

УВАТСКИЙ ПРОЕКТ: ОГОНЬ, ВОДА И МЕДНЫЕ ТРУБЫ

РИШАТ ХАСАНОВ
Участник Уватских проектов (1996–2007 гг.)



Я попытался осветить основные вехи в освоении нефтяных богатств Уватского района. Можно было, конечно, еще подробнее описать события, происходившие уже довольно давно и в недавнем прошлом, которые связаны с изучением и освоением этого региона, больше рассказать о людях, принимавших участие в этом нелегком деле. Но, наверное, и приведенного материала будет достаточно, чтобы как можно меньше в прессе появлялось сообщений, подобных этому: «В 2009 году в Тюменской области была открыта новая нефтегазоносная провинция...»

Поисково-разведочные работы, затянувшиеся более чем на 50 лет, усилиями не менее двух поколений геологоразведчиков привели к созданию базы для добычи нефти. Сделанные открытия позволили Тюменской области (в ее принятых на сегодняшний день границах) занять

достойное место в списке нефтедобывающих регионов России.

С некоторой долей условности можно сказать, что подтвердилось расхожее среди специалистов нефтегазовой отрасли выражение: нефть есть везде, где ее ищут.

В феврале 2009 года в промышленную эксплуатацию запущены два нефтяных месторождения — Урненское и Усть-Тегусское, расположенные на востоке Уватского района Тюменской области. Уже в этом первом году ввода в эксплуатацию ООО «ТНК-Уват» планирует извлечь из недр месторождений около 2 млн тонн нефти.

Событие для Тюменской области знаменательное — это и новые рабочие места, и налоговые поступления в бюджет, тем более что до настоящего времени

в Тюменской области разрабатывалось только одно Кальчинское нефтяное месторождение, расположенное также в Уватском районе.

С 1992-го по 2008 год на Кальчинском месторождении было добыто более 11 млн тонн нефти, и в настоящее время оно находится на стадии падающей добычи - обводненность продукции составляет более 70%.

История освоения недр южных районов Тюменской области складывалась как нигде в Западной Сибири длительной и сложной...

После войны

Именно здесь была пробурена первая в Тюменской области опорная скважина №1 Тюменская (1949–1950), которая позволила изучить литологический состав и строение осадочного чехла, вскрыла отложения доюрского фундамента. На юге Тюменской области в период 1951–1955 годов был пробурен целый ряд поисковых скважин, но открытия все-таки состоялись в Березово (газ, 1953) и в Шаиме (нефть, 1960), а не на юге области.

Прежде всего, нужно иметь в виду тот факт, что плотность углеводородных ресурсов на юге существенно ниже, чем в ХМАО и ЯНАО. Не менее важно и то, что в те годы информация о геологическом строении и распределении потенциальных ресурсов углеводородов по территории Западной Сибири была весьма ограничена; в таких условиях было нецелесообразно бурение большого количества скважин на отдельных площадях.

Отрицательные результаты работ после бурения довольно большого количества скважин создали мнение о весьма низких перспективах, даже о бесперспективности территорий юга Тюменской области на нефть и газ. Именно этим объясняется очень низкий темп работ на нефть и газ в южных районах.

Имеются и другие соображения и мнения по вопросу нефтепоисковых работ на юге Тюменской области. На торжествах, посвященных 100-летию со дня рождения Юрия Георгиевича Эрвье и 60-летию начала нефтепоисковых работ в Тюменской области, корифей тюменской геологии И.И.Нестеров в своем выступлении сказал, что нефтегазовый потенциал Уватского района и 45 лет назад оценивался не ниже, чем сейчас. Просто в те времена было мало интереса к месторождениям, у большинства которых запасы будут не более 3–5 млн тонн. Примерно так же высказывается академик Н.Х.Кулахметов: «Мы тогда просто перешагнули через Уватский район и ушли с поисково-разведочными работами в Широтное Приобье и на Ямал».

Какие бы версии ни выдвигались по этому вопросу, но факт остается фактом — Уватский проект заставил о себе говорить. В СМИ после запуска Урненского и Усть-Тегусского месторождений заговорили даже об «открытии новой нефтегазоносной провинции в Западной Сибири».

Оставим эти возвышенные изречения на совести журналистов — специалистам понятно, что даже весь Уватский район с его площадью в 48 тыс. км² является только маленьким осколком этой провинции.

Советское время

Первое нефтяное месторождение в пределах Уватского района (Урненское) было открыто еще в 1970 году. Скважина-первооткрывательница глубиной 2405 метров пробурена и испытана Правдинской нефтеразведочной экспедицией. Нефть получена из отложенных верхнеюрского возраста, залегающих непосредственно на палеозойском фундаменте. В следующем, 1971 году той же экспедицией была пробурена скважина глубиной 2400 метров на соседней Усановской структуре, в которой из тех же отложений получена нефть с пластовой водой.

Урненская и Усановская структуры к поисковому бурению были подготовлены по материалам сейсморазведочных работ МОВ, проведенных в сезон 1969–1970 годов сейсморазведкой №20 Туринской геофизической экспедиции, бывшей тогда в составе Тюменской комплексной геологоразведочной экспедиции (авторы отчета В.И.Вахрушев, З.Ф.Аверьянова). Строение месторождений оказалось очень сложным. До 1973 года Правдинской НРЭ было пробурено еще три скважины, после чего интерес к этому району ослаб, и буровые работы в течение последующих 13 лет здесь не проводились.

Геологическое изучение Урненско-Усановской зоны было возобновлено в середине 80-х годов прошлого столетия после вхождения производственного геологического объединения «Новосибирскгеология» в состав Главтюменьгеологии. В 1986 году начаты сейсморазведочные работы более современным методом ОГТ сейсморазведкой Центральной геофизической экспедиции (г. Новосибирск).

В том же году буровые работы начаты Иртышской НРЭ (г. Омск). До 1993 года этим предприятием было пробурено 22 поисково-разведочные скважины. Эффективность поисково-разведочного бурения оказалась невысокой. Необходимо было эту территорию изучать еще более современными и дорогостоящими геофизическими методами. Однако из-за развала геолого-

разведочной отрасли в Тюменской области, как и в целом в России, работы в начале 1990-х годов в очередной раз были прекращены.

Тем не менее, наряду с Урненско-Усановской зоной буровые и сейсморазведочные работы проводились и на других участках Уватского района. В 1991 году Северной НРЭ была пробурена скважина, которая привела к открытию нефтяных залежей в отложениях тюменской свиты в пределах Пихтовой структуры.

В следующем, 1992 году той же экспедицией была пробурена скважина на Усть-Тегусской структуре, при испытании которой в отложениях тюменской свиты были также открыты высокопродуктивные нефтяные залежи. В 1993 году открыто Нижне-Кеумское месторождение. Здесь залежь нефти выявлена в нижнемеловых отложениях.

Пихтовая и Нижне-Кеумская структуры для поискового бурения были подготовлены по результатам работ сейсморазведки №9 Ханты-Мансийского геофизического треста, проводившей здесь сейсморазведочные работы в 1971–1973 годах.

Лоскутная геология перестройки

Как известно, в начале 1990-х годов в России начался процесс лицензирования недр — выдача юридическим лицам лицензий на право пользования недрами. Как сказал на выше упомянутом мероприятии И.И.Нестеров, было положено начало «лоскутной геологии».

В 1994 году лицензии на право пользования недрами в западной части Уватского района (Кальчинский, Северо-Кальчинский и Северо-Демьянский лицензионные участки) были выданы ОАО «Тюменнефтегаз», в центральной части района лицензия (Кеумский участок) выдана ГП «Тюменьнедра», в восточной и юго-восточной части района — ОАО «СИНКО» (Урненский, Пихтовый и Тамаргинско-Северо-Болотный участки) и ПГО «Новосибирскгеология» (Усть-Тегусский и Южно-Пихтовый участки).



Лицензии были выданы без проведения конкурса и аукциона в соответствии пунктом 19 «Положения о порядке лицензирования пользования недрами» предприятиям, ранее проводившим работы на соответствующих землях.

За исключением «Тюменнефтегаза», остальные организации оказались экономически не состоятельными, а также не смогли привлечь сторонних (зарубежных и отечественных) инвесторов. Поэтому на принадлежащих им участках не были организованы работы в соответствии с программами, предусмотренными лицензионными соглашениями.

Некоторое оживление состоялось только на Кеумском лицензионном участке, когда после акционирования ГП «Тюменьнедра» в 1997 году было преобразовано в ОАО «Тюменьнедра» и создано ЗАО «Радонеж Петролеум», учредителями которого выступили ОАО «Тюменьнедра» (50%) и дочернее предприятие канадской фирмы Black Sea — «Глобал Петролеум» (50%).

За 1997–1998 годы была пробурена поисковая скважина №121 Радонежская, которая впоследствии позволила открыть одноименное нефтяное месторождение. Кроме того, на Кеумском участке были проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 735 км. Однако после дефолта в 1998 году «Глобал Петролеум» полностью прекратил финансирование ГРП, а Тюменьнедра смогли только профинансировать испытание скважины №121.

В связи с этим органы, выдавшие лицензии (ЗапСиб РГЦ и Комитет по использованию недр администрации Тюменской области), неоднократно ставили вопрос об изъятии лицензий у недропользователей, не выполняющих существенные положения лицензионных соглашений. Несмотря на это, из-за несовершенства механизма лишения прав пользования недрами несостоятельным владельцам лицензий длительное время удавалось избежать кардинальных санкций.

С самого начала работ было ясно, что в связи со сравнительно невысокими плотностями потенциальных ресурсов и слабой изученностью региона освоение недр будет рентабельным только при работе всех компаний-владельцев лицензий по согласованным программам. С целью объединения усилий в деле геологического изучения и создания необходимой инфраструктуры для освоения недр эти компании выразили желание создать консорциум «Уватнефть».

Уватнефть

Однако, когда дело дошло до реализации намерений, компании не сумели договориться. В частности, «Тюменнефтегаз», по сути, отказался передать часть своих полномочий консорциуму, а Тюменьнедра не внесли взнос в уставный фонд консорциума. В итоге «Уватнефть» работала от имени всего двух компаний: «Новосибирскгеологии» и СИНКО.

Реально организовать работу «Уватнефть» также не сумела, и ее деятельность сводилась к работе с Государственной Думой по включению Уватского проекта в перечень объектов, освоение которых предусматривалось по схеме СРП.

Необходимо сказать, что первоначально в консорциум «Уватнефть» входила и нефтяная компания ЮКОС, у которой в Уватском районе также были лицензии на право пользования недрами.

Насколько неэффективными могут быть результаты ГРП, когда какая-нибудь фирма начинает проводить поисково-разведочные работы на ограниченном участке, не обладая информацией по смежным участкам, можно показать на примере Северо-Кальчинского лицензионного участка, имевшего не столь уж и малую площадь — 4020 км².

Поисковое бурение в пределах этого участка было начато еще в 1989 году, до получения «Тюменнефтегазом» лицензии на право пользования недрами. К концу 1999 года на участке было пробурено 16 поисковых скважин на 11 структурах, выявленных или подготовленных сейсморазведочными работами.

Результаты работ, в общем, таковы: залежь нефти выявлена только на одной Северо-Кальчинской структуре. Здесь небольшая по размерам и запасам залежь нефти приурочена к ачимовским отложениям. Кроме того, на Восточно-Демьянской структуре установлена нефтенасыщенность отложений тюменской свиты, при испытании здесь получен незначительный приток нефти. На остальных девяти структурах во вскрытом скважинами разрезе признаков нефти не обнаружено.

Основной причиной столь невысокой эффективности поисковых работ, конечно, является невысокая плотность запасов углеводородов в пределах этого участка. Она гораздо ниже по сравнению, например, с землями соседнего ХМАО.

Вторая причина, которую можно назвать организационной, такова. До начала 1990-х годов поисковые работы здесь (как и на территории всей Тюменской области)

проводились специализированными геологическими предприятиями (буровыми и сейсморазведочными экспедициями), входящими в состав Главтюменьгеологии.

В состав этого Главка кроме производственных предприятий входили также научно-исследовательские и тематические учреждения. Этот производственный и научный персонал имел очень богатый опыт ведения поисковых и разведочных работ на территории Западной Сибири. Контроль был качественным и постоянным, что не позволяло принимать скоропостижные и плохо обоснованные решения в процессе поисково-разведочных работ.

В начале 1990-х годов в результате перестроечных процессов после развала Главтюменьгеологии эта система поисково-разведочного процесса в значительной степени была утеряна, особенно для юга Тюменской области.

Если для предприятий, проводящих ГРП в округах, кураторами этого сложного и ответственного процесса выступали научно-аналитические центры, специально созданные с участием администраций этих округов, то юг Тюменской области был практически отдан на откуп нефтедобывающим предприятиям («Тюменнефтегаз», ТНК, ЮКОС, ЗАО «Тура Петролеум», «Радонез Петролеум»). Они самостоятельно проводили ГРП на своих лицензионных участках без совместного обобщения получаемых результатов и стыковки этих работ.

В апреле 1996 года, т.е. менее чем через два года после выдачи лицензий, на совместном заседании ЗапСиб РГЦ и Комитета по использованию недр администрации Тюменской области с участием недропользователей ставился вопрос о неудовлетворительном состоянии дел с выполнением лицензионных соглашений и их отзывом.

Однако эти предупреждения не нашли поддержки у МПР и руководства области. Министр В.П.Орлов, мотивируя затягиванием в Государственной Думе вопроса об утверждении Перечня участков недр, право пользования которыми может быть предо-

ставлено на условиях раздела продукции, предложил губернатору Л.Ю.Рокецкому рассмотреть вопрос о внесении изменений и дополнений в лицензионные соглашения по участкам недр юга Тюменской области.

Дополнением к лицензиям и лицензионным соглашениям такие изменения были внесены (в нарушение Закона РФ «О недрах» изменены сроки и объемы работ, предусмотренные в первоначальной редакции лицензий и лицензионных соглашений).

Позже, чтобы избежать санкций за бездеятельность на своих лицензионных участках, «Новосибирскгеология» и СИНКО в октябре 1999 года удалось переформировать лицензии на новых юридических лиц — ЗАО «Уватпетролеум» и ОАО «Уватнефтедобыча», созданные путем выделения из первых. Однако и эти реорганизации не привели к положительным изменениям в части проведения геологоразведочных работ.

ТНК

В 1999 году к восточным лицензионным участкам Уватского района активный интерес проявила ТНК. К этому времени у «Тюменнефтегаза», дочерней организации ТНК, в регионе уже имелись лицензии на право пользования недрами Северо-Кальчинского, Северо-Демьянского, Центрально- и Восточно-Алымского, Лигиярского, Чирпского и Иртышского участков. В промыш-

ленной эксплуатации находилось Кальчинское нефтяное месторождение, опыт освоения которого в какой-то мере также подхлестывал интерес к освоению восточных территорий Уватского района. А история освоения и обустройства этого месторождения, в общем-то, сходна с историей геологического изучения юга Тюменской области.

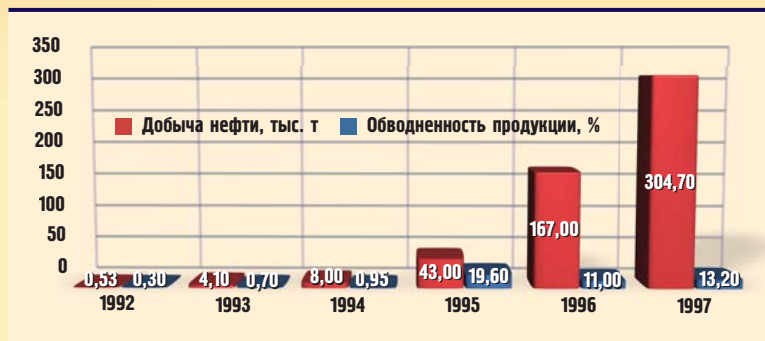
Кальчинское месторождение, расположенное в 65 км восточнее районного центра п. Уват, было открыто Иртышской НГРЭ, входившей в состав ПГО «Новосибирскгеология», в конце 1990 года. В отложениях тюменской свиты первой поисковой скважиной на глубине 2828 метров был вскрыт 30-метровый нефтенасыщенный пласт. Последующим испытанием пласта была подтверждена его неплохая продуктивность — через 8-миллиметровый штуцер дебит нефти составлял 40 м³ в сутки.

На нефтенасыщенность вышележащих ачимовских песчаных пластов указывали результаты отбора керна и промыслово-геофизические исследования. В связи с начавшимся ухудшением финансирования ГРП со стороны государства руководством «Новосибирскгеологии», чтобы как-то подправить свое финансовое положение, было принято решение организовать добычу нефти на Кальчинском месторождении.

Необходимо сказать, что для ПГО «Новосибирскгеология» это было далеко не профильным занятием, и, в конечном итоге, данное



Показатели разработки Кальчинского месторождения, 1992-1997 гг.



геологическое предприятие постигла неудача как по организационным, так и, как это ни обидно, по геологическим причинам. Ведь не было ни необходимых специалистов и оборудования, ни опыта организации добычи нефти и требуемых финансовых ресурсов и пр.

Вся работа была сосредоточена в районе скважины №61. В 330 метрах от скважины-первооткрывательницы была пробурена скважина №66, но в ней юрский нефтяной пласт оказался толщиной в 10 раз меньше, чем в скважине №61, и при испытании дебит нефти составил всего 1 тонну в сутки.

Затем была пробурена наклонно-направленная скважина №67 с отходом от скважины №61 на 400 метров. Из-за произошедшей аварии испытать в этой скважине юрский пласт не удалось, притом по промыслово-геофизическим материалам он и здесь был ненамного лучше, чем в скважине №66. На этом эпопея по добыче нефти со стороны новосибирцев завершилась.

Кальчинским месторождением, расположенным всего в 360 км от г. Тюмени, живо заинтересовалось руководство НПО «Тюменнефтегаз». Это предприятие было создано в 1991 году после ликвидации Главтюменнефтегаза. Т.к. собственных месторождений у НПО не было, было решено ускоренными темпами начать обустройство Кальчинского.

Однако результаты бурения и освоения первых эксплуатационных скважин на юрский горизонт охладили пыл руководства НПО «Тюменнефтегаз» — из десяти пробуренных скважин семь оказались «сухими», остальные три дали непромышленные притоки нефти. Бурение было приостановлено более чем на год (с февраля 1994-го по апрель 1995 года). Только после получения положительных результатов по вышележащему ачимовскому горизонту работы по освоению месторождения были продолжены. Темпы отбора нефти по месторождению на начальном этапе были крайне

низкими (см. «Показатели работ Кальчинского месторождения»).

Даже на четвертом году разработки (1995) добыча нефти составляла всего 43 тыс. тонн. Обращает на себя внимание «неадекватное» поведение обводненности. Несмотря на незначительные отборы нефти, в том же 1995 году обводненность добываемой продукции превысила 19%, а в следующем году снизилась до 11%.

Причиной небольших объемов добычи нефти и низких темпов освоения месторождения в целом, конечно, были неудачи бурения скважин на юрский объект (большое количество «сухих» скважин) и связанный с этим малый фонд добывающих скважин. Также это было следствием значительных политических и экономических изменений по России в 90-х годах прошлого столетия.

Тогда уже не было административного и партийного давления в вопросах ввода месторождений в разработку, характерного для бывшей советской системы. Многие руководители организаций были увлечены не проблемами развития производства, а проблемами приватизации, созданием собственных фирм и пр.

А начало освоения Кальчинского месторождения пришлось именно на это время. Причиной же скачков обводненности продукции являлся некачественный цементаж эксплуатационных колонн — начальная обводненность вводимых в эксплуатацию скважин составляла 40–50%. При таком малом фонде работа практически каждой вновь вводимой скважины влияла на состав добываемой продукции в целом по месторождению. В 1996 году, когда вместо Волгоградского УБР на месторождении начало работать Нижневартовское СпецУБР, качество строительства скважин было значительно улучшено и обводненность продукции значительно снизилась, что также видно и приведенного рисунка.

Была еще «Тура Петролеум»

В том же 1996 году Кальчинским месторождением заинтересовалась канадская фирма Black Sea Energy. По расчетам их спе-

циалистов, если на месторождении активно проводить ГРП и бурение горизонтальных скважин, то при том же фонде скважин можно добывать минимум в два раза больше нефти. После непродолжительных, но довольно бурных и эмоциональных переговоров было решено создать совместное российско-канадское предприятие, учредителями которого с равными долями 50% на 50% выступили ОАО «Тюменнефтегаз» и «Грейт Плейнз Петролеум» (Кипр).

СП было названо ЗАО «Компания Тура Петролеум». Имея большой опыт в увеличении производительности скважин с помощью ГРП, канадские специалисты с первых дней начали претворять в жизнь эти мероприятия. За период март 1997-го — апрель 1999 года в 20 скважинах было проведено 29 операций ГРП, что позволило резко увеличить добычу нефти на месторождении.

Все проведенные ГРП дали положительный эффект. В некоторых скважинах было получено девятикратное увеличение дебитов по нефти (с 10 до 90 тонн в сутки). Большие надежды возлагались на бурение горизонтальных скважин. Такая скважина с длиной горизонтального ствола 500 метров при общей длине в 3204 метра была пробурена в южной части месторождения и в мае 1998 года запущена в работу.

Начальный дебит нефти составил 115 тонн в сутки. Для сравнения: соседняя вертикальная скважина, которая, как и горизонтальная, эксплуатировала ачимовский пласт Ач1, давала в сутки 35 тонн нефти. Как видно из рисунка, в 1997 году добыча нефти по месторождению увеличилась в 1,8 раза.

Такие результаты были связаны в первую очередь с тем, что небольшая по численности инженерная команда совместной фирмы, где я тогда работал главным геологом, состояла из целеустремленных профессионалов.

Но безоблачная жизнь компании «Тура Петролеум» продолжалась недолго. В 1998 году полностью сменилось руководство ТНК. Новое руководство было категорически против разработки

Кальчинского месторождения совместным предприятием. Через два года судебных разбирательств лицензия на право пользования недрами этого месторождения была возвращена ОАО «Тюменнефтегаз».

СРП

История освоения Кальчинского месторождения наглядным образом показала, что в случае грамотного ведения работ и применения современных технологий в Уватском районе можно организовать серьезную нефтедобычу.

ТНК, как в свое время и консорциумом «Уватнефть», было принято решение реализовать Уватский проект на условиях СРП. Это получило поддержку со стороны администрации Тюменской области. Для реализации проекта в 2000 году было создано ОАО «ТНК-Уват», выступающее инвестором этого проекта.

Учредителями предприятия выступили ТНК, «Тюменнефтегаз», СИНКО и «Новосибирскгеология». Также была создана специальная правительственная комиссия по разработке и согласованию текста СРП под председательством заместителя министра энергетики РФ В.В.Шелепова.

В Уватский участок недр были включены следующие лицензионные участки: Урненский, Усть-Тегусский, Северо-Демьянский, Пихтовый, Южно-Пихтовый, Тамаргинско-Северо-Болотный, Кальчинский и Иртышский. Предполагалось в течение 2001 года подго-

товить и согласовать текст соглашения и проект СРП, чтобы в 2002 году он мог вступить в силу.

Первостепенная роль в разработке текста СРП принадлежит Н.Смирнову (ТНК) и С.В.Прозорову (директору Департамента топливно-энергетического комплекса и недропользования администрации Тюменской области).

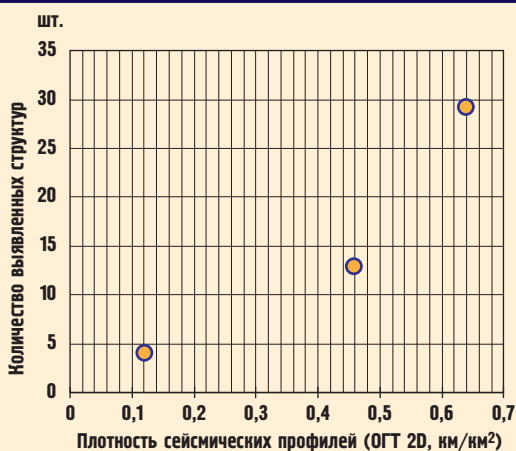
Со стороны ТНК был подключен мощный административный ресурс: исполнительный директор Г.Б.Хан, вице-президенты И.С.Джафаров и В.В.Клювгант. Администрация Тюменской области во главе с губернатором С.С.Собяниным также была крайне заинтересована в скорейшей реализации Уватского проекта, не говоря уже об администрации Уватского района.

В то время добыча нефти в Тюменской области велась на единственном Кальчинском месторождении с объемом в 2001 году 681 тыс. тонн, а в случае реализации этого проекта годовая добыча должна была возрасти до 3,5 млн тонн в год. Правда, полного единодушия по реализации проекта на условиях СРП не было. Например, были большие возражения со стороны директора Департамента экономики администрации Тюменской области А.Н.Янина.

В 2001 году была проведена презентация Уватского проекта в Тюмени, затем в Москве. На все было потрачено два с лишним года, но в конечном итоге СРП по Уватскому проекту так и не вступило в силу. В начале апреля 2003



Зависимость количества выявленных структур от плотности сейсморазведочных работ (Уватский район, Пихтовый и Южно-Пихтовый лицензионные участки)



года на заседании правительства РФ было принято решение о целесообразности разработки Уватской группы месторождений на условиях СРП. После этого про СРП в ТНК с горечью говорили, что эта аббревиатура означает не соглашение о разделе продукции, а сколько работы попусту.

Norsk Hydro

В том же 2003 году Уватским проектом заинтересовалась норвежская частная нефтяная компания Norsk Hydro. Руководителем московского представительства был Асборн Сабо. Норвежцы предстали компактной группой профессионалов по конкретным направлениям — геологи, инженеры по резервуарам, обустрой-

У этой компании уже имелся опыт в освоении российских нефтяных месторождений с аналогичными природно-климатическими условиями (Харьяга) и были знания о специфике российского предпринимательства и законодательства. Ознакомившись с геологическими материалами по Уватскому проекту и сделав необходимые экономические прикидки, они заявили, что этот проект можно развивать и без применения СРП.

За очень короткое время норвежцы составили ТЭО ввода в разработку восточной группы уватских месторождений, в котором были приведены проектные решения по разработке и обустройству. Там были варианты по транспортировке добываемой нефти с помощью трубопровода, по железной дороге, а также с использованием речного транспорта.

Во второй половине 2003 года уже шли разговоры о создании совместной фирмы, о том, кто и какие должности будет занимать, и т.п. Но на беду норвежцам появились британцы — компания British Petroleum.

ТНК-ВР

В сентябре 2003-го было принято решение о создании ТНК-ВР. Некоторое время норвежцы еще тешили себя надеждами, что будут участвовать в развитии Уватского проекта, но они оказались тщетными.

Следует отметить, что финансирование ГРП на участках Уватского проекта со стороны ТНК было начато еще до переоформления лицензий на «ТНК-Уват». Решено было приступить (2000 год) к производству сейсморазведочных работ на Пихтовом и Южно-Пихтовом участках.

За первый полевой сезон 2000–2001 годов было отработано всего 360 пог. км профилей. Так как площади этих лицензионных участков были внушительными (суммарно 3886 км²), первоначально расстояние между сейсмическими профилями достигало 10–15 км. В последующие два сезона было отработано еще 2040 пог. км профилей 2D,

и к 2003 году изученность сейсморазведкой 2D составляла уже 0,64 км/км². Как видно из представленного рисунка (см. «Зависимость выявленных структур...»), за это время были выявлены (и часть из них подготовлены) для проведения поискового бурения 29 перспективных на нефть и газ структур.

Ожидалось, что, имея такой фонд перспективных структур только по двум участкам, руководством ТНК-ВР будет принято решение о скорейшем развертывании поискового бурения. Однако со стороны британских коллег начались непонятные для российских специалистов действия. В отличие от канадцев и норвежцев британцы были очень медлительны в своих действиях, сам процесс принятия ими решений по вопросам геологоразведки для нас был совершенно непонятным.

До нас дошли слухи, что Уватский проект британцы считают бесперспективным и, возможно, от активов по данному проекту ТНК-ВР будет освобождаться. Но, в конечном итоге, все же удалось убедить руководство ТНК-ВР о внесении в бизнес-план компании средств на финансирование строительства поисковых скважин на Южно-Венихъяртской и Тямкинской структурах, которые были выявлены на Пихтовом и Южно-Пихтовом участках недавно проведенными сейсморазведочными работами.

Скважина №12 Южно-Венихъяртская была закончена бурением в июне 2004 года, испытанием в августе месяце этого же года. Скважина №202 Тямкинская закончена бурением в октябре 2004 года, испытанием в декабре месяце. Строительство этих скважин производилось Правдинской ГРЭ.

В результате, на Южно-Венихъяртской структуре были открыты газоконденсатные залежи в отложениях тюменской свиты и ачимовской толще. Наиболее продуктивной оказалась ачимовская толща — дебиты газа превышали 200 тыс. м³ в сутки. При испытании скважины №202 из отложений тюменской свиты был получен фонтан нефти дебитом

81 м³ в сутки через 12-миллиметровый штуцер.

Очень хорошие результаты были получены при испытании разведочных скважин на Урненском месторождении, пробуренных Иртышской НГРЭ еще в прошлом столетии, но не испытанных по уже описанным выше причинам. Так, при испытании скважины №18 был получен фонтан нефти дебитом 260 м³ в сутки через 9-миллиметровый штуцер. Удивила продуктивность этой скважины — она составила 41 м³/сут*атм. Это означало, что уменьшение противодавления на испытываемый пласт (Ю1) всего в одну атмосферу дает увеличение дебита скважины в 41 м³ в сутки.


После получения таких результатов и сделанных открытий положение дел по поисково-разведочному бурению должно было измениться в лучшую сторону. Но британские коллеги с непонятной

для нас настойчивостью тормозили это дело. Так, очень долго пришлось им доказывать необходимость опоискования Сырансукской структуры, выявленной на Южно-Пихтовом участке.

Решение о бурении здесь поисковой скважины (№18) то принималось, то отменялось, а монтаж буровой установки буровым подрядчиком — Правдинской ГРЭ — на проектной точке уже был начат давно (не может буровая компания месяцами ждать принятия решений, эти работы носят сезонный характер: не успел в эту зиму — значит жди следующую!). Скважина была закончена бурением в марте 2006 года.

Через месяц при испытании скважины были получены промышленные притоки нефти из отложений тюменской свиты и вышележащих отложений неокома. Дебит нефти из неокомского пласта БС8 при фонтанировании со-

ставлял 55 м³ сутки. По предложению общественного фонда им. Муравленко месторождение было названо Протозановским в память о первом секретаре Тюменского обкома КПСС.

Всего за 2004–2007 годы на лицензионных участках Уватского района, расположенных к востоку от Кальчинского участка, было открыто одно нефтегазоконденсатное и девять нефтяных месторождений. Месторождение, выявленное на Крапивной структуре, по предложению администрации Тюменской области названо Косухинским в память о первом ректоре Тюменского индустриального института, а месторождение, выявленное на восточном продолжении Усть-Тегусского поднятия, в память о видном тюменском геофизике по предложению Тюменской областной думы названо месторождением имени Малыка 



г. УФА - 26 МАЯ 2010г.

НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ НОВАЯ ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИИ ДЛЯ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ СКВАЖИН



С 25 по 28 мая 2010г. в г. Уфе, пройдет XVIII Международная специализированная выставка «Газ.Нефть. Технологии-2010», одно из самых масштабных мероприятий в топливно-энергетическом комплексе России.

В рамках выставки ОАО НПФ «Геофизика» совместно с Башкирским отделением ЕАГО и АИС проводит научно-практическую конференцию «Новая техника и технологии для геофизических исследований скважин».

Приглашаем специалистов нефтегазовых и сервисных геофизических компаний к участию в конференции и международной специализированной выставке.

Тематика конференции:

- Прогресс в наземной геофизической технике;
- Информационное обеспечение бурения горизонтальных скважин, боковых стволов и действующих скважин;
- Интеллектуальные скважины;
- Имиджеры для контроля технического состояния скважин;
- Метрологическое обеспечение геофизических исследований скважин.



ОФИЦИАЛЬНЫЙ ОРГАНИЗАТОР ДЕЛОВЫХ СОВЕЩАНИЙ И КОНФЕРЕНЦИЙ ЕАГО

ООО ИМЦ НПФ «Геофизика», 450005, РФ, г. Уфа, ул.8 Марта, 12 тел/факс (347) 228-64-14 www.npf-geofizika.ru E-mail: mark@npf-geofizika.ru

КАЛЕНДАРЬ

www.mioege.ru

МЕЖДУНАРОДНЫЕ ВЫСТАВКИ И КОНФЕРЕНЦИИ ПО НЕФТИ И ГАЗУ

2010 • 2011



125 ЛЕТ ПРОМЫШЛЕННОЙ ДОБЫЧЕ НЕФТИ В УЗБЕКИСТАНЕ

ufi
Approved
Event



OGU

14-я УЗБЕКИСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»

11 — 13 мая 2010
Ташкент, Узбекистан



MANGYSTAU
OIL & GAS

5-я КАЗАХСТАНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ
ВЫСТАВКА «НЕФТЬ, ГАЗ,
ИНФРАСТРУКТУРА МАНГИСТАУ»

2 — 4 ноября 2010
Актау, Казахстан

ufi
Approved
Event



CASPIAN
OIL & GAS

17-я АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ КАСПИЯ»

1 — 4 июня 2010
Баку, Азербайджан



OILTECH
MANGYSTAU

2-я КАЗАХСТАНСКАЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
ПО НЕФТЕГАЗОВЫМ ТЕХНОЛОГИЯМ

2 — 3 ноября 2010
Актау, Казахстан

ufi
Approved
Event



МОСКОВСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА «НЕФТЕГАЗ 2010»,
ПАВИЛЬОН ITE

21 — 25 июня 2010
Москва, Россия



OGT
2010

15-я МЕЖДУНАРОДНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ ТУРКМЕНИСТАНА»

17 — 19 ноября 2010
Ашхабад, Туркменистан



RPGC

8-й РОССИЙСКИЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС
В РАМКАХ ВЫСТАВКИ «НЕФТЕГАЗ 2010»

22 — 24 июня 2010
Москва, Россия



TUROGE

10-я ТУРЕЦКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ»

16 — 17 марта 2011
Анкара, Турция

ufi
Approved
Event



KIOGE

18-я КАЗАХСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»

5 — 8 октября 2010
Алматы, Казахстан

ufi
Approved
Event



OGU

15-я УЗБЕКИСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И
КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»

17 — 19 мая 2011
Ташкент, Узбекистан

NEW
PETROTECH
2010

9-я МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И
КОНФЕРЕНЦИЯ
31 октября — 3 ноября 2010
Нью Дели, Индия

ufi
Approved
Event



CASPIAN
OIL & GAS

18-я АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И
КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ КАСПИЯ»

7 — 10 июня 2011
Баку, Азербайджан



ОРГАНИЗАТОРЫ

ITE LLC МОСКВА
Тел.: +7 (495) 935 7350
+7 (495) 788 5585
oil-gas@ite-expo.ru



ITE GROUP PLC
Тел.: +44(0) 207 596 5000
oilgas@ite-exhibitions.com