

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Севостьяновой Розалии Федоровны на тему «Прогнозирование зон нефтегазонакопления в северо-западной части Непско-Ботубинской нефтегазоносной области на основе геофлюидодинамического анализа», представленную на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в Диссертационный совет Тюменского индустриального университета Д24.2.419.04

Диссертационное исследование Р.Ф. Севостьяновой посвящено важному, но малоизученному вопросу – выявлению геофлюидодинамических механизмов формирования зон нефтегазонакопления в северо-западной части Непско-Ботубинской антеклизы.

Работа состоит из 4-х глав, взаимоувязанных и подчиненных общей целевой функции прогноза новых ранее не выявленных зон нефтегазонакопления в пределах север-востока Непско-Ботубинской антеклизы. Автор последовательно переходит от анализа региональных геофлюидодинамических особенностей к анализу конкретных площадей, и далее к прогнозу новых зон нефтегазонакопления, учитывая тенденции изменения потенциальной энергии водонапорной системы.

Большой заслугой автора является комплексность подхода к обобщению и интерпретации тектонического, литолого-фацального и геохимического материала, а также выполнение значительного объема расчетов гидродинамических потенциалов газа по различным месторождениям Непско-Ботубинской НГО. Такая обстоятельность повышает достоверность полученных результатов и защищаемых положений.

Достаточно обоснованно представлена исходная зависимость пространственного положения зон нефтегазонакопления от общего характера и активности гидродинамической системы конкретного региона. Особенно наглядно это показано сравнением гидродинамических потенциалов Непско-Ботубинской антеклизы, в пределах которой развит депрессионный гидродинамический режим, и Хапчагайского мегавала Вилуйской синеклизы, где преобладает репрес-

сивный водонапорный режим. Влияние этих геофлюидодинамических особенностей прослеживается как на региональном, так и локальном масштабах; в последнем случае путем приуроченности месторождений УВ к замкнутым минимумам гидродинамического потенциала, что может быть использовано как критерий выделения продуктивных объектов.

Наиболее важный и впервые полученный для Непско-Ботуобинской антиклизы результат связан с выявлением разнонаправленной внутрипластовой миграции газовых и жидких флюидов: восходящей для газа и нисходящей – для нефти и неуглеводородных жидкостей.

Работа изложена хорошим профессиональным языком, насыщена графическими и табличными иллюстрациями, что придает выводам автора аргументированность и ход их доказательств.

Обоснованность защищаемых положений не вызывает сомнений. Апробация защищаемых положений проведена на многочисленных конференциях и опубликованных статьях, написанных, как правило, без соавторов, что весьма важно.

Однако, несмотря на многие достоинства этой работы, к ней возникает ряд замечаний. Назову лишь основные.

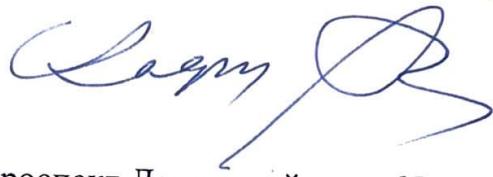
1. Понятие «геофлюидодинамический анализ» в последнее время используется часто и в самых различных толкованиях его сути. Из автореферата не ясно, какое содержание вложено в этот метод соискателем. Если судить по тексту автореферата, он сводится только к оценке пространственного изменения гидродинамического потенциала газа. Необходимо пояснить, почему нельзя это сделать, используя традиционный гидродинамический анализ?

2. Автор утверждает, что в течение геологической истории района ре-прессионный водонапорный режим подсолевого этажа, характерный для элизионного типа водообмена замещается на депрессионный, благодаря чему возникает аномально высокие пластовые давления замещаются давлениями ниже гидростатических. Является подобный механизм барогенерации уникальным или известны аналогичные примеры по другим геологическим регионам?

В целом диссертационная работа Р.Ф. Севостьяновой представляет собой законченное научное исследование, вполне отвечающее требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Считаю, что Р.Ф. Севостьянова заслуживает присвоения ей искомой научной степени.

Доктор геолого-минералогических наук, профессор, заведующий кафедрой поисков и разведки нефти и газа Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»

Хафизов Сергей Фаизович



Адрес места работы: 119991, г. Москва, проспект Ленинский, дом 65, корпус 1

Email: khafizov(@.gubkin.ru)

Тел.: +7 (499) 507-91-64

Специальность, по которой рецензентом защищена диссертация:

25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Я, Хафизов Сергей Фаизович, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

«18» декабря 2025 г.

место печати


подпись

Подпись Хафизова С.Ф. заверяю



