

Отзыв на автореферат диссертации В.А. Казаненкова
«Геология, палеогеография и нефтегазоносность малышевского горизонта
(верхний байос-бат) Западной Сибири», представленной на соискание ученой степени
доктора геолого-минералогических наук по специальности
1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Диссертационная работа посвящена анализу условий формирования, нефтегазоносности батского резервуара и совершенствованию методики поиска и разведки в нем месторождений угле-водородов. Накопленный к настоящему времени значительный объем материалов поисково-разведочных и промысловых исследований позволяет провести анализ рассматриваемых вопросов комплексно и с высокой детальностью. Вместе с тем, изученность ресурсного потенциала рассматриваемого объекта остается в существенной мере не полной, что определяет теоретическую и практическую значимость и актуальность данной работы.

Для реализации цели исследований - выявления особенностей формирования батского резервуара, его нефтегазовой системы и обоснования направления поисков и разведки скоплений углеводородов в продуктивных горизонтах верхнетюменской подсвиты и малышевской свиты, автором поставлены и решены ряд крупных задач.

Одной из важнейших является разработка и реализация применительно к малышевскому горизонту методики фациального анализа, основанную на комплексной интерпретации материалов ГИС и описаний керна с учетом результатов детального литолого-седиментологического изучения керна скважин. Решение этой задачи позволило выполнить региональные и зональные палеогеографические реконструкции для отдельных интервалов малышевского времени, осуществить прогноз зон распространения пород с улучшенными коллекторскими свойствами в группе пластов Ю₂–Ю₄.

Выполненная работа базируется на значительном объеме первичного фактического материала - интерпретации материалов ГИС и первичных описаний керна по поисковым и разведочным скважинам, находкам макрофауны, микрофауны и микро-фитопланктона, результатам замеров температур, полученных при испытании, а также данные по термокаротажу глубоких скважин.

На основе анализа нефтегазоносности батского резервуара и геотермических условий в кровле малышевского горизонта осуществлено районирование территории бассейна на зоны с преобладанием в залежах УВ разного фазового состояния, которое позволяет с высокой степенью вероятности прогнозировать качество нефтей и конденсатов в пластах Ю₂–Ю₄ на неизученных бурением объектах в различных частях Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

В содержательной части автореферата характеризуются методы и результаты решения поставленных задач, на основе которых подтверждается обоснованность защищаемых положений диссертации.

Полученные В.А. Казаненковым результаты свидетельствуют о высокой вероятности открытия в батском резервуаре новых месторождений легкой и особо легкой нефти с низким содержанием серы, смол и асфальтенов в коллекторах континентального, прибрежно-континентального, дельтового и прибрежно-морского генезиса. Проведенные исследования особенно актуальны для центральных районов провинции с хорошо развитой

инфраструктурой, где добыча нефти из основных залежей нижнего мела и верхней юры находится на зрелой или завершающей стадии.

Ключевые элементы рассмотренных вопросов в автореферате проиллюстрированы содержательными и высокого качества рисунками.

Результаты исследований представлены в 43 опубликованных работах, 22 статьи опубликованы в журналах, включенных в перечень ВАК. Материалы исследований докладывались на международных и всероссийских конференциях и совещаниях. В качестве ответственного исполнителя В.А. Казаненковым проведены работы по 4 научным проектам Сибирского отделения РАН и по 5 хозяйственным работам с рядом крупных нефтегазовых компаний.

Выполненное В.А. Казаненковым исследование является законченной научной работой, имеющее существенное научное и практическое значение. Работа соответствует требованиям, установленным ВАК РФ, а ее автор заслуживает присуждения ученой степени доктора геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Плавник Андрей Гарьевич,
доктор технических наук,
главный научный сотрудник лаборатории геологии нефти и газа ЗСФ ИНГГ СО РАН,
профессор кафедры геологии месторождений нефти и газа Тюменского индустриального университета

Адрес: 625048, г. Тюмень, ул.Широтная, д.167, корп.3, кв.8,

e-mail: PlavnikAG@ipgg.sbras.ru

тел: раб. (345) 268-87-97, моб. (908) 873-29-07

Я Плавник А.Г. даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

«09» 10 2024 г.

