

**ИНСТИТУТ ГЕОЛОГИИ, СЕЙСМОСТОЙКОГО СТРОИТЕЛЬСТВА И
СЕЙСМОЛОГИИ НАЦИОНАЛЬНОЙ АКАДЕМИИ НАУК
ТАДЖИКИСТАНА**

УДК. 553.98:551.762:551.34:551.24:551.791(575.1)

На правах рукописи



РАХИМОВ ФИРУЗ АБДУРАХМОНОВИЧ

**ЛИТОЛОГО-ФАЦИАЛЬНЫЕ, ПАЛЕОГЕОГРАФИЧЕСКИЕ И
СТРУКТУРНО-ТЕКТОНИЧЕСКИЕ КРИТЕРИИ
НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ МЕЛОВЫХ ОТЛОЖЕНИЙ ЗАПАДНОЙ
ФЕРГАНЫ**

АВТОРЕФЕРАТ

диссертации на соискание ученой степени кандидата геолого-
минералогических наук по специальности

1.6.28. Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Душанбе – 2026

Диссертация выполнена в лаборатории полезных ископаемых Института геологии, сейсмостойкого строительства и сейсмологии Национальной академии наук Таджикистана.

Научный руководитель:

Мавлони Субхонкул Рахмонкулзода

кандидат геолого-минералогических наук, ведущий научный сотрудник лаборатории полезных ископаемых Института геологии, сейсмостойкого строительства и сейсмологии Национальной академии наук Таджикистана.

Официальные оппоненты:

Умурзаков Рахимжан Абдуразакович

доктор геолого-минералогических наук, профессор, профессор кафедры геология, поиск и разведка месторождений полезных ископаемых «Ташкентского государственного технического университета» Республика Узбекистан

Ибрагимов Искандар Мирзаевич

кандидат технических наук, и.о. доцента кафедры геологии и нефтегазового дела «Горно-металлургического института Таджикистана» город Бустон

Ведущая организация:

Филиал Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова в городе Душанбе

Защита диссертации состоится «27» ноября 2026 г. в 10⁰⁰ часов на заседании разового совета объединенного диссертационного совета 6D.KOA-057 Таджикского национального университета и Института геологии, сейсмостойкого строительства и сейсмологии Национальной академии наук Таджикистана (734025, г. Душанбе, район Шохмансур, проспект С. Айни, 267, актовый зал (конференц-зал), e-mail: malikdod@mail.ru, телефон учёного секретаря: (+992) 93 523 70 85).

С диссертацией можно ознакомиться в центральной библиотеке Таджикского национального университета и на официальном сайте www.tnu.tj.

Автореферат разослан « ____ » _____ 2026 г.

**Ученый секретарь
диссертационного совета,
кандидат технических наук,
доцент**



Гайратов М.Т.

ВВЕДЕНИЕ

Актуальность темы исследования. Западная Фергана является одним из старейших и наиболее освоенных нефтегазоносных районов Таджикистана, отличающимся развитой инфраструктурой, сетью нефте- и газопроводов, а также наличием центров добычи и переработки углеводородного сырья. В настоящее время основным объектом промышленной разработки остаётся палеогеновый нефтегазоносный комплекс. Однако вследствие истощения локальных структур в палеогеновых толщах в последние годы наблюдается устойчивая тенденция к снижению добычи углеводородов.

В этих условиях особую актуальность приобретает необходимость детального изучения мелового нефтегазоносного комплекса, продуктивность которого до настоящего времени подтверждена лишь частично. Исследование литолого-фациальных, палеогеографических и структурно-тектонических критериев меловых терригенно-карбонатных отложений позволит обосновать перспективные объекты для поисково-разведочных работ, повысить эффективность геологоразведочных мероприятий и расширить ресурсную базу углеводородов республики.

Мировые тенденции развития нефтегазовой отрасли показывают, что стратегическим направлением становится вовлечение в разработку малоизученных комплексов и применение передовых технологий прогнозирования нефтегазоносности, включая дистанционное зондирование Земли (ДЗЗ), геоинформационные системы (ГИС), а также комплексное использование буровых и геофизических материалов. Эти подходы позволяют уточнять структурно-тектоническое строение, картировать зоны повышенной трещиноватости и выявлять ловушки углеводородов.

Актуальность настоящего исследования определяется стратегическими задачами Республики Таджикистан. В Стратегии национального развития до 2030 года подчёркивается необходимость обеспечения энергетической независимости и рационального использования минерально-сырьевой базы страны. В Энергетической стратегии Республики Таджикистан до 2030 года особое внимание уделено вопросам диверсификации источников энергоресурсов и увеличению добычи углеводородов. Важное значение имеют также Указ Президента Республики Таджикистан от 30 декабря 2015 года №755 «Об утверждении Энергетической стратегии Республики Таджикистан до 2030 года», Указ Президента Республики Таджикистан от 1 июля 2021 года №13 «О мерах по развитию минерально-сырьевой базы и повышению эффективности геологоразведочных работ», а также Постановление Правительства Республики Таджикистан от 3 апреля 2021 года №151 «О Программе геологоразведочных работ на нефть и газ на 2021–2025 годы».

Таким образом, исследование геологического строения, литолого-фациальных особенностей и нефтегазоносности мелового комплекса Западной Ферганы имеет не только научное, но и важное практическое значение. Результаты диссертационной работы будут способствовать решению задач государственной энергетической политики, определённых Президентом Республики Таджикистан, а также обеспечат прирост ресурсной базы углеводородов и повышение энергетической безопасности страны.

Степень изученности научной темы. Изучение нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы в рамках региональных геологоразведочных работ носит фрагментарный характер. Недостаточно исследованы тектонические особенности, литолого-фациальные критерии и закономерности формирования коллекторов мелового возраста. Номенклатура коллекторских горизонтов систематизирована лишь частично, отсутствует современная структурно-тектоническая карта по кровле мела. Это предопределяет необходимость комплексного анализа и создания уточнённой нефтегазогеологической модели региона.

Вопросам тектоники, стратиграфии мезозойских, палеогеновых и неогеновых отложений и их нефтегазоносности посвящены труды таких учёных, как А.М. Акрамходжаев [7], А.А. Абидов [4], Ш.Б. Бабаев [10], А.М. Габрильян [14], Р.У. Каломазов [26], Х.М. Мамаджанов [19], А.Х. Нугманов [21], Страхов Н.М. [25], О.А. Рыжков [23] и др. Особо

следует выделить исследования А.М. Акрамходжаева [7], чья монография была посвящена литологии, палеогеографии и нефтегазоносности меловых отложений Ферганской депрессии. Результаты его работ показали, что меловые отложения Западной Ферганы формируют сложно построенный комплекс геологических образований с индивидуальными условиями седиментогенеза. Его идеи впоследствии легли в основу многих построений при изучении глубинного геологического строения региона.

Существенный вклад в решение производственных и научных задач, связанных с нефтегазовой геологией Ферганы, внесли коллективы ИГИРНИГМ, Таджикского отделения ВНИГНИ, ВНИГРИ, СредАзНИПИнефть и других организаций, которые проводили региональные исследования. Тем не менее, большинство работ ограничивалось крупномасштабными схемами (1:200000 – 1:500000), что не позволяло выявить локальные особенности тектонических структур и закономерности распределения ловушек углеводородов в пределах мелового комплекса.

Таким образом, существующие исследования создают лишь общую картину геологического строения, но не дают целостного представления о нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы. Это определяет актуальность постановки комплексных геолого-геофизических и космогеологических исследований, направленных на уточнение структуры, литолого-фациального строения и условий нефтегазонакопления в регионе.

Связь исследования с программами (проектами) и научной тематикой. Работа выполнена в соответствии с планом НИР лаборатории «Полезные ископаемые» Института геологии, сейсмостойкого строительства и сейсмологии НАН Таджикистана в рамках темы «Прогнозирование и оценка перспектив редкометальных оруденений на примере Центрального Таджикистана и Памира». В диссертации разработан раздел «Литолого-фациальные, палеогеографические и структурно-тектонические критерии нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы», также работа выполнена в рамках приоритетных направлений развития геологической науки Республики Таджикистан и соответствует Государственной программе развития геологической отрасли Республики Таджикистан на 2021–2030 годы.

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ИССЛЕДОВАНИЯ

Цель исследования являются повышение достоверности зонального и локального прогноза нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы на основе литолого-фациальных, палеогеографических и структурных критериев.

Задачи исследования:

- разработка схемы литолого-фациального и палеогеографического районирования территории;
- выявление роли тектонических процессов в формировании морфологии складчатых структур и их влияния на размещение залежей;
- типизация природных резервуаров и определение закономерностей их распространения;
- систематизация номенклатуры коллекторских горизонтов мелового возраста и проведение корреляции;
- оценка перспектив нефтегазоносности мелового комплекса на основе комплекса критериев.

Объект исследования являются меловые отложения Западной Ферганы.

Предмет исследования являются литолого-фациальные, палеогеографические и структурно-тектонические условия формирования коллекторов и флюидоупоров, определяющих нефтегазоносность комплекса.

Научная новизна исследования заключается в следующем:

- Впервые построена структурно-тектоническая карта по кровле меловых отложений Западной Ферганы.

- Впервые показана взаимосвязь литологического состава и фильтрационно-ёмкостных свойств коллекторов, что позволяет проводить прогнозную оценку выявления перспективных горизонтов с высокими ёмкостными характеристиками.
- Впервые проведена типизация и выявлены закономерности распространения природных резервуаров в рассматриваемом нефтегазоносном комплексе.
- Впервые систематизирована номенклатура 16 коллекторских горизонтов и выполнена их корреляция.
- Разработана схема литолого-фациального и палеогеографического районирования территории распространения терригенно-карбонатного комплекса меловых отложений Западной Ферганы.
- Оценена роль тектонических процессов в формировании морфологии антиклинальных складок и размещении залежей углеводородов в пределах Махрамской антиклинали.
- На основе морфологии поверхности палеозойского фундамента и особенностей геологического строения мезо-кайнозойского покрова выделены три структурно-тектонические зоны.
- В пределах южной структурно-тектонической зоны выявлены серия палеоподнятий, которые могут быть первоочередными объектами для обнаружения промышленных скоплений углеводородов, как в палеогеновых, так и меловых отложений.

Положения, выносимые на защиту:

1. Комплекс литолого-фациальных, палеогеографических и структурных критериев перспективности мела Западной Ферганы. Связь условий осадконакопления с фильтрационно-ёмкостными свойствами пород позволяет прогнозировать зоны коллекторов и флюидоупоров, минимизируя риски поискового бурения.

2. Структурно-тектоническая модель мелового комплекса региона, базирующаяся на построенной структурной карте по кровле мела и выделении трех обособленных структурно-тектонических зон фундамента. Модель доказывает наличие регионального структурного наклона пластов с востока на запад, обеспечившего внутрипластовую миграцию углеводородов из центральных очагов и формирование многопластовых залежей.

3. Закономерности распределения резервуаров мела, обоснованные корреляцией 16 коллекторских горизонтов. Прогноз литологических и экранированных ловушек на палеоподнятиях Южной и Центральной зон (Махрам, Селроха, Дигмай) определяет их как первоочередные объекты для восполнения запасов Таджикистана.

Теоретическая и научно-практическая значимость исследования:

Научная значимость результатов заключается в уточнении литолого-фациальных и палеогеографических критериев нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы, разработке структурно-тектонической модели региона и выявлении особенностей его разломно-блокового строения. На основе комплексного анализа буровых, геофизических и сейсмических данных уточнено строение мелового структурного этажа, закономерности распространения коллекторов и условия формирования ловушек. Полученные результаты дополняют представления о нефтегазоносности мезозойских комплексов Ферганской впадины и развивают методологию региональных исследований.

Практическая значимость состоит в обосновании перспективных зон для поисково-разведочных работ в Западной Фергане. Прогнозные карты нефтегазоносности, выделенные локальные структуры и зоны коллекторов позволяют рационально выбирать объекты для геологоразведочных мероприятий. Результаты исследования применимы для оптимизации программ бурения, снижения геологических рисков и повышения эффективности работ, что обеспечит прирост ресурсной базы углеводородов Республики Таджикистан.

Степень достоверности результатов диссертации. Обеспечена комплексом геолого-геофизических материалов и методов их анализа. В работе использованы данные глубокого бурения (параметрического, опорного, поискового, структурного), результаты каротажа, испытаний пластов и лабораторных исследований керна (ДКЛ 1980–1985 гг., Khalifa University, Абу-Даби, ОАЭ). Существенную роль сыграли материалы сейсморазведки МОГТ-

2D и геофизических съёмок. Для уточнения структурных построений применялись методы структурно-тектонического анализа и литолого-фациального моделирования.

Сравнение результатов с данными разведки и промышленной эксплуатации месторождений обеспечило высокую надёжность выводов и нефтегазгеологической модели меловых отложений Западной Ферганы.

Соответствие диссертации паспорту научной специальности. Содержание исследования данной диссертации соответствует пунктам 1, 2 и 3 специальности **1.6.28. Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений:**

1. Происхождение и условия образования месторождений нефти и газа: в части изучения резервуаров, типов коллекторов и флюидопоров, а также литолого-стратиграфического, фациально-палеогеографического и структурно-тектонического анализа меловых отложений Западной Ферганы.

2. Прогнозирование, поиски, разведка и геолого-экономическая оценка месторождений: в части стратегии прогнозирования нефтегазоносности, обоснования поисковых критериев и разработки технико-экономического обоснования (ТЭО) геологоразведочных работ по структурам Махрам и Селроха.

3. Геологическое обеспечение разработки нефтяных и газовых месторождений: в части изучения строения коллекторов и морфогенетической характеристики антиклинальных складок различных структурно-тектонических зон для выдачи практических рекомендаций по освоению региона.

Личный вклад соискателя ученой степени в исследования. Личный вклад автора заключается в постановке задач, сборе и анализе геолого-геофизических материалов по меловым отложениям Западной Ферганы. Соискателем выполнены литолого-фациальный анализ осадочных толщ, палеогеографические реконструкции условий осадконакопления и интерпретация структурно-тектонических особенностей региона.

Автор обработал и обобщил фондовые и опубликованные данные, оценил коллекторские свойства пород и выявил закономерности распределения перспективных зон нефтегазонакопления.

Самостоятельно разработаны схемы и интерпретационные модели формирования резервуаров углеводородов, подготовлены выводы и рекомендации по направлению дальнейших геологоразведочных работ.

Апробация и реализация результатов диссертации. Основные положения диссертационной работы представлялись, докладывались и обсуждались на Международных и внутренних конференциях: Международной научно-практической конференции «Гейдар Алиев и нефтяная стратегия Азербайджана: Достижения в геологии нефти и газа и геотехнологии», (Баку 2023 год); Международной научно-практической конференции «К.И.Сатпаев и науки о Земле», (Алматы, 2024 год); Журнал Известия НАНТ, серия «Науки о Земле». (Душанбе, № 1, 2024 год); Международной научно-практической конференции «Современные достижения и актуальные проблемы в науках о Земле». (Душанбе, 2024 год); Международной научно-практической конференции «Фундаментальные, практические и инновационные решения геологических проблем устойчивого развития Республики Узбекистан». (Ташкент, 2024, 2025 гг.).

Публикации по теме диссертации. По теме исследования опубликовано 16 работ: 1 монография и 6 статей в научных журналах, индексируемых в Scopus, РИНЦ и рекомендованных ВАК при Президенте Республики Таджикистан.

Структура и объем диссертации. Диссертация состоит из введения, четырёх глав, заключения, списка литературы и приложений. Основной объём работы без учёта списка литературы составляет 155 страницы машинописного текста, содержит 34 рисунков, 3 таблицы и список литературы из 128 наименований.

ОСНОВНЫЕ ЧАСТИ ИССЛЕДОВАНИЯ

Во введении показаны актуальность и необходимость темы диссертации, приведены цель и задачи, объект и предмет исследования, показано соответствие исследования приоритетным направлениям развития науки и техники в республике, приведены научная новизна и практические

результаты исследования, указаны апробация результатов исследования на международных и внутренних конференциях, опубликованные научные работы и структура диссертации.

В первой главе диссертации «Геологическое строение и состояния изученности меловых отложений Западной Ферганы» приведены сведения об изучении исследуемой территории полевыми учеными, включая ее геологическое описание, структурно-тектонические особенности, стратиграфию и нефтегазоносность.

Объектом исследования является Западный нефтегазоносный район Ферганы, административно расположенный в пределах Согдийской области Северного Таджикистана (координаты центральной части 40°17'03" с.ш., 69°37'09" в.д.). В геологическом плане район представляет собой юго-западный борт обширной Ферганской межгорной впадины, которая в плане напоминает эллипс длиной около 300 км и шириной до 170 км, замкнутый складчатыми сооружениями Кураминского, Чаткальского, Туркестанского и Алайского хребтов. Площадь перспективных земель района составляет 3,6 тыс. км². К настоящему времени здесь пробурено порядка 350 скважин (включая 25 параметрических) глубиной от 1420 м (площадь Чилгазы) до 5500 м (площадь Батыркурган). Из них только 6 скважин достигли палеозойского складчатого основания: Дигмай №1 (5351 м), Босумчук №1 (1500 м), Северный Каракчикум №1 (4210 м), Восточный Маданият №1 (4037 м), Бенамоз №1 (4401 м) и Пахтакор №1 (2503 м). Общий объем глубокого бурения составил 1 млн 21 тыс. м.

В главе детально проанализирована история геолого-геофизического изучения региона. Начальный (пионерный) этап исследований, проводившийся полевыми учеными с конца XIX века, связан с трудами А.П. Федченко, открывшего в 1868–1871 гг. естественный нефтяной источник у подножия горы Махрам, деятельностью АО «Суханов и К^о» (промысел САНТО, с 1907 г) и разведкой площади Чимион фирмой братьев Нобель. Современный этап изученности базируется на комплексном применении геофизических методов: гравиразведки и магнитометрии (масштаб 1:200 000), электроразведки (ВЭЗ, ДЭЗ, МТЗ) и сейсморазведки (от методов МОВ и КМПВ до современных модификаций МОГТ 2Д/3Д), что позволило картировать структурные планы по реперным горизонтам мезозоя и кайнозоя.

Значительный вклад в исследование тектоники, стратиграфии и нефтегазоносности мезозой-кайнозойского чехла Ферганской депрессии внесли Акрамходжаев А.М. [7] (обосновавший автономию мелового цикла нефтегазообразования), А.А. Абидов [4], П.К. Бабаев [10], А.М. Габрильян [14], Р.У. Каломазов [26], А.Х. Нугманов [21] и др., а также коллективы институтов ИГИРНИГМ, ТО ВНИГНИ, ВНИГРИ и СредАзНИПИнефть. Площадь перспективных на поиски залежей нефти и газа земель составляет 3,6 тысяч км². Здесь пробурено порядка 350 скважин включая 25 параметрических, глубиной от 1420 м, (Чилгазы) до 5500 м, (Батыркурган). Из них только 6 скважин достигли палеозойского забоя – Дигмай, №1 (5351 м), Босумчук, №1 (1500 м), Северный Каракчикум, №1 (4210 м), Восточный Маданият, №1 (4037 м), Бенамоз, №1 (4401 м), Пахтакор, № 1 (2503 м). Общий объем глубокого бурения составил 1 млн 21 тысяч м. Общий объем добычи нефти на 01.01.2023 года составило 12000 тонн. Добыча природного газа составила 0,353 млн м³. На 01.01.2024 года эти показатели составили 6273 тонн и 0,275 млн м³ соответственно, а на 01.01.2025 года эти показатели достигли 5627,5 тонн и 0,166 млн м³.

Однако, на фоне общего падения добычи и истощения запасов нефти, и газа на территории Западно-Ферганской впадины, отсутствие подготовленных к поисковому бурению структур, покрытие центральной части изученной территории водами Кайраккумского моря, все большее внимание уделяется на меловые отложения (рис. 1).

Перспективность меловых отложений данной территории определяют следующие факторы: накопленная геолого-геофизическая информация, оценка перспектив

нефтегазоносности меловых отложений сравнением с нефтегазоносностью этого стратиграфического подразделения на смежных территориях центральной части Ферганской впадины, обнаружение залежей углеводородов в нижнемеловых отложениях на структурах Дигмай и Ниязбек-Северный Каракчикум.

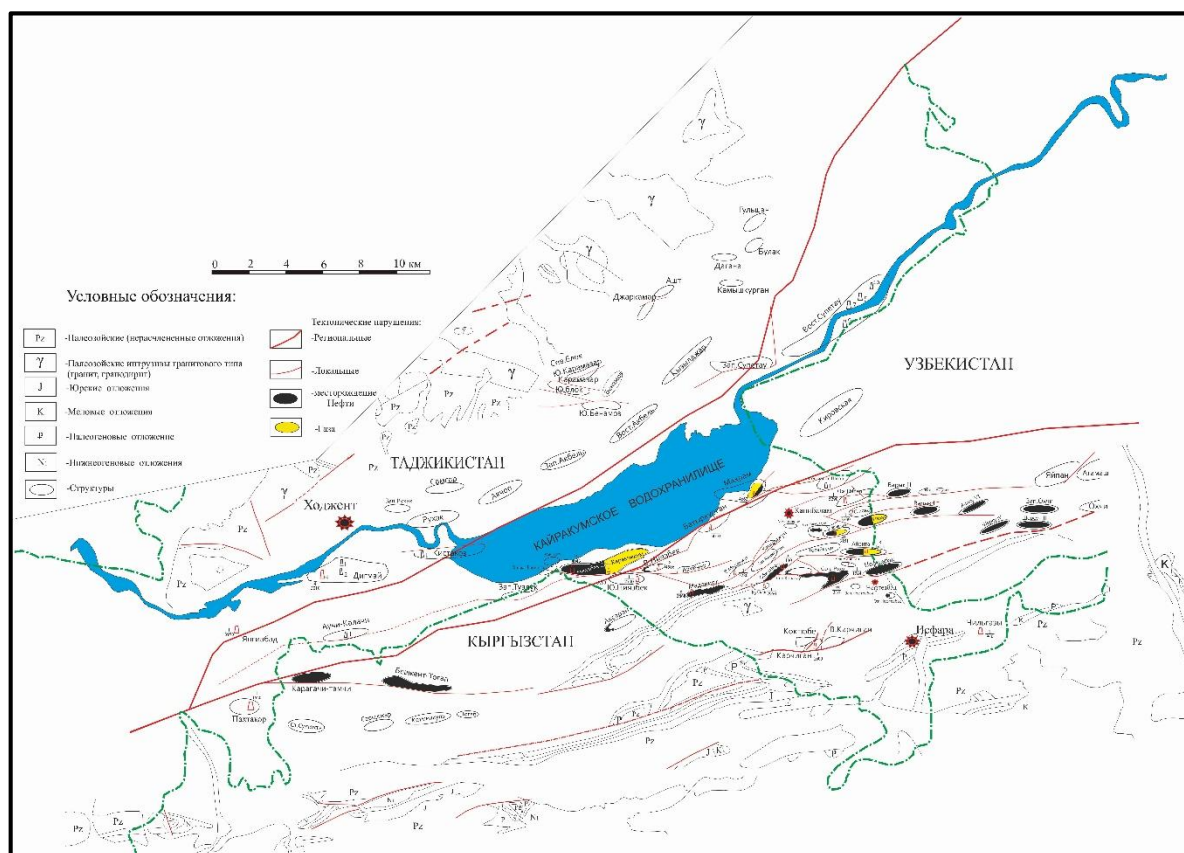


Рисунок 1. - Структурно-тектоническая схема и обзорная карта расположения месторождений нефти и газа и перспективных структур Западной Ферганы (Составили Рахимов Ф.А., Мавлони С.Р., 2025 год)

Исследования, посвященные геологическому изучению Ферганской межгорной впадины, куда входит и Западная Фергана, можно найти в трудах Бабаев А.Г. [10], А.М. Габрильян [14], А.М. Акрамходжаев [7] и др.

При стратификации меловых отложений Западной Ферганы нами была использована схема О.С. Вялова [12], так как она содействует более правильному решению ряда палеогеографических построений. В качестве стратотипа меловых отложений Западной Ферганы и их использования при стратификации меловых отложений в разрезе пробуренных скважин автором были послойно изучены отложения нижнего и верхнего мела на правом берегу реки Исфаринка, между поселком Нефтебад и городом Исфара.

Нижний мел залегает трансгрессивно на юрские отложения. В объеме этого стратиграфического горизонта залегает **гузанская свита**, которая представлена в основном базальными конгломератами и разнозернистыми гравелитами с прослоями разнозернистых песчаников, глин и мергелей. Преобладает кирпично-красный цвет (рис. 2).

Слой 1. Конгломерат крупногалечный, размер галек доходит до 5-10 см. Гальки состоят из обломков песчаника, кремнистых известняков. Мощность 8,0-12,0 м.

Слой 2. С эрозийным размывом на конгломератовые пачки залегают средне-крупнозернистые косослоистые песчаники (5,0 м), которые по простирацию переходят в мелкозернистые гравелиты (1,70 м).

Общая мощность отложений гузанской свиты 38,30 м. В центральных районах Ферганской впадины она доходит до 200-257 метров.

Ляканская свита.

Слой 3. Известняк серый, плотный с трещинами заполненный кальцитом. Встречаются прослои с остатками гастропод. В 12 м от подошвы пласта отмечается переслаивания глин и алевролитов мощностью до 8,0 м.

Общая мощность слоя 23,6 м.

Слой 4. Песчаники разнотернистые, преобладают мелкозернистые, чередующиеся с глинами и алевролитами красновато-розового цвета. Мощность 25,0 м. Вверх по разрезу песчаники сменяются беловато-серыми известняками, кавернозными. Мощность 11,40 м.

Общая мощность ляканской свиты 60,0 м.

Кызылпиляльская свита.

С эрозионным размывом залегают (слой 5) мелкогалечные конгломераты, разнотернистые гравелиты с линзами и прослоями разнотернистых, преимущественно мелкозернистых песчаников, перекрывающих сильно известковистыми мергелями. Мощность прослоев колеблется в пределах 0,8-1,50 м.

Общая мощность свиты 17,2 м.

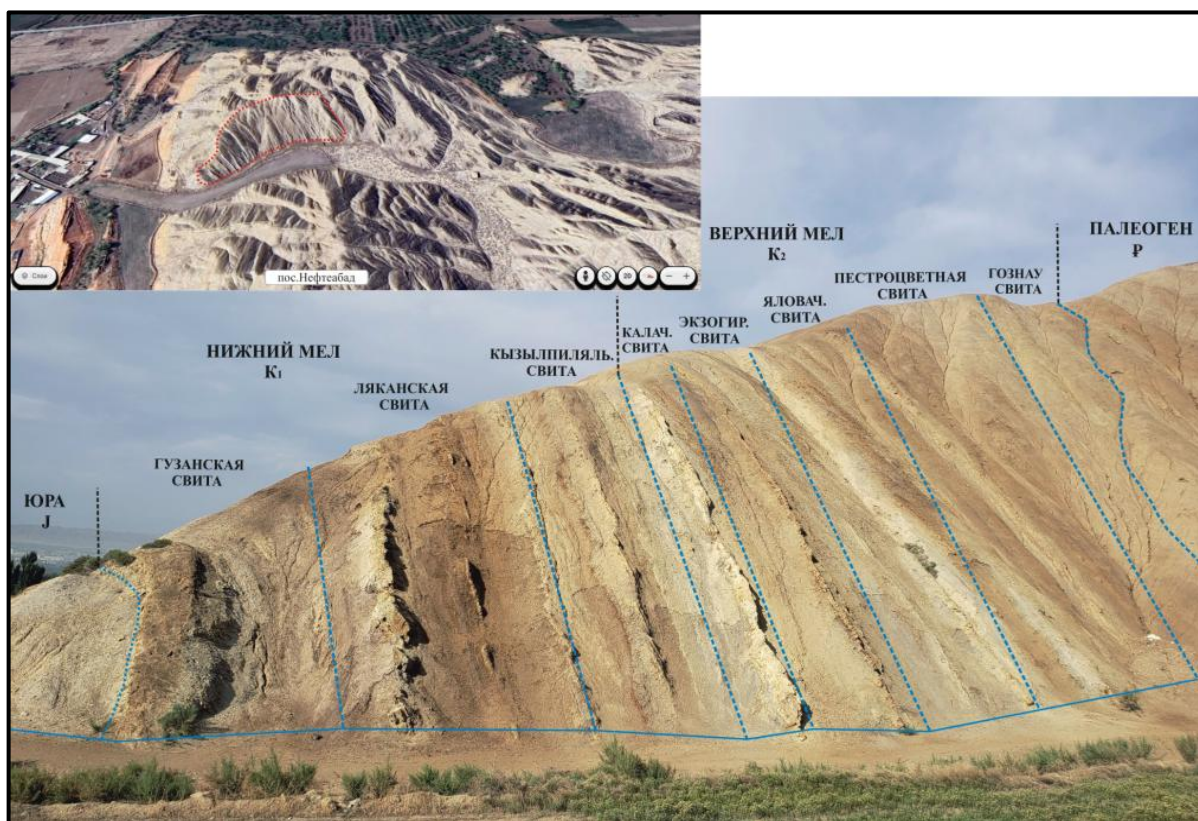


Рисунок 2. - Общий вид залегания меловых отложений (поселок Нефтебад). (Фото автора 2025 год)

Калачинская свита

«С эрозионным размывом на сильно мергелистые глины залегают (слой 6) средне-и крупногалечные конгломераты кирпично-красного цвета мощностью до 15,0 м. Участками по простиранию конгломераты замещаются гравелитами и крупнозернистыми песчаниками, залегающими в кровле пласта. Песчаники в основном среднетернистые с косою слоистостью, коричневатого красного цвета. Мощность песчаников 2,0 м.

Общая мощность свиты 17,0 м» [10, с.20].

Экзогирова свита

Представлена в нижней части (слой 7) известняками и ракушечниками с прослоями кирпично-красных глин. Общая мощность пачки 10,0 м. Выше залегают (слой 8) зеленовато-серые, участками бурые доломиты, участками, обогащенными песчаным материалом. Мощность доломитов 8,0 м.

Общая мощность свиты 18,0 м.

Яловачская свита

Ее еще называют песчаной свитой. Имеет трехчленное строение: внизу (слой 9) мелкозернистые песчаники мощностью 18,6 м, с остатками зуб акул, которые перекрываются (слой 10) красноватыми доломитами мощностью 1 м. Выше (слой 11) залегают мелкозернистые, хорошо отсортированные бледно-розовые песчаники мощностью 22,0 м (рис. 3).

Пёстроцветная свита

В основании свиты (слой 12) залегает серовато-коричневая глина, с многочисленными остатками флоры мощностью 7,0 м. Выше (слой 13) залегают слабо сцементированные, рыхлые пески (9 м) светло-розового цвета. Разрез венчает (слой 14) 32-х метровый слой зеленой глины.

Общая мощность свиты 48,0 м.

Свита Гознау

В нижней части (слой 15) представлен сильно загипсованными, зеленовато-серыми доломитами, в средней части которых залегает прослой пестрых глин. Мощность 6,0 м. Выше (слой 16) залегают гипсы с редкими прослоями коричневых глин и мелкозернистых, сильно загипсованных глин мощностью 35,0 м.

Общая мощность свиты 41 м. Суммарная мощность меловых отложений на Нефтеабдском разрезе составляет 281,1 м.

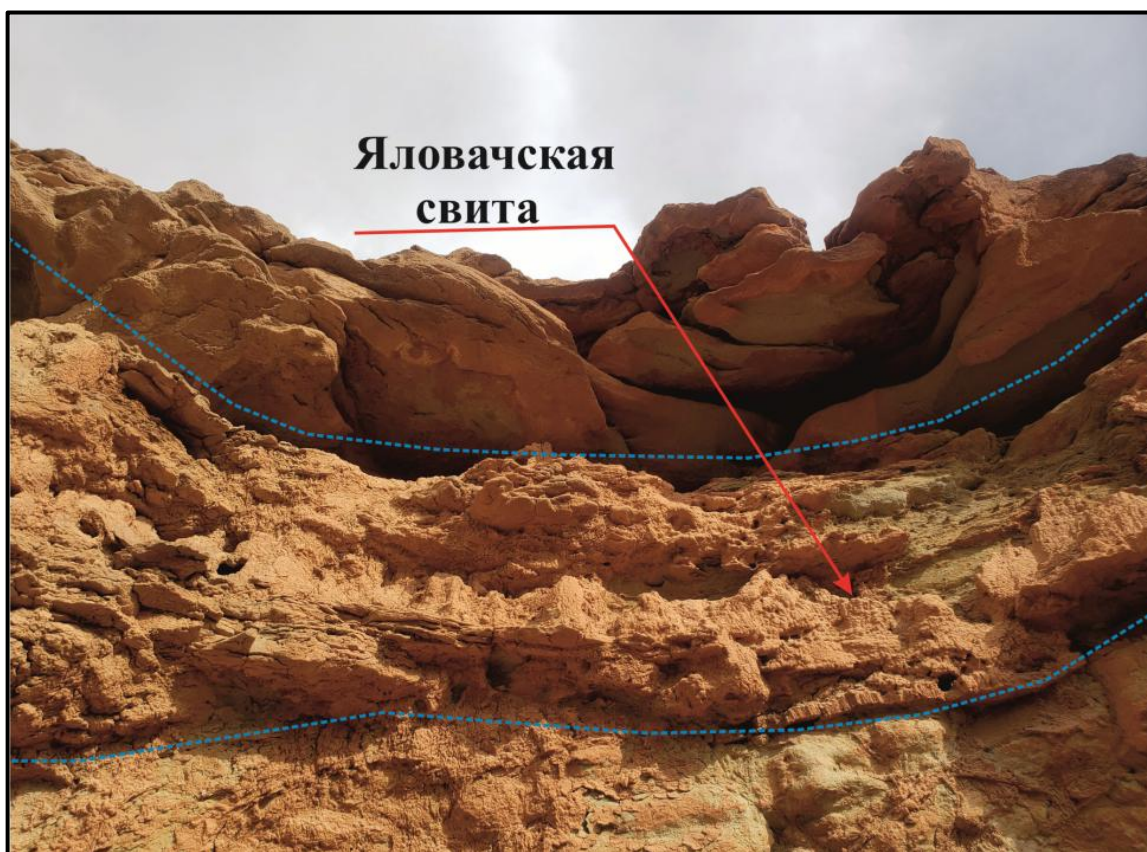


Рисунок 3.- Фото отложения яловачской свиты (поселок Нефтеабд)
(Составил Рахимова Ф.А., 2025 год)

Третья группа исследователей, ярким представителем которой был Д.В. Наливкин [20], считала, что критериями прогибания бассейна служат условия залегания морских мелководных отложений. Они «отлагались в одном обширном бассейне, простиравшемся от берегов Арала до Ташкента и Самарканда. Этот бассейн покрывал всю Ферганскую долину и область окружающих тогда массивов не было» [20, с.55].

Эти примеры показывают разнообразные, порой противоречивые суждения о тектонике Ферганской впадины, даже между представителями одной группы.

Результаты, полученные по геофизическим (сейсмическим) исследованиям, дают более полное представление о закрытой части впадины. При суждениях о геологическом строении центральной части впадины мы опирались именно на эти материалы. Принимая все вышеотмеченные предпосылки как основу для научных рассуждений, автор, однако, считает необходимым дополнить их в соответствующих разделах суждениями, относительно специфики тектонического строения изученной территории, то есть Западной Ферганы.

«Анализ опубликованных работ показывает, что, несмотря на детальное изучение взаимосвязи месторождений нефти и газа с различными палеогеографическими, литолого-фациальными, тектоническими данными, многие исследователи приходят к выводу, что по сей день не проводилась количественная оценка силы влияния отмеченных факторов на размещение месторождений» [8-А, 16-А].

«Отметим лишь, что Таджикская часть Ферганской впадины имеет некоторые специфические черты, отличающие ее от остальной территории» [14-А].

К числу таких отличий относится резкое сужение территории Ферганской впадины в западном направлении и сближение ее границ, полное выклинивание меловых и юрских отложений в том же направлении, распространение мощных гипсоносно-соленосных толщ в неогеновых отложениях северного борта впадины, более значительная широтная расслоенность бортовых частей, при сравнительно узком и, вероятно, тоже осложненном разломами центральном грабене.

Ферганская впадина в течение длительного времени считалась классическим регионом развития вертикальных блоковых движений и преобладающей роли их в формировании складчатости. Изучение строения антиклинальных структур Махрам, Ниязбек, Восточный Маданият, Канибадам, Рават и др. свидетельствуют о том, что значительное влияние на формирование складчатой структуры оказали и горизонтальные перемещения по разломам.

«С севера Ферганская впадина ограничена Северо-Ферганским разломом, по которому установлено надвигание в южном направлении, с доказанной амплитудой около 7-3 км. По этому надвику отложения палеозоя перекрывают неоген-палеогеновые отложения. В поднадвиговой части сейсморазведочными методами установлено несколько глубоко погруженных структур - Бенамоз, Карамазар и другие» [24, с.109].

Резкое сужение Ферганской впадины в западном направлении, по-видимому, связано с увеличением амплитуды Северо-Ферганского разлома, в том же направлении. По характерному расположению структурных линий, можно предполагать, что под Северо-Ферганским разломом скрывается следующий к югу Рухак-Акчопский разлом. В непосредственной близости от Северо-Ферганского разлома развиты бескорневые структуры, осложненные соляным диапиризмом. Несовпадение структурных планов по надсолевым неогеновым толщам и подсолевым горизонтам выявлены сейсморазведкой и бурением на Дигмае, Акбель-Акчопе, Кызылджаре, Западном Супетау и других структурах, причем наряду с соляным диапиризмом, здесь явно «устанавливается проявление соляной тектоники под действием бокового стресса с севера, выразившееся в смещении надсолевых складок на юг и характерной асимметрии структур» [6-А].

Между тем, следует отметить, что до сегодняшнего дня на территории Западной Ферганы нет ни одной подготовленной по меловым отложениям структуры, где можно целенаправленно и комплексно изучить литологический состав, фильтрационно-емкостные свойства коллекторов, минералогический состав и структурно-текстурные особенности флюидоупоров. Для получения положительных результатов по геологоразведочным работам и обнаружения промышленных залежей нефти и газа в меловых отложениях данной территории необходимо привлечь как профильные компании для проведения сейсморазведочных работ, так и опытные буровые компании.

Во второй главе диссертации «Историко-генетическая эволюция седиментационного бассейна в меловое время», посвящена детальному рассмотрению историко-генетической эволюции, тектонического строения, палеогеографических условий

осадконакопления и морфогенетической характеристики антиклинальных складок Западной Ферганы в меловое время.

Термин «седиментационный бассейн» сегодня широко используется в нефтяной геологии, однако разные исследователи представляют это понятие неоднозначно. «С помощью традиционных определений мы можем только решить вопрос о выборе определенной территории для постановки начальных геологоразведочных работ на нефть и газ в региональном плане. Для полноценного выполнения необходимых геодинамических и нефтегазо-эволюционных реконструкций эти представления не способствуют» [19, с.112].

Суждения о том, что английский термин «sedimentary basin», используемый в зарубежной геологической практике, может полностью удовлетворить наши научные потребности, на наш взгляд, являются ошибочными. При проведении геологоразведочных работ на предмет поиска месторождений нефти и газа в новых районах, особенно на начальной стадии регионального этапа, необходимо подходить более упрощенно к выбору районов и способов ведения поисково-разведочных работ [4]. Важным аспектом должно стать рассмотрение осадочного бассейна в качестве всесторонне и комплексно подготовленного объекта.

«Осадочный бассейн – стратифицированное тело, сложно-построенная денудационно-аккумулятивная система, частично открытая для воздействия внешних факторов и в то же время развивающаяся в строгом соответствии с ее геодинамической позицией» [23, с.55]. В данном исследовании, в качестве фундаментальной основы, принято представление, что осадочный и седиментационный бассейны являются синонимами.

Типизация тектонических структур меловой секции разреза в пределах Западной Ферганы была проведена на базе морфогенетических особенностей их строения, что позволило выделить три структурно-тектонических зон (СТЗ) – северная, центральная и южная. Классификация антиклинальных структур в пределах этих зон, способных формировать и накапливать залежи нефти и газа, имеет большое значение при научном обосновании методов обнаружения мест скопления углеводородов и выбора направления поисково-разведочных работ.

Воссоздание этапов геологического развития территории, под которым следует понимать, в том числе его тектонического развития, палео-геоморфологических особенностей осадконакопления, способствовали создать модель геологического строения территории в неокон-сенонском стратиграфическом интервале для Западной Ферганы, специфические особенности которой создают условия для формирования залежей нефти и газа на этой территории.

Основанием для выделения этих СТЗ служили данные полученные по результатам бурения глубоких поисково-разведочных работ, проведенных сейсмических методов исследования. При ранжировании антиклинальные складки сопоставлялись по таким характеристикам как форма, наличия периклинальной замкнутости, размерность и идентичности.

Описания геологических особенностей каждой из зон и перспективных структур основывалась также на построенную автором структурной карты по кровле свиты Гознау (рис. 4). Необходимо подчеркнуть, что предложенная структурная карта является первой попыткой схематично изобразить строение Западной Ферганы по кровле мелового горизонта. Предлагаемая схема во многих местах является гипотетической и, безусловно, подлежит уточнениям по мере вскрытия меловых отложений. Предлагаемая структурная карта может иметь практический интерес с точки зрения выяснения локализации отдельных структур, которые могут быть местами скопления углеводородов, как в палеогеновых, так и меловых отложениях.

К постановке поисковых работ на структурах, расположенных в пределах северной СТЗ, следует подойти особо. Здесь ни в одной скважине не были вскрыты ни палеогеновые, ни меловые отложения. В пределах этой зоны на поверхности нет выхода коренных меловых пород. Остается неясным, есть ли в этом районе меловые отложения, какова их мощность, стратиграфическая полнота разреза, литология, гидрогеологическая обстановка на глубине, наличия зон АВПД и др. Для получения ответа на эти вопросы автор предлагает бурение разведочной скважины глубиной до 6500 метров в непосредственной близости от района расположения скважины № 1.

Существования двух разных типов неогенового разреза в пределах северной и, как увидим далее, центральной зон на небольшом отрезке расстояния, позволяют предполагать существования двух самостоятельных бассейнов осадконакопления. Подобные изолированные бассейны могли существовать только при условиях наличия резкого барьера между ними.

Таким барьером, вероятно, мог служить тектонический вал, который способствовал формированию резко отличающихся друг от друга палеотектонических и фациально-палеогеографических условий осадконакопления. Наличие мощной толщи соленосных отложений в неогеновой секции разреза в пределах северной СТЗ и ее отсутствия в центральной зоне, дает возможность предполагать, что данный вал имел довольно высокую амплитуду поднятия и имел широтное простирание.

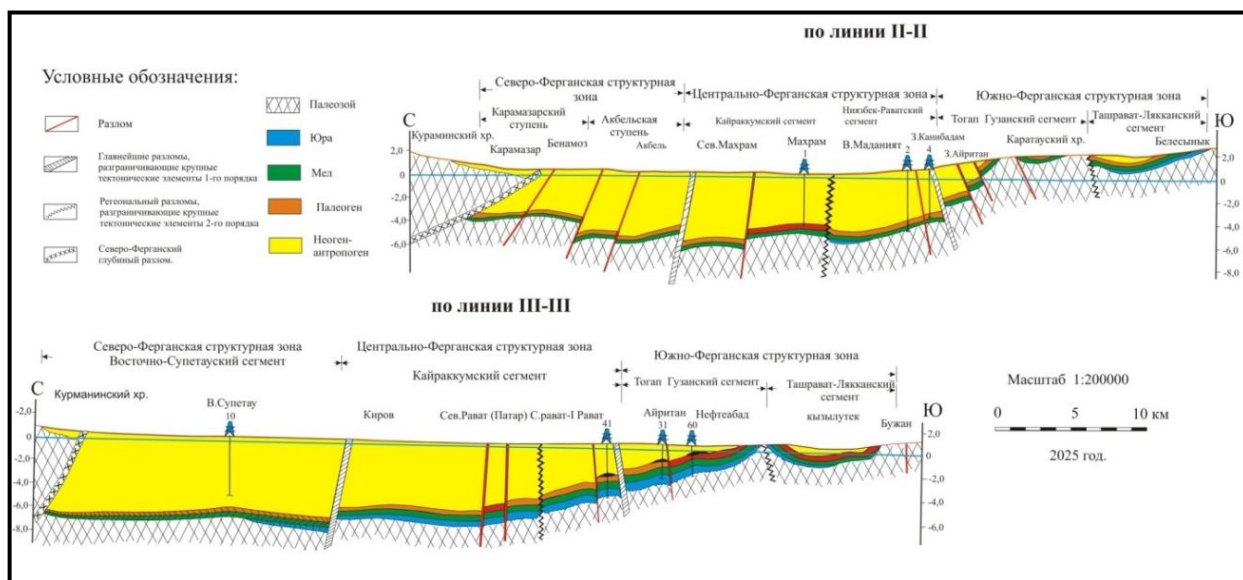


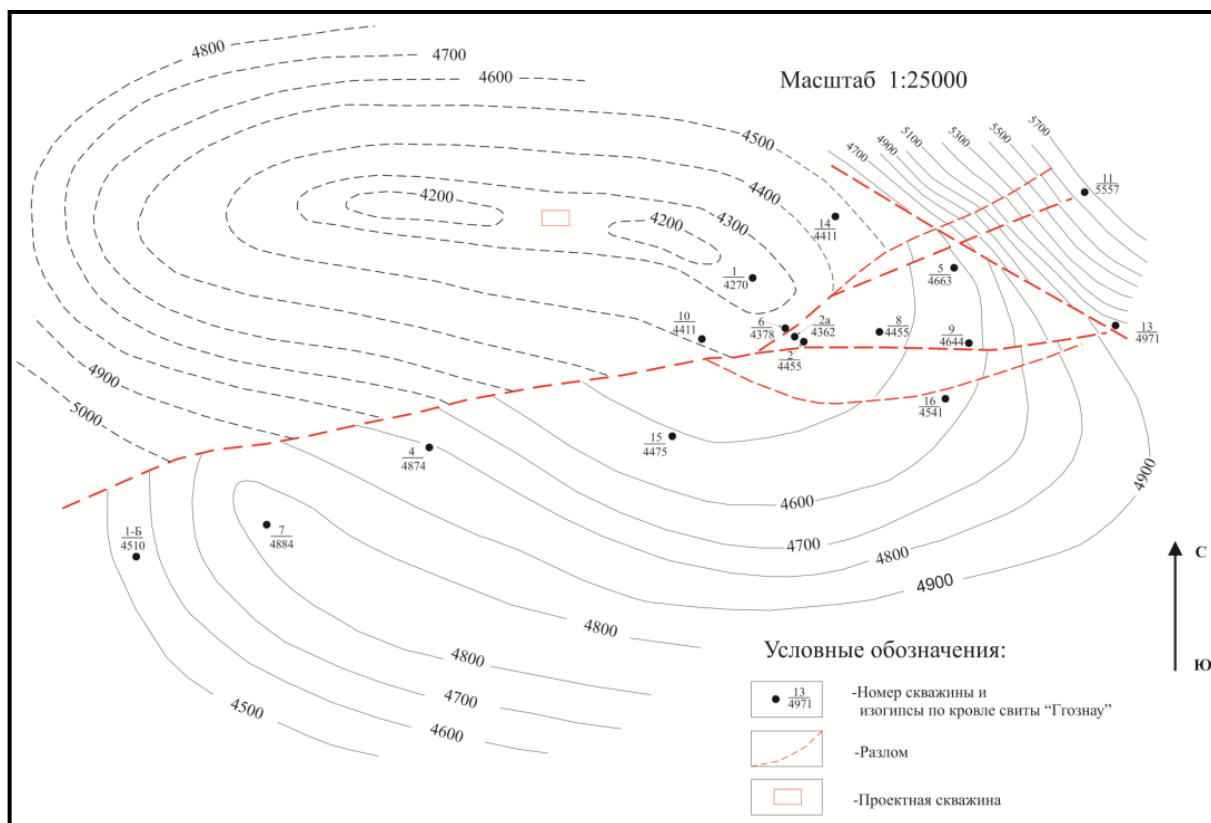
Рисунок 5. - Схема глубинного строения северной структурно-тектонической зоны
(Составили: Мавлони С.Р., Рахимов Ф.А., 2025 год)

Центральная СТЗ - Ограничена Ниязбекским взбросом и системой нарушений Акбелской и Акчопской складок [18]. Верхнемеловая кровля залегает на глубинах 5,5–6,0 км. Зона представляет собой пологую депрессию, где Батыркурганская складка имеет поднадвиговое строение под крылом Махрамской антиклинали. Махрамская антиклиналь является ключевой объект зоны. Для изучения ФЕС 20 мел-палеогеновых коллекторов обосновано заложение параметрической скважины. Дизъюнктивная тектоника здесь определяет экранирование залежей [5, 16]. Бурение выявило инверсию нефтенасыщения: сводовые скважины (№ 1, 4, 6, 10, 14) пусты, а субширотный сброс (ответвление Шорсинско-Раватского разлома) обусловил фонтан нефти в скв. № 2-а при сухих соседних точках. По нашим данным, извлекаемые запасы нефти мел-палеогена Махрама составляют 656 млн тонн (официальная оценка НПП всей Западной Ферганы — 108 млрд тонн у.т.) [27].

Здесь установлено наличие нескольких антиклинальных структур, главными из которых являются: Махрамская, Кайраккумская, Кистакузская, Батыркурганская. Наши построения,

показали, что Батыркурганская складка фактически является поднадвиговой и перекрывается южным крылом, собственно, Махрамской антиклинали (рис. 6)

«За это время установлены, приуроченность месторождений нефти и газа к зонам разломов, особенно к узлам их пересечений; влияние дизъюнктивной тектоники на седиментационные процессы, создание структурных ловушек; существование проводящих и экранирующих разрывов и т.д.» [5-А, 11-А].



**Рисунок 6. - Структурная карта по кровле II пласта пл. Махрам
(Составили: Мавлони С.Р., Рахимов Ф.А., 2025 год)**

Для компенсации истощения палеогена необходим выход на акваторию Кайраккумского водохранилища (площадью 513 км²), где локализовано более 20 структур («Сомон Ойл»). Наклонно-направленное бурение поднимет эффективность ГРП по нефти на 50%, по газу — на 70% [22]. На этапе освоения мела прогнозируется падение удельного прироста запасов в 4–5 раз (при текущей освоенности НПР 20–40%), что требует внедрения опыта Узбекистана [4, 8]. Локализацию запасов категории С₁ рекомендуется проводить фондом из 1–3 поисковых скважин на структуру, с акцентом на неструктурные ловушки зоны Ходжентских ворот [5, 7, 13].

Южная СТЗ. Глубина залегания кровли меловых отложений в пределах южной зоны колеблется в широких пределах – от 2300 до 3500 метров. Погружение идет на север, в сторону южных границ центральной зоны. Одновременно происходит плавное увеличение угла падения пород до 25-30°.

Здесь расположены главные месторождения углеводородов для Таджикистана, Кыргызстана и Узбекистана: Рават (Узбекистан), Нефтебад, Айритан, Селроха, Канибадам, Северный Канибадам, Оби Шифо, Южный Каратау, Ниязбек, Северный Каракчикум, Маданият, Восточный Маданият (Таджикистан), Карагачи тамчи, Бешкент-Тогап (Кыргызстан).

Антиклиналь Селроха (КИМ) - находится в непосредственной близости от антиклинали Нефтебад. С поверхности складка сложена палеогеновыми образованиями, которые в крыльевых частях перекрываются неоген-четвертичными породами. Размер структуры по

СТРУКТУРНАЯ КАРТА ПО КРОВЛЕ ПАЛЕОГЕНА (Р)
Масштаб 1:25000

ВНК

ВНК

Геологические разрезы
Масштаб горизонтальный 1:25000
Масштаб вертикальный 1:25000

по линии II-II

по линии I-I

Условные обозначения:

- Скважины
- 1. Структурные
- 2. Эксплуатационные
- 1. Глубина моря
- 2. Дистанция моря с водой
- 3. Не исследованные по II плану
- Выход П. пласта на дисковую поверхность
- ВНК
- Водоокеанический контакт

На территории Западной Ферганы, особенно южной СТЗ, значительное распространение имеют продольные разрывные нарушения, к которым примыкают месторождения нефти и газа. Эти разрывные нарушения часто играли роль экрана и препятствуют перемещению нефти и газа и способствуя их аккумуляции в приразломных зонах. Именно поэтому следует комплексно изучить особенности генезиса и морфологию разломов.

«Существует общепринятое мнение, что Каратауское палеоподнятия окаймлено как с юга, так и с севера широтно-расположенными разрывными нарушениями. Несмотря на это данный массив приподнят, формируя двухсторонний горст. При этом разрывные нарушения не являются сбросами, а скорее взбросы, плоскость нарушения которых ныряет под палеоподнятием, и пронизывают целый стратиграфический комплекс от неогена до палеозойских отложений. Подобное подтверждение позволяет делать прогноз о том, что наблюдаемые по молодым неоген-четвертичным отложениям морфологически хорошо выраженные антиклинальные складки Костакоз и Тузлук на глубине по мел-палеогеновым отложениям будут представлять моноклираль» [11, с.95].

Сегодня существует много способов качественного определения зон развития разломов, особенно по гравитационно-магнитным данным. Используя карт изоаномал силы тяжести и изодинам геомагнитного поля в пределах Западной Ферганы можно легко выделить существующие разломы в конкретно изучаемом районе. Как правило, это гравитационные и магнитные ступени, которые показывают границ разделов для глубоко расположенных гравитирующих и магнитных масс. Эти ступени и фиксируемые параллельно и линейно вытянутые аномалии магнитного поля очень часто связаны с зонами расколов в фундаменте и дислокациями осадочного чехла.

Установленная фациальная разобщённость коллекторов, а также влияние тектонических и соленосных барьеров требуют дифференцированного подхода при оценке перспектив и выборе методик геологоразведочных работ в каждой из трёх зон.

В третьей главе диссертации «Фильтрационно-емкостные особенности коллекторских горизонтов меловых отложений Западной Ферганы и фациально-палеогеографические условия их образования», детально исследуются фильтрационно-

ёмкостные свойства (ФЕС) коллекторских горизонтов и экранирующих флюидоупоров, восстанавливаются фациально-палеогеографические условия их формирования, а также обосновывается стратегия дальнейшего ведения поисково-разведочных работ.

Существует общепринятое утверждение, что образовавшиеся в континентальных пресноводных и солоновато-водных условиях промышленные скопления углеводородов в меловых отложениях Ферганской впадины являются вторичными. «Протекая по зонам нарушения пород, дробления и разуплотнения из нижележащих образований, углеводороды формировали залежи в верхних слоях осадочного чехла» [26, с.61].

Исходя из этого, первоочередной задачей при выявлении и подготовке локальных складок в меловом комплексе является картирование зон нарушения сплошности пород с помощью сейсмических исследований по потере в их пределах синфазных отражений в домеловом комплексе. При обосновании перспектив нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы автором применен дифференциальный подход, осуществленный с учетом геотектонического фактора, сведений о регионально нефтегазоносном комплексе и степени их изученности. При суждениях о степени перспективности как конкретной антиклинальной структуры, так и территории в целом, был использован весь имеющийся массив геолого-геофизических данных, включая параметры коллекторских свойств, флюидоупоров и гидрогеологии.

В пределах Западной Ферганы меловые отложения вскрыты в скважинах на площадях Нефтеабд (скв. 60), Селроха (скв. 180), Айритан (скв. 8, 31), Рават (скв. 8, 41), Канибадам (скв. 24), Северный Канибадам (скв. 14), Восточный Маданият (скв. 1), Маданият (скв. 4), Ниязбек (скв. 10, 12, 16, 19, 20), Северный Каракчикум (скв. 1, 2, 3, 4). Во всех 15 скважинах, вскрывших меловые отложения, с отбором керна пройдено всего 355,7 м. Вынос керна составил 218,43 м (61,4%). Для коллекторских горизонтов процент выноса керна составил 62,7% (138,06 м). Керновый материал наиболее представлен для XV, XV-а, XVIII коллекторов. Совершенно неизученным остался керновый материал по XII и XIII пластам, если не брать во внимание один образец в скважине № 20 на площади Ниязбек.

В разрезе меловых отложений Западной Ферганы нами обнаружены 16 коллекторских горизонтов, которые стратиграфический охватывают пестроцветную (XI, XII, XIII, XIV), яловачскую (XV, XVI, XVII), калачинскую (XVII-а, XVII-б, XVII-в, XVII-г), ляканскую (XVIII) и гузанскую (XIX-XXII) свиту. По мере продвижения от центральных районов Ферганы к западным, происходит сокращение мощности меловых отложений от 1961 м (скважина № 1П Алан), до нуля (скважина № 1 Кистакоз). Керновый материал по этим горизонтам изучен неравномерно. Наиболее полно освещены XV, XVIII пласты. Литологически они представлены в основном мелко- и среднезернистыми песчаниками с открытой пористостью от 9,0 до 26,48 % и проницаемостью от 32,1 до 614,9 мД.

Немаловажным является также то, что в центральной СТЗ Западной Ферганы погружение меловых отложений на большие глубины могут создать условия для значительного превышения пластовых давлений по сравнению с гидростатическими. В результате происходит выдавливание углеводородов из нижележащих юрских коллекторов в меловые и палеогеновые отложения южных бортовых районов. Этим объясняется нахождение большинство месторождений нефти и газа в южных бортовых зонах.

Дальнейшие шаги в изучения коллекторов мелового возраста Западной Ферганы должно осуществляться на детальном их расчленении в новых глубоких скважинах с правильным отбором керна и комплексного использования стратиграфических и геофизических исследований для определения литологии и их возраста.

Изучение минералогического состава глин (фракция менее 0,001 мм), с применением иммерсионного, термического, химического, рентгеноструктурного и электронно-микроскопического анализов показало, что в неом-аптских глинах, которые имеют лагунно-континентальные фациальные особенности, главными и постоянно присутствующими глинистыми минералами являются гидрослюда, хлорит и монтмориллонит. Альбские отложения, которые образовались преимущественно в морских условиях осадконакопления,

помимо перечисленных глинистых минералов содержат также каолинит и смешанно-слоистые хлорит-вермикулитового состава.

Анализ распределения минералов глин и мощности пород флюидоупоров показывают, что они на территории Западной Ферганы имеют благоприятные качества для сохранения залежей нефти и газа. Наиболее перспективными районами в этом аспекте являются разрезы, расположенные в пределах центральной и южной СТЗ.

В условиях Западной Ферганы меловые терригенно-карбонатные коллектора обладают значительным фациальным разнообразием: от грубообломочных песчано-гравелитовых фаций, обладающих хорошими фильтрационно-емкостными свойствами, до мелкозернистых глин и мергелей, выступающих в роли надежных флюидоупоров. Изучение распределения и взаиморасположения этих фаций позволило установить генезис меловых отложений и выделить три седиментационного цикла, каждый из которых отражает определенный этап в образовании изученных отложений. Каждый седиментационный цикл отражает определенный этап в образовании меловых отложений. Для каждого цикла составлены палеогеографические карты, на которых показаны эволюция палеоландшафтов в пространстве и во времени, в течении мелового периода, в пределах Западной Ферганы.

Началу формирования меловой секции разреза не только на территории исследуемого региона, но и на огромных пространствах Центральной Азии предшествовал длительный континентальный режим, в результате чего происходило физическое и химическое выветривание пород с образованием кор выветривания, средне-верхнетриасового возраста.

«Особую значимость имеет выявление фациальных зон, обладающих благоприятными литологическими и фильтрационно-емкостными характеристиками, на ранних этапах поисковых работ, особенно в районах, ранее считавшихся малоперспективными. В условиях истощения запасов в палеогеновом комплексе и ограниченности современных поисков, переход к детальному изучению меловых отложений требует глубокого понимания фациальной изменчивости пород и истории развития палеобассейнов» [3-А].

Продукты переработки кор выветривания в настоящее время развиты не повсеместно, что объясняется как характером домелового рельефа, так и последующими условиями осадконакопления. Генетически эти отложения связаны с делювиально-пролювиальными образованиями, в том числе с озерными осадками пролювиального шлейфа. Они сохранились в основном на склонах возвышенностей домелового рельефа, поскольку понижения последнего в связи с началом мелового осадконакопления явилась ареной активной деятельности палеорек.

Первый седиментационный цикл (гузанская, льяканская, кызылпияльская свиты). В период формирования осадков данного седиментационного цикла, Западная Фергана была сформирована как область седиментации, главной особенностью палеоландшафтов которой явилось существование ряда долин. Современные срезы позволяют проследить эти долины только в поперечном сечении, поэтому их протяженность остается неизвестной. Можно предполагать, что на юг, в сторону центральной структурно-тектонической зоны, их размер постепенно увеличивался. На большей территории, разделенные выступами палеозойского фундамента, фациально-палеогеографические особенности не способствовали процессам осадконакопления (рис. 8).

В пространстве между Ходжентским выступом палеозойского фундамента и Пахтакор-Сарыджарской возвышенностью на юге географически располагалась древняя долина реки Пра-Сыр-Дарья. В нижнемеловую эпоху данная палеодолина имела четко выраженное субширотное направление, характеризуясь постепенно расширяющимся выходом в западном направлении, в сторону так называемых Ходжентских ворот. Сама река Пра-Сыр-Дарья по гидрологическому режиму была типичной горной артерией, а ее долина отличалась ярко выраженным асимметричным строением с относительно крутым северным и пологим южным бортами. По правобережью этой речной системы повсеместно развивался обширный пойменно-озерный ландшафт.

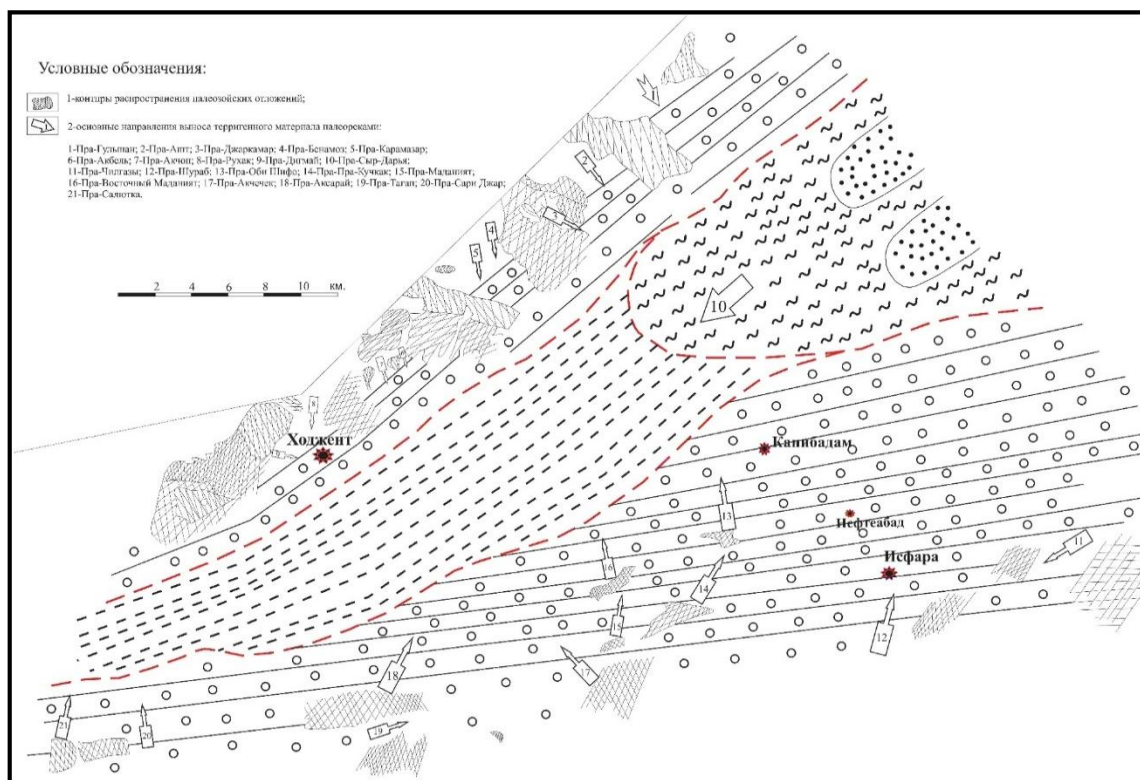


Рисунок 8. - Схематическая палеогеографическая карта времени накопления осадков первого мезоцикла (нижний мел). (Условные обозначения палеоландшафтов см. на рис. 10) (Составили Рахимов Ф.А., Мавлони С.Р., 2025 год)

В юго-восточной части региона между Нефтебад-Чилгазинскими палеовозвышенностями располагалась долина реки Пра-Шураб, простирающаяся в субмеридиональном направлении с юго на северо-восток. Она прослеживается на значительном отрезке своего течения и характеризуется неоднородным строением. В своем верховье, в районе расположения разреза Шураб, Нефтебад она имела горный характер, а вниз по течению, уже в районе Айритан, Рават, приобретала черты равнинно-горной реки. В этом же направлении происходит и уменьшение размера обломочного материала. К северу, ближе к центральной СТЗ (Рават, скв. № 8, Канибадам, скв. № 24) широким развитием пользуются пойменные отложения, представленные мелкопесчаными осадками прирусловой части поймы.

В центральные и юго-западные части региона в р. Пра-Сыр-Дарья, как с севера, так и с юга впадали притоки Пра-Кучкак, Пра-Аучи калачи, Пра-Маданият, Пра-Оби шифо, Пра-Адрасман, Пра-Кызылджар и др. Они, впадая в р. Пра-Сыр-Дарья, делали ее как одну многорукавную реку с широкой долиной равнинного характера.

Таким образом, главной особенностью фациально-палеогеографических условий развития Западной Ферганы в период первого седиментационного цикла является неустойчивый режим тектонических движений. Зоны поднятий и опускания сопровождали друг друга. Одним из участков, испытавший в рассматриваемый отрезок времени поднятий, был Гузанское поднятие, сыгравшее роль дополнительного источника терригенного материала.

Второй седиментационный цикл (калачинская, экзогирова, яловачская свиты). В стратиграфическом аспекте данный седиментационный цикл охватывает сеноман-туронский период формирования осадков. Начало времени образования отложений второго седиментационного цикла (калачинская свита) характеризовалась некоторым оживлением геотектонического режима, что привело к повышенной активности рек – дальнейшему их врезанию и выработке профиля равновесия. В этот период реки при выходе из гор как бы распластывались по предгорной равнине и поэтому не имели четко выраженных долин. Реки по-прежнему имели еще горный характер только в своих истоках. Однако изменилось

соотношение между характером и протяженностью их частей [17]. Теперь уже не было столь большой разницы между абсолютными отметками уреза воды, и реки предгорной равнины приобрели более четкое морфологическое выражение; произошли более резкое разграничение и площадная локализация определенных типов ландшафтов, и внутри речных долин наметилась тенденция к более широкому развитию пойменного аллювия, которые способствовали формированию четырех важных коллекторских горизонтов – XVII-а, XVII-б, XVII-в, XVII-г.

Начиная с нижнего турона (время накопления экзогировой свиты) изученный регион превратился в арену развития отложений морского генезиса. Этому способствовало общее опускание Ферганской впадины, которое затрагивало и обрамления территории. Значительная часть палеовозвышенностей опустились под уровень моря. Соответственно уменьшилось принос обломочного материала и резкое увеличение карбонатно-глинистых пород.

К концу времени накопления экзогировой и начало накопления яловачской свиты (верхний турон), (рис. 9) в пределах изученной территории произошли коренные перестройки фациально-палеогеографических условий осадконакопления. Карбонатные породы с прослоями обогащенных известковистым материалом глины, которые в период формирования экзогировой свиты были определяющими, сменились мелко-и среднезернистыми песчаниками. Эти факты свидетельствуют о том, что в этот период рассматриваемая территория подверглась обширному воздыманию, в результате чего произошло отступление морских условий осадконакопления и накопление субаквальных, преимущественно континентальных образований. На территории современной Западной Ферганы установились условия для накопления отложений фации аллювиально-равнинных песков и гравелитов. Литогенетические и фильтрационно-емкостные свойства этих пород позволяют выделить в данном стратиграфическом комплексе три коллекторских горизонта — XV, XVI, XVII.

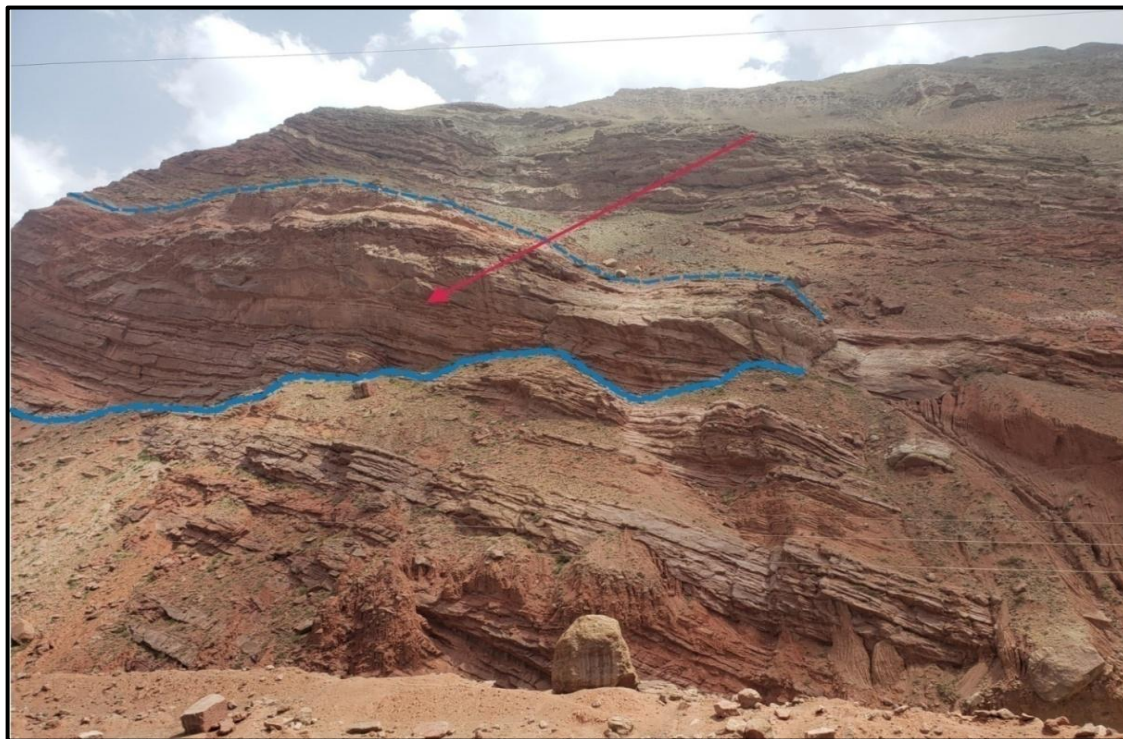


Рисунок 9. - Внутрiformационный размыв в песчаниках яловачской свиты
(Составил Рахимов Ф.А., 2025 год)

В строении коллекторских горизонтов нижней части цикла (калачинская свита) принимали участие красноцветные конгломераты, которые по простираию через разномзернистых гравелитов переходили в крупнозернистые песчаники. Выше по разрезу песчаники перекрывались прослоями красных глин, мергелей и известняков. В формировании этих отложений большая роль отводится рекам Пра-Исфара и Пра-Шураб. В юго-восточных

районах центральной части Ферганской впадины в составе пород данного цикла присутствует горизонт так называемого «гульчинского известняка», имеющий в своем составе морскую фауну. Это позволяет предполагать о смене озерных фаций на типично морской.

Таким образом, в нижнем туроне конфигурация седиментационной зоны резко отличается от ее конфигурации в калачинское время. Она представляла зону более высокой гидродинамической активности. Опускания центральных районов территории изменили состав устричной толщи в сторону фации морского мелководья. С установлением морского режима седиментации сократился принос терригенного материала в область аккумуляции, и на огромных просторах стали накапливаться глинистые породы, сильно обогащенные карбонатной примесью (рис. 10).

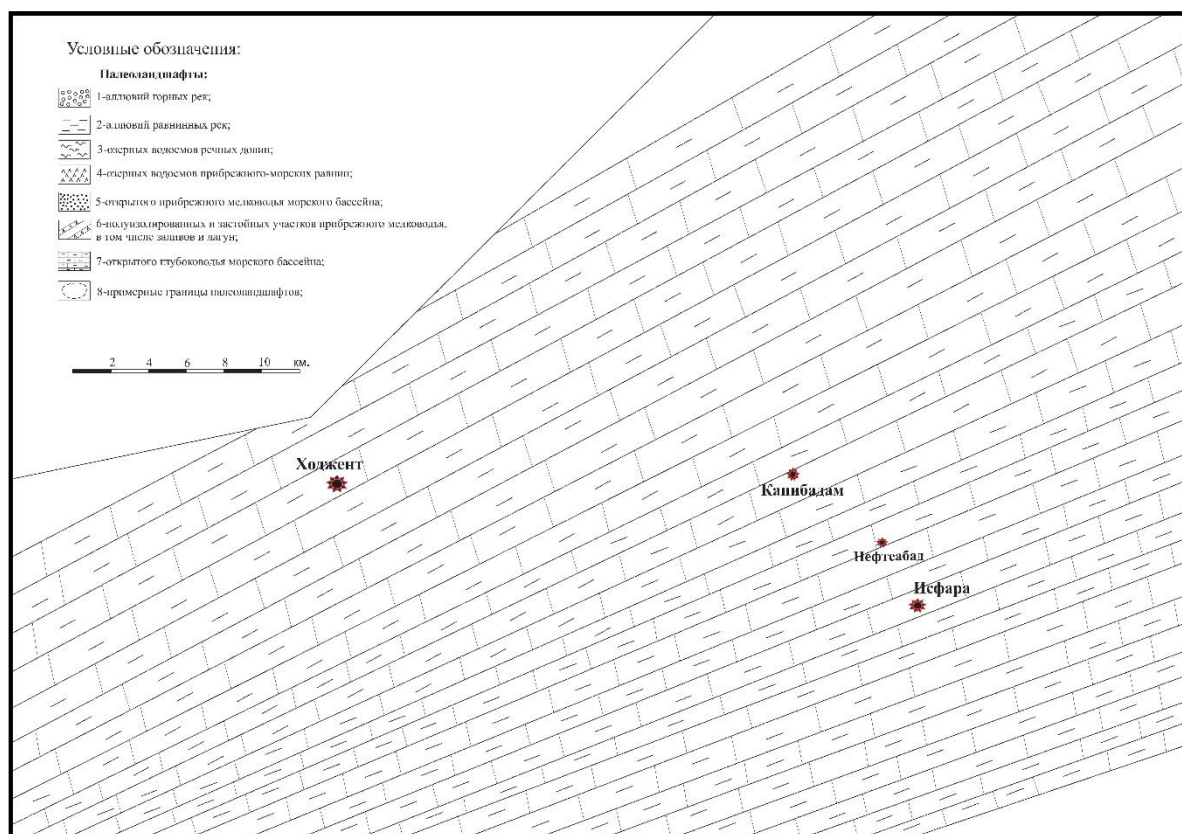


Рисунок 10. - Схематическая палеогеографическая карта времени накопления осадков экзогировой свиты (нижний Турон) (Составили Рахимов Ф.А., Мавлони С.Р., 2025 год)

«В строении коллекторских горизонтов нижней части цикла (калачинская свита) принимали участие красноцветные конгломераты, которые по простираию через разнозернистых гравелитов переходили в крупнозернистые песчаники. Выше по разрезу песчаники перекрывались прослоями красных глин, мергелей и известняков. Эти породы выделяют как «фацию красноцветных конусов выноса конгломератов» [9, с.27; 13, с.58].

В конечной стадии формирования второго седиментационного цикла (яловачская свита) рассматриваемый регион представлял сложный комплекс песчаных фаций озерного и мелководного морского генезисов. Присутствие зерен глауконита, который придает песчаникам зеленоватую окраску, аргументирует наличие мелководных морских песчаных фаций. Образовавшиеся в этих условиях коллекторские горизонты (XV, XVI, XVII) являются продуктивными на большинстве антиклинальных структур центральной части Ферганской впадины, способствуя образованию крупных месторождений нефти, газа и газоконденсата (Северный Сох, Палванташ, Бостон и др.) [15]. Можно с уверенностью предполагать возможность нахождения залежей нефти и газа, связанные с этими коллекторскими горизонтами, и на территории Западной Ферганы.

Третий седиментационный цикл (пестроцветная свита) характеризует период формирования отложений верхнего мела. Характерной фациальной особенностью данного стратиграфического отрезка образования меловых отложений является повсеместное уменьшение средней размерности обломочного материала, площадного увеличения роли глинистых пород. Наиболее значимым является появление в верхней, завершающей части формирования верхнемеловых отложений Западной Ферганы, сульфатных пород (свита Гознау) – гипсов и ангидритов большой мощности (30-50 м).

Гипсы являются органической частью мелового цикла осадконакопления и границу между меловыми и палеогеновыми слоями необходимо проводить по кровле средней части гипсов Гознау. Подобный вывод согласуется также с мнением Н.М.Страхова, который говоря об отличительных особенностях литогенеза аридного типа, отмечает, что «литогенез аридного типа распадается на два подтипа: автохтонный, совершающийся за счет собственных водных ресурсов и материала аридной зоны, и аллохтонный, питаемый материалом соседних горизонтальных и вертикальных гумидных зон» [25, с.11].

Из анализа особенностей строения разрезов отложения третьего седиментационного цикла устанавливается дальнейшая направленность в выравнивании рельефа, сокращение площади развития горного аллювия, вовлечение части бывших областей поставки обломочного материала в зоны осадконакопления, сокращение площадей и уменьшение абсолютных отметок домеловых возвышенностей. В совокупности эти фациально-палеогеографические условия благоприятствовали образованию четырех коллекторских горизонтов (XI-XIV), которые в пределах большинства месторождений углеводородов Ферганской впадины (Палванташ, Северный Сох) являются продуктивными.

В последний этап своего развития меловой бассейн Западной Ферганы, как и всей Ферганской впадины, превратился в обширную лагуну. По всеобщему мнению это было связано с проявлением восходящих тектонических движений, которые одновременно с усилением расчленение рельефа бассейна затруднили свободное сообщение Ферганского залива с расположенным восточнее открытым прибрежным морем.

В четвертой главе диссертации **«Прогноз нефтегазоносности и определение задач и направлений поисково-разведочных работ в Западной Фергане»**, рассматриваются стратегические направления геологоразведочных работ, критерии выделения перспективных объектов и дается технико-экономическое обоснование первоочередных проектов.

В нефтегазоносном отношении Западная Фергана на современном этапе характеризуется преимущественно выработкой запасов палеогенового комплекса, что определяет необходимость смещения поискового фокуса на малоизученные меловые отложения. Прогнозирование их продуктивности представляет собой сложную научно-практическую задачу, осложненную фрагментарностью исходных геолого-геофизических данных, высокой степенью неопределенности и проявлениями аномально высокого пластового давления (АВПД).

«Прогноз нефтегазоносности в новых, глубокопогруженных районах всегда сопряжен с высокими геологическими рисками, что требует интеграции разнородной информации, применения аналогового моделирования и поэтапного снижения неопределенности» [21, с.8].

«Переход к полномасштабной оценке мелового комплекса Западной Ферганы базируется на изучении литологических особенностей коллекторов, их распространения, зон выклинивания и стратиграфической полноты разрезов, претерпевших сингенетичное сокращение в зонах инверсионных поднятий» [29, с.102].

На южном и центральном бортах Ферганской впадины, в пределах таджикской части региона, нами выделено 22 перспективные площади. В стратиграфическом отношении нижнемеловая толща здесь перспективна на обнаружение залежей в терригенных красноцветных отложениях ляканской (XVIII горизонт) и гузанской (XIX–XXII горизонты) свит, а верхнемеловая — в отложениях яловачской (XV–XVI горизонты) и калачинской (XVII горизонт с подгоризонтами а, б, в, г) свит.

«В районе Махрамской антиклинальной структуры, которая рассматривается как наиболее крупный и перспективный объект центральной структурно-тектонической зоны, промышленная нефтеносность палеогена подтверждена фонтанным притоком из скважины № 2 дебитом около 500 тонн в сутки» [6, с.58].

«Актуальной задачей становится переход к новой системе планирования и учета прироста запасов углеводородов. Особое внимание следует уделить центральной части региона, включая зону антиклинальной структуры Махрам и акваторию Кайраккумского водохранилища (513 км² при нормальном подпорном уровне, длина — 55 км ширина — до 20 км)» [12-А, 13-А].

По данным «Сомон Ойл», под водами водохранилища находятся более 20 перспективных структур, пригодных для поисково-разведочных работ. Учитывая среднюю глубину водоема (8,1 м максимальная — 25 м), здесь возможно достичь высокой эффективности ГРП: до 40% освоенности НПР по нефти и 56% — по газу. Согласно оценкам по категориям С₃ и D, реализация работ может увеличить разведанность по нефти на 50%, а по газу — на 70%, приблизив ее к геологическому пределу. Для поддержания прироста запасов необходимо нарастить объем бурения в этом районе на 50%. При этом применение высокоинформативных геолого-геофизических методов обеспечит целенаправленное и успешное проведение поисков подводных месторождений нефти и газа. Данный подход может стать новым направлением не только для Таджикистана, но и для государств Центральной Азии. Однако его реализация возможна лишь при привлечении инвесторов с опытом морского бурения и соблюдении строгих экологических требований. Планирование прироста запасов и объемов бурения должно базироваться на анализе соотношения между эффективностью бурения и степенью освоенности НПР. Согласно оценкам, при текущем уровне освоенности (около 20% по нефти и 40% по газу) эффективность геологоразведки может снизиться в 5 раз по нефти и почти в 4 раза по газу. Это свидетельствует о необходимости подготовки к полномасштабному освоению меловых отложений.

В Западной Фергане сохраняется потребность в «валовом» приросте запасов категории С₁, поскольку прогнозные ресурсы недостаточно изучены для обеспечения устойчивого уровня добычи нефти и газа на ближайшие 30–40 лет. Оптимальным решением представляется разведка новых месторождений с минимальным количеством скважин (одна–три), позволяющих определить масштабы запасов и выбрать наиболее рентабельные объекты для дальнейшей разработки. Конечной целью ГРП является достижение геологического предела разведанности ресурсов и подготовка экономически эффективных месторождений к освоению (рис. 11).

«Ключевым компонентом инвестиционного предложения является достоверная оценка ресурсов и запасов углеводородов. Для этого необходимо применять международные классификации и стандарты (например, PRMS, SPE), а также использовать геостатистические методы, трёхмерное моделирование залежей и анализ неопределённостей. Эти данные формируют основу для принятия решений потенциальными инвесторами» [3; 28, с.321].

Следует учитывать, что современная нефтяная геология и последующая разработка месторождений неизбежно сопряжены с комплексом геологических, технических, экологических и экономических рисков. Грамотно и компетентно составленное инвестиционное предложение наглядно демонстрирует инвесторам, какие именно превентивные меры предусмотрены для эффективной минимизации этих угроз — начиная от внедрения надёжных передовых технологий и заканчивая строгим соблюдением международных стандартов экологической безопасности.

Кроме того, «инвестиционные предложения способствуют стратегическому планированию и формированию портфеля проектов. Компании-операторы, анализируя предложения, сопоставляют их с другими активами, распределяют бюджеты, оценивают развитие инфраструктуры региона и возможности интеграции. Высококачественные предложения способствуют росту доверия со стороны иностранных инвесторов, заключению

5. На рассматриваемой территории, наряду с залежами, приуроченными к антиклинальным структурам, могут быть обнаружены залежи стратиграфически и литологически экранированные. Наиболее вероятную возможность их обнаружения можно ожидать в западных районах территории, где отмечается площадное выклинивание терригенных (в основном песчаных) коллекторов.

6. Перспективной для поисков углеводородов в мел-палеогеновых отложениях является территория, расположенная выше супетауского разлома. Здесь в толще неогеновых отложений имеются пластовые залежи каменных солей большой мощности (более 1000 метров), служащих газупором на уже открытом по соседству на территории Узбекистана Мингбулакском месторождении. Присутствие смешанно-слоистых минералов в глинистых породах свидетельствует также о хороших изолирующих свойствах этих пород. Они могут служить флюидоупором и контролировать углеводородные скопления в мел-палеогеновых отложениях [8-А, 10-А, 14-А].

7. Высокоперспективной в отношении возможности обнаружения нефтяных залежей является зона затопления Кайракумского водохранилища, где по подсчетам специалистов «упокоены» более 20 антиклинальных структур. Применение морского бурения на этой территории, при средней глубине данного водного бассейна 8,1 метр, будет способствовать открытию новых месторождений углеводородов как в палеогеновых, так и меловых отложениях [11-А, 12-А].

8. В бортовых частях узбекской части Ферганской впадины залежи в мезозойских отложениях установлены на месторождениях Избаскент, Шарихан-Ходжабад, Палванташ, Северный Риштан, Северный Сох и др. Подобные геологические условия существуют и на территории таджикской части Ферганской впадины, где можно с успехом открывать подобные месторождения. С этой целью для опознавания древних структурных форм в меловом осадочном комплексе, связанных с поднятиями фундамента, можно использовать геофизические методы, в частности магнитометрию и гравиразведку. Комплексное рассмотрение гравитационного и магнитного полей позволяет судить о соотношении структур осадочного чехла с поднятиями фундамента, и в случае соответствия можно говорить о древнем заложении складок [4-А, 7-А].

9. Построенная впервые для Западной Ферганы структурная карта по кровле свиты Гознау дает четкое представление о том, что Батиркурганской складки как таковой не существует. Она является западной периклинальной частью Махрамской структуры, которая по кровле меловых отложений представляет собой двух купольную антиклинальную складку субширотного простирания с размерами (по замкнутой изогипсе – 5500 м) 35-40 км по длинной оси и 3-4 км по короткой. Признание данного факта позволяет по-новому подойти к стратегии ведения поиска углеводородов на этой площади как по палеогеновым, так и меловым отложениям [9-А, 16-А].

10. Центральная и южная структурно-тектонические зоны Западной Ферганы являются наиболее перспективными, поскольку здесь прогнозируется формирование крупных многопластовых месторождений нефти и газа антиклинального типа. Крупнейшим из них является Махрамское месторождение, запасы которого значительно превышают все ранее известные в регионе. Проведение поисково-разведочного бурения в пределах данной структуры имеет высокую народнохозяйственную значимость [8-А, 12-А].

11. Первоочередными объектами для обнаружения промышленных запасов нефти и газа в пределах изученной территории являются структуры Селроха, Оби Шифо, Айритан, Нефтебад, Кучак, Восточный Маданият, где меловые отложения могут быть вскрыты на глубинах от 300-500 м (Селроха) до 3500 метров (Восточный Маданият) [6-А, 7-А, 12-А].

12. Фациально-палеогеографические особенности накопления меловых отложений Западной Ферганы позволяют опровергать суждения о бухарском возрасте отложений свиты Гознау. Толща гипсов свиты Гознау являются регрессивным образованием и фациально представляют образования засоленной лагуны, а по времени накопления - завершающий этап всего мелового осадконакопления [4-А, 9-А];

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ НАУЧНЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДИССЕРТАЦИИ

Результаты выполненного исследования позволяют сделать вывод о высокой перспективности мелового нефтегазоносного комплекса Западной Ферганы, что требует активизации поисково-разведочных мероприятий в данном направлении. В первую очередь целесообразно проведение бурения параметрических и поисковых скважин в пределах наиболее изученных структур:

1. Месторождения Селроха сохраняет значительный потенциал в пределах как палеогена, так и меловых отложений. Рекомендуется бурение поисковой скважины глубиной до 950 м с целью оценки XIV горизонта. Результаты позволят принять решение о целесообразности расширения программы ГРП.

2. В предполагаемой сводовой части структуры Махрам нами предлагается бурение одной параметрической скважины глубиной 5500 метров, с целью уточнения глубинного строения, изучения литологических и фильтрационно-емкостных свойств 20 коллекторов мела и палеогена, характера насыщенности пластов, повышения категориальности ресурсов и обоснования дальнейшего промышленного освоения структуры.

3. Наличие литотипов, аналогичных продуктивным зонам Центральной Ферганы, полученные прямые признаки нефтегазоносности в ряде скважин в пределах центральной и южной СТЗ на площадях Дигмай, Северный Каракчикум, Восточный Маданият, наличие перспективных объектов (антиклинали, зоны выклинивания, врезы, трещиноватые зоны и др.), возможность расширения ранее выявленных залежей и открытия новых, приуроченных к гемантиклинальным формам и литологическим ловушкам позволяют считать, что освоение меловых ресурсов Западной Ферганы является стратегически важным направлением, обеспечивающим долгосрочную устойчивость нефтегазового сектора Таджикистана.

4. Освоение меловых ресурсов Западной Ферганы следует рассматривать как стратегическое направление, обеспечивающее долгосрочную устойчивость нефтегазового сектора Республики Таджикистан. В этой связи необходимо расширение объёмов глубокого поисково-разведочного бурения (до 5500–6000 м), проведение 3D-сейсморазведки для уточнения строения перспективных структур, а также комплексное использование литолого-фациальных и палеогеографических критериев для прогнозирования зон возможной нефтегазоносности.

Таким образом, предложенные научно обоснованные рекомендации имеют исключительно важное прикладное значение для отрасли, так как они напрямую ориентированы на практическое решение стратегических задач по увеличению ресурсной базы углеводородов и служат надёжной основой для выработки рациональной долгосрочной стратегии освоения всего мелового нефтегазоносного комплекса Западной Ферганы. Практическая реализация этих подходов позволит существенно повысить общую эффективность геолого-поисковых и разведочных работ, а также обеспечить устойчивое, стабильное развитие нефтегазового сектора Республики Таджикистан.

СПИСОК ОПУБЛИКОВАННЫХ РАБОТ ПО ТЕМЕ ДИССЕРТАЦИИ

I. Статьи, опубликованные в рецензируемых научных журналах Высшей аттестационной комиссией при Президенте Республики Таджикистан:

[1-А] Рахимов Ф.А. Айваджское палеоподнятие и его роль в формирования месторождений углеводородов. / С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Журнал «Наука и инновация. Серия геологических и технических наук». Душанбе, 2023. № 2. - С. 67-72.

[2-А] Рахимов Ф.А. Фациально-палеогеографические особенности образования гаурдакской свиты в связи с поисками месторождения углеводородов в Афгано-Таджикской впадине./ С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Журнал «ANAS Transactions, Earth Sciences» Баку, 2023. Спец. Выпуск. - С. 141-145.

[3-А] Рахимов Ф.А. Сульфатредуцирующие процессы в палеогеновых отложениях Гульдаринской антиклинали. /**Ф.А. Рахимов**, С.Р. Мавлони // Журнал «Новые идеи в науках о земле». Серия НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО. Москва, 2025. Том 4. - С.84-89

[4-А] Рахимов Ф.А. Фациально-палеогеографические особенности формирования меловых отложений Западной Ферганы / **Ф.А. Рахимов**, С.Р. Мавлони // Журнал «Известия ВУЗов Кыргызстана». 2025. № 2. С. 24–28.

[5-А] Рахимов Ф.А. Эволюция седиментационного бассейна в историко-генетическом аспекте и перспективы нефтегазоносности меловых толщ Западной Ферганы/ **Ф.А. Рахимов** // Журнал «Наука и инновация. Серия геологических и технических наук». Душанбе, 2025. № 3. - С. 28-34.

[6-А] Рахимов Ф.А. Соляной тектогенез в афгано-таджикской впадине. / С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Журнал «Вестник». Серия Естественных наук. Душанбе, Том 1, №3(49), 2025. - С.104-114

II. Монографии:

[7-А] Рахимов Ф.А. Монография.Нафт ва Газ: аз пайдоиш то иктишоф./ С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Нашрёт: «Садои қалб», Душанбе, 2023. –196 с.

III. Статьи, опубликованные в других научных журналах:

[8-А] Рахимов Ф.А. Анализ сейсморазведочных работ на нефть и газ в юго-западном Таджикистане и проблемы их неэффективности. / **Ф.А. Рахимов** // Материалы Международной научно-практической конференции «XII Ломоносовские чтения». Часть I. Естественные науки. Филиал МГУ имени М.В. Ломоносова в г. Душанбе, 29-30 апреля 2022. С. 319-322

[9-А] Рахимов Ф.А. Перспективы нефтегазоносности Вахшской структурно-тектонической зоны / С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Известия НАН Таджикистана. Серия «Науки о Земле». - Душанбе, 2023. - № 1 (191). - С. 76–82

[10-А] Рахимов Ф.А. Душанбинский прогиб - необоснованно забытый нефтегазоносный район Афгано-Таджикской впадины./ С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Материалы Международной научно-практической конференции. «Актуальные проблемы нефтегазовой геологии освоения углеводородного потенциала недр и пути их решения»(10-12 декабря 2023 год) Ташкент, 2023. – С. 167–172.

[11-А] Рахимов Ф.А. Историко-генетическая эволюция седиментационного бассейна в меловое время (Западная Фергана) / С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Материалы Международной научно- практической конференции «Нефтегазоносность активизированных областей Туранской платформы и её горного обрамления» ГУ ИГИРНИГМ Ташкент,2025.- С.16-19

[12-А] Рахимов Ф.А. Месторождение Махрам: геологическое строение и нефтегазоносность./ **Ф.А. Рахимов**, Мавлони С.Р. // Материалы Международной научно-практической конференции «К.И.Сатпаев и науки о Земле», (12-апрели 2024 год) - Алматы, - 2024. - С. 267-269.

[13-А] Рахимов Ф.А. Использование инновационных технологий при поиске и разведке нефтяных и газовых месторождений в Республике Таджикиста /**Ф.А. Рахимов**, С.Р. Мавлони // Тр. Международной научно-практической конференция посвящённой «100 летию Мирходжаева Исмаила Мирходжаевича-заслуженного деятеля науки и техники Узбекистана, Лауреата Государственной Премии имени А.Р.Беруни». (4-7 мая 2025 год) Ташкент, 2025. - С.326-330.

[14-А] Рахимов Ф.А. Историческое и современное состояние геолого-геофизической изученности Ферганской впадины / **Ф.А. Рахимов**, С.Р. Мавлони // Международной научно-практической конференция. «2025 году Международному году сохранения ледников» Тр. ИГССС Вып.9. 2025 – С.211-216

[15-А] Рахимов Ф.А. Афгано-таджикский нефтегазоносный бассейн: бурения скважин в условиях аномально-высоких давлений и температур./ С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов**, М.Р. Рахимбекова // Международной научно- практической конференция «Нефтегазоносность и геоэкологические проблемы Каспийского региона».(4-5 декабря, 2024 год) Баку, 2024. - С.268-271.

[16-А] Рахимов Ф.А. «Тектонические и литолого-фациальные критерии прогноза нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы». /**Ф.А. Рахимов** // Конференция илми назарияви «Нақши олимони ҷавон дар рушди илм, инноватсия, иқтисоди рақамӣ ва таҳкими давлатдорӣ миллӣ». - Душанбе: АМИТ, май 2025. - С. 332–335

**АКАДЕМИЯИ МИЛЛИИ ИЛМҲОИ ТОҶИКИСТОН
ИНСТИТУТИ ГЕОЛОГИЯ, СОҲТМОНИ БА ЗАМИНЧУНБӢ ТОБОВАР
БА СЕЙСМОЛОГИЯ**

ВБД: 553.98:551.762:551.34:551.24:551.791(575.1)

Ба ҳукуки дастнавис



РАҲИМОВ ФИРУЗ АБДУРАҲМОНОВИЧ

**МЕЪЁРҲОИ ЛИТОЛОГӢ-ФАТСИАЛӢ, ПАЛЕОГЕОГРАФӢ БА
СОҲТОРИЮ ТЕКТониКИИ НАФТУГАЗДОРИИ ТАҲШИНҲОИ
ТАБОШИРИИ ФАРҶОНАИ ҒАРБӢ**

АВТОРЕФЕРАТИ

диссертатсия барои дарёфти дараҷаи илмӣ номзади илмҳои
геология ва минералогия аз рӯи ихтисоси
1.6.28. Геология, ҷустуҷӯ ва иктишофи қонҳои нафту газ

Душанбе – 2026

Диссертатсия дар озмоишгоҳи канданиҳои ғоиданоки Институти геология, сохтмони ба заминчунбӣ тобовар ва сейсмологияи Академияи миллии илмҳои Тоҷикистон иҷро гардидааст.

Роҳбари илмӣ:

Мавлонӣ Субҳонқул Раҳмонқулзода

Номзади илмҳои геология ва минералогия, ходими пешбари илмӣ озмоишгоҳи канданиҳои ғоиданоки Институти геология, сохтмони ба заминчунбӣ тобовар ва сейсмологияи Академияи миллии илмҳои Тоҷикистон.

Муқарризони расмӣ:

Умурзаков Раҳимҷон Абдуразакович

доктори илмҳои геология ва минералогия, профессори кафедраи геология, ҷустуҷӯ ва иқтишофи конҳои канданиҳои ғоиданок-и «Донишгоҳи давлатии техникии Тошканд» Ҷумҳурии Ёзбекистон

Ибрагимов Искандар Мирзаевич

номзади илмҳои техникаӣ, иҷрокунандаи вазифаи дотсенти кафедраи геология ва кори нафту газ-и «Донишқадаи кӯҳию металлургии Тоҷикистон» шаҳри Бӯстон

Муассисаи пешбар:

Филиали Донишгоҳи давлатии Москва ба номи М.В. Ломоносов дар шаҳри Душанбе

Ҳимояи диссертатсия санаи «27» ноябри соли 2026, соати 10⁰⁰ дар маҷлиси шурои муштараки диссертатсионии 6D.КОА-057 назди Донишгоҳи миллии Тоҷикистон ва Институти геология, сохтмони ба заминчунбӣ тобовар ва сейсмологияи Академияи миллии илмҳои Тоҷикистон (734063, шаҳри Душанбе, ноҳияи Шохмансур, хиёбони С. Айнӣ, 267, толори маҷлисоғӯ баргузор мегардад.

E-mail: malikdod@mail.ru, телефони котиби илмӣ: (+992) 93 523 70 85)

Бо диссертатсия дар китобхонаи марказии Донишгоҳи миллии Тоҷикистон ва тавассути сомонаи www.tnu.tj шинос шудан мумкин аст.

Автореферат «___» _____ соли 2026 тавзеҳ шудааст.

**Котиби илмӣ
шурои диссертатсионӣ,
номзади илмҳои техникаӣ,
дотсент**



Ғайратов М.Т.

МУҚАДДИМА

ТАВСИФИ УМУМИИ ТАДҚИҚОТ

Мақсади тадқиқот аз баланд бардоштани эътимоднокии пешгӯии минтақавӣ ва маҳаллии (локалии) нафтугаздории таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ дар асоси меъёрҳои (нишондиҳандаҳои) литологӣ-фасиалӣ, палеогеографӣ ва сохторӣ иборат мебошад.

Вазифаҳои тадқиқот:

- таҳия намудани нақшаи ноҳиябандии литологӣ-фасиалӣ ва палеогеографии ҳудуд;
- муайян кардани нақши равандҳои тектоникӣ дар ташаккули морфологияи сохторҳои чиндор ва таъсири онҳо ба ҷойгиршавии конҳо;
- намудбандӣ (типизатсия)-и резорвуарҳои табиӣ ва муайян кардани қонуниятҳои паҳншавии онҳо;
- мунаққаҳ ва мунтазам намудани (систематизатсияи) номгӯи уфукҳои коллектории синни табошир ва гузаронидани коррелятсияи онҳо;
- арзёбии дурнамои нафтугаздории маҷмӯи табошир дар асоси маҷмӯи меъёрҳо.

Объекти тадқиқот таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ ба шумор мераванд.

Мавзӯи (предмет) таҳқиқот шароити литологӣ-фасиалӣ, палеогеографӣ ва сохторӣ-тектоникӣ ташаккули коллекторҳо ва флюидоупорҳо (монетаҳои флюидӣ) мебошанд, ки нафтугаздории маҷмӯро муайян мекунад.

Навоварии илмӣ тадқиқот аз инҳо иборат аст:

- Бори аввал харитаи сохторӣ-тектоникӣ аз рӯи боми таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ сохта шудааст.
- Бори аввал вобастагии мутақобилаи таркиби литологӣ ва хосиятҳои филтратсионӣ-ғунҷоишии (ФГХ) коллекторҳо нишон дода шудааст, ки ин имкон медиҳад арзёбии пешгӯии муайянсозии уфукҳои ояндадор бо тавсифоти ғунҷоишии баланд гузаронида шавад.
- Бори аввал намудбандӣ (типизатсия) гузаронида шуда, қонуниятҳои паҳншавии резорвуарҳои табиӣ дар маҷмӯи нафтугаздории мавриди баррасӣ муайян карда шудаанд.
- Бори аввал номгӯи 16 уфуки коллекторӣ мунаққаҳ (систематизатсия) карда шуда, коррелятсияи онҳо иҷро карда шудааст.
- Нақшаи ноҳиябандии литологӣ-фасиалӣ ва палеогеографии ҳудуди паҳншавии маҷмӯи терригенӣ-карбонатӣ таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ таҳия шудааст.
- Нақши равандҳои тектоникӣ дар ташаккули морфологияи чинҳои антиклиналӣ ва ҷойгиршавии конҳои карбогидридҳо дар ҳудуди антиклинали Маҳрам арзёбӣ гардидааст.
- Дар асоси морфологияи сатҳи таҳкурсии (фундаменти) палеозой ва хусусиятҳои сохти геологии пӯшиши мезо-кайнозой се минтақаи сохторӣ-тектоникӣ ҷудо карда шудааст.
- Дар ҳудуди минтақаи сохторӣ-тектоникӣ ҷанубӣ як қатор палеобаландиҳо (палеобардоштаҳо) муайян карда шудаанд, ки метавонанд ҳамчун объектҳои аввалиндарача барои дарёфти ҷамъшавии саноатии карбогидридҳо ҳам дар таҳшинҳои палеогенӣ ва ҳам дар таҳшинҳои табошир хизмат намоянд.

Муқаррароте, ки барои ҳимоя пешниҳод мешаванд:

1. Маҷмӯи меъёрҳои (нишондиҳандаҳои) литологӣ-фасиалӣ, палеогеографӣ ва сохторӣ дурнамои табошири Фарғонаи Ғарбӣ. Алоқамандии шароити таҳшиншавӣ бо хосиятҳои филтратсионӣ-ғунҷоишии чинҳо имкон медиҳад, ки минтақаҳои коллекторҳо ва флюидоупорҳо пешгӯӣ карда шуда, таваккалҳои (рискҳои) пармакунии ҷустуҷӯӣ кам карда шаванд.

2. Модели сохторӣ-тектоникӣ маҷмӯи табошири минтақа, ки ба харитаи сохторӣ сохташуда аз рӯи боми табошир ва ҷудо кардани се минтақаи сохторӣ-тектоникӣ алоҳидаи таҳкурсӣ (фундамент) асос ёфтааст. Модел мавҷудияти тамоюли (майли) сохторӣ минтақавӣ қабатҳоро аз шарқ ба ғарб исбот мекунад, ки муҳоҷирати (миграцияи)

дохилиқабатии карбогидридҳоро аз канонҳои (очагҳои) марказӣ ва ташаккули конҳои бисёрқабатаро таъмин намудааст.

3. Қонуниятҳои тақсимои резорвуарҳои табошир, ки бо коррелятсияи 16 уфуқи коллекторӣ асоснок карда шудаанд. Пешгуии домҳои литологӣ ва экраншуда (пардапӯшшуда) дар палеобаландиҳои минтақаҳои Ҷанубӣ ва Марказӣ (Маҳрам, Селроҳа, Дигмаӣ) онҳоро ҳамчун объектҳои аввалиндараҷа барои пурра кардани захираҳои Тоҷикистон муайян мекунад.

Аҳамияти назариявӣ ва илмӣ-амалии тадқиқот: аҳамияти илмӣ натиҷаҳо аз дақиқ кардани меъёрҳои литологӣ-фасиалӣ ва палеогеографии нафтугаздорӣ таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ, таҳияи модели сохторӣ-тектоникии минтақа ва муайян намудани хусусиятҳои сохти шикаста-блокии он иборат аст. Дар асоси таҳлили маҷмӯи маълумоти пармакунӣ, геофизикӣ ва сейсмикӣ сохти ошёнаи сохтори табошир, қонуниятҳои паҳншавии коллекторҳо ва шароити ташаккули домҳо дақиқ карда шудаанд. Натиҷаҳои бадастомада тасаввуротро дар бораи нафтугаздорӣ маҷмӯаҳои мезозойи пасти (впадинаи) Фарғона пурра намуда, методологияи тадқиқоти минтақавиро инкишоф медиҳанд.

Аҳамияти амалӣ дар асоснок кардани минтақаҳои ояндадор барои корҳои ҷустуҷӯ-разведкавӣ дар Фарғонаи Ғарбӣ зоҳир мегардад. Харитаҳои пешгуии нафтугаздорӣ, сохторҳои маҳаллии ҷудокардашуда ва минтақаҳои коллекторҳо имкон медиҳанд, ки объектҳои барои ҷорабиниҳои геологияву разведкавӣ оқилона интихоб карда шаванд. Натиҷаҳои тадқиқот барои оптимизатсияи барномаҳои пармакунӣ, кам кардани таваккалҳои геологӣ ва баланд бардоштани самаранокии корҳо, ки афзоиши заминаи захираҳои карбогидриди Ҷумҳурии Тоҷикистонро таъмин менамоянд, қобили истифода мебошанд.

Дарачаи эътимоднокии натиҷаҳо. Эътимоднокии натиҷаҳо бо маҷмӯи маводҳои геологӣ-геофизикӣ ва усулҳои таҳлили онҳо таъмин карда шудааст. Дар қор маълумоти пармакунии амик (параметрӣ, тақягоҳӣ, ҷустуҷӯӣ, сохторӣ), натиҷаҳои каротаж, санҷиши қабатҳо ва тадқиқотҳои озмоишгоҳии керн (ҚДЛ солҳои 1980–1985, Донишгоҳи Халифа (Khalifa University), Абу-Даби, АМА) истифода шудаанд. Маводҳои сейсморазведкаи УСНГ-2D (усули нуқтаи умумии амик) ва аксбардорӣҳои геофизикӣ нақши муҳим бозидаанд. Барои дақиқ кардани сохторсозӣҳои усулҳои таҳлили сохторӣ-тектоникӣ ва моделсозии литологӣ-фасиалӣ истифода шудаанд.

Муқоисаи натиҷаҳо бо маълумоти разведка ва истисмори саноатии конҳои эътимоднокии баланди ҳулосаҳо ва модели нафтугазгеологии таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбиро таъмин намуд.

Мундариҷаи тадқиқоти диссертатсияи мазкур. Мундариҷаи тадқиқоти диссертатсияи мазкур ба бандҳои 1, 2 ва 3-и ихтисоси 1.6.28. Геология, ҷустуҷӯ ва иктишофӣ конҳои нафт ва газ мувофиқат мекунад:

1. **Пайдоиш ва шароити ташаккули конҳои нафт ва газ:** дар қисми омӯзиши резорвуарҳо, намудҳои коллекторҳо ва флюидоупорҳо, инчунин таҳлили литологӣ-стратиграфӣ, фасиалӣ-палеогеографӣ ва сохторӣ-тектоникии таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ.
2. **Пешгуӣ, ҷустуҷӯ, разведка ва арзёбии геологӣ-иктисодии конҳо:** дар қисми стратегияи пешгуии нафтугаздорӣ, асосноккунии меъёрҳои ҷустуҷӯӣ ва таҳияи асосноккунии техникӣву иқтисодии (АТИ) корҳои геологияву разведкавӣ дар сохторҳои Маҳрам ва Селроҳа.
3. **Таъминоти геологии коркарди конҳои нафт ва газ:** дар қисми омӯзиши сохти коллекторҳо ва тавсифи морфогенетикии ҷинҳои антиклиналии минтақаҳои гуногуни сохторӣ-тектоникӣ барои пешниҳод намудани тавсияҳои амалӣ оид ба азхудкунии минтақа.

Саҳми шахсии унвонҷӯ дар тадқиқот. Саҳми шахсии муаллиф аз гузоштани вазифаҳо, ҷамъоварӣ ва таҳлили маводҳои геологӣ-геофизикӣ оид ба таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ иборат мебошад. Аз ҷониби унвонҷӯ таҳлили литологӣ-фасиалии қабатҳои таҳшинӣ,

барқарорсозии палеогеографии шароити таҳшиншавӣ ва тафсири (интерпретатсияи) хусусиятҳои сохторӣ-тектоникии минтақа иҷро карда шудааст.

Муаллиф маводҳои фондӣ ва нашршударо коркард ва ҷамъбаст намуда, хосиятҳои коллектории ҷинсҳоро арзёбӣ кардааст ва қонуниятҳои тақсимои минтақаҳои ояндадори ҷамъшавии нафту газро муайян намудааст.

Нақшаҳо ва моделҳои тафсирии ташаккули резорвуарҳои карбогидридҳо мустақилона таҳия гардида, хулосаҳо ва тавсияҳо оид ба самти корҳои минбаъдаи геологияву разведкавӣ омода карда шудаанд.

Апробатсия ва татбиқи натиҷаҳои диссертатсия. Муқаррароти асосии кори диссертатсионӣ дар конфронсҳои байналмилалӣ ва ҷумҳуриявӣ пешниҳод, гузориш ва баррасӣ шудаанд: Конфронси байналмилалӣ илмӣ-амалӣ «Ҳайдар Алиев ва стратегияи нафтии Озарбойҷон: Дастовардҳо дар геологияи нафту газ ва геотехнология», (Баку, соли 2023); Конфронси байналмилалӣ илмӣ-амалӣ «Қ.И. Сатпоев ва илмҳо дар бораи Замин», (Алмати, соли 2024); Маҷаллаи «Ахбори АМИТ», силсилаи «Илмҳо дар бораи Замин» (Душанбе, № 1, соли 2024); Конфронси байналмилалӣ илмӣ-амалӣ «Дастовардҳои муосир ва мушкилоти мубрами илмҳо дар бораи Замин» (Душанбе, соли 2024); Конфронси байналмилалӣ илмӣ-амалӣ «Қарорҳои бунёдӣ, амалӣ ва инноватсионӣ мушкилоти геологии рушди устувори Ҷумҳурии Ёзбекистон» (Тошканд, солҳои 2024, 2025).

Наشريҳо бахшида ба мавзӯи диссертатсия. Аз рӯи мавзӯи тадқиқот 16 асар нашр шудааст: 1 монография ва 6 мақола дар маҷаллаҳои илмӣ, ки дар пойгоҳҳои Scopus, РИНЦ (Индексунории иқтибосҳои илмӣ Русия) ворид мешаванд ва аз ҷониби Комиссияи олии аттестатсионӣ назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон тавсия шудаанд.

Сохтор ва ҳаҷми диссертатсия. Диссертатсия аз муқаддима, чор фасл, хулоса, рӯйхати адабиёт ва замимаҳо иборат аст. Ҳаҷми асосии кор, бидуни рӯйхати адабиёт, 155 саҳифаи матнӣ муштарак ташкил дода, дорои 34 расм, 3 ҷадвал ва рӯйхати адабиёт аз 128 номгӯй мебошад.

ҚИСМҲОИ АСОСИИ ТАДҚИҚОТ

Дар муқаддима мубрамият ва зарурияти мавзӯи диссертатсия нишон дода шуда, мақсад ва вазифаҳо, объект ва предмети тадқиқот оварда шудаанд. Инчунин мувофиқати тадқиқот ба самтҳои афзалиятноки рушди илм ва техника дар ҷумҳурӣ, навоариҳои илмӣ ва натиҷаҳои амалии тадқиқот нишон дода шуда, апробатсияи натиҷаҳои тадқиқот дар конфронсҳои байналмилалӣ ва ҷумҳуриявӣ, корҳои илмӣ нашршуда ва сохтори диссертатсия қайд гардидаанд.

Дар фасли якуми диссертатсия «Сохти геологӣ ва ҳолати омӯзиши таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ» маълумот оид ба омӯзиши ҳудуди тадқиқшаванда аз ҷониби олимони саҳроӣ, аз ҷумла тавсифи геологӣ, хусусиятҳои сохторӣ-тектоникӣ, стратиграфия ва нафтугаздории он оварда шудааст.

Объекти тадқиқот ноҳияи нафтугаздори Фарғонаи Ғарбӣ мебошад, ки аз ҷиҳати маъмурий дар ҳудуди вилояти Суғди Тоҷикистони Шимолӣ ҷойгир аст (координатаҳои қисми марказӣ: 40°17'03" с.ш., 69°37'09" в.д.). Аз назари геологӣ, ин ноҳия қанори ҷанубу ғарбии пасти васеи байниқӯҳии Фарғонаро пеш меорад, ки дар нақша ба эллипси дарозияш тақрибан 300 км ва бараш то 170 км шабоҳат дорад ва бо сохторҳои ҷиндори қаторқӯҳҳои Курама, Чатқол, Туркистон ва Алай иҳота шудааст. Масоҳати заминҳои ояндадори ноҳия 3,6 ҳазор км²-ро ташкил медиҳад.

То имрӯз дар ин ҷо тақрибан 350 ҷоҳ (аз ҷумла 25 ҷоҳи параметрӣ) бо умқи аз 1420 м (майдони Чилгазӣ) то 5500 м (майдони Батыркүрган) парма карда шудааст. Аз онҳо танҳо 6 ҷоҳ ба таҳкурсии (забои) ҷиндори палеозой расидаанд: Дигмаи №1 (5351 м), Босумчук №1 (1500 м), Каракчикуми Шимолӣ №1 (4210 м), Маданияти Шарқӣ №1 (4037 м), Бенамоз №1 (4401 м) ва Пахтакор №1 (2503 м). Ҳаҷми умумии пармакунии амиқ 1 млн 21 ҳазор метрро ташкил дод.

Дар ин фасл таърихи омӯзиши геологӣ-геофизикии минтақа ба таври муфассал таҳлил шудааст. Марҳалаи аввалияи (пионерии) тадқиқот, ки аз ҷониби олимони саҳроӣ аз охири асри

ХИХ гузаронида шудааст, бо асарҳои А.П. Федченко (ки солҳои 1868–1871 манбаи табиӣи нафтро дар доманаи кӯҳи Махрам кашф кардааст), фаъолияти ҶС «Суханов ва К°» (кони САНТО, аз соли 1907) ва иктишофи майдони Чимион аз чониби ширкати бародарон Нобел алоқаманд мебошад. Марҳалаи муосири омӯзиш ба истифодаи маҷмӯи усулҳои геофизикӣ асос меёбад: гравиразведка (аксбардории ҷозибавӣ) ва магнитометрия (миқёси 1:200 000), электроразведка (ВЭЗ, ДЭЗ, МТЗ) ва сейсморазведка (аз усулҳои МОВ ва КМПВ то модификатсияҳои муосири УСНГ 2D/3D), ки ин имкон дод нақшаҳои сохторӣ аз рӯи уфукҳои таҷағҳои мезозой ва кайнозой харитасозӣ карда шаванд.

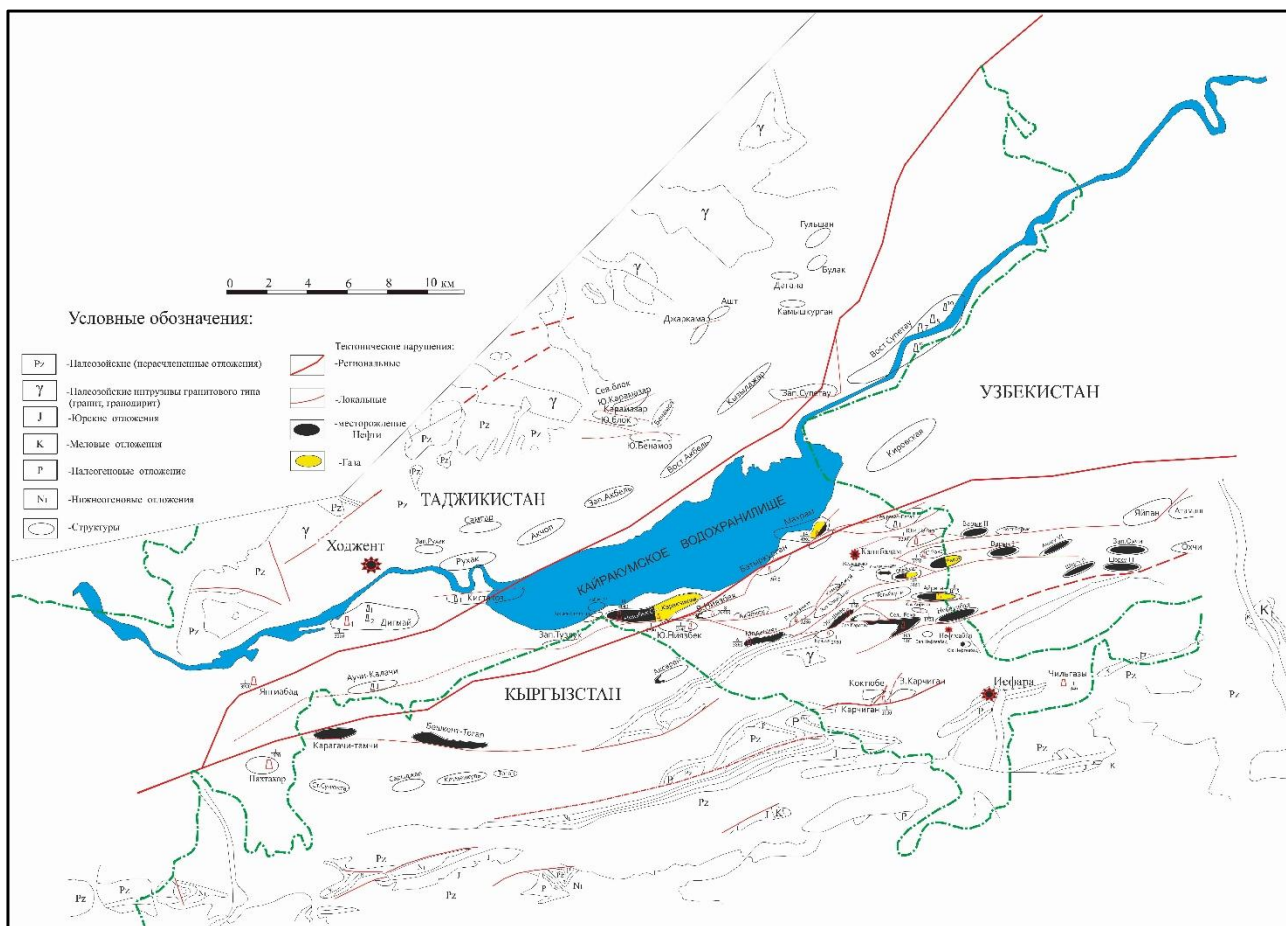
Дар тадқиқи тектоника, стратиграфия ва нафтугаздории пӯшиши мезозой-кайнозойи пасти Фарғона А.М. Акрамхочаев [7] (ки мустақилияти давраи табошири нафтугазҳосилшавиро асоснок кардааст), А.А. Обидов [4], А.Г. Бобоев [10], А.М. Габрильян [14], Р.У. Каломазов [26], А.Х. Нуъмонов [21] ва дигарон, инчунин коллективҳои пажӯҳишгоҳҳои ИГИРНИГМ, Шуъбаи тоҷикистони ВНИГНИ, ВНИГРИ ва СредАзНИПИнефть саҳми назаррас гузоштаанд.

Ҳаҷми умумии истихроҷи нафт то таърихи 01.01.2023 12000 тоннаро ташкил дод. Истихроҷи гази табиӣ 0,353 млн м³-ро ташкил намуд. То таърихи 01.01.2024 ин нишондиҳандаҳо мувофиқан 6273 тонна ва 0,275 млн м³-ро ташкил доданд, ва то таърихи 01.01.2025 ин нишондиҳандаҳо ба 5627,5 тонна нафт ва 0,166 млн м³ газ расиданд.

Аммо, дар заминаи коҳиши умумии истихроҷ ва камшавии захираҳои нафту газ дар ҳудуди пасти Фарғонаи Ғарбӣ, мавҷуд набудани сохторҳои барои пармакунии ҷустуҷӯӣ омодашуда ва бо обҳои баҳри Қайроққум (обанбори Баҳри Тоҷик) пӯшида шудани қисми марказии ҳудуди омӯхташуда, тавачҷӯҳи бештар ба таҳшинҳои табошир зоҳир карда мешавад (расми 1).

Ояндадории таҳшинҳои табошири ин ҳудудро омилҳои зерин муайян мекунанд: маълумоти ҷамъовардашудаи геологӣ-геофизикӣ, арзёбии дурнамои нафтугаздории таҳшинҳои табошир дар муқоиса бо нафтугаздории ин воҳиди стратиграфӣ дар ҳудудҳои ҳамсояи қисми марказии пасти Фарғона, инчунин кашф шудани қонҳои карбогидридҳо дар таҳшинҳои табошири поёнӣ дар сохторҳои Дигмаи ва Ниёзбек-Каракчикуми Шимолӣ.

Тадқиқотҳои ба омӯзиши геологӣи пасти байниқӯҳи Фарғона, ки Фарғонаи Ғарбӣ низ ба он дохил мешавад, бахшидашударо дар асарҳои А.М. Габрильян [14], А.Г. Бобоев [10], А.М. Акрамхочаев [7], ва дигарон пайдо намудан мумкин аст.



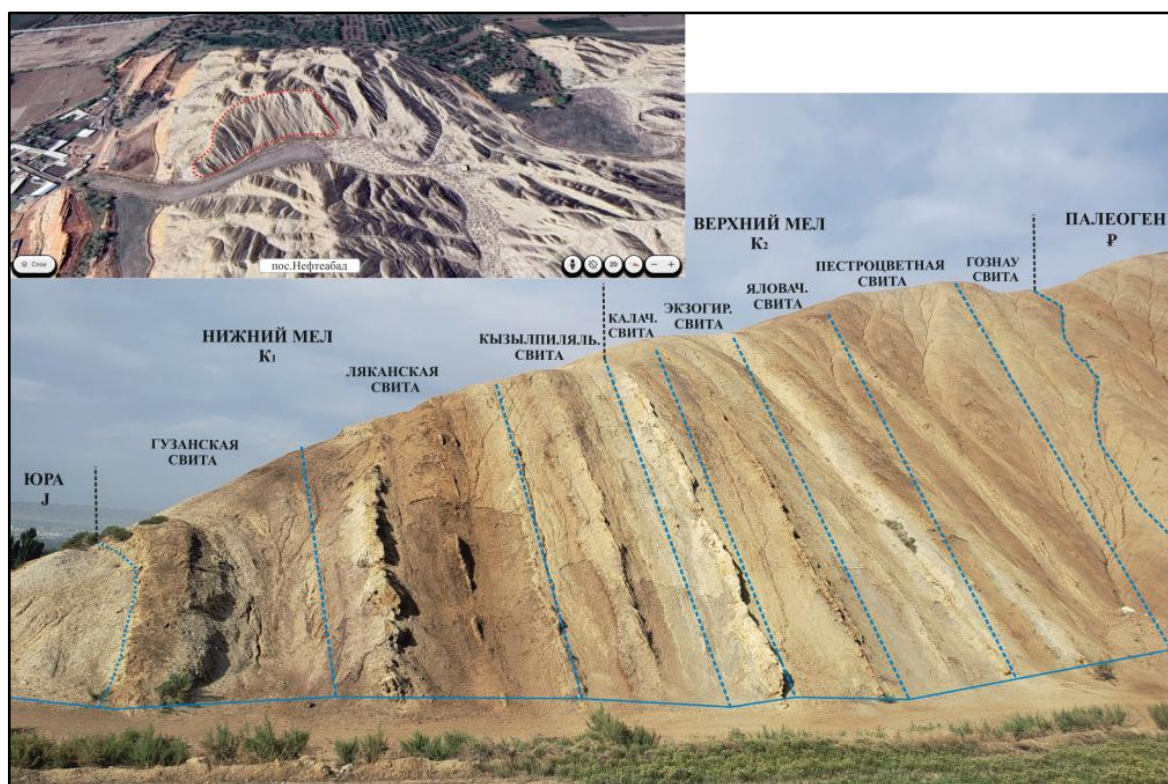
Расми 1. — Нақшаи сохторӣ-тектоникӣ ва харитаи умумии ҷойгиршавии конҳои нафту газ ва сохторҳои ояндадори Фарғонаи Ғарбӣ (Мураттибон: Раҳимов Ф.А., Мавлонӣ С.Р., соли 2025)

Ҳангоми табақабандии таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ аз ҷониби мо нақшаи О.С. Вялов [12] истифода шудааст, зеро он ба ҳалли дурусти як қатор сохторҳои палеогеографӣ мусоидат менамояд. Ҳамчун стратотипи таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ ва истифодаи онҳо ҳангоми стратификатсияи таҳшинҳои табошир дар буриши чоҳҳои пармашуда, муаллиф таҳшинҳои табошири поёнӣ ва болоиро дар соҳили рости дарёи Исфаринка, байни шаҳраки Нафтобод ва шаҳри Исфара қабат ба қабат омӯхтааст.

Табошири поёнӣ дар рӯи таҳшинҳои юра ба таври трансгрессивӣ ҳобидааст. Дар ҳаҷми ин уфуқи стратиграфӣ қабати (свитаи) Гузан ҷойгир аст, ки асосан бо конгломератҳои базалӣ ва гравелитҳои гуногундона бо қабатчаҳои регистонҳои гуногундона, гилҳо ва мергелҳо ифода ёфтааст. Ранги хишти-сурх бартарӣ дорад (расми 2).

Қабати 1. Конгломерати калоншағал, андозаи шағалҳо ба 5–10 см мерасад. Шағалҳо аз шикастапораҳои регистон ва оҳаксангҳои кремнийгӣ иборатанд. Ғафсӣ — 8,0–12,0 м.

Қабати 2. Дар рӯи пачкаҳои конгломератӣ бо шустаҳои эрозионӣ регистонҳои қишрбандиашон моил (косослоистые), донаҳои миёна ва калон (5,0 м) ҳобидаанд, ки онҳо аз рӯи самти паҳншавӣ ба гравелитҳои майдадона (1,70 м) табдил меёбанд.



Расми 2. — Намуди умумии хобиши таҳшинҳои табошир (шаҳраки Нафтобод)
(Акси муаллиф, соли 2025)

Ғафсии умумии таҳшинҳои қабати (свитаи) Гузан 38,30 метрро ташкил медиҳад. Дар ноҳияҳои марказии пасти Фарғона он ба 200–257 метр мерасад.

Қабати (свитаи) Лакон

Қабати 3. Оҳаксанги хокистарӣ, зич, дорои тарқишҳои бо калсит пуршуда. Қабатчаҳо бо боқимондаҳои гастроподҳо (шикампойҳо) воমেҳӯранд. Дар масофаи 12 м аз таҳкурсии (подошваи) қабат, навбатшавии гилҳо ва алевролитҳо бо ғафсии то 8,0 м мушоҳида мешавад.

Ғафсии умумии қабат 23,6 м аст.

Қабати 4. Регистонҳои гуногундона, асосан майдадона, ки бо гилҳо ва алевролитҳои рангашон сурхчатоб-гулобӣ навбат мешаванд. Ғафсӣ — 25,0 м. Ба самти болои буриш регистонҳо бо оҳаксангҳои сафедчатоб-хокистарӣ ва кововакдор (кавернозные) иваз мешаванд. Ғафсӣ — 11,40 м.

Ғафсии умумии қабати (свитаи) Лакон 60,0 метрро ташкил медиҳад.

Қабати (свитаи) Қизилпилал

Бо шусташавии эрозионӣ (**қабати 5**) конгломератҳои майдашағал, гравелитҳои гуногундона бо линзаҳо ва қабатчаҳои регистонҳои гуногундона (асосан майдадона) меҳобанд, ки онҳо бо мергелҳои саҳт оҳакдоршуда пӯшида мешаванд. Ғафсии қабатчаҳо дар ҳудуди 0,8–1,50 м тағйир меёбад.

Ғафсии умумии қабат (свита) 17,2 метрро ташкил медиҳад.

Қабати (свитаи) Калачин. «Бо шусташавии эрозионӣ дар рӯи гилҳои саҳт мергелдоршуда (**қабати 6**) конгломератҳои шағалхояшон миёна ва калон, рангашон хишти-сурх бо ғафсии то 15,0 м меҳобанд. Дар баъзе қисмҳо аз рӯи самти паҳншавӣ, конгломератҳо бо гравелитҳо ва регистонҳои калондона, ки дар болои (кровляи) пласт ҷойгиранд, маҳв (иваз) мешаванд. Регистонҳо асосан миёнадона, бо кишрбандии моил (косослоистые) ва рангашон чигарии-сурх мебошанд. Ғафсии регистонҳо 2,0 м аст. Ғафсии умумии свита 17,0 м-ро ташкил медиҳад» [10, с.20].

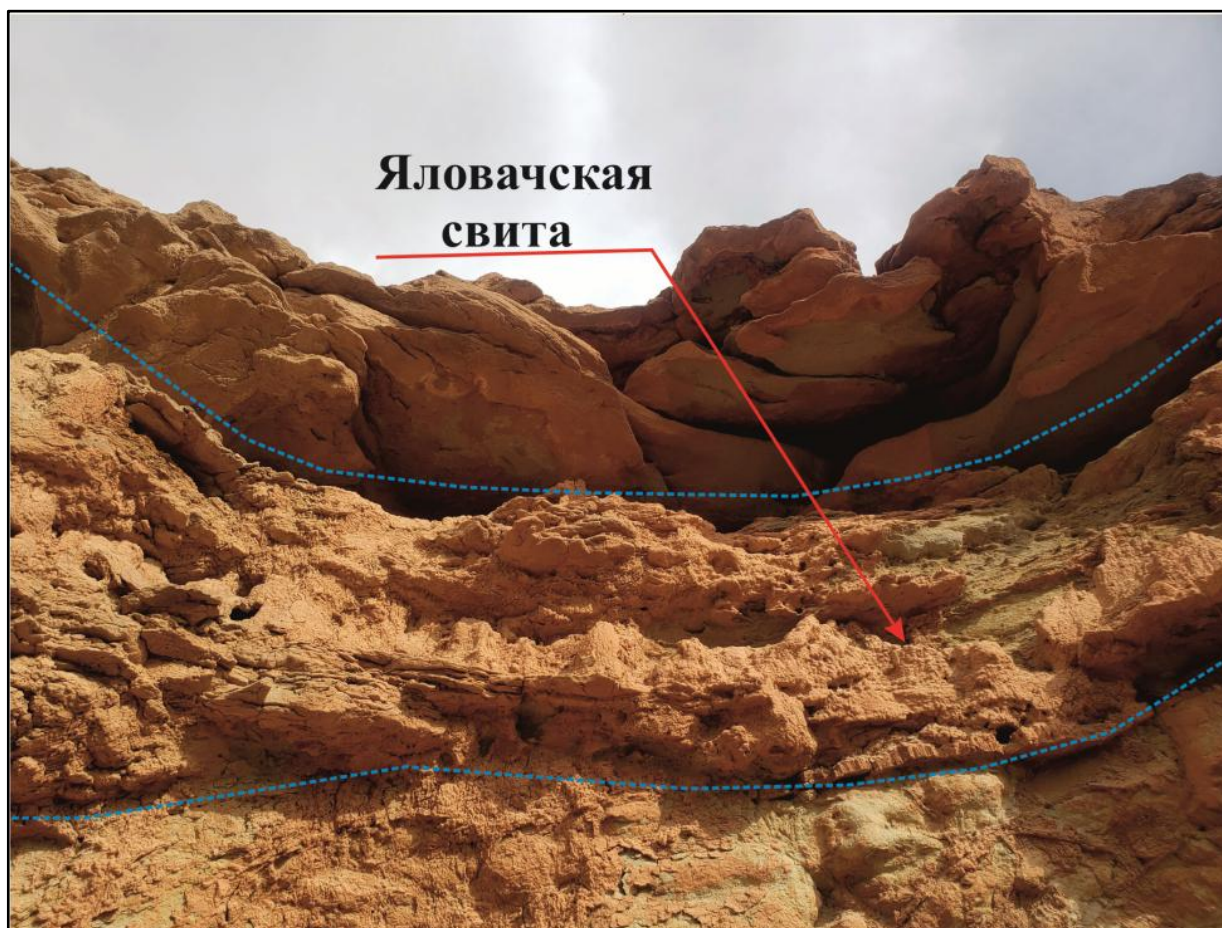
Қабати (свитаи) Экзогира

Дар қисми поёнӣ (**қабати 7**) бо оҳаксангҳо ва оҳаксангҳои садафдор (ракушнякҳо) бо қабатчаҳои гилҳои хишти-сурх ифода ёфтааст. Ғафсии умумии пачка 10,0 м аст. Дар болои

онҳо (**қабати 8**) доломитҳои сабзчатоб-хокистарӣ, дар баъзе қисмҳо бўр, ки бо маводи регӣ бой шудаанд, меҳобанд. Ғафсии доломитҳо 8,0 м аст. Ғафсии умумии свита 18,0 м мебошад.

Қабати (свитаи) Яловач

Онро инчунин свитаи регӣ (песчаная свита) ҳам меноманд. Сохтори он аз се қисм иборат аст: дар поён (**қабати 9**) регистонҳои майдадона бо ғафсии 18,6 м бо боқимондаҳои дандонҳои наҳанг (акула) ҷойгиранд, ки онҳо бо доломитҳои сурхчатоб (**қабати 10**) бо ғафсии 1 м пӯшида мешаванд. Дар боло (**қабати 11**) регистонҳои майдадонаи хуб ҷудокардашудаи (отсортированные) гулобии кушод бо ғафсии 22,0 м меҳобанд (расми 3).



Расми 3. — Акси таҳшинҳои қабати (свитаи) Яловач (шаҳраки Нафтобод)
(Мураттиб: Раҳимов Ф.А., соли 2025)

Қабати Рангоранг (Пёстроцветная свита)

Дар таҳкурсии свита (**қабати 12**) гили хокистарӣ-чигарӣ бо боқимондаҳои сершумори флора бо ғафсии 7,0 м меҳобад. Дар болои он (**қабати 13**) регҳои сусти сementшудаи ковок (рыхлые) бо ғафсии 9 м, рангашон гулобии равшан ҷойгиранд. Буриширо (**қабати 14**) қабати 32-метрии гили сабз чамбаст менамояд. Ғафсии умумии свита 48,0 м аст.

Қабати (свитаи) Гознау

Дар қисми поёни (**қабати 15**) бо доломитҳои саҳт гипсдоршудаи сабзчатоб-хокистарӣ ифода ёфтааст, ки дар қисми миёнаи онҳо қабатчаи гилҳои рангоранг ҷойгир аст. Ғафсӣ — 6,0 м. Дар боло (**қабати 16**) гипсҳо (гачҳо) бо қабатчаҳои ками гилҳои чигарӣ ва гилҳои майдадонаи саҳт гипсдоршуда бо ғафсии 35,0 м меҳобанд. Ғафсии умумии свита 41 м-ро ташкил медиҳад. Ғафсии умумии таҳшинҳои табошир дар буриши Нафтобод 281,1 метрро ташкил медиҳад.

Гурӯҳи сеюми тадқиқотчиён, ки намояндаи барҷастаи он Д.В. Наливкин [20] буд, чунин меҳисобиданд, ки меъёри пастшавии ҳавза (прогибание) ин шароити хобиши таҳшинҳои баҳрии камчукур мебошад. Онҳо «дар як ҳавзаи васеъ, ки аз соҳилҳои Арал то Тошканд ва

Самарқанд тӯл мекашид, таҳшин шудаанд. Ин ҳавза тамоми водии Фарғонаро фаро гирифта буд ва дар он замон масоҳати массивҳои гирдогирд мавҷуд набуд» [20, с.55].

Ин мисолҳо ақидаҳои гуногун ва баъзан зиддиятнокро дар бораи тектоникаи пасти Фарғона, ҳатто дар байни намояндагони як гурӯҳ нишон медиҳанд.

Натиҷаҳои аз рӯи тадқиқотҳои геофизикӣ (сейсмикӣ) бадастомада дар бораи қисми пӯшидаи пастӣ тасаввуроти мукамалтар медиҳанд. Ҳангоми изҳори назар дар бораи сохти геологии қисми марказии пастӣ, мо маҳз ба ҳамин маводҳо таъя намудем. Муаллиф ҳамаи шартҳои дар боло зикршударо ҳамчун асоси муҳокимаҳои илмӣ қабул намуда, бо вучуди ин, зарур мешуморад, ки онҳоро дар фаслҳои мувофиқ бо мулоҳизаҳо оид ба хусусиятҳои сохти тектоникии ҳудуди омӯхташуда, яъне Фарғонаи Ғарбӣ, пурра намояд.

«Таҳлили асарҳои нашршуда нишон медиҳад, ки новобаста аз омӯзиши муфассали вобастагии конҳои нафту газ бо маълумотҳои гуногуни палеогеографӣ, литологӣю фасиалӣ ва тектоникӣ, бисёр тадқиқотчиён ба ҳулосае меоянд, ки то имрӯз арзёбии миқдории дараҷаи таъсири омилҳои қайдшуда ба ҷойгиршавии конҳо гузаронида нашудааст» [8-А, 16-А].

«Танҳо ҳаминро қайд мекунем, ки қисми Тоҷикистони пасти Фарғона дорои баъзе хусусиятҳои хос мебошад, ки онро аз боқимондаи ҳудуд фарқ мекунанд» [14-А].

Ба қатори ин гуна фарқҳо: якбора танг шудани ҳудуди пасти Фарғона ба самти ғарб ва наздикшавии сарҳадҳои он, маҳвшавии (тунукшавии) пурраи таҳшинҳои табошир ва юра дар ҳамон самт, паҳншавии қабатҳои ғафси гипсдор ва намакдор дар таҳшинҳои неогени бортӣ шимолӣ пастӣ, табақабандии бештари арзии қисмҳои бортӣ дар шароити грабени марказии нисбатан танг ва эҳтимолан бо шикастаҳо мураккабшуда, дохил мешаванд.

Пасти Фарғона дар давоми муддати тӯлонӣ ҳамчун минтақаи классикии рушди ҳаракатҳои верикалии блокӣ ва нақши бартаридоштаи онҳо дар шаклгирии чинҳо (складчатость) ба шумор мерафт. Омӯзиши сохти сохторҳои антиклиналии Маҳрам, Ниёзбек, Маданияти Шарқӣ, Конибодом, Равот ва дигарон гувоҳӣ медиҳанд, ки ҳаракатҳои уфуқӣ (горизонталӣ) дар тӯли шикастаҳо низ ба шаклгирии сохтори чиндор таъсири назаррас расонидаанд.

«Аз самти шимол пасти Фарғона бо шикастаи Шимоли Фарғона маҳдуд шудааст, ки дар тӯли он ҳаракати рӯпӯшкунӣ (надвиг) ба самти ҷануб бо амплитудайи исботшудаи қариб 3–7 км муайян карда шудааст. Бо ин рӯпӯшшавӣ таҳшинҳои палеозой таҳшинҳои неоген-палеогениро мепӯшонанд. Дар қисми зерӣ рӯпӯш (поднадвиг) бо усулҳои сейсморазведка якҷанд сохторҳои амиқ ғӯтида — Бенамоз, Қарамазор ва дигарон муайян карда шудаанд» [24, с.109].

Якбора танг шудани пасти Фарғона ба самти ғарб, аён аст, ки бо афзоиши амплитудайи шикастаи Шимоли Фарғона дар ҳамон самт вобастагӣ дорад. Аз рӯи ҷойгиршавии хоси хатҳои сохторӣ, тахмин кардан мумкин аст, ки дар зерӣ шикастаи Шимоли Фарғона шикастаи навбатии ба самти ҷануб нигаронидашуда — Руҳак-Ақчоп пинҳон аст. Дар наздикии бевоситаи шикастаи Шимоли Фарғона сохторҳои бе реша (бескорневые структуры), ки бо диапиризми намакӣ мураккаб шудаанд, инкишоф ёфтаанд. Номувофиқатии нақшаҳои сохторӣ аз рӯи қабатҳои болои намакӣ (неогенӣ) ва уфуқҳои зерӣ намакӣ тавассути сейсморазведка ва пармакунӣ дар сохторҳои Дигмаи, Оқбел-Оқчоп, Қизилҷар, Супетаи Ғарбӣ ва дигар сохторҳо ошкор карда шудаанд, ки дар ин ҷо дар баробари диапиризми намакӣ, «зхуроти тектоникаи намакӣ зерӣ таъсири стресси паҳлӯӣ (боковой стресс) аз самти шимол, ки дар кӯчиши чинҳои болои намакӣ ба ҷануб ва асимметрияи хоси сохторҳо ифода ёфтааст, ба таври возеҳ муайян карда мешавад» [6-А].

Дар ҳамин ҳол, қайд кардан зарур аст, ки то имрӯз дар ҳудуди Фарғонаи Ғарбӣ ягон сохтори аз рӯи таҳшинҳои табошир омодашуда мавҷуд нест, ки дар он ҷо таркиби литологӣ, хосиятҳои филтратсионӣю ғунҷоишии коллекторҳо, таркиби минералогӣ ва хусусиятҳои сохторию текстурии флюидоупорҳо (қабатҳои моеъногузарро) ба таври мақсаднок ва маҷмӯӣ омӯхтан мумкин бошад. Барои ба даст овардани натиҷаҳои мусбат дар қорҳои геологӣ-ҷустуҷӯӣ ва кашф намудани конҳои саноатӣ нафту газ дар таҳшинҳои табошири ҳудуди

мазкур, ҷалб намудани ҳам ширкатҳои соҳавӣ ҷиҳати гузаронидани корҳои сейсморазведка ва ҳам ширкатҳои ботачрибаи пармакунӣ зарур мебошад.

Дар фасли дуҷуми диссертатсия — «Таҳаввули таърихӣ генетикии ҳавзаи седиментатсионӣ дар давраи табошир», баррасии муфассали таҳаввули таърихӣ генетикӣ, сохти тектоникӣ, шароитҳои палеогеографии таҳшиншавӣ ва тавсифи морфогенетикии чинҳои антиклиналии Фарғонаи Ғарбӣ дар давраи табошир инъикос ёфтааст.

Истилоҳи «ҳавзаи седиментатсионӣ» (седиментационный бассейн) имрӯзҳо дар геологияи нафт ва газ ба таври васеъ истифода мешавад, аммо тадқиқотчиёни мухталиф ин мафҳумро якранг тасаввур намекунанд. «Бо кӯмаки таърифи анъанавӣ мо метавонем танҳо масъалаи интиҳоби ҳудуди муайяно барои ба роҳ мондани корҳои аввалияи геологӣ-чустучӯӣ барои нафту газ дар нақшаи минтақавӣ ҳал намоем. Аммо ин тасаввурот барои иҷрои пурраи азнавсозии (реконструксияҳои) зарурии геодинамикӣ ва таҳаввули нафтугазӣ мусоидат намекунанд» [19, с.112].

Мулоҳизаҳо дар бораи он, ки истилоҳи англисии «sedimentary basin», ки дар амалияи геологии хориҷӣ истифода мешавад, метавонад ниёзҳои илмӣ моро комилан қонеъ созад, ба фикри мо, хато мебошанд. Ҳангоми гузаронидани корҳои геологӣ-чустучӯӣ бо мақсади коғуковӣ конҳои нафту газ дар минтақаҳои нав, хусусан дар марҳилаи аввали давраи минтақавӣ, лозим аст, ки ба интиҳоби минтақаҳо ва усулҳои пешбурди корҳои чустучӯӣ-кашфкунӣ ба таври соддатар муносибат карда шавад [4]. Баррасии ҳавзаи таҳшинӣ ҳамчун як объекти ба таври ҳамаҷониба ва маҷмӯӣ омодашуда бояд ба як ҷанбаи муҳим табдил ёбад.

«Ҳавзаи таҳшинӣ (осадочный бассейн) — ҷисми стратификатсияшуда, системаи мураккаби сохти денудационӣ аккумулятивӣ мебошад, ки қисман барои таъсири омилҳои беруна кушода буда, дар айни замон дар мувофиқати қатъӣ бо мавқеи геодинамикии худ рушд мекунад» [23, с.55]. Дар ин тадқиқот, ҳамчун асоси фундаменталӣ, тасаввурот дар бораи он ки ҳавзаҳои таҳшинӣ ва седиментатсионӣ муродифи (синоними) якдигаранд, қабул карда шудааст.

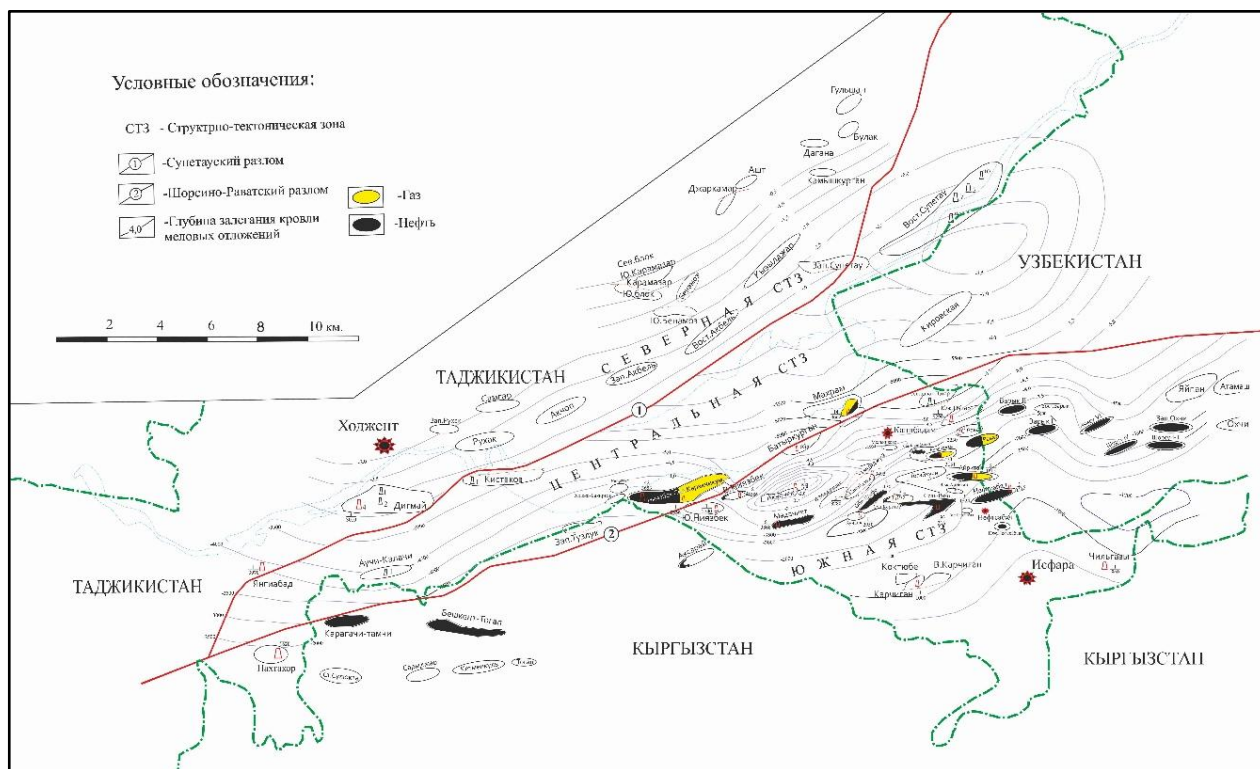
Типизатсияи сохторҳои тектоникии қисмати (сексияи) табоширии буриш дар ҳудуди Фарғонаи Ғарбӣ дар заминаи хусусиятҳои морфогенетикии сохти онҳо гузаронида шуд, ки ин имкон дод се минтақаи сохтори тектоникӣ (МСТ) — шимолӣ, марказӣ ва ҷанубӣ ҷудо карда шаванд. Таснифоти сохторҳои антиклиналӣ дар ҳудуди ин минтақаҳо, ки қобилияти шаклдиҳӣ ва ҷамъоварии конҳои нафту газро доранд, ҳангоми асосноккунии илмӣ усулҳои кашф кардани маҳалли ҷамъшавии карбогидридҳо ва интиҳоби самти корҳои чустучӯӣ-кашфкунӣ аҳамияти калон дорад.

Азнавсозии (барқарорсозии) марҳилаҳои рушди геологии ҳудуд, ки таҳти он аз ҷумла рушди тектоникӣ ва хусусиятҳои палеогеоморфологии таҳшиншавии онро бояд фаҳмид, ба сохтани модели сохти геологии ҳудуд дар фосилаи (интервали) стратиграфикии неоконсенони Фарғонаи Ғарбӣ мусоидат намуд, ки хусусиятҳои хоси он барои шаклгирии конҳои нафту газ дар ин ҳудуд шароит фароҳам меоранд.

Асос барои ҷудо кардани ин МСТ-ҳо маълумотҳои буданд, ки аз натиҷаҳои пармакунии корҳои амиқ чустучӯӣ-кашфкунӣ ва усулҳои сейсмикии тадқиқоти гузаронидашуда ба даст омадаанд. Ҳангоми дараҷабандӣ (ранжирование), чинҳои антиклиналӣ аз рӯи ҷунин тавсифҳо, аз қабилӣ шакл, мавҷудияти сарбастагии периклиналӣ, андоза ва шабоҳат (идентичность) муқоиса карда шуданд.

Тавсифи хусусиятҳои геологии ҳар як минтақа ва сохторҳои ояндадор инчунин ба харитаи сохторие, ки аз ҷониби муаллиф аз рӯи болои (кровляи) қабати (свитаи) Гознау сохта шудааст, асос ёфтааст. Бояд таъкид кард, ки харитаи сохтории пешниҳодшуда аввалин кӯшиши ба таври схемавӣ тасвир намудани сохти Фарғонаи Ғарбӣ аз рӯи болои уфуқи табошир мебошад. Схемаи пешниҳодшуда дар бисёр ҷойҳо фарзиявӣ (гипотетикӣ) буда, албатта, бо назардошти кушодашавии таҳшинҳои табошир бояд дақиқ карда шавад. Харитаи сохтории пешниҳодшуда метавонад аз нуқтаи назари муайян кардани маҳалли ҷойгиршавии сохторҳои алоҳида, ки метавонанд ғунҷоишгоҳи ҷамъшавии саноатии карбогидридҳо ҳам дар

тахшинҳои палеоген ва ҳам дар тахшинҳои табошир бошанд, аҳамияти амалӣ дошта бошад (расми 4).

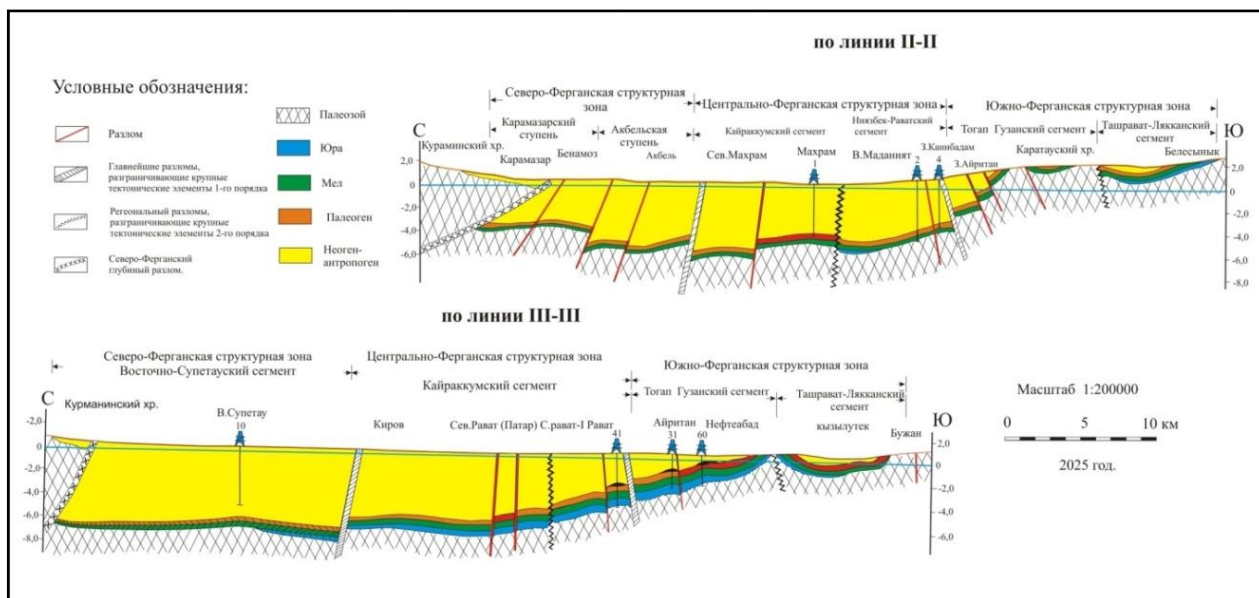


**Расми 4. — Харитаи сохторӣ аз рӯи болои (кровляи) қабати (свитаи) Гознау
(Мураттибон: Раҳимов Ф.А., Мавлонӣ С.Р., соли 2025)**

МСТ-и шимолӣ (расми 5) дар нақша қариб пурра ба ихотаи баромадгоҳи палеозой мувофиқат мекунад. Ин минтақа бо номувофиқатии нақшаҳои сохтории палеозой ва сохторҳои мезо-кайнозойи онро рӯпӯшкунанда тавсиф меёбад. Ба ин минтақа метавон масоҳати азимеро аз доманаҳои ҷанубии қаторкӯҳи Курама то қаторкӯҳи Рухак-Супетау мансуб донист. Дар профилҳои сейсмикӣ рӯпӯшкунӣ (надвиг) ҷинсҳои палеозойи ихотакунандаро ба маҷмӯи мезо-кайнозой аз самти шимол мушоҳида кардан мумкин аст. Дар ҳудуди ин минтақа антиклинаҳои Дигмай, Рухак, Рухаки Ҷанубӣ, Оқчоп, Оқбел, Қизилҷар, Супетауи Ғарбӣ ва Шарқӣ қайд карда шудаанд. Ҳамаи ин антиклинаҳо дар рӯи замин аз рӯи қабатҳои неоген-чорумин хуб пайгирӣ мешаванд. Сохторҳои Супетауи Ғарбӣ ва Супетауи Шарқӣ бештар омӯхта шудаанд, ки дар ҳудуди онҳо 7 ҷох, аз ҷумла ду ҷохи параметрӣ парма карда шудааст.

МСТ-и шимолӣ аз ҷиҳати сохти геологӣ яке аз мураккабтаринҳо ба шумор меравад. Маълумоти бештар муътамад ва намоён дар бораи сохти геологӣ ин МСТ аз маводҳои ҷоҳҳои пармашуда ва қорҳои сейсмикии дар ҳаҷми қалон иҷрошуда дар майдонҳои Супетауи Ғарбӣ ва Шарқӣ ба даст оварда шудааст.

Сохтори мураккаб дар натиҷаи он шароит шакл гирифтааст, ки дар давраи неоген-чорумин МСТ-и шимолӣ ба пастшавии (прогибание) шадид дучор шуда, дар он ҷо ҷамъшавии қабатҳои ғафси молассаҳои континенталии кайнозой ва таҳшинҳои намакдор (беш аз 1,0 км) ба амал омадааст. Ин шароитҳо, инчунин мавҷудияти фишорҳои ғайримуқаррарии баланди пластӣ (градиентҳои ФПАЗ 1,8–1,92) ва ҳароратҳои баланд (207°C дар умқи 4500 м) дар буриши неоген ба он оварда расониданд, ки 6 ҷоҳ аз 7 ҷоҳи мавҷуда то умқи лоиҳавӣ парма карда шудаанд ва таҳшинҳои палеогении барои ин ҳудуд ояндадор кушода нагардиданд. Танҳо ҷоҳи №10-и Супетауи Шарқӣ аз умқи лоиҳавӣ пасттар (5135 м) парма карда шуд, аммо он ҳам таҳшинҳои палеогениро накушод.



Расми 5. – Схеман сохти умқи МСТ-и шимолӣ (Мураттибон: Мавлони С.Р., Рахимов Ф.А., соли 2025)

Соли 1983 аз ҷониби дастаи сейсмографии Ленинобод тавассути ҷоҳи №10-и Супетауи Шарқӣ як профили кӯндаланги УСНГ (МОГТ) коркард карда шуд ва аз рӯи изогипсаи 6100 м мавҷудияти чини антиклиналии паҳншавии нимбарӣ (субширотное простиране) дошта бо андозаҳои 22,0x5,0 км тасдиқ гардид. «Дар амалияи корҳои геологӣ-иктишофӣ барои нафту газ, хусусан дар ҳудуди пасти Афғонистону Тоҷикистон, ҳолатҳое буданд, ки уфукҳои инъикоскунандаи неогенӣ ҳамчун болои (кровля) таҳшинҳои палеогенӣ қабул карда мешуданд» [2-А, 9-А, 10-А].

Ба ба роҳ мондани корҳои ҷустуҷӯӣ дар сохторҳои воқеъ дар ҳудуди МСТ-и шимолӣ бояд бо муносибати махсус нигариста шавад. Дар ин ҷо дар ҳеҷ як ҷоҳ на таҳшинҳои палеогенӣ ва на таҳшинҳои табошир кушода нашудаанд. Дар ҳудуди ин МСТ дар рӯи замин баромадгоҳи ҷинсҳои бунёдии табошир мавҷуд нест. То ҳол норавшан боқӣ мемонад, ки оё дар ин ноҳия таҳшинҳои табошир мавҷуданд, ғафсии онҳо чандир аст, пуррагии стратиграфии буриш, литология, вазъи гидрогеологӣ дар умқ, мавҷудияти минтақаҳои ФПАЗ (фишори ғайримуқаррари баланди пласты) ва ғайра дар қадом аҳволанд. Барои гирифтани ҷавоб ба ин саволҳо муаллиф пешниҳод менамояд, ки дар наздикии бевоситаи майдони ҷойгиршавии ҷоҳи №1 ҷоҳи иктишофӣ бо умқи то 6500 метр парма карда шавад.

Мавҷудияти ду намуди мухталифи буриши неогенӣ дар ҳудуди МСТ-и шимолӣ ва, ҷуноне ки дар зер хоҳем дид, марказӣ дар масофаи кӯтоҳ, имкон медиҳад, ки мавҷудияти ду ҳавзаи мустақили таҳшиншавӣ тахмин карда шавад. Чунин ҳавзаҳои ҷудошуда (изоляцияшуда) танҳо дар шароити мавҷудияти монеаи (барьер) якбора дар байни онҳо метавонистанд арзи вуҷуд кунанд.

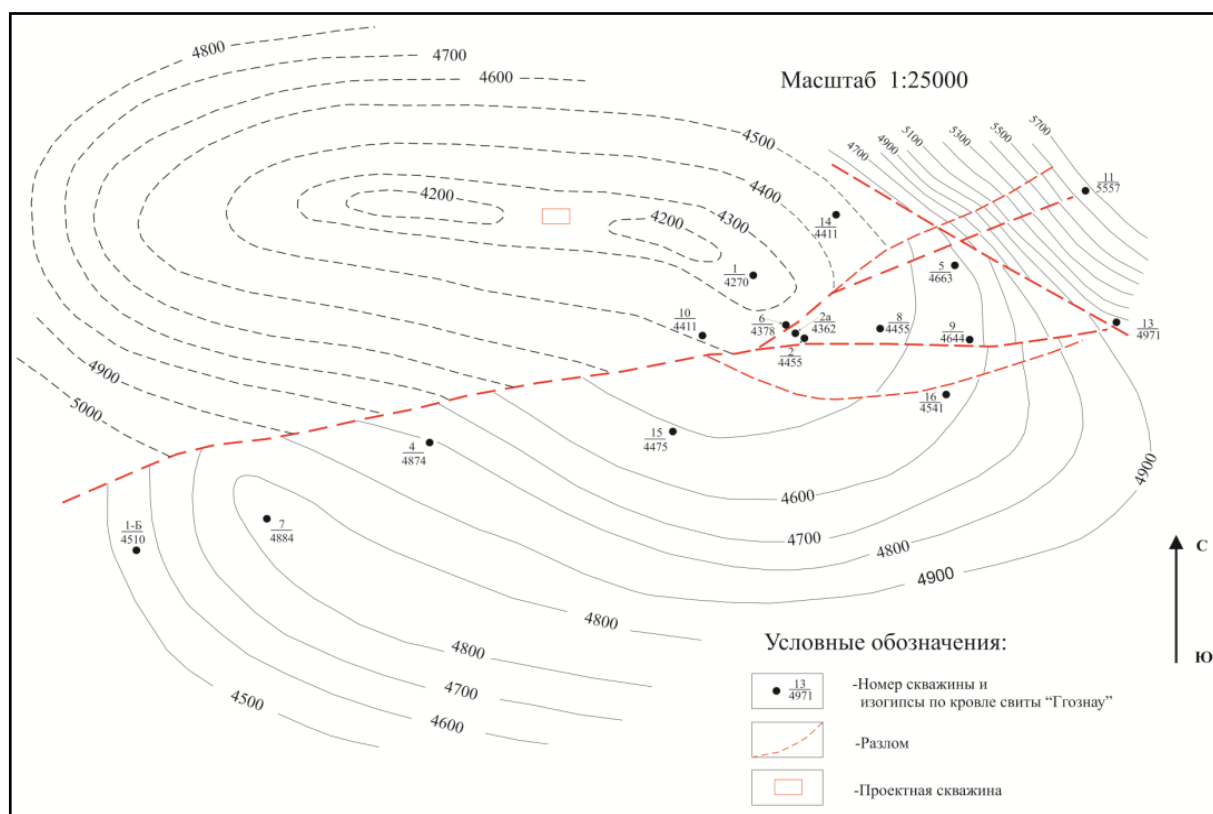
Ҳамчун чунин монеа, эҳтимолан, вали тектоникӣ хидмат карда метавонист, ки ба шаклирии шароитҳои палеотектоникӣ ва ғисали-палеогеографии таҳшиншавии аз якдигар якбора фарқкунанда мусоидат намудааст. Мавҷудияти қабатҳои ғафси таҳшинҳои намакдор дар қисмати неогенӣ буриш дар ҳудуди МСТ-и шимолӣ ва набудани онон дар минтақаи марказӣ, имкон медиҳад тахмин кунем, ки вали мазкур амплитудаи хеле баланди бардошташавӣ ва паҳншавии арзӣ (широтное простиране) доштааст.

МСТ-и Марказӣ – тавассути рӯпӯши (надвиг) Ниёзбек ва системаи шикастаҳои ҷинҳои Окбел ва Окчоп маҳдуд карда мешавад [17]. Кровля (болои) табошири болоӣ дар умқи 5,5–6,0 км ҳобидааст. Ин минтақа депрессияи ҳамворро (пологая депрессия) мемонад, ки дар он ҷо чини Батирқӯрғон дар зери боли антиклиналии Маҳрам сохти зерирӯпӯшӣ (поднадвиговое строение) дорад. Антиклиналии Маҳрам объекти калидии ин минтақа ба шумор меравад. Барои омӯзиши ФХО (хосиятҳои физио коллектории) коллекторҳои табоширу палеоген

заминагузори чохӣ параметрӣ асоснок карда шудааст. Тектоникаи дизъюнктивӣ (шикаста) дар ин ҷо экранизатсияи (бандшавии) конҳоро муайян мекунад [5, 15].

Пармакунӣ инверсияи нафтпазириро ошкор намуд: чоҳҳои гумбазӣ (№ 1, 4, 6, 10, 14) ҳолӣ мебошанд, дар ҳоле ки сброси (партофти) нимбарӣ (шаҳобчаи шикастаи Шорсу-Равот) боиси фаввораи нафт дар чоҳи № 2-а гардид, дар сурате ки нуктаҳои ҳамсоии он хушк баромаданд. Мувофиқи маълумоти мо, захираҳои истихроҷшавандаи нафти табоширу палеогени Маҳрам 656 млн тоннаро ташкил медиҳанд (арзёбии расмӣ захираҳои дурнамои нафту газӣ тамоми Фарғонаи Ғарбӣ — 108 млрд тонна с.ш. (сӯзишвории шартӣ) мебошад [26].

Дар ин ҷо мавҷудияти якҷанд сохторҳои антиклиналӣ муайян карда шудааст, ки асосии онҳо инҳоянд: Маҳрам, Қайроққум, Қистакӯз ва Батирқӯрғон. Танзимои сохтмонҳои (построения) мо нишон доданд, ки чини Батирқӯрғон дар асл зерирӯпӯшӣ (поднадвиговая) буда, бо боли ҷанубии худ антиклинали Маҳрам пӯшонида мешавад (расми 6).



**Расми 6. – Харитаи сохтории рӯи (кровля) қабати II-и майдони Маҳрам
(Мураттибон: Мавлони С.Р., Раҳимов Ф.А., соли 2025)**

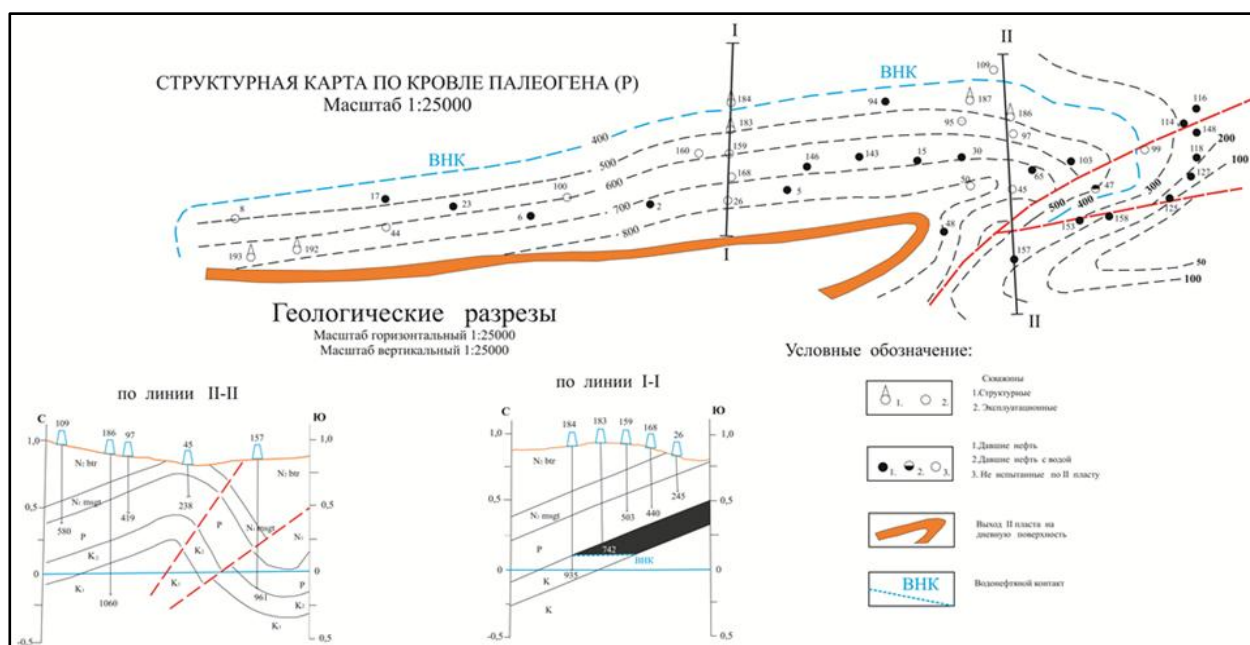
«Дар ин муддат вобастагии конҳои нафту газ ба минтақаҳои шикаста (разломҳо), махсусан ба гирехҳои буриши онҳо; таъсири тектоникаи дизъюнктивӣ ба равандҳои седиментатсия (тахшиншавӣ) ва ба вучуд омадани домҳои сохторӣ; мавҷудияти шикастаҳои гузаронанда ва экранизатсиякунанда (маҳкамкунанда) ва ғайраҳо муайян карда шуданд» [5-A, 11-A].

Барои ҷуброни камшавии (камшавии захираҳои) палеоген, баромадан ба акваторияи обанбори Қайроққум (бо масоҳати 513 км²), ки дар он ҷо зиёда аз 20 сохтор локализатсия (муайян) карда шудааст («Сомон Ойл»), зарур мебошад. Пармакунии моил-самтдор (наклонно-направленное бурение) самаранокии корҳои геологӣ-иктишофиро (КГИ) барои нафт то 50% ва барои газ то 70% баланд мебардорад [22]. Дар марҳилаи азхудкунии табошир коҳиш ёфтани афзоиши ҳоси захираҳо ба андозаи 4–5 маротиба (ҳангоми азхудкунии ҷорӣ захираҳои дурнамои аввалия ба миқдори 20–40%) пешгӯӣ карда мешавад, ки ин татбиқи таҷрибаи Ўзбекистонро талаб менамояд [4, 8]. Локализатсияи захираҳои категорияи С₁ тавассути фонди иборат аз 1–3 чоҳи ҷустуҷӯӣ дар як сохтор бо таваҷҷӯҳи асосӣ ба домҳои ғайрисохторӣ минтақаи Дарвозаи Хучанд тавсия дода мешавад [5, 7, 13].

МСТ-и Чанубӣ. Умқи хобиши кровляи (болои) таҳшинҳои табошир дар ҳудуди минтақаи чанубӣ дар ҳудуди васеъ – аз 2300 то 3500 метр тағйир меёбад. Пастшавӣ (ғўтазанӣ) ба самти шимол, ба сӯи сарҳадҳои чанубии минтақаи марказӣ сурат мегирад. ДАР айни замон, афзоиши муътадили кунҷи майли чинсҳо то 25-30° ба амал меояд.

Дар ин ҷо конҳои асосии карбогидридҳо барои Тоҷикистон, Қирғизистон ва Ўзбекистон ҷойгир шудаанд: Равот (Ўзбекистон), Нафтобод, Айритан, Селроҳа, Конибодом, Конибодоми Шимолӣ, Оби Шифо, Қаратови Чанубӣ, Ниёзбек, Қаракчикуми Шимолӣ, Маданият, Маданияти Шарқӣ (Тоҷикистон), Қарағач-Тамчӣ, Бешкент-Тоғап (Қирғизистон).

«Антиклинали Селроҳа (КИМ)» – дар наздикии бевоситаи антиклинали Нафтобод ҷойгир аст. Аз рӯи замин чин аз қабатҳои палеоген ташкил ёфтааст, ки онҳо дар қисмҳои паҳлӯӣ (болҳо) бо чинҳои неоген-чорумин пӯшонида мешаванд. Андозаи сохтор аз рӯи кровляи палеоген 10,5x2,5 км-ро ташкил медиҳад. Амплитудаи чин аз рӯи боли чанубӣ то ба 620 метр мерасад. Нишондоди максималии мутлақи гумбаз плюс 820 метр аст. Боли чанубӣ нишеб (70-800), боли шимолӣ ҳамвор (17-300) мебошад» [30]. Дар қисми ғарбӣ, гумбази чин то таҳкурсии таҳшинҳои палеоген шуста шудааст, ки дар натиҷаи он ҳамаи уфукҳои коллектории палеоген бараҳна (кушода) шудаанд (расми 7).



Расми 7. — Майдони Селроҳа (Муратгӣбон: Раҳимов Ф.А., Мавлонӣ С.Р., соли 2025)

Дар ҳудуди Фарғонаи Ғарбӣ, хусусан дар МСТ-и (минтақаи сохторӣ-тектоникии) чанубӣ, шикастаҳои таркибии тӯлонӣ (продольные разрывные нарушения) паҳншавии васеъ доранд, ки конҳои нафту газ бо онҳо алоқаманданд. Ин шикастаҳои таркибӣ бисёр вақт нақши экранро (экрани тектоникиро) бозида, ба ҳаракати нафту газ монеъ мешаванд ва ба ҷамъшавии (аккумуляцияи) онҳо дар минтақаҳои наздишикастагӣ (приразломные зоны) мусоидат мекунанд. Маҳз ба ҳамин хотир, омӯзиши маҷмӯии хусусиятҳои генезис ва морфологияи шикастаҳо (разломҳо) зарур аст.

«Фикри умумиқабулшудае мавҷуд аст, ки палеобаландшавии Қаратов ҳам аз чануб ва ҳам аз шимол бо шикастаҳои таркибии арзӣ (широотно-расположенные) ихота шудааст. Сарфи назар аз ин, массиви мазкур баланд шуда, горсти дучонибаро ба вучуд меорад. Дар айни замон, шикастаҳои таркибӣ сброс (пастхамӣ) набуда, бештар взброс (баландрақам) мебошанд, ки ҳамвории шикасти онҳо ба зерӣ палеобаландшавӣ ғўта мезанад ва тамоми комплекси стратиграфиро аз неоген то таҳшинҳои палеозой сӯроҳ мекунанд. Чунин тасдиқ имкон медиҳад, ки пешгӯӣ карда шавад: чинҳои антиклиналии Қостақози бо морфологияи хуб ифодаёфта ва Тузлук, ки аз рӯи таҳшинҳои ҷавони неоген-чорумин мушоҳида мешаванд, дар умқ аз рӯи таҳшинҳои табошир-палеоген моноклиноаро ташкил медиҳанд» [11, с.95].

Имрӯз усулҳои зиёди сифатан муайян кардани минтақаҳои рушди шикастаҳо, хусусан аз рӯи маълумоти гравитатсионӣ-магнитӣ мавҷуданд. Бо истифода аз харитаҳои изоаномалҳои қувваи вазнинӣ ва изодинамҳои майдони геомагнитӣ дар ҳудуди Фарғонаи Ғарбӣ, шикастаҳои мавҷударо дар ноҳияи мушаххаси мавриди омӯзиш ба осонӣ чудо кардан мумкин аст. Қоидаташ ин аст, ки инҳо зинаҳои гравитатсионӣ ва магнитӣ мебошанд, ки ҳудуди тақсимои массаҳои гравитатсионӣ ва магнитии дар умқи ҷойгиршударо нишон медиҳанд. Ин зинаҳо ва аномалияҳои майдони магнитии ба таври параллелӣ ва ҳаттӣ кашидашудаи қайдшаванда, ҳеле вақт бо минтақаҳои рахнаҳои (расколов) таҳкурсии кристаллӣ ва дислокацияҳои чехоли таҳшинӣ алоқаманданд.

Устувор гардидани ҷудоии фатсиалии (фациальная разобщённость) коллекторҳо, инчунин таъсири монеаҳои тектоникӣ ва намакдор (соленосные барьеры), муносибати дифференциалиро (дифференцированный подход) ҳангоми арзёбии дурнамо ва интиҳоби методикаи корҳои геологӣ-иктишофӣ дар ҳар як аз се минтақа талаб мекунад.

Дар боби сеюми диссертатсия «**Хусусиятҳои филтратсионӣ-ғунҷоишии уфукҳои коллектории таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ ва шароитҳои фатсиалӣ-палеоҷуғрофии ташаккули онҳо**», хусусиятҳои филтратсионӣ-ғунҷоишии (ХФГ / ФЕС) уфукҳои коллекторӣ ва флюидоупорҳои экранкунанда ба таври муфассал таҳқиқ шуда, шароитҳои фатсиалӣ-палеоҷуғрофии ташаккули онҳо барқарор карда мешаванд, инчунин стратегияи пешбурди минбаъдаи корҳои ҷустуҷӯӣ-иктишофӣ асоснок карда мешавад.

Чунин тасдиқи умумикабулшуда мавҷуд аст, ки ҷамъшавии саноатии карбогидридҳо дар таҳшинҳои табошири пастхамии Фарғона, ки дар шароитҳои континенталии оби ширин ва оби шӯрча ба вучуд омадаанд, дуумин (вторичные) мебошанд. «Карбогидридҳо дар тӯли минтақаҳои вайроншавии чинсҳо, майдашавӣ ва зичшавии сохторҳои зерин ҷорӣ шуда, дар қабатҳои болоии чехоли таҳшинӣ конҳоро ба вучуд овардаанд» [26, с.61].

Аз ин рӯ, вазифаи аввалиндараҷа ҳангоми муайян ва омода намудани чинҳои локалӣ дар комплекси табошир ин харитасозии (картирование) минтақаҳои вайроншавии якпорчагии чинсҳо бо ёрии таҳқиқоти сейсмикӣ аз рӯи гум шудани инъикоси синфазӣ (синфазные отражения) дар комплекси тоттабошир мебошад. Ҳангоми асоснок кардани дурнамои нафтугазнокҳои таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ аз ҷониби муаллиф муносибати дифференциалӣ, ки бо назардошти омили геотектоникӣ, маълумот дар бораи комплекси минтақавии нафтугазнок ва дараҷаи омӯзиши онҳо амалӣ карда шудааст, истифода бурда шуд. Ҳангоми ҳулосабарорӣ дар бораи дараҷаи дурнамои ҳам сохтори мушаххаси антиклиналӣ ва ҳам дар умум қаламрав, тамоми массиви мавҷудаи маълумоти геологӣ-геофизикӣ, аз ҷумла параметрҳои хусусиятҳои коллекторӣ, флюидоупорҳо ва гидрогеология истифода шудааст.

Дар ҳудуди Фарғонаи Ғарбӣ таҳшинҳои табошир дар ҷоҳҳои майдонҳои Нафтобод (ҷоҳи № 60), Селроҳа (ҷоҳи №180), Айритан (ҷоҳҳои №8, 31), Равот (ҷоҳҳои №8, 41), Конибодом (ҷоҳи №24), Конибодомии Шимолӣ (ҷоҳи №14), Маданияти Шарқӣ (ҷоҳи №1), Маданият (ҷоҳи №4), Ниёзбек (ҷоҳҳои №10, 12, 16, 19, 20), Қаракчикуми Шимолӣ (ҷоҳҳои №1, 2, 3, 4) кушода шудаанд. Дар тамоми 15 ҷоҳе, ки таҳшинҳои табоширро бо гирифтани керн (намунаи чинс) кушодаанд, ҳамагӣ 355,7 метр гузашта шудааст. Баровардани керн 218,43 метрро (61,4 %) ташкил дод. Барои уфукҳои коллекторӣ ғоизи баровардани керн 62,7 % (138,06 метр)-ро ташкил дод. Материали кернӣ бештар барои коллекторҳои XV, XV-а, XVIII намоёндагӣ мекунад (акс ёфтааст). Материали кернӣ аз рӯи қабатҳои XII ва XIII комилан омӯхта нашудааст, агар як намунаро дар ҷоҳи № 20-и майдони Ниёзбек ба назар нагирем.

Дар буриши таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ аз ҷониби мо 16 уфуқи коллекторӣ ошкор карда шуд, ки аз ҷиҳати стратиграфӣ сӯитаҳои (дастаҳои қабатҳои) гуногунранг (XI, XII, XIII, XIV), Ёловач (XV, XVI, XVII), Қалача (XVII-а, XVII-б, XVII-в, XVII-г), Лякан (XVIII) ва Гузан (XIX-XXII)-ро фаро мегиранд. Ҳангоми ҳаракат аз ноҳияҳои марказии Фарғона ба самти ғарбӣ, коҳишбёии ғафсии таҳшинҳои табошир аз 1961 метр (ҷоҳи №1П Алан) то ба сифр (ҷоҳи №1 Қистакоз) ба амал меояд. Материали кернӣ аз рӯи ин уфукҳо нобаробар омӯхта шудааст. Қабатҳои XV ва XVIII пурратар равшан карда шудаанд. Аз ҷиҳати литологӣ онҳо асосан бо қумсангҳои майда ва миёнадона бо абсолюти кушодагии (открытая

пористость) аз 9,0 то 26,48 % ва гузаронандагии (проницаемость) аз 32,1 то 614,9 мД пешниҳод шудаанд.

Он чиз низ муҳим аст, ки дар МСТ-и марказии Фарғонаи Ғарбӣ ғўтазании таҳшинҳои табошир ба умқҳои калон метавонад шароитро барои аз фишорҳои гидростатикӣ ба таври назаррас зиёд шудани фишорҳои қабатӣ ба вуҷуд орад. Дар натиҷа, фишурдани карбогидридҳо аз коллекторҳои юраи дар поён хобида ба таҳшинҳои табошир ва палеогени ноҳияҳои борти ҷанубӣ ба амал меояд. Бо ҳамин ҷойгиршавии аксари конҳои нафту газ дар минтақаҳои борти ҷанубӣ фаҳмонда мешавад. Қадамҳои минбаъда дар омӯзиши коллекторҳои синни табошири Фарғонаи Ғарбӣ бояд дар заминаи ҷудокунии муфассали (детальное расчленение) онҳо дар ҷоҳҳои нави амиқ бо интиҳоби дурусти керн ва истифодаи мачмӯии таҳқиқоти стратиграфӣ ва геофизикӣ барои муайян кардани литология ва синни онҳо амалӣ карда шавад.

Омӯзиши таркиби минералогии гилҳо (фраксияи камтар аз 0,001 мм) бо истифода аз таҳлилҳои иммерсионӣ, термӣ, химиявӣ, рентгеноструктурӣ ва электронӣ-микроскопӣ нишон дод, ки дар гилҳои неоком-апт, ки дорои хусусиятҳои фатсиалӣ-лагунии континенталӣ мебошанд, минералҳои асосӣ ва доимо ҳузурдоштаи гилӣ гидрослюда, хлорит ва монтмориллонит мебошанд. Таҳшинҳои альб, ки асосан дар шароити таҳшиншавии баҳрӣ ба вуҷуд омадаанд, ба ғайр аз минералҳои гилии номбаршуда, инчунин каолинит ва сохтори омехта-қабатии хлорит-вермикулитро доранд.

Таҳлили тақсимои минералҳои гил ва ғафсии чинсҳои флюидоупор нишон медиҳад, ки онҳо дар ҳудуди Фарғонаи Ғарбӣ барои ҳифзи конҳои нафту газ дорои сифатҳои мусоид мебошанд. Ноҳияҳои аз ҳама дурнамодор дар ин ҷанба буришхое мебошанд, ки дар ҳудуди МСТ-и марказӣ ва ҷанубӣ ҷойгиранд.

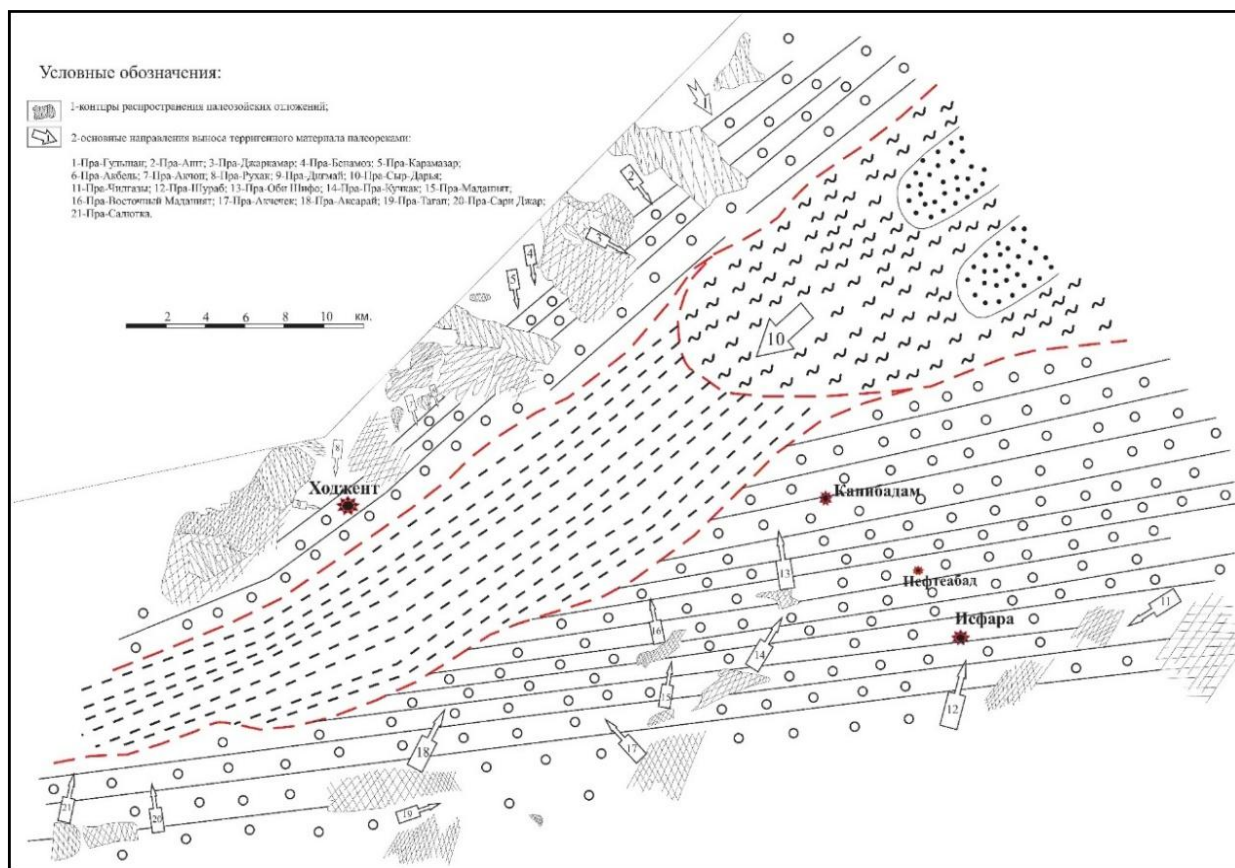
Дар шароитҳои Фарғонаи Ғарбӣ коллекторҳои терригенӣ-карбонатии табошир дорои гуногуншаклии зиёди фатсиалӣ мебошанд: аз фатсияҳои регӣ-гравелитии дуруштпора (грубообломочные), ки дорои хусусиятҳои хуби филтратсионӣ-ғунҷоишӣ мебошанд, то гилҳои майдадона ва мергелҳо, ки ҳамчун флюидоупорҳои бозътимод баромад мекунанд. Омӯзиши тақсимои ва ҷойгиршавии мутақобилаи ин фатсияҳо имкон дод, ки генезиси таҳшинҳои табошир муайян карда шуда, се сикли седиментатсионӣ ҷудо карда шавад, ки ҳар кадоми онҳо марҳилаи муайяни ташаккули таҳшинҳои омӯхташударо инъикос мекунанд. Ҳар як сикли седиментатсионӣ марҳилаи муайяни ҳосилшавии таҳшинҳои табоширро инъикос менамояд. Барои ҳар як сикл харитаҳои палеочуғрофӣ тартиб дода шудаанд, ки дар онҳо таҳаввулоти палеоландшафтҳо дар фазо ва вақт дар давоми давраи табошир дар ҳудуди Фарғонаи Ғарбӣ нишон дода шудааст.

Пеш аз оғози ташаккули секцияи табошири буриш на танҳо дар ҳудуди минтақаи таҳқиқшаванда, балки дар фазои васеи Осиёи Марказӣ режими тўлонии континенталӣ ҳукмфармо буд, ки дар натиҷаи он фарсоиши (выветривание) физикӣ ва химиявии чинсҳо бо пайдоиши пўстҳои фарсоишии (коры выветривания) синни триаси миёна-боло ба амал омад. «Аҳамияти махсусро муайян кардани минтақаҳои фатсиалӣ, ки дорои тавсифоти мусоиди литологӣ ва филтратсионӣ-ғунҷоишӣ мебошанд, дар марҳилаҳои аввали қорҳои ҷустуҷўӣ, хусусан дар ноҳияҳои, ки қаблан камдурнамо ҳисобида мешуданд, дорои мебошад. Дар шароити камшавии захираҳо дар комплекси палеоген ва маҳдудияти ҷустуҷўҳои муосир, гузариш ба омӯзиши муфассали таҳшинҳои табошир дарки амиқи тағйирёбӣ ва таърихи рушди палеобассейнҳоро талаб мекунад» [3-А].

Маҳсулоти коркарди пўстҳои фарсоишӣ дар вақти ҳозир дар ҳама ҷо инкишоф наёфтааст, ки ин ҳам бо хусусияти релефи тотабошир ва ҳам бо шароитҳои минбаъдаи таҳшиншавӣ фаҳмонда мешавад. Аз ҷиҳати генетикӣ ин таҳшинҳо бо ҳосилаҳои делювиалӣ-пролювиалӣ, аз ҷумла бо таҳшинҳои кўлии шлейфи пролювиалӣ алоқаманданд. Онҳо асосан дар нишебҳои баландҳои релефи тотабошир боқӣ мондаанд, зеро пастҳои релефи охири дар робита бо оғози таҳшиншавии табошир майдони фаъолияти баланди палеодарёҳо гардида буданд.

Сикли аввалини седиментатсионӣ (қабатҳои Гузан, Лякан, Қизилпиллол). Дар давраи ташаккули таҳшинҳои ин сикли седиментатсионӣ, Фарғонаи Ғарбӣ ҳамчун вилояти

седиментатсия (тахшиншавӣ) ташаккул ёфта буд, ки хусусияти асосии палеоландшафтҳои он мавҷудияти як қатор водихо буд. Буришҳои муосир имкон медиханд, ки ин водихо танҳо дар буриши кӯндаланг пайгирӣ карда шаванд, бинобар ин дарозии онҳо номаълум боқӣ мемонад. Тахмин кардан мумкин аст, ки ба самти ҷануб, ба сӯи минтақаи марказии сохторӣ-тектоникӣ, андозаи онҳо тадриҷан зиёд мешуд. Дар қисми бештари қаламрав, ки бо баромадҳои таҳкурсии палеозой тақсим шудаанд, хусусиятҳои фатсиалӣ-палеочуғрофӣ ба равандҳои таҳшиншавӣ мусоидат намекарданд (расми 8).



Расми 8. — Харитаи схематикӣ палеочуғрофии даврани ҷамъшавии таҳшинҳои мезосикли аввал (табошири поёнӣ). (Ишораҳои шартӣ палеоландшафтҳо дар расми 10 бинед) (Мураттибон: Раҳимов Ф.А., Мавлонӣ С.Р., соли 2025)

Дар фазои байни баромадҳои Ҳуҷандии таҳкурсии палеозой ва баландшавии Пахтакор-Саричар дар ҷануб, аз ҷиҳати чуғрофӣ водии қадимаи дарёи Пра-Сырдарё (Пра-Сирдарё) ҷойгир шуда буд. Дар даврани табошири поёнӣ ин палеоводӣ самти возеҳи субширотиро (арзиро) дошта, бо баромадҳои тадриҷан васеъшаванда ба самти ғарб, ба сӯи ба истилоҳ Дарвозаи Ҳуҷанд тавсиф меёфт. Худи дарёи Пра-Сырдарё аз рӯи режими гидрологӣ артерияи маъмулии кӯҳӣ буд, ва водии он бо сохти асимметрии хеле возеҳ бо борти нисбатан нишебӣ шимолӣ ва ҳамвори ҷанубӣ фарқ мекард. Дар соҳили ростии ин низомии дарёӣ дар ҳама ҷо ландшафти васеи тайфдор-кӯлӣ (пойменно-озерный) инкишоф меёфт.

Дар қисмати ҷанубу шарқии минтақа, дар байни палеобаландшавиҳои Нафтобод-Чилгазӣ водии дарёи Пра-Шӯроб ҷойгир шуда буд, ки дар самти субмеридионалӣ (тулӣ) аз ҷануб ба самти шимолу шарқ паҳн мешуд. Он дар қисмати зиёди ҷараёни худ пайгирӣ карда мешавад ва бо сохти ноҳамгуни худ тавсиф меёбад. Дар болооби худ, дар ноҳияи ҷойгиршавии буриши Шӯроб ва Нафтобод, он хусусияти кӯҳӣ дошт, аммо дар поёноби ҷараён, аллакай дар ноҳияи Айритан ва Равот, аломатҳои дарёи текию кӯҳиро (равнинно-горная река) пайдо мекард. Дар ҳамин самт хурдшавии андозаи материалҳои шикастапорагӣ (обломочный материал) низ ба амал меояд. Ба самти шимол, наздиктар ба МСТ-и марказӣ (Равот, ҷоҳи №8,

Конибодом, чоҳи № 24) таҳшинҳои тайфдор (пойменные отложения), ки бо таҳшинҳои реги майдадораи қисми наздимаҷроии тайф пешниҳод шудаанд, рушди васеъ доранд.

Ба қисматҳои марказӣ ва ҷанубу ғарбии минтақа, ба дарёи Пра-Сирдарё ҳам аз шимол ва ҳам аз ҷануб шохобҳои Пра-Кучкак, Пра-Ауҷикалacha, Пра-Маданият, Пра-Обишифо, Пра-Адрасмон, Пра-Қизилҷар ва ғайраҳо мерехтанд. Онҳо ба дарёи Пра-Сирдарё ҳамроҳ шуда, онро ба як дарёи бисёршохоба (многоорукавная река) бо водии васеи хусусияти ҳамвордошта табдил меоданд.

Ҳамин тариқ, хусусияти асосии шароитҳои фатсиалӣ-палеоҷуғрофии рушди Фарғонаи Ғарбӣ дар давраи сикли аввалини седиментатсионӣ ин режими ноустувори ҳаракатҳои тектоникӣ мебошад. Минтақаҳои баландшавӣ ва пастшавӣ якдигарро ҳамроҳӣ мекарданд. Яке аз қисмҳои, ки дар давраи мавриди баррасӣ баландшавиро аз сар гузаронд, баландшавии Гузан буд, ки нақши манбаи иловагии материали терригениро бозидааст.

Сикли дуҷуми седиментатсионӣ (қабатҳои Қалача, Экзогир, Ёловач). Дар ҷанбаи стратиграфӣ ин сикли седиментатсионӣ давраи сеноман-туронии ташаккули таҳшинҳоро дар бар мегирад. Оғози давраи пайдоиши таҳшинҳои сикли дуҷуми седиментатсионӣ (сюитаи Қалача) бо як андоза зиндашавии (фаёлшавии) режими геотектоникӣ тавсиф меёфт, ки ин боиси афзоиши фаёлияти дарёҳо — минбаъд амиқтаршавии онҳо ва коркарди профили мувозинат (профиль равновесия) гардид. Дар ин давра дарёҳо ҳангоми баромадан аз кӯҳҳо гӯё дар тӯли ҳамвории пешкӯҳӣ паҳн мешуданд ва бинобар ин водии возеҳ ифодаёфта надоштанд. Дарёҳо мисли пештара танҳо дар сарчашмаҳои худ хусусияти кӯҳӣ доштанд. Аммо, таносуби байни хусусият ва дарозии қисмҳои онҳо тағйир ёфт [17].

Акнун дар байни нишондодҳои мутлақӣ сатҳи об (урез воды) дигар фарқияти калон мавҷуд набуд ва дарёҳои ҳамвории пешкӯҳӣ ифодаи возеҳтари морфологӣ пайдо карданд; тақсими яқборатар ва локализатсияи майдони намудҳои муайяни ландшафтҳо ба амал омад ва дар дохили водии дарёӣ тамоюли рушди васеътари аллювийи тайфдор (пойменный аллювий) ба вуҷуд омад, ки онҳо ба ташаккули чор уфуқи муҳими коллекторӣ — XVII-а, XVII-б, XVII-в ва XVII-г мусоидат намуданд.

Аз турони поёнӣ сар карда (давраи ҷамъшавии сюитаи Экзогир), минтақаи омӯхташуда ба майдони рушди таҳшинҳои генезиси баҳрӣ (морской генезис) табдил ёфт. Ба ин пастшавии умумии пастхамии Фарғона мусоидат намуд, ки он ба ҷаҳорҷӯбаи қаламрав низ таъсир мерасонд. Қисми зиёди палеобаландшавӣ ба зерӣ сатҳи баҳр фуру рафтанд. Мувофиқан, овардани материалҳои шикастапорагӣ кам шуда, ҷинсҳои карбонатӣ-гилӣ яқбора афзоиш ёфтанд.

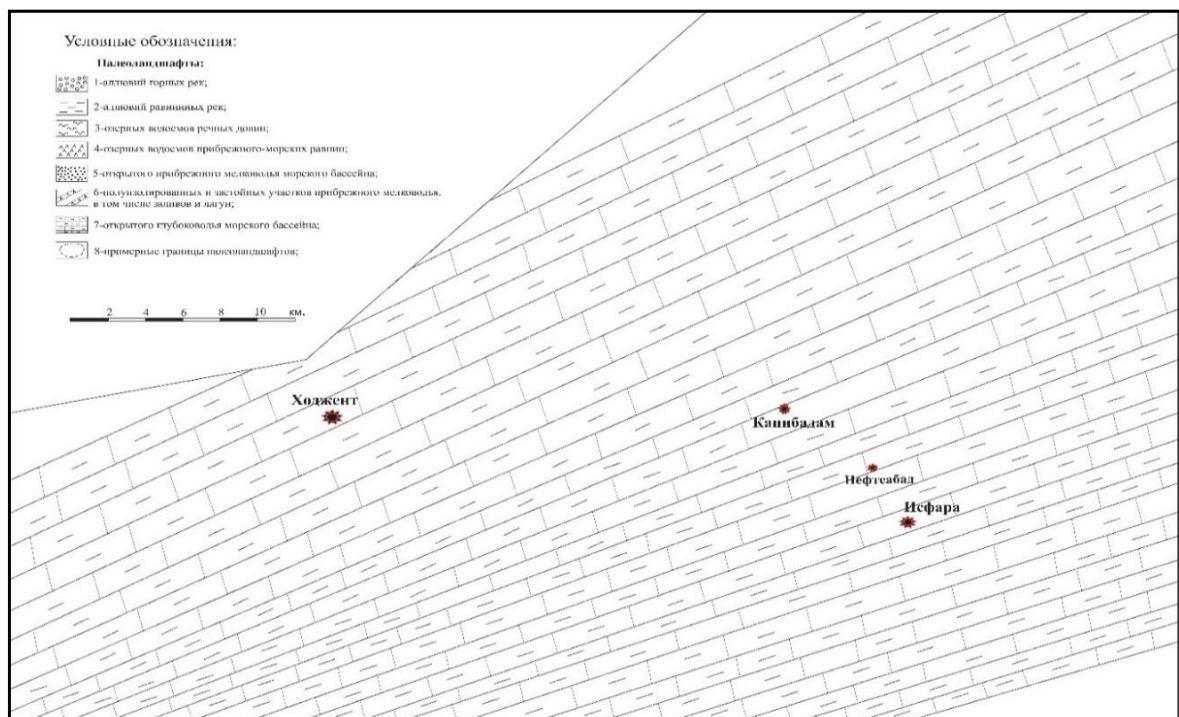
Мувофиқи анҷоми давраи ҷамъшавии сюитаи Экзогир ва оғози ҷамъшавии сюитаи Ёловач (турони болоӣ), (расми 9) дар ҳудуди қаламрави омӯхташуда дигаргуниҳои кулӣ дар шароитҳои фатсиалӣ-палеоҷуғрофии таҳшиншавӣ ба амал омаданд. Ҷинсҳои карбонатӣ бо қабатҳои гилҳои бо материали оҳақӣ бойшуда, ки дар давраи ташаккули сюитаи Экзогир муайянкунанда буданд, бо қумсангҳои майда ва миёнадона маҳкум (иваз) шуданд. Ин фактҳо гувоҳи он мебошанд, ки дар ин давра қаламрави мавриди баррасӣ ба бардошташавии (воздымание) васеъ дучор шудааст, ки дар натиҷаи он ақибнишинии шароитҳои баҳрии таҳшиншавӣ ва ҷамъшавии ҳосилаҳои субквалии асосан континенталӣ ба амал омад. Дар қаламрави Фарғонаи Ғарбии муосир шароитҳо барои ҷамъшавии таҳшинҳои фатсияи регҳо ва гравелитҳои аллювиалӣ-ҳамворӣ (аллювиально-равнинные пески) ҳукмфармо шуданд. Хусусиятҳои литогенетикӣ ва филтратсионӣ-ғунҷоишии ин қумсангҳо ва гравелитҳо имкон медиҳанд, ки дар ҳаҷми ин комплекси стратиграфӣ се уфуқи коллекторӣ — XV, XVI ва XVII ҷудо карда шаванд.

Дар сохти уфуқҳои коллектории қисми поёнии сикл (қабати Қалача) конгломератҳои сурхранг мавҷуд буда, ба гравелитҳо ва қумсангҳои дуруштдона мегузаранд. Болотар аз рӯи буриш онҳо бо гилҳои сурх, мергелҳо ва оҳаксангҳо пӯшонида шудаанд. Дар ташаккули ин таҳшинҳо дарёҳои Пра-Исфара ва Пра-Шӯроб нақши муҳим бозидаанд. Дар ҷанубу шарқи пастхамии Фарғона «оҳаксанги Гулча» бо фаунаи баҳрӣ дучор мешавад, ки аз гузариши фатсияҳои кӯлӣ ба баҳрӣ шаҳодат медиҳад.



Расми 9. — Шусташавии дохилиформатсионӣ (внутриформационный размыв) дар кумсангҳои сюнтаи Ёловач (Муратгиб: Раҳимов Ф.А., соли 2025)

Ҳамин тариқ, дар турони поёӣ конфигуратсияи минтақаи седиментатсионӣ аз шакли он дар давраи Қалача ба таври назаррас фарқ мекард. Ин минтақа бо фаъолияти баланди гидродинамикӣ тавсиф мешуд. Пастшавии ноҳияҳои марказӣ боиси гузариши қабати устритдор ба фатсияҳои наҳрии баҳрӣ гардид. Бо устувор шудани режими баҳрии седиментатсия, воридшавии маводи терригенӣ ба минтақаи чамъшавӣ коҳиш ёфта, дар фазои васеъ ҷинсҳои гилии аз карбонатҳо бой чамъ шуданд (расми 10).



Расми 10. — Харитаи схематикӣи палеоҷуғрофии давраи чамъшавии таҳшинҳои сюнтаи Экзогир (турони поёӣ) (Муратгибон: Раҳимов Ф.А., Мавлонӣ С.Р., соли 2025)

«Дар сохти уфукҳои коллектории қисми поёнии сикл (сюитаи Қалача) конгломератҳои сурхранг иштирок намудаанд, ки онҳо дар тӯли пахншавии худ тавассути гравелитҳои гуногундона ба қумсангҳои дуруштдона табдил меёфтанд. Болотар аз рӯи буриш, қумсангҳо бо қабатҳои гилҳои сурх, мергелҳо ва оҳаксангҳо пӯшонида мешуданд. Ин чинсҳоро ҳамчун **«фатсияи конусҳои бароварди (конуси выноса) сурхранги конгломератҳо»** чудо мекунад» [9, с.27; 14, с.58].

Дар марҳилаи ниҳии ташаккули сикли дуҷуми седиментатсионӣ (сюитаи Ёловач) минтақаи мавриди баррасӣ маҷмӯи мураккаби фатсияҳои регии генезиси кӯлӣ ва баҳрии наҳиро (мелководный морской генезис) пешниҳод менамуд. Ҳузури донаҳои глауконит, ки ба қумсангҳо ранги сабзтоб медиҳад, мавҷудияти фатсияҳои регии баҳрии наҳиро асоснок мекунад. Уфукҳои коллекторие, ки дар ин шароитҳо ба вучуд омадаанд (XV, XVI, XVII), дар аксари сохторҳои антиклиналии қисми марказии пастхамии Фарғона маҳсулдор (продуктивӣ) мебошанд ва ба ташаккули қонҳои қалони нафт, газ ва газоконденсат (Сохи Шимолӣ, Палванташ, Бостон ва ғайра) мусоидат намудаанд [15].

Бо боварӣ метавон мавҷудияти қонҳои нафту газро, ки бо ин уфукҳои коллекторӣ алоқаманданд, дар қаламрави Фарғонаи Ғарбӣ низ тахмин кард.

Сикли сеюми седиментатсионӣ (қабати гуногунранг/пестроцветная) давраи ташаккули таҳшинҳои табошири болоиро тавсиф менамояд. Хусусияти хоси фатсиалии ин қисми стратиграфии ташаккули таҳшинҳои табошир ин дар ҳама ҷо коҳиш ёфтани андозаи миёнаи материали шикастапорагӣ ва дар сатҳи майдон афзоиш ёфтани нақши чинсҳои гилӣ мебошад. Аз ҳама муҳим ин пайдоиши чинсҳои сульфатӣ (сюитаи Гознау) — гипсҳо ва ангидритҳои дорои ғафсии азим (30-50 м) дар қисми болоӣ ва анҷомбахши ташаккули таҳшинҳои табошири болоии Фарғонаи Ғарбӣ мебошад.

Гипсҳо қисми органикии сикли таҳшиншавии табошир ба шумор мераванд ва сарҳади байни қабатҳои табошир ва палеогенро аз рӯи кровляи (болои) қисми миёнаи гипсҳои Гознау гузаронидан зарур аст. Чунин ҳулоса инчунин бо ақидаи Н.М. Страхов [25] мувофиқат мекунад, ки ҳангоми суханронӣ дар бораи хусусиятҳои фарқкунандаи литогенези намуди аридӣ (хушк) қайд мекунад: «литогенези намуди аридӣ ба ду зернамуд тақсим мешавад: автохтонӣ, ки аз ҳисоби захираҳои обии худӣ ва материали минтақаи аридӣ содир мешавад, ва аллохтонӣ, ки бо материали минтақаҳои уфуқӣ ва амудии гумидии (намноки) ҳамсоя таъмин мегардад» [25, с.11].

Аз таҳлили хусусиятҳои сохти буришҳои таҳшинҳои сикли учӯми седиментатсионӣ, нигаронии минбаъда дар ҳамворшавии релеф, коҳиши майдони ривочёбии аллювийи кӯҳӣ, ҷалб шудани қисми минтақаҳои пештараи интиқоли материали шикастапорагӣ ба минтақаҳои таҳшиншавӣ, инчунин кам шудани майдонҳо ва нишондодҳои мутлақӣ баландшавиҳои тотабошир муайян карда мешавад. Дар маҷмӯъ, ин шароитҳои фатсиалӣ-палеоҷуғрофӣ ба ташаккули чор уфуқи коллекторӣ (XI-XIV) мусоидат намуданд, ки онҳо дар ҳудуди аксари қонҳои карбогидридҳои пастхамии Фарғона (Палванташ, Сохи Шимолӣ) маҳсулдор мебошанд.

Дар марҳилаи охири рушди худ, ҳавзаи табошири Фарғонаи Ғарбӣ, мисли тамоми пастхамии Фарғона, ба лагунаи васеъ табдил ёфт. Ба фикри умумикабулшуда, ин бо зӯхуроти ҳаракатҳои тектоникии болоро (восходящие тектонические движения) алоқаманд буд, ки ҳамзамон бо пурзӯр шудани тақсимшавии релефи ҳавза, алоқаи озоди халиҷи Фарғонаро бо баҳри кушодаи соҳилии дар шарқтар ҷойгиршуда душвор гардониданд.

Дар боби чоруми диссертатсия **«Пешгӯии нафтугаздорӣ ва муайян намудани вазифаҳои самтҳои корҳои ҷустуҷӯӣ-разведкавӣ дар Фарғонаи Ғарбӣ»**, самтҳои стратегии корҳои геологӣ-иктишофӣ (КГР), меёрҳои чудо кардани объектҳои дурнамодор баррасӣ шуда, асосноккунии техникӣ-иктисодии лоиҳаҳои аввалиндараҷа дода мешавад. Дар муносибати нафтугаздорӣ, Фарғонаи Ғарбӣ дар марҳилаи муосир асосан бо коркарди захираҳои комплекси палеогенӣ тавсиф меёбад, ки ин зарурати кӯчонидани фокуси ҷустуҷӯиро ба таҳшинҳои кам омӯхташудаи табошир (мел) муайян мекунад. Пешгӯии маҳсулнокии онҳо як вазифаи мураккаби илмӣ-амалӣ мебошад, ки бо фрагментарнокии (пора-

пора будани) маълумоти аввалияи геологӣ-геофизикӣ, дараҷаи баланди номуайяний ва зухуроти фишори ғайримуқаррари баланди қабатӣ (ФГБК / АВПД) мушкил гардидааст.

«Пешгуи нафтугаздорӣ дар ноҳияҳои нави амиқхобида ҳамеша бо таваккалҳои (рискҳои) баланди геологӣ алоқаманд аст, ки ин интегратсияи маълумоти гуногунҷабҳа, истифодаи моделсозии аналогӣ ва марҳила ба марҳила коҳиш додани номуайяниро талаб мекунад» [21, с.8].

«Гузариш ба арзёбии миқёсан пурраи комплекси табошири Фарғонаи Ғарбӣ ба омӯзиши хусусиятҳои литологии коллекторҳо, паҳншавии онҳо, минтақаҳои тунукшавӣ (выклинивание) ва пуррагии стратиграфии буришҳо, ки дар минтақаҳои баландшавиҳои инверсионӣ дучори коҳишёбии сингенетикӣ гаштаанд, асос меёбад» [29, с.102].

Дар паҳлӯҳои (бортҳои) ҷанубӣ ва марказии пастхамии Фарғона, дар ҳудуди қисми тоҷикистони минтақа, аз ҷониби мо 22 майдони дурнамодор ҷудо карда шудааст. Дар ҷанбаи стратиграфӣ, қабати табошири поёнӣ дар ин ҷо барои ошкор намудани конҳо дар таҳшинҳои терригении сурхранги сӯитаҳои Лакан (уфуқи XVIII) ва Гузан (уфукҳои XIX–XXII) дурнамодор аст, ва табошири болоӣ — дар таҳшинҳои сӯитаҳои Ёловач (уфукҳои XV–XVI) ва Қалача (уфуқи XVII бо зеруфукҳои а, б, в, г).

«Дар ноҳияи сохтори антиклиналии Маҳрам, ки ҳамчун объекти калонтарин ва дурнамодори минтақаи марказии сохторӣ-тектоникӣ баррасӣ мешавад, нафтидории саноатии палеоген бо ҷараёни фавворавии ҷоҳи №2 бо дебити тақрибан 500 тонн дар як шабонарӯз тасдиқ шудааст» [6, с.58].

«Гузариш ба тибқи нави банақшагирӣ ва баҳисобгирии афзоиши захираҳои карбогидридҳо ба як вазифаи муҳим (актуалӣ) табдил меёбад. Таваҷҷуҳи махсус бояд ба қисми марказии минтақа, аз ҷумла ба минтақаи сохтори антиклиналии Маҳрам ва акваторияи обанбори Қайроққум (513 км² ҳангоми сатҳи муътадили нигоҳдории об, дарозияш — 55 км, паҳнояш — то 20 км) зоҳир карда шавад» [12-А, 13-А].

Мувофиқи маълумоти «Сомон Ойл», дар зерини оби обанбор зиёда аз 20 сохтори дурнамодор ҷойгир шудаанд, ки барои гузаронидани корҳои ҷустуҷӯӣ-разведкавӣ мувофиқ мебошанд. Бо назардошти умқи миёнаи обанбор (8,1 м, ҳадди аксар — 25 м), дар ин ҷо ба даст овардани самаранокии баланди КГР имконпазир аст: то 40 % азхудкунии ЗПД (ресурсҳои аввалияи потенциали) аз рӯи нафт ва 56 % — аз рӯи газ.

Мувофиқи арзёбиҳо аз рӯи категорияҳои С₃ ва D, амалисозии корҳо метавонад дараҷаи разведкашударо аз рӯи нафт 50 % ва аз рӯи газ 70 % афзоиш диҳад ва онро ба ҳадди геологӣ наздик кунад. Барои нигоҳ доштани афзоиши захираҳо, ҳаҷми пармакуниро дар ин ноҳия \$50\%\$ зиёд кардан лозим аст. Дар айни замон, истифодаи усулҳои баландихтисоси геологӣ-геофизикӣ гузаронидани ҷустуҷӯи конҳои зерини нафту газро мақсаднок ва муваффақона таъмин месозад. Ин равиш метавонад на танҳо барои Тоҷикистон, балки барои давлатҳои Осиёи Марказӣ низ як самти нав гардад. Арзёбиҳо нишон медиҳанд, ки дар сурати сатҳи кунунии азхудкунӣ (тақрибан 20 % аз рӯи нафт ва 40 % аз рӯи газ) самаранокии геологӣ-разведкавӣ метавонад аз рӯи нафт 5 баробар ва аз рӯи газ тақрибан 4 баробар коҳиш ёбад. Ин аз зарурати омодагӣ ба азхудкунии миқёсан пурраи таҳшинҳои табошири гувоҳӣ медиҳад.

Дар Фарғонаи Ғарбӣ эҳтиёҷ ба афзоиши «умумии» захираҳои категорияи С₁ боқӣ мемонад, зеро ресурсҳои пешгуишаванда барои таъмин намудани сатҳи устувори истихроҷи нафту газ дар 30–40 соли наздик ба таври кофӣ омӯхта нашудаанд. Роҳи ҳалли оптималӣ ин разведкаи конҳои нав бо миқдори ҳадди ақали ҷоҳҳо (як-се ҷоҳ) мебошад, ки имкон медиҳанд миқёси захираҳо муайян карда шуда, объектҳои аз ҳама рентабелӣ (фоидаовар) барои коркарди минбаъда интихоб карда шаванд. Ҳадафи ниҳии КГР ин ноил шудан ба ҳадди геологии разведкашудаи ресурсҳо ва оморасозии конҳои аз ҷиҳати иқтисодӣ самаранок барои азхудкунӣ мебошад (расми 11).

«Ҷузъи калидии пешниҳоди сармоягузорӣ (инвеститсионӣ) арзёбии боэътимоди ресурсҳо ва захираҳои карбогидридҳо мебошад. Барои ин истифода бурдани таснифот (классификация) ва стандартҳои байналмилалӣ (масалан, PRMS, SPE), инчунин истифодаи усулҳои геостатистикӣ, моделсозии сеченакаӣ (3D) конҳо ва таҳлили номуайяниҳо зарур аст.

Бояд ба назар гирифт, ки геологияи муосири нафт ва коркарди минбаъдаи конҳо ногузир бо маҷмӯи таваккалҳои (рискҳои) геологӣ, техникӣ, экологӣ ва иқтисодӣ алоқаманданд. Пешниҳоди сармоягузориё, ки аз ҷиҳати илмӣ ва касбӣ саводноки тартиб дода шудааст, ба сармоягузориё ба таври аёнӣ нишон медиҳад, ки кадом чораҳои пешгирикунанда барои самаранок коҳиш додани ин таҳдидҳо — сар карда аз ҷорӣ намудани технологияҳои пешқадами бозьтимод ва анҷом бо риояи қатъии стандартҳои байналмилалӣ беҳатарии экологӣ пешбинӣ шудаанд.

Дар қисми хотимавии ин баҳши автореферат ду пешниҳоди муҳими сармоягузорӣ оид ба майдони Маҳрам ва кони Селроҳа мухтасар шарҳ дода шудаанд. Ин пешниҳодҳо дар матни диссертатсия дар шакли асосноккунии техникӣ-иқтисодӣ (АТИ / ТЭО) таҳия гардида, барои ҷалби сармоя ва татбиқи минбаъдаи корҳои ҷустуҷӯӣ-разведкавӣ пешниҳод шудаанд. Пешниҳодҳои мазкур аз ҷониби ҚСҚ «Сӯғднафтугаз» барои истифодаи амалӣ ҳангоми банақшагирӣ ва гузаронидани корҳои геологӣ ҷустуҷӯӣ қабул гардидаанд, ки ин ҳолат бо санади татбиқи натиҷаҳои тадқиқоти диссертатсионӣ (протоколи ҷаласаи геологӣ-техникии № 5 аз 9 июни соли 2025) расман тасдиқ шудааст. Хулосаҳо ва тавсияҳои илмӣ таҳқиқот инчунин аз ҷониби Шӯрои илмӣ Институти геология, соҳтмони ба заминчунбӣ тобовар ва сейсмологияи АМИТ (протоколи аз 16 июни соли 2025) баррасӣ ва маъқул дониста шуда, барои баррасӣ ва татбиқи минбаъда ба Раёсати АМИТ пешниҳод гардидаанд.

ХУЛОСАҶО

Натиҷаҳои тадқиқотҳои гузаронидашуда, асосан ба маводҳои зерин ҷамъбаст мешаванд:

1. Сохтори муосири таҳшинҳои табошир (мел) бо навбатшавии хамиҳои (прогибҳои) калон ва баландшавиҳои тавсиф меёбад, ки онҳо бо дислокасияҳои зинашакл (шикастаҳо, флексураҳо) асосан бо самти субширотӣ (арзии наздик) мураккаб шудаанд [11-А, 16-А].

2. Коҳишёбии ғафсии таҳшинҳои табошир ба самти ғарб — ҳодисаи локалӣ (маҳаллӣ) набуда, балки хусусияти регионалӣ (минтақавӣ) дорад ва аз амплитудайи номувофиқатии стратиграфӣ ва миқёси шусташавиҳои дохилиформатсионӣ (внутриформационные размывы) вобаста мебошад [5-А].

3. Намудбандии (типизатсияи) сохторҳои тектоникии комплекси табошири Фарғонаи Ғарбӣ дар асоси нишонаҳои морфогенетикӣ иҷро карда шуд, ки ин имкон дод се минтақаи сохторӣ-тектоникӣ (МСТ) ҷудо карда шавад: шимолӣ, марказӣ ва ҷанубӣ. Таснифоти сохторҳои антиклиналӣ дар ҳудуди ин минтақаҳо ҳангоми интиҳоби усулҳо ва самтҳои ҷустуҷӯи конҳои нафту газ аҳамияти калидӣ дорад [2-А, 7-А].

4. Аз нуқтаи назари мавҷудияти коллекторҳо дар таҳшинҳои табошир бо хусусиятҳои ҳуҷи филтратсионӣ-ғунҷоишӣ (ХФГ / ФЕС), он ноҳияҳоеро дурнамодор ҳисобидан лозим аст, ки дар давраи седиментатсия дар онҳо шароити баҳрии наҳрӣ (камчукурӣ) мавҷуд буда, ба фаровонии ҳаёти органикию ҷараёни равандҳои эпигенетикии минбаъда мусоидат намудааст. Чунин объектҳои сохторҳои антиклиналие мебошанд, ки дар ҳудуди минтақаҳои сохторӣ-тектоникии марказӣ ва ҷанубӣ ҷойгир шудаанд [1-А, 13-А].

5. Дар қаламрави мавриди баррасӣ, дар баробари конҳои бо сохторҳои антиклиналӣ алоқаманд, инчунин метавонанд конҳои аз ҷиҳати стратиграфӣ ва литологӣ экраншуда (маҳдудшуда) ошкор карда шаванд. Имконияти аз ҳама эҳтимолии ошкорсозии онҳоро дар ноҳияҳои ғарбии қаламрав интизор шудан мумкин аст, ки дар он ҷо тунукшавии майдонии (выклинивание) коллекторҳои терригенӣ (асосан регий) мушоҳида мешавад.

6. Барои ҷустуҷӯи карбогидридҳо дар таҳшинҳои табошир-палеоген, ҳудуди болотар аз шикасти Супетау ҷойгиршуда дурнамодор ҳисобида мешавад. Дар ин ҷо, дар қабати таҳшинҳои неогенӣ, қабатҳои ғафси намакҳои сангӣ (зиёда аз 1000 м) мавҷуданд, ки ҳамчун газбанд (газоупор) дар қони Мингбулоки дар ҳамсоягӣ (дар ҳудуди Ўзбекистон) ошкоршуда хизмат мекунанд. Ҳузури минералҳои омехтақабат дар чинсҳои гилӣ инчунин аз хусусиятҳои ҳуҷи изолятсионии ин чинсҳо гувоҳӣ медиҳад. Онҳо метавонанд ҳамчун моеъбанд (флюидоупор) хизмат карда, ҷамъшавии карбогидридҳоро дар таҳшинҳои табошир-палеоген назорат намоянд [8-А, 10-А, 14-А].

7. Минтақаи зеробии обанбори Қайроққум аз ҷиҳати имконияти ошкор намудани конҳои нафть нӣҳоят дурнамодор мебошад, ки дар он ҷо мувофиқи ҳисобҳои мутахассисон зиёда аз 20 сохтори антиклиналӣ «хобидаанд». Истифодаи пармакунии баҳрӣ (зеробӣ) дар ин ҳудуд, ҳангоми умқи миёнаи ин ҳавзаи обӣ 8,1 м, ба ошкор шудани конҳои нави карбогидридҳо ҳам дар таҳшинҳои палеоген ва ҳам дар таҳшинҳои табошир мусоидат хоҳад кард [11-А, 12-А].

8. Дар қисматҳои паҳлӯии (бортӣ) ҳудуди Ўзбекистони пастхамии Фарғона, конҳо дар таҳшинҳои мезозой дар конҳои Избаскент, Шарихон-Хўҷабод, Палванташ, Риштони Шимолӣ, Сохи Шимолӣ ва ғайра муайян карда шудаанд. Чунин шароитҳои геологӣ дар қисми тоҷикистони пастхамии Фарғона низ мавҷуданд, ки дар он ҷо бо муваффақият ошкор намудани чунин конҳо имконпазир аст. Бо ин мақсад, барои муайян кардани шаклҳои сохтории қадимӣ дар комплекси таҳшинии табошир, ки бо баландшавиҳои таҳдор (фундамент) алоқаманданд, усулҳои геофизикиро, аз ҷумла магнитометрия ва гравиразведкаро истифода бурдан мумкин аст. Баррасии маҷмӯии майдонҳои гравитатсионӣ ва магнитӣ имкон медиҳад, ки дар бораи муносибати сохторҳои филофи таҳшинӣ (осадочный чехол) бо баландшавиҳои таҳдор ҳулоса бароварда шавад ва дар сурати мувофиқат омадан, дар бораи таҳкурсии қадимии қатҳо (складкаҳо) сухан гуфтан мумкин аст [4-А, 7-А].

9. Харитаи сохторие, ки бори аввал барои Фарғонаи Ғарбӣ аз рӯи кровляи (болои) сюитаи Гознау сохта шудааст, тасаввуроти дақиқ медиҳад, ки қатшавии (складкаи) Ботирқўрғон

ҳамчун сохтори мустақил мавҷуд нест. Он қисми периклиналии ғарбии сохтори Маҳрам мебошад, ки аз рӯи кровляи таҳшинҳои табошир сохтори антиклиналии дугунбазаи дорои самти паҳншавии субширотиро бо андозаҳои (аз рӯи изогипсаи маҳкамшудаи -5500 м 35-40 км дар тӯли тири дароз ва 3-4 км дар тӯли тири кӯтоҳ пешниҳод менамояд. Эътирофи ин факт имкон медиҳад, ки ба стратегияи пешбурди ҷустуҷӯи карбогидридҳо дар ин майдон ҳам аз рӯи таҳшинҳои палеоген ва ҳам табошир ба таври нав равиш карда шавад [9-А, 16-А].

10. Минтақаҳои сохторӣ-тектоникии марказӣ ва ҷанубии Фарғонаи Ғарбӣ бештар дурнамодор мебошанд, зеро дар ин ҷо ташаккули конҳои калони бисёрқабатаи нафту гази намуди антиклиналӣ пешгӯӣ карда мешавад. Калонтарини онҳо кони Маҳрам мебошад, ки захираҳои он аз тамоми конҳои то ин замон дар минтақа маълумбуда ба таври назаррас зиёд аст. Гузаронидани пармакунии ҷустуҷӯӣ-разведкавӣ дар ҳудуди ин сохтор дорои аҳамияти баланди ҳоҷагии халқ мебошад [8-А, 12-А].

11. Объектҳои аввалиндараҷа барои ошкор намудани захираҳои саноатии нафту газ дар ҳудуди қаламрави омӯхташуда сохторҳои Селроҳа, Оби Шифо, Айритан, Нефтобод, Кӯчқок ва Маданияти Шарқӣ мебошанд, ки дар онҳо таҳшинҳои табошир метавонанд дар умқи аз 300-500 м (Селроҳа) то 3500 м (Маданияти Шарқӣ) кушода (парма) карда шаванд [6-А, 7-А, 12-А].

12. Хусусиятҳои фатсиалӣ-палеоҷуғрофии ҷамъшавии таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ имкон медиҳанд, ки ақидаҳо дар бораи синни бухороии (палеогении) таҳшинҳои сӯитаи Гознау рад карда шаванд. Қабати гипсҳои сӯитаи Гознау ташаккули регрессивӣ ба шумор рафта, аз ҷиҳати фатсиалӣ сохторҳои лагунаи шӯршударо пешниҳод менамоянд, ва аз рӯи вақти ҷамъшавӣ — марҳилаи анҷомбахши тамоми таҳшиншавии давраи табошир мебошанд [4-А, 9-А].

ТАВСИЯҲО ОИД БА ИСТИФОДАИ НАТИҶАҲОИ ИЛМИИ ДИССЕРТАТСИЯ

Натиҷаҳои тадқиқоти иҷрошуда имкон медиҳанд, ки дар бораи дурнамои баланди комплекси нафтугаздори табошири (мел) Фарғонаи Ғарбӣ ҳулоса бароварда шавад, ки ин фаъолгардонии чорабиниҳои ҷустуҷӯӣ-иктишофиро дар ин самт талаб менамояд. Дар навбати аввал, гузаронидани пармакунии ҷоҳҳои параметрӣ ва ҷустуҷӯӣ дар ҳудуди сохторҳои бештар омӯхташуда мақсадбахш аст:

1. Кони Селроҳа потенциали (иктидори) назарраси ҳудро ҳам дар ҳудуди таҳшинҳои палеоген ва ҳам табошир нигоҳ медорад. Пармакунии ҷоҳи ҷустуҷӯӣ бо умқи то 950 м бо мақсади арзёбии уфуқи XIV тавсия дода мешавад. Натиҷаҳои бадастомада имкон медиҳанд, ки дар бораи мақсадбахшии тавсеаи барномаи КГР (корҳои геологӣ-иктишофӣ) қарор қабул карда шавад.

2. Дар қисми эҳтимолии гунбазии (сводовая часть) сохтори Маҳрам, аз ҷониби мо пармакунии як ҷоҳи параметрӣ бо умқи 5500 м пешниҳод мегардад. Ин бо мақсади дақиқ намудани сохти амиқ, омӯзиши хусусиятҳои литологӣ ва филтратсионӣ-ғунҷоишии (ХФГ / ФЕС) 20 коллектори табошир ва палеоген, хусусияти тобнокӣ (сершавӣ)-и қабатҳо, баланд бардоштани дараҷаи категориявии ресурсҳо ва асосноккунии азхудкунии минбаъдаи саноатии сохтор зарур мебошад.

3. Мавҷудияти литотипҳое, ки ба минтақаҳои маҳсулдори Фарғонаи Марказӣ аналогӣ (монанд) мебошанд, нишонаҳои мустақими нафтугаздории дар як қатор ҷоҳҳо бадастомада дар ҳудуди МСТ-и (минтақаҳои сохторӣ-тектоникии) марказӣ ва ҷанубӣ дар майдонҳои Дигмаӣ, Қаракчикуми Шимолӣ, Маданияти Шарқӣ, мавҷудияти объектҳои дурнамодор (антиклиналҳо, минтақаҳои тунукшавӣ, буришҳо, минтақаҳои шикаста ва ғайра), имконияти тавсеаи конҳои қаблан ошкоршуда ва кушодани конҳои нав, ки бо шаклҳои гемиантиклиналӣ ва домҳои (ловушкаҳои) литологӣ алоқаманданд, имкон медиҳанд, ки азхудкунии ресурсҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ самти аз ҳама боэҳтимол ҳисобида шавад.

4. Азхудкунии ресурсҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ бояд ҳамчун самти стратегӣ баррасӣ шавад, ки устувории дарозмуддати бахши нафту гази Ҷумҳурии Тоҷикистонро таъмин менамояд. Дар ин замина, тавсеаи ҳаҷми пармакунии амиқи ҷустуҷӯӣ-иктишофӣ (то 5500—

6000 м), гузаронидани 3D-сейсморазведка барои дақиқ кардани сохтори сохторҳои дурнамодор, инчунин истифодаи маҷмӯи меъёрҳои литологӣ-фатсиалӣ ва палеочуғрофӣ барои пешгӯии минтақаҳои нафтугаздорӣ эҳтимоли зарур аст.

Ҳамин тариқ, тавсияҳои аз ҷиҳати илмӣ асоснокшудаи пешниҳодгардида барои соҳа аҳамияти истисноии амалӣ доранд, зеро онҳо мустақиман ба ҳалли амалии вазифаҳои стратегӣ оид ба афзоиши заминаи ресурси карбогидридҳо нигаронида шудаанд ва ҳамчун асоси боэътимод барои таҳияи стратегияи оқилонаи дарозмуддати азхудкунии тамоми комплекси нафтугаздори табошири Фарғонаи Ғарбӣ хизмат мекунанд. Амалисозии амалии ин равишҳо имкон медиҳад, ки самаранокии умумии корҳои геологӣ-чустуҷӯӣ ва разведкавӣ ба таври назаррас афзоиш дода шуда, рушди устувору муътадили бахши нафту гази Ҷумҳурии Тоҷикистон таъмин карда шавад.

ФЕҲРИСТИ КОРҲОИ ЧОПШУДА АЗ РҶӢИ МАВЗУИ ДИССЕРТАТСИЯ

I. Мақолаҳое, ки дар маҷаллаҳои илмӣ тақризшавандаи Комиссияи олии аттестатсионии назди Президенти Ҷумҳурии Тоҷикистон нашр шудаанд:

[1-А] Рахимов Ф.А. Айваджское палеоподняtie и его роль в формирования месторождений углеводородов. / С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Журнал «Наука и инновация. Серия геологических и технических наук». Душанбе, 2023. № 2. - С. 67-72.

[2-А] Рахимов Ф.А. Фациально-палеогеографические особенности образования гаурдакской свиты в связи с поисками месторождения углеводородов в Афгано-Таджикской впадине./ С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Журнал «ANAS Transactions, Earth Sciences» Баку, 2023. Спец. Выпуск. - С. 141-145.

[3-А] Рахимов Ф.А. Сульфатредуцирующие процессы в палеогеновых отложениях Гульдаринской антиклинали. /**Ф.А. Рахимов**, С.Р. Мавлони // Журнал «Новые идеи в науках о земле». Серия НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО. Москва, 2025. Том 4. - С.84-89

[4-А] Рахимов Ф.А. Фациально-палеогеографические особенности формирования меловых отложений Западной Ферганы / **Ф.А. Рахимов**, С.Р. Мавлони // Журнал «Известия ВУЗов Кыргызстана». 2025. № 2. С. 24–28.

[5-А] Рахимов Ф.А. Эволюция седиментационного бассейна в историко-генетическом аспекте и перспективы нефтегазоносности меловых толщ Западной Ферганы/ **Ф.А. Рахимов** // Журнал «Наука и инновация. Серия геологических и технических наук». Душанбе, 2025. № 3. - С. 28-34.

[6-А] Рахимов Ф.А. Соляной тектогенез в афгано-таджикской впадине. / С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Журнал «Вестник». Серия Естественных наук. Душанбе, Том 1, №3(49), 2025. - С.104-114

II. Монография:

[7-А] Раҳимов Ф.А. Монография.Нафт ва Газ: аз пайдоиш то иктишоф./ С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Нашриёти: «Садои қалб», Душанбе, 2023. –196 с.

III. Мақолаҳои дар дигар маҷаллаҳои илмӣ нашршуда:

[8-А] Рахимов Ф.А. Анализ сейсморазведочных работ на нефть и газ в юго-западном Таджикистане и проблемы их неэффективности. / **Ф.А. Рахимов** // Материалы Международной научно-практической конференции «XII Ломоносовские чтения». Часть I. Естественные науки. Филиал МГУ имени М.В. Ломоносова в г. Душанбе, 29-30 апреля 2022. С. 319-322

[9-А] Рахимов Ф.А. Перспективы нефтегазоносности Вахшской структурно-тектонической зоны / С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Известия НАН Таджикистана. Серия «Науки о Земле». - Душанбе, 2023. - № 1 (191). - С. 76–82

[10-А] Рахимов Ф.А. Душанбинский прогиб - необоснованно забытый нефтегазоносный район Афгано-Таджикской впадины./С.Р. Мавлони, **Ф.А.Рахимов**// Материалы Международной научно-практической конференции. «Актуальные проблемы нефтегазовой

геологии освоения углеводородного потенциала недр и пути их решения»(10-12 декабря 2023 год) Ташкент, 2023. – С. 167–172.

[11-А] Рахимов Ф.А. Историко-генетическая эволюция седиментационного бассейна в меловое время (Западная Фергана) / С.Р. Мавлони, **Ф.А. Рахимов** // Материалы Международной научно- практической конференции «Нефтегазоносность активизированных областей Туранской платформы и её горного обрамления» ГУ ИГИРНИГМ Ташкент, 2025.- С.16-19

[12-А] Рахимов Ф.А. Месторождение Махрам: геологическое строение и нефтегазоносность./ Ф.А. Рахимов, Мавлони С.Р. // Материалы Международной научно-практической конференции «К.И.Сатпаев и науки о Земле»,(12-апрели 2024 год) -Алматы, - 2024. - С. 267-269.

[13-А] Рахимов Ф.А. Использование инновационных технологий при поиске и разведке нефтяных и газовых месторождений в Республике Таджикиста /**Ф.А.Рахимов**, С.Р. Мавлони // Тр. Международной научно-практической конференция посвящённой «100 летиюМирходжаева Исмаила Мирходжаевича-заслуженного деятеля науки и техники Узбекистана, Лауреата Государственной Премии имени А.Р.Беруни». (4-7 мая 2025 год) Ташкент, 2025. - С.326-330.

[14-А] Рахимов Ф.А. Историческое и современное состояние геолого-геофизической изученности Ферганской впадины / **Ф.А. Рахимов**, С.Р. Мавлони// Международной научно-практической конференция. «2025 году Международному году сохранения ледников» Тр. ИГССС Вып.9. 2025 – С.211-216

[15-А] Рахимов Ф.А. Афгано-таджикский нефтегазоносный бассейн: бурения скважин в условиях аномально-высоких давлений и температур./ С.Р. Мавлони, **Ф.А.Рахимов**, М.Р. Рахимбекова // Международной научно- практической конференция «Нефтегазоносность и геоэкологические проблемы Каспийского региона».(4-5 декабря, 2024 год) Баку, 2024. - С.268-271.

[16-А] Рахимов Ф.А. «Тектонические и литолого-фациальные критерии прогноза нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы»./**Ф.А.Рахимов** // Конференцияи илми назарияви «Нақши олимони ҷавон дар рушди илм, инноватсия, иқтисоди рақамӣ ва таҳкими давлатдорӣи миллӣ». - Душанбе: АМИТ, май 2025. - С. 332–335

РҶҲҲАТИ САРЧАШМАҲОИ ИСТИФОДАШУДА

Санадҳои меъёрии ҳуқуқӣ ва сарчашмаҳои расмӣ

1. Закон Республики Таджикистан «Об охране окружающей среды» от 10.08.2011. № 769.-18 с.

2. Закон Республики Таджикистан «О недропользовании для добычи полезных ископаемых» от 26.12.2013. № 1045. - 29 с.

3. Программа по развитию нефтегазового сектора Республики Таджикистан на 2021–2025 гг. — Душанбе, 2021.-39 с.

Сарчашмаҳои илмӣ

4. **Абидов А.А. Каломазов Р.У.** Критерии выделения нового элемента при тектоническом районировании Ферганской впадины и определение дальнейших направлений геологоразведочных работ в ее пределах. // Геология и перспективы нефтегазоносности Узбекистана. - Ташкент: ИГИРНИГМ, - Вып. 80. 2001.- С. 25-35.

5. **Абих Г.В.** Геологические исследования в Кавказском крае. — Тифлис: Типография Канцелярии Наместника, 1980. -214 с.

6. **Абдуллаев Г.С.** Надежная сырьевая база углеводородов - основа для привлечения иностранных инвестиций в нефтегазовую отрасль Республики Узбекистан // Узбекский журнал нефти и газа. - Специальный выпуск. – 2013. - С. 53-61.

7. **Акрамходжаев А.М.** Литология нефтегазоносных меловых отложений Ферганской депрессии. Изд-во АН Узб ССР, Ташкент,1960.- 427 с.

8. **Акрамходжаев А.М., Сайдалиева М.С.** Ферганский нефтегазоносный бассейн. - М.: Изд-во «Недра». Москва, 1981. - 280 с.
9. **Акрамходжаев А.М. и др.** «Глинистые покрывки залежей нефти и газа мезозойских и палеогеновых отложений Ферганской впадины». Издательство «ФАН». Ташкент, 1977,- С. 54-67.
10. **Бабаев А.Г.** Стратиграфия меловых отложений Ферганской впадины // Труды Института геологии Узбекской ССР. - Вып. X. - 1990. - С. 12-47.
11. **Богдасаров Н.С., Петров В.С.** Сейсмическое изучение антиклиналей западной части Ферганской впадины // Труды Узбекского геофизического треста. — Ташкент. — Вып. 7. 1992. -С. 25-39.
12. **Вялов О.С.** Типы разрезов меловых отложений Ферганы. ДАН СССР, т. XLIX, № 4, 1995. -С. 129-138
13. **Гулев В.Л.** Геологоразведочные работы на нефтегазоносных площадях Южного Таджикистана // Горный журнал. – 2009. - № 8. - С. 21-22
14. **Габрильян А.М.** Литология, палеогеография и вопросы нефтегазоносности верхнемеловых и палеогеновых отложений Ферганской депрессии. - Ташкент: Изд-во АН Уз.ССР, 1977. – 397с.
15. **Жураев М.Р., Джураев Р.Э.** Распространение сероводородных вод по площади Северного Сохского нефтегазоносного месторождения. // Вестник Воронежского государственного университета. Геология. Вып.2. -2014. - С. 133-140.
16. **Иванов Ю.А.** Геофизические методы изучения тектоники Ферганской впадины. - Ташкент: Фан, 1978. – С. 166-174
17. **Кузьмин Ю.О.** Парадоксы сопоставительного анализа измерений методами наземной и спутниковой геодезии в современной геодинамике // Физика Земли. 2017. № 6. - С. 24-39
18. **Кухтиков М.М.** О так называемой геологической границе между Памиром и Алаем – Тянь-Шанем. – Уч. Зап. Тадж. Гос ун-та, т. 6. Тр. Фак. Естеств. Наук, вып.1.- 1985. - С. 45-49
19. **Мамаджанов Х.М.** Коллекторские свойства продуктивных горизонтов разведочных площадей Производственного объединения «Таджикнефть». Отчет по теме 87.36.26.78, том 1, 1979.- С.165-171
20. **Наливкин Д.В.** Геологическое строение и история развития Ферганской долины // Труды Среднеазиатского геологического управления. — Ташкент: Узгеолтехиздат, - Вып. 12. 1970. - С. 15-38
21. **Нугманов А.Х.** О нефтегазоносности осадочных пород Ферганской депрессии // Узбекский геологический журнал. - 1962. - № 3.- С. 27-36
22. **Нурматов М.Р., Халисмаев И.Х., Урманов А.Х., Абидов Х.А.** «Перспективы нефтегазоносности палеозойских отложений юга Ферганского региона в свете новых геолого-геофизических данных». ТГТУ, Ташкент, «Фан ва технология», 2018. – С. 216-223
23. **Рыжков О.А.** Тектоника Ферганской впадины и её нефтегазоносность. — М.: Недра, 1964. — С. 110-115
24. **Симаков С.Н., Клейнберг В.Г.**Тектоника. В кн.: Геологическое строение и нефтеносность Ферганы // Тр. ВНИГРИ. Вып. 110, Л.: Гостоптехиздат, 1977.- С. 249-276
25. **Страхов Н.М.** Основы теории литогенеза. Том III. Закономерности состава и размещения аридных отложений. Изд-во Академии наук СССР, Москва, 1962.- С. 117-126

Диссертация ва авторефератҳо

26. **Каломазов Р.У.** Особенности геологического строения и условий формирования локальных складок Северного Таджикистана в связи с оценкой перспектив нефтегазоносности. Дис. ... канд. геол.-минер. наук. Ташкент, 1971. -97с.
27. **Поршняков Г.С.** Фациальный анализ и тектоника нефтегазоносных структур Западной Ферганы. Автореф. дис. канд. геол.-мин. наук. - Москва, 1970. – С.30-34

Сарчашмаҳои интернетӣ

28. Petroleum Resources Management System (PRMS) / Society of Petroleum Engineers (SPE). — <https://www.spe.org/en/industry/terms-used-petroleum-reserves-resource-definitions/>.

Маводҳои фондӣ

29. Колпаков А.М. Гравиметрическая съёмка Ферганской впадины масштаба 1:200 000 — Ташкент: Среднеазиатское геол. упр., -1979. — 45с.

30. Миробидов О.М. Отчет. Результаты структурного бурения на площади Селроха за 1986–1987 гг. Книга I. Год 1989. - 119с.

АННОТАТСИЯ

ба автореферати диссертатсияи Раҳимов Фируз Абдурахмонович дар мавзуи «Меъёрҳои литологӣ-фатсиалӣ, палеогеографӣ ва сохтори тектоникии нафтугаздорӣ таҳшинҳои табошири Фарғонаи Ғарбӣ» барои дарёфти дараҷаи илмӣ номзади илмҳои геология-минералогия аз рӯи ихтисоси 1.6.28. Геология, ҷустуҷӯ ва иктишофӣ конҳои нафт ва газ

Калидвожаҳо: меъёрҳои литологӣ-фатсиалӣ, палеогеографӣ, шароитҳои сохторӣ-тектоникӣ, Фарғонаи Ғарбӣ, таҳшинҳои табошир, ҳавзаҳои табиӣ, уфукҳои коллекторӣ.

Шароитҳои мураккаби седиментогенез ва сохтори кандашудаи-блокии таҳшинҳои табошир Фарғонаи Ғарбӣ бо таҳаввулоти таърихӣ-генетикии ҳавза зич алоқаманданд. Дар шароити камшавии захираҳои қабатҳои палеогенӣ, таҳлили маҷмӯии маълумоти ҷоҳҳо, сейсмикӣ ва геофизикӣ барои муайян кардани қонуниятҳои ташаккули коллекторҳо ва моеъбандҳо (флюидоупорҳо) самти афзалиятнок ба шумор меравад.

Омӯзиши маҷмӯии критерийҳои литологӣ-фатсиалӣ ва сохторӣ, инчунин дақиқ намудани модели нефтегазогеологӣ имкон медиҳад, ки ҳавфҳои геологӣ ҳангоми пармакунии ҷустуҷӯӣ-иктишофӣ коҳиш дода шаванд. Кам омӯхта шудани маҷмӯи таҳшинҳои табошир дар заминаи коҳишёбии истихроҷи карбогидридҳо дар минтақа, боздорандаи тавсеа ва пурракунии заминаи ашёи хоми минералии ҷумҳурий мебошад.

Ҳадафи тадқиқот баланд бардоштани эътимоднокии пешгӯии минтақавӣ ва маҳаллии нефтегазонокии таҳшинҳои табоширӣ Фарғонаи Ғарбӣ барои асосноккунии объектҳои дурнамодори корҳои ҷустуҷӯӣ-иктишофӣ мебошад.

Вазифаҳои тадқиқот:

- таҳияи нақшаи ноҳиябандии литологӣ-фатсиалӣ ва палеогеографӣ;
- муайян кардани нақши равандҳои тектоникӣ дар ташаккули морфологияи сохторҳои чиндор ва таъсири онҳо ба ҷойгиршавии конҳо;
- тасниф ва муайян кардани қонуниятҳои паҳншавии ҳавзаҳои табиӣ;
- мунтазамсозии номгӯӣ ва коррелятсияи 16 уфуқи коллектории давраи табошир;
- арзёбии маҷмӯии дурнамои нефтегазонокии ошёнаи сохтории табошир.

Навовариҳои илмӣ. Дар асоси усулҳои таҳлилӣ, маълумоти пармакунии амиқ ва тадқиқоти лаборатории кернҳо бори аввал:

- харитаи муносири сохторӣ-тектоникии сатҳи таҳшинҳои табошир минтақа сохта шуд;
- вобастагии мустақими таркиби литологӣ ва хосиятҳои филтратсионӣ-ғунҷоишии коллекторҳо барои пешгӯии уфукҳои дорои ғунҷоиши баланд муайян карда шуд;
- таснифи ҳавзаҳои табиӣ гузаронида шуда, коррелятсияи уфукҳои коллектории давраи табошир иҷро гардид;
- нақшаи муфассали ноҳиябандии литологӣ-фатсиалӣ ва палеогеографии маҷмӯи терригенӣ-карбонатии табоширӣ таҳия карда шуд;
- се минтақаи сохторӣ-тектоникӣ ҷудо карда шуда, дар ҳудуди минтақаи ҷанубӣ як қатор палеобаландҳо, ки объектҳои аввалиндараҷа барои ҷустуҷӯи карбогидридҳо мебошанд, ошкор карда шуданд.

Тавсияҳои амалӣ. Харитаҳои пешгӯии таҳияшуда, нақшаҳои маҳаллисозии сохторҳо ва минтақаҳои паҳншавии коллекторҳо метавонанд мустақиман аз ҷониби корхонаҳои геологӣ-ҷустуҷӯӣ барои оптимизатсияи пармакунии ҷустуҷӯӣ-параметрӣ ва таъмини афзоиши заминаи захираҳои карбогидридҳои Ҷумҳурии Тоҷикистон истифода шаванд.

АННОТАЦИЯ

к автореферату диссертации Рахимова Фируза Абдурахмоновича на тему «Литолого-фациальные, палеогеографические и структурно-тектонические критерии нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы» на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.28. Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Ключевые слова: литолого-фациальные критерии, структурно-тектонические условия, Западная Фергана, меловые отложения, природные резервуары, коллекторские горизонты. Сложные условия седиментогенеза и разломно-блоковое строение меловых отложений Западной Ферганы тесно связаны с историко-генетической эволюцией бассейна. В условиях истощения палеогеновых залежей приоритетным направлением является комплексный анализ буровых, сейсмических и геофизических данных для определения закономерностей формирования коллекторов и флюидоупоров.

Комплексное изучение литолого-фациальных и структурных критериев, а также уточнение нефтегазогеологической модели позволят снизить геологические риски при поисково-разведочном бурении. Слабая изученность мелового комплекса на фоне снижения добычи в регионе сдерживает восполнение минерально-сырьевой базы республики.

Целью исследований является повышение достоверности зонального и локального прогноза нефтегазоносности меловых отложений Западной Ферганы для обоснования перспективных объектов поисково-разведочных работ.

Задачи исследований:

- разработка схемы литолого-фациального и палеогеографического районирования;
- выявление роли тектонических процессов в формировании складчатых структур и размещении залежей;
- типизация и определение закономерностей распространения природных резервуаров;
- систематизация номенклатуры и корреляция 16 коллекторских горизонтов мела;
- комплексная оценка перспектив нефтегазоносности мелового структурного этажа.

Научная новизна. На основе аналитических методов, данных глубокого бурения и лабораторных исследований керна впервые:

- построена современная структурно-тектоническая карта по кровле меловых отложений региона;
- установлена взаимосвязь литологического состава и фильтрационно-емкостных свойств коллекторов для прогноза высокочемких горизонтов;
- проведена типизация природных резервуаров и выполнена корреляция коллекторских горизонтов мела;
- разработана детальная схема литолого-фациального и палеогеографического районирования терригенно-карбонатного комплекса;
- выделены три структурно-тектонические зоны и обнаружена серия палеоподнятий в южной зоне, являющихся первоочередными объектами для поисков углеводородов.

Практические рекомендации. Разработанные прогнозные карты, схемы локализации структур и зоны развития коллекторов могут непосредственно использоваться геологоразведочными предприятиями для оптимизации поисково-параметрического бурения и обеспечения прироста ресурсной базы углеводородов Республики Таджикистан.

ABSTRACT

of the PhD Dissertation by Firuz Abdurakhmonovich Rakhimov on the topic "Lithofacies, Paleogeographic, and Structural-Tectonic Criteria for Oil and Gas Potential of Cretaceous Deposits in Western Fergana" for the degree of Candidate of Geological and Mineralogical Sciences, Specialty 1.6.28. Geology, Search, and Exploration of Oil and Gas Fields

Keywords: lithofacies criteria, structural-tectonic conditions, Western Fergana, Cretaceous deposits, oil and gas potential forecast.

The complex conditions of sedimentation and the fault-block structure of the Cretaceous deposits in Western Fergana are closely related to the historical and genetic evolution of the basin. Given the depletion of Paleogene pools, a comprehensive analysis of well, seismic, and geophysical data is a high priority to determine the regularities of reservoir and seal formation.

A comprehensive study of lithofacies and structural criteria, alongside the refinement of the petroleum geological model, will reduce geological risks during exploratory drilling. The insufficient state of knowledge of the Cretaceous complex, against the background of declining regional production, constrains the expansion and replenishment of the Republic's mineral resource base.

The aim of the research is to improve the reliability of zonal and local forecasts of the oil and gas potential of Cretaceous deposits in Western Fergana to justify promising targets for exploration works.

Research objectives:

- to develop a scheme of lithofacies and paleogeographic zoning of the study area;
- to identify the role of tectonic processes in shaping the morphology of folded structures and their impact on pool distribution;
- to classify natural reservoirs and determine the regularities of their spatial distribution;
- to systematize the nomenclature and perform the correlation of 16 Cretaceous reservoir horizons;
- to provide a comprehensive assessment of the oil and gas potential of the Cretaceous structural stage.

Scientific novelty. Based on analytical methods, deep drilling data, and laboratory core analysis, for the first time:

- a modern structural-tectonic map for the top of the Cretaceous deposits of the region has been constructed;
- a direct relationship between lithological composition and reservoir properties has been established to forecast high-capacity horizons;
- a classification of natural reservoirs has been conducted and a correlation of Cretaceous reservoir horizons has been performed;
- a detailed scheme of lithofacies and paleogeographic zoning of the terrigenous-carbonate complex of the Cretaceous period has been developed;
- three structural-tectonic zones have been identified, and a series of paleouplifts, which are primary targets for hydrocarbon exploration, have been discovered within the southern zone.

Practical recommendations. The developed prognostic maps, structural localization schemes, and identified reservoir development zones can be directly utilized by geological exploration enterprises to optimize search and parametric drilling programs and ensure the growth of the hydrocarbon resource base of the Republic of Tajikistan.