

Отзыв

на автореферат диссертации **Болат Ерлибека**

на тему **«Условия формирования и закономерности размещения скоплений нефти и газа в Южно-Торгайском бассейне»**, представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Представленная диссертационная работа актуальна с точки зрения необходимости восполнения минерально-сырьевых запасов углеводородов не только Центрального Казахстана, но и соседних Узбекистана и Туркменистана. Южно-Торгайская нефтегазоносная область, к которой приурочен одноименный бассейн, является составной частью Туранской нефтегазоносной провинции и результаты проведенных исследовательских работ соискателем Болат Ерлибеком позволят оценить с новых воззрений потенциал нефтегазоносности всей провинции.

В рамках написания же текущей работы были представлены научные изыскания по интерпретации и моделированию геолого-геофизических и геохимических данных с увязкой с ранее проведенными исследованиями на рассматриваемом регионе. Немаловажной особенностью и достижением работы являются результаты бассейнового моделирования, которое было построено на основе значительного количества фактического материала в объеме 5391 пог.км данных сейсморазведки 2Д и 1480 кв.км сейморазведки 3Д, а также результаты бурения 23 поисково-разведочных скважин, которые на 80% сопоставляются с существующей схемой нефтегазоносности бассейна и фактическим пространственным распределением месторождений нефти и газа.

Кроме того, соискателем были проведены значительные с точки зрения количества лабораторные работы по анализу 118 образцов керна, благодаря чему стало возможным построить график зависимости индекса водорода от

Тмах, который позволил сделать вывод о преимущественном распространении керогена III типа и II типа, что согласуется с ранее выявленными утверждениями о том, что в нижнеюрском разрезе преобладают кероген арконового (лимпические угленосные формации) типа преимущественно гумусового происхождения, и в подчиненном положении находится кероген амикагинового (ОВ прибрежного генезиса) происхождения гумусо-сапропелевого типа.

Выявленная автором субвертикальная миграция по плоскостям проводящих дизъюнктивов в центральных частях грабенов и по зонам повышенной трещиноватости в качестве доминирующей формы движения природных флюидов является новым и ранее неизвестным для Южно-Тургайского бассейна миграционным процессом с точки зрения формирования залежей углеводородов. Как результат вышеописанного соискателем Болат Ерлибеком была выявлена вторичная миграция и аккумуляция углеводородов в областях горстов, структурных носах и тектонически экранированных ловушках и в выступах фундамента между грабен-синклиналями, что ранее некоторым авторами рассматривалось как доказательство некондиционных типов месторождений фундамента. В данной же работе было доказано, что образование подобного типа залежей является результатом двух стадий тектонической инверсии в поздней юре и поздне меловом периоде.

С точки зрения практического применения, проведенные соискателем Болат Ерлибеком, исследования углеводородных систем позволили ранжировать изучаемую территорию с точки зрения перспектив нефтегазоносности и определить перспективные направления геологоразведочных работ на нефть и газ, что дало обоснование для постановки детальных геолого-геофизических изысканий и поисково-разведочных работ в северной и западной частях Южно-Тургайского бассейна, которые ранее рассматривались как малоперспективные. Примененные автором в ходе работ современные методы

