

РОСНЕФТЬ: КВАРТАЛЬНЫЕ РЕКОРДЫ

Обзор результатов за I кв. 2011 г. Добыча выше плана, рекордный свободный денежный поток					
	I кв. 2011	I кв. 2010	Δ, %	IV кв. 2010	Δ, %
Среднесуточная добыча нефти, тыс. барр.	2 355	2 288	2,9%	2 352	0,1%
Добыча газа, млрд куб. м	3,20	3,27	(2,1)%	3,25	(1,5)%
Выпуск нефтепродуктов, млн т	11,76	12,06	(2,5)%	12,25	(4,0)%
Выручка, млн долл.	20 123	14 761	36,3%	17 384	15,8%
ЕБИТДА, млн долл.	6 653	4 443	49,7%	5 377	23,7%
Скорректированная чистая прибыль, млн долл.	3 856	2 447	57,6%	2 958	30,4%
Операционный денежный поток*, млн долл.	6 067	1 792	238,6%	3 722	63,0%
Капитальные затраты, млн долл.	2 761	1 754	57,4%	2 768	(0,3)%
Свободный денежный поток*, млн долл.	3 181	1 351	135,5%	840	278,7%
Чистый долг, млн долл.	11 097	18 534	(40,1)%	13 662	(18,8)%

* Операционный и свободный денежные потоки скорректированы на операции с высоко ликвидными ценными бумагами в рамках управления избыточными денежными средствами (приток 495 млн долл. за I кв. 2010 г., отток 15 млн долл. за I кв. 2011 г., отток 86 млн долл. в IV кв. 2010 г.)

АНАСТАСИЯ НИКИТИНА

«Нефтегазовая Вертикаль»

(по материалам презентации ОАО «Роснефть»)

В конце апреля текущего года НК «Роснефть» обнародовала впечатляющие производственные и консолидированные финансовые результаты по стандартам ОПБУ США за I квартал 2011 года. Самой компанией эти итоги оцениваются как рекордные, а добыча и объемы розничных продаж — выше плановых.

Показатель ЕБИТДА НК «Роснефть» в I квартале 2011 года увеличился на 50% и составил \$6,7 млрд, свободный денежный поток достиг \$3,3 млрд, а чистая прибыль — 3,9 \$млрд...

К проблемам I квартала 2011 года Компания отнесла такие факторы, как отставание цены нефти на внутреннем рынке от экспортных нетбэков, в том числе из-за роста акцизов, вступление в силу стандарта Евро-3, рост тарифов на электроэнергию, укрепление рубля к доллару.

Отсюда и приоритеты года: внутренняя оптимизация (ликвидация непрофильных активов/компаний, оптимизация бизнес-процессов, капитальных затрат, численности персонала и работы с поставщиками), выполнение бизнес-плана на 2011 год, продолжение контроля над расходами, рост энергоэффективности, а также продолжение участия в обсуждении вопросов оптимизации системы налогообложения...

В I квартале 2011 года среднесуточная добыча нефти «Роснефти» почти не изменилась по сравнению с IV кварталом 2010 года и составила 2,355 млн баррелей (с ростом на 0,1%, см. «Обзор основных результатов...»).

Добыча нефти

Сохранение суточного уровня добычи стало возможным благодаря наращиванию добычи на месторождениях «Ванкорнефти», «Верхне-чонскнефтегаза», «Самаранефте-

газа» и «Сахалина-1» на фоне незначительного снижения добычи в традиционных регионах работы компании.

По сравнению же с I кварталом 2010 года, среднесуточная добыча нефти компании в I квартале 2011 года возросла на 2,9%.

«Юганскнефтегаз» увеличил добычу нефти на 2% (2,3 млн баррелей) в результате дополнительного бурения скважин во втором полугодии 2010 года, эффективному расположению новых скважин и выполнению высокоэффективных геоло-

го-технических мероприятий. По плану «Юганскнефтегаз» в 2011 году пробурит 779 скважин, из которых 176 скважин уже пробурено в I квартале 2011 года.

Планируемые капвложения «Юганскнефтегаза» — \$3 млрд (при валютном курсе в 30,5 рублей за доллар), из которых в I квартале 2011 года инвестировано \$585 млн.

Добыча газа

В I квартале 2011 года «Роснефть» снизила добычу природного

Рост цен год к году и квартал к кварталу, реальное укрепление рубля

	I кв. 2011	I кв. 2010	Δ, %	IV кв.2010	Δ, %
Средний обменный курс, руб./долл.	29,27	29,89	(2,1)%	30,7	(4,7)%
Инфляция за период, %	3,8%	3,2%		2,6%	
Реальное укрепление/(обесценение) рубля к доллару за период, %	9,3%	1,4%		1,8%	
Нефть Юралс (FOB Приморск), долл./барр.	100,4	73,4	36,8%	83,6	20,0%
Газойль 0,1% (FOB/CIF Med), долл./т	881,8	632,8	39,4%	732,7	20,3%
Мазут 3,5% (FOB/CIF Med), долл./т	554,9	440,7	25,9%	463,6	19,7%
Высокооктановый бензин (средн. в РФ), долл./т	760,7	635,0	19,8%	704,2	8,0%
Дизельное топливо (средн. в РФ), долл./т (летнее)	618,4	435,3	42,1%	506,2	22,1%

и попутного газа на 1,5%, до 3,20 млрд м³, по сравнению с IV кварталом 2010 года. Снижение связано с требуемым ремонтом на КС «Луговая» ОАО «Томскнефть» ВНК и меньшим количеством дней в I квартале 2011 года по сравнению с IV кварталом 2010 года.

По сравнению с I кварталом 2010 года добыча природного и попутного газа уменьшилась на 2,1%.

Основными сдерживающими факторами роста стали снижение объема потребления газа потребителями ООО «РН-Краснодарнефтегаз», естественное снижение объема добычи нефти и, соответственно, попутного газа ООО «РН-Пурнефтегаз», ОАО «Грознефтегаз» и другими дочерними обществами компании.

Производство нефтепродуктов

В I квартале 2011 года «Роснефть» произвела 11,8 млн тонн нефтепродуктов, что на 2,5% ниже уровня аналогичного периода предыдущего года и на 4% ниже показателя IV квартала 2010 года.

Снижение связано с сокращением объемов выпуска на Туапсинском НПЗ в связи с выводом из эксплуатации в конце 2010 года одной из установок первичной переработки нефти.

Финансовые результаты

В I квартале 2011 года выручка от реализации составила \$20,1 млрд, увеличившись на 15,8% по сравнению с IV кварталом 2010 года. По сравнению с I кварталом 2010 года показатель увеличился на 36,3%.

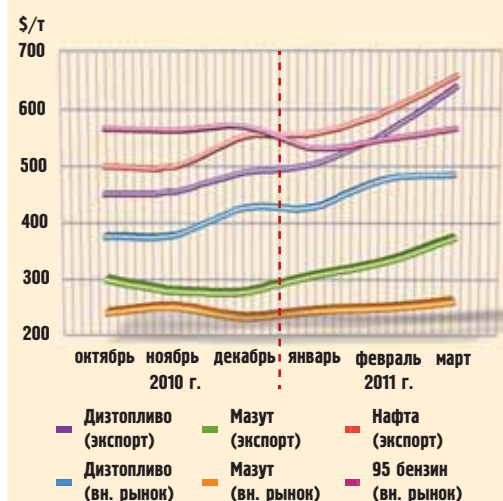
Увеличение было вызвано существенным ростом цен. Цена нефти Urals увеличилась на 35,8% (до \$102,18 за баррель), а мировые рыночные цены на дизельное топливо и мазут выросли на 39,4% и 25,9% соответственно.

Прибыль до уплаты процентов, налога на прибыль и амортизации (ЕБИТДА) в I квартале 2011 года достигла \$6,7 млрд, превысив уровень I квартала 2010 года (\$4,4 млрд) на 50%. Рост показателя был в основном обусловлен увеличением выручки. Отрицательное влияние на ЕБИТДА оказали повышение транспортных тарифов и тарифов на электроэнергию, реальное укрепление рубля и рост налоговых платежей.

Чистая прибыль компании в I квартале 2011 года составила около \$3,9 млрд, что на 58,2% превысило показатель I квартала 2010 года.

Свободный денежный поток увеличился более чем в шесть раз и достиг рекордных \$3,3 млрд. В результате чистый долг «Роснефти» со-

Цены на нефтепродукты



* Экспортная цена, приведенная к воротам НПЗ, или крупнооптовая цена на внутреннем рынке без НДС и акциза (средняя для заводов «Роснефти»)

кратился до \$11,1 млрд (на 31 марта 2010 года он составлял \$18,5 млрд).

Операционный денежный поток в I квартале 2011 года составил около \$6,1 млрд. По сравнению с I кварта-

ПОРТЕФЕЛЬ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

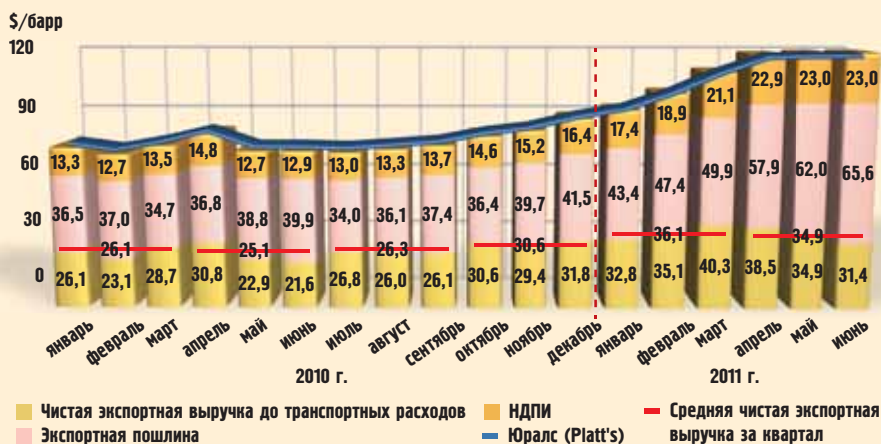
- \$4,8 млрд денежных средств и их эквивалентов;
- \$5,3 млрд краткосрочных депозитов, номинированных в иностранной валюте и размещенных в ведущих российских банках;
- \$0,7 млрд краткосрочных депозитов, номинированных в рублях и размещенных в ведущих российских банках;
- \$0,5 млрд ликвидных ценных бумаг, полученных от сделок РЕПО;
- \$0,4 млрд краткосрочных инвестиций в государственные и корпоративные облигации и другие ценные бумаги.

Чистая маржа переработки



Чистая маржа переработки = средневзвешенная цена на воротах НПЗ корзины нефтепродуктов, произведенных из барреля нефти, минус цена нефти (средневзвешенный экспортный нетбэк через «Транснефть», искл. Ванкор), минус операционные расходы НПЗ

Чистая выручка экспортера нефти



* Расчет на основе прогнозной цены Юралс в 120 \$/барр в мае и июне

лом 2010 года показатель увеличился на 238,6%.

Капитальные затраты увеличились в I квартале 2011 года на 57,4% по сравнению с I кварталом 2010 года и составили около \$2,8 млрд.

Общая сумма свободных денежных средств «Роснефти», включающая в себя денежные средства и их эквиваленты и краткосрочные инвестиции, составляла \$11,7 млрд по состоянию на 31 марта 2011 го-

да (см. «Портфель денежных средств»).

Удельные общехозяйственные и административные расходы снизились квартал к кварталу на 15,8%, до \$2,0 на баррель. Удельные расходы на добычу нефти сократились на 1,3% по сравнению с IV кварталом 2010 года, до \$2,95 на баррель. Удельные расходы на переработку возросли до \$2,2 на баррель, или на 3,1%, несмотря на реальное укрепление рубля на 9,3%.

Достижения «Роснефти» в области оптимизации расходов были нивелированы увеличением налоговой нагрузки, ростом транспортных тарифов и тарифов на электроэнергию. Так, в I квартале 2011 года величина начисленных налогов и экспортных пошлин возросла на \$2,122 млрд по сравнению с I кварталом 2010 года, до \$8,688 млрд.

Транспортные расходы компании увеличились в связи с ростом трубопроводных и железнодорожных тарифов на 13,5% и 8,0%, соответственно.

ПРАВИТЕЛЬСТВО УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ИЖЕВСКА
УДМУРТСКАЯ ТОРГОВО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ПАЛАТА
ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР «УДМУРТИЯ»



ПОД ПАТРОНАЖЕМ ТОРГОВО-ПРОМЫШЛЕННОЙ ПАЛАТЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



X Юбилейная международная
специализированная выставка

10
ЛЕТ

НЕФТЬ. ГАЗ. ХИМИЯ.

20-23 СЕНТЯБРЯ/ 2011

ТЕМАТИКИ ВЫСТАВКИ

- Добыча, переработка и сбыт нефти и газа
- Техника и технологии для добычи нефти и газа, нефтепереработки и нефтехимии
- Технологии и оборудование для очистки производственных стоков и обработки отходов
- Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа
- Нефтегазопромысловая геология и геофизика
- Оборудование для строительства и эксплуатации объектов нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, газовой и химической промышленности
- Автоматические системы управления, программное обеспечение для производств
- Контрольно-измерительные приборы и средства автоматизации техпроцессов
- Промышленная и экологическая безопасность
- Энергетическое и электротехническое оборудование
- Ресурсосберегающие технологии, сервисные услуги
- Сырье, химические материалы, применяемые в нефтегазовой и нефтехимической промышленности



информационные партнеры:



интернет-спонсоры:



Российский бизнес-портал



PromPortal.su



RF ROSFIRM.ru



Место проведения:

г. Ижевск, ул. Кооперативная, 9, ФОЦ «Здоровье»

тел./факс: (3412) 733-532, 733-581, 733-585, 733-587, 733-591, 733-664;

e-mail: neft@vcudmurtia.ru; www.neft.vcudmurtia.ru



НИЖНЕВАРТОВСКРЕМСЕРВИС

ЗАО «НИЖНЕВАРТОВСКРЕМСЕРВИС»
БОЛЕЕ 30 ЛЕТ УСПЕШНО РАБОТАЕТ
НА РЫНКЕ УСЛУГ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО
КОМПЛЕКСА

ПРОИЗВОДСТВО, СЕРВИС И РЕМОНТ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО И БУРОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

- ПРОИЗВОДСТВО
НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО
ОБОРУДОВАНИЯ, ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ,
РТИ И ИНСТРУМЕНТА
- КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ
БЛОЧНОГО, БУРОВОГО,
НАСОСНО-КОМПРЕССОРНОГО
ОБОРУДОВАНИЯ
- МОДЕРНИЗАЦИЯ
НАСОСНОГО ОБОРУДОВАНИЯ
- СЕРВИС НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО
ОБОРУДОВАНИЯ
- РЕМОНТ И ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ
ЗАПОРНОЙ И ФОНТАННОЙ АРМАТУРЫ
- ЭКСПЕРТИЗА
И НЕРАЗРУШАЮЩИЙ КОНТРОЛЬ

628606, Россия, Ханты-Мансийский А.О. - Югра
Тюменская обл., г. Нижневартовск, ул. Авиаторов 27
тел.: + 7 (3466) 63-35-32, 63-31-62
факс: + 7 (3466) 63-31-67
pds@nv-rs.ru www.nv-rs.ru www.grouphms.ru

