

Отзыв

на автореферат диссертации Грудинина А.С.

«Литолого-фациальные особенности девонских терригенных отложений Речицкого нефтяного месторождения как основа его доразведки»,

предоставленной на соискание ученой степени кандидата
геолого-минералогических наук по специальности 25.01.12 – геология,
поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Тема диссертационной работы Грудинина А.С. актуальна, так как на современном этапе поиски, разведки и разработки месторождений любая информация, позволяющая приблизить геологическую, геофизическую, гидродинамическую модель к реальному состоянию, является весьма полезной. Научная ценность заключается в разработке комплексной методики, включающей литолого-фациальный анализ, геометризацию залежей, дифференцированный подсчет запасов нефти по литопачкам, направленной, в конечном итоге, на прирост начальных геологических запасов нефти по залежам Припятского прогиба, приуроченным к терригенным девонским и протерозойским отложениям.

Методологическая база работы основана на результатах анализа ГИС по 78 скважинам Речицкого месторождения, геологического описания более 400 погонных метров кернового материала и 200 петрографических шлифов. Автором создан обширный картографический материал (37 графических приложений).

В автореферате раскрыта научная новизна выполненных исследований и сформулированы три основных научных положения, выносимые на защиту. Собранный и обработанный соискателем материал и применение надежных современных методов анализа полученных данных позволили сформулировать обоснованные выводы в соответствии с целью и поставленными автором задачами, которые возражений не вызывают.

Результаты диссертационного исследования внедрены в производственный процесс, что подтверждается актами внедрения. Рекомендую также использовать полученные результаты в учебном процессе кафедр региональной геологии профильных университетов.

В целом автореферат отражает содержание диссертации, но некоторые вопросы в нем следовало бы изложить более полно. Например, результаты бурения скважины 202 Речицкая убедительно подтверждают наличие прогнозируемого песчаного резервуара и его нефтеносность в конкретной точке. Однако, сам по себе положительный результат одной скважины не позволяет оценить точность положения фациальных границ и конфигурации песчаных тел между скважинами. Поэтому представляет интерес сопоставление прогнозной модели с фактическим строением резервуара, установленным последующим бурением.

Приведенное замечание ни в коей мере не снижает ценность проведенного соискателем исследования. Диссертация, судя по автореферату, представляет собой законченное научное исследование, а автор заслуживает

присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.01.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Заместитель генерального директора
по региональной геологии
ФАУ «ЗапСибНИИГТ», к.г.-м.н.

Огибенин В.В.

В.В. Огибенин
Заместитель генерального директора

Начальник отдела кадров



М.В. Пушкина

В.10.26