

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации И.В. Касьянова «КОМПЛЕКСНАЯ МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ЛОКАЛЬНЫХ СТРУКТУР, ПОДГОТОВЛЕННЫХ СЕЙСМОРАЗВЕДКОЙ К БУРЕНИЮ В ЦЕНТРАЛЬНЫХ РАЙОНАХ ЗАПАДНО-СИБИРСКОГО МЕГАБАССЕЙНА», подготовленную для защиты по Специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Научный руководитель – С.К. Туренко

Актуальность диссертации И.В. Касьянова бесспорна и хотя на сегодняшний момент развития топливно-энергетического комплекса страны она может показаться не слишком востребованной, в ближайшем будущем выводы диссертанта будут необходимыми для открытия новых месторождений углеводородного сырья. С точки зрения многих специалистов крупных добывающих компаний, привыкших работать с данными сейсморазведки МОГТ-3D, профильная сейсморазведка – это прошлый век, но не надо забывать, что территория нераспределенного фонда недр закрыта именно такой сейсморазведкой и именно эта территория является объектом изучения для выявления и подготовки к бурению новых ловушек и месторождений УВ.

Цель работы – разработка методики оценки нефтегазоносности локальных структур при подготовке к бурению сейсморазведкой МОГТ-2D в центральных районах Западной Сибири, позволяющей, на основе учета подтверждаемости и продуктивности структур, повысить эффективность ГРП при поисках месторождений УВ. Учитывая, что объектами опосредованного поиска будут являться небольшие по площади и малоамплитудные структуры, разработанные автором методики представляют несомненный практический интерес.

Диссертация подготовлена на представительном материале, с использованием современных методов исследований и достоверность выводов автора сомнений не вызывает.


Положения, выносимые на защиту, достаточно аргументированы и позволяют оценить как потенциальную продуктивность, так и достоверность

подготовки структурной ловушки к бурению сейсморазведкой МОГТ-2D, в чем и заключается и научная новизна, и практическая значимость рассматриваемой работы. Автор показывает, что линейные, приразломные складки с соотношением длинной и короткой осей 3:1 и более, характеризуются как более высокой продуктивностью, по сравнению с изоэтричными складками, так и более качественно подготавливаются сейсморазведкой к бурению. Хотя эти различия не велики, они заставляют обратить внимание на приразломные, «геосинклинальные» складки, перспективность которых в периферийных районах бассейна, затронутых неотектоникой, может оказаться весьма высокой.

Достоверность ранжирования структур, подготовленных к бурению, по степени перспективности (третье защищаемое положение), оценена автором по 100 эталонным объектам, что показало «работоспособность» предложенной методики. По основным показателям соответствия подготовленной И.В. Касьяновым работы (личный вклад, соответствие паспорту специальности, апробация, публикации и др.) требованиям ВАК, предъявляемым к кандидатским диссертациям, можно заключить, что рассматриваемая диссертация отвечает этим требованиям, а ее автор заслуживает присуждение ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Вместе с тем по автореферату имеются замечания. В первую очередь, бросаются в глаза стилистические небрежности и ошибки (например, попробуйте найти красный цвет в черно-белой таблице (стр. 17-18 автореферата). Во-вторых, автором слабо рассмотрен (по крайней мере, в автореферате) вопросы выделения глубинных разломов и их различий (или совпадений) с кинематически выраженными дизъюнктивными дислокациями, не имеющими глубинных корней, а этот вопрос очень важный. Также остается открытым вопрос, насколько предложенные методики будут эффективны в других районах Западно-Сибирского бассейна?

По-видимому, эти вопросы следует рассмотреть автору в дальнейших исследованиях по данной тематике, например, по восточным, слабо изученным районам бассейна, хотя и относящимся к территориям с доказанной нефтегазоносностью, но с незначительным количеством открытых месторождений УВ и пробуренных скважин. Из-за сложного строения верхней части разреза в этих районах проблема подготовки антиклинальных структур к глубокому бурению сейсморазведкой МОГТ– 2D является наиболее важной.

Огибенин Валерий Владимирович  
Кандидат геолого-минералог. наук по специальности 040012 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений  
Научный руководитель по геологоразведке ФАУ  
ЗапСибНИИГТ   
Адрес: 625000, г. Тюмень, ул.Республики, 48  
E-mail: [ogibeninvv@zsniigg.ru](mailto:ogibeninvv@zsniigg.ru)  
Телефон (3452)462448(+1400)

Я, Огибенин Валерий Владимирович, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.

« 25 » марта 2024 г.



Подпись В.В. Огибенина удостоверяю:

Начальник отдела кадров ФАУ  
ЗапСибНИИГТ



И.В. Пушкина

« 26 » марта 2025 г.