

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Нгуен Ван Тханг на тему: «Повышение эффективности эксплуатации газлифтных скважин в условиях образования органических отложений (на примере месторождений Вьетнама)», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Актуальность темы исследования обусловлена проблемой образования асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) при эксплуатации скважин на месторождениях Вьетнама. Высокая интенсивность образования этих отложений на месторождениях Вьетнама со сложными геолого-физическими условиями разработки приводит к значительному снижению эффективности эксплуатации скважин, что затрудняет достижение уровней добычи нефти. Решение задач по предотвращению образования и удалению АСПО позволит снизить темпы падения добычи нефти.

Исходя из сказанного, тема диссертационной работы, направленная на повышение эффективности разработки нефтяных месторождений Вьетнама путем интенсификации их добычи актуальна и практически значима.

Целью диссертации является повышение эффективности эксплуатации газлифтных скважин в условиях образования АСПО.

По результатам работы поставленная цель достигнута. При этом получены интересные с научной и практической точки зрения результаты.

При этом имеются замечания к представленной работе:

1) На стр. 4 автореферата дана задача №2: *«Разработать алгоритм и математическую модель, позволяющие описать изменение компонентного состава нефти в газлифтной скважине при закачке в нее попутного нефтяного газа в качестве рабочего агента»*. И далее «Научная новизна» №1: *«Разработаны алгоритм и математическая модель, описывающие изменение компонентного состава нефти в газлифтной скважине при закачке в нее попутного нефтяного газа в качестве рабочего агента»*. Один в один!!! Но также нельзя. А в чем суть научной новизны? Чем отличается от известных алгоритмов??? (Таких алгоритмов имеется «миллион»).

2) Задача №3: *«Разработать алгоритм и математическую модель для расчета распределения температуры потока газа в кольцевом пространстве...»*. И далее «Научная новизна» №2: *«Разработан метод расчета распределения температуры потока газа в кольцевом пространстве...»*. Так что сделано - алгоритм или метод??? Получается, что задача НЕ ВЫПОЛНЕНА??? И далее, в чем суть научной новизны? Чем отличается от известных методов или алгоритмов?

Указанные замечания не носят принципиального характера и ни в коей мере не снижают ценности проведенных исследований. Прделанная автором работа заслуживает безусловного внимания, полезна с научной, теоретической, методической и практической точек зрения. Исследования найдут применение в вопросах инженерного сопровождения

ОТЗЫВ

ВХ. № 9-152 от 18.05.22
АУ УС

разработки запасов парафинистых нефтей месторождений Вьетнама, а также рекомендуется использовать в других регионах.

Представленные соискателем результаты опубликованы в 14 печатных работах, в том числе в 2 статьях – в журналах из перечня рецензируемых научных изданий, (Перечень ВАК), в 4 статьях – в изданиях, входящих в международную базу данных и систему цитирования Scopus, получены 2 патента на изобретение.

В целом, можно сделать вывод о том, что диссертация «Повышение эффективности эксплуатации газлифтных скважин в условиях образования органических отложений (на примере месторождений Вьетнама)» представленная на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений соответствует требованиям раздела 2 «Положения о порядке присуждения ученых степеней» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет», утвержденного приказом ректора Горного университета от 20.05.2021 №953адм, а ее автор Нгуен Ван Тханг, заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Доктор технических наук,
профессор кафедры «Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений»
Института геологии и нефтегазодобычи
Тюменского индустриального университета

Мулявин Семен Федорович

Дата 11.05.2022

ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет»
Институт геологии и нефтегазодобычи
625000, г. Тюмень, ул. Володарского, 38
Тел.: +7 (912) 9227504
E-mail: muljavinsf@tyuiu.ru

Я, Мулявин С.Ф., согласен на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, их дальнейшую обработку и передачу в соответствии с требованиями Минобрнауки России.

