

ОТЗЫВ

**на автореферат диссертации Герасимовой Анны Сергеевны
«ТЕПЛОВОЙ ПОТОК И НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ ДОЮРСКОГО ОСНОВАНИЯ
БАКЧАРСКОЙ И ВОСТОЧНО-ПАЙДУГИНСКОЙ ВПАДИН ЗАПАДНОЙ СИБИРИ
(ВОСТОК ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ)»,**

представленной на соискание
ученой степени кандидата геолого-минералогических наук
по специальности 1.6.9 - Геофизика

Западно-Сибирскую нефтегазоносную провинцию энергетическая стратегия России определяет как один из основных районов, где должен быть обеспечен прирост запасов нефти и газа. Стратегия предусматривает расширенное воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородов за счет проведения геолого-разведочных работ как на недостаточно исследованных территориях, так и на новых перспективных стратиграфических уровнях. В диссертационной работе Анны Сергеевны Герасимовой объектами исследования являются районы на востоке Томской области, включая недоизученное правобережье Оби: Бакчарская, Восточно-Пайдугинская впадины и структуры их обрамления.

А.С. Герасимовой представлено к защите три положения. Первое защищаемое положение обосновывает карту плотности теплового потока из основания осадочного разреза, которая служит «каркасной» основой моделирования катагенетической истории нефтематеринской тогурской свиты. Районирование и ранжирование зон и участков, перспективных для поисков углеводородов в палеозойском резервуаре Восточно-Пайдугинской и Бакчарской впадин составляет остальные два защищаемых положения.

Анализ общей характеристики работы по автореферату свидетельствует, что все защищаемые положения раскрывают научное содержание темы исследований, каждое из них четко и аргументировано доказывается геологическими методами, а также результатами испытаний скважин. Все доказательства иллюстрируются картами и рисунками. Необходимо отметить скрупулезность, с которой автор обосновывает каждое защищаемое положение, начиная с анализа представительной исходной информации, оценками погрешностей моделирования и заканчивая сопоставлением полученных результатов с данными испытаний глубоких скважин.

Исследования опираются на существующие тектонические схемы и классификации структур палеозойского фундамента и юрского структурного яруса, данные литолого-стратиграфических разбивок и термограмм глубоких скважин. Диссертационные исследования осуществляются с использованием методологии осадочно-миграционной теории нафтидогенеза и историко-геологического анализа, палеотемпературного моделирования в приложении к нефтяной геологоразведке, которые разработали среди прочих и руководители автора диссертации В.И. Исаев и Г.А.Лобова.

Полученные автором результаты не противоречат имеющейся геолого-геофизической информации, согласуются с экспериментальными значениями, полученными ранее и подтверждаются результатами анализа данных геофизического исследования скважин. Представленная работа вносит существенный вклад в теорию и практику интерпретации геолого-геофизических данных, позволяет выявлять сложные корреляционные связи в процессе интерпретации геофизических полей и существенно повышает информативность геофизических исследований.

По нашему мнению диссертация в ее практической значимости значительно выиграла бы при сопоставлении полученных результатов с геофизическими полями, картами нефтегазового районирования, расположением известных месторождений углеводородов и выявленных перспективных структур. В этом случае можно было бы дать рекомендации на постановку поисково-разведочных работ на конкретных участках. Основные научные результаты докладывались автором на различных международных и российских конференциях и семинарах, в полной мере опубликованы в рецензируемых изданиях, входящих в перечень ВАК и международные базы данных.

Диссертационная работа Анны Сергеевны Герасимовой «Тепловой поток и нефтегазоносность доюрского основания Бакчарской и Восточно-Пайдугинской впадин Западной Сибири (восток Томской области)» удовлетворяет п. 2.1 Порядка присуждения ученых степеней в Национальном исследовательском Томском политехническом университете, а ее автор заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.9 - геофизика.

Бычков Сергей Габриэлевич,



12 февраля 2024 г.

«Горный институт Уральского отделения Российской академии наук» - филиал Федерального государственного бюджетного учреждения науки Пермского федерального исследовательского центра Уральского отделения Российской академии наук ("ГИ УрО РАН"),

должность: заведующий лабораторией геопотенциальных полей
почтовый адрес: 614007, г. Пермь, ул. Сибирская, 78а;
тел. (342) 216-10-08, e-mail: bsg@mi-perm.ru
степень: доктор геолого-минералогических наук;
научная специальность 25.00.10 –
«Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых»

Я, Бычков Сергей Габриэлевич, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

Подпись Быčkova С.Г. заверяю:

Главный специалист
"ГИ УрО РАН" по кадрам



С.Г.Дерюженко

