

УТВЕРЖДАЮ



Ректор Таджикского национального
университета, академик

Имомзода М.С.

2018 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

кафедры геологии и разведки МПИ
Таджикского национального университета

Диссертация «Гидрогеологические особенности нефтегазовых месторождений и перспективы нефтегазоносности разведочных площадей Таджикистан» выполнены на кафедре геологии и разведки МПИ ТНУ. В период подготовки диссертации соискатель Зияев Джахон Шафиевич работал на кафедре геологии и разведки месторождения полезных ископаемых на факультете геологии Таджикского Национального университета. В 1967 году окончил Таджикский государственный университет имени В.И.Ленина по специальности «Геология, поиски и разведки нефтяных и газовых месторождений». Удостоверение о сдаче кандидатских экзаменов выдано в 2016 году Таджикским Национальным университетом.

В связи со смертью бывшего научного руководителя д.г.-м.н., Карцева А.А., профессора кафедры нефтепромысловой геологии (МИНХиГП) Московского университета нефтехимии и газовой промышленности. Научные руководители были назначены д.г.-м.н., и.в. профессор Валиев Ш.Ф. и к.г.-м.н. доцент Алидодов Б.А.

По итогам обсуждения принято следующее заключение:

Актуальность темы. В настоящее время на территории Республики Таджикистан геолого-геофизическими исследованиями выявлены более 700 структур, однако до настоящего времени на территории Республики Таджикистан открыто 23 месторождения нефти и газа, из них 5 находятся на стадии истощения и имеющие месторождения нефти и газа, явно недостаточные для удовлетворения потребностей народного хозяйства Республики. Настоящая диссертационная работа в определённой степени восполняет этот пробел по выявлению новых залежей нефти и газа и посвящена всестороннему исследованию гидрогеологических особенностей условий формирования залежей нефти и газа. Эти исследования дают возможность представлять

гидрогеологические условия существующих месторождений и разведочных площадей и дать прогноз перспективных структур на поиски и разведку залежей нефти и газа.

Личный вклад. Автором детально изучены химический состав пластовых подземных вод, пластовые температуры и давления. Изучены гидрогеологическая особенность условий формирования подземных вод нефтяных и газовых залежей, а также условий сохранения и разрушения залежей нефти и газа. Автором впервые установлены границы перехода двух гидродинамических инфильтрационных и седиментационных систем на юге Таджикской депрессии на глубине 1100-1200 м, а на Юго-западе Ферганской долины (Северный Таджикистан) на глубине 1700-1800 м. Установлена в пределах месторождений Комсомольское обращенная зональность в расположении зоны пресных и соленых вод. Выявлено, что инфильтрационные воды обтекают залежи горизонта 1-а месторождения Сев. Курганча, разрушая залежи, и разгружаются в зоне тектонических разломов. Установленные нефтяные залежи 1-а, 1, 11 горизонтов месторождения Кичик-Бель, Акбаш-Адыр, Курганча, Шаамбары в настоящее время частично подвергаются окислению сульфатсодержащими инфильтрационными водами.

Достоверность исследований. Оценка степени обоснованности основных научных результатов строится на представительности и достоверности исходных данных, корректности методик исследования и приведенных расчетов, что в случае рассматриваемой работы подтверждается прежде всего: использованием теоретических положений, методологических подходов и практических материалов при исследованиях, т.е. комплексностью научных исследований с применением геологических, гидрогеологических, физико-химических, гидрохимических геохимических методов при максимально возможном учете всех опубликованных по геологии, гидрогеологии, гидрохимии, геохимии нефти и газа, условий формирования, сохранения и разрушения залежей углеводородов, и выявлении новых перспективных горизонтов и месторождений нефти и газа;

- детальными полевыми исследованиями с учетом имеющихся опубликованных данных, установлением геолого-гидрогеологических особенностей, физико-химических и гидрохимических, палеогидрогеологических условий образования залежей нефти и газа;

- детальным геолого-гидрогеологическим изучением установлены изменения химического состава подземных вод месторождений Таджикистана, закономерности формирования подземных вод некоторых месторождений, зональность распространения подземных вод на участках;

- не противоречивой трактовкой научных положений диссертации существующим теориям, парадигмам по результатам других авторов по данной тематике;

- четкой взаимосвязью теоретической, исследовательской и рекомендательной частей диссертации, реализуемой в виде комплексных разработок (критериев и признаков) рекомендаций по многим вопросам практического характера при выполнении геологоразведочных работ, по поиску нефти и газа производственными организациями.

Публикации. По результатам исследований имеются 25 публикаций, в том числе 5 в изданиях, рекомендованных ВАК РФ для защиты кандидатских и докторских диссертаций.

Структура и объём работы. Диссертация состоит из введения, 9 глав и заключения. Работа содержит 94 страниц, включая 18 таблиц, 20 рисунок. Список использованной литературы-222 источников.

Научная новизна и практическое значение работы заключается в следующем: Работа представляет собой комплексное исследование месторождений нефти и газа разведочных площадей по выявлению поисковых показателей на формирование и сохранение нефти и газа.

На территории Таджикской депрессии в (Вахшском бассейне) выявлено две гидродинамические системы: инфильтрационная и седиментационная. Установлены границы системы на глубине 1 100-1200 м. В результате детального изучения пластовых давлений установлено, что в инфильтрационном комплексе движение вод имеет направление с севера на юг, т.е. от месторождений Кызыл-Тумшук к Акбашадыр и Кичик-Бель для второго системы (седиментационного комплекса) движение вод направлено из центра месторождения Кичик-Бель на север. Акбаш-Адыр и Кызыл-Тумшук и на юг к площадях Кара-Дум и Кара-Бура.

В результате изучения химического состава вод, условий формирования вод и залежей установлено, что в настоящее время залежи нефти Кичик-Бель, Акбаш-Адыр, Северный Кургана, Ким, Шаамбары, Комсомольское, Андыген разрушаются частично сульфатами, то есть сульфатно-натриевыми гидрокарбонатно-натриевыми инфильтрационными водами. На основе гидрогеологических, гидрохимических, палеогидрогеологических данных определяются перспективные площади на нефть и газ (Кичик-Донгоуз, Кара-Бура, Кара-Дум и др.).

Установлена вертикальная миграция флюидов на месторождении Комсомольское. В результате изучения анализов воды выявлен фоновые показатели по микрокомпонентами: аммония - 50 мг/л, нафтеновых кислот 10

мг/л., при обнаружении выше фоновых значений площадей считается перспективной на залежи углеводородов. По результатам изучения превышения микроэлемента аммония фонового значения нами выделены перспективные горизонты на залежи углеводородов (площадей Кичик- Донгоуз, Кара-Дум, Кара-Бура). На основе изучения гидрогеологических условий формирования и сохранения нефти и газа, солевого состава вод, динамики подземных вод определяет из числа разведочных структур ряд новых перспективных площадей на нефть и газ (Кичик-Донгоуз, Кара-Дум).

Заключение принято на расширенном заседании кафедры геологии и разведки МПИ ТНУ. Присутствовало 13 чел., из них с правом решающего голоса - 13 специалистов. Результаты голосования: «за» - 13 чел., «против» 0 чел., «воздержались» 0 чел., протокол № 4 от «07» декабря 2018 г.

Зав.кафедрой геологии и разведки МПИ

к.г.-м.н., доцент

Начальника УК ТНУ



Гарибмахмадова С.Н.

Тавкиев Э.