

**Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности
Компании за три месяца, закончившиеся 30 сентября и 30 июня 2011 г., и девять
месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 и 2010 гг.**

Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния ОАО «Газпром нефть» по состоянию на 30 сентября 2011 г., результатов деятельности за три месяца, закончившиеся 30 сентября и 30 июня 2011 г., и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 и 2010 гг. и должен рассматриваться вместе с промежуточной сокращенной финансовой отчетностью Компании и примечаниями к ней, подготовленной в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета Соединенных Штатов Америки (ОПБУ США)

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 ОАО «Газпром нефть» 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. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
11 567	11 476	0,8	Выручка (млн. долл. США)	32 908	23 709	38,8
2 759	2 478	11,3	Скорректированная EBITDA ¹ (млн. долл. США)	7 704	5 147	49,7
26,6	24,0	10,5	долл. США на барр. н. э.	24,9	17,8	39,8
1 809	1 386	30,5	Скорректированная чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть» (млн. долл. США)	4 393	2 300	91,0
17,4	13,4	29,6	долл. США на барр. н. э.	14,2	8,0	78,4
2 430	1 891	28,5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности (млн. долл. США)	4 942	4 319	14,4
23,4	18,3	27,6	долл. США на барр. н. э.	16,0	15,0	6,9
103,91	103,14	0,7	Добыча углеводородов с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр. н. э.)	308,94	288,59	7,1
92,66	91,01	1,8	Добыча нефти с учетом доли в зависимых обществах (млн. барр.)	273,67	273,56	0,0
67,42	72,77	(7,4)	Добыча товарного газа с учетом доли в зависимых обществах (млрд. куб. футов)	211,48	90,12	134,7
10,57	9,75	8,4	Объем производства нефтепродуктов на собственных НПЗ и НПЗ зависимых обществ (млн. т.)	29,26	26,19	11,7

¹ EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным ОПБУ США. Расчет представлен в Приложении

² Скорректированная чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть», не включает начисления по результатам изменения справедливой стоимости производных инструментов

Основные события за 9 месяцев 2011 г.

- Создание нового производственного кластера в Оренбурге на основе восточного участка Оренбургского месторождения (переданного Компании от ОАО «Газпром») и приобретение двух месторождений – Капитоновское и Царичанское
- Консолидация 100% капитала Sibir Energy
- Увеличение доли владения NIS до 56,15%
- Подтверждена возможность организации круглогодичного экспорта нефти морским путем с расположенного на севере Ямала Новопортовского месторождения через Обскую губу
- Ввод в эксплуатацию установки изомеризации на Ярославском НПЗ
- Начало производства на Московском НПЗ бензина и дизельного топлива Класс 4 в январе
- Начало производства на Омском НПЗ бензина Класс 4 в марте и Класс 5 в июне
- Выпуск рублевых облигаций на общую сумму 30 млрд. рублей и снижение ставки по кредиту Сбербанка
- Приобретение 21 АЗС в Краснодарском крае

Результаты за 9 месяцев 2011 г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г.

- Рост цен на нефть, увеличение объемов переработки и оптимизация структуры продаж способствовали улучшению финансовых результатов. Так, выручка выросла на 38,8%, скорректированная EBITDA - на 49,7%
- Объем добычи углеводородов вырос на 7,1% по сравнению с 9 месяцами 2010г., добыча газа увеличилась на 134,7%, увеличив суммарную добычу углеводородов до 308,94 млн. баррелей н.э.
- Объем переработки нефти увеличился на 10,8%
- Чистая прибыль за 9 месяцев 2011г., относящаяся к ОАО «Газпром нефть», скорректированная на разовые события, составила 4 393 млн. долларов США, увеличившись на 91,0% по сравнению с 9 месяцами 2010г. Разовыми событиями были:
 - За 9 месяцев 2011г.: отражение нереализованного убытка в сумме 518 млн. долларов США в результате изменения справедливой стоимости производных инструментов
 - За 9 месяцев 2010г.: отражение нереализованной прибыли в сумме 66 млн. долларов США в результате изменения справедливой стоимости производных инструментов
- Рост добычи углеводородов консолидируемыми компаниями на 7,1% и увеличение объема переработки нефти на 10,8% способствовали росту операционных затрат Компании на 18,4%

Результаты за 3 квартал 2011 г. по сравнению с 2 кварталом 2011 г.

- Увеличение объемов продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке на 12,8% и увеличение объемов переработки нефти способствовали росту скорректированной EBITDA на 11,3%, выручки на 0,8% и скорректированной чистой прибыли на 30,5%
- Объем добычи углеводородов увеличился на 0,7%, объем переработки нефти увеличился на 7,7%
- Чистая прибыль за 3 квартал 2011 г., относящаяся к ОАО «Газпром нефть», скорректированная на разовые события, составила 1 809 млн. долларов США увеличившись на 30,5% по сравнению с 2 кварталом 2011 г. Разовыми событиями были:
 - За 3 квартал 2011 г.: отражение нереализованного убытка в сумме 538 млн. долларов США в результате изменения справедливой стоимости производных инструментов
 - За 2 квартал 2011 г.: отражение нереализованного убытка в сумме 219 млн. долларов США в результате изменения справедливой стоимости производных инструментов
- Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть», составила 1 271 млн. долларов США по сравнению с 1 167 млн. долларов США во 2 квартале 2011 г., увеличившись на 8,9%

Производственные сегменты

Деятельность Компании разделена на два основных производственных сегмента:

- Разведка и добыча, который включает в себя разведку, разработку и добычу нефти и газа.
- Переработка, маркетинг и сбыт, который включает в себя переработку сырой нефти, покупку, продажу и транспортировку нефти и нефтепродуктов

Оба сегмента зависят друг от друга; часть выручки одного сегмента является частью затрат другого сегмента. В большинстве случаев трудно определить рыночные цены на нефть на внутреннем рынке из-за значительного внутригруппового оборота в рамках вертикально интегрированных нефтяных компаний. Цены, устанавливаемые для внутригрупповой покупки нефти, отражают сочетание таких рыночных факторов как мировые цены на нефть, затраты на транспортировку, стоимость переработки нефти, потребность отдельных дочерних обществ в капитальных вложениях и прочих факторов. Соответственно, результаты деятельности отдельно взятых сегментов не обязательно отражают финансовое состояние и результаты деятельности каждого сегмента. По этой причине мы не анализируем каждый сегмент отдельно.

Изменения в структуре Группы

Нефтегазовые активы в Оренбурге

В период с августа по ноябрь 2011 г. Компания приобрела 61,8% акций ОАО «Газпромнефть Оренбург», которая владеет лицензиями на восточную часть Оренбургского месторождения и 2 дополнительных месторождения: Капитоновское и Царичанское. Вместе они формируют новый производственный кластер в Оренбургской области с оценочными запасами в 184 млн. баррелей н.э.

Sibir Energy (Sibir)

14 февраля 2011 г. Совет директоров Sibir Energy принял решение сократить акционерный капитал компании на 86,25 млн. акций (22,39%). Аффилированная с Правительством г. Москва Центральная Топливная Компания приняла решение выйти из акционерного капитала Sibir Energy, компенсация составила 740 млн. долларов США. С 15 февраля 2011 г. доля Компании в Sibir Energy составляет 100%, а эффективная доля в МНПЗ увеличилась с 69,02% до 77,72%.

Naftna Industrija Srbije (NIS)

18 марта 2011 г. Компания завершила сделку, предложение по которой было направлено в январе, по выкупу акций компании NIS, находящихся в свободном обращении. Максимальный объем акционерного капитала, возможного к выкупу, составлял 19,12% всех акций компании NIS, из которых к выкупу было представлено 8,4 млн. акций компании, или 5,15% ее акционерного капитала. Основываясь на ранее заявленной цене выкупа, Компания заплатила 58 млн. долларов США за приобретение этих акций, увеличив свою долю в компании NIS с 51% до 56,15%.

Операционные показатели и анализ

Эксплуатационное бурение

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ %		9 мес.		Δ, %
				2011	2010	2011-2010
Консолидируемые компании						
596	681	(12,5)	Эксплуатационное бурение (тыс. метров)	1 809	1 945	(7,0)
211	176	19,9	Количество пробуренных скважин	575	554	3,8
15,13	15,24	(0,7)	Средний дебит действующих скважин (тонн в день)	15,26	16,10	(5,2)
83,53	83,74	(0,3)	Обводненность, %	83,76	82,09	2,0
Зависимые компании						
461	451	2,2	Эксплуатационное бурение (тыс. метров)	1 291	1 169	10,5
123	127	(3,1)	Количество пробуренных скважин	364	272	33,8

- Количество новых скважин, пробуренных на месторождениях консолидируемых компаний, в 3 квартале 2011 г. увеличилось на 19,9% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. до 211 скважин в связи с сезонным увеличением объемов разработки Приобского месторождения
- Количество новых скважин, пробуренных на месторождениях зависимых компаний, в 3 квартале 2011 г. уменьшилось на 3,1% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. до 123 скважин

Добыча

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес.		Δ, %
2011	2011			2011	2010	2011-2010
			Нефть	(млн. барр.)		
30,04	30,11	(0,2)	Ноябрьскнефтегаз	90,38	97,73	(7,5)
19,01	18,51	2,7	Югра	55,50	51,30	8,2
2,63	2,69	(2,2)	Газпром нефть	8,08	8,36	(3,3)
2,08	2,05	1,5	NIS	6,13	5,16	18,8
4,51	3,90	15,6	Прочие	12,17	9,56	27,3
58,27	57,26	1,8	Итого добыча нефти консолидируемыми компаниями	172,26	172,11	0,1
16,75	16,48	1,6	Доля в добыче Славнефти	49,57	50,45	(1,7)
9,80	9,60	2,1	Доля в добыче Томскнефти	28,86	28,92	(0,2)
7,84	7,67	2,2	Доля в добыче SPD	22,98	22,08	4,1
34,39	33,75	1,9	Итого доля в добыче нефти зависимых компаний	101,41	101,45	(0,0)
92,66	91,01	1,8	Итого добыча нефти	273,67	273,56	0,0
			Газ	(млрд. куб. футов)		
58,24	64,61	(9,9)	Газпром нефть	187,08	66,88	179,7
2,73	2,92	(6,5)	Доля в добыче Славнефти	8,52	8,94	(4,7)
6,45	5,24	23,1	Доля в добыче Томскнефти	15,88	14,30	11,0
67,42	72,77	(7,4)	Итого добыча газа	211,48	90,12	134,7
			Углеводороды	(млн. барр. н. э.)		
67,98	68,03	(0,1)	Газпром нефть	203,45	183,26	11,0
17,21	16,97	1,4	Доля в добыче Славнефти	51,00	51,94	(1,8)
10,88	10,47	3,9	Доля в добыче Томскнефти	31,51	31,31	0,6
7,84	7,67	2,2	Доля в добыче SPD	22,98	22,08	4,1
103,91	103,14	0,7	Итого добыча углеводородов	308,94	288,59	7,1
1,13	1,13	(0,3)	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки)	1,13	1,06	7,1

- Объем добычи нефти Компанией в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. увеличился на 0,7% и 7,1% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г.
- Объем добычи нефти на месторождениях консолидируемых компаний в 3 квартале увеличился на 1,8% и на 0,1% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, что было обусловлено увеличением мероприятий по добыче, в основном, ГРП и бурение вторых стволов
- Рост объема добычи нефти на месторождениях зависимых компаний в 3 квартале 2011 г. составил 1,9% по сравнению со 2 кварталом 2011 г.; за 9 месяцев 2011 г. объем добычи нефти оставался стабильным на уровне 9 месяцев 2010 г., что было обусловлено увеличением мероприятий по добыче, в основном, на месторождениях компании Славнефть в 3 квартале 2011 г.
- Объем добычи газа в 3 квартале 2011 г. по сравнению со 2 кварталом 2011 г. уменьшился на 7,4% в связи с сезонностью производства

- Объем добычи газа увеличился на 134,7% за 9 месяцев 2011 г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г. в связи с началом добычи природного газа на сеноманских залежах Муравленковского и Новогоднего месторождений в 4 квартале 2010 г.

Покупка нефти

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %	(млн. барр.)	9 мес.		Δ, %
				2011	2010	2011-2010
12,94	11,00	17,6	Покупки нефти в России	33,43	26,25	27,4
2,70	4,37	(38,2)	Покупки нефти на международном рынке	8,76	14,09	(37,8)
15,64	15,37	1,8	Итого покупки нефти	42,19	40,34	4,6

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

- Рост объема закупок нефти в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. на 1,8% и на 4,6% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, был обусловлен увеличением объемов торговой деятельности и благоприятной рыночной конъюнктурой

Переработка нефти

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %	(млн. т.)	9 мес.		Δ, %
				2011	2010	2011-2010
Переработка:						
5,55	5,24	5,9	Омск	15,41	14,24	8,2
3,01	2,73	10,3	Москва	8,31	6,17	34,7
0,57	0,67	(14,9)	Панчево и Новый Сад	1,75	2,20	(20,5)
1,98	1,68	17,9	Доля в Ярославском НПЗ	5,40	5,26	2,7
11,11	10,32	7,7	Итого переработка	30,87	27,87	10,8
Производство нефтепродуктов						
2,27	2,07	9,7	Бензин	6,33	5,31	19,2
0,33	0,38	(13,2)	Ниже класса 2	1,04	0,98	6,1
0,00	0,05	(100,0)	Класс 2	0,07	2,54	(97,2)
1,65	1,42	16,2	Класс 3	4,53	1,79	153,1
0,29	0,22	31,8	Класс 4 и 5	0,69	0,00	-
0,26	0,35	(25,7)	Нафта	0,88	1,33	(33,8)
3,21	2,81	14,2	Дизельное топливо	8,93	8,34	7,1
1,07	1,11	(3,6)	Ниже класса 2	3,77	4,05	(6,8)
0,45	0,84	(46,4)	Класс 2	1,92	2,70	(29,0)
0,59	0,00	-	Класс 3	0,63	0,56	13,2
0,73	0,52	40,4	Класс 4	1,56	0,00	-
0,37	0,34	8,8	Класс 5	1,05	1,03	2,3
1,99	1,97	1,0	Мазут	6,08	5,45	11,6
0,82	0,78	5,1	Авиатопливо	2,09	1,92	8,9
2,02	1,77	14,1	Прочие	4,95	3,85	28,6
10,57	9,75	8,4	Итого производство нефтепродуктов	29,27	26,19	11,7

- Общий объем переработки в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. увеличился на 7,7% и на 10,8% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г. соответственно, что было обусловлено:
 - Максимально возможной загрузкой производственных мощностей на НПЗ Компании в России в связи с возросшим спросом на нефтепродукты на внутреннем рынке и возросшей маржой переработки
 - Полным замещением переработки третьих лиц на Московском НПЗ собственными объемами нефти по сравнению с 9 месяцами 2010г.
- Объем переработки в NIS в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. уменьшился в связи с проведением плановой оптимизации структуры выпуска продукции
- Объемы производства бензина в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. увеличились на 9,7% и на 19,2% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, что было обусловлено:
 - Превышением эффективности переработки нефти над экспортом сырой нефти
 - Увеличением спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке
- Производство авиатоплива в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. увеличилось на 5,1% и на 8,9% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, в связи с расширением географии деятельности Компании до 30 стран (49 городов) с 11 стран (18 городов) в 2010 г.
- Производство дизельного топлива в 3 квартале 2011г. и за 9 месяцев 2011 г. увеличилось на 14,2% и на 7,2% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, в связи с возросшим спросом
- Необходимость соответствия качества моторных топлив требованиям технического регламента обусловила изменение структуры выпуска продукции следующим образом:
 - Снижением объема производства бензина Класса 2 за 9 месяцев 2011г. по сравнению с 9 месяцами 2010г. и увеличением объема производства бензина Класса 3 в 3 квартале 2011г. по сравнению со 2 кварталом 2011г. и за 9 месяцев 2011г. по сравнению с 9 месяцами 2010г.
 - Увеличением производства бензина Класса 4 и 5 в 3 квартале 2011г. относительно 2 квартала 2011г. и по сравнению с 2010г., в связи с началом производства бензина Класса 4 (на Московском НПЗ с января 2011г., на Омском и Ярославском НПЗ с февраля 2011г.) и бензина Класса 5 (на Омском НПЗ с июня 2011г.)

Покупка нефтепродуктов на международном рынке

	3 кв. 2011		2 кв. 2011		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Нафта	16	0,02	46	0,05	(65,2)	(60,0)
Дизельное топливо	126	0,12	145	0,15	(13,1)	(20,0)
Мазут	43	0,06	-	-	-	-
Авиатопливо	32	0,03	25	0,02	28,0	50,0
Прочие	6	0,01	5	0,01	20,0	-
Итого	223	0,24	221	0,23	0,9	4,4

	9 мес. 2011		9 мес. 2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Нафта	73	0,08	70	0,11	4,3	(27,3)
Дизельное топливо	400	0,41	43	0,06	830,2	583,3
Мазут	43	0,06	25	0,06	72,0	-
Авиатопливо	92	0,09	30	0,04	206,7	125,0
Прочие	16	0,02	-	-	-	-
Итого	624	0,66	168	0,27	271,4	144,4

- Покупка нефтепродуктов на международном рынке увеличилась на 4,4% в 3 квартале 2011г. по сравнению со 2 кварталом 2011г. и на 144,4% за 9 месяцев 2011г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г. в связи с ростом спроса на нефтепродукты

Покупка нефтепродуктов (СНГ)

	3 кв. 2011		2 кв. 2011		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	57	0,13	37	0,05	54,1	160,0
Низкооктановый бензин	14	0,03	4	0,00	250,0	2 800,0
Нафта	4	0,01	7	0,01	(42,9)	-
Дизельное топливо	27	0,03	31	0,04	(12,9)	(25,0)
Прочие	-	-	7	0,01	(100,0)	(100,0)
Итого	102	0,20	86	0,11	18,6	87,7

	9 мес. 2011		9 мес. 2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	102	0,19	32	0,04	218,8	375,0
Низкооктановый бензин	22	0,04	8	0,01	175,0	300,0
Нафта	11	0,02	-	-	-	-
Дизельное топливо	81	0,10	36	0,05	125,0	100,0
Прочие	9	0,02	11	0,02	(18,2)	-
Итого	225	0,37	87	0,12	158,6	208,3

- Покупка нефтепродуктов на рынке СНГ увеличилась в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. на 87,7% и 208,3% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, в связи с ростом объемов торговой деятельности и ростом спроса на нефтепродукты на рынках стран СНГ

Покупка нефтепродуктов (внутренний рынок)

	3 кв. 2011		2 кв. 2011		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	95	0,11	184	0,23	(48,4)	(52,2)
Низкооктановый бензин	1	0,00	4	0,00	(75,0)	-
Дизельное топливо	21	0,03	49	0,06	(57,1)	(50,0)
Мазут	27	0,05	35	0,09	(22,9)	(44,4)
Авиатопливо	38	0,05	19	0,03	100,0	66,7
Прочие	41	0,04	20	0,02	105,0	100,0
Итого	223	0,28	311	0,43	(28,3)	(34,8)

	9 мес. 2011		9 мес. 2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	492	0,64	69	0,10	613,0	540,0
Низкооктановый бензин	7	0,01	48	0,08	(85,4)	(87,5)
Дизельное топливо	199	0,30	128	0,28	55,5	7,1
Мазут	93	0,23	56	0,20	66,1	15,0
Авиатопливо	84	0,13	43	0,08	95,3	62,5
Прочие	69	0,08	34	0,28	102,9	(71,4)
Итого	944	1,39	378	1,02	149,7	36,3

- Покупка нефтепродуктов на внутреннем рынке сократилась в 3 квартале 2011 г. на 34,8% по сравнению со 2 кварталом 2011 г., в связи с ростом объемов производства нефтепродуктов на собственных НПЗ Компании на 8,4%
- Покупка нефтепродуктов на внутреннем рынке увеличилась за 9 месяцев 2011 г. на 36,3% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. для удовлетворения высокого спроса на нефтепродукты на АЗС Компании

Реализация нефтепродуктов на АЗС

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
			Действующие АЗС		(шт.)	
968	946	2,3	в России	968	939	3,1
173	185	(6,5)	в СНГ	173	175	(1,1)
438	482	(9,1)	в Восточной Европе	438	492	(11,0)
1 579	1 613	(2,1)	Итого АЗС	1 579	1 606	(1,7)
			Среднесуточная реализация через одну АЗС			
15,2	13,4	13,7	по России (т./сут.)	13,4	10,0	34,6

- Общее количество действующих АЗС Компании в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. сократилось на 2,1% и 1,7% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, в связи с плановой реконструкцией автозаправочных станций в РФ, СНГ и Восточной Европе
- Среднесуточная реализация через одну АЗС в России в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. выросла на 13,7% и на 34,6% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, в результате продолжающейся программы по ребрендингу АЗС и повышением спроса на нефтепродукты на АЗС Компании
- Компания начала программу ребрендинга на автозаправочных комплексах "Sibir Energy"

Результаты деятельности

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
Выручка						
11 320	11 231	0,8	Реализация нефтепродуктов, нефти и газа	32 227	23 141	39,3
247	245	0,8	Прочая реализация	681	568	19,9
11 567	11 476	0,8	Итого	32 908	23 709	38,8
Расходы и прочие затраты						
2 865	3 060	(6,4)	Себестоимость приобретенной нефти, газа и нефтепродуктов	8 149	5 325	53,0
609	615	(1,0)	Операционные расходы	1 802	1 522	18,4
408	398	2,5	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	1 262	1 200	5,2
863	896	(3,7)	Транспортные расходы	2 559	2 117	20,9
525	505	4,0	Износ, истощение и амортизация	1 454	1 205	20,7
1 992	2 104	(5,3)	Экспортные пошлины	5 862	4 929	18,9
2 167	2 113	2,6	Налоги, кроме налога прибыль	6 052	3 810	58,8
12	12	0,0	Расходы на геологоразведочные работы	46	54	(14,8)
158	161	(1,9)	Расходы по прочей реализации	436	316	38,0
9 599	9 864	(2,7)	Итого	27 622	20 478	34,9
1 968	1 612	22,1	Операционная прибыль	5 286	3 231	63,6
Прочие доходы / (расходы)						
68	87	(21,8)	Доходы от долевого участия в зависимых компаниях	196	165	18,8
12	64	(81,3)	Доходы от инвестиций	85	9	844,4
32	26	23,1	Проценты к получению	90	27	233,3
(81)	(76)	6,6	Проценты к уплате	(250)	(260)	(3,8)
(90)	(22)	309,1	Прочие доходы / (расходы), нетто	(101)	(92)	9,8
(299)	(106)	182,1	Положительная / (отрицательная) курсовая разница, нетто	(239)	48	(597,9)
(358)	(27)	1 225,9	Итого	(219)	(103)	112,6
1 610	1 585	1,6	Прибыль до налогообложения	5 067	3 128	62,0
268	313	(14,4)	Расход по налогу на прибыль	997	642	55,3
8	54	(85,2)	Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль	65	(25)	(360,0)
276	367	(24,8)	Итого	1 062	617	72,1
1 334	1 218	9,5	Чистая прибыль	4 005	2 511	59,5
(63)	(51)	23,5	Минус: чистая прибыль, относящаяся к неконтролируемой доле участия	(130)	(145)	(10,3)
1 271	1 167	8,9	Чистая прибыль, относящаяся к ОАО «Газпром нефть»	3 875	2 366	63,8

Выручка

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
Нефть						
2 151	2 740	(21,5)	Продажи на экспорт и на международном рынке	7 426	6 580	12,9
332	330	0,6	Экспорт в СНГ	933	918	1,6
3	1	200,0	Продажи на внутреннем рынке	5	1	400,0
2 486	3 071	(19,0)	Итого реализация нефти	8 364	7 499	11,5
Газ						
51	42	21,4	Продажи на международном рынке	127	73	74,0
90	116	(22,4)	Продажи на внутреннем рынке	329	127	159,1
141	158	(10,8)	Итого реализация газа	456	200	128,0
Нефтепродукты						
2 607	2 653	(1,7)	Продажи на экспорт	7 633	5 036	51,6
866	853	1,5	Продажи на международном рынке	2 325	1 880	23,7
443	406	9,1	Экспорт и продажи в СНГ	1 205	820	47,0
4 777	4 090	16,8	Продажи на внутреннем рынке	12 244	7 706	58,9
8 693	8 002	8,6	Итого реализация нефтепродуктов	23 407	15 442	51,6
247	245	0,8	Прочая реализация	681	568	19,9
11 567	11 476	0,8	Итого выручка	32 908	23 709	38,8

Объем реализации

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
Нефть						
(млн. т.)						
2,65	3,27	(19,0)	Продажи на экспорт и на международном рынке	9,39	12,05	(22,1)
0,82	0,75	9,3	Экспорт в СНГ	2,24	2,30	(2,6)
0,01	0,00	-	Продажи на внутреннем рынке	0,02	-	-
3,48	4,02	(13,5)	Итого реализация нефти	11,65	14,35	(18,8)
Газ, продажи на внутреннем рынке (млрд. куб. метров)						
2,01	2,36	(14,8)		6,74	3,33	102,4
Нефтепродукты						
(млн. т.)						
3,32	3,23	2,8	Продажи на экспорт	9,77	8,95	9,2
0,66	0,62	6,5	Продажи на экспорт и на международном рынке	1,80	1,95	(7,7)
0,55	0,53	3,8	Экспорт и продажи в СНГ	1,57	1,30	20,8
6,86	6,08	12,8	Продажи на внутреннем рынке	18,37	15,09	21,7
11,39	10,46	8,9	Итого реализация нефтепродуктов	31,51	27,29	15,5

Средние сложившиеся цены реализации

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
			Нефть	(долл. США/т.)		
811,70	837,92	(3,1)	Продажи на экспорт и на международном рынке	790,84	546,06	44,8
404,88	440,00	(8,0)	Экспорт в СНГ	416,52	399,13	4,4
			Нефтепродукты	(долл. США/т.)		
785,24	821,36	(4,4)	Продажи на экспорт	781,27	562,68	38,8
1 312,12	1 375,81	(4,6)	Продажи на международном рынке	1 291,67	964,10	34,0
805,45	766,04	5,1	Экспорт и продажи в СНГ	767,52	630,77	21,7
696,36	672,70	3,5	Продажи на внутреннем рынке	666,52	510,67	30,5

- Рост выручки в 3 квартале на 0,8% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. в связи с ростом объема продаж был частично компенсирован снижением цен на нефть и нефтепродукты
- Рост выручки на 38,8% за 9 месяцев 2011г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г. обусловлен ростом цен на нефть и нефтепродукты и увеличением объемов реализации

Реализация нефти на экспорт и на международном рынке

- Сокращение выручки от реализации нефти на экспорт и на международном рынке в 3 квартале 2011 г. на 21,5% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. было связано со снижением цен на нефть на 3,1% и сокращением объема продаж на 19,0%
- Рост выручки от реализации нефти на экспорт и на международном рынке за 9 месяцев 2011 г. на 12,9% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. был связан с ростом цен на нефть на 44,8%, что было частично компенсировано сокращением объема продаж на 22,1%
- Объем реализации нефти на экспорт и на международном рынке сократился на 19,0% в 3 квартале 2011 г. по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и на 22,1% за 9 месяцев 2011 г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г., что было связано с ростом объема переработки нефти на НПЗ Компании в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. на 7,7% и 10,8% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно.

Реализация нефти в СНГ

- Рост выручки от реализации нефти в СНГ в 3 квартале 2011 г. на 0,6% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. связан с ростом объема продаж на 9,3%, что было частично компенсировано снижением цен на 8,0%
- Рост выручки от реализации нефти в СНГ на 1,6% в за 9 месяцев 2011 г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г. было связано с ростом цен на нефть на 4,4%, что было частично компенсировано сокращением объема продаж на 2,6%

Реализация нефтепродуктов на экспорт

	3 кв. 2011		2 кв. 2011		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	-	-	60	0,06	(100,0)	(100,0)
Низкооктановый бензин	-	-	16	0,01	(100,0)	(100,0)
Нафта	271	0,28	324	0,33	(16,4)	(15,2)
Дизельное топливо	1 068	1,13	1 180	1,23	(9,5)	(8,1)
Мазут	1 127	1,78	890	1,42	26,6	25,4
Авиатопливо	35	0,03	31	0,03	12,9	-
Прочие	106	0,10	152	0,15	(30,3)	(33,3)
Итого	2 607	3,32	2 653	3,23	(1,7)	2,8

	9 мес. 2011		9 мес. 2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	104	0,11	63	0,09	65,1	22,2
Низкооктановый бензин	28	0,03	3	0,01	833,3	500,0
Нафта	757	0,80	873	1,29	(13,3)	(38,0)
Дизельное топливо	3 515	3,81	2 225	3,43	58,0	11,1
Мазут	2 761	4,57	1 499	3,54	84,2	29,1
Авиатопливо	105	0,10	120	0,17	(12,5)	(41,2)
Прочие	363	0,35	253	0,43	43,5	(17,6)
Итого	7 633	9,77	5 036	8,95	51,6	9,2

- Сокращение выручки от реализации нефтепродуктов на экспорт в 3 квартале 2011 г. составило 1,7% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и было связано со снижением цен на 4,4%, что было частично компенсировано ростом объема продажи на 2,8% вследствие увеличения объема переработки на 7,7%
- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на экспорт на 51,6% за 9 месяцев 2011 г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г. был связан с ростом цен на 38,8% и ростом объема продажи на 9,2% вследствие увеличения объема переработки на 10,8%

Реализация нефтепродуктов на международном рынке

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на международном рынке в 3 квартале 2011 г. составил 1,5% по сравнению со 2 кварталом 2011 г., что было связано с ростом объема продажи на 6,5%, и частично компенсировано снижением цен на 4,6%
- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на международном рынке за 9 месяцев 2011 г. составил 23,7% по сравнению с 9 месяцами 2010 г., что было связано с ростом цен на 34,0%, и частично компенсировано сокращением объема продажи на 7,7%

Реализация нефтепродуктов в СНГ

	3 кв. 2011		2 кв. 2011		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	110	0,04	142	0,18	(22,5)	(77,8)
Низкооктановый бензин	56	0,12	28	0,03	100,0	300,0
Нафта	27	0,03	25	0,03	8,0	-
Дизельное топливо	144	0,18	107	0,12	34,6	50,0
Мазут	17	0,05	2	0,00	750,0	4 900,0
Авиатопливо	17	0,02	34	0,04	(50,0)	(50,0)
Прочие	72	0,11	68	0,13	5,9	(15,4)
Итого	443	0,55	406	0,53	9,1	3,8

	9 мес. 2011		9 мес. 2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	432	0,46	336	0,43	28,6	7,0
Низкооктановый бензин	106	0,18	55	0,08	92,7	125,0
Нафта	73	0,09	2	0,01	3 550,0	800,0
Дизельное топливо	326	0,40	196	0,31	66,3	29,0
Мазут	19	0,05	-	-	-	-
Авиатопливо	65	0,08	92	0,18	(29,3)	(55,6)
Прочие	184	0,31	139	0,29	32,4	6,9
Итого	1 205	1,57	820	1,30	47,0	20,8

- Выручка от реализации нефтепродуктов в СНГ в 3 квартале 2011 г. увеличилась на 9,1% по сравнению со 2 кварталом 2011 г., что было связано с ростом объема продаж на 3,8% и ростом цен на 5,1%
- Рост выручки от реализации нефтепродуктов в СНГ за 9 месяцев 2011 г. составил 47,0% по сравнению с 9 месяцами 2010 г., что было связано с ростом цен на 21,7%, а также ростом объема продаж на 20,8%
- Рост объема реализации нефтепродуктов в СНГ в 3 квартале 2011 г. на 3,8% по сравнению со 2 кварталом 2011г. и за 9 месяцев 2011г. на 20,8% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. был связан с ростом объема переработки нефти в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. на 7,7% и 10,8% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и за 9 месяцев 2010 г., соответственно

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

	3 кв. 2011		2 кв. 2011		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	1 806	2,08	1 564	1,86	15,5	11,8
Низкооктановый бензин	167	0,21	160	0,21	4,4	(0,0)
Дизельное топливо	1 310	1,81	1 152	1,59	13,7	13,8
Мазут	390	0,83	330	0,81	18,2	2,5
Авиатопливо	563	0,82	462	0,68	21,9	20,6
Прочие	541	1,11	422	0,93	28,2	19,4
Итого	4 777	6,86	4 090	6,08	16,8	12,8

	9 мес. 2011		9 мес. 2010		Δ, %	
	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.	млн. долл. США	млн. т.
Высокооктановый бензин	4 677	5,64	2 837	3,89	64,9	45,0
Низкооктановый бензин	458	0,60	374	0,62	22,5	(3,2)
Дизельное топливо	3 486	4,87	2 232	4,51	56,2	8,0
Мазут	1 055	2,63	758	2,54	39,2	3,5
Авиатопливо	1 328	2,00	784	1,63	69,4	22,7
Прочие	1 240	2,63	721	1,90	72,0	38,4
Итого	12 244	18,37	7 706	15,09	58,9	21,7

- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 3 квартале 2011 г. составил 16,8% по сравнению со 2 кварталом 2011 г., что было связано с ростом цен на 3,5% и ростом объемов продаж на 12,8%
- Рост выручки от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке за 9 месяцев 2011 г. составил 58,9% по сравнению с 9 месяцами 2010 г., что было связано с ростом цен на 30,5%, увеличением объемов продаж на 21,7%
- Рост объема реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке в 3 квартале 2011г. на 12,8% по сравнению со 2 кварталом 2011г. и за 9 месяцев 2011г. на 21,7% по сравнению с 9 месяцами 2010г. был связан с ростом объема переработки нефти в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. на 7,7% и 10,8% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и за 9 месяцев 2010 г., соответственно

Прочая реализация

- Прочая выручка состоит, в основном, из выручки от транспортных, строительных, коммунальных и прочих услуг
- Рост прочей реализации в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. составил 0,8% и 19,9% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, что было обусловлено ростом цен и объемов реализации

Себестоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов

- Себестоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов в 3 квартале 2011 г. уменьшилась на 6,4% по сравнению со 2 кварталом 2011 г., что было связано со снижением цен на нефть и нефтепродукты. Цена на нефть марки Urals снизилась на 2,0% в 3 квартале 2011г. по сравнению со 2 кварталом 2011г.
- Себестоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов за 9 месяцев 2011 г. выросла на 53,0% по сравнению с 9 месяцами 2010 г., что было связано с увеличением цен на нефть и нефтепродукты, а также соответствующим увеличением объемов. Цена на нефть марки Urals за 9 месяцев 2011г. увеличилась на 43,9% по сравнению с 9 месяцами 2010г.

Расходы на добычу и переработку

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	9 мес.		Δ, %
				2011	2010	2011-2010
389	394	(1,3)	Расходы на добычу углеводородов	1 130	921	22,7
5,72	5,79	(1,2)	долл. США на барр. н. э.	5,55	5,03	10,3
			Расходы на переработку на собственных НПЗ и на НПЗ зависимых обществ, учитываемых по методу долевого участия	672	601	11,8
220	221	(0,5)	долл. США на тонну	21,77	21,56	1,0
19,80	21,41	(7,5)	долл. США на барр. н. э.	2,97	2,94	1,0
2,70	2,92	(7,5)				
609	615	(1,0)	Итого операционные расходы	1 802	1 522	18,4

- 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 Компании.
- Расходы на добычу в 3 квартале 2011 г. уменьшились на 1,3% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. в связи с ослаблением рубля по отношению к доллару США на 4,0%, что частично было компенсировано ростом инфляции (ИЦП) на 2,9%. Средние затраты Компании на добычу уменьшились с 5,79 долл. США на барр. н. э. до 5,72 долл. США на барр. н. э. или на 1,2%
- Расходы на добычу за 9 месяцев 2011 г. увеличились на 22,7% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. в связи с укреплением рубля по отношению к доллару США на 5,2%, ростом инфляции (ИЦП) на 10,7% и увеличением объемов добычи углеводородов на 7,1%. Средние затраты Компании на добычу увеличились с 5,03 долл. США на барр. н. э. до 5,55 долл. США на барр. н. э. или на 10,3%
- Расходы на переработку 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 Компании.

- Расходы на переработку уменьшились на 0,5% в 3 квартале 2011 г. по сравнению со 2 кварталом 2011 г., что обусловлено ослаблением рубля по отношению к доллару США на 4,0%, корректировкой тарифов на электроэнергию и топливо на Омском НПЗ и Московском НПЗ, что было частично компенсировано ростом объемов переработки на 7,7% и инфляцией. Средние затраты Компании на баррель уменьшились с 2,92 долларов США до 2,70 долларов США, или на 7,5%
- Рост расходов на переработку за 9 месяцев 2011 г. на 11,8% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. обусловлен ростом объема переработки на 10,8%, укреплением рубля по отношению к доллару США на 5,2%, а также ростом тарифов на транспортировку. Средние затраты Компании на баррель увеличились с 2,94 долларов США на баррель до 2,97 долларов США на баррель 2011 г. или на 1,0%.

Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы включают общехозяйственные расходы, 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, благотворительность, расходы, связанные с созданием резервов под сомнительную дебиторскую задолженность и прочие расходы
- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы в 3 квартале 2011 г. увеличились на 2,5% по сравнению со 2 кварталом 2011г. в связи с ростом стоимости консалтинговых услуг и прочих административных расходов
- Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы увеличились за 9 месяцев 2011 г. на 5,2% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. в связи с укреплением рубля по отношению к доллару США на 5,2%

Транспортные расходы

- Транспортные расходы включают затраты на доставку нефти до НПЗ и 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 на большинство продуктов за 9 месяцев 2011 г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г. произошло за счет роста тарифов на транспортировку, роста объема продаж Компании, а также за счет укрепления рубля по отношению к доллару США
- Уменьшение транспортных расходов в 3 квартале 2011 г. по сравнению со 2 кварталом 2011 г. в основном связано с ослаблением рубля по отношению к доллару США на 4,0%

Износ, истощение и амортизация

- Расходы на износ, истощение и амортизацию включают истощение нефтегазовых активов и амортизацию прочих основных средств
- Расходы на износ, истощение и амортизацию в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. выросли на 4,0% и 20,7% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г. соответственно. Рост связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации программы капитальных вложений Компании

Экспортные пошлины и налоги кроме налога на прибыль

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
1 193	1 359	(12,2)	Экспортные таможенные пошлины на нефть	3 709	3 480	6,6
799	745	7,2	Экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты	2 153	1 449	48,6
1 992	2 104	(5,3)	Итого экспортные таможенные пошлины	5 862	4 929	18,9

- Экспортные таможенные пошлины на нефть снизились в 3 квартале 2011 г. на 12,2% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. в связи с сокращением объема продажи и снижением цены нефти марки Urals на 2,0%
- Экспортные таможенные пошлины на нефть выросли за 9 месяцев 2011 г. на 6,6% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. в связи с ростом цены на нефть марки Urals на 43,9%, частично компенсированным сокращением объема продажи
- Экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты в 3 квартале и за 9 месяцев 2011 г. выросли на 7,2% и 48,6% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г. соответственно, в связи с ростом экспортных пошлин на нефть, частично компенсированным отменой экспортной пошлины на нефтепродукты, поставляемые в Белоруссию и Киргизию

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
1 189	1 172	1,5	Налог на добычу полезных ископаемых	3 381	2 196	54,0
841	777	8,2	Акциз	2 217	1 289	72,0
53	54	(1,9)	Налог на имущество	159	128	24,2
84	110	(23,6)	Прочие налоги	295	197	49,7
2 167	2 113	2,6	Итого налоги кроме налога на прибыль	6 052	3 810	58,8

- Налог на добычу полезных ископаемых за 9 месяцев 2011 г. вырос на 54,0% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. в связи с ростом цен на нефть и в связи с изменением объемов добычи. Цена нефти марки Urals увеличилась за 9 месяцев 2011 г. на 43,9% по сравнению с 9 месяцами 2010 г.

- Акцизы в 3 квартале 2011 г. и за 9 месяцев 2011 г. выросли на 8,2% и 72,0% по сравнению со 2 кварталом 2011 г. и 9 месяцами 2010 г., соответственно, в связи с увеличением объема переработки нефти на НПЗ Компании и ростом ставки акциза с 1 января 2011 г., когда ставка акциза на нефтепродукты была увеличена в соответствии с Федеральным законом РФ № 306-ФЗ (от 27 ноября 2010 г.)

Прочие финансовые статьи

- Изменение процентов к получению обусловлено изменением объема средств на текущих и депозитных счетах в банках
- Снижение суммы процентов к уплате за 9 месяцев 2011 г. по сравнению с 9 месяцами 2010 г. связано с успешной политикой Компании по снижению эффективной процентной ставки
- За 9 месяцев 2011 г. эффективная ставка налога на прибыль составила 21,0%, что сопоставимо с действующей ставкой налога на прибыль

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства

(млн. долларов США)	9 мес.		Δ % 2011-2010
	2011	2010	
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	4 942	4 319	14,4
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(3 797)	(3 008)	26,2
Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности	(809)	(958)	(15,6)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

- За 9 месяцев 2011 г. чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности увеличились на 14,4% до 4 942 млн. долларов США по сравнению с 4 319 млн. долларов США за 9 месяцев 2010 г. Рост объема чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности был связан с ростом чистой прибыли Компании, что частично было компенсировано ростом рабочего капитала

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

- За 9 месяцев 2011 г. чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 26,2% до 3 797 млн. долларов США по сравнению с 3 008 млн. долларов США за 9 месяцев 2010 г. в связи с увеличением количества сделок по слияниям и поглощениям и ростом капиталовложений на 10,8%

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

- За 9 месяцев 2011г. чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 809 млн. долларов США по сравнению с 958 млн. долларов США, использованными в финансовой деятельности за 9 месяцев 2010 г. Изменение в основном было обусловлено увеличением поступлений чистых денежных средств от кредитов и займов на 628 млн. долларов США, что частично компенсировано увеличением выплат дивидендов на 479 млн. долларов США

Капитальные вложения

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес.		Δ, %
				2011	2010	2011-2010
597	631	(5,4)	Разведка и добыча	1 723	1 798	(4,2)
303	191	58,6	Нефтепереработка	569	328	73,5
190	67	183,6	Маркетинг и сбыт	283	187	51,3
21	4	425,0	Прочие	41	48	(14,6)
1 111	893	24,4	Итого капитальные вложения	2 616	2 361	10,8

Рост капитальных затрат до 1 111 млн долларов США в 3 квартале 2011 г. по сравнению со 2 кварталом 2011 г. на 24,4% обусловлено следующими факторами:

- Капитальные затраты на переработку нефти выросли на 58,6% в связи с продолжением программ модернизации на НПЗ Компании
- Рост капитальных вложений в маркетинге и сбыте на 183,6% носит сезонный фактор, а также связан с реализацией программы ребрэндинга сети АЗС в Московском регионе (присутствие бренда Компании в Московском регионе увеличилось вдвое в результате интеграции активов «Sibir Energy»), и приобретением 21 АЗС в Краснодарском крае
- Частично эти затраты компенсированы снижением капитальных затрат в разведке и добыче на 5,4% в связи с сокращением проходки бурения на 12,5% в результате оптимизации геолого-технических мероприятий, и ослаблением рубля по отношению к доллару США на 4,0%, что было частично компенсировано инфляцией издержек

Капитальные затраты за 9 месяцев 2011 г. выросли на 10,8% по сравнению с 9 месяцами 2010 г. благодаря следующим факторам:

- Капитальные затраты на переработку нефти выросли на 73,5% в связи с продолжением программ модернизации на НПЗ Компании. Согласно программе модернизации на Омском НПЗ производится сооружение установки гидроочистки каталитического крекинга мощностью 1,2 млн. тонн в год и новой установки гидроочистки дизельного топлива мощностью 3 млн. тонн в год. После введения в эксплуатацию данные установки смогут производить моторное топливо 4 и 5 экологического класса, соответственно
- Увеличение капитальных вложений в маркетинге и сбыте на 51,3% связано с реализацией программы ребрэндинга сети АЗС на большинстве объектов

- Частично увеличение этих затрат компенсировано снижением капитальных затрат в разведке и добыче на 4,2% в связи с сокращением проходки бурения на 7,0% в результате оптимизации геолого-технических мероприятий, что было частично компенсировано укреплением рубля по отношению к доллару США на 5,2% и инфляцией издержек

Долг и ликвидность

	2011	2010
Краткосрочный долг	1 328	1 694
Долгосрочный долг	5 277	4 942
Денежные средства и их эквиваленты	(1 459)	(1 146)
Краткосрочные депозиты	(10)	(109)
Чистый долг	5 136	5 381
	-	-
Краткосрочный долг / Итого долг, %	20,1	25,5

- Кредитный портфель Компании диверсифицирован и включает предэкспортное финансирование, синдицированные и двусторонние кредиты, рублевые облигации и прочие инструменты
- Благодаря мероприятиям по рефинансированию долга и сбалансированной политике заимствований, средний срок погашения увеличился на 7,28% в 3 квартале 2011 г. по сравнению со 2 кварталом 2011 г. с 2.59 до 2.78 года. Средняя процентная ставка уменьшилась с 3,93% до 3,42%
- В апреле 2011 г. Компания снизила ставку по кредиту в размере 1,5 млрд. долларов США с LIBOR + 2,1% до LIBOR + 1,6% и в августе осуществила вторичный выпуск облигаций серии 4 на сумму 6,1 млрд. рублей

Финансовые приложения

Расчет EBITDA

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %	(млн. долл. США)	9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
2 759	2 478	11,3	Скорректированная EBITDA	7 704	5 147	49,7
(266)	(361)	(26,3)	Доля Компании в EBITDA зависимых компаний	(964)	(711)	35,6
12	64	-	Доходы от инвестиций	85	9	-
68	87	(21,8)	Доходы от долевого участия в зависимых компаниях	196	165	18,8
(299)	(106)	182,1	Положительная / (отрицательная) курсовая разница, нетто	(239)	48	(597,9)
(90)	(22)	309,1	Прочие доходы / (расходы), нетто	(101)	(92)	9,8
(81)	(76)	6,6	Проценты к уплате	(250)	(260)	(3,8)
32	26	23,1	Проценты к получению	90	27	233,3
(525)	(505)	4,0	Износ, истощение и амортизация	(1 454)	(1 205)	20,7
1 610	1 585	1,6	Прибыль до налогообложения	5 067	3 128	62,0

Финансовые показатели

Рентабельность

	9 мес. 2011	2010	Δ, п.п. 2011-2010
Рентабельность по скорректированной EBITDA, %	23,41	21,71	1,7
Рентабельность по чистой прибыли, %	13,44	9,70	3,7
Рентабельность активов (ROA), %	16,61	9,81	6,8
Рентабельность капитала (ROE), %	25,10	15,48	9,6
Доход на средний используемый капитал (ROACE), %	21,25	15,02	6,2

Ликвидность

	9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
Коэффициент текущей ликвидности	1,88	1,45	0,3
Коэффициент срочной ликвидности	1,06	0,86	0,2
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,39	0,33	0,2

Лeverедж

	9 мес.		2011-2010 Δ, п.п.
	2011	2010	
Чистый долг / Итого Активы, %	14,82	15,18	(0,4)
Чистый долг / Капитал, %	22,15	23,23	(1,1)
Лeverедж, %	18,13	18,85	(0,7)
			Δ, %
Чистый долг / Рыночная капитализация	30,93	25,14	0,2
Чистый долг / EBITDA	0,60	0,79	(0,2)
Итого долг / EBITDA	0,77	0,99	(0,2)

Дополнительная информация

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании, 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 Компании. В 3 квартале 2011 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 113,41 долларов США за баррель, уменьшившись на 3,1% по сравнению со 2 кварталом 2011 г., за 9 месяцев 2011 г. средняя цена на нефть марки Brent составила 111,89 долларов США за баррель, увеличившись на 45,1% по сравнению с 9 месяцами 2010 г.

Цены на нефтепродукты на мировом и российском рынках прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
Международный рынок				(в долларах США за баррель)		
113,41	117,04	(3,1)	Brent	111,89	77,14	45,1
111,48	113,74	(2,0)	Urals Spot (среднее Med. + NWE)	109,23	75,92	43,9
				(в долларах США за тонну)		
1026,87	1057,82	(2,9)	Бензин Premium (среднее NWE)	1001,68	717,44	39,6
944,95	976,54	(3,2)	Naphtha (среднее Med. + NWE)	940,03	677,44	38,8
967,55	984,36	(1,7)	Дизельное топливо (среднее NWE)	954,78	666,81	43,2
945,05	955,78	(1,1)	Gasoil 0,2% (среднее Med. + NWE)	928,60	652,38	42,3
623,98	617,64	1,0	Мазут 3,5% (среднее NWE)	597,47	428,03	39,6
Внутренний рынок				(в долларах США за тонну)		
886,52	875,79	1,2	Высокооктановый бензин	849,66	708,86	19,9
770,36	784,00	(1,7)	Низкооктановый бензин	758,36	562,48	34,8
697,84	702,78	(0,7)	Дизельное топливо	696,65	485,40	43,5
327,71	302,73	8,3	Мазут	297,35	247,12	20,3

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

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

Руководство Компании определило, что доллар США является функциональной валютой и валютой отчетности Компании, поскольку большая часть выручки, финансовых и торговых обязательств оценены, начислены, подлежат погашению либо иным способом выражены в долларах США. Соответственно укрепление (ослабление) курса рубля к доллару США влияет на результаты деятельности Компании. Для того, чтобы ослабить эффект колебания курса рубля по отношению к доллару США, Компания использует производные финансовые инструменты

3 кв. 2011	2 кв. 2011		9 мес. 2011	2010
(0,3)	1,2	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	4,7	6,2
2,9	0,8	Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %	10,7	8,2
31,88	28,08	Курс рубля к доллару США по состоянию на конец периода	31,88	30,40
29,16	27,99	Средний курс рубля к доллару США за период	28,76	30,25
(12,2)	2,5	Реальное укрепление (обесценение) курса рубля к доллару США, %	0,1	5,7
(4,0)	4,6	Номинальное изменение среднего курса рубля к доллару США, %	5,2	7,4

Налогообложение

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес. 2011	2010	Δ, %
			Экспортная таможенная пошлина	(доллар США за тонну)		
442,47	446,50	(0,9)	Нефть	410,67	268,49	53,0
296,43	299,17	(0,9)	Легкие и средние дистилляты	276,64	193,12	43,2
206,60	208,50	(0,9)	Мазут	188,82	104,03	81,5
			Налог на добычу полезных ископаемых	(рубль за тонну)		
4 547	4 466	1,8	Нефть (рубль за тонну)	4 368	2 948	48,1
21	22	(2,3)	Нефть (доллар США за баррель)	21	13	55,8
237	237	-	Газ (рубль за 1 000 куб. см)	237	147	61,2

Ставка экспортной таможенной пошлины на нефть. Ставка экспортной таможенной пошлины на нефть ежемесячно устанавливается Правительством Российской Федерации на основе средней цены нефти марки Urals за период мониторинга. Периодом мониторинга является период, начиная с 15 календарного дня предыдущего месяца до 14 календарного дня текущего месяца. Ставка вводится в действие с первого числа следующего календарного месяца после периода мониторинга.

Правительство устанавливает ставку экспортной таможенной пошлины на нефть согласно следующей таблице:

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	Доллар США 12,78 + 45,0% * (P – 146,00)
>182,50	Доллар США 29,20 + 65,0% * (P – 182,50)

Нефть, экспортируемая в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагается экспортной таможенной пошлиной на нефть. До 2010 года экспорт нефти в Белоруссию облагался по сниженной экспортной таможенной пошлине, определявшейся по специальному коэффициенту. Следующие коэффициенты были установлены на 2007-2009 гг.: 2007 – 0,293, 2008 – 0,335, 2009 – 0,356.

С 12 января 2007 г. согласно условиям межправительственного соглашения «О мерах по урегулированию торгово-экономического сотрудничества в области экспорта нефти и нефтепродуктов» часть нефти, экспортируемая из России в Белоруссию, не облагается экспортной пошлиной. Объем нефти, не подлежащий обложению экспортной пошлиной, является объемом, необходимым для внутреннего потребления Белоруссии, и устанавливается Министерством Энергетики Российской Федерации.

В январе 2011 г. было достигнуто межправительственное соглашение между Россией и Белоруссией об использовании специальной формулы для расчета цены нефти, экспортируемой в Белоруссию. С 1 января 2011 г. нефть экспортируемая в Белоруссию не облагается экспортной таможенной пошлиной.

С октября 2011 года в связи с введением налогового режима 60/66 в формуле расчета экспортной пошлины на нефть значение 65% меняется на 60%.

Экспортная таможенная пошлина на нефтепродукты. Ставка экспортной таможенной пошлины на нефтепродукты устанавливается Правительством Российской Федерации на основании цен на нефть на международных рынках отдельно для легких и средних дистиллятов и для мазута. Нефтепродукты, экспортируемые в страны СНГ, являющиеся членами Таможенного союза (Казахстан, Белоруссия), не облагаются экспортной таможенной пошлиной.

До 1 февраля 2011 г. ставка экспортной 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 экспортной 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 экспортных таможенных пошлин на нефтепродукты. С 1 февраля 2011 г. экспортные таможенные пошлины на нефтепродукты рассчитываются по следующей формуле:

$R = K * R_{\text{нефть}}$, где $R_{\text{нефть}}$ - ставка экспортной 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	0,47	0,53	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. Аналогичная мера была введена в отношении прямогонного бензина, начиная с июня 2011 года.

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 Компания осуществляет операционную деятельность, акцизы оплачивают производители или сбытовые компании, в зависимости от местного законодательства.

В соответствии с Федеральным законом РФ № ФЗ-306 от 27 ноября 2010 года установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты с 1 января 2011 г. (руб./т.):

	2011	2012	2013
Бензин			
Класс 3	5 672	7 382	9 151
Класс 4, 5	5 143	6 822	8 560
Прямогонный	6 089	7 824	9 617
Прочие	5 995	7 725	9 511
Дизельное топливо			
Класс 3	2 485	3 814	5 199
Класс 4, 5	2 247	3 562	4 934
Прочие	2 753	4 098	5 500
Моторные масла	4 681	6 072	7 509

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ). Начиная с 1 января 2007 года ставка налога на добычу полезных ископаемых на нефть (R) рассчитывалась по формуле:

$R = 419 * (P - 9) * D / 261$, где P – среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и D – среднемесячный курс рубля к доллару США. Начиная с 1 января 2009 года (включительно), формула была скорректирована на более высокий уровень цены отсечения: $R = 419 * (P - 15) * D / 261$. Федеральный закон РФ № 307-ФЗ (от 27 ноября 2010 г.) определяет новые ставки налога на добычу полезных ископаемых, которые составляют:

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

На месторождениях, где выработанность составляет более 80%, ставка НДПИ снижается. Выработанность месторождений определяется как накопленный объем добытой нефти на месторождении (N), деленный на общий объем запасов (V, где $V = ABC1 + C2$, в соответствии с российской системой классификации запасов). Для месторождений, уровень выработанности которых превышает 80%, базовая формула расчета НДПИ умножается на специальный коэффициент (C), который рассчитывается как $C = - 3,5 * N / V + 3,8$.

Налог на добычу полезных ископаемых на природный газ. С 1 января 2006 года ставка налога на добычу полезных ископаемых на природный газ остается постоянной и составляет 147,00 рублей за тысячу кубических метров природного газа. Попутный газ не облагается налогом на добычу полезных ископаемых.

Компания начала добывать природный газ в 4 квартале 2010 года. Оценка объема добычи природного газа на 2011 год составляет 4 млрд. куб. метров.

В соответствии с Федеральным законом РФ № 307-ФЗ от 27 ноября 2010 года установлены следующие ставки налога на добычу полезных ископаемых на нефть и природный газ:

	2011	2012	2013
Природный газ (руб./ тыс. куб. м.)	237	251	265

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 тарифные ставки, действующие на основных направлениях транспортировки Компании:

3 кв. 2011	2 кв. 2011	Δ, %		9 мес. 2011	2010	Δ, % 2011-2010
			Нефть	(руб./т.)		
			Экспорт			
1 398,27	1 413,66	(1,1)	Трубопроводный	1 405,82	1 271,05	10,6
			СНГ			
1 238,08	1 228,13	0,8	Трубопроводный	1 207,68	988,85	22,1
			Транспортировка на НПЗ			
421,00	442,34	(4,8)	ОНПЗ	440,24	410,82	7,2
1 131,00	1 123,33	0,7	МНПЗ	1 089,20	921,20	18,2
302,00	438,67	(31,2)	Ярославский НПЗ	569,08	853,06	(33,3)
			Нефтепродукты			
			Экспорт с ОНПЗ			
2 044,02	2 044,02	(0,0)	Бензин	2 043,30	1 970,19	3,7
3 236,84	3 241,66	(0,1)	Мазут	3 220,10	3 040,03	5,9
2 860,99	2 593,67	10,3	Дизельное топливо	2 640,41	2 611,96	1,1
			Экспорт с МНПЗ			
-	-	-	Бензин	495,60	1 498,94	(66,9)
1 263,86	1 272,06	(0,6)	Мазут	1 335,18	1 239,11	7,8
1 509,81	1 492,91	1,1	Дизельное топливо	1 487,92	1 343,00	10,8
			Экспорт с Ярославского НПЗ			
1 289,98	1 507,19	(14,4)	Бензин	1 440,97	1 729,82	(16,7)
1 358,44	1 371,19	(0,9)	Мазут	1 366,94	1 266,42	7,9
1 218,30	1 218,30	-	Дизельное топливо	1 237,85	911,74	35,8

В третьем квартале 2011 года Компания поставила 49,2% от общего объема нефти на экспорт через порт Приморск (48,9% за 9 месяцев 2011 года, 48,4% за 9 месяцев 2010 года); 20,0% нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» (19,8% за 9 месяцев 2011 года, 23,9% за 9 месяцев 2010 года), в основном в Германию и Чешскую республику; 9,1% нефти перевезено через порт Новороссийск (4,1% за 9 месяцев 2011 года, 5,1% за 9 месяцев 2010 года); 2,8% нефти экспортировано через морской порт Туапсе (8,6% за 9 месяцев 2011 года, 10,5% за 9 месяцев 2010 года); 18,9% нефти экспортировано по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино (18,6% за 9 месяцев 2011 года, 12,1% за 9 месяцев 2010 года). Экспорт нефти в страны СНГ в 3 квартале 2011г. составил: 91,5% в Белоруссию (88,4% за 9 месяцев 2011г., 73,2% за 9 месяцев 2010 г.) и 8,5% в Казахстан (11,6% за 9 месяцев 2011 г., 26,8% за 9 месяцев 2010 г.).

www.gazprom-neft.com

Контакты: ОАО «Газпром нефть»

Отдел связей с инвесторами, эл. почта: ir@gazprom-neft.ru

Адрес: 117647, Россия, г. Москва, ул. Профсоюзная д. 125А

Тел.: +7 495 662 75 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.