

ОТЗЫВ

На автореферат диссертации Севостьяновой Р.Ф. «Прогнозирование зон нефтегазонакопления в северо-западной части Непско-Ботубинской нефтегазоносной области на основе геофлюидодинамического анализа», представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Выбранная соискателем тема диссертационного исследования представляется весьма актуальной в связи с важной ролью в прогнозировании нефтегазонакопления в северо-западной части Непско-Ботубинской нефтегазоносной области с использованием геофлюидодинамического анализа, что положительно скажется на приросте запасов углеводородного сырья.

Анализ научной новизны выражается в установлении геофлюидодинамической неоднородности продуктивных горизонтов Непско-Ботубинской нефтегазоносной области; в разработке схемы районирования севера территории на основании преобладающего типа геофлюидодинамического режима накопления углеводородов; в обосновании механизма разнонаправленной миграции углеводородов и пластовых вод в зонах дефицита пластовых давлений в подсолевых продуктивных отложениях; в прогнозировании зон нефтегазонакопления.

Практическая значимость выражается: в применении геофлюидодинамического метода исследований для прогноза перспективных площадей и участков на углеводороды на лицензионных участках ПАО «Сургутнефтегаз», ООО «Иркутская нефтяная компания» и ПАО НК «Роснефть» и выделении перспективных по гидродинамическим признакам объектов с учетом проведенных ранее сейсморазведочных работ, проведенных АО Якутскгеофизика; в вычислении изопотенциалов газа ботубинского и улаханского горизонтов на северо-западной части НБ НГО; в установлении на территории Восточной Сибири двух зон с депрессионным и репрессионным гидродинамическими режимами, возможность перераспределения флюидов

между которыми является важнейшим условием накопления здесь значительных объемов углеводородов.

Анализ выводов, сделанных соискателем следующие: 1. Обоснованы различия в геофлюидодинамических режимах нефтегазонакопления в над- и подсолевом нефтегазоносных этажах Непско-Ботуобинской антеклизы. 2. Доказана разнонаправленность миграции углеводородов и пластовых вод в подсолевых продуктивных отложениях севера Непско-Ботуобинской нефтегазоносной области. 3. Детализировано положение зон нефтегазонакопления в пределах вендского терригенного комплекса северо-западной части Непско-Ботуобинской нефтегазоносной области и проведен подсчет запасов углеводородов для перспективных объектов по категориям D_2 и D_1 .

Одно из замечаний, можно было более детализировать теоретическую и практическую значимость результатов исследований.

Содержание автореферата прекрасно иллюстрировано графикой. Оформление соответствует предъявляемым требованиям к Положению о порядке присуждения ученых степеней.

Р. Ф. Севостьянова показала себя сложившемся самостоятельным ученым, способным формулировать и решать разнообразные задачи в области нефтяной геологии. Соискатель заслуживает присуждения ей степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Баранов Валерий Васильевич,

доктор геолого-минералогических наук

(25.00.02. «Палеонтология и стратиграфия»),

ведущий научный сотрудник

лаборатории стратиграфии и палеонтологии ИГАБМ СО РАН,

baranowvalera@yandex.ru, 677980, проспект Ленина, 39,
+7(924) 360-91-80

12.12.2025 г.



Я, Баранов Валерий Васильевич согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Подпись В.В. Баранова заверяю:

Начальник ОДК и ПСВК ИГАБМ СО РАН



А.Н. Малгина