра	8,46	7,53	12,4
0,25	0,27	(7,4)	Газпром нефть	0,81	1,09	(25,7)
0,28	0,26	7,7	Оренбург	0,78	0,01	-
0,66	0,62	6,5	Прочие	1,91	1,63	17,2
8,01	7,81	2,6	Итого добыча нефти в России	23,60	22,51	4,8
0,31	0,30	3,3	Добыча нефти за рубежом (NIS)	0,91	0,83	9,6
8,32	8,11	2,6	Итого добыча нефти консолидируемыми компаниями	24,51	23,34	5,0
2,26	2,21	2,3	Доля в добыче Славнефти	6,71	6,76	(0,7)
1,29	1,27	1,6	Доля в добыче Томскнефти	3,83	3,87	(1,0)
0,96	0,94	2,1	Доля в добыче SPD	2,88	3,18	(9,4)
0,02	0,02	-	Доля в добыче СеверЭнергии	0,04	-	-
4,53	4,44	2,0	Итого доля в добыче нефти зависимых компаний	13,46	13,81	(2,5)
			Итого добыча нефти:			
12,85	12,55	2,4	млн. т.	37,97	37,15	2,2
94,53	92,33	2,4	млн. барр.	279,32	273,75	2,0
	(млрд. куб. м.)		Газ*	(млрд. куб. м.)		
1,53	1,78	(14,04)	Ноябрьскнефтегаз	5,22	4,94	5,67
0,02	0,02	-	Югра	0,06	0,06	-
0,01	0,02	(50,00)	Газпром нефть	0,05	0,06	(16,67)
0,27	0,28	(3,57)	Оренбург	0,83	-	-
0,03	0,03	-	Прочие	0,09	0,03	200,00
1,86	2,13	(12,68)	Добыча газа в России	6,25	5,09	22,8
0,13	0,14	(7,14)	Добыча газа за рубежом (NIS)	0,41	0,40	2,5
1,99	2,27	(12,3)	Итого добыча газа консолидируемыми компаниями	6,66	5,49	21,3
0,10	0,10	-	Доля в добыче Славнефти	0,31	0,32	(3,1)
0,19	0,22	(13,6)	Доля в добыче Томскнефти	0,59	0,49	20,4
0,03	0,03	-	Доля в добыче SPD	0,10	0,03	233,3
0,14	0,13	7,7	Доля в добыче СеверЭнергии	0,27	-	-
0,46	0,48	(4,2)	Итого доля в добыче газа зависимых компаний	1,27	0,84	51,2
2,45	2,75	(10,9)	Итого добыча газа	7,93	6,33	25,3
9,93	9,93	-	Итого добыча углеводородов консолидируемыми компаниями (млн. т.н.э.)	29,86	27,78	7,5
4,89	4,82	1,5	Итого доля в добыче углеводородов зависимых компаний (млн. т.н.э.)	14,47	14,47	-
			Итого добыча углеводородов:			
14,82	14,75	0,5	млн. т. н. э.	44,33	42,25	4,9
109,00	108,49	0,5	млн. барр. н. э.	326,00	311,05	4,8
1,18	1,19	(0,6)	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки)	1,19	1,14	4,4

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

- Суточная добыча углеводородов по Группе увеличилась на 4,4% год к году;
- Суточная добыча углеводородов по Группе незначительно снизилась на 0,6% квартал к кварталу за счёт сезонного снижения спроса на газ;
- Добыча нефти по Группе увеличилась на 2,2% год к году, что обусловлено продолжающимся ростом добычи на Приобском месторождении, проведением работ по интенсификации добычи и

приобретением Оренбургских активов. Снижение объёмов добычи нефти SPD на 9,4% год к году обусловлено ростом обводнённости Западно-Салымского месторождения;

- Добыча нефти по Группе увеличилась на 2,4% квартал к кварталу за счет проведения работ по интенсификации добычи;
- Объем добычи газа по Группе вырос на 25,3% год к году главным образом вследствие приобретения Оренбургских активов, запуска Самбургского месторождения Северэнерго, а также в результате реализации программы по утилизации попутного газа. Наибольший рост достигнут по SPD в результате запуска установки комплексной переработки ПНГ ООО «Монолит»;
- Объем добычи газа по Группе снизился на 10,9% квартал к кварталу вследствие сезонных факторов и запланированных ремонтов на ГПЗ.

Покупка нефти

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. т.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
1,99	2,37	(16,0)	Покупки нефти в России *	5,96	4,59	29,8
1,23	0,79	55,7	Покупки нефти на международном рынке	2,30	1,20	91,7
3,22	3,16	1,9	Итого покупки нефти	8,26	5,79	42,7

* Покупки нефти в России не включают покупки у зависимых обществ Славнефть, Томскнефть, SPD и СеверЭнергия.

- Уменьшение объемов покупки сторонней нефти в России на 16,0% квартал к кварталу объясняется изменением ценовой конъюнктуры на внутреннем и внешнем рынках нефти;
- Рост покупок нефти на международном рынке на 91,7% год к году и на 55,7% квартал к кварталу объясняется увеличением объема трейдинговых операций с иракской нефтью (закупка по долгосрочному контракту у государственной нефтяной компании Ирака SOMO).

Переработка

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. т.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
5,57	5,30	5,1	Омск	15,78	15,41	2,4
2,78	2,94	(5,4)	Москва	8,37	8,31	0,7
1,98	1,81	9,4	Доля в Ярославском НПЗ	5,64	5,40	4,4
10,33	10,05	2,8	Переработка в России	29,79	29,12	2,3
0,34	0,71	(52,1)	Панчево и Новый Сад	1,46	1,75	(16,6)
0,65	0,42	54,8	Доля в Мозырском НПЗ	1,42	-	-
11,32	11,18	1,3	Итого переработка	32,67	30,87	5,8

Производство нефтепродуктов

2,33	2,27	2,6	Бензин	6,74	6,32	6,6
0,08	0,12	(33,3)	Ниже класса 2	0,29	0,34	(14,7)
0,20	0,36	(44,4)	Класс 2	0,59	0,08	637,5
0,05	0,60	(91,7)	Класс 3	2,15	5,21	(58,7)
1,02	1,15	(11,3)	Класс 4	2,67	0,65	310,8
0,98	0,04	2 350,0	Класс 5	1,04	0,04	2 500,0
0,31	0,44	(29,5)	Нафта	1,02	0,88	15,9
3,01	2,89	4,2	Дизельное топливо	8,60	8,94	(3,8)
0,16	0,22	(27,3)	Ниже класса 2	0,63	3,78	(83,3)
1,66	0,60	176,7	Класс 2	3,34	1,92	74,0
-	0,93	-	Класс 3	1,22	0,63	93,7
0,42	0,65	(35,4)	Класс 4	1,61	1,56	3,2
0,77	0,49	57,1	Класс 5	1,80	1,05	71,4
2,07	2,20	(5,9)	Мазут	6,56	6,08	7,9
0,82	0,85	(3,5)	Авиатопливо	2,20	2,09	5,3
2,23	1,94	14,9	Прочие	5,84	4,95	18,0
10,77	10,59	1,7	Итого производство нефтепродуктов	30,96	29,26	5,8

- Объем переработки нефти по Группе:
 - вырос на 5,8% год к году в связи с ростом спроса на нефтепродукты и появлением возможности по дополнительной переработке нефти, вследствие снятия логистических ограничений, различиями в графиках ремонтов и началом переработки нефти на Мозырском НПЗ. По Панчево и Новый Сад произошло запланированное снижение переработки на 16,6% по причине изменения рыночной конъюнктуры;
 - вырос на 1,3% квартал к кварталу вследствие сезонного спроса на нефтепродукты. Снижение объемов переработки на Московском НПЗ на 5,4% квартал к кварталу связано с ремонтом большого кольца в сентябре и установки каталитического крекинга в июле.
- Увеличение объемов производства бензина (класса 4, 5) и дизельного топлива (класса 4, 5) год к году является результатом модернизации производственных мощностей;
- Увеличение объемов производства бензинов класса 2 в 7,4 раза год к году связано с ремонтом установки каталитического крекинга на Московском НПЗ;
- Объемы производства дизельного топлива снизились на 3,8% год к году в связи с минимизацией производства топлива ниже класса 2;
- Рост объемов производства мазута на 7,9% год к году обусловлен переносом ввода в эксплуатацию битумной установки на Московском НПЗ и увеличением переработки на Омском и Ярославском НПЗ.

Покупка нефтепродуктов (международный рынок)

	3 кв. 2012		2 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Нафта	192	0,01	874	0,03	(78,0)	(66,7)
Дизельное топливо	6 731	0,22	8 133	0,27	(17,2)	(18,5)
Мазут	-	-	1 303	0,07	-	-
Авиатопливо	1 983	0,05	1 459	0,04	35,9	25,0
Прочие	533	0,01	140	-	280,7	-
Итого	9 439	0,29	11 909	0,41	(20,7)	(29,3)

	9 мес. 2012		9 мес. 2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Нафта	2 378	0,08	2 081	0,08	14,3	-
Дизельное топливо	19 958	0,66	11 508	0,41	73,4	61,0
Мазут	2 438	0,12	1 250	0,06	95,0	100,0
Авиатопливо	4 920	0,14	2 646	0,09	85,9	55,6
Прочие	811	0,01	451	0,02	79,8	-
Итого	30 505	1,01	17 936	0,66	70,1	53,0

- Увеличение покупок нефтепродуктов на международном рынке на 53,0% год к году обусловлено улучшением рыночной конъюнктуры, что привело к увеличению объемов торговой деятельности;
- Снижение покупок нефтепродуктов на международном рынке на 29,3% квартал к кварталу обусловлено в основном увеличением объемов экспорта собственных нефтепродуктов на фоне роста объемов переработки.

Покупка нефтепродуктов (СНГ)

	3 кв. 2012		2 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	423	0,01	854	0,02	(50,5)	(50,0)
Нафта	-	-	22	-	-	-
Дизельное топливо	176	0,01	264	-	(33,3)	-
Прочие	111	0,01	132	0,01	(15,9)	-
Итого	710	0,03	1 272	0,03	(44,2)	-

	9 мес. 2012		9 мес. 2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	1 277	0,03	3 231	0,17	(60,5)	(82,4)
Низкооктановый бензин	-	-	640	0,04	-	-
Нафта	24	-	-	-	-	-
Дизельное топливо	795	0,02	2 315	0,10	(65,7)	(80,0)
Прочие	414	0,03	255	0,01	62,4	-
Итого	2 510	0,08	6 441	0,32	(61,0)	(75,0)

- Снижение покупок нефтепродуктов на рынке СНГ на 75,0% год к году обусловлено в основном увеличением объемов поставок собственных нефтепродуктов с Мозырского НПЗ.

Покупка нефтепродуктов (внутренний рынок)

	3 кв. 2012		2 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	7 406	0,27	4 929	0,19	50,3	42,1
Дизельное топливо	1 421	0,06	1 300	0,05	9,3	20,0
Мазут	1 338	0,07	1 126	0,07	18,8	-
Авиатопливо	1 998	0,09	1 682	0,07	18,8	28,6
Прочие	1 077	0,06	819	0,01	31,5	500,0
Итого	13 240	0,55	9 856	0,39	34,3	41,0

	9 мес. 2012		9 мес. 2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	17 169	0,68	14 534	0,64	18,1	6,3
Низкооктановый бензин	-	-	210	0,01	-	-
Дизельное топливо	3 881	0,15	5 729	0,30	(32,3)	(50,0)
Мазут	3 344	0,19	2 642	0,23	26,6	(17,4)
Авиатопливо	5 061	0,22	2 424	0,13	108,8	69,2
Прочие	2 529	0,10	1 683	0,08	50,3	25,0
Итого	31 984	1,34	27 222	1,39	17,5	(3,6)

- Снижение покупок нефтепродуктов на внутреннем рынке на 3,6% год к году обусловлено ростом объемов переработки;
- Увеличение покупок нефтепродуктов на внутреннем рынке на 41,0% квартал к кварталу произошло в результате увеличения объемов торговой деятельности за счет улучшения рыночной конъюнктуры и роста спроса на внутреннем рынке.

Реализация нефтепродуктов через премиальные каналы

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %		9 мес.		
	(шт.)			2012	2011	Δ, %
			Действующие АЗС		(шт.)	
979	1 041	(6,0)	в России	979	901	8,7
201	195	3,1	в СНГ	201	170	18,2
339	372	(8,9)	в Восточной Европе	339	438	(22,6)
1 519	1 608	(5,5)	Итого АЗС	1 519	1 509	0,7
			Среднесуточная реализация через одну АЗС по России (т./сут.)			
18,5	17,1	8,4		17,2	13,4	27,9
	(млн. т.)		Объем продаж через премиальные каналы	(млн. т.)		
4,78	4,55	5,1	Розничные продажи автомобильного топлива	13,43	11,58	16,0
0,58	0,52	11,5	Розничные продажи авиатоплива	1,54	1,20	28,3
0,84	0,73	15,1	Розничные продажи судового топлива	2,14	1,52	40,8
0,05	0,03	66,7	Продажи масел	0,11	0,09	22,2
6,25	5,83	7,2	Итого объем продаж через премиальные каналы	17,22	14,39	19,7

- Общее количество действующих АЗС в России уменьшилось на 6,0% квартал к кварталу за счет проводимых реконструкций и ремонтов, ребрендинга АЗС. Общее количество действующих АЗС в Восточной Европе уменьшилось в основном в результате оптимизации структуры сбытовой сети;
- Увеличение среднесуточной реализации через одну АЗС в России на 27,9% год к году обусловлено ростом спроса на внутреннем рынке и эффектом от ребрендинга, рекламной кампании и программы лояльности покупателей.

Результаты деятельности

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		Δ, %
				2012	2011	
Выручка от продаж						
399 691	379 603	5,3	Продажи	1 123 829	943 605	19,1
(66 553)	(78 397)	(15,1)	Минус: экспортные пошлины и акцизы*	(211 509)	(185 890)	13,8
333 138	301 206	10,6	Итого выручка от продаж	912 320	757 715	20,4
Расходы и прочие затраты						
(117 641)	(109 953)	7,0	Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(315 165)	(232 714)	35,4
(32 042)	(28 175)	13,7	Производственные и операционные расходы	(88 736)	(77 017)	15,2
(18 090)	(15 191)	19,1	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(47 289)	(36 395)	29,9
(23 590)	(22 755)	3,7	Транспортные расходы	(68 643)	(60 464)	13,5
(14 956)	(14 413)	3,8	Износ, истощение и амортизация	(43 439)	(40 264)	7,9
(64 283)	(63 556)	1,1	Налоги, за исключением налога на прибыль	(192 122)	(154 680)	24,2
(2 330)	(218)	968,8	Затраты на геологоразведочные работы	(2 903)	(1 472)	97,2
(272 932)	(254 261)	7,3	Итого операционные расходы	(758 297)	(603 006)	25,8
(2 254)	1 372	-	Прочие (расходы)/доходы	(645)	1 881	-
57 952	48 317	19,9	Операционная прибыль	153 378	156 590	(2,1)
11 685	(1 733)	-	Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	22 039	6 781	225,0
1 757	(4 849)	-	Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	(540)	1 597	-
514	1 083	(52,5)	Финансовые доходы	2 140	1 370	56,2
(2 841)	(2 683)	5,9	Финансовые расходы	(7 862)	(8 551)	(8,1)
11 115	(8 182)	(235,8)	Итого прочие (расходы)/доходы	15 777	1 197	1 218,0
69 067	40 135	72,1	Прибыль до налогообложения	169 155	157 787	7,2
(10 838)	(4 524)	139,6	Расходы по текущему налогу на прибыль	(23 687)	(28 355)	(16,5)
(1 414)	(1 742)	(18,8)	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(4 696)	(1 690)	177,9
(12 252)	(6 266)	95,5	Итого расходы по налогу на прибыль	(28 383)	(30 045)	(5,5)
56 815	33 869	67,7	Прибыль за период	140 772	127 742	10,2
(864)	(3 516)	(75,4)	Минус: Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия	(6 095)	(4 010)	52,0
55 951	30 353	84,3	Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть»	134 677	123 732	8,8

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

Выручка

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
			Нефть			
56 559	41 916	34,9	Экспорт	138 318	107 342	28,9
87 325	86 543	0,9	Продажи на экспорт	248 864	213 546	16,5
(30 766)	(44 627)	(31,1)	Минус: экспортные пошлины	(110 546)	(106 204)	4,1
-	386	-	Международный рынок	1 023	-	-
6 352	6 460	(1,7)	Экспорт в СНГ	22 683	26 627	(14,8)
3 192	3 481	(8,3)	Внутренний рынок	9 587	169	5 572,8
66 103	52 243	26,5	Итого выручка от продаж нефти	171 611	134 138	27,9
			Газ			
1 609	1 620	(0,7)	Международный рынок	4 651	3 667	26,8
3 749	3 588	4,5	Внутренний рынок	12 301	9 437	30,3
5 358	5 208	2,9	Итого выручка от продаж газа	16 952	13 104	29,4
			Нефтепродукты			
63 216	57 238	10,4	Экспорт	179 983	164 733	9,3
91 599	84 557	8,3	Продажи на экспорт	261 601	219 588	19,1
(28 383)	(27 319)	3,9	Минус: экспортные пошлины	(81 618)	(54 855)	48,8
19 274	16 416	17,4	Международный рынок	49 844	48 436	2,9
25 638	21 746	17,9	Продажи на международном рынке	65 584	66 863	(1,9)
(6 364)	(5 330)	19,4	Минус: акциз*	(15 740)	(18 427)	(14,6)
14 411	15 544	(7,3)	СНГ	42 056	28 122	49,5
15 451	16 665	(7,3)	Экспорт и продажи в СНГ	45 661	34 526	32,3
(1 040)	(1 121)	(7,2)	Минус: экспортные пошлины	(3 605)	(6 404)	(43,7)
157 918	147 140	7,3	Внутренний рынок	431 124	349 879	23,2
254 819	236 338	7,8	Итого выручка от продажи нефтепродуктов	703 007	591 170	18,9
6 858	7 417	(7,5)	Прочая выручка	20 750	19 303	7,5
333 138	301 206	10,6	Итого выручка	912 320	757 715	20,4

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

Объем реализации

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. т.)	Нефть	9 мес.		
					2012	2011	Δ, %
3,46	3,68	(6,0)		Продажи на экспорт	10,13	9,39	7,9
-	0,02	-		Продажи на международном рынке	0,04	-	-
0,51	0,55	(7,3)		Экспорт в СНГ	1,88	2,24	(16,1)
0,28	0,37	(24,3)		Продажи на внутреннем рынке	0,90	0,02	4 400,0
4,25	4,62	(8,0)		Итого продажи нефти	12,95	11,65	11,2
			(млрд. куб. м.)	Газ			
0,11	0,12	(8,3)		Продажи на международном рынке	0,34	0,33	3,0
2,19	2,32	(5,6)		Продажи на внутреннем рынке	7,44	6,74	10,4
2,30	2,44	(5,7)		Итого продажи газа	7,78	7,07	10,0
			(млн. т.)	Нефтепродукты			
3,68	3,48	5,7		Продажи на экспорт	10,59	9,77	8,4
0,64	0,57	12,3		Продажи на международном рынке	1,71	1,80	(5,0)
0,57	0,70	(18,6)		Экспорт и продажи в СНГ	1,86	1,57	18,5
7,01	6,66	5,3		Продажи на внутреннем рынке	19,41	18,37	5,7
11,90	11,41	4,3		Итого продажи нефтепродуктов	33,57	31,51	6,5

Средние сложившиеся цены реализации

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %		9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
	(руб./т.)		Нефть	(руб./т.)		
25 238	23 517	7,3	Продажи на экспорт	24 567	22 742	8,0
12 455	11 745	6,0	Экспорт и продажи в СНГ	12 065	11 887	1,5
11 400	9 408	21,2	Продажи на внутреннем рынке	10 652	8 450	26,1
	(руб./т.)		Нефтепродукты	(руб./т.)		
24 891	24 298	2,4	Продажи на экспорт	24 703	22 476	9,9
40 059	38 151	5,0	Продажи на международном рынке	38 353	37 146	3,2
27 107	23 807	13,9	Экспорт и продажи в СНГ	24 549	21 991	11,6
22 528	22 093	2,0	Продажи на внутреннем рынке	22 211	19 046	16,6

Реализация нефти

- Увеличение продаж нефти на экспорт на 16,5% год к году было обусловлено ростом средних цен реализации на 8,0% и объемов реализации на 7,9% в связи с расширением рынка сбыта (торговля иракской нефтью);
- Продажи нефти на экспорт квартал к кварталу увеличились незначительно на 0,9%, что было обусловлено ростом средних цен реализации на 7,3% и компенсировано снижением объема реализации на 6,0%;
- Снижение продаж на экспорт в СНГ вызвано снижением объемов реализации в связи с перераспределением нефти для переработки на Мозырском НПЗ;
- Продажи нефти на внутреннем рынке выросли в связи с приобретением Оренбургских активов в 4 квартале 2011.

Реализация нефтепродуктов на экспорт

	3 кв. 2012		2 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	3 121	0,10	1 879	0,06	66,1	66,7
Низкооктановый бензин	2 365	0,08	434	0,01	444,9	700,0
Нафта	9 412	0,33	8 662	0,33	8,7	-
Дизельное топливо	31 329	1,02	26 872	0,92	16,6	10,9
Мазут	33 418	1,69	36 304	1,87	(7,9)	(9,6)
Авиатопливо	2 126	0,06	1 512	0,04	40,6	50,0
Прочие	9 828	0,40	8 894	0,25	10,5	60,0
Итого	91 599	3,68	84 557	3,48	8,3	5,7

	9 мес. 2012		9 мес. 2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	7 326	0,24	2 956	0,11	147,8	118,2
Низкооктановый бензин	3 255	0,11	800	0,03	306,9	266,7
Нафта	26 130	0,93	21 711	0,80	20,4	16,3
Дизельное топливо	86 254	2,89	101 192	3,81	(14,8)	(24,1)
Мазут	101 710	5,13	79 495	4,57	27,9	12,3
Авиатопливо	5 133	0,15	3 030	0,10	69,4	50,0
Прочие	31 793	1,14	10 404	0,35	205,6	225,7
Итого	261 601	10,59	219 588	9,77	19,1	8,4

- Продажи нефтепродуктов на экспорт выросли на 19,1% год к году вследствие увеличения объемов экспорта нефтепродуктов и цен реализации на 8,4% и 9,9% соответственно;
- Увеличение объемов реализации бензинов на экспорт в 2,5 раза год к году обусловлено ростом объемов производства бензинов на Мозырском НПЗ;

- Увеличение объемов реализации мазута на экспорт на 12,3% год к году обусловлено ростом объемов переработки с одновременным снижением объема реализации на внутреннем рынке;
- Увеличение объемов продаж авиатоплива на экспорт на 50,0% год к году обусловлено расширением рынка сбыта;
- Снижение объемов продаж дизельного топлива на экспорт на 24,1% год к году обусловлено перераспределением реализации на внутренний рынок в связи с ростом спроса;
- Продажи нефтепродуктов на экспорт выросли на 8,3% квартал к кварталу вследствие увеличения объемов экспорта на 5,7% и цен реализации на 2,4%.

Реализация нефтепродуктов на международном рынке

- Продажи нефтепродуктов на международном рынке сократились на 1,9% год к году вследствие сокращения объемов реализации на 5,0%, компенсированного ростом средних цен реализации на 3,2%;
- Продажи нефтепродуктов на международном рынке выросли на 17,9% квартал к кварталу вследствие роста объемов реализации на 12,3% и средней цены реализации на 5,0%.

Реализация нефтепродуктов в СНГ

	3 кв. 2012		2 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	4 823	0,15	5 610	0,20	(14,0)	(25,0)
Низкооктановый бензин	1 290	0,05	1 249	0,05	3,3	-
Нафта	-	-	374	0,02	-	-
Дизельное топливо	3 800	0,15	3 145	0,11	20,8	36,4
Мазут	1 128	0,09	543	0,05	107,7	80,0
Авиатопливо	2 356	0,06	2 976	0,05	(20,8)	20,0
Прочие	2 054	0,07	2 768	0,22	(25,8)	(68,2)
Итого	15 451	0,57	16 665	0,70	(7,3)	(18,6)

	9 мес. 2012		9 мес. 2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	14 476	0,50	12 413	0,46	16,6	8,7
Низкооктановый бензин	3 501	0,14	3 028	0,18	15,6	(22,2)
Нафта	1 012	0,06	2 033	0,09	(50,2)	(33,3)
Дизельное топливо	10 751	0,41	9 347	0,40	15,0	2,5
Мазут	2 175	0,18	565	0,05	285,0	260,0
Авиатопливо	6 993	0,18	1 857	0,08	276,6	125,0
Прочие	6 753	0,39	5 283	0,31	27,8	25,8
Итого	45 661	1,86	34 526	1,57	32,3	18,5

- Продажи нефтепродуктов в СНГ выросли на 32,3% год к году вследствие роста объема реализации на 18,5% и средних цен реализации на 11,6%;
- Увеличение объема реализации мазута в 3,5 раза год к году связано с ростом продаж в Казахстане;
- Увеличение объема реализации авиатоплива в 2,5 раза год к году связано с расширением сети аэропортов присутствия;
- Продажи нефтепродуктов в СНГ снизились на 7,3% квартал к кварталу вследствие снижения объемов реализации на 18,6% компенсированного ростом средних цен реализации на 13,9%.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

	3 кв. 2012		2 кв. 2012		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	56 664	2,00	54 975	2,00	3,1	-
Низкооктановый бензин	2 312	0,10	2 432	0,10	(4,9)	-
Дизельное топливо	50 236	2,05	46 767	1,95	7,4	5,1
Мазут	4 267	0,42	2 832	0,32	50,7	31,3
Авиатопливо	18 485	0,81	19 459	0,94	(5,0)	(13,8)
Прочие	25 954	1,63	20 675	1,35	25,5	20,7
Итого	157 918	7,01	147 140	6,66	7,3	5,3

	9 мес. 2012		9 мес. 2011		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	160 031	5,88	133 693	5,64	19,7	4,3
Низкооктановый бензин	6 863	0,29	13 069	0,60	(47,5)	(51,7)
Дизельное топливо	139 854	5,75	99 199	4,87	41,0	18,1
Мазут	13 117	1,30	30 293	2,63	(56,7)	(50,6)
Авиатопливо	48 869	2,23	37 867	2,00	29,1	11,5
Прочие	62 390	3,96	35 758	2,63	74,5	50,6
Итого	431 124	19,41	349 879	18,37	23,2	5,7

- Рост продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке составил 23,2% год к году, что было обусловлено ростом объема реализации на 5,7% и ростом средней цены реализации на 16,6%;
- Рост объема реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке на 5,7% год к году обусловлен главным образом увеличением объема выпуска на 5,8%;
- Снижение объема реализации низкооктановых бензинов на 51,7% и мазута на 50,6% год к году обусловлено сокращением потребления в РФ и перераспределением на экспорт;
- Рост продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке на 7,3% квартал к кварталу обусловлен ростом объемов реализации на 5,3% и ростом средней цены реализации на 2,0%.

Прочая выручка

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

- Рост прочей выручки на 7,5% год к году и снижение на 7,5% квартал к кварталу были обусловлены в основном изменением объемов реализации.

Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов

- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов выросла на 35,4% год к году главным образом вследствие роста объемов закупки нефти в России и на международном рынке на 42,7%;
- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов выросла на 7% квартал к кварталу главным образом вследствие роста цен закупки нефти

Производственные и операционные расходы

3 кв.		2 кв.		Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		Δ, %
2012	2012	2012	2011			2012	2011	
12 926	11 774	9,8	Расходы на добычу углеводородов		36 430	34 428	5,8	
1 301,71	1 185,70	9,8	<i>руб./т.н.э.</i>		1 220,03	1 239,32	(1,6)	
5,55	5,22	6,4	<i>долл. США¹/барр. н. э.</i>		5,35	5,88	(8,9)	
8 258	7 783	6,1	Расходы на переработку		23 553	19 536	20,6	
			Расходы на переработку нефти на					
4 165	4 126	0,9	собственных НПЗ		12 423	11 278	10,2	
479	461	4,0	<i>руб./т.</i>		485	443	9,6	
2,04	2,03	0,7	<i>долл. США¹/барр</i>		2,13	2,10	1,3	
			Расходы на переработку нефти на НПЗ					
			зависимых обществ, учитываемых по					
			методу долевого участия		7 742	5 906	31,1	
2 916	2 489	17,2	<i>руб./т.</i>		1 097	1 094	0,3	
1 109	1 116	(0,7)	<i>долл. США¹/барр</i>		4,81	5,19	(7,3)	
4,73	4,91	(3,7)	Расходы на производство масел и					
			фасованной продукции		3 388	2 352	44,0	
6 042	5 768	4,8	Расходы на транспортировку до НПЗ		16 821	13 362	25,9	
4 816	2 850	69,0	Прочие операционные расходы		11 932	9 691	23,1	
32 042	28 175	13,7	Итого		88 736	77 017	15,2	

¹пересчет 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 электричество, затраты на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Группы;
- Рост операционных расходов на добычу углеводородов на 5,8% год к году обусловлен увеличением фонда добывающих скважин, объема мероприятий по интенсификации добычи и приобретением Оренбургских активов;
- Удельные операционные затраты на добычу углеводородов снижены на 1,6% год к году вследствие увеличения объемов добычи нефти и газа и выполнения программ оптимизации затрат;
- Удельные операционные затраты на добычу углеводородов выросли на 9,8% квартал к кварталу вследствие увеличения тарифов на электроэнергию с 1,99 до 2,25 кВт*час (+13,1%), увеличения активности по выполнению ГТМ и роста объемов работ по ремонту нефтепроводов;
- Расходы на переработку нефти на собственных НПЗ включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для переработки углеводородов, расходы на оплату труда и электричество и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Группы;
- Операционные расходы на переработку нефти на собственных НПЗ выросли на 10,2% год к году в связи с ростом тарифов естественных монополий и вводом новых установок на Омском НПЗ;
- Удельные операционные расходы на переработку нефти на собственных НПЗ увеличились на 9,6% год к году до 485 руб./т., что связано с изменением графика ремонтов на НПЗ и одновременными расходами по реализации экологической программы на МНПЗ в 2012г.;
- Операционные расходы на переработку нефти на НПЗ зависимых обществ выросли на 31,1% год к году и на 17,2% квартал к кварталу в связи с ростом объема переработки на Ярославском и Мозырском НПЗ;
- Расходы на транспортировку нефти до НПЗ увеличились на 25,9% год к году, в связи с ростом тарифов и объемов переработки нефти;
- Расходы на транспортировку нефти до НПЗ увеличились на 4,8% квартал к кварталу, в связи с увеличением объема переработки на Ярославском НПЗ и ростом объема поставок нефти на переработку с более удаленных месторождений Славнефти и СПД.

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 29,9% год к году и на 19,1% квартал к кварталу в связи с ростом масштаба бизнеса, в том числе ростом премиальных продаж, инфляцией и формированием резерва по сомнительной задолженности в 3 квартале 2012. Резерв был сформирован сербским дочерним предприятием в отношении задолженности за поставки газа.

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.

- Увеличение транспортных расходов год к году произошло за счет роста тарифов на транспортировку и роста объема продаж Группы.

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 7,9% год к году связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации программы капитальных вложений Группы.

Налоги, кроме налога на прибыль

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
40 157	36 717	9,4	Налог на добычу полезных ископаемых	116 752	96 712	20,7
19 977	21 387	(6,6)	Акциз	61 157	45 009	35,9
1 756	1 752	0,2	Налог на имущество	5 191	4 562	13,8
2 393	3 700	(35,3)	Прочие налоги	9 022	8 397	7,4
64 283	63 556	1,1	Итого налоги, кроме налога на прибыль	192 122	154 680	24,2

- Сумма расхода по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) выросла на 20,7% год к году в связи с ростом ставки налога на добычу газа и нефти:
 - С 1 января 2012 г. ставка НДПИ на газ удвоилась;
 - Ставка НДПИ на нефть изменилась пропорционально росту цены на нефть; базовая ставка также увеличилась с 419 руб./т. до 446 руб./т.
- Сумма акцизов выросла на 35,9% год к году в связи с ростом ставки акциза с 1 января 2012 г. Ставка акциза на бензин выросла на 31%, нефть на 28%, дизель на 55% и смазочные материалы на 30%;
- Сумма расхода по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) выросла на 9,4% квартал к кварталу пропорционально росту ставки на 6,7% и росту объема добычи нефти на 2,6%;
- Сумма акцизов снизилась на 6,6% квартал к кварталу в связи со снижением ставки акциза на бензин и дизельное топливо 5 класса с 1 июля 2012 и рост объемов производства нефтепродуктов 5 класса.

Доля в (убытке)/прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
6 464	(3 527)	(283,3)	Доля в прибыли/(убытке) Славнефти	9 373	1 569	497,4
2 186	1 494	46,3	Доля в прибыли Томскнефти	5 541	2 178	154,4
3 084	537	474,3	Доля в прибыли SPD	6 885	2 274	202,8
(225)	(9)	2 400,0	Доля в прибыли/(убытке) СеверЭнергии	(112)	(328)	(65,9)
176	(228)	(177,2)	Доля в прибыли/(убытке) прочих компаний	352	1 088	(67,6)
11 685	(1 733)	(774,3)	Итого доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	22 039	6 781	225,0

- Сумма доли в прибыли ассоциированных компаний выросла в 2 раза год к году в связи с применением налогового режима 60/66/90, начиная с 4 кв. 2011 (для ставки экспортной пошлины на нефть применяется коэффициент 60%, ранее коэффициент равнялся 65%), что привело к росту цен на нефть на внутреннем рынке, и, в свою очередь, к росту доли в прибыли ассоциированных компаний продающих нефть на внутреннем рынке;
- Сумма доли в прибыли ассоциированных компаний выросла квартал к кварталу в связи с ростом цен на нефть, и разовыми убытками от обесценения активов Славнефти во втором квартале 2012;

Прочие финансовые статьи

- Затраты на геологоразведочные работы увеличились квартал к кварталу за счет списания затрат относящихся к сухой разведочной скважине на Кубе.
- На величину прибыли/убытка от курсовых разниц в основном влияет переоценка части кредитного портфеля Группы, выраженного в иностранной валюте;
- Рост финансовых доходов год к году обусловлен более эффективным управлением денежными средствами. Снижение финансовых доходов квартал к кварталу обусловлено снижением объема денежных средств размещенных на депозитах. Снижение вызвано выплатой дивидендов в августе 2012;
- Финансовые расходы снизились на 8,1% год к году благодаря успешной политике Группы по снижению эффективной процентной ставки долгового портфеля;
- За 9 месяцев 2012 г. эффективная ставка налога на прибыль составила 16,8%, что ниже действующей ставки налога на прибыль. Более низкая эффективная ставка налога на прибыль отражает влияние пониженных налоговых ставок для некоторых дочерних предприятий, применяемых в соответствии с региональным законодательством.

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ %
50 085	53 497	(6,4)	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	165 819	154 837	7,1
(40 870)	(34 561)	18,3	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(111 172)	(96 526)	15,2
(3 305)	(10 512)	(68,6)	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(9 404)	(47 776)	(80,3)
5 910	8 424	(29,8)	Чистое увеличение/ (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	45 243	10 535	329,5

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ %
			Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, до эффекта изменений в рабочем капитале	198 783	207 481	(4,2)
75 661	67 644	11,9	Изменения в рабочем капитале	(16 434)	(22 197)	(26,0)
(23 431)	(7 690)	204,7	Уплаченный налог на прибыль	(18 930)	(31 416)	(39,7)
(6 984)	(5 786)	20,7	Проценты уплаченные	(7 749)	(7 654)	1,2
(2 701)	(3 052)	(11,5)	Дивиденды полученные	10 149	8 623	17,7
7 540	2 381	216,7				
50 085	53 497	(6,4)	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	165 819	154 837	7,1

- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности увеличились на 7,1% год к году главным образом благодаря более эффективному управлению рабочим капиталом и росту дивидендов полученных от ассоциированных компаний;
- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности уменьшились на 6,4% квартал к кварталу. Рост операционной прибыли на 19,9% был скорректирован ростом рабочего капитала. Рост рабочего капитала вызван увеличением дебиторской задолженности на фоне растущей выручки и увеличением запасов нефти.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ %
(43 736)	(31 964)	36,8	Капитальные затраты	(106 013)	(87 587)	21,0
(501)	(470)	6,6	Приобретение дочерних компаний и инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(971)	(7 825)	(87,6)
6 090	1 257	384,5	(Размещение) денежных средств на депозитах / поступление с депозитов	(4 258)	3 433	(224,0)
(2 723)	(3 384)	(19,5)	Прочие операции	70	(4 547)	(101,5)
(40 870)	(34 561)	18,3	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(111 172)	(96 526)	15,2

- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности увеличились на 15,2% год к году до 111 172 млн. руб. Изменение обусловлено ростом капитальных затрат на 21,0% и более активным размещением средств в депозиты;
- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности увеличились на 18,3% квартал к кварталу до 40 870 млн. руб. Изменение обусловлено ростом капитальных затрат на 36,8%, компенсированным возвратом части денежных средств размещенных на депозитах.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ %
31 755	(10 507)	(402,2)	Поступление/(погашение) займов и кредитов	25 933	6 027	330,3
(34 424)	(5)	-	Выплата дивидендов акционерам компании	(34 429)	(29 121)	18,2
(13)	-	-	Приобретение неконтролирующих долей участия	(285)	(23 722)	(98,8)
(623)	-	-	Прочие операции	(623)	(960)	(35,1)
(3 305)	(10 512)	(68,6)	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	(9 404)	(47 776)	(80,3)

- Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности сократились на 80,3% год к году до 9 404 млн. руб. Изменение обусловлено:
 - увеличением выплаты дивидендов до 34 429 млн. руб. (29 121 млн. руб. за 9 мес. 2011г.);
 - проведением разовых операций по выкупу акций, принадлежавших неконтролирующим акционерам (главным образом NIS и Sibir Energy) за 9 месяцев 2011г. в общей сумме 23 722 млн. руб. За 9 месяцев 2012г. такие операции не были существенны;
 - увеличением кредитного портфеля Группы. За 9 месяцев 2012г. чистое увеличение долга составило 25 933 млн. руб. (6 027 млн. руб. за 9 месяцев 2011г.)
- Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности сократились на 68,6% квартал к кварталу до 3 305 млн. руб.

Капитальные вложения

(млн. руб.)	9 мес.		Δ, %
	2012	2011	
Разведка и добыча	63 122	50 355	25,4
Нефтепереработка	28 515	16 144	76,6
Маркетинг и сбыт	9 433	7 986	18,1
Прочие*	4 986	3 701	34,7
Подытог капитальные вложения	106 056	78 186	35,6
Изменения в сумме авансов выданных и материалах по кап. строительству	(43)	9 401	-
Итого капитальные вложения	106 013	87 587	21,0

* включая капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам

- Рост капитальных вложений в сегменте разведка и добыча на 25,4% год к году обусловлен реализацией инвестиционных проектов в Оренбургском регионе. Кроме того увеличилась доля бурения горизонтальных скважин, имеющих большую стоимость (до 9% от общего объема бурения);
- Рост капитальных вложений в сегменте нефтепереработка на 76,6% год к году связан со строительством установок изомеризации, гидроочистки бензина каталитического крекинга и реконструкцией установки гидроочистки дизельного топлива;
- Рост капитальных затрат на 18,1% по направлению маркетинг и сбыт связан с увеличением объемов строительства и реконструкции АЗС, а также приобретениями АЗС в Челябинской области.

Долг и ликвидность

(млн. руб.)	2012	2011
Краткосрочные кредиты и займы	74 535	44 330
Долгосрочные кредиты и займы	165 377	176 979
Денежные средства и денежные эквиваленты	(73 468)	(29 435)
Краткосрочные депозиты	(4 562)	(246)
Чистый долг	161 882	191 628
Краткосрочные займы и кредиты/ Общий долг, %	31,1	20,0
Отношение чистого долга к показателю EBITDA в годовом выражении	0,56	0,66

- Кредитный портфель Группы диверсифицирован и включает предэкспортное финансирование, синдицированные и двусторонние кредиты, рублевые облигации и прочие инструменты;
- Средний срок погашения долга вырос с 2,68 лет на конец 4 квартала 2011 до 3,93 лет на конец 3 квартала 2012 в связи с выпуском 1 серии 10 летнего еврооблигационного займа в размере 1 500 млн. долл. США в сентябре 2012;
- Средняя процентная ставка уменьшилась по сравнению с 4 кварталом 2011 г. с 3,37% до 3,35%

Финансовые приложения

Расчет EBITDA

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
56 815	33 869	67,7	Прибыль за период	140 772	127 742	10,2
12 252	6 266	95,5	Итого расходы по налогу на прибыль	28 383	30 045	(5,5)
2 841	2 683	5,9	Финансовые расходы	7 862	8 551	(8,1)
(514)	(1 083)	(52,5)	Финансовые доходы	(2 140)	(1 370)	56,2
14 956	14 413	3,8	Износ, истощение и амортизация	43 439	40 264	7,9
(1 757)	4 849	(136,2)	(Убыток)/прибыль от курсовых разниц	540	(1 597)	(133,8)
2 254	(1 372)	(264,3)	Прочие доходы	645	(1 881)	(134,3)
86 847	59 625	45,7	EBITDA	219 501	201 754	8,8
(11 685)	1 733	(774,3)	Минус: доля в (убытке)/прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(22 039)	(6 781)	225,0
20 435	8 677	135,5	Плюс: доля в EBITDA ассоциированных и совместно контролируемых компаний	47 432	27 699	71,2
95 597	70 035	36,5	Итого скорректированная EBITDA	244 894	222 672	10,0

Финансовые показатели

Рентабельность

	9 мес.		Δ, п.п.
	2012	2011	2012-2011
Рентабельность по скорректированной EBITDA, %	26,84	29,39	(2,5)
Рентабельность по чистой прибыли, %	15,43	16,86	(1,4)
Рентабельность активов (ROA), %	15,67	16,69	(1,0)
Рентабельность капитала (ROE), %	23,79	25,94	(2,1)
Доходность на средний используемый капитал (ROACE), %	20,41	21,55	(1,1)

Ликвидность

	9 мес.		Δ, %
	2012	2011	2012-2011
Коэффициент текущей ликвидности	1,88	1,86	1,5
Коэффициент срочной ликвидности	0,87	0,83	4,6
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,45	0,40	14,8

Лeverедж

	9 мес.		Δ, п.п.
	2012	2011	2012-2011
Чистый долг / Итого Активы, %	13,10	15,45	(2,4)
Чистый долг / Капитал, %	19,61	23,85	(4,2)
Лeverедж, %	16,60	19,42	(2,8)
			Δ, %
Чистый долг / Рыночная капитализация	0,23	0,31	(25,5)
Чистый долг / EBITDA	0,56	0,61	(6,8)
Итого долг / EBITDA	0,78	0,76	2,4

Дополнительная информация

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 инфляция;
- 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.

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %		9 мес. 2012	2011	Δ, %
			Международный рынок	(долл. США/барр.)		
109,50	108,29	1,1	Нефть "Brent"	112,21	111,89	0,3
108,91	106,58	2,2	Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	110,98	109,23	1,6
				(долл. США/т.)		
1 067,42	1 034,56	3,2	Бензин Premium (ср. NWE)	1 051,87	1 001,68	5,0
898,31	869,32	3,3	Нафта (ср. Med и NWE)	925,66	940,03	(1,5)
978,91	943,94	3,7	Дизельное топливо (ср. NWE)	978,42	954,78	2,5
944,08	925,65	2,0	Газойль 0,2% (ср. Med и NWE)	956,27	928,60	3,0
614,75	618,12	(0,5)	Мазут 3,5% (ср. NWE)	637,51	597,47	6,7
			Внутренний рынок	(руб./т.)		
26 979	25 581	5,5	Высокооктановый бензин	25 498	24 324	4,8
23 519	22 952	2,5	Низкооктановый бензин	22 822	21 817	4,6
24 488	23 017	6,4	Дизельное топливо	23 602	20 037	17,8
9 651	9 046	6,7	Мазут	9 207	8 559	7,6

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 консолидируемого общества является валюта экономической среды, в которой общество осуществляет свою деятельность. Для большинства обществ функциональной валютой является локальная валюта.

3 кв. 2012	2 кв. 2012		9 мес. 2012	2011
1,9	1,7	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	5,2	4,7
8,9	(2,7)	Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %	9,1	10,9
30,92	32,82	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	30,92	31,88
32,01	31,01	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	31,10	28,77

Налогообложение

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %		9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
			Экспортная таможенная пошлина	(долл. США/т.)		
366,57	443,03	(17,3)	Нефть	403,47	410,67	(1,8)
241,90	292,33	(17,3)	Светлые нефтепродукты	266,24	276,64	(3,8)
329,90	398,70	(17,3)	Высокооктановый бензин и нефтя	363,10	402,60	(9,8)
241,90	292,33	(17,3)	Темные нефтепродукты	266,24	188,82	41,0
			Налог на добычу полезных ископаемых			
5 147	4 826	6,7	Нефть (руб./т.)	5 086	4 368	16,4
-	-	-	Природный газ (руб./тыс. куб. м.)	-	237	-
			Природный газ: для собственников Единой системы газоснабжения и дочерних обществ (руб./тыс. куб. м)	509	-	-
509	509	-	Природный газ: для прочих категорий (руб./тыс. куб. м)	251	-	-
251	251	-				

Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть. Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть ежемесячно устанавливается Правительством Российской Федерации на основе средней цены нефти марки Urals за период мониторинга. Периодом мониторинга является период с 15-го числа каждого календарного месяца по 14-е число следующего календарного месяца включительно. Ставка вводится в действие с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем окончания периода мониторинга, и доводится через официальные источники информации в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

Ставки вывозных таможенных пошлин на нефть сырую не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемый следующим образом (Установлены п.4 ст. 3 Закона РФ от 21.05.1993 N 5003-1 "О таможенном тарифе"):

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
0 – 109,50	0%
109,50 – 146,00	35,0% * (P – 109,50)
146,00 – 182,50	12,78 + 45,0% * (P – 146,00)
>182,50	29,20 + 65,0% * (P – 182,50)

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

С октября 2011 года в связи с введением налогового режима 60/66/90 ставка вывозной таможенной пошлины устанавливается исходя из новой формулы, предусматривающей снижение %-ого значения в формуле с 65% до 60%, тем не менее следует отметить, что данное изменение напрямую не было закреплено в действующем таможенном законодательстве.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты. Ставка вывозной таможенной пошлины на нефтепродукты устанавливается Правительством Российской Федерации. Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагаются экспортной таможенной пошлиной.

До 1 февраля 2011 г. ставка вывозной таможенной пошлины для легких и средних дистиллятов рассчитывалась по следующей формуле: $0,438 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$, где Цена – среднемесячная цена Urals в долларах США за баррель. Ставка вывозной таможенной пошлины для темных нефтепродуктов рассчитывается по следующей формуле: $0,236 * (\text{Цена} * 7,3 - 109,5)$.

Согласно Постановлению Правительства РФ №1155 от 27 декабря 2010 г. были изменены ставки вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты. С 1 февраля 2011 г. вывозные таможенные пошлины на нефтепродукты рассчитываются по следующей формуле:

$R = K * R_{\text{нефть}}$, где $R_{\text{нефть}}$ - ставка вывозной таможенной пошлины на тонну нефти, K – расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов, определенных в следующей таблице:

	2011	2012	2013
Легкие и средние дистилляты	0,67	0,64	0,60
Мазут	0,467	0,529	0,60

С мая 2011 года в целях стабилизации ситуации на внутреннем рынке нефтепродуктов была введена «заградительная» пошлина на экспорт бензинов товарных в размере 90% от ставки пошлины на нефть. Начиная с июня 2011 года, аналогичная мера была введена в отношении прямогонного бензина.

В августе 2011 года в Постановление Правительства РФ №1155 от 27 декабря 2010 г. были внесены изменения, согласно которым с октября 2011 года коэффициент K для расчета ставки вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты устанавливаются в следующем порядке:

	С 01.10.2011 по 31.12.2014	С 01.01.2015
Легкие и средние дистилляты	0.66	0.66
Мазут	0.66	1.00
Бензин	0.90	0.90

Акциз на нефтепродукты. Налогоплательщиком по уплате акциза на нефтепродукты на территории Российской Федерации являются производители нефтепродуктов. На территории других стран, где Группа осуществляет операционную деятельность, акцизы оплачивают производители или сбытовые компании, в зависимости от местного законодательства.

В соответствии с Федеральным законом РФ № 338-ФЗ от 28 ноября 2011 года установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты с 1 января 2012 г. (руб./т.):

	2011	2012		2013	2014
		01.01-30.06	01.07-31.12		
Бензин					
Класс 3	5 672	7 382	7 882	9 750	10 725
Класс 4	5 143	6 822	6 822	8 560	9 416
Класс 5	5 143	6 822	5 143	5 143	5 657
Прямогонный	6 089	7 824	7 824	9 617	10 579
Прочие	5 995	7 725	8 225	10 100	11 110
Дизельное топливо					
Класс 3	2 485	3 814	4 300	5 860	6 446
Класс 4	2 247	3 562	3 562	4 934	5 427
Класс 5	2 247	3 562	2 962	4 334	4 767
Прочие	2 753	4 098	4 300	5 860	6 446
Моторные масла	4 681	6 072	6 072	7 509	8 260

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Ставка налога на добычу полезных ископаемых на нефть (R) в 2012 г. рассчитывается по формуле:

$$R = 446 * K_{\text{ц}} * K_{\text{в}} * K_{\text{з}}, \text{ где}$$

$K_{\text{ц}}$ – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле:

$$K_{\text{ц}} = (P - 15) * D / 261, \text{ где } P - \text{среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и } D - \text{среднемесячный курс рубля к доллару США.}$$

$K_{\text{в}}$ – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДПИ для месторождений с высокой степенью выработанности.

В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент K_v рассчитывается по формуле:

$K_v = 3,8 - 3,5 * N / V$, где N – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V – начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма запасов категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых на 01 января 2006 года.

В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент K_v принимается равным 0,3.

В иных случаях коэффициент K_v принимается равным 1.

K_z – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Предусматривает снижение ставки НДС для малых месторождений с начальными запасами менее 5 млн. тонн.

В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_z) по конкретному участку недр меньше 5 млн. тонн и степень выработанности запасов (C_vz) конкретного участка недр меньше или равна 0,05, коэффициент K_z рассчитывается по формуле:

$$K_z = 0,125 \times V_z + 0,375,$$

где V_z - начальные извлекаемые запасы нефти, определяемые как сумма запасов категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

Федеральный закон РФ № 307-ФЗ от 27 ноября 2010 г. определяет новые базовые ставки налога на добычу полезных ископаемых, которые составляют:

	2011	2012	2013
НДС на нефть (рублей за тонну)	419	446	470

Налог на добычу полезных ископаемых на природный газ

В 2011 году ставка налога на добычу полезных ископаемых при добыче природного газа составила 237 руб. за тыс. куб. м.

Федеральным законом РФ № 338-ФЗ от 28 ноября 2011 года установлены следующие ставки НДС на газ природный

	2012	2013	2014
Природный газ (руб./ тыс. куб. м.)	251*	265*	278*
	509	582	622

* 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%.

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:

3 кв. 2012	2 кв. 2012	Δ, %	(руб./т.)	9 мес.		
				2012	2011	Δ, %
Нефть						
Экспорт						
1 505,36	1 505,15	0,0	Трубопроводный	1 514,53	1 405,80	7,7
СНГ						
1 282,87	1 244,13	3,1	Трубопроводный	1 197,39	1 207,97	(0,9)
Транспортировка на НПЗ						
441,71	444,70	(0,7)	ОНПЗ	454,42	441,63	2,9
819,84	813,40	0,8	МНПЗ	851,63	636,55	33,8
1 067,50	722,55	47,7	Ярославский НПЗ	804,31	892,02	(9,8)
Нефтепродукты						
Экспорт с ОНПЗ						
2 836,44	2 275,85	24,6	Бензин	2 434,26	2 043,31	19,1
3 529,17	3 502,14	0,8	Мазут	3 503,44	3 220,30	8,8
3 376,18	3 359,55	0,5	Дизельное топливо	3 276,70	2 641,85	24,0
Экспорт с МНПЗ						
1 722,81	1 694,84	1,7	Бензин	1 660,12	1 486,81	11,7
1 368,14	1 380,39	(0,9)	Мазут	1 407,69	1 334,43	5,5
1 710,20	1 558,31	9,7	Дизельное топливо	1 638,61	1 488,10	10,1
Экспорт с Ярославского НПЗ						
968,00	1 473,45	(34,3)	Бензин	1 321,19	1 440,11	(8,3)
1 360,38	1 427,13	(4,7)	Мазут	1 415,63	1 366,89	3,6
1 326,15	1 282,11	3,4	Дизельное топливо	1 296,90	1 237,64	4,8

В третьем квартале 2012 года Группа поставила 60,4% от общего объема нефти на экспорт (49,2% в том же периоде 2011 г.) через порты Балтийского моря – Приморск (41,5%) и Усть-Луга (18,9%); 27,5% нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» (20% в 3 квартале 2011 г.) в основном в Германию и Чешскую республику; 12,1% нефти перевезено через порт Новороссийск (легкая нефть), через морской порт Туапсе нефть не экспортировалась (2,8% в 3 квартале 2011 г.); по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) и через порт Козьмино нефть не экспортировалась (18,9 % в 3 квартале 2011 г.). Экспорт нефти в страны СНГ в 3 квартале 2012 г. составил: 87,6 % в Белоруссию, (91,5 % в 3 квартале 2011 г.) и 12,4 % в Казахстан (8,5 % в 3 квартале 2011 г.).

www.gazprom-neft.com

Контакты: ОАО «Газпром нефть»

Отдел связей 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.