

ОТЗЫВ

На диссертацию и автореферат диссертации Касьянова Ильи Вячеславовича «КОМПЛЕКСНАЯ МЕТОДИКА ОЦЕНКИ ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ЛОКАЛЬНЫХ СТРУКТУР, ПОДГОТОВЛЕННЫХ СЕЙСМОРАЗВЕДКОЙ К БУРЕНИЮ В ЦЕНТРАЛЬНЫХ РАЙОНАХ ЗАПАДНО-СИБИРСКОГО МЕГАБАССЕЙНА», представленной к защите на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Работа посвящена созданию новых методик разделения антиклинальных ловушек углеводородов в осадочном чехле центральной части Западно-Сибирской плиты на нефтегазоносные и водоносные.

Диссертация состоит из введения, четырёх глав, заключения, списка использованной литературы, табличных и графических приложений.

В главе 1 диссертации в обобщённом виде приведены некоторые результаты многочисленных предыдущих исследований района работ, охватывающего центральную часть Широкого Приобья. Приведен обзор и анализ существующих методик прогноза нефтегазоносности локальных структурных поднятий, выявленных по материалам сейсморазведки.

В главе 2 диссертации автором приведены результаты исследования связи морфометрических характеристик разбуренных структурных поднятий с параметром, именуемым автором подтверждаемостью структуры, наличием в скважинах залежей углеводородов. На основе выявленных автором связей им созданы методики разделения антиклинальных ловушек углеводородов на нефтегазоносные и водоносные. Таким образом, автором созданы методика прогноза параметра подтверждаемости и методика прогноза нефтегазоносности по известным (на основании сейсморазведочных данных) морфометрическим характеристикам оцениваемых антиклинальных ловушек.

Оказалось, что в районе работ менее амплитудные и изометричные складки чаще оказывались водоносными, а более вытянутые и амплитудные складки чаще содержат углеводороды. Из этого автор делает важный с научной точки зрения вывод о том, что углеводороды чаще связаны с более тектонически деформированными структурами, более амплитудными складками (глава 3 диссертации). Кажется вероятным, что, хотя крупных разломов в осадочном чехле большей части Широкого Приобья не очень много (за исключением плечей рифтов триасового заложения), но тектонические нарушения более мелкого масштаба, не проявляющиеся на материалах сейсморазведки разрывами осей синфазности, присутствуют в нём в большом количестве. Кажется логичным, что раздробленность осадочного чехла приводит к повышенной активности миграции и аккумуляции углеводородов в его слоях. Можно подумать и об усиленном оттоке углеводородов из залежей через наиболее раздробленные участки осадочного чехла.

Стоит отметить, что попытки создания методик прогноза нефтегазоносности антиклинальных ловушек углеводородов и подобные исследования проводились и ранее, что отмечается и самим автором. Однако, количество и новизна материалов, лёгших в основу исследования автора, выгодным образом отличают работу автора от предыдущих исследователей.

В последней главе 4 диссертации её автор приводит описание разработанной методики комплексной оценки нефтегазоносности локальных структурных поднятий в районе работ, ход работ по применению созданной методики и результаты: список неизученных скважинами структурных поднятий, ранжированных по показателю комплексной продуктивности и комплексному показателю перспектив нефтегазоносности.

Многочисленные приложения, приведенные в конце диссертации, включают таблицы с названиями ловушек углеводородов, результатами наличия или отсутствия связанных с ними залежей углеводородов, их стратиграфической приуроченностью, морфометрические коэффициенты локальных поднятий, с которыми эти ловушки связаны, приведены структурные карты с контурами некоторых анализируемых ловушек, пересекающими их сейсмическими разрезами.

Защищаемые положения отражают суть выполненной работы. Текст написан грамотным научным языком, иллюстрирован большим количеством рисунков. Список использованной литературы весьма обширен, включает 241 наименование.

Автореферат диссертации содержит краткое описание глав диссертации, защищаемые положения, пункты научной новизны и практической значимости, всю необходимую информацию, которая обычно содержится в авторефератах кандидатских диссертаций.

Ознакомившись с авторефератом и диссертацией, считаю, что работа Касьянова Ильи Вячеславовича является законченным научным исследованием, соответствует требованиям, предъявляемым к диссертациям на соискание ученой степени кандидата наук (изложенным в пунктах 9-14 «Положения о порядке присуждения ученых степеней», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 24.09.2013 г., № 842), а автор работы заслуживает присвоения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Сведения об авторе отзыва:

Загоровский Юрий Алексеевич
кандидат геолого-минералогических наук (специальность 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений)
доцент (специальность 1.6.11 – Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений)

ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет»
доцент кафедры прикладной геофизики
адрес: 625000, Россия, г. Тюмень, ул. Володарского, 56.
адрес электронной почты: zagorovskijja@tyuiu.ru
телефон: +7 912 923 28 22

Я, Загоровский Юрий Алексеевич, даю согласие на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Дата: *04 апреля 2025 г.*

Подпись:



Подпись *Загоровского Ю.А.*
Заверяю *трегубанова Ю.А.*
следующий документ в *общего отдела ТИУ*
01 04 2025