



КРИЗИС ЗАКАЛЯЕТ?

Резкие колебания цен на мировом рынке нефти и валютных биржах, снижение спроса на нефтепродукты и множество других спутников глобального экономического кризиса стали для «Роснефти» серьезной проверкой гибкости системы управления и устойчивости к стрессам. Результаты минувшего года не дают серьезных поводов усомниться в том, что флагманская нефтяная компания страны успешно выдержала этот экзамен.

Ресурсная база

В 2009 году «Роснефть» подтвердила статус крупнейшей публичной нефтяной компании мира по объему запасов нефти и газового конденсата. Согласно аудиту компании DeGolyer & MacNaughton по состоянию на конец прошлого года доказанные запасы нефти компании по классификации PRMS составляли 2,48 млрд тонн, газа — 816 млрд м³ (см. «Структура запасов нефти...» и «Структура запасов газа...»).

«Роснефть» обеспечена доказанными запасами углеводородов на 26 лет, в том числе нефти достаточно на 23 года, газа — на 66 лет. Между тем, компания продолжает последовательно наращивать ресурсный потенциал.

За 2009 год компания увеличила доказанные запасы углеводородов на 2,9%, до 3139 млн тонн н.э. При этом запасы нефти возросли на 2,5%, а запасы газа — на 4,0%. Коэффициент замеще-

В 2009 году «Роснефть» ввела в промышленную эксплуатацию Ванкорское месторождение в Восточной Сибири. Это крупнейший нефтяной проект современной России. Компания укрепила позиции флагмана отечественной нефтедобычи, улучшив результат предыдущего года на 2,4%.

Успех в нефтедобыче поддержан солидными геологическими открытиями: суммарные извлекаемые запасы двух новых месторождений в Восточной Сибири превышают 200 млн тонн нефти. В целом по компании коэффициент замещения доказанных запасов составил 163%, в том числе по нефти — 146%. Это один из лучших результатов в отрасли.

В прошлом году «Роснефть» завершила строительство крупнейшей на Российском Севере газопоршневой электростанции и закончила общестроительные работы на первой очереди Приобской газотурбинной станции. Оба проекта существенно расширяют возможности полезного использования ПНГ.

В 2009 году «Роснефть» вышла на рекордный для российского сектора нефтепереработки уровень 49,8 млн тонн. При этом в модернизацию НПЗ вложено более 25 млрд рублей.

Компания привлекла на достаточно выгодных условиях многомиллиардный долгосрочный кредит и заключила 20-летний контракт на поставку нефти в Китай. Оптимизация затрат стала одним из ключевых элементов успешного завершения финансового года: консолидированная чистая прибыль по РСБУ выросла на 77%.

Своей стратегической целью «Роснефть» называет вхождение в тройку лидеров мировой нефтегазовой отрасли по эффективности и масштабам деятельности. Почему бы и нет?

ния доказанных запасов составил 163%, в том числе по нефти — 146%. Это один из лучших результатов в отрасли.

В условиях кризиса «Роснефть», как и другим компаниям отрасли, пришлось сокращать расходы на геологоразведку. Это стало одной из причин снижения объемов разведочных работ в 2009 году. Так, проходка в разведочном бурении уменьшилась с 63,5 до 61,4 тыс. метров (на 3,3%), сейсморазведка 2D сократилась на 13,9%, до 6641 пог. км, а сейсморазведка 3D — на 28,9%, до 3234 км² (см. «Динамика разведочного бурения и сейсморазведки»).

В 2009 году были закончены строительством 29 поисковых и разведочных скважин, а годом ранее — 34. Количество открытых месторождений уменьшилось с десяти до пяти. Правда, число новых залежей на ранее открытых месторождениях выросло с четырех до девяти.

Снижение темпов геологоразведочных работ отразилось на приросте запасов. По нефти прирост запасов категорий ABC₁ по российской классификации не добрал до результата предыдущего года 2,8%, по газу — 57,4%. Невзирая на это, прирост оказался внушительным: 143,8 млн тонн нефти и газового конденсата, 13,0 млрд м³ газа.

В прошлом году «Роснефть» открыла два крупных месторождения в Восточной Сибири с суммарными извлекаемыми запасами более 200 млн тонн. Извлекаемые запасы месторождения им. Севостьянова, расположенного неподалеку от магистрального нефтепровода ВСТО, оцениваются по категориям C₁ и C₂ российской классификации в 162,1 млн тонн нефти, что позволяет отнести его к стратегическим.

На Байкаловском участке, находящемся в Таймырском АО к северу от Ванкорского месторождения, открыто месторождение с запасами нефти и конденсата по категориям C₁ и C₂ 53,1 млн тонн, газа — 28,2 млрд м³. В целом на лицензионных участках вокруг Ванкорского месторождения были проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 1431 пог.

км, а работы 3D на площади 150 км².

Активно «Роснефть» занималась геологоразведкой и в Западной Сибири, особенно на территории ХМАО. В Югре компания пробурила 15 поисковых и разведочных скважин и провела сейсморазведку 3D на площади 1045 км². Суммарный прирост запасов в округе составил 72,1 млн тонн, в том числе 31,4 млн тонн по Приобскому месторождению. На Чупанском лицензионном участке открыто месторождение с извлекаемыми запасами категории C₁ и C₂ 11,7 млн тонн.

Существенный прирост запасов принесли «Роснефти» и новые приобретения. В течение 2009 года компания участвовала в торгах по наиболее перспективным и стратегически важным для нее участкам и выиграла шесть аукционов.

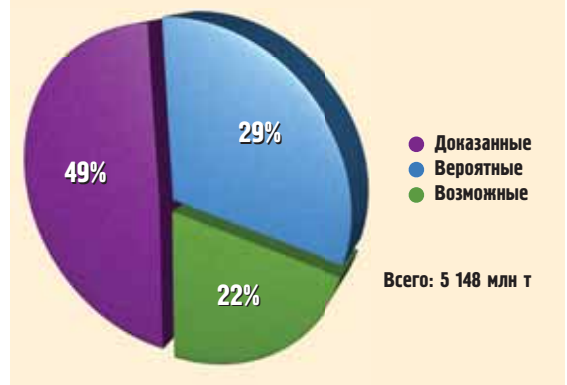
Крупнейшим приобретением стала лицензия на Лабаганское месторождение в Ненецком АО, за которое компания заплатила 2,6 млрд рублей. Месторождение расположено на севере Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции в 100 км от месторождений Вала Гамбурцева, разрабатываемых «Роснефтью». Его извлекаемые запасы по категориям ABC₁ оцениваются в 23 млн тонн нефти, геологические запасы составляют 99 млн тонн.

Победа в других аукционах дала «Роснефти» права на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья Северо-Колендинского участка в Сахалинской области и четырех участков в Самарской области.

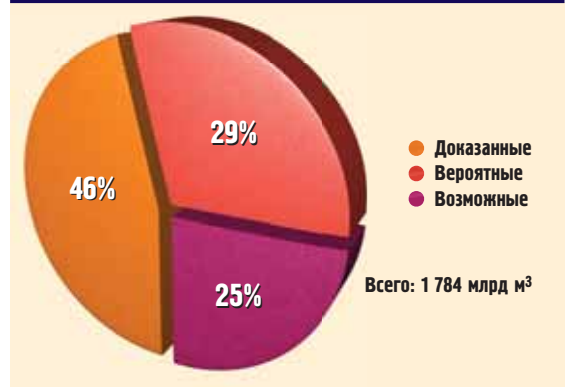
Кроме того, в Самарской области «Роснефть» получила лицензию по факту открытия месторождения на Киргизовском участке. Также компания приобрела поисковые лицензии на геологическое изучение Гудаутского участка (Республика Абхазия) и нижележащих горизонтов Салюкинского месторождения (Республика Коми).

В территориальном распределении доказанных запасов нефти принципиальных изменений не произошло. В Западной Сибири запасы по классификации PRMS увеличились на 30,8 млн тонн, до

Структура запасов нефти по классификации PRMS



Структура запасов газа по классификации PRMS



Динамика разведочного бурения и сейсморазведки

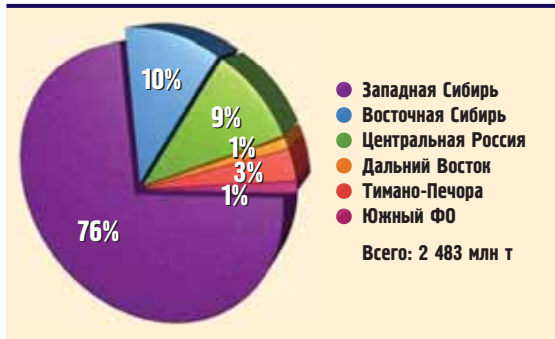


«Роснефть» обеспечена доказанными запасами углеводородов на 26 лет. Между тем, компания продолжает последовательно наращивать ресурсный потенциал

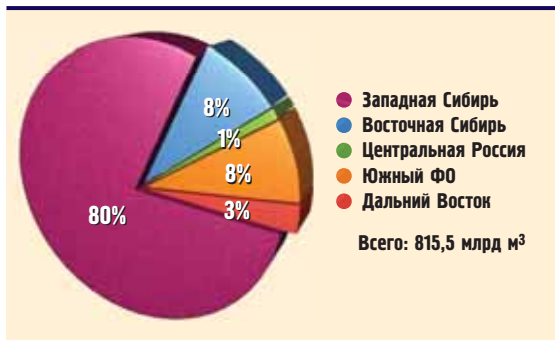
1887,52 млн тонн; здесь сосредоточено 76% запасов.

В Восточной Сибири (10%) чистый прирост составил всего

Структура доказанных запасов нефти по классификации PRMS



Структура доказанных запасов газа по классификации PRMS



1,6 млн тонн, что связано с интенсификацией добычи в регионе. Самый значительный прирост запа-

В течение прошлого года «Роснефть» активно занималась оптимизацией эксплуатационного фонда скважин: переводила нерентабельные и высокообводненные скважины в консервацию и другие категории

сов нефти отмечен в Центральной России (8%) — на 36,1 млн тонн.

На Дальнем Востоке, в Тимано-Печоре и Южном ФО прирост отрицательный (см. «Структура доказанных запасов нефти...»).

В условиях кризиса «Роснефти», как и другим компаниям отрасли, пришлось сокращать расходы на геологоразведку. Это стало одной из причин снижения объемов разведочных работ в 2009 году

Извлекаемые запасы газа на балансе «Роснефти» сконцентрированы в Западной Сибири (653,8 млрд м³, 81%). За год практически удвоились запасы на Дальнем Востоке, но объемы для та-

кой компании, как «Роснефть», остаются незначительными — 26 млрд м³. В Восточной Сибири и на юге России запасов примерно поровну — соответственно, 68,4 и 61,8 млрд м³ (см. «Структура доказанных запасов газа...»).

Добыча нефти

В 2009 году «Роснефть» подтвердила статус лидера по добыче нефти в России. По итогам года компания добыла 112,8 млн тонн нефти и газового конденсата, улучшив результат предыдущего года на 2,4%. Среднесуточная добыча нефти выросла по сравнению с 2008 годом на 2,7%.

Это стало возможным благодаря наличию качественной ресурсной базы и применению новейших технологий при разработке месторождений. Рост был обеспечен, прежде всего, вводом в эксплуатацию Ванкорского месторождения, а также активной разработкой месторождений «Юганскнефтегаза» и «Самаранефтегаза».

Важнейшим достижением года стал ввод в промышленную эксплуатацию Ванкорского нефтегазового месторождения на севере Красноярского края — крупнейшего из открытых в России за последние 25 лет. Извлекаемые запасы нефти месторождения по категориям АВС₁ и С₂ — 524 млн тонн, проектный уровень добычи — 25,5 млн тонн нефти в год, то есть примерно 5% от общероссийской добычи. Совокупный объем капитальных затрат на разработку месторождения в 2003–2009 годах составил 229 млрд рублей с учетом НДС.

На конец года на Ванкорском месторождении были пробурены 142 эксплуатационные скважины (в том числе 119 добывающих и нагнетательных скважин). На месторождении применяется кустовое безамбарное бурение: с одной площадки бурится до двух десятков скважин.

Отходы от устьев скважин до забоев достигают 5000 метров по стволу и 710 по горизонтали. Это позволяет существенно сократить затраты на строительство кустовых оснований и минимизиро-

вать негативное влияние на хрупкий тундровый покров.

С июля по декабрь на месторождении было добыто 3,6 млн тонн нефти, суточная добыча увеличилась к концу года до 29 тыс. тонн.

В 2009 году объем эксплуатационного бурения по консолидируемому обществу «Роснефти» (кроме проекта «Сахалин-1») составил 2355 тыс. метров.

В течение прошлого года «Роснефть» активно занималась оптимизацией эксплуатационного фонда скважин: переводила нерентабельные и высокообводненные скважины в консервацию и другие категории. Наряду с этим ускорился ввод новых скважин: за год были сданы в эксплуатацию 780 нефтяных скважин против 657 годом ранее. Тем не менее, эксплуатационный фонд нефтяных скважин компании в 2009 году снизился на 7,6% и составил на конец года 26,1 тыс. скважин.

Добыча по новым скважинам составила 10,7 млн тонн нефти и газового конденсата и 0,5 млрд м³ газа (в 2008 году — соответственно 9,1 млн тонн и 0,2 млрд м³).

Средний дебит новых добывающих скважин составил 85 тонн в сутки, а средний дебит по всему фонду добывающих скважин — 13,7 тонны в сутки, что на 7% больше, чем в 2008 году.

Основным регионом нефтедобычи «Роснефти» остается Западная Сибирь. Компании удалось стабилизировать здесь добычу на уровне 79,6 млн тонн. Однако вклад региональных проектов в суммарные объемы компании снизился за год с 72,3% до 70,6%.

В ХМАО расположено крупнейшее месторождение компании — Приобское, на которое приходится 31% доказанных запасов нефти и 30% добычи «Роснефти». Объем эксплуатационного бурения компании в регионе составил 1854 тыс. метров, что превышает уровень 2008 года на 10,2%.

Средний дебит новых скважин «Роснефти» в ХМАО составил по итогам 2009 года 65 тонн в сутки, что почти в два раза превышает средний показатель по России. Средний дебит действующих нефтяных скважин в регионе со-

хранился на уровне 2008 года и составил 22,2 тонны в сутки.

Благодаря пуску Ванкора доля Восточной Сибири выросла с 0,1% до 3,5%. На Ванкорском месторождении в прошлом году объемы эксплуатационного бурения удвоились, что является одной из предпосылок для увеличения объемов добычи. В то же время ввод в коммерческую эксплуатацию Юрубчено-Тохомского нефтегазоконденсатного месторождения в Красноярском крае компания обуславливает представлением налоговых льгот.

Увеличилась добыча нефти и в Центральной России, где компания получила 16,44 млн тонн. Несмотря на высокую степень истощения вовлеченных в разработку месторождений, регион имеет потенциал расширения ресурсной базы и добычи. С приходом компании на месторождениях ОАО «Самаранефтегаз» ежегодно растет объем добычи. Так, в 2009 году рост составил более 5%. В то же время на месторождениях «Удмуртнефти», которой «Роснефть» управляет совместно с китайской корпорацией Sinopet, применение методов нефтеотдачи пластов позволило всего лишь сохранить уровень добычи.

В остальных регионах добыча несколько сократилась. Зачастую это связано с естественным истощением запасов.

Газовая программа

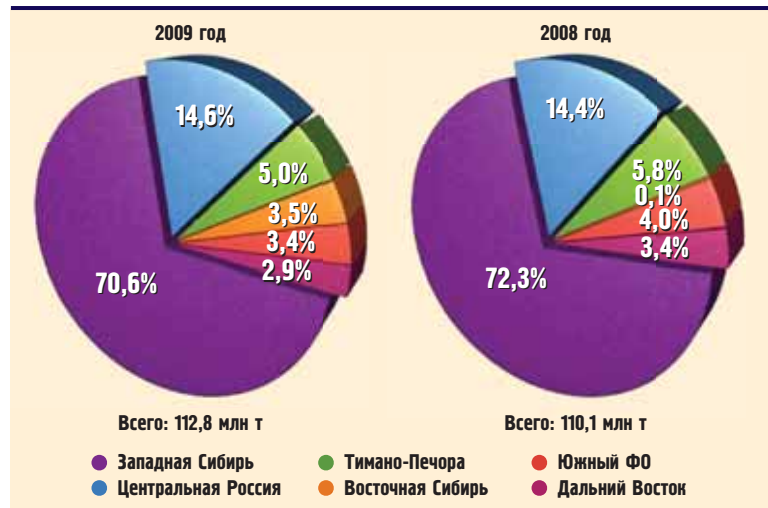
«Роснефть» владеет свыше 800 млрд м³ доказанных запасов газа по международной классификации, причем в разработке находится только 21% запасов. В связи с этим развитие газового сектора и монетизация запасов имеют для компании очень большое значение.

К тому же выдвинутые государством жесткие требования по утилизации попутного газа в ряде случаев могут стать серьезным ограничителем в развитии нефтедобычи, если компания не решит проблему сжигания газа в факелах. Это является еще одним серьезным аргументом в пользу развития газового сегмента бизнеса.

Динамика показателей в сегменте нефтедобычи

	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Добыча нефти, млн т	101,0	110,1	112,8
Действующий фонд нефтяных и газоконденсатных скважин (на конец года), шт.	22 663	22 244	21 446
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	2 111	2 158	2 355
Ввод новых нефтяных скважин из эксплуатационного бурения, шт.	652	657	780
Средний дебит добывающих скважин, т/сут.	12,8	12,9	13,7
Средний дебит новых скважин, т/сут.	97,5	83,2	85,0

Регионы добычи нефти



Потенциал «Роснефти» по добыче газа превышает 55 млрд м³ в год. Но пока имеющиеся возможности используются слабо. Так, в 2009 году «Роснефть» добыла 12,8 млрд м³ природного и попутного газа (после сжигания в факеле). При этом было произведено 11,7 млрд м³. Соответствующий показатель 2008 года улучшен на 2,8%, однако такие темпы роста все же недостаточны для более полного раскрытия газового потенциала ведущей нефтяной компании страны.

Основным регионом газодобычи является для «Роснефти» ЯНАО. Здесь сосредоточено 67% доказанных запасов газа компании, на долю округа приходится 29% добытого «Роснефтью» сырья. Основой роста добычи может стать Харампурское месторождение, на котором сосредоточено 46% доказанных запасов газа компании.

В прошлом году компания продолжала реализацию программ повышения уровня использования ПНГ на Комсомольском месторождении и месторождениях Ха-

рампурской группы, что позволит в среднесрочной перспективе существенно увеличить добычу газа на территории ЯНАО. Однако пока избежать падения добычи газа на территории округа не удастся: в 2009 году здесь было добыто 3,8 млрд м³ газа, что на 3,6% ниже результата предыдущего года.

Важнейшим достижением года стал ввод в промышленную эксплуатацию Ванкорского нефтегазового месторождения на севере Красноярского края — крупнейшего из открытых в России за последние 25 лет

В то же время на территории ХМАО добыча газа выросла с 1,92 до 2,6 млрд м³, то есть на 36,5%. Доля Югры в суммарной добыче «Роснефти» выросла с 15,4% до 21%.

Существенный рост добычи товарного газа обусловлен выходом на проектную мощность Приобской газоконденсаторной станции №1, что позволило увеличить объем полезного использования

Добыча и производство товарного газа



попутного газа на 700 млн м³ в год. В конце прошлого года «Роснефть» завершила этап общестроительных работ на первой очереди Приобской газотурбинной электростанции. Проектная мощность станции составляет 300 МВт, она будет потреблять свыше 500 млн м³ газа в год.

Потенциал «Роснефти» по добыче газа превышает 55 млрд м³ в год. Но пока имеющиеся возможности используются слабо: в 2009 году компания добыла 12,8 млрд м³ природного и попутного газа

В соответствии с корпоративной программой утилизации ПНГ и развития собственных генерирующих мощностей «Роснефть» завершила в конце прошлого года строительство автономной га-

зопоршневой электростанции на Тарасовском месторождении в Западной Сибири. Мощность станции составляет 52 МВт, она является самой большой газопоршневой электростанцией на Российском Севере. Станция будет потреблять около 80 млн м³ газа в год.

В рамках соглашений по продаже единиц сокращения выбросов, заключенных «Роснефтью» в 2008 году со Всемирным банком и компанией «Карбон Трейд энд Файнэнс Сикар С. А.» (совместное предприятие Dresdner Bank и ОАО «Газпромбанк»), продолжались работы по созданию инфраструктуры для утилизации ПНГ на месторождениях Харампурской группы и Комсомольском месторождении в ЯНАО.

Кроме того, в 2009 году были подтверждены объемы сокращения выбросов, полученных по Хасырейскому месторождению в Ненецком АО. Реализация соглашений позволит частично компенсировать инвестиции, направляемые на реализацию программ повышения эффективности использования ПНГ.

В 2009 году «Роснефть» реализовала 10,5 млрд м³ газа, что соответствует уровню предыдущего года. 5,0 млрд м³ были поставлены на ГПЗ, 4,5 млрд м³ — на промышленные предприятия, оставшаяся часть реализована населению.

«Роснефть» владеет двумя газоперерабатывающими заводами,

которые расположены в Самарской области. В прошлом году Нефтегорский и Отраденский ГПЗ переработали 386 и 340 млн м³ попутного газа соответственно. По сравнению с 2008 годом суммарный объем переработки газа увеличился на 17,8%. Собственно, это не предел: суммарная производительность обоих предприятий позволяет осуществлять подготовку, компримирование и переработку ПНГ в объеме до 1,9 млрд м³ в год.

Переработка нефти

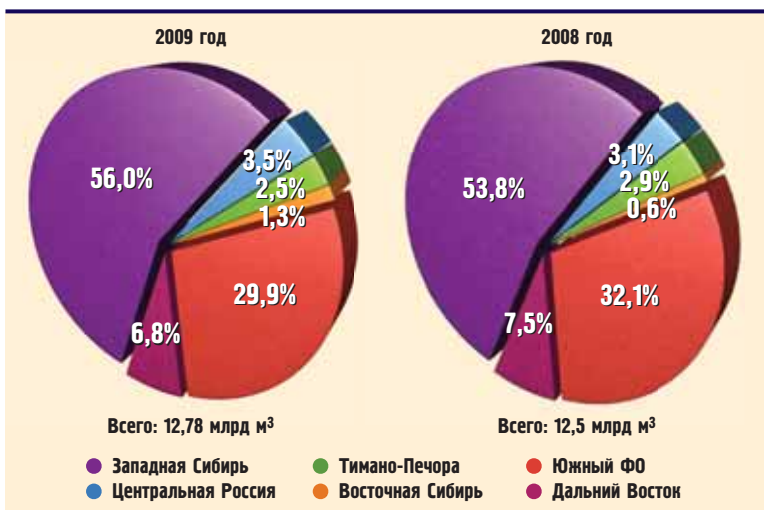
В структуру «Роснефти» входят семь крупных НПЗ суммарной мощностью первичной переработки 53,4 млн тонн нефти в год, а также четыре мини-НПЗ производительностью 0,6 млн тонн нефти в год. Эти производственные мощности были задействованы практически полностью (см. «Нефтеперерабатывающие заводы НК «Роснефть»»).

В 2009 году «Роснефть» вышла на рекордный для российского сектора нефтепереработки уровень 49,8 млн тонн. Компания превзошла результат предыдущего года на 0,5 млн тонн, или на 1,1%. Производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии также выросло на 0,5 млн тонн, до 47,1 млн тонн (см. «Переработка нефти, производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии»).

Динамика роста переработки сырья существенно отстает от темпов развития нефтедобычи. Это имеет двоякое объяснение. С одной стороны, уровень выпуска продукции ограничен потребительским спросом, а он в условиях спада экономики просел. С другой стороны, сегодня для НПЗ «Роснефти», как и для других нефтеперерабатывающих предприятий страны, более актуальной задачей является не увеличение валовых показателей, а улучшение структуры и качества выпускаемой продукции (см. «Структура выпуска нефтепродуктов в 2009 году»).

После успешной интеграции перерабатывающих мощностей, приобретенных в 2007 году, «Роснефть» делает основной акцент на модернизации и повышении эффективности НПЗ. Значительная часть проектов в этой области на-

Регионы добычи газа



правлена, прежде всего, на обеспечение соответствия основных характеристик нефтепродуктов требованиям Технического регламента, принятого в начале 2008 года и устанавливающего жесткие сроки перехода на классы качества 3, 4 и 5 для моторных топлив.

В прошлом году компания активизировала реализацию программ модернизации НПЗ, которые предусматривают реконструкцию существующих и строительство новых технологических установок. Об этом свидетельствует рост соответствующих инвестиций в 1,5 раза, до 21,8 млрд рублей.

Крупнейшим корпоративным проектом в сфере переработки является расширение мощностей Туапсинского НПЗ с 5 до 12 млн тонн в год, увеличение его технологической сложности и повышение глубины переработки до 95%. Суммарные инвестиции в Туапсинский НПЗ составили в 2009 году 7,5 млрд рублей.

«Роснефть» придает большое значение расширению собственных позиций на рынке масел. В прошлом году даже была разработана соответствующая программа. Однако результаты 2009 года в этой области оказались хуже достигнутых предыдущего года. Производство масел, присадок и прочей сопутствующей продукции сократилось с 580 до 534 тыс. тонн, то есть почти на 8%. Выпуск товарных масел снизился с 485 до 452 тыс. тонн, на 6,8%.

Между тем, по объему производства масел «Роснефть» удержала второе место в России. Дальнейшее развитие этого сегмента компания рассматривает через призму расширения производства базовых масел высочайшего качества для замещения соответствующей импортной продукции.

Рынки

Занимаясь реализацией нефти, газа и нефтепродуктов, «Роснефть» стремится к максимальной доходности поставок. Для оптимизации распределения продукции в 2009 году введена в эксплуатацию специальная интегрированная система. Она позволяет осуществ-

лять сквозное планирование распределения продукции — от скважины до нефтебазы.

В прошлом году «Роснефть» экспортировала 61,8 млн тонн нефти. Относительно 2008 года сырьевой экспорт вырос на 2,9 млн тонн (на 4,9%), что связано с увеличением объема добычи.

Традиционно больше половины экспортных объемов идет в Европу. В прошлом году значительно — с 5,7 до 4,8 млн тонн — сократились поставки в СНГ. А продажи в Средиземноморье выросли с 12,1 до 14,0 млн тонн.

В конце прошлого года «Роснефть» стала первооткрывателем маршрута ВСТО. Кроме того, в 2009 году компания заключила долгосрочное соглашение о ежегодных поставках в Китай 9 млн тонн нефти с 2011-го по 2030 год. Эти события указывают на возрастающее значение восточного направления в экспортной политике «Роснефти».

Однако в минувшем году эта тенденция еще не проявилась. В страны АТР было поставлено 10,7 млн тонн нефти, что даже на 0,1 млн тонн меньше результата 2008 года. В том числе в КНР «Роснефть» поставила по железной дороге 8,9 млн тонн нефти, что соответствует уровню предыдущего года.

Отличительная черта «Роснефти» — наличие собственных экспортных терминалов в Туапсе, Де-

Переработка нефти, производство нефтепродуктов и продукции нефтехимии



Кастри, Находке, Архангельске, которые позволяют существенно повысить эффективность экспорта продукции. Избыточные портовые мощности «Роснефть» предоставляет сторонним организациям.

После успешной интеграции перерабатывающих мощностей, приобретенных в 2007 году, «Роснефть» делает основной акцент на модернизации и повышении эффективности НПЗ

Так, по системе Архангельск–Белокаменка в прошлом году «Роснефть» отгрузила 0,7 млн тонн собственной нефти и 7,0 млн тонн сырья других экспортеров, что в 3,5 раза больше уровня 2008 года.

Нефтеперерабатывающие заводы НК «Роснефть»

	Мощность, млн т/г	Объем переработки, млн т	
		2008 г.	2009 г.
Туапсинский	5,0	5,23	5,2
Самарская группа	23,4	20,29	20,5
Ачинский	7,0	6,78	7,1
Ангарская НХК	11,0	9,53	9,5
Комсомольский	7,0	7,29	7,3

Структура выпуска нефтепродуктов в 2009 г., %

	Мазут	Дизельное топливо	Бензин	Авиакеросин	Прочие
Комсомольский НПЗ	39,8	29,4	20,3	3,9	6,6
Туапсинский НПЗ	44,6	33,5	20,8	-	1,1
Самарская группа НПЗ*	35,5	33,7	19,4	2,0	9,4
Ачинский НПЗ	37,1	33,8	22,1	4,1	2,9
Ангарский НХК**	23,4	33,3	20,8	1,8	20,7

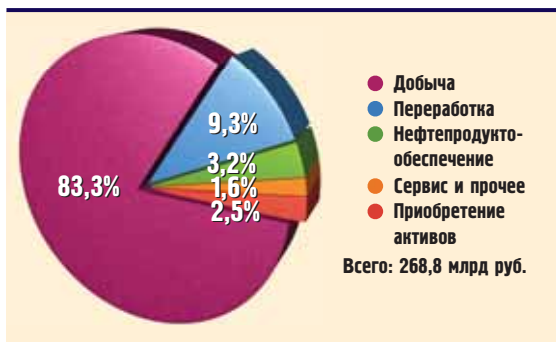
* С учетом продукции Новокуйбышевского завода масел и присадок

** С учетом продукции Ангарского завода полимеров

Структура реализации нефтепродуктов в 2009 г.



Структура капитальных затрат в 2009 г.



На собственные заводы «Роснефть» поставила в 2009 году 49,8 млн тонн нефти (+1,1%). Для оптимизации расходов компания использует взаимобменные операции с другими производителями — в 2009 году в объеме 6 млн тонн. На внутреннем рынке «Роснефть» продала 2,9 млн тонн нефти, что на 0,5 млн тонн меньше результата 2008 года.

«Роснефть» продала через биржи 1,16 млн тонн нефтепродуктов, что более чем в пять раз превышает уровень 2008 года

В 2009 году «Роснефть» экспортировала 27,9 млн тонн нефтепродуктов, что на 5,8% больше

Оптимизация расходов позволяет «Роснефти» удерживать удельные расходы на добычу на уровне существенно более низком, чем у конкурентов

результата предыдущего года. Поставки на экспорт составили 59,4% от суммарных объемов реализации нефтепродуктов (см.

«Структура реализации нефтепродуктов в 2009 г.»).

В страны дальнего зарубежья было поставлено 27,5 млн тонн нефтепродуктов (98,6% всего экспорта), в страны СНГ — 0,4 млн тонн. В структуре экспорта нефтепродуктов 34,2% приходится на дизельное топливо и судовое малогазкое топливо, 50,1% — на мазут, 12,0% — на прямогонный бензин.

Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке уменьшилась на 5%, до 19,1 млн тонн. Снижение связано с сокращением спроса на фоне экономического кризиса.

В структуре реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке 31,0% приходятся на бензин, 39,1% — на дизельное топливо, 10,6% — на мазут, 5,6% — на авиакеросин.

Оптовые продажи нефтепродуктов в отчетном году составили 14,2 млн тонн (на 1 млн тонн меньше, чем в 2008 году).

Компания поддерживает развитие биржевой торговли в стране. В 2009 году она продала через биржи 1,16 млн тонн нефтепродуктов, что более чем в пять раз превышает уровень 2008 года. По данному показателю «Роснефть» занимает первое место в России.

В структуре оптовых продаж возросла доля мелкого опта. Объемы мелкооптовой реализации нефтепродуктов составили по итогам 2009 года 6,6 млн тонн, что на 6,4% больше показателя предыдущего года.

В 2009 году через собственную сеть АЗС «Роснефть» реализовала 4,9 млн тонн нефтепродуктов. Несмотря на ослабление спроса на топливо в связи с экономическим кризисом, компании удалось сохранить объем розничных продаж на уровне 2008 года в результате оптимизации и расширения розничной сети.

С конца 2007 года «Роснефть» динамично развивает бункеровочный бизнес. В 2009 году реализация бункерного топлива выросла на 36%, до 1,16 млн тонн.

Авиазаправочным бизнесом компания начала заниматься в конце 2008 года. За прошлый год по прямым договорам было ре-

ализовано 416 тыс. тонн авиатоплива.

Объем реализации масел в 2009 году составил 559 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке было продано 313 тыс. тонн. Это существенно меньше, чем годом ранее (578 и 360 тыс. тонн). Снижение объемов связано с сокращением спроса на фоне финансового кризиса.

Экономика и финансы

Несмотря на существенное снижение среднегодовых мировых цен на нефть и продолжающийся рост тарифов естественных монополий, финансовые результаты «Роснефти» в 2009 году улучшились по сравнению с 2008 годом. Это улучшение было достигнуто благодаря росту объемов производства и реализации продукции, оптимизации производственных затрат и изменению налогового законодательства. К тому же рост курса доллара к рублю частично компенсировал падение мировых цен на нефть.

По данным консолидированной отчетности по РСБУ, выручка НК «Роснефть» снизилась на 39,1 млрд рублей и составила 1232,5 млрд рублей. В то же время прибыль от продаж возросла до 370,6 млрд рублей, или на 8,7%. Консолидированная чистая прибыль составила 252,9 млрд рублей, что на 77,2% выше результата 2008 года.

Оптимизация расходов позволяет «Роснефти» удерживать удельные расходы на добычу на уровне существенно более низком, чем у конкурентов. В частности, в сегменте добычи экономия к скорректированному плановому уровню составила 4,5 млрд рублей, или 43,3 рубля на тонну добытой нефти.

В 2009 году «Роснефть» продолжала сокращение чистого долга и оптимизацию кредитного портфеля. Важнейшим событием стало заключение кредитного соглашения с Банком развития Китая. По данному соглашению «Роснефть» получает кредит на сумму \$15 млрд сроком на 20 лет. При нормальных значениях LIBOR процентная ставка по кредиту со-

ставляет чуть менее 5%, что является очень низким значением для столь долгосрочного кредита.

Привлечение кредита от Банка развития Китая позволило «Роснефти» существенно удлинить сроки кредитного портфеля и решить проблемы рефинансирования кредитов в условиях нестабильности мировой финансовой системы.

В течение 2009 года краткосрочная задолженность по кредитам снизилась с 189,29 млрд до 140,87 млрд рублей. В то же время долгосрочная задолженность

по кредитам выросла с 417,88 млрд до 556,72 млрд рублей. Средневзвешенная ставка по кредитному портфелю «Роснефти» (без учета встречных обязательств, гарантий и проектного финансирования) снизилась с 3,82% на конец 2008 года до 2,32% на конец 2009 года.

В 2009 году «Роснефть» планировала израсходовать на реализацию инвестиционной программы 272,1 млрд рублей. Фактическое исполнение инвестиционной программы составило 268,8 млрд рублей. В том

числе капитальные вложения в сегмент добычи составили 223,9 млрд рублей, в нефтепереработку — 25,1 млрд рублей (см. «Структура капитальных

Важнейшим событием стало заключение кредитного соглашения с Банком развития Китая. По нему «Роснефть» получает кредит на сумму \$15 млрд сроком на 20 лет

затрат в 2009 году»). Объем инвестиций превзошел уровень 2008 года.

Дорогие друзья!

Примите сердечные поздравления с 15-летием со дня образования крупнейшей нефтяной компании России.

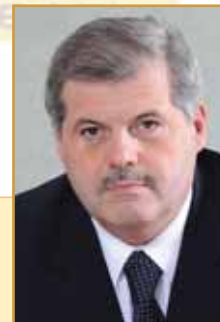
ОАО «НК «Роснефть» — один из столпов топливно-энергетического комплекса России. Исключительно весом его вклад в рост экономики страны, рациональное использование природных ресурсов, обеспечение социальной стабильности, поднятие престижа России на международной арене. Все это, а также огромный потенциал и последовательная стратегия развития обуславливают высокий рейтинг компании на мировом рынке.

Успешно развиваются и отношения ОАО «НК «Роснефть» с Мурманской областью. Они основываются на соглашении о сотрудничестве на 2009–2013 годы, подписанном 15 октября 2009 года. Его содержание свидетельствует, что наше партнерство имеет все возможности для развития и совершенствования. «Роснефть» продолжает участвовать в реализации на территории Мурманской области высокоэффективных инвестиционных проектов, включая проект комплексного развития Мурманского транспортного узла.

Уверен, что взаимовыгодное сотрудничество региона с ОАО «НК «Роснефть» носит долгосрочный, стратегический характер и имеет многообещающие перспективы.

Безусловно, все достижения и победы ОАО «НК «Роснефть» — это заслуга сплоченного, высокопрофессионального трудового коллектива, верного родной компании и гражданскому долгу. От всей души желаю работникам компании оптимизма, неиссякаемой энергии, успехов в решении производственных и социальных задач, новых свершений во имя процветания нашего Отечества!

Счастья, здоровья, благополучия вам и вашим близким!



Губернатор
Мурманской области

Д.В. Дмитриенко