

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **Саитова Р.М. «Литология и перспективы нефтеносности баженовской свиты на Малобалыкском куполовидном поднятии (Западная Сибирь)»**, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Необходимость поддержания уровней добычи на фоне истощения запасов традиционных коллекторов всегда являлось актуальным вопросом в нашей стране и в мире. В настоящее время многие нефтегазодобывающие компании всё чаще вводят в разработку залежи с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов, в число которых также входят сланцевые объекты как, например, высокоуглеродистая баженовская свита. Успех освоения сланцевых формаций в западных странах вновь привлекли к ней внимание геологов и нефтяников. Неравномерная продуктивность даже в пределах одного месторождения подтверждает сложность прогнозирования распространения коллекторов, а также указывает на необходимость разработки и внедрения инновационных комплексных методик для повышения достоверности прогноза нефтеносности. Диссертационная работа **Саитова Р.М.** посвящена вопросу выявления закономерности локализации-коллекторов в разрезах баженовской свиты в пределах Малобалыкского куполовидного поднятия.

В процессе работы автором было проанализировано 4 скважины в районе Малобалыкского куполовидного поднятия. Было изучено 313 образцов керна баженовской свиты и перекрывающих отложений в разрезах четырех скважин. Были проведены петрофизические, пиролитические исследования, определен состав пород, выполнено петрографическое изучение образцов, в том числе и на сканирующем электронном микроскопе.

В своей работе автором выносятся положения, что перспективы нефтеносности баженовской свиты в пределах Малобалыкского куполовидного поднятия связаны с силицитами-радиоляриями в средней части «склонового» типа разреза. Это положение было вынесено на основе результатов изучения скважины М-1. При этом, в разрезах скважин М-2, М-3 и М-4 вторичные изменения привели к значительному ухудшению емкостных свойств вплоть до практически полного исчезновения в этой части разреза. Полученные автором данные также подтверждаются результатами испытания скважин и получением из них притоков нефти. Однако, возникает вопрос, почему при практическом одинаковой стадии катагенеза и близком составе пачки 3 внутренняя часть скелетов радиолярий не была заполнена щелочными растворами только в скважине М-1, тогда как в М-2, М-3 и М-4 это заполнение уже произошло? Что могло привести к этому явлению?

Несмотря на незначительные отмеченные недостатки, следует сказать, что соискателем выполнены работы на высоком научном и техническом уровне, а вытекающие из них выводы, бесспорно, являются важными с практической точки зрения. Таким образом, **Саитов Р.М.** заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11, диссертационная работа которого соответствует всем требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям.

Главный специалист группы пластовых флюидов  
лаборатории геохимии и пластовых нефтей  
АО «ТомскНИПИнефть», кандидат геол.-мин. наук,

Н.В. Обласов

Подпись главного специалиста группы пластовых флюидов  
АО «ТомскНИПИнефть» Н.В.Обласова заверяю:  
Учёный секретарь АО «ТомскНИПИнефть»,  
кандидат тех. наук



Ю.С. Захаревич

**Обласов Николай Владимирович**  
Почтовый адрес: OblasovNV@tomsknpi.ru  
Телефон: (3822) 616-216  
АО «ТомскНИПИнефть»  
Главный специалист группы пластовых флюидов  
Учёная степень – кандидат геолого-минералогических наук

Я, Обласов Николай Владимирович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.  
07 марта 2024

Подпись