



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
**ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКАЯ И ГЕОЭКОЛОГИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ
ГИДЭК**

105203, Москва, ул.15-я Парковая, 10А Тел. (495) 965-9861 Факс: (495) 965-9862
E-mail: info@hydec.ru; www.hydec.ru
ИНН/КПП 7719014380/771901001

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук Воробьевой Екатерины Викторовны
«ПАЛЕОТЕКТОНИЧЕСКИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ И НЕФТЕМАТЕРИНСКИЕ ПОРОДЫ РЯЗАНО-САРАТОВСКОГО ПРОГИБА».

Диссертационная работа посвящена геологическому изучению Волго-Уральской нефтегазоносной провинции на территории Рязано-Саратовского прогиба. Целью работы является обобщение накопленной геолого-геофизической информации, полученной в регионе, оценка информативности тектонических и геохимических данных, разработка методики прогнозирования нефтегазоносности на зональной и локальной стадиях геологоразведочных работ (ГРР).

В диссертации сформулированы следующие задачи исследований:

- провести пространственно-временные палеотектонические реконструкции Рязано-Саратовского прогиба и выявить особенности его тектонического развития во времени;
- выделить и охарактеризовать нефтегазоматеринские породы;
- определить степень катагенетической преобразованности органического вещества (ОВ) пород;
- провести бассейновое моделирование по региональным профилям для создания моделей миграции, аккумуляции и формирования скоплений УВ;
- оценить информативность тектонических и геохимических параметров для зонального и локального прогнозирования нефтегазоносности;
- провести зональный прогноз нефтегазоносности, уточнить начальные суммарные ресурсы УВ и оценить степень недоразведанности нефтегазоносных районов.

На защиту автор выносит следующие защищаемые положения:

1. Разработана методика определения катагенетической преобразованности органического вещества путем комплексирования данных по отражательной способности витринита и данных пиролиза по методике Rock-Eval.
2. Обоснован собственный высокий генерационный потенциал органического вещества пород девонского возраста Рязано-Саратовского прогиба, реализация которого приводит к формированию месторождений нефти и газа.
3. Предложены модели зонального и локального прогноза ресурсной базы и даны рекомендации на проведение целенаправленных геологоразведочных работ.

Основными результатами диссертационной работы автора являются:

1. Палеоструктурные реконструкции с помощью «backstripping» анализа для структур второго порядка позволили выделить эпохи интенсивной платформенной складчатости, с которыми связаны основные тектонические перестройки структур Рязано-Саратовского прогиба. Распределение морфологических параметров локальных структур тесно связано с распространенностью континентальных и лагунных условий седиментации в целом на Русской плите.
2. Уточнены интервалы развития и характеристики нефтегазоматеринских пород значительной части разреза Рязано-Саратовского прогиба и проведено их ранжирование с точки зрения генерационного потенциала в соответствии с классификацией К.Е. Петерса. Также построены карты прогноза распространения нефтегазоматеринских пород для разновозрастных толщ.

3. Разработана методика комплексирования данных по отражательной способности витринита с данными пиролиза по методике Rock-Eval для более достоверного определения степени катагенетической преобразованности органического вещества, основанная на использовании регрессионных моделей.
4. В результате проведенного бассейнового моделирования с помощью программного обеспечения Temis 2D BeicipFranlab выявлены условия для миграции и аккумуляции углеводородов. Определены различные механизмы формирования углеводородных скоплений в пределах Нижне-Волжской НГО, связанные с различиями в нефтегазоматеринских породах, типах керогена, источнике УВ, путей и времени формирования залежей.
5. Предложена методика и технология оценки информативности параметров, получаемых на различных стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ для прогнозирования запасов и ресурсов для палеозойских отложений Рязано-Саратовского прогиба. На основе информативных показателей предложены модели зонального и локального прогнозирования нефтегазоносности, позволившие оценить степень недоразведанности нефтегазоносных районов, уточнить начальные суммарные ресурсы и спрогнозировать ресурсы категории Сз по структурам, выявленным по данным сейсморазведки.
6. Выделены зоны на проведение целенаправленных геолого-геофизических работ в пределах Приволжско-Прибортового НГО, Карамышской приподнятой зоны, Каменско-Ровенской моноклинали, Арчедино-Дорожкинской депрессии.

Оценивая диссертационную работу в целом можно констатировать, что она соответствует требованиям ВАК, предъявленные к кандидатским диссертациям.

Работа Воробьевой Екатерины Викторовны является законченным научным исследованием имеющее научно-методическое и практическое значение, а ее автор заслуживает присвоения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Рецензенты согласны на включении своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета.


Генеральный директор
ЗАО "ГИДЭК", профессор,
доктор геолого-минералогических наук

 Боровский Борис Владимирович

Главный специалист ЗАО "ГИДЭК",
кандидат геолого-минералогических наук

 Абрамов Владимир Юрьевич



Подпись Боровского Б.В., Абрамова В.Ю.
заверяю 
Зав. канцелярией Азарова Э.М.