

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы Лобова Константина Александровича
**«ВЛИЯНИЕ ГЕОФЛЮИДАЛЬНЫХ ДАВЛЕНИЙ
НА ФИЛЬТРАЦИОННЫЕ СВОЙСТВА ПОРОД-КОЛЛЕКТОРОВ
НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ПРИПЯТСКОГО ПРОГИБА»**
представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук
по специальности:

25.01.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Диссертационная работа Лобова Константина Александровича посвящена изучению важной, сложной и многогранной проблеме – выявлению закономерностей изменения фильтрационно-емкостных характеристик карбонатных коллекторов Припятского прогиба при изменении их напряженного состояния под влиянием техногенных факторов.

Для решения задач, сформулированных в автореферате диссертации, автор использовал теоретические и экспериментальные исследования, в том числе с использованием новейших программных продуктов по составлению геологических моделей месторождений нефти, а также лабораторное исследование пород. Однозначно следует отметить, что проблема прогноза поведения пород-коллекторов нефти при изменении давления флюидов в пласте и на забое работающих скважин существует для всех нефтедобывающих районов.

Поэтому исследования, выполненные автором, несомненно представляют научный и практический интерес, так как они непосредственно направлены на повышение нефтеотдачи пластов.

Достоинство научных исследований, выполненных автором, заключается и в том, что исследования носят комплексный характер, позволяющий интегрировано решать задачи прогноза изменения фильтрационных и емкостных свойств карбонатных пород в пределах разрабатываемых месторождений с применением элементов геодинамической реконструкции, что дает возможность даже на поисково-разведочном этапе планировать заложение скважин в более благоприятных горно-геологических условиях.

Главные новые научные результаты, отраженные в автореферате, сводятся к следующему: установлена закономерность распределения средних эффективных давлений для блоковой структуры карбонатных коллекторов нефтяных залежей Припятского прогиба. На этой основе разработана оригинальная классификация месторождений по напряженному состоянию, что дало возможность структурировать основные залежи Припятского прогиба по уровням напряженности. Логично применение данной классификации и для регионов со схожими геодинамическими условиями.

Так же впервые рассчитаны значения критических давлений, превышение которых сопровождается необратимыми упруго-пластическими деформациями, для нефтяных залежей в целом и отдельных участков вблизи эксплуатационных скважин основных месторождений Припятского прогиба и впервые разработана методика оценки напряженно-деформированного состояния карбонатных коллекторов Припятского прогиба (на примере межсолевого комплекса Чкаловского месторождения).

Следует отметить, что знание величин критических давлений, при которых проявляются геомеханические эффекты в пласте и, следовательно, нарушается структура пустотного пространства пород-коллекторов способствует рациональному выбору режимов опробования и испытания скважин, что особенно значимо для пород с низкими фильтрационными свойствами.

Тематическая направленность диссертационной работы исключительно важна при планировании геологоразведочных работ на новых площадях и доразведке разрабатываемых месторождений, а также при проектировании процесса разработки

месторождений, заложении добывающего и нагнетательного фонда скважин и планирования геолого-технических мероприятий.

Основные положения диссертации, выносимые автором на защиту, сформулированы достаточно грамотно и подтверждаются выводами в заключении работы.

Результаты научных исследований К.А. Лобова апробированы на многочисленных конференциях, опубликованы в научных изданиях, включенных в перечень ВАК, а также внедрены в учебный процесс и производство.

В целом по автореферату диссертационной работы принципиальных замечаний нет.

Диссертационная работа Лобова К.А. представляет собой завершённую научно-исследовательскую работу на актуальную тему, выполнена на высоком научно-техническом уровне, достаточно полно отражена в научных изданиях соискателя.

Диссертационная работа Лобова Константина Александровича имеет научное и практическое значение и вполне соответствует требованиям, предъявляемым к кандидатской диссертации. Автор заслуживает присуждения ему ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.01.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Директор института нефти и газа
ФГБОУ ВО «Грозненский
государственный нефтяной
технический университет имени
академика М.Д. Миллионщикова,
заведующий кафедрой «химическая технология нефти и газа»,
доктор технических наук, профессор
25.00.17 – Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений

Л.И. Махмудова
«08» мая 2024 г.

Заведующий кафедрой «Бурение, разработка и
эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений»,

ФГБОУ ВО «Грозненский
государственный нефтяной
технический университет имени
академика М.Д. Миллионщикова,
кандидат технических наук, доцент по специальности
25.00.17 – Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений

А.И. Халадов
«08» мая 2024 г.

Подпись Махмудовой Л.И. заверяю:

И.о. начальника общего отдела
ФГБОУ ВО «Грозненский
государственный нефтяной
технический университет имени
академика М.Д. Миллионщикова

Подпись Халадова А.И. заверяю:

И.о. начальника общего отдела
ФГБОУ ВО «Грозненский
государственный нефтяной



Ф.Т. Мальцагова
«08» мая 2024 г.