

НАТАЛЬЯ КОМАРОВА: ЦЕНТР РЕШАЕТ ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ЗАДАЧИ



Центр был создан в 1993 году при переходе к новой системе недропользования. Вводилась система лицензий для нефтегазодобывающих предприятий, происходила глубокая реформа отрасли и требовалось оперативно готовить научно обоснованные решения органов власти в области недропользования.

Такая задача была поставлена при создании Центра, выполняется она и в настоящее время.

Ред.: Какова роль и участие Центра, уважаемая Наталья Владимировна, в развитии окружного недропользования? Что бы вы отнесли к заслугам Центра?

Н.К.: Заслуга Центра — это, в первую очередь, высокий технический и научный уровень в решении задач недропользования. Все это базируется на самых современных информационных технологиях: базы данных, программные вычислительные комплексы, совокупность данных по недропользованию.

Можно отметить многое: это и лучшее государственное ядерно-хранилище в России, где уже сейчас хранится более 100 тыс. метров керн, собранного в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре, и использование техноло-

гий космического дешифрирования для решения экологических и геологических задач, и многое другое. Центр обеспечивает комплексность решения задач недропользования, и это крайне важно.

Ред.: С вашим участием Центру придан статус автономного учреждения, каков практический смысл такого решения и какие научно-практические приоритеты работы Центра в этой связи вы бы выделили?

Н.К.: Перевод Центра в автономное учреждение был продиктован необходимостью планирования и постановки работы на долгосрочную перспективу. Очевидно, что большинство задач, которые решает Центр, носят го-

сударственный характер: ведение балансов запасов и ресурсов, подготовка перечней лицензирования, построение региональной геологической модели строения автономного округа. Такие задачи нужно решать на основе государственного задания.

Для нас, например, задача хранения керн — долговременная задача на десятилетия в интересах всех недропользователей, работающих в Югре в настоящее время и планирующих работать в будущем. А слово «автономный» означает, что и коммерческие контракты Центр может выполнять в рамках разрешенной уставной деятельности.

Говоря о перспективных направлениях, следует отметить, что одна из задач, поставленная перед Центром после придания ему статуса автономного учреждения, — развитие работ по баженковской свите. Центр уже провел исследования, изучил мировой опыт и внес предложения по созданию исследовательского Центра, включающего и оборудование, и технологии.

Второе важнейшее направление — совершенствование методов разработки и повышения коэффициента извлечения нефти (КИН).

Ред.: К сожалению, с точки зрения традиционных запасов углеводородов Югра вступила в период их истощения и естественного падения добычи. Согласны ли вы с теми учеными и практиками, которые придерживаются

принципа «еще не вечер»: ресурсы баженовской свиты могут поправить дело? Что в этих целях предпринимает округ?

Н.К.: Принятие мер по стимулированию разработки баженовской свиты позволит, по оценкам специалистов, добывать десятки миллионов тонн нефти дополнительно. В условиях снижения добычи на старых месторождениях это означает одну из возможностей стабилизации добычи нефти в Югре.

Но кроме стимулирования необходимо проведение дополнительных научных исследований, направленных на вовлечение этих трудноизвлекаемых запасов в разработку. Ресурсы баженовской свиты официально оценены специалистами Центра в несколько миллиардов тонн, а дополнительные исследования могут привести к их росту в несколько раз.

Ред.: Как в целом реагирует округ на то, что воспроизводство МСБ в самом богатом в ресурсном отношении субъекте Федерации отстает от добычи? Что предлагает для предотвращения этого процесса?

Н.К.: Для воспроизводства минерально-сырьевой базы нефти в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре необходимо вести поиск новых месторождений, вводить в разработку существующие, разрабатывать технологии увеличения КИН. Необходим комплексный подход к решению такой сложной задачи, как восстановление ресурсной базы нефти автономного округа, где нефть добывается более 50 лет.

И роль геологоразведки здесь велика. Объемы поисково-разведочного бурения необходимо нарастить до 2020 года хотя бы до 500 тыс. метров. На федеральном уровне принята программа, где определено пять наиболее перспективных зон развития геологоразведочных работ в разных провинциях России. Две из них — Карабашская и Юганско-Колтогорская — находятся, в основном, на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры.

Центр в настоящее время выполняет федеральный контракт с

Приветственный адрес коллективу автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа — Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана»

Примите мои искренние поздравления по случаю 20-летия со дня образования автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа — Югры «Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана».

Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И.Шпильмана — уникальное предприятие. Возникнув в сложные годы экономической перестройки, оно превратилось в современный научный центр, разработки которого востребованы топливно-энергетическим комплексом.

Пройден путь стремительного развития, позволивший заложить прочный фундамент для эффективной научной деятельности, формирования локальных и интегрированных баз данных по запасам и залежам, для разработки нефтяных месторождений.

Благодаря труду и таланту сотрудников Центра создана серьезная научная база, позволяющая рационально подходить к добыче и использованию ресурсов Западной Сибири, эффективно внедрять научные разработки в практику.

Отрадно, что ваш коллектив уверенно идет вперед по пути инновационного развития.

Желаю Центру дальнейшего динамичного развития и процветания, а всему коллективу доброго здоровья, благополучия, новых творческих успехов и трудовых свершений!

Наталья В. Комарова
Губернатор Ханты-Мансийского округа — Югры



Уралнедрами по Карабашской поисковой зоне и разрабатывает программу геологического изучения по Юганско-Колтогорской поисковой зоне. Все эти работы направлены на наращивание запасов нефти, появление новых центров нефтедобычи.

Ред.: Нужен ли новый налоговый режим или необходимым и достаточным является дифференциация налогообложения разных по размеру и качеству запасов УВ?

Н.К.: Во многом налоговый режим зависит от цены на нефть. При высокой цене все месторождения рентабельны для разработки, в налоговых льготах нет необходимости. Но качество вновь вводимых в разработку запасов постоянно ухудшается. Все большая часть становится трудноиз-

влекаемой, и налоговые льготы необходимы.

Важно при введении льгот понимать, на что они направлены с позиций государства. Например, льготы для освоения баженовской свиты дадут многомиллионный прирост добычи нефти, откроют новый горизонт для освоения. Конечно, лучше было ориентироваться на прибыль компаний, но не всегда получается надежное администрирование.

Некоторые специалисты считают, что необходима дифференциация налога по дебитам нефти, обводненности, размерам месторождений. В мире существуют различные системы налогообложения. Необходимо взять лучшее из мирового опыта и адаптировать к российским реалиям. 