

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы
Малькова Ивана Петровича
**«Формирование карбонатных коллекторов осинского продуктивного горизонта
Непского свода»**, представленной на
соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук
по специальности 25.00.12.

Изучение и оценка карбонатных коллекторов отложений кембрия Восточной Сибири является актуальной задачей связанной с повышением успешности геологоразведочных работ. Несмотря на достаточно большой фактический материал, включающий сейсмические исследования, результаты поискового и разведочного бурения, исследования керна, эффективность выделения продуктивных объектов остается достаточно низкой. Во многом это обусловлено сложным строением коллекторов, фациальной изменчивостью, отсутствием обоснованной седиментационно-емкостной модели изучаемого резервуара, надежных критериев выделения коллекторов в разрезах пробуренных скважин. В этой связи, представленные в диссертационной работе исследования имеют практический интерес и позволяют оптимизировать геологоразведочные работы при поиске залежей углеводородов в пределах Непского свода.

По работе имеются следующие замечания:

1. к сожалению, в автореферате не представлены сейсмические разрезы, наглядно иллюстрирующие предложенные автором три типа резервуаров - массивного, смешанного, слоистого типа с характерным для них видом сейсмической записи. Практически нет сведений о сейсмофациальном анализе, возможностях и ограничениях сейсморазведки применительно к изучаемым отложениям;
2. при рассмотрении особенностей строения осинского горизонта Непского свода было бы правильно представить модель карбонатных коллекторов, в которой в табличном виде были бы отражены пределы изменения и модальные значения петрофизических параметров, объемное содержание литологических компонентов, наличие нерастворимого остатка и другие параметры;
3. термины седиментационно-каркасная, межкристаллическая и пустотная пористость представленные на стр. 18 и стр. 21 автореферата, на наш взгляд, являются неправильными. Различают межзерновую (блоковую), каверновую и трещинную пористости и два основных типа порового пространства осадочных пород: первичную или межзерновую пористость и вторичную.

Указанные замечания не снижают научной новизны и практической значимости выполненных исследований. Представленная научная работа соответствует требованиям ВАК, предъявляемым к кандидатским диссертациям по специальности 25.00.12., а ее автор Мальков Иван Петрович заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Заместитель генерального директора
ООО «НК «Приазовнефть» по геологии,
доктор геолого-минералогических наук,
профессор кафедры геофизических методов
поисков и разведки месторождений
полезных ископаемых Кубанского
государственного университета

И. Г. Шнурман

Шнурман И.Г.

Подпись Шнурмана И.Г.

ИНСПЕКТОР ОК
МАКСИМОВА А.С.
ПОДПИСЬ

А.С. Максимова