

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Глухова Тимофея Вадимовича

«Оценка ресурсов газа пласта НБ₁ верхнего мела Надым-Пур-Тазовского региона»
представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук
по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и
газовых месторождений»

Тема диссертационной работы Глухова Т. В. обладает высокой степенью актуальности. Переход основных газовых месторождений севера Западной Сибири (аптальб-сеноманский комплекс) на стадию падающей добычи требует поиска новых ресурсных баз. Кремневые коллекторы березовской свиты (верхний мел) рассматриваются как один из перспективных объектов. Однако специфика этих нетрадиционных резервуаров (низкая проницаемость, сложная структура порового пространства) делает традиционные методы оценки запасов малоэффективными или требующими существенной доработки. Разработка методики вероятностной оценки, учитывающей неопределенности параметров таких коллекторов, является насущной задачей для нефтегазовой отрасли РФ. Все это делает тему диссертации, безусловно, своевременной и востребованной.

В качестве объекта исследования выбран пласт НБ₁ верхнего мела в Надым-Пур-Тазовском регионе. Автор использовал результаты интерпретации ГИС 700 скважин, региональные геологические модели, данные о залежах Государственного баланса запасов. Объём фактической базы позволяет считать выводы работы статистически достоверными. Особый интерес представляет подход автора к использованию априорных геологических данных для прогноза петрофизических свойств в районах с дефицитом буровой информации.

Вероятностная оценка локализованных ресурсов газа, основанная на совместном учёте неопределённости подсчётных параметров и вероятности существования залежей, — хоть и достаточно известная методика, но с учётом разработки конкретных моделей распределения функций различных параметров она представляет значимый интерес. Предложенная методика отличается последовательностью построения и позволяет перейти от оценки отдельных геологических характеристик к количественной оценке ресурсов с учётом риска непродуктивности объектов. Следует отметить выполненный автором прогноз коэффициента газонасыщенности по априорным свойствам геологической системы.

Результаты исследования имеют высокую практическую значимость. Разработанная методика прогноза ёмкостных свойств и оценки вероятности существования залежей уже применена при оценке ресурсов газа березовской свиты на лицензионных участках ПАО НК

«Роснефть». Построенные карты прогнозных параметров и выполненное ранжирование объектов позволяют оптимизировать планирование геологоразведочных работ, выделяя первоочередные зоны для поискового бурения, сосредоточенные преимущественно в северной части исследуемой территории.

Неоднозначным и интересным аспектом, возможно, требующим дальнейших научных изысканий автора, является использование в качестве аналога для моделирования коэффициента заполнения (Кзап) залежи пластов покурской свиты. Хотелось бы уточнить, насколько обоснован перенос закономерностей заполнения терригенных коллекторов на кремневые резервуары, учитывая различия в их фильтрационно-ёмкостных свойствах и механизмах формирования?

В целом, как квалификационная работа, диссертация выполнена на высоком научно-методическом уровне и содержит результаты, имеющие как научное, так и прикладное значение для совершенствования подходов к вероятностной оценке ресурсов углеводородов. Работа соответствует требованиям, изложенным в пунктах 9-14 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 24.09.2013 г., № 842.

Считаю, что Глухов Тимофей Вадимович заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Щергин Владимир Георгиевич

кандидат геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»,
Руководитель проекта в подразделении Руководителя по геологическому сопровождению проектов Западно-Сибирского региона
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
625000, г. Тюмень, ул. Республики, 143а
e-mail: Vladimir.Schergin@lukoil.com
Тел.: +7 (922) 250-59-67

Я, Щергин Владимир Георгиевич, согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

24.09.2026

 В. Г. Щергин

Подпись Щергина В.Г. заверяю
Старший менеджер
Отдела по работе с персоналом



Попкова Наталья Викторовна