

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации

Загоровского Юрия Алексеевича по теме: «Роль флюидодинамических процессов в образовании и размещении залежей углеводородов на севере Западной Сибири», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

В рассматриваемой работе диссертантом дается краткий исторический обзор состояния исследуемой проблемы с позиций миграционного образования углеводородных месторождений.

В основных разделах выполненной работы автором, по аномальным особенностям волновых материалов, описываются результаты выявления и картирования флюидодинамических структур, свидетельствующих о процессах миграции в юрско-меловой части разреза плитного комплекса. Выделено несколько типов таких структур, среди которых особый интерес представляют аномальные кольцевые зоны (АКЗ). Результатами глубокого бурения и инструментальными исследованиями стволов скважин установлено, что центральные части таких изометричных объектов, сложенных отложениями юры, неокома и сеномана, соответствуют газовым залежам.

Автором обосновывается и существующая связь в пределах АКЗ максимального АВПД с газонасыщением, указывающая на процессы вертикальной миграции УВ флюидов, проникающих в столбообразной форме через значительные толщины горных пород.

Следует также отметить, что соискателем для исследуемой территории выполнен ряд весьма важных и новых построений, отражающих характер пластовых давлений и основные закономерности изменения АВПоД и АВПД, свидетельствующие о сформированной достаточно обоснованной модели поля флюидалных давлений.

Выполненные исследования, представленные в автореферате и многочисленных публикациях, соответствуют диссертационной работе по специальности – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений. Диссертация представляет собой законченный научно-квалификационный труд, в котором на основании сбора и анализа первичной геолого-геофизической информации (результаты глубокого бурения и ГИС, материалы сейсмопрофилирования МОГТ 2Д и 3Д, аналитические данные и др.) построены карты и схемы изменения флюидалного давления, закартированы и проанализированы флюидогеодинамические аномалии волнового поля, установлена связь флюидогеодинамических процессов с углеводородной продуктивностью и т.д.

