



«ГАЗПРОМ НЕФТЬ» НАЧАЛА ПОЛНОМАСШТАБНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ ДОЮРСКОГО ГОРИЗОНТА

18 сентября пресс-служба ПАО «Газпром нефть» сообщила, что компания приступила к изучению палеозойских залежей углеводородов в Томской области. До настоящего времени доюрский комплекс не являлся самостоятельным объектом геологоразведки из-за сложного строения, изучение которого требует адаптации традиционных методов поиска. Цель проекта – впервые в России выбрать оптимальные подходы для изучения нефтеносности палеозойского разреза, что позволит повысить эффективность геологоразведки и сократить затраты, а также прирастить только в этом регионе около 25 млн т извлекаемых запасов и более 1 млрд т геологических запасов углеводородов.

На месторождениях ООО «Газпромнефть-Восток» в Томской области проводится изучение геологического строения и условий формирования доюрского комплекса, образовавшегося в палеозойскую эру. Цель проекта – создать технологию поиска перспективных объектов с помощью привлечения и объединения всей возможной информации, полученной с помощью различных теоретических и экспериментальных подходов, их научно обоснованная модификация под геологию доюрского комплекса. Из-за своего сложного строения и наличия более легкодоступных объектов юрского и мелового возраста палеозойский

разрез недостаточно изучен, и фундаментальные исследования позволят выявить новые закономерности.

На территории Томской области из нескольких зон скопления углеводородов были выделены три характерные зоны, сформированные по совокупности геолого-технологических факторов. Для их изучения в 2017–2019 гг. будет пробурено шесть скважин. Специалисты Научно-технического центра ПАО «Газпром нефть» определяют набор технологий, оптимально подходящих для проведения геологоразведки в породах доюрского комплекса. Исследования в первой скважине уже начались.

«Палеозой никогда не считался целевым объектом для геологического поиска. Залежи в отложениях этого возраста находили главным образом несистемно, разведывая другие нефтегазоносные горизонты. Понимая необходимость комплексного подхода, мы сформировали исследовательскую программу, привлекли научное сообщество Томского региона и уже завершили бурение первой разведочной скважины», – сказал исполнительный директор проекта «Бажен» ПАО «Газпром нефть» Кирилл Стрижнев.

В сотрудничестве с Томским политехническим университетом в Министерство образования и науки РФ была подана заявка на получение государственного финансирования научно-исследовательской деятельности технологического проекта, реализуемого в рамках Федеральной целевой программы «Исследования и разработки по приоритетным направлениям России на 2014–2020 гг.». ПАО «Газпром нефть» выступает в роли промышленного партнера для ведущих научных школ, выполняя задачи постановки актуальных проблем, выбора тематик для реализации научно-исследовательских работ и софинансируя эти работы. Сейчас специалисты «Газпром нефти» ведут исследования палеозоя в сотрудничестве с Центром компетенций, созданным на базе Томского политехнического университета. Предполагается, что в дальнейшем в научно-исследовательской работе примут участие и другие учреждения и вузы (ТГУ, «Геопрайм» и др.). По предварительным оценкам экспертов, разработка технологий поиска залежей в доюрском комплексе может занять около трех лет, а их дальнейшее применение позволит в несколько раз повысить успешность поисково-разведочного бурения и только в Томской области в перспективе прирастить более 1 млрд т геологических запасов углеводородов.