

В ИНГГ СО РАН аргументировали перспективы нефтегазоносности ранее недостаточно изученных отложений юрского периода

Масштабные исследования провел ведущий научный сотрудник лаборатория математического моделирования природных нефтегазовых систем ИНГГ СО РАН к.г.-м.н. Валерий Александрович Казаненков.

Результаты своей многолетней деятельности он представил в диссертации «Геология, палеогеография и нефтегазоносность малышевского горизонта (верхний байос-бат) Западной Сибири» на соискание ученой степени доктора геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений». Успешная защита состоялась в ИНГГ СО РАН.



B.A. Казаненков

В своей работе Валерий Александрович проанализировал условия формирования и нефтегазоносности батского резервуара, а также усовершенствовал методику поиска и разведки в нем новых скоплений углеводородов в Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

Это исследование особенно актуально, поскольку существует проблема восполнения минерально-сырьевой базы. Наиболее отчетливо данная проблема проявилась в нефтеносных районах провинции с уже существующей и хорошо развитой инфраструктурой и логистикой, где добыча нефти из давно разрабатываемых залежей в отложениях нижнего мела и верхней юры находится на зрелой или завершающей стадиях.

– В расположенных ниже по разрезу среднеюрских отложениях к одному из наиболее перспективных объектов относится батский резервуар с регионально нефтегазоносной группой пластов Ю₂-Ю₄, – отметил В.А. Казаненков. – Ранее этот резервуар никогда не являлся объектом детального изучения на территории всего Западно-Сибирского нефтегазоносного бассейна.



Чл.-корр. РАН В.А. Конторович задает вопрос В.А. Казаненкову в ходе защиты

Валерий Александрович выявил особенности формирования батского резервуара и развития его нефтегазовой системы, оценил перспективы нефтегазоносности и обосновал направления поисков и разведки новых скоплений углеводородов в продуктивных горизонтах Ю₂-Ю₄, верхнетюменской подсвиты и малышевской свиты.

Надо отметить, что в настоящее время часть выполненного в диссертации прогноза уже подтверждена открытием новых залежей нефти на территории центральных районов Западной Сибири, где некоторые нефтеносные пласти раннемеловой эпохи разрабатываются более 60 лет.

Полученные результаты открывают новые возможности для добычи углеводородов на территории Западной Сибири, что способствует укреплению сырьевой базы России.

Опубликовано пресс-службой ИНГГ СО РАН