

НОВАЯ СТРУКТУРА РЕСУРСНОЙ БАЗЫ ДИКТУЕТ НОВЫЕ ЗАДАЧИ

СЕРГЕЙ ФИЛАТОВ
Заведующий отделением геолого-экономического моделирования
НАЦ ЦРН им. В.И.Шпилымова



С чего начинается каждый геолог?
С пропитанных нефтью сибирских болот,
Лесов с удивительным запахом елок,
С сухих и песчаных афганских высот...

Вы помните милые сердцу палатки,
В которых уставшие спали гурьбой?
И крикнуть хотелось родным: «Все в порядке!»,
Вернувшись измотанным с поля домой.

У каждого в жизни бывали лихие,
Суровые годы, когда до конца
Вы шли напролом, через дебри глухие
Интриг, рой кликуш, наговоры лжеца...

Геолог не гнется, скорее сломаться
Он может. Но только не здесь, не сейчас...
Мы будем всегда друг за друга держаться,
Наука же будет держаться на нас.

Пусть кто-то твердит, что открытий не будет,
Что в будущем следует ждать перемен,
Но все это чушь! Пока живы те люди
И память о тех, кто создал ЦРН!!!

Сергей Филатов

На протяжении 20 лет жизнь ставила перед нашей организацией новые задачи, сложные в решении вопросы, радовала и баловала, испытывала на прочность... Приятно осознавать, что Центр благодаря усилиям руководства и коллектива в настоящее время является одним из крупнейших (не по количеству работников, а по творческому потенциалу) научно-исследовательских предприятий в системе недропользования страны.

За два десятилетия многое было сделано, в чем нельзя не отметить роль отделения геолого-экономического моделирования — одного из самых небольших, но на поверку такого важного составного элемента дружной работы Центра. За 20 лет работы наш коллектив окреп, набрался опыта; молодые выпускники вузов, приходя на практику, всегда видели доброжелательное отношение, готовность помочь, перспективы научного роста.

Если попытаться охватить все выполненные и выполняемые при участии отделения работы, то их можно разделить на ряд направлений:

- анализ ценовой конъюнктуры нефтегазовой отрасли;
- оценка бюджетной и общественной эффективности геологоразведочных работ по

участкам недр, передаваемым в пользование на территории ХМАО-Югры;

- финансово-инвестиционный анализ деятельности крупнейших ВИНК России (на основе финансовой отчетности US GAAP);
- финансово-экономическое обоснование проектов законов ХМАО-Югры;
- геолого-экономическая и стоимостная оценка в сфере освоения нефтегазоносных участков недр;
- разработка методических рекомендаций по оценке прав пользования недрами, геологической информации, скважин глубокого бурения;
- мониторинг цен на сервисные услуги по проведению ГРП на территории ХМАО-Югры;

- пересчет запасов нефти и газа в соответствии с новой классификацией (в части экономических критериев отнесения запасов к группам рентабельности);
- формирование предложений по внесению изменений в налоговое законодательство на региональном и федеральном уровнях;
- разработка направлений экономического стимулирования освоения трудноизвлекаемых запасов нефти.

Отрадно осознавать, что в последние годы со стороны и государства, и компаний-недропользователей существенно возрос интерес к экономической проблематике в сфере недропользования.

Задачи, предлагаемые к решению динамично развивающейся рыночной ситуацией, охватывают не только чисто экономические, но также и организационно-правовые проблемы. За последние годы коллектив отделения геолого-экономического моделирования выполнил ряд важных работ, направленных на повышение эффективности функционирования добывающей отрасли.

Вся информация по ГРП

Недавно наше отделение завершило аналитическую работу, собрав в виде Сборника основные показатели геологоразведочных работ и нефтегазодобычи на территории ХМАО-Югры за период 1948–2012 годов.

Вся информация по ГРП систематизирована по направлениям работ (сейсморазведка, поисково-разведочное бурение, прочие работы), годам проведения и источникам финансирования. В работе также проведено сопоставление различных источников информации по натуральным и стоимостным показателям. Достаточно большое значение имеет динамика данных показателей в разрезе предприятий нефтегазовой отрасли и месторождений.

Актуальность данной работы обусловлена теми задачами, которые ставятся перед отделением

и для решения которых необходимо использовать систематизированную ретроспективную и текущую информацию, являющуюся исходной для расчетов абсолютных и относительных экономических показателей системы недропользования.

Мы также закончили масштабную работу по переоценке запасов месторождений нераспределенного фонда недр Югры (89 месторождений, 182 залежи). Данная тематика является апробацией новой классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов с учетом критерия экономической эффективности освоения участков нераспределенного фонда недр.

Следует отметить, что основными причинами потенциальной неэффективности участков являются избыточные капитальные вложения в обустройство месторождений в труднодоступных частях территории Югры, где нет инфраструктуры, а также повышение доли трудноизвлекаемых запасов нефти в структуре ресурсной базы.

Стимулы для трудной нефти

В связи с изменением структуры ресурсной базы Югры в текущем году была выполнена работа по разработке механизма экономического стимулирования освоения трудноизвлекаемой нефти. С помощью созданной статистической модели запасы всех залежей автономного округа были поделены на нормальные и трудные для разработки. На основе полученных данных удалось установить, что примерно 18% запасов категории C_1 и чуть более 80% запасов C_2 можно отнести к категории, требующей дополнительного государственного регулирования.

Помимо этого, была предложена схема налогового стимулирования на этапе добычи и непосредственно лицензирования недр с целью стимулирования инвесторов к получению прав пользования участками недр, содержащими трудноизвлекаемые запасы.

На основе предложений специалистов ЦРН детализирован механизм стимулирования геологоразведочных работ посредством предоставления льгот по налогу на прибыль организаций

Сборник основных показателей ГРП и нефтегазодобычи Югры — исходная база для расчетов экономических показателей системы недропользования

в пределах полномочий субъекта Федерации. Данная проблематика исключительно значима в условиях снижающихся натуральных объемов ГГР. Налоговое стимулирование, направленное на установление адресной целевой льготы, может дать импульс к долгосрочному планированию уровня подготовки запасов нефтяными компаниями.

Закончена масштабная работа по переоценке запасов месторождений нераспределенного фонда недр Югры с учетом критерия экономической эффективности

В целях ускоренного ввода месторождений в разработку предложен алгоритм предоставления налоговых каникул по налогу на имущество организаций. Действительно, возникают ситуации, когда инвестор, получивший участок недр на раунде лицензирования, в течение длительного срока не вводит месторождение в промышленное освоение из-за отсутствия налоговых стимулов со стороны государства.

Создана статистическая модель запасов округа: 18% запасов C_1 и 80% запасов C_2 — категория, требующая дополнительного государственного регулирования

Очень часто данная проблема может стоять перед небольшими компаниями-недропользователями, которые, победив на аукционе, практически не имеют финансовой возможности скорейшего начала работ по обустройству

участка. В этой связи налоговые каникулы по налогу на имущество имеют первостепенное значение.

Новая оценка стоимости скважины

Специалистами отделения разработаны и актуализированы методические рекомендации по

Предложена схема налогового стимулирования инвесторов к получению прав пользования участками недр, содержащими трудноизвлекаемые запасы

оценке скважин глубокого бурения на нефть и газ, построенных за счет средств государства. Их апробация позволила специалистам Центра инициировать создание Рабочей группы по формированию стандарта оценки нефтегазовых активов на базе Национального совета по оценочной деятельности РФ.

В целях ускоренного ввода месторождений в разработку предложен алгоритм предоставления налоговых каникул по налогу на имущество организаций

Действительно, проблема передачи прав на государственные скважины, потенциально привлекательные для инвесторов, носит и экономический, и юридический

Впереди — концепция дифференцированного налогообложения нефтедобычи, совершенствование методики по переоценке запасов и ресурсов УВ, развитие методических основ в сфере стоимостной оценки запасов

характер. Причинами ее возникновения можно назвать отсутствие единой унифицированной системы оценки стоимости поисково-разведочных законсервированных скважин, а также непроработанность нормативно-правовой базы.

СОВЕТ МОЛОДЫХ УЧЕНЫХ И СПЕЦИАЛИСТОВ

Вот уже 20 лет прошло с момента создания ЦЭР. Сейчас, глядя в будущее, мы полностью уверены в том, что наша организация будет работать еще долгие-долгие годы. Причина такой уверенности — в потенциале молодежи, которая приходит работать в Центр.

С целью поддержки и стимулирования молодежи в апреле 2011 года на базе НАЦ РН им. В.И.Шпильмана был создан Совет молодых ученых и специалистов. В его состав входят 11 человек, представляющие различные структурные подразделения предприятия. Согласно законодательству РФ статус молодых ученых и специалистов имеют штатные работники предприятия в возрасте до 30 лет (кандидаты наук — до 35 лет, доктора наук — до 40 лет). На сегодняшний день в Центре работает 71 молодой специалист.

Совет при полной поддержке руководства ЦЭР помогает решать наиболее актуальные проблемы, возникающие у молодых специалистов предприятия. Он оказывает содействие и поддержку молодым ученым и специалистам Центра в их научной деятельности: участие в конференциях, семинарах, конкурсах, грантах. В планы Совета включена и социальная составляющая.



Мы предложили качественно новый методический подход к оценке стоимости геологической информации о недрах. Он заключается в сопоставлении затрат на получение геологической информации и будущего потенциального дохода, который она может принести новому собственнику.

Данная работа может способствовать более «справедливой» оценке информации, снижению неопределенности в области освоения лицензионных участков с ресурсами.

Задачи на будущее

В качестве первоочередных задач в области экономики и регулирования ТЭК, которые нашему отделению предстоит решать в будущем, мы выделяем следующие направления:

- разработку концепции дифференцированного налогообложения в сфере нефтедобычи, направленной на стимулирование использования инновационных технологий добычи, а также под-

держку малого и среднего бизнеса в системе недропользования;

- совершенствование методических рекомендаций по переоценке запасов и ресурсов нефти и газа в части соблюдения принципов рациональности пользования недрами в сочетании с разработкой алгоритма определения приоритетности выделения участков недр на тендеры с точки зрения прогнозной экономической эффективности их освоения;
- развитие методических основ в сфере стоимостной оценки запасов углеводородного сырья, предусмотренной ФЗ «О недрах», с целью повышения уровня обоснованности прогнозов социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа — Югры.

Хотелось бы надеяться и в дальнейшем на полноценное внедрение в жизнь осуществляемых теоретико-методических и научных разработок Центра...