

ПЛАНОВ ГРОМАДЬЕ

ВГ «НЕФТЬ И ГАЗ» И «ИНТЕРФАКС-АНИ»

ПРОДОЛЖАЮТ СОСТАВЛЯТЬ РЕЙТИНГ ДИНАМИКИ РАЗВИТИЯ НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ И ПУБЛИКУЮТ ЕГО ПО СОСТОЯНИЮ НА ОКТЯБРЬ В СРАВНЕНИИ С ИЮЛЕМ.

РОМАН СИМОНЕНКО, ОБОЗРЕВАТЕЛЬ «ИНТЕРФАКС-АНИ»

В октябре у большинства нефтяных компаний сохранилась сентябрьская тенденция — рост капитализации на фоне новых рекордов цен на нефть, которые вплотную приблизились к отметке \$100 за баррель. Заметнее других вырос ЛУКОЙЛ (+1,17 пункта), а вот «Русснефть» и «Башнефть» не смогли поддержать общую тенденцию. На итоговые результаты этих компаний при ранжировании оказывают влияние судебные тяжбы, в которые они вовлечены. Кроме того, близится конец года, и многие компании решили поделиться планами на ближайшую перспективу.

В ОЖИДАНИИ СТРАТЕГИИ Совет директоров «Роснефти» принял решение скорректировать бизнес-план. Согласно ему, госкомпания в 2007 году планирует добыть 100,6 млн тонн нефти. Новый бизнес-план также предусматривает увеличение объемов нефтепереработки — на 43% (до 39,9 млн тонн), объемов розничной реализации нефтепродуктов — в два раза, общей суммы налоговых выплат — на 25%. Между тем еще в сентябре президент «Роснефти» Сергей Богданчиков заявлял, что компания по итогам работы в 2007 году планирует добыть 103 млн тонн нефти.

До приобретения основных добывающих и перерабатывающих активов ЮКОСа, находящегося в последней стадии конкурсного производства, «Роснефть» планировала достичь уровня добычи 101 млн тонн только к 2010 году. В 2006 году компания добыла около 80 млн тонн.

По последним расчетам «Роснефти», чистый доход госкомпании от банкротства ЮКОСа составил \$6,02 млрд. Всего «Роснефть» потратила на покупку активов ЮКОСа \$26,6 млрд, что позволило ей выйти в лидеры отрасли по запасам, добыче и переработке нефти.

В настоящее время госкомпания завершает подготовку бизнес-плана до 2012 года, а до конца года собирается утвердить стратегию до 2020 года. Кроме того, «Роснефть» активно реструктурируется. Помимо дочерней энергетической компании «РН-Энерго» «Роснефть» создала «РН-Сервис», куда спешно выводятся находящиеся в составе добывающих предприятий бригады текущего и подземного ремонта, капремонта и транспортные активы. Как только в «РН-Сервисе» будут собраны все новые и старые активы, компания займется разработкой плана роста капитализации сервисного подразделения для его выгодной продажи.

В конце сентября президент «Роснефти» Сергей Богданчиков и губернатор Сахалинской области Александр Хорошавин подписали соглашение о сотрудничестве. По нему компания в течение пяти лет вложит в социальную и экономическую структуру области 1 млрд руб., а область предоставит дочерним предприятиям «Роснефти», работающим на Сахалине, льготы по налогу на прибыль и имущество. По словам главы «Роснефти», это будет новый вид сотрудничества компании с администрацией Сахалинской области.

Недавно «Роснефть» определилась с приоритетом своих шельфовых проектов. В первую очередь компания будет вкладывать деньги в развитие следующих фаз проекта «Сахалин-1», во вторую — направлять средства в «Сахалин-3», «Сахалин-4» и «Сахалин-5», в третью — в геолого-разведочные проекты Западно-Камчатского шельфа.

ПОСЛЕДНИЙ БАСТИОН ЛУКОЙЛА ЛУКОЙЛ прочно закрепился на второй позиции в рейтинге. Экспертам удалось найти единственный отраслевой сектор,

ИТОГОВЫЙ РЕЙТИНГ В ОКТЯБРЕ (ИЗМЕНЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИЮЛЮ)		
МЕСТО	КОМПАНИЯ	РЕЙТИНГ (БАЛЛЫ)
1	«РОСНЕФТЬ»	19,88 (+0,86)
2	ЛУКОЙЛ	16,26 (+1,17)
3	«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»	10,98 (+0,81)
4	ТНК-ВР	8,84 (+0,51)
5	«ГАЗПРОМ НЕФТЬ»	5,54 (+0,51)
6	«ТАТНЕФТЬ»	2,98 (+0,23)
7	«РУСНЕФТЬ»	1,72 (-0,03)
8	«БАШНЕФТЬ»	1,04 (-)

где компания опережает «Роснефть». Как выяснилось, на долю ЛУКОЙЛа приходится производство почти 40% всех масел в России. Госкомпания занимает второе место с долей рынка 20%. Стоит отметить, что ЛУКОЙЛ намерен активно развивать масляный бизнес. К 2010 году компания планирует расширить ассортимент и увеличить на 20% производство фирменных смазочных масел.

Согласно среднесрочному плану (на 2008–2009 годы) ЛУКОЙЛа, представленному в октябре, основной прирост добычи углеводородов компанией будет обусловлен главным образом вводом в эксплуатацию Южно-Хыльчужского месторождения в Тимано-Печоре и месторождения Хазуак-Шады в Узбекистане. В долгосрочной перспективе компания рассчитывает принять активное участие в освоении арктического и дальневосточного шельфов РФ.

Основной поток новостей от ЛУКОЙЛа пришел из-за рубежа. Компания подписала с китайской CNPC соглашение о стратегическом сотрудничестве, собралась заняться геологоразведкой в Индонезии и оказалась в списке 35 компаний, допущенных к декабрьскому аукциону на разработку 12 газоносных участков в Ливии. Кроме того, ЛУКОЙЛ обнаружил наличие коммерческих запасов углеводородов на структуре Гавахер нефтегазового блока Меллея в Египте и природный газ в Саудовской Аравии. При этом одна из двух разведочных скважин, пробуренных в Саудовской Аравии, оказалась сухой. Расходы на бурение сухой скважины составили \$53 млн.

ПОТЕНЦИАЛ «СУРГУТНЕФТЕГАЗА»

Третье место у «Сургутнефтегаза». Потенциал запасов компании, по словам ее генерального директора Владимира Богданова, позволяет ежегодно добывать 70 млн, 80 млн и даже 100 млн тонн нефти, но «Сургутнефтегаз» пока не считает эти объемы производства экономически эффективными. Тем не менее в ближайшее время компания планирует ежегодно вводить по три-четыре новых месторождения. А в 2010–2011 годах «Сургутнефтегаз» планирует создать нефтегазодобывающее управление в Ненецком автономном округе, где уже открыто три новых месторождения. Кроме того, компания отмечает, что имеет большой потенциал развития в Восточной Сибири и рассчитывает здесь прирастить от 800 млн до 1 млрд тонн извлекаемых запасов нефти.

Руководство «Сургутнефтегаза» в очередной раз опровергло слухи о возможной продаже компании государственным «Роснефти» или «Газпрому». По словам гендиректора Владимира Богданова, «Сургутнефтегаз» останется частной компанией и не собирается в ближайшее время делать крупные приобретения. Кроме того, глава «Сургутнефтегаза» подтвердил планы по добыче нефти на 2007 год, согласно которым производство нефти вырастет лишь на 0,9% (до 66,2 млн тонн) при среднетемповом росте 2,6–2,8%. В 2006 году добыча нефти «Сургутнефтегазом» выросла на 2,8%. Объясняя снижение темпов роста нефтедобычи, руководство компании ссылается на объективные и субъективные причины. К первым относят повышение обводненности продукции, ко вторым — сложную и длительную процедуру согласования необходимых документов для разработки месторождений.

ТНК-ВР СТАНОВИТСЯ ПРОЗРАЧНЕЕ

ТНК-ВР расположилась на четвертой позиции. Российско-британская компания в октябре продлила срок лицензий по ключевым участкам Самотлорской группы месторождений с 2013 до 2038 года. Самотлор является основным активом ТНК-ВР, на который приходится почти 42% добываемой нефти компании. Тройка основных добывающих подразделений у ТНК-ВР выглядит следующим образом (по релевантности): «Самотлорнефтегаз», «Оренбургнефть», «ТНК-Нижневартовск».

РОЗНИЧНЫЕ ПРОДАЖИ НЕФТЕПРОДУКТОВ «РОСНЕФТИ» В 2007 ГОДУ ОКАЖУТСЯ ВДВОЕ БОЛЬШЕ ПЛАНИРУЕМЫХ РАНЕЕ



ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О МЕТОДИКЕ

Задача рейтинга, составляемого экспертами Агентства нефтяной информации (АНИ), — облегчить восприятие инвесторами и общественностью ситуации в нефтяной отрасли, определить наиболее динамично развивающиеся нефтяные компании. Рейтинг будет обновляться ежемесячно. Как известно, наиболее очевидной информацией для ана-

лиза любой компании являются ее финансовые показатели. Но по причине ограниченной доступности этих данных, а также учитывая значительные расхождения российских стандартов финансовой отчетности с международными, в основу данного рейтинга заложен метод сравнения объективных показателей, который позволяет оценить деятельность различных НК в определенный период

межутков времени. В качестве основных критериев для оценки компаний были приняты четыре показателя (три базовых и один рыночный):
— рыночная стоимость (капитализация) НК;
— экспорт нефти;
— добыча нефти;
— переработка нефти.
Учитывая, что мы избрали для оценки компаний сразу несколько критериев, некоторые

из которых несоизмеримы, то возникает задача упорядочивания критериев путем их ранжирования, задания приоритетов или весовых коэффициентов (Кв). В нашем случае опрешенные агентством специалисты топливно-энергетического комплекса присвоили показателям деятельности компаний ряд коэффициентов. В нынешних условиях усредненные коэффициенты имеют следующие значения:

— К_в (экспорт) = 0,22;
— К_в (добыча) = 0,29;
— К_в (переработка) = 0,33;
— К_в (капитализация) = 0,16.
Анализ вышеуказанных показателей позволит сделать вывод о доходности и стабильности работы нефтяных компаний. Однако в современных условиях внутрироссийский нефтяной бизнес все же имеет некую нестабильность, связанную с политической ситуацией в стране, периодическим

изменением налогового законодательства, квотированием экспорта нефти и т. д. Кроме того, отечественная нефтяная отрасль продолжает испытывать давление со стороны внешних факторов (стоимость нефти и нефтепродуктов на мировом рынке, действия стран ОПЕК). В связи с этим в данной методике вводится коэффициент риска (Кр), который определяет зависимость деятельности нефтяной ком-

пании от внешней среды. Величина Кр определяется экспертами агентства и варьируется от 0 до 1. Итоговая оценка (П) каждой компании рассчитывается путем суммирования расчетных показателей ее деятельности с учетом двух весовых коэффициентов К_в и Кр. Предлагаемый рейтинг позволяет наглядно показать эффективность работы основных нефтяных компаний в дина-

мике и за определенный период времени. Агентство оставляет за собой право совершенствовать данную методику по итогам года.

© 2004 «ИНТЕРФАКС-АНИ»