

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации А.А. Дешина на тему «*Историко-геологический анализ процессов формирования скоплений углеводородов в северо-восточной части Западно-Сибирского мегабассейна*», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Рассматриваемая работа посвящена реконструкции истории формирования скоплений углеводородов (УВ) в отложениях осадочного чехла северо-восточной части Западно-Сибирской плиты (ЗСП), оценке производящих возможностей нефтегазоматеринских толщ и прогнозу нефтегазоносности изучаемого региона. В связи с истощением запасов УВ в основных нефтегазодобывающих провинциях Западной Сибири актуальность работы не вызывает сомнений. Следует отметить, что многие вопросы, касающиеся условий формирования залежей УВ на севере ЗСП, до сих пор дискуссионны. В основу работы над диссертацией положен большой объем фактического материала: геолого-геофизических, геохимических и гидрогеологических данных, в результате анализа которых автору удалось получить новые научно-обоснованные выводы по основным поставленным вопросам. Поэтому диссертация А.А. Дешина, несомненно, представляет большой интерес для разработчиков нефтяных и газовых месторождений Западной Сибири.

В целом, автореферат диссертации производит благоприятное впечатление. Он написан четким грамотным языком, легко читается и воспринимается. К числу положительных моментов, отраженных в работе, по мнению рецензента, относятся следующие:

1. Весьма корректно сделаны ссылки на предшественников в области изучения геологического строения и нефтегазоносности изучаемой территории.
2. Четко сформулированы цель, научные задачи исследований и защищаемые положения.
3. Восстановлена тепловая история формирования осадочного чехла, оценено время литификации основных региональных флюидоупоров.
4. Использована надежная методическая основа - историко-геологический метод прогноза перспектив нефтегазоносности, разработанный ведущими отечественными учеными-нефтяниками.

5. Для обработки фактических данных применен современный программный комплекс TemisFlow.

В то же время при изучении автореферата у рецензента возник ряд вопросов и замечаний.

1. При характеристике глинистых нефтепроизводящих горизонтов почему-то не упомянут леоньевский, вместо которого рассмотрен малышевский. Если малышевский горизонт на изученной территории сильно глинизирован и оценивался вместе с леонтьевским, то об этом следовало бы заранее где-то упомянуть.
2. При оценке начальных суммарных ресурсов УВ в меловых резервуарах автором были получены следующие данные: для берриас-валанжинского в сумме с валанжин-нижнеаптским по газообразным УВ – 0,15 трлн м³, по жидким – 1,2 млрд т, для залегающего выше апт-альбского в сумме с сеноманским – по газообразным 15,9 трлн м³, по жидким – 3,0 млрд т. Исходя из этих цифр, приоритет по газу, конечно, приходится на верхние резервуары. Но, очевидно, не нужно сбрасывать последние со счета и при прогнозе жидких УВ, т.к. в сумме апт-альбский и сеноманский резервуары содержат почти в 2 раза больше жидких УВ по сравнению с нижними резервуарами.
3. На рис. 6 – схеме расположения перспективных скоплений УВ – выделенные объекты следовало бы пронумеровать, как-то назвать и/или привязать к структурному плану. Иначе эта схема выглядит как-бы «слепой».

Сделанные замечания не снижают значимости проделанной автором работы, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12. Данная диссертация является завершенной, выполненной самостоятельно научно-квалификационной работой, которую, в соответствии с п. 9 части II Положения о присуждении ученых степеней ВАК Минобрнауки РФ от 24.09.2013г., утвержденного Правительством РФ 28.08.2017г., можно классифицировать, как важное научное исследование, направленное на решение основной задачи - выявление объектов, перспективных на УВ сырье в мезозойских отложениях северо-восточной части Западной Сибири. Полученные автором новые научные результаты вносят значительный вклад в понимание механизма формирования скоплений УВ в этих отложениях и представляют интерес для недропользователей при планировании ГРП на поиски залежей УВ в Гыданской структурно-фациальной области и сопредельных районах.

Содержание диссертации отвечает паспорту специальности 25.00.12. Автор диссертации, **Дешин Алексей Андреевич**, является квалифицированным, вдумчивым и перспективным исследователем в области геологии нефтегазоносных отложений и, безусловно, заслуживает присуждения ему искомой ученой степени.

Ведущий научный сотрудник отдела
стратиграфии и палеонтологии
АО «СНИИГГиМС»,

доктор геол. - минерал. наук

Предтеченская Елена Андреевна

Одновременно подтверждаю свое согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета МГУ.04.06, и их дальнейшую обработку.

Адрес: 630091, г Новосибирск, Красный проспект. 67, АО «СНИИГГиМС».

Сл. тел. (383) 230-94-06; сот. тел. 8-913-777-00-72; E-mail: elena.litolog@mail.ru

07 сентября 2022 г.