

Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы за три месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2014 г., и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 гг.

Определения и методика пересчета

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния Группы по состоянию на 30 сентября 2014 г., результатов деятельности за три месяца, закончившихся 30 сентября и 30 июня 2014 г., и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 и 2013 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).

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

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

Заявления прогнозного характера

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

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

Основные финансовые и операционные показатели

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес.		Δ, %
				2014	2013	
Финансовые результаты (млн. руб.)						
431 647	429 338	0,5	Продажи	1 246 155	1 117 346	11,5
107 153	94 350	13,6	Скорректированная EBITDA ¹	285 536	251 919	13,3
6 431,8	5 911,7	8,8	руб./т. н. э.	5 887,3	5 458,7	7,9
24,1	23,0	5,0	долл. США ² /барр. н. э.	22,6	23,5	(3,8)
51 932	49 783	4,3	Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть»	139 531	135 154	3,2
271 422	216 604	25,3	Чистый долг	271 422	143 716	88,9
Операционные результаты						
122,85	117,43	4,6	Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях (млн. барр. н. э.)	357,03	339,04	5,3
1,34	1,29	3,9	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н. э./сутки)	1,31	1,24	5,7
98,17	94,08	4,4	Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (млн. барр.)	284,89	276,89	2,9
148,10	140,03	5,8	Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млрд. куб. футов)	432,84	372,90	16,1
11,46	11,15	2,8	Объем переработки на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (млн. т.)	33,45	32,09	4,2

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

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

Основные события за 9 месяцев 2014 г.

- Достигнуто соглашение с НОВАТЭКом о паритетном владении ООО «СеверЭнергия». В результате ряда сделок эффективная доля владения Газпром нефти в совместной компании увеличится до 50%;
- Получена лицензия на геологическое изучение глубоких перспективных нефтенасыщенных горизонтов Южной части Приобского месторождения – Ачимовской и Баженовской свит;
- Получены лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу на Северо-Врангелевском (шельф), Стахановском, Отдельном участках;
- Завершена сделка по приобретению 18,2% доли в ООО Газпром Ресурс Нортгаз, владеющем 50% долей в ЗАО Нортгаз;
- Завершена сделка по приобретению 100% доли в ООО Газпром нефть Шельф, владеющим 21,64% (по состоянию на 30 сентября 2014г.) долей в совместной деятельности с ОАО Газпром по разработке Приразломного месторождения; достигнуто соглашение о выходе ОАО Газпром из совместной деятельности что сделает ООО Газпром нефть Шельф единственным участником;
- Завершена сделка по приобретению 100% ООО «Югра-Интэк», которому принадлежит лицензия на поиск, разведку и добычу нефти на Кувайском лицензионном участке на территории Оренбургской области;
- В августе на иракском месторождении Бадра началась коммерческая отгрузка нефти;
- Завершен первый сезон морской отгрузки нефти с Новопортовского месторождения на Ямале. Всего было отправлено четыре танкера с нефтью нового сорта Novu Port общим объемом более 100 тыс. тонн;
- Заключено соглашение о создании совместного предприятия на базе Омского завода полипропилена (ООО «Полиом») с ОАО Сибур и ГК Титан;
- Завершено приобретение второй доли в совместном предприятии ООО Газпромнефть-Аэро Шереметьево, эффективная доля владения в котором достигла 100%;
- Объявлены промежуточные дивиденды за 1 полугодие 2014 в размере 25% от консолидированной прибыли компании, рассчитанной по МСФО.

Результаты за 9 месяцев 2014 г. по сравнению с 9 месяцами 2013 г.

- Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях увеличилась на 5,3% и составила 357,03 млн. бар. н. э. вследствие продолжающегося роста добычи на Приобском, Уренгойском (СеверЭнергия) месторождениях, Оренбургских активах и увеличения доли владения в СеверЭнергии;
- Объем переработки нефти вырос на 4,2% за счет:
 - планового ремонта установки гидроочистки дизельного топлива на Московском НПЗ и установки первичной переработки нефти на Омском НПЗ в 1 квартале и 3 квартале 2013г., соответственно;
 - снятия логистических ограничений по отгрузке темных нефтепродуктов на Омском НПЗ, в связи с увеличением производства битумов, расширением ограничения по наливу судового топлива и сокращением направления легкого газойля каталитического крекинга в мазут;
 - увеличения доли переработки газового конденсата на Омском НПЗ.
- Увеличение объема добычи и объема реализации нефтепродуктов, в том числе через премиальные каналы сбыта, а также рост цен на нефть и нефтепродукты на внутреннем рынке, привели к росту продаж на 11,5%, а показателя скорректированная EBITDA на 13,3%. Негативное влияние курсовых разниц и рост амортизации сдерживали рост прибыли, относящейся к акционерам ОАО «Газпром нефть», которая выросла только на 3,2%.

Результаты за 3 квартал 2014 г. по сравнению с 2 кварталом 2014 г.

- Суточная добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях выросла на 3,9% и составила 1,34 млн. барр. н. э. в сутки;
- Объем переработки вырос на 2,8% вследствие сезонного повышения спроса на нефтепродукты в условиях большей эффективности переработки по сравнению с экспортом нефти, а также завершения планового ремонта установки первичной переработки нефти на Омском НПЗ в апреле 2014г.;
- Рост цен и объемов продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке способствовал росту показателя скорректированная EBITDA на 13,6%. Негативное влияние курсовых разниц сдерживало рост прибыли, относящейся к акционерам ОАО «Газпром нефть», которая выросла только на 4,3%.

Анализ операционных результатов деятельности

Эксплуатационное бурение

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес.		Δ, %
				2014	2013	
Дочерние компании						
787	827	(4,9)	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	2 276	2 194	3,7
245	222	10,4	Количество новых скважин (шт.)	642	550	16,7
32,82	32,87	(0,1)	Средний дебит новых скважин (т./сут.)	36,13	35,89	0,7
Пропорционально консолидированные предприятия						
252	193	30,3	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	539	575	(6,4)
60	46	30,4	Количество новых скважин (шт.)	139	168	(17,3)
Совместные предприятия						
345	283	21,9	Эксплуатационное бурение (тыс. м)	859	776	10,8
63	42	50,0	Количество новых скважин (шт.)	155	139	11,5

- Рост объемов бурения год к году по дочерним компаниям связан с интенсификацией разбуривания месторождений Оренбургского региона и наращиванием бурения в Ноябрьском регионе ЯНАО для поддержания уровня добычи;
- Сокращение объемов бурения год к году по пропорционально консолидированным предприятиям связано с:
 - переносом на более поздний период сроков готовности кустовых площадок для начала бурения в Томскнефти в связи с погодными условиями;
 - сокращением программы бурения в SPD вследствие перевода буровых мощностей на проведение опытно промышленных работ по освоению Баженовской свиты.
- Рост объемов бурения год к году по совместным предприятиям компании связан с началом разработки Островного месторождения Славнефти.

Добыча

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
(млн. т.)			Нефть и конденсат	(млн. т.)		
3,82	3,73	2,4	Ноябрьскнефтегаз*	11,26	11,11	1,4
3,58	3,40	5,3	Хантос*	10,32	9,78	5,5
1,26	1,21	4,1	Томскнефть	3,69	3,80	(2,9)
0,82	0,83	(1,2)	SPD	2,48	2,61	(5,0)
0,61	0,57	7,0	Оренбург	1,73	1,12	54,5
0,30	0,30	-	НИС	0,91	0,94	(3,2)
0,37	0,36	2,8	Восток	1,08	0,85	27,1
0,20	0,21	(4,8)	Прочие*	0,62	1,00	(38,0)
10,96	10,61	3,3	Итого добыча дочерними и пропорционально консолидированными компаниями	32,09	31,21	2,8
2,04	2,05	(0,5)	Доля в добыче Славнефти	6,08	6,33	(4,0)
0,27	0,11	145,5	Доля в добыче СеверЭнергии	0,46	0,13	253,9
0,03	-	-	Доля в добыче Нортгаза	0,03	-	-
2,34	2,16	8,3	Доля в добыче совместных предприятий	6,57	6,46	1,7
(млн. т.)			Итого добыча нефти и конденсата	(млн. т.)		
13,30	12,77	4,2	млн. т.	38,66	37,67	2,6
98,17	94,08	4,2	млн. барр.	284,89	276,89	2,6
(млрд. куб. м.)			Газ**	(млрд. куб. м.)		
2,02	2,27	(11,0)	Ноябрьскнефтегаз*	6,82	6,81	0,2
0,11	0,09	22,2	Хантос*	0,32	0,12	166,7
0,21	0,22	(4,6)	Томскнефть	0,64	0,62	3,2
0,03	0,04	(25,0)	SPD	0,10	0,10	-
0,47	0,45	4,4	Оренбург	1,37	1,18	16,1
0,14	0,14	-	НИС	0,42	0,41	2,4
0,02	0,02	-	Восток	0,06	0,05	20,0
0,01	0,01	-	Прочие*	0,03	0,07	(57,1)
3,01	3,24	(7,1)	Итого добыча дочерними и пропорционально консолидированными компаниями	9,76	9,36	4,3
0,11	0,11	-	Доля в добыче Славнефти	0,32	0,31	3,2
0,85	0,61	39,3	Доля в добыче СеверЭнергии	1,95	0,89	119,1
0,23	-	-	Доля в добыче Нортгаза	0,23	-	-
1,19	0,72	65,3	Доля в добыче совместных предприятий	2,50	1,20	108,3
4,20	3,96	6,1	Итого добыча газа	12,26	10,56	16,1
(млн. т. н. э.)			Углеводороды	(млн. т. н. э.)		
13,37	13,22	1,1	Добыча дочерними и пропорционально консолидированными компаниями	39,92	38,73	3,1
3,29	2,74	20,1	Доля в добыче совместных предприятий	8,58	7,42	15,6
16,66	15,96	4,4	Итого добыча углеводородов	48,50	46,15	5,1
122,85	117,43	4,6	млн. барр. н. э.	357,03	339,04	5,3
1,34	1,29	3,9	Суточная добыча углеводородов (млн. барр. н.э./сутки)	1,31	1,24	5,7

* Во втором квартале 2013 года произошла передача лицензий с компании Газпром нефть (Прочие) внутри группы: Романовского и Воргенского на компанию Ноябрьскнефтегаз, Крапивинского на компанию Восток, а Южно-Киньяминского на компанию Хантос

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

- Суточная добыча углеводородов по Группе увеличилась на 5,7% год к году;
- Добыча нефти и конденсата по Группе выросла на 2,6% год к году, за счет активного разбуривания и ввода новых скважин на Приобском и Уренгойском (СеверЭнергия) месторождениях, а также на Оренбургских активах;

- Добыча нефти и конденсата по Группе увеличилась на 4,2% квартал к кварталу, в основном за счет роста добычи на Новопортовском, Вынгапуровском, Вынгаяхинском месторождениях, а также Уренгойском месторождении (СеверЭнергия);
- Объем добычи газа по Группе вырос на 16,1% год к году главным образом вследствие увеличения утилизации ПНГ, роста доли владения в СеверЭнергии и приобретения доли в Нортгазе;
- Объем добычи газа по Группе вырос на 6,1% квартал к кварталу за счет роста добычи СеверЭнергии и приобретения доли в Нортгазе.

Покупка нефти

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(млн. т.)	9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
1,38	1,12	23,2	Покупки нефти в России *	3,35	3,82	(12,3)
0,24	0,51	(52,9)	Покупки нефти на международном рынке	1,31	1,18	11,0
1,62	1,63	(0,6)	Итого покупки нефти	4,66	5,00	(6,8)

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

- Снижение покупок нефти в России на 12,3% год к году связано с прекращением контракта поставки нефти от ТНК-ВР;
- Увеличение покупок нефти в России на 23,2% квартал к кварталу связано с улучшением эффективности по операциям со сторонними ресурсами;
- Объем покупок нефти на международном рынке увеличился на 11,0% год к году за счет расширения объемов трейдинговых операций;
- Снижение покупок нефти на международном рынке на 52,9% квартал к кварталу связано главным образом с плановым снижением объема переработки на НПЗ в Панчево.

Переработка

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(млн. т.)	9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
5,56	5,24	6,1	Омск	16,00	15,27	4,8
3,03	3,15	(3,8)	Москва	9,05	8,44	7,2
0,58	0,69	(15,9)	Панчево	1,89	1,99	(5,0)
9,17	9,08	1,0	Переработка на НПЗ дочерних компаний	26,94	25,70	4,8
2,01	1,79	12,3	Доля в Ярославском НПЗ	5,63	5,53	1,8
0,28	0,28	-	Доля в Мозырском НПЗ	0,88	0,86	2,3
11,46	11,15	2,8	Итого переработка	33,45	32,09	4,2

Производство нефтепродуктов

2,38	2,19	8,7	Бензин	6,85	6,65	3,0
-	-	-	Класс 2 и ниже	-	0,05	-
0,05	0,03	66,7	Класс 3	0,10	0,33	(69,7)
0,15	0,22	(31,8)	Класс 4	0,53	1,63	(67,5)
2,18	1,94	12,4	Класс 5	6,22	4,64	34,1
0,29	0,39	(25,6)	Нафта	0,96	1,14	(15,8)
3,12	3,14	(0,6)	Дизельное топливо	9,37	9,07	3,3
-	0,03	-	Класс 2 и ниже	0,04	0,21	(81,0)
-	-	-	Класс 3	0,14	2,00	(93,0)
0,13	0,13	-	Класс 4	0,37	1,08	(65,7)
2,99	2,98	0,3	Класс 5	8,82	5,78	52,6
1,60	1,86	(14,0)	Мазут	5,66	5,54	2,2
0,88	0,86	2,3	Авиатопливо	2,35	2,11	11,4
1,21	0,94	28,7	Судовое топливо	3,05	2,47	23,5
1,54	1,38	11,6	Прочие	3,82	3,50	9,1
11,02	10,76	2,4	Итого производство нефтепродуктов	32,06	30,48	5,2

- Объем переработки нефти по Группе:
 - вырос на 4,2% год к году за счет:
 - планового ремонта установки гидроочистки дизельного топлива на Московском НПЗ и установки первичной переработки нефти на Омском НПЗ в 1 квартале и 3 квартале 2013г., соответственно;
 - снятия логистических ограничений по отгрузке темных нефтепродуктов на Омском НПЗ, в связи с увеличением производства битумов, расширением ограничения по наливу судового топлива и сокращением направления легкого газойля каталитического крекинга в мазут;
 - увеличения доли переработки газового конденсата на Омском НПЗ.
 - вырос на 2,8% квартал к кварталу вследствие сезонного повышения спроса на нефтепродукты в условиях большей эффективности переработки по сравнению с экспортом нефти, а также завершения планового ремонта установки первичной переработки нефти на Омском НПЗ в апреле 2014г.
- Модернизация производственных мощностей позволила:
 - увеличить производство бензинов класса 5 за счет ввода установок гидроочистки бензина каталитического крекинга – в мае 2013г. и установки изомеризации – в июле 2013г. на Московском НПЗ;
 - увеличить производство дизельного топлива класса 5 за счет ввода установки гидроочистки дизельного топлива (после реконструкции) на Московском НПЗ, завершения строительства установки гидроочистки дизельного топлива в феврале 2013г. на Ярославском НПЗ, а также проведения капитального ремонта установки гидроочистки дизельного топлива на Омском НПЗ в апреле 2013г.
- Увеличение производства мазута на 2,2% год к году обусловлено ростом объема переработки, а также ремонтом установки каталитического крекинга на Омском НПЗ в феврале 2014г. и реконструкцией установок бензинового пула на Ярославском НПЗ;
- Увеличение производства судового топлива обусловлено ростом объема бункеровок в портах Черного моря и Дальневосточного региона.

Покупка нефтепродуктов (международный рынок)

	3 кв. 2014		2 кв. 2014		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Нафта	1 180	0,04	1 603	0,05	(26,4)	(20,0)
Дизельное топливо	6 365	0,20	8 981	0,27	(29,1)	(25,9)
Мазут	8 570	0,46	9 112	0,45	(6,0)	2,2
Авиатопливо	2 314	0,06	2 056	0,06	12,6	-
Судовое топливо	2 240	0,09	124	0,01	1 706,5	800,0
Прочие	-	-	484	0,01	-	-
Итого	20 669	0,85	22 360	0,85	(7,6)	-

	9 мес. 2014		9 мес. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Нафта	2 783	0,09	4 149	0,15	(32,9)	(40,0)
Дизельное топливо	21 840	0,67	22 599	0,76	(3,4)	(11,8)
Мазут	25 836	1,33	13 263	0,71	94,8	87,3
Авиатопливо	7 819	0,22	4 694	0,14	66,6	57,1
Судовое топливо	2 364	0,10	-	-	-	-
Прочие	484	0,01	-	-	-	-
Итого	61 126	2,42	44 705	1,76	36,7	37,5

- Увеличение объемов покупки нефтепродуктов год к году на международном рынке обусловлено увеличением объемов торговой деятельности;
- Увеличение объемов покупки авиатоплива год к году на международном рынке связано с ростом премиальных продаж авиатоплива за рубежом.

Покупка нефтепродуктов (СНГ)

	3 кв. 2014		2 кв. 2014		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	2 868	0,10	552	0,02	419,6	400,0
Низкооктановый бензин	479	0,02	-	-	-	-
Дизельное топливо	849	0,04	243	0,01	249,4	300,0
Итого	4 196	0,16	795	0,03	427,8	433,3

	9 мес. 2014		9 мес. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	4 266	0,16	1 773	0,08	140,6	100,0
Низкооктановый бензин	568	0,03	984	0,04	(42,3)	(25,0)
Дизельное топливо	1 516	0,07	1 127	0,05	34,5	40,0
Мазут	165	0,01	-	-	-	-
Прочие	151	0,01	268	0,02	(43,7)	(50,0)
Итого	6 666	0,28	4 152	0,19	60,6	47,4

Покупка нефтепродуктов (внутренний рынок)

	3 кв. 2014		2 кв. 2014		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	8 310	0,25	8 900	0,29	(6,6)	(13,8)
Дизельное топливо	3 890	0,13	2 505	0,08	55,3	62,5
Мазут	-	-	306	0,02	-	-
Авиатопливо	4 249	0,17	4 016	0,16	5,8	6,3
Судовое топливо	509	0,03	-	-	-	-
Прочие	662	0,03	191	-	246,6	-
Итого	17 620	0,61	15 918	0,55	10,7	10,9

	9 мес. 2014		9 мес. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.	млн. руб.	млн. т.
Высокооктановый бензин	24 350	0,80	16 769	0,61	45,2	31,2
Дизельное топливо	10 360	0,34	6 953	0,24	49,0	41,7
Мазут	437	0,03	870	0,08	(49,8)	(62,5)
Авиатопливо	12 367	0,48	8 431	0,35	46,7	37,1
Судовое топливо	509	0,03	1 802	0,10	(71,8)	(70,0)
Прочие	1 359	0,06	2 544	0,09	(46,6)	(33,3)
Итого	49 382	1,74	37 369	1,47	32,2	18,4

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

Реализация нефтепродуктов через премиальные каналы

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес. 2014	2013	Δ, %
	(шт.)		Действующие АЗС		(шт.)	
1 077	1 086	(0,8)	в России	1 077	1 042	3,4
232	232	-	в СНГ	232	215	7,9
420	416	1,0	в Восточной Европе	420	402	4,5
1 729	1 734	(0,3)	Итого АЗС (на конец периода)	1 729	1 659	4,2
			Среднесуточная реализация через одну АЗС по России (т./сут.)			
20,7	19,0	9,0		19,4	18,6	4,3
	(млн. т.)		Объем продаж через премиальные каналы		(млн. т.)	
5,14	4,68	9,8	Продажи автомобильного топлива	13,92	13,44	3,6
0,82	0,79	3,8	Продажи авиатоплива	2,21	1,78	24,2
1,22	1,08	13,0	Продажи судового топлива	3,16	2,42	30,6
0,05	0,05	-	Продажи масел	0,14	0,11	27,3
7,23	6,60	9,5	Итого объем продаж через премиальные каналы	19,43	17,75	9,5

- Общее количество действующих АЗС увеличилось на 4,2% год к году;
- Увеличение среднесуточной реализации через одну АЗС в России на 4,3% год к году обусловлено эффектом от ребрендинга, рекламной кампании и программы лояльности покупателей;
- Объем продаж через премиальные каналы вырос на 9,5% год к году, в то время как:
 - Объем продаж автомобильного топлива вырос на 3,6% при стабильном объеме мелкооптовых продаж и росте розничных продаж;
 - Объем продаж авиатоплива вырос за счет расширения сети аэропортов присутствия в РФ и за рубежом, в том числе за счет развития сотрудничества с Министерством обороны РФ, а также с приобретением второй доли Газпромнефть-Аэро Шереметьево в марте 2014г.;
 - Объем продаж судового топлива вырос за счет роста рынка бункеровки на Дальнем Востоке и Черном море, расширения клиентской базы в портах Балтики.
- Увеличение объема продаж через премиальные каналы на 9,5% квартал к кварталу обусловлено главным образом сезонным фактором.

Результаты деятельности

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		Δ, %
				2014	2013	
Выручка от продаж						
431 647	429 338	0,5	Продажи	1 246 155	1 117 346	11,5
(57 758)	(60 920)	(5,2)	Минус: экспортные пошлины и акцизы*	(183 838)	(179 493)	2,4
373 889	368 418	1,5	Итого выручка от продаж	1 062 317	937 853	13,3
Расходы и прочие затраты						
(94 922)	(104 825)	(9,4)	Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(275 509)	(236 307)	16,6
(43 864)	(43 652)	0,5	Производственные и операционные расходы	(125 034)	(104 875)	19,2
(19 941)	(20 660)	(3,5)	Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(57 791)	(50 973)	13,4
(28 261)	(27 035)	4,5	Транспортные расходы	(84 026)	(80 378)	4,5
(21 944)	(21 120)	3,9	Износ, истощение и амортизация	(63 159)	(57 300)	10,2
(89 742)	(88 779)	1,1	Налоги, за исключением налога на прибыль	(263 801)	(234 898)	12,3
(98)	(528)	(81,4)	Расходы на геологоразведочные работы	(716)	(1 981)	(63,9)
(298 772)	(306 599)	(2,6)	Итого операционные расходы	(870 036)	(766 712)	13,5
(2 341)	(1 812)	29,2	Прочие расходы	(3 846)	(2 044)	88,2
72 776	60 007	21,3	Операционная прибыль	188 435	169 097	11,4
84	4 196	(98,0)	Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	4 576	7 839	(41,6)
(9 243)	2 189	-	(Убыток) / Прибыль от курсовых разниц, нетто	(14 554)	(2 274)	540,0
2 099	1 065	97,1	Финансовые доходы	4 734	4 287	10,4
(3 893)	(2 946)	32,1	Финансовые расходы	(9 735)	(8 796)	10,7
(10 953)	4 504	-	Итого прочие (расходы) / доходы	(14 979)	1 056	-
61 823	64 511	(4,2)	Прибыль до налогообложения	173 456	170 153	1,9
(7 700)	(10 734)	(28,3)	Расходы по текущему налогу на прибыль	(26 458)	(25 076)	5,5
(1 544)	(2 561)	(39,7)	Расход по отложенному налогу на прибыль	(3 919)	(3 938)	(0,5)
(9 244)	(13 295)	(30,5)	Итого расходы по налогу на прибыль	(30 377)	(29 014)	4,7
52 579	51 216	2,7	Прибыль за период	143 079	141 139	1,4
(647)	(1 433)	(54,8)	Минус: Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле участия	(3 548)	(5 985)	(40,7)
51 932	49 783	4,3	Прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть»	139 531	135 154	3,2

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

Выручка

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
2014	2014			2014	2013	Δ, %
Нефть						
20 723	30 085	(31,1)	Экспорт	78 386	78 440	(0,1)
45 158	53 253	(15,2)	Продажи на экспорт	150 517	154 342	(2,5)
(24 435)	(23 168)	5,5	Минус: экспортные пошлины	(72 131)	(75 902)	(5,0)
-	545	-	Международный рынок	1 063	1 323	(19,7)
3 795	4 165	(8,9)	Экспорт в СНГ	12 126	34 861	(65,2)
11 306	10 375	9,0	Внутренний рынок	30 013	11 103	170,3
35 824	45 170	(20,7)	Итого выручка от продаж нефти	121 588	125 727	(3,3)
Газ						
385	174	121,3	Международный рынок	1 251	992	26,1
5 155	5 648	(8,7)	Внутренний рынок	17 182	15 974	7,6
5 540	5 822	(4,8)	Итого выручка от продаж газа	18 433	16 966	8,6
Нефтепродукты						
67 942	79 044	(14,0)	Экспорт	222 083	202 103	9,9
90 671	107 030	(15,3)	Продажи на экспорт	305 457	280 714	8,8
(22 729)	(27 986)	(18,8)	Минус: экспортные пошлины	(83 374)	(78 611)	6,1
27 854	25 727	8,3	Международный рынок	75 080	64 543	16,3
38 376	35 426	8,3	Продажи на международном рынке	102 943	87 363	17,8
(10 522)	(9 699)	8,5	Минус: акциз*	(27 863)	(22 820)	22,1
18 520	14 446	28,2	СНГ	46 319	39 705	16,7
18 592	14 513	28,1	Экспорт и продажи в СНГ	46 789	41 865	11,8
(72)	(67)	7,5	Минус: экспортные пошлины	(470)	(2 160)	(78,2)
205 490	184 834	11,2	Внутренний рынок	544 906	462 729	17,8
319 806	304 051	5,2	Итого выручка от продажи нефтепродуктов	888 388	769 080	15,5
12 719	13 375	(4,9)	Прочая выручка	33 908	26 080	30,0
373 889	368 418	1,5	Итого выручка	1 062 317	937 853	13,3

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

Объем реализации

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес.		
2014	2014			2014	2013	Δ, %
			Нефть	(млн. т.)		
1,65	1,92	(14,1)	Продажи на экспорт	5,45	6,22	(12,4)
-	0,02	-	Продажи на международном рынке	0,04	0,05	(20,0)
0,30	0,29	3,4	Экспорт в СНГ	0,86	2,90	(70,3)
1,04	0,85	22,4	Продажи на внутреннем рынке	2,60	1,09	138,5
2,99	3,08	(2,9)	Итого продажи нефти	8,95	10,26	(12,8)
			Газ	(млрд. куб. м.)		
0,03	0,02	50,0	Продажи на международном рынке	0,11	0,10	10,0
2,63	2,99	(12,0)	Продажи на внутреннем рынке	8,83	8,80	0,3
2,66	3,01	(11,6)	Итого продажи газа	8,94	8,90	0,4
			Нефтепродукты	(млн. т.)		
3,57	4,11	(13,1)	Продажи на экспорт	11,87	11,63	2,1
0,81	0,77	5,2	Продажи на международном рынке	2,20	2,18	0,9
0,62	0,54	14,8	Экспорт и продажи в СНГ	1,64	1,65	(0,6)
7,77	7,20	7,9	Продажи на внутреннем рынке	21,13	19,24	9,8
12,77	12,62	1,2	Итого продажи нефтепродуктов	36,84	34,70	6,2

Средние сложившиеся цены реализации

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
(руб./т.)			Нефть	(руб./т.)		
27 368	27 736	(1,3)	Продажи на экспорт	27 618	24 814	11,3
12 650	14 362	(11,9)	Экспорт в СНГ	14 100	12 021	17,3
10 871	12 206	(10,9)	Продажи на внутреннем рынке	11 543	10 186	13,3
(руб./т.)			Нефтепродукты	(руб./т.)		
25 398	26 041	(2,5)	Продажи на экспорт	25 734	24 137	6,6
47 378	46 008	3,0	Продажи на международном рынке	46 792	40 075	16,8
29 987	26 876	11,6	Экспорт и продажи в СНГ	28 530	25 373	12,4
26 447	25 671	3,0	Продажи на внутреннем рынке	25 788	24 050	7,2

Реализация нефти

- Снижение объема продаж нефти на экспорт на 12,4% год к году обусловлено ростом переработки в России;
- Сокращение объемов экспорта в СНГ на 70,3% год к году связано с прекращением реализации в Казахстан;
- Увеличение продаж на внутреннем рынке более чем в два раза год к году и на 22,4% квартал к кварталу связано с ростом производства в Оренбурге и улучшением эффективности по операциям со сторонними ресурсами.

Реализация нефтепродуктов на экспорт

	3 кв. 2014		2 кв. 2014		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	-	-	923	0,03	-	-
Низкооктановый бензин	1 258	0,04	463	0,01	171,7	300,0
Нафта	7 842	0,25	10 457	0,32	(25,0)	(21,9)
Дизельное топливо	30 926	0,95	42 040	1,30	(26,4)	(26,9)
Мазут	31 171	1,61	38 005	1,88	(18,0)	(14,4)
Авиатопливо	6 127	0,20	5 700	0,17	7,5	17,7
Судовое топливо	6 627	0,27	5 936	0,24	11,6	12,5
Прочие	6 720	0,25	3 506	0,16	91,7	56,3
Итого	90 671	3,57	107 030	4,11	(15,3)	(13,1)
	9 мес. 2014		9 мес. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	2 564	0,08	6 456	0,22	(60,3)	(63,6)
Низкооктановый бензин	2 278	0,07	4 389	0,16	(48,1)	(56,3)
Нафта	25 641	0,80	28 090	1,00	(8,7)	(20,0)
Дизельное топливо	115 068	3,54	115 123	3,92	(0,1)	(9,7)
Мазут	112 243	5,66	98 612	5,27	13,8	7,4
Авиатопливо	17 185	0,53	6 523	0,21	163,5	152,4
Судовое топливо	16 468	0,64	11 564	0,47	42,4	36,2
Прочие	14 010	0,55	9 957	0,38	40,7	44,7
Итого	305 457	11,87	280 714	11,63	8,8	2,1

- Увеличение объемов реализации авиатоплива более чем в два раза и судового топлива на 36,2% год к году связано с расширением географии присутствия за рубежом.

Реализация нефтепродуктов в СНГ

	3 кв. 2014		2 кв. 2014		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	6 616	0,19	5 768	0,19	14,7	-
Низкооктановый бензин	1 224	0,04	795	0,03	54,0	33,3
Дизельное топливо	7 500	0,23	5 328	0,19	40,8	21,1
Мазут	291	0,03	123	0,02	136,6	50,0
Авиатопливо	723	0,02	708	0,03	2,1	(33,3)
Прочие	2 238	0,11	1 791	0,08	25,0	37,5
Итого	18 592	0,62	14 513	0,54	28,1	14,8

	9 мес. 2014		9 мес. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	18 698	0,60	14 946	0,55	25,1	9,1
Низкооктановый бензин	2 763	0,10	3 330	0,14	(17,0)	(28,6)
Дизельное топливо	17 053	0,56	12 111	0,45	40,8	24,4
Мазут	586	0,06	1 927	0,17	(69,6)	(64,7)
Авиатопливо	2 645	0,08	5 621	0,14	(52,9)	(42,9)
Прочие	5 044	0,24	3 930	0,20	28,4	20,0
Итого	46 789	1,64	41 865	1,65	11,8	(0,6)

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке

	3 кв. 2014		2 кв. 2014		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	82 408	2,38	72 018	2,19	14,4	8,7
Низкооктановый бензин	1 018	0,04	871	0,03	16,9	33,3
Дизельное топливо	60 486	2,03	55 292	1,88	9,4	8,0
Мазут	4 450	0,40	3 506	0,34	26,9	17,7
Авиатопливо	22 255	0,84	22 572	0,87	(1,4)	(3,5)
Судовое топливо	18 419	0,99	16 152	0,89	14,0	11,2
Прочие	16 454	1,09	14 423	1,00	14,1	9,0
Итого	205 490	7,77	184 834	7,20	11,2	7,9

	9 мес. 2014		9 мес. 2013		Δ, %	
	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.	млн. руб.	млн.т.
Высокооктановый бензин	216 621	6,61	175 547	5,94	23,4	11,3
Низкооктановый бензин	2 757	0,10	3 884	0,15	(29,0)	(33,3)
Дизельное топливо	164 947	5,55	148 956	5,41	10,7	2,6
Мазут	12 553	1,20	12 281	1,06	2,2	13,2
Авиатопливо	60 707	2,34	52 881	2,19	14,8	6,9
Судовое топливо	46 523	2,58	32 819	1,81	41,8	42,5
Прочие	40 798	2,75	36 361	2,68	12,2	2,6
Итого	544 906	21,13	462 729	19,24	17,8	9,8

- Увеличение объема реализации автомобильных топлив год к году связано с ростом сбытовой сети и среднесуточной реализации через одну АЗС;
- Увеличение объема реализации авиатоплива на 6,9% год к году связано с расширением сети обслуживаемых аэропортов, в том числе аэродромов Министерства обороны РФ, а также с приобретением второй доли Газпромнефть-Аэро Шереметьево;
- Увеличение объема реализации судового топлива на внутреннем рынке на 42,5% год к году обусловлено ростом рынка бункеровки на Дальнем Востоке и Черном море.

Прочая выручка

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

- Рост прочей выручки на 30,0% год к году обусловлен в основном ростом объемов реализации.

Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов

- Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов увеличилась на 16,6% год к году в основном за счет роста объемов покупки нефтепродуктов и снизилась на 9,4% квартал к кварталу главным образом в связи с меньшим объемом покупок нефти на международном рынке.

Производственные и операционные расходы

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес. 2014	2013	Δ, %
20 273	20 155	0,6	Расходы на добычу углеводородов	58 249	52 564	10,8
16 371	16 131	1,5	Дочерние компании	46 937	42 124	11,4
1 474	1 470	0,2	руб./т.н.э.	1 415	1 327	6,6
5,55	5,73	(3,1)	долл. США ¹ /барр. н. э.	5,46	5,73	(4,7)
3 902	4 024	(3,0)	Пропорционально консолидируемые компании	11 312	10 440	8,4
1 727	1 788	(3,5)	руб./т.н.э.	1 676	1 494	12,2
6,51	6,97	(6,6)	долл. США ¹ /барр. н. э.	6,46	6,44	0,2
11 205	10 654	5,2	Расходы на переработку	32 515	26 866	21,0
			Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний			
6 168	6 028	2,3		18 269	15 374	18,8
673	664	1,3	руб./т.	678	598	13,4
2,54	2,59	(2,0)	долл. США ¹ /барр	2,61	2,58	1,3
			Расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий			
3 629	3 276	10,8		10 291	8 284	24,2
1 585	1 583	0,1	руб./т.	1 581	1 296	21,9
5,97	6,17	(3,2)	долл. США ¹ /барр	6,09	5,59	8,9
			Расходы на производство масел и фасованной продукции			
1 408	1 350	4,3		3 955	3 208	23,3
7 109	6 969	2,0	Расходы на транспортировку до НПЗ	20 988	17 307	21,3
5 277	5 874	(10,2)	Прочие операционные расходы	13 282	8 138	63,2
43 864	43 652	0,5	Итого	125 034	104 875	19,2

¹ пересчет в доллары США произведен по среднему курсу за период

- Расходы на добычу углеводородов включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для добычи углеводородов, расходы на оплату труда, ГСМ и электроэнергию, затраты на мероприятия по увеличению нефтеотдачи и прочие подобные расходы на добывающих предприятиях Группы;
- Удельные операционные расходы на добычу углеводородов по дочерним компаниям выросли на 6,6% год к году в результате:
 - роста расходов на Новопортовском месторождении в связи с высокими эксплуатационными затратами на стадии опытно-промышленной эксплуатации, ввода части объектов наземной инфраструктуры и организации временных схем добычи и транспортировки нефти;
 - ростом тарифов естественных монополий и цен на нефтесервисные услуги.
- Расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний включают в себя затраты на сырье и материалы, обслуживание и ремонт оборудования, используемого для переработки углеводородов, расходы на оплату труда и электроэнергию и прочие подобные расходы на перерабатывающих предприятиях Группы;
- Операционные расходы на переработку нефти на НПЗ дочерних компаний выросли на 18,8% год к году в связи с ростом объема переработки, ростом затрат на материалы, связанным с повышением качества продукции, вводом новых установок на Омском и Московском НПЗ и ремонтами, проводимыми на НПЗ компании;

- Операционные расходы на переработку нефти на НПЗ совместных предприятий выросли на 24,2% год к году в связи с проводимыми ремонтами и ростом затрат на материалы, связанным с повышением качества продукции;
- Расходы по транспортировке нефти до НПЗ выросли на 21,3% год к году в связи с прекращением контракта по нефtezамещению с компанией Роснефть, ростом объемов переработки и ростом поставок нефтегазового конденсата на ОНПЗ железнодорожным транспортом.

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 13,4% год к году в связи с ростом премиальных продаж и расширением бизнеса компании.

Транспортные расходы

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

- Транспортные расходы остались на уровне прошлого года.

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 10,2% год к году связан с увеличением стоимости амортизируемых активов вследствие реализации программы капитальных вложений Группы.

Налоги, за исключением налога на прибыль

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
59 995	61 763	(2,9)	Налог на добычу полезных ископаемых	182 240	157 261	15,9
24 406	21 299	14,6	Акциз	64 653	58 769	10,0
2 190	2 306	(5,0)	Налог на имущество	6 777	5 565	21,8
3 151	3 411	(7,6)	Прочие налоги	10 131	13 303	(23,8)
89 742	88 779	1,1	Итого налоги, за исключением налога на прибыль	263 801	234 898	12,3

- Сумма расхода по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) выросла на 15,9% год к году в связи с ростом добычи нефти дочерними и пропорционально консолидируемыми предприятиями и ростом ставки налога. Несмотря на снижение цены на нефть марки Urals на 2,3% год к году, средняя ставка НДПИ на нефть выросла на 13,9%, за счет роста базовой ставки с 470 руб./т. до 493 руб./т. и роста среднего курса рубля к доллару США на 11,9%;
- Сумма акцизов выросла на 10,0% год к году вследствие роста ставок акциза с 1 июля 2013 г. и 1 января 2014 г., частично компенсированного ростом доли производства моторных топлив высоких классов, которые облагаются акцизом по более низким ставкам;
- Сумма акцизов выросла на 14,6% квартал к кварталу за счет роста доли продаж нефтепродуктов на внутреннем рынке.

Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
(601)	4 761	-	Славнефть	5 093	6 772	(24,8)
39	(846)	-	СеверЭнергия	(1 966)	(86)	2 186,0
646	281	129,9	Прочие компании	1 449	1 153	25,7
84	4 196	(98,0)	Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	4 576	7 839	(41,6)

- Доля Группы в прибыли Славнефти снизилась год к году главным образом за счет убытков от курсовых разниц;

Прочие финансовые статьи

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

Ликвидность и источники капитала

Денежные средства

(млн. руб.)	9 мес.		
	2014	2013	Δ %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	228 176	219 912	3,8
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(254 537)	(172 619)	47,5
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности	30 289	(59 889)	-
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	3 928	(12 596)	-

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

(млн. руб.)	9 мес.		
	2014	2013	Δ %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, до эффекта изменений в оборотном капитале, налога на прибыль, процентов и дивидендов	256 497	233 801	9,7
Изменения в оборотном капитале	7 810	11 616	(32,8)
Уплаченный налог на прибыль	(25 963)	(21 801)	19,1
Проценты уплаченные	(11 821)	(8 560)	38,1
Дивиденды полученные	1 653	4 856	(66,0)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	228 176	219 912	3,8

- Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились на 3,8% год к году главным образом в связи с ростом показателя EBITDA.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

(млн. руб.)	9 мес.		
	2014	2013	Δ %
Капитальные затраты	(180 976)	(142 437)	27,1
Приобретение дочерних компаний, долей в совместной деятельности и инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(56 893)	(3 450)	1 549,1
Размещение денежных средств на депозитах	(3 181)	(22 029)	(85,6)
Прочие операции	(13 487)	(4 703)	186,8
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(254 537)	(172 619)	47,5

- Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 47,5% год к году главным образом в связи с:
 - ростом капитальных затрат;
 - оплатой увеличения доли в СеверЭнергии и приобретения доли в ООО Газпром Ресурс Нортгаз.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

(млн. руб.)	9 мес.		
	2014	2013	Δ %
Поступление / (Погашение) займов и кредитов	61 725	(10 670)	-
Выплата дивидендов акционерам компании	(24 959)	(44 032)	(43,3)
Приобретение неконтролирующих долей участия	(4 118)	(1 680)	145,1
Прочие операции	(2 359)	(3 507)	(32,7)
Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности	30 289	(59 889)	-

- За 9 месяцев 2014 Группа увеличила кредитный портфель на 61 725 млн. руб. главным образом за счет:
 - использования линии клубного кредита на 2 150 млн. долларов США, полученной в ноябре 2013г.;
 - получения 10 млрд. руб. как части кредитной линии предоставленной ОАО РоссельхозБанк.
- Кроме того, в 1 квартале 2014 г. Группа досрочно погасила кредит по предэкспортному финансированию, в сумме 731 млн. долларов США на 31 декабря 2013 г.

Капитальные вложения

(млн. руб.)	9 мес.		Δ, %
	2014	2013	
Разведка и добыча	126 444	97 569	29,6
Дочерние компании	115 499	89 240	29,4
Пропорционально консолидируемые компании	10 945	8 329	31,4
Нефтепереработка	16 957	17 749	(4,5)
Маркетинг и сбыт	6 254	9 752	(35,9)
Прочие	6 456	3 210	101,1
Подытог капитальные вложения	156 111	128 280	21,7
Изменения в сумме авансов выданных и материалах по кап. строительству	24 865	14 157	75,6
Итого капитальные вложения	180 976	142 437	27,1

- Рост капитальных вложений в сегменте разведка и добыча на 29,6% год к году обусловлен главным образом:
 - разработкой месторождений в Ноябрьском и Оренбургском регионе;
 - бурением на Приобском месторождении;
 - активным строительством крупных инфраструктурных объектов Новопортовского месторождения (арктический терминал, система нефтесбора, напорный нефтепровод);
 - капитальными затратами на недавно приобретенных месторождениях: Долгинском (3 квартал 2013) и Приразломном (2 квартал 2014).

Долг и ликвидность

(млн. руб.)	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Краткосрочные кредиты и займы	51 275	52 413
Долгосрочные кредиты и займы	367 113	261 455
Денежные средства и денежные эквиваленты	(100 510)	(91 077)
Краткосрочные депозиты	(46 456)	(36 869)
Чистый долг	271 422	185 922
Краткосрочные займы и кредиты/ Общий долг, %	12,3	16,7
Отношение чистого долга к показателю EBITDA в годовом выражении	0,80	0,59

- Кредитный портфель Группы диверсифицирован и включает синдицированные и двусторонние кредиты, облигации и прочие инструменты;
- Средний срок погашения долга снизился с 5,15 лет на 31 декабря 2013 до 4,59 лет на 30 сентября 2014 г.;
- Средняя процентная ставка снизилась с 3,68% на 31 декабря 2013 до 3,41% на 30 сентября 2014 г.

Финансовые приложения

Расчет EBITDA

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(млн. руб.)	9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
52 579	51 216	2,7	Прибыль за период	143 079	141 139	1,4
9 244	13 295	(30,5)	Итого расходы по налогу на прибыль	30 377	29 014	4,7
3 893	2 946	32,1	Финансовые расходы	9 735	8 796	10,7
(2 099)	(1 065)	97,1	Финансовые доходы	(4 734)	(4 287)	10,4
21 944	21 120	3,9	Износ, истощение и амортизация	63 159	57 300	10,2
9 243	(2 189)	-	Прибыль / (Убыток) от курсовых разниц, нетто	14 554	2 274	540,0
2 341	1 812	29,2	Прочие расходы	3 846	2 044	88,2
97 145	87 135	11,5	EBITDA	260 016	236 280	10,0
(84)	(4 196)	(98,0)	Минус: Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(4 576)	(7 839)	(41,6)
10 092	11 411	(11,6)	Плюс: доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	30 096	23 478	28,2
107 153	94 350	13,6	Итого скорректированная EBITDA	285 536	251 919	13,3

Финансовые показатели

Рентабельность

	9 мес.		
	2014	2013	Δ, п.п.
Рентабельность по скорректированной EBITDA, %	26,88	26,86	0,0
Рентабельность по чистой прибыли, %	13,47	15,05	(1,6)
Рентабельность активов (ROA), %	11,53	13,50	(2,0)
Рентабельность капитала (ROE), %	18,50	20,72	(2,2)
Доходность на средний используемый капитал (ROACE), %	16,72	18,20	(1,5)

Ликвидность

	9 мес.		
	2014	2013	Δ, %
Коэффициент текущей ликвидности	1,86	1,85	0,9
Коэффициент срочной ликвидности	1,03	0,99	4,4
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,63	0,58	8,9

Лeverедж

	9 мес.		
	2014	2013	Δ, п.п.
Чистый долг / Итого Активы, %	14,91	9,89	5,0
Чистый долг / Капитал, %	24,91	15,14	9,8
Лeverедж, %	22,59	15,42	7,2
Чистый долг / Рыночная капитализация	0,40	0,22	85,4
Чистый долг / EBITDA	0,80	0,46	72,7
Итого долг / EBITDA	1,23	0,78	57,3

Основные макроэкономические факторы, влияющие на результаты деятельности

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы, включают:

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

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

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

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

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
Международный рынок				(долл. США/барр.)		
101,93	109,67	(7,1)	Нефть "Brent"	106,52	108,46	(1,8)
101,13	107,67	(6,1)	Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	105,04	107,54	(2,3)
				(долл. США/т.)		
974,15	1 021,17	(4,6)	Бензин Premium (ср. NWE)	984,34	1 001,95	(1,8)
873,23	929,72	(6,1)	Нафта (ср. Med и NWE)	901,41	883,50	2,0
879,82	920,50	(4,4)	Дизельное топливо (ср. NWE)	907,51	937,48	(3,2)
864,30	904,75	(4,5)	Газойль 0,2% (ср. Med и NWE)	892,29	917,54	(2,8)
550,53	570,59	(3,5)	Мазут 3,5% (ср. NWE)	561,06	588,41	(4,6)
Внутренний рынок				(руб./т.)		
33 632	31 008	8,5	Высокооктановый бензин	31 144	27 916	11,6
29 418	27 496	7,0	Низкооктановый бензин	27 564	24 626	11,9
27 993	27 728	1,0	Дизельное топливо	27 628	26 459	4,4
9 668	9 699	(0,3)	Мазут	9 302	8 743	6,4

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

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

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

3 кв. 2014	2 кв. 2014		9 мес.	
			2014	2013
1,5	2,5	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	6,3	4,7
0,9	2,0	Изменение Индекса цен производителей (ИЦП), %	5,2	5,4
39,39	33,63	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	39,39	32,35
36,19	35,00	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	35,39	31,62

Налогообложение

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

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес.		Δ, %
				2014	2013	
			Экспортная таможенная пошлина	(долл. США/т.)		
380,40	382,70	(0,6)	Нефть	383,87	389,82	(1,5)
251,03	252,57	(0,6)	Светлые нефтепродукты	253,32	257,25	(1,5)
247,20	248,70	(0,6)	Дизельное топливо	249,46	257,25	(3,0)
342,30	344,40	(0,6)	Бензин и нефтя	345,43	350,83	(1,5)
251,03	252,57	(0,6)	Темные нефтепродукты	253,32	257,25	(1,5)
			Налог на добычу полезных ископаемых			
5 839	6 136	(4,8)	Нефть (руб./т.)	6 019	5 282	13,9

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты

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

Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую

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

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

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

б) В соответствии с вышеуказанным Федеральным законом № 239-ФЗ от 03 декабря 2012 г. законодательно урегулирован вопрос установления Правительством РФ особых формул расчета пониженных ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую с особыми физико-химическими характеристиками, классифицируемую кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1 и 2709 00 900 3, размер которых в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 276 от 29 марта 2013 г. устанавливается в зависимости от сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки Urals в следующем размере:

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

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

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

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

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

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

$Стп = K * Стн$, где Стн – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а К - расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

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

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

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №2 от 03 января 2014 г., для дизельного топлива установлен расчетный коэффициент (К) в размере 0,65 на 2014 г., 0,63 на 2015 г. и 0.61 на 2016 г.

Акциз на нефтепродукты

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

В соответствии со статьей 193 НК РФ установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты:

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

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

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

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

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

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

K_з – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ для малых месторождений. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти (V_3 – начальные извлекаемые запасы нефти категорий А, В, С1 и С2 по конкретному участку недр на 1 января года, предшествующего году налогового периода) меньше 5 млн. тонн и степень выработанности его запасов, определенная в соответствии с положениями пункта 5 статьи 342 НК РФ, меньше или равна 0,05, коэффициент $K_{з}$ рассчитывается по формуле: $K_{з} = 0,125 * V_3 + 0,375$.

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

- 0 – при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;

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

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

В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие базовые ставки НДС на нефть:

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

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

Эффективная ставка НДС на нефть по Группе

3 кв. 2014	2 кв. 2014	Δ, %		9 мес.		
				2014	2013	Δ, %
5 839	6 136	(4,8)	Общественная ставка НДС на нефть	6 019	5 282	14,0
5 613	5 891	(4,7)	Эффективная ставка НДС на нефть (с учетом применения Кв, Кз и Кд)	5 775	5 097	13,3
226	245		Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (руб./т.)	244	185	
3,9%	4,0%		Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (%)	4,1%	3,5%	

По итогам 9 месяцев 2014 г. эффективная ставка НДС на нефть составила 5 775 руб./т., что на 244 руб./т. ниже общественной ставки в соответствии с российским законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием понижающих коэффициентов к ставке НДС на нефть – Кв, Кз и Кд.

НДПИ на природный газ и газовый конденсат

В соответствии со статьей 342 НК РФ установлены следующие ставки НДПИ на газ горючий природный и газовый конденсат:

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

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

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

Налоговые льготы

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

Налоговые льготы, применяемые за 9 мес. 2014 г.	Применимость к Группе
НДПИ на нефть	
Понижающий коэффициент Кз к ставке НДПИ	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Воргенское, Восточно-Вынгайхинское, Северо-Карамовское, Вальнтойское) ООО «Живой исток» (Балейкинское)
Понижающий коэффициент Кв к ставке НДПИ	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Пограничное, Холмогорское, Чатылкинское, Муравленковское, Сугмутское) ООО «Газпромнефть-Восток» (Западно-Лугинецкий участок)
Понижающий коэффициент Кд к ставке НДПИ	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (Вынгайхинское) ООО «Газпромнефть-Хантос» (Красноленинское) ООО «Арчинское» (Урманское)
Ставка 0 руб. для участков недр, расположенных полностью или частично на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе	ООО «Газпромнефть Новый Порт» (Новопортовское)
Ставка 0 руб. для участков недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края	ООО «Газпромнефть-Ангара» (Тымпучиканское, Игнялинское)

Налог на прибыль организаций

Применение пониженной ставки в размере 16% (льгота 4% в соответствии с региональным законодательством ХМАО-Югры)

ООО «Газпромнефть-Хантос»
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

Применение пониженной ставки в размере 17% (льгота 3% в соответствии с региональным законодательством ХМАО-Югры)

ООО «НК «Магма» (до реорганизации в форме присоединения к ООО «Газпромнефть-Хантос»)

Применение пониженной ставки в размере 15,5% (льгота 4,5% в соответствии с региональным законодательством ЯНАО)

ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

Налог на имущество

Освобождение от налога на имущество по инвестиционным проектам в ХМАО-Югре, заявленным до 01.01.2011 г. (в соответствии с региональным законодательством ХМАО-Югры)

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Освобождение от налога на имущество - в отношении месторождений, введенных в разработку после 01.01.2011 г. (в соответствии с региональным законодательством ХМАО-Югры)

ООО «Газпромнефть-Хантос»

Применение пониженной ставки в размере 1,1% в отношении имущества, созданного/приобретенного при реализации инвестиционных проектов в ЯНАО (в соответствии с региональным законодательством ЯНАО)

ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
ООО «Заполярье»

Освобождение от налога на имущество в отношении имущества, созданного/приобретенного при реализации инвестиционных проектов в Оренбургской области (в соответствии с региональным законодательством Оренбургской области)

ЗАО «Газпром нефть Оренбург»

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. 2014	2 кв. 2014	Δ, %	(руб./т.)	9 мес.		Δ, %
				2014	2013	
Нефть						
Экспорт						
1 727	1 696	1,8	Трубопроводный	1 710	1 629	5,0
СНГ						
1 157	1 175	(1,5)	Трубопроводный	1 164	1 096	6,2
Транспортировка на НПЗ						
506	514	(1,6)	ОНПЗ	511	504	1,3
1 017	1 035	(1,7)	МНПЗ	1 022	989	3,3
1 050	1 043	0,7	Ярославский НПЗ	1 063	982	8,2
Нефтепродукты						
Экспорт с ОНПЗ						
2 414	2 305	4,7	Бензин	2 362	3 285	(28,1)
3 824	3 809	0,4	Мазут	3 931	3 870	1,6
3 308	3 444	(4,0)	Дизельное топливо	3 304	3 325	(0,6)
Экспорт с МНПЗ						
1 699	1 640	3,6	Бензин	1 662	1 668	(0,4)
1 546	1 445	7,0	Мазут	1 489	1 448	2,9
1 899	1 817	4,5	Дизельное топливо	1 869	1 779	5,1
Экспорт с Ярославского НПЗ						
1 318	1 128	16,8	Бензин	1 195	1 121	6,6
1 507	1 460	3,2	Мазут	1 663	1 376	20,9
1 562	1 504	3,8	Дизельное топливо	1 503	1 470	2,2

За 9 месяцев 2014 г. Группа поставила 28,7% (39,6% за 9 месяцев 2013 г.) от общего объема нефти на экспорт через порт Балтийского моря – Приморск (31,4% через Приморск и 8,2% через Усть-Луга за 9 месяцев 2013 г.); 12,5% (23,5% за 9 месяцев 2013 г.) нефти экспортировано через трубопровод «Дружба» в Чешскую республику; 13,5% (15,9% за 9 месяцев 2013 г.) нефти отгружено через порт Новороссийск, в том числе легкой нефти 10,8% (13,1% за 9 месяцев 2013 г.); 35,3% (21,1% за 9 месяцев 2013 г.) экспортировано по транзитному трубопроводу Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО) через порт Козьмино. Из стран СНГ за 9 месяцев 2014 г. нефть экспортировалась только в Белоруссию (44,9% в Белоруссию и 55,1% в Казахстан за 9 месяцев 2013 г.).

www.gazprom-neft.com

Контакты: ОАО «Газпром нефть»

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

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

Тел.: +7 812 385 95 48

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