

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по диссертационной работе Зияева Джахона Шафиевича
«Гидрогеологические особенности нефтегазовых месторождений и
перспективы нефтегазоносности разведочных площадей
Таджикистана», представленной на соискание учёной степени
кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.07-
гидрогеология

Углеводородные ресурсы (нефть и газ) занимают ведущее место в энергообеспечении государств между тем запасы их в природе с годами неуклонно сокращаются. На территории Таджикистана к настоящему времени, выявлено более 700 структур, перспективных на нефть и газ, в пределах которых выявлено всего 23 месторождения, обеспечивающие только незначительную долю потребности республики, поэтому изучение гидрогеологических особенностей нефтегазовых месторождений и оценка перспектив нефтегазоносности разведочных площадей имеет несомненное научно-практическое значение в чем заключались актуальность проблемы и цель исследований, на основе которых были поставлены задачи: изучение подземных вод нефтегазовых месторождений и разведочных площадей, в частности, химический и газовый состав, условия образование подземных вод их сохранения и разрушения, изучение пластовых давлений.

Диссертационная работа состоит из введения, девяти глав, заключения и списки литературы из 222 наименований, 194стр. текста компьютерного набора, 18 таблиц и 20 рисунков.

Во введении приведены актуальность исследований, теоретические и методологические основы исследований, общая характеристика исследований: цель, объект, предмет задачи, методы, научная новизна выполненных исследований и вынесенные на защиту основные положения диссертационной работы согласно требованиям ВАК РТ.

Во введении приведены актуальность проблемы, цель, задачи, новизна, практическая значимость апробация и методы исследований, сформулированы основные защищаемые положения.

В первой главе кратко характеризуется история гидрогеологических исследований территории Таджикистана. Выделены три этапа исследований: маршрутно-описательный-до 1917 года; изыскательный-до 50-х годов прошлого столетия; многопланового и масштабного изучения (с середины прошлого столетия до настоящего времени).

Во второй главе дана характеристика гидрогеологических условий нефтегазовых месторождений Таджикистана. В пределах двух крупных межгорных артезианских бассейнов-Афгано-Таджикского на юге и Ферганского-на севере.

По геолого-тектоническим и гидрогеологическим условиям в пределах Таджикской часть Афгано-Таджикской депрессии выделены бассейны второго порядка-Душанбинский, Кулябский и разделяющие их гидрогеологические массивы-Бабатагский Кафирниганский и Обигармский. На Северном Таджикистане (Юго-Запад Ферганского бассейна) выделяются Мирзорабатский, Сарбандкий, Камишкурганский Ташский, Исфара-Ляканский артезианский бассейны.

Приведена полная характеристика геолого-гидрогеологических условий месторождений нефти и газа по выделенным бассейнам.

Третья глава посвящена изучению пластовых вод нефтегазовых месторождений и перспективных структур Таджикистана. Используются анализы пластовых вод начиная от 30-х годов прошлого столетия до 2018 года включительно. Отмечено, что мезозойские и кайнозойские отложения месторождений нефти и газа содержат водоносные комплексы различные по условиям залегания, мощности, литологическому составу характеру, гидравлической связи с выше- и нижележащими водоносными горизонтами. Автором выделены 14 водоносных комплексов, многие из

которых являются регионально нефтегазоносными или перспективными на нефть и газ в отдельных регионах.

Четвертая глава посвящена анализу гидродинамических условий нефтяных, газовых месторождений и разведочных площадей Таджикистана. Изучались пластовые давления всего осадочного чехла мезо кайнозойских отложений месторождений Шаамбары, Комсомольское, Андаген, структур Гульбеста, Рохаты, Башбулак, Гумбулак и др. Показано, что в пределах структур Душанбинского бассейна нормальным начальным пластовым давлением характеризуются структуры Шаамбары, Андиген, Гумбулак и др. В пределах Вахшской группы структур изучались пластовые давления газоконденсатного месторождения Кызил-Тумшук, Кичик-Бель и разведочных площадей Кичик-Дангоуз, Кара-Дум, Кара-Бура и др., где установлены два гидродинамических комплекса-верхний и нижний с низкими пластовыми давлениями. Статистически обработаны результаты испытания скважин, рассчитаны коэффициенты корреляции элементов для всех нефтегазовых и разведочных площадей Таджикской депрессии и Северного Таджикистана, Автором также рассчитаны приведённые давления и направления возможного движения вод в пределах месторождений и разведочных площадей Таджикистана.

В пятой главе рассматривается распределение микроэлементов в пластовых водах нефтегазовых месторождений и разведочных площадей Таджикистана с выявлением их значений для поисковых целей, а также распределение элементов в вертикальных геохимических разрезах. Ранее изучалось распределение общего состава элементов и мало обращалось внимание поведению отдельных элементов. Автором детально изучено поведение брома, йода аммония, бора, нафтеновых кислот, радиоактивных элементов являющиеся показателями нефтегазоносности и оценки перспективности отдельных площадей.

Изучено распределение микроэлементов, в вертикальных гидрохимических разрезах, нефтегазопроисхождение значения их в локальных

разведочных структурах Таджикистана. Интересна характеристика растворенных и свободных газов в нефтяных водах, как показатель перспективности отдельных площадей разведочных нефтегазоносных структур.

Седьмая глава посвящена изучению геотермического режима месторождений нефти и газа, в частности геотермический градиент и ступени, характер их изменений, однако должного генетического и практического вывода, к сожалению, из этого не делается.

В восьмой главе рассматриваются условия формирования подземных вод, сохранения и разрушения залежей нефти и газа в локальных структурах Таджикистана. С этой целью был использован ряд коэффициентов относенной главных элементов нефтегазовых залежей натрия, хлора, кальция, брома, калия, а также рассмотрены геологические и гидродинамические факторы, валящие на изменчивость состава вод по площади и разрезу структур. Большое число фактических данных позволили высказать автору некоторые суждения о возможном генезисе подземных вод в целом по региону и в каждой структуре в отдельности.

Девятая глава посвящена гидрогеологическим показателям оценки нефтегазоносности и дальнейшим направлениям поисково-разведочных работ на нефть и газ на территории Таджикистана. При этом учитывались существующие классификации, а также комплекс гидрогеологических показателей, что позволило выделить высокоперспективные, перспективные, малоперспективные и неперспективные площади бассейнов.

Оценка степени обоснованности научных результатов строится на представительности и достоверности исходных данных, корректности методик исследований и произведённых расчётов.

Результаты исследований соискателя использованы ОАО «Нафту газ» республики при составлении отчётов, получен акт о результатов исследований диссертационной работы в практике. Автор является

одним из авторов составлена программа развития водного хозяйства республики на 2010-2025 годы. Разработаны конкретные рекомендации по использованию результатов исследований в производстве поисково-разведочных работ на нефть и газ на территории республики.

Диссертационная работа в целом представляет законченный труд, с важными теоретическими и практическими результатами, обоснованными на значительном фактическом материале, личным весомым вкладом автора в результате многолетних исследований. Работа несомненно заслуживает представления в качестве кандидатской диссертации по специальности 25.00.07-гидрогеология, а сам автор давно заслуживает представления ему учёного звания кандидата геолого-минералогических наук.

Научные руководители:

доктор геолого-минералогических наук -

Ш.Ф. Валиев

кандидат геолого-минералогических наук -

Б.А. Алидов

ИМЯ И ПОДПИСЬ	Валиев Ш. Ф. Алидов Б. А.
ТАСДИҚ МЕКУНАМ / ЗАВЕРЯЮ	
Сарафори РК ва ҚМ ДМТ / Назаранде УҚ ва СҶТНУ	
Тавқиев Э. Ш.	



06.04.2020