

Отзыв

на автореферат диссертационной работы Шаповалова М. Ю.

«Разработка методики прогноза фильтрационно-емкостных свойств продуктивных пластов непской свиты сибирской платформы на основе комплексной интерпретации данных 3D сейсморазведки и геофизических исследований скважин», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.10 - Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых

Актуальность представленной работы определяется растущим вкладом Восточно-Сибирского нефтегазового кластера в нефтегазовую отрасль. Основной потенциал месторождений данного региона связан с высокоскоростными и высококонтрастными карбонатно-терригенными отложениями, изучение которых является вызовом для геолого-геофизического сообщества. Автор предлагает усовершенствованную методику построения сейсмогеологической модели для высококонтрастных, относительно тонких пластов, частным случаем которых является основной нефтегазоконденсатный пласт непской свиты Верхнечонского месторождения.

Эффективность предлагаемой методики подтверждается успешным использованием результатов, полученных автором в ходе работы, в постоянно действующей геологической модели Верхнечонского месторождения, на основании которой ведется его разработка и принимаются технологически-экономические решения. Таким образом, становится очевидной практическая значимость полученных результатов.

В качестве замечания к автореферату можно отнести отсутствие иллюстративного материала карт, разрезов, кросс-плотов, подкрепляющих защищаемые положения и достигнутые автором результаты в ходе исследования. При этом в самом тексте диссертации данные материалы приводятся.

Текст автореферата хорошо структурирован, выдержан в научной стилистике, в то же время написан доступным и понятным языком. Все выносимые на защиту положения опубликованы на международных конференциях и в журналах, реферируемых ВАК. Полученные результаты обладают научной новизной.

Работа выполнена на высоком научном уровне. В качестве замечаний, носящих рекомендательный характер выделены следующие:

1. В части «Научная новизна» рекомендуется отметить, что впервые в Восточной Сибири автором была выполнена сейсмическая инверсия на Верхнечонском месторождении. Также не указано выделение даек в разрезе месторождения по итогам сейсморазведки;
2. В разделе «Практическая значимость» стоит отметить построение разломной модели месторождения;
3. В «главе 3» рекомендуется заменить термин «кора выветривания» на «измененный фундамент». В результате исследования керна Верхнечонского месторождения установлено, что толщина коры выветривания составляет всего несколько сантиметров, которая представлена измельченной породой фундамента. Тогда как интервал обнаруживаемый по данным ГИС и сейсмике между пластом В13 и фундаментом представлен породами фундамента, имеющими ФЕС.

Представленная к защите работа соответствует требованиям, предъявляемым ВАК к кандидатским диссертациям. Автор диссертационной работы Шаповалов Михаил Юрьевич заслуживает присвоения учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.10 - Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых

Начальник отдела моделирования и разработки месторождений ВЧНГ,
Кандидат технических наук
(специальность 25.00.17 – Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений)



Леванов А. Н.

LevanovAN@sibintek.ru; ANLevanov@tnnc.rosneft.ru

тел.: (3452) 52-90-90 доб. 6147

ООО «Тюменский нефтяной научный центр»

Юридический адрес: 625048, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Максима
Горького, д. 42

Подпись Леванова А.Н. удостоверяю:

Светлана Викторовна Василевич

Ведущий специалист

Отдела обеспечения персоналом

Управления по персоналу и социальным программам

ООО «Тюменский нефтяной научный центр»



С. В. Василевич