

В диссертационный совет Д 212.273.05 при
Тюменском индустриальном университете
(ТИУ)
625000, г. Тюмень, ул. Володарского, 56,
Институт геологии и нефтегазодобычи, ауд.
113

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Цепляевой Анны Ивановны «**Моделирование залежей нефти в коллекторах палеозойского фундамента на основе комплексирования геолого-геофизических и промысловых данных (на примере одного из месторождений Краснотеневского свода)**» представленную на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Актуальность поисково-разведочных работ на нефть и газ в слабо изученных породах фундамента обусловлена выработкой запасов большинства месторождений Западной Сибири.

Целью диссертации является разработка способа повышения достоверности комплексного геологического моделирования в трещиноватых коллекторах фундамента, а также создание достоверной основы для повышения точности оценки запасов и поисков перспективных участков.

Основные задачи:

- проведение анализа геолого-геофизических материалов и интерпретация результатов на основе данных бурения и сейсмоки;
- формирование методических приёмов выделения и картирования перспективных зон в верхней части фундамента на основе комплексирования геофизической информации и результатов изучения керна, испытаний скважин и промысловых данных;
- установление особенностей развития интервалов трещиноватости и прогноз перспективных участков в палеозойском фундаменте;
- создание трёхмерной геологической модели нефтяных залежей палеозойского объекта, связанных с порово-трещинными интервалами в верхней части фундамента.

Научной новизной характеризуются выявление связей нефтегазоперспективных зон верхней части палеозоя и сейсмических атрибутов, типизация для данной площади коллекторов палеозоя, а также создание методики построения 3-хмерной геологической модели залежей палеозоя.

Защищаемые положения:

- установленная связь участков развития трещиноватости, сейсмических атрибутов и дебитов повышает достоверность прогноза нефтегазоперспективных зон;
- геологические модели, учитывающие низкопроницаемую матрицу и системы проницаемых трещин, являются основой прогноза продуктивности скважин.

Лично автором проанализированы и проинтерпретированы геолого-геофизические материалы по 42 скв. (448 метров керна), данные сейсмоки (3D, 473 км³), построена трёхмерная геологическая модель залежей палеозоя (Ем-Ёговское месторождение), разработаны рекомендации по проведению ГТМ и доразведке залежей палеозойского фундамента.

Достоверность подтверждена скважинными данными, геолого-промысловыми данными и результатами эксплуатационного бурения; материалы используются при проектировании разработки и проведении ГТМ в выделенных автором продуктивных интервалах.

Результаты исследований докладывались и обсуждались на 18-и НПК, НТК, форумах и симпозиумах; по теме диссертации опубликовано 20 работ, 5 из которых – в изданиях перечня ВАК.

Соответствие критериям, предъявляемым к диссертациям на соискание учёной степени.

Результаты изучения текста автореферата свидетельствуют, что диссертационная работа Анны Ивановны Цепляевой «Моделирование залежей нефти в коллекторах палеозойского фундамента на основе комплексирования геолого-геофизических и промысловых данных (на примере одного из месторождений Красноречинского свода)», представленная на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.012 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений, отражает серьёзную профессиональную подготовку автора и всецело отвечает требованиям «Положения о порядке присуждения учёных степеней». Соответствие заявленной специальности (25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений) определяется выбором весьма слабо изученного объекта исследований – палеозойских пород Красноречинского свода. Также несомненными достоинствами работы являются создание трёхмерной геологической модели и фактически обоснованный прогноз размещения потенциально продуктивных зон, имеющие практическое применение.

Основным замечанием, с точки зрения рецензента, является *недостаточное внимание в отношении сравнительной литолого-минералогической характеристики по керну (где он есть) зон трещиноватости и зон отсутствия трещин*. Возможно, в тексте самой диссертации эта сторона исследований отражена более детально.

Таким образом, с учётом вышесказанного, Анна Ивановна Цепляева заслуживает присуждения ей учёной степени *«кандидат геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»*.

Кудаманов Александр Иванович,
Кандидат геолого-минералогических наук по специальности 25.00.01 – Общая и региональная геология.

Эксперт по литологии и седиментологии Общества с ограниченной ответственностью «Тюменский нефтяной научный центр».

Контактные данные:

Адрес: 625000, г. Тюмень, ул. ул. Осипенко, 79/1, ком. 602.

Тел.: 8-963-454-70-85,

E-mail: aikudamanov@rosneft.ru

Подпись А.И. Кудаманова заверяю:
Ведущий специалист группы кадрового учета
29.11.2018 г.



Коркина Л.А.