

GREENFIELDS ВЫВЕЛИ «РОСНЕФТЬ»

Сейчас госкомпания обсуждает с правительством возможность вернуть Ванкорскому месторождению льготы по уплате экспортных пошлин и получить аналогичные преференции для Юрубчено-Тохомы. Но независимо от результатов дискуссии, «Роснефть» не будет переписывать свои планы по Восточной Сибири, уверены эксперты.

В фокусе — Юрубчено-Тохома

Главный фокус компании в регионе в ближайшее время будет направлен на освоение Юрубчено-Тохомской зоны в Красноярском крае с извлекаемыми запасами в 350 млн тонн нефти и 340 млрд м³ газа. Как заявил глава компании Э.Худайнатов на годовом собрании акционеров, извлечение этих запасов потребует уникальных технологических решений, а следовательно, и значительных инвестиций.

По его словам, реализация проекта даст сильный импульс развитию экономики всей Восточной Сибири и масштабные налоговые отчисления государству в ближайшие 20 лет в размере около 1 трлн рублей.

Однако сложнейшие климатические и геологические условия месторождения, полное отсутствие инфраструктуры, включая удаленность населенных пунктов и транспортную труднодоступность, а также высокий газовый фактор увеличивают риски данного проекта. Поэтому в «Роснефти» считают, что полномасштабная разработка месторождения возможна только при условии введения специального налогового режима, и соответственно ожидают поддержки государства.

Компании нужны гарантии по налогам, чтобы обеспечить доходность освоения Юрубчено-Тохомского месторождения на уровне 21,5%. Ведь правительство уже частично отменило льготы для восточносибирских месторождений, как только проекты начали работать.

Напомним, 1 июля 2010 года для 22 месторождений Восточной



В ЛИДЕРЫ ДОБЫЧИ

«Роснефть», как и другие российские нефтяные компании, перспективы нефтедобычи связывает с разработкой greenfields. В краткосрочный и среднесрочный период рост добычи госкомпания будет обеспечен за счет месторождений Восточной Сибири.

Ключевыми проектами являются Ванкорское месторождение, введенное в эксплуатацию в июле 2009 года, а также Юрубчено-Тохомская зона, запуск которой ожидается к 2014 году. Прорывным с точки зрения освоения ресурсов этого региона для «Роснефти» стал 2010 год: компания добыла 12,7 млн тонн сырья на Ванкоре, начала опытную эксплуатацию Юрубчено-Тохомы, а также открыла еще два крупных нефтегазовых месторождения с запасами 171 млн тонн нефти.

«Роснефть» настроена продолжать активные работы в регионе, чтобы выполнить все обязательства по реализации проектов в срок. В частности, несмотря на то, что с 1 мая текущего года Ванкор был исключен из перечня льготных, компания намерена вывести месторождение на проектную мощность уже через два года.

Сибири была введена льготная пошлина на экспорт нефти, однако с 1 мая 2011 года Ванкорское месторождение, а также Верхне-Чонское, которое «Роснефть» разрабатывает вместе с ТНК-ВР, и Талаканское «Сургутнефтегаза» лишились этой льготы.

До конца текущего года компания планирует принять окончательное инвестиционное решение по разработке Юрубчено-Тохомы. На первом этапе потребуются строительство промышленной инфраструктуры и прокладка нефтепровода протяженностью около 600 км до начальной точки ВСТО. Сейчас в рамках опытной эксплуатации на месторождении ведется сезонная добыча нефти для собственных нужд.

Промышленный запуск Юрубчено-Тохомы намечен на 2013 год, но сроки могут быть отодви-

нуты на 2014 год. В любом случае «Роснефть» введет месторождение в эксплуатацию независимо от того, предоставят ей льготы или нет, считает Андрей Полищук

Запуск в 2013 году Центрального пункта сбора нефти на месторождении позволит выйти на проектный уровень добычи в 25 млн тонн

из ИК «Брокеркредитсервис». По его словам, компания не прекратит работы на месторождении и

Сейчас «Роснефть» обсуждает с правительством возможность возврата льготной ставки по пошлине, которая будет применяться при цене нефти ниже \$95

будет параллельно вести переговоры о льготах.

«Если вопрос решится положительно, разработка будет ускоренной и на пик добычи компания выйдет»

Вряд ли «Роснефть» станет пересматривать планы по Ванкору, хотя в компании и говорили, что с отменой льгот будут меньше добывать нефти

раньше. Соответственно объемы добычи будут другие, — отметил аналитик. — Но и без льгот, особенно при текущих ценах на нефть, этот актив очень интересен «Роснефти» — месторождение достаточно крупное и перспективное, годовая добыча ожидается до 8 млн тонн».

Извлечение запасов месторождения потребует уникальных технологических решений, а следовательно, и значительных инвестиций

При этом, как считает эксперт, льготы по экспортной пошлине компании вряд ли дадут, а нулевую ставку по НДС до достижения накопленного объема добычи нефти в 25 млн тонн она получит обязательно.

По мнению Виталия Крюкова, ведущего аналитика ИФД «Капиталь», правительство не будет

Компании нужны гарантии по налогам, чтобы обеспечить доходность освоения Юрубчено-Тохомского месторождения на уровне 21,5%

препятствовать инвестициям в новые проекты. Тем более что «Роснефти» при освоении Юрубчено-Тохомского месторождения придется согласовывать строительство инфраструктуры с другими недропользователями, которые работают в этом регионе. В частности, с ТНК-ВР и «Газпром

«Роснефть» введет месторождение в эксплуатацию независимо от того, предоставят ей льготы или нет

нефтью» — владельцами Куюмбинского месторождения зоны.

«У государства в последние годы, наконец-то, появилось четкое

понимание того, что для активных инвестиций в добычу нефти требуются налоговые льготы. И скорее всего они в том или ином виде будут предоставлены. Проблема только в том, чтобы решение было принято оперативно, — заметил В.Крюков. — Кроме того, года через два-три мы можем перейти на налог на дополнительный доход, который также будет стимулировать инвестиции в новые месторождения».

Ванкор и другие

Прошлый год стал первым полным календарным годом эксплуатации Ванкорского месторождения, а его оператор — ЗАО «Ванкорнефть» — вышло на второе место по добыче среди предприятий «Роснефти». Извлекаемые запасы месторождения, которое является одним из основных источников заполнения ВСТО, оцениваются в 524 млн тонн нефти и газового конденсата, а также в 106 млрд м³ газа.

В текущем году компания планирует добыть на Ванкоре 14,8 млн тонн нефти, в 2012-м — 18 млн. В 2013 году она намерена завершить строительство объектов на месторождении, ключевым из которых является Центральный пункт сбора нефти; его запуск позволит выйти на проектный уровень добычи в 25 млн тонн.

При этом «Роснефть» сейчас активно обсуждает с правительством возможность возврата льготной ставки по пошлине, которой проект лишился в мае текущего года. Предполагается, что льготы могут быть возвращены при цене нефти ниже \$95 за баррель.

Нынешние нефтяные цены позволяют сохранить внутреннюю норму доходности Ванкорского проекта выше 20%, отметил Виталий Крюков, ИФД «Капиталь». «При этом льготы по Ванкору не отменили, а приостановили. Это решение правительства может быть временным, и в будущем, если проект не будет вписываться в целевую норму прибыльности, ему вновь могут быть предоставлены льготы».

Андрей Полищук, аналитик ИК БКС, также уверен, что «Роснефть» не станет пересматривать планы по Ванкору: «Хотя в компа-

нии и говорили, что с отменой льгот будут меньше добывать нефти, пока добыча идет по плану». Тем более что вся добытая нефть поставлялась на экспорт.

По словам В.Крюкова, в последнее время произошли изменения в подходе к разработке новых проектов: «Если раньше государство отдавало все на откуп компаниям, которые брали на себя все риски, то теперь они вместе моделируют проекты, и если норма прибыльности начинает падать, правительство предоставляет льготы, чтобы компания могла продолжать инвестировать в проект и выйти на планку добычи нефти».

Это касается не только госкомпаний, но и частных производителей нефти. Например, ЛУКОЙЛ добился льготных экспортных пошлин для месторождений им. Корчагина и им. Филоновского, расположенных на шельфе Каспия.

Кроме того, по мнению аналитика, «Роснефти» важны и другие месторождения, окружающие Ванкор, и она их тоже будет осваивать. В компании также подчеркивают, что разработка Верхнечонского месторождения и участков вокруг Ванкора является одним из приоритетов «Роснефти» в Восточной Сибири.

Компани принадлежат лицензии на девять участков вокруг Ванкора. В прошлом году на этих участках были проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 350 пог км. Прирост запасов нефти и газового конденсата составил 31,7 млн тонн, газа — 29,1 млрд м³.

В целом же за 2009–2010 годы геологи «Роснефти» открыли в Восточной Сибири четыре крупных месторождения с суммарными запасами 425 млн тонн. В частности, в прошлом году ресурсная база компании пополнилась двумя месторождениями в Иркутской области — запасы Санарского и месторождения им. Лисовского оцениваются в 171 млн тонн.

Удержат добычу «на полке»

Успехи «Роснефти» в добыче нефти связаны не только с разработкой greenfields. И хотя в прошлом году основой роста про-

изводственных показателей стало увеличение добычи нефти на Ванкорском и других восточносибирских месторождениях, традиционные регионы добычи компании — Западная Сибирь и Центральная Россия — останутся базисными в среднесрочной перспективе.

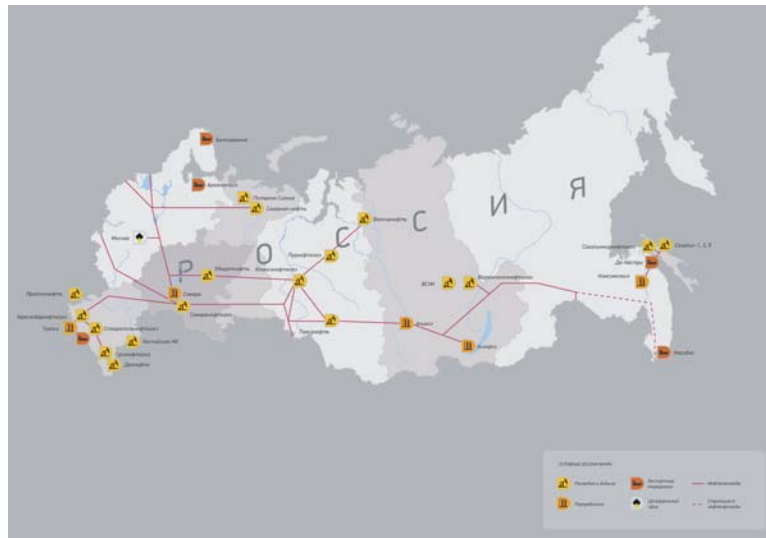
По мнению В.Крюкова, более щадящая схема налогообложения добывающей отрасли, которую сейчас разрабатывает правительство, может стать импульсом к дальнейшему развитию действующих проектов компании в Западной Сибири: «Роснефть» могла бы нарастить здесь добычу нефти или, по меньшей мере, удержать ее на стабильном уровне долгое время, тем более, что прибыльность ее западносибирских месторождений выше, чем в среднем прибыльность проектов других компаний в этом регионе».

В «Роснефти» гордятся тем, что коэффициент извлечения нефти в компании составляет 38%, что существенно выше среднего показателя по отрасли. Э.Худайнатов рассказал акционерам, что эффективное применение технологий позволило предприятиям компании стабильно удерживать «полку» добычи на старых месторождениях «Самаранефтегаза» на уровне в 10 млн тонн, «Удмуртнефтегаза» — 6,3 млн тонн, «Сахалинморнефтегаза» — 1,6 млн тонн.

Сейчас компания разрабатывает комплексную программу по геологоразведке и восполнению сырьевой базы старейших месторождений «Краснодарнефтегаза», «Ставропольнефтегаза», «Грознефтегаза», а также месторождений Дагестана и Ингушетии, которую «Роснефть» намерена осуществить в период с 2012 по 2020 год.

Всего на ее реализацию планируется потратить 13 млрд рублей. Ожидается, что запасы истощенных месторождений компании в южных регионах за этот период увеличатся на 15 млн тонн нефти, добыча — на 5%.

В Ставропольском крае, где работают десять дочерних предприятий, «Роснефть» планирует поддержать годовую добычу нефти на уровне 1 млн тонн. Для этого она разработала целый комплекс мероприятий, включая доразведку старых месторождений, с объе-



мом инвестиций порядка 6 млрд рублей на ближайшие пять лет.

Хорошая новость недавно поступила из Краснодарского края: геологи «Роснефти» открыли новое высокодебитное месторождение в западной части Славянско-Темрюкского лицензионного участка Сладковско-Морозовского нефтегазоносного района. Предварительная оценка запасов нефти — 500 тыс. тонн.

«В настоящий момент в освоении находится первая скважина на площади Западно-Мечетская глубиной 3525 метров. Ожидаемый дебит скважины может составить от 220 до 350 тонн нефти в сутки, что свидетельствует о высоком потенциале месторождения», — говорится в сообщении компании.

Удивительным является то, что скважины с фонтанным притоком нефти обычно встречаются на новых месторождениях, например, в Восточной Сибири. В Краснодарском же крае месторождения разрабатываются с конца XIX века, и эта нефтегазоносная провинция отличается высокой степенью выработанности месторождений — до 85–87%.

По словам Э.Худайнатова, «скважина с таким дебитом открыта впервые за 10 лет, ее продуктивность в 10 раз превышает среднероссийский показатель. Открытие такой скважины в нефтегазовой провинции с высокой степенью выработанности — следствие новых проектных решений и яркий пример выполнения заявленной «Роснефтью»

программы по восполнению ресурсной базы».

Компания также ожидает отдачи от геологоразведочных работ и в других регионах юга страны, в частности в Чеченской Республике.

«В июле мы впервые за 20 лет вышли на бурение скважины на

Прибыльность западносибирских месторождений «Роснефти» выше, чем в среднем проектов других компаний в этом регионе

Андреевском месторождении в Чечне. На сегодняшний день проход составил около 1000 метров, это глубокая скважина — 5750 метров. И мы ожидаем от нее хороший

Ожидается, что запасы истощенных месторождений в южных регионах деятельности компании увеличатся на 15 млн тонн нефти, добыча — на 5%

результат», — сообщил глава «Роснефти» на встрече с президентом РФ Д.Медведевым 21 июля.

Новое месторождение «Роснефти» в Краснодарском крае: скважина с фонтанным притоком нефти в нефтегазовой провинции с высокой степенью выработанности...

В целом, компания увеличила добычу нефти в первом полугодии 2011 года на 5,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 60,3 млн тонн.