2. Баширова А.М., Яркеева Н.Р. Построение цифровой фильтрационной модели пласта БВ8 Северо-Покурского месторождения // Электронный научный журнал Нефтегазовое дело. 2015. № 6. С. 94-108.

3. Баширова А.М., Яркеева Н.Р. Цифровая фильтрационная модель как способ прогнозирования показателей работы проектных скважин на примере пласта БВ18 Северо-Покурского Месторождения // Электронный научный журнал Нефтегазовое дело. – 2015. Т. 13, №4. - С.97-102.

4. Валеева А.А., Машкова Е.А. Интенсификация притоков нефти на месторождениях среднеобской нефотегазоносной области. // В сборнике: современные технологии в нефтегазовом деле - 2016 сборник трудов международной научно-технической конференции посвященной 60-летию филиала. 2016. с. 137-142.

5. Машкова Е.А., Зобов П.М., Загидуллина Л.Н., Котенев Ю.А., Андреев В.Е. Микробиологические методы повышения нефтеотдачи пластов (обзор) // В сборнике: Методы увеличения нефтеотдачи трудноизвлекаемых запасов. Проблемы и решения. Акад. наук респ. Башкортостан, Ниинефтеотдача. Уфа, 2003. с. 138-145.

6. Машкова Е.А. Подготовка студентов технического вуза к профессиональной деятельности на основе комплекса квазипроизводственных задач. // Автореферат диссертации на соискание ученой степени кандидата педагогических наук. Башкирский государственный педагогический университет им. М. Акмуллы. Уфа, 2011.

DOI: 10.34708/GSTOU.CONF..2021.82.70.010

ГРНТИ: 38.53

УДК: 553.9

ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА ВОСТОЧНО-АРАЛЬСКОГО ОСАДОЧНОГО БАССЕЙНА

GEOLOGICAL STUDIES OF OIL AND GAS FIELDS IN THE EAST ARAL SEDIMENTARY BASIN

¹Курбаниязов С.К.

¹Kurbaniyazov S. K.

¹Кандидат геолога – минералогических наук, доцент кафедры «Экология и химия» МКТУ им. Х.А.Ясави, г.Туркестан, Казахстан

¹Candidate of Geological and Mineralogical Sciences, Associate Professor of the Department of "Ecology and Chemistry" of the IKTU named after H.A. Yasavi, Turkestan, Kazakhstan

Аннотация. Объектом исследований являлись верхнепалеозойские, мезозойские и кайнозойские отложения, слагающие разрез в Восточно-Аральском осадочном бассейне, в связи с перспективами выявления месторождений нефти и газа. Обобщены и систематизированы сведения по стратиграфии, литологии, тектонике и нефтегазоносности района исследований. Изучен вещественный состав, палеогеографические, палеотектонические и геодинамические условия накопления осадков данных стратиграфических уровней, установлена их фациальная принадлежность. Составлены литолог-стратиграфические колонки скважин и проведена корреляция стратиграфических подразделений разрезов. Уточнена история геологического развития региона. Выявлены потенциальные коллектора и покрывки. Определены стратиграфические горизонты, благоприятные для формирования залежей углеводородного сырья. Обоснованы наиболее перспективные типы ловушек углеводородного сырья по стратиграфическим уровням и выявлена зональность их распространения. Дана оценка перспектив района на выявление залежей нефти и газа. Выделены информативные и качественные признаки (критерии) нефтегазоносности. Обоснованы площади и конкретные структуры для постановки детальных поисковых работ на выявление залежей нефти и газа. Рассчитана оценка

потенциальных ресурсов углеводородного сырья. Даны рекомендации на проведение первоочередных сейсморазведочных и буровых работ.

Abstract. *The object of research was the Upper Paleozoic, Mesozoic and Cenozoic sediments composing the section in the East Aral sedimentary basin, in connection with the prospects for identifying oil and gas deposits. The data on stratigraphy, lithology, tectonics, and oil and gas potential of the research area are summarized and systematized. The material composition, paleogeographic, paleotectonic, and geodynamic conditions of sediment accumulation at these stratigraphic levels were studied, and their facies affiliation was established. The lithological and stratigraphic columns of the wells were compiled and the stratigraphic divisions of the sections were correlated. Updated the history of the geological development of the region. Potential collectors and tires have been identified. The stratigraphic horizons favorable for the formation of hydrocarbon deposits are determined. The most promising types of hydrocarbon traps are justified by stratigraphic levels and the zoning of their distribution is revealed. The assessment of the prospects of the area for the identification of oil and gas deposits is given. Informative and qualitative signs (criteria) of oil and gas potential are identified. The areas and specific structures for setting up detailed search operations to identify oil and gas deposits are justified. The estimation of potential resources of hydrocarbon raw materials is calculated. Recommendations for conducting priority seismic exploration and drilling operations are given.*

Ключевые слова: палеозой, мезозой, кайнозой, осадочные бассейны, стратиграфия, литология, тектоника, палеогеография, нефть, газ.

Keywords: *paleozoic, Mesozoic, Cenozoic, sedimentary basins, stratigraphy, lithology, tectonics, paleogeography, oil, gas*

Введение: Проведение научно-исследовательских работ по данной теме связана с тем, что в настоящее время нефтепоисковые работы начали смещаться из Западного Казахстана в Восточный. Первые сведения о геологическом строении района лицензионной площади появились во второй половине XIX века - сначала в записках натуралистов, сопровождавших русские дипломатические миссии и отряды, а позднее в отчетах военных топографов, проводивших съемки низовий р.Сырдарья и берегов Аральского моря. Систематические геологические и геофизические работы в Аральском бассейне и прилегающих к нему территориях были начаты с середины 40-х годов XX века. Однако интенсивность этих работ была невысокой и, поэтому, несмотря на уже длительный период их проведения, геолого-геофизическая изученность территории остается неравномерной и значительно ниже, чем в других регионах Казахстана. В Прикаспийской впадине, на Мангышлаке, акватории Каспийского моря и др. местах все наиболее перспективные структуры уже или опойсканы или на них в данное время проводятся разведочные работы. В этом отношении Восточно-Аральский осадочный бассейн, особенно нижние доюрские горизонты, изучены довольно слабо. На прилегающей к данному району Узбекской территории имеются крупные месторождения газа и непромышленные проявления нефти. Поэтому и возникла необходимость в изучении как мезозой-кайнозойских, так и более древних толщ.

По данным бурения глубоких скважин на площадях Куланды, Аральск, Кызыктобе и др. мощность мезозой-кайнозойских отложений региона не превышает 2000 м, а в районе Актумсука (юго-западное побережье моря) несколько увеличена – более 2000 м. Во всех этих районах толщины юрских отложений не превышают нескольких сотен метров. В результате проведенных морских сейсмических работ выяснилось, что глубина погружения фундамента в бассейне Аральского моря может местами достигать 11 км, а подошвы мезозоя - >5000 м. К началу 1990-х годов ИГН АН КазССР по результатам дешифрирования аэро- и космоснимков, а также полевой геоморфологической съемки Приаралья была составлена структурно-геоморфологическая карта, с выделением локальных поднятий, активных в новейший этап тектогенеза, карта новейших тектонических линейментов и др. Выяснилось, в частности, что Восточно-Аральская структурно-тектоническая зона характеризуется субмеридиональными линейментами с подчиненным значением других направлений, отделяясь от Северо-Приаральской зоны Бердиковским линейментом (рисунок 1).

Рис. 1. Контрактные территории Аральского осадочного бассейна

По данным бурения глубоких скважин на площадях Куланды, Аральск, Кызыктобе и др. мощность мезозой-кайнозойских отложений региона не превышает 2000 м, а в районе Актумсука (юго-западное побережье моря) несколько увеличена – более 2000 м. Во всех этих районах толщины юрских отложений не превышают нескольких сотен метров. В результате проведенных морских сейсмических работ выяснилось, что глубина погружения фундамента в бассейне Аральского моря может местами достигать 11 км, а подошвы мезозоя – >5000 м. К началу 1990-х годов ИГН АН КазССР по результатам дешифрирования аэро- и космоснимков, а также полевой геоморфологической съемки Приаралья была составлена структурно-геоморфологическая карта, с выделением локальных поднятий, активных в новейший этап тектогенеза, карта новейших тектонических линейментов и др. Выяснилось, в частности, что Восточно-Аральская структурно-тектоническая зона характеризуется субмеридиональными линейментами с подчиненным значением других направлений, отделяясь от Северо-Приаральской зоны Бердиколюским линейментом.

Аральский осадочный бассейн (Аральский ОБ) выделяется по особенностям геологического строения мезозойских отложений. На севере и северо-востоке бассейн ограничен Иргизской седловиной и Нижнесырдарьинским сводом; на юге – Центрально-Устюртской системой дислокаций; на западе краевым его элементом является Арало-Кызылкумский вал. Основная часть Аральского ОБ расположена под водами и высохшим дном Аральского моря. Общая его площадь составляет около 80 тыс. км². Начиная с 60-х годов в Приаралье эпизодически проводились геолого-геофизические работы регионального и поискового характера, среди которых наибольшую ценность имеют сейсмические исследования МОГТ. В пределах бассейна было пробурено несколько глубоких скважин: Северо - Аральские №1-П и №2-П, Куландинская №1-П, Тунгуруксорская №1-Г, Чокусинская №2-П (Северное Приаралье), Кызыл-Тюбинские №1-П, №2-Г, Косказахская №1-Г, Досанская №1-Г, Кызыктобе №1-Г (Восточное Приаралье).

Материалы и методы: Серией региональных разломов фундамент Аральский регион разбит на ряд блоков, в пределах которых выделяются крупные депрессии и зоны поднятий. Западную часть площади занимает Северо-Устюртский блок, граничащий на севере по Северо-Устюртскому разлому с Южно-Эмбинским прогибом, расположенном на Северо-Каспийском блоке Прикаспийской впадины. На востоке Северо-Устюртский блок по Главному Уральскому разлому граничит с Мугоджарским блоком Уральской складчатой системы. С юга и юго-запада к Северо-Устюртскому блоку по Центрально-Устюртско-Каратаусскому и

Туаркыр-Токубай-Бузачинскому глубинным разломам примыкают Южно-Устюртский и Мангышлак-Туаркырский геоблоки, включающие Южно-Бузачинский и Южно-Мангышлакско-Устюртский прогибы с глубиной залегания поверхности фундамента, превышающей 8-10 км. С юга рассмотренные блоковые структуры обрамляются полосой поднятий, состоящей из Карабогазского свода, Туаркырско-мегавала и Каракумского свода, расположенных на территории Туркмении. Большие вопросы вызывает восточная граница Северо-Устюртского блока, которая традиционно проводится по Арало-Кызылкумскому разлому. Ряд исследователей предложил серию тектонических построений, пытаясь расшифровать сопряжение Урало-Тяньшанских структур в акватории Аральского моря. Под влиянием ярко выраженного Арало-Кызылкумского разлома они продолжали линейные структуры Урала под дном Аральского моря, торцово сочленяя или подворачивая их к структурам Южного Тянь-Шаня, несмотря на то, что в геофизических полях такое структурно-тектоническое сопряжение в явном виде не совсем правильно отражает действительную картину строения и требует кардинального пересмотра целого ряда сложившихся взглядов на существующую проблему и осмысления связи морфологии геофизических полей со структурно-тектоническим строением региона с позиций тектоники плит. Предварительные результаты такого анализа позволяют сделать выводы о том, что океаническая предыстория развития земной коры Аральского региона оставила реликтовые структуры и ослабленные шовные зоны (сутуры или палеосдвиги), обусловившие современную структуру региона и отразившиеся в геофизических полях. По многим из них под влиянием глобальных плитно-тектонических процессов неоднократно возобновлялись примерно от середины палеозоя до новейшего времени активные сдвигово-надвиговые движения, сопровождавшиеся формированием зон растяжения и сжатия. В геофизических полях и на структурных картах отчетливо видно, что преобладающее направление структур субмеридиональное (уральское), северо-западное (центральноустюртское) и северо-восточное (центральноаральское). Северо-западную ориентировку по фундаменту и горизонтам в чехле имеют структуры Северного Устюрта – Барсакельмесский и Косбулакский прогибы и ограничивающие их Центрально-Устюртская, Актумсукская и Аккулковская система поднятий. О северо-восточной ориентировке палеозойских структур свидетельствует морфология гравимагнитных аномалий, расположенных преимущественно в узбекской акватории Аральского моря. Эти аномалии отражают ориентировку реликтовых структур субокеанической коры Иргизской зоны под дном Аральского моря, не вовлеченных в процесс позднепалеозойской коллизии. Этот микроблок земной коры, скорее всего, не герцинской, а каледонской консолидации.

Результаты и обсуждение: По результатам региональных морских сейсмических работ А.И. Пилипенко отмечено, что «в акватории не выделены какие-либо структуры, которые могли бы рассматриваться, как продолжения герцинид-уралид. Напротив, устанавливаемая связь Косбулакского и Северо-Аральского прогибов, наряду с наличием спокойно залегающих пород ПСЭ мощностью до 5-6 км, в пределах Центрально-Аральского блока, ранее выделявшегося в качестве области с герцинским фундаментом, свидетельствует о более раннем (догерцинском) возрасте консолидации фундамента в последнем». Исходя из вышеизложенного. Восточную границу Северо-Устюртского блока, видимо, нужно проводить не по Арало-Кызылкумскому разлому, а по Тастыбулакскому, расположенному

восточнее, вблизи береговой линии Аральского моря. Следует отметить, что в Атласе литолого-палеогеографических, структурных, палинспастических и геоэкологических карт Центральной Азии, составленного ведущими специалистами России, Казахстана, Китая, Узбекистана, Киргизии, Азербайджана, Туркменистана и Таджикистана главная зона субдукции между Северным Устюртом и Казахстанским палеоконтинентом проводится как раз по Тастыбулакскому разлому.

Восточнее Арало-Кызылкумского вала располагается Восточно-Аральская впадина, самая глубокая часть которой выделяется в самостоятельную структуру – Келмесскую депрессию. Еще восточнее располагается Восточно-Аральский склон, который граничит с Нижнесырдарьинским сводом. К юго-западу от Восточно-Аральской впадины выделяются Бугульский вал и Таджикизганская депрессия. Обе указанные структуры на юге примыкают к Султануиздагскому поднятию.

Отмеченное выше блоковое строение поверхности фундамента является отражением блоковой структуры коры в целом с присущими для такой структуры особенностями тектонических процессов на границах блоков

Весь осадочный разрез района (выше поверхности консолидированной коры) четко подразделяется на два структурно - тектонических комплекса (СТК), характеризующихся различным типом складчатости: доплитный - доюрский и плитный – юрско - неогеновый. Эрозионной границе между СТК, часто с ярко выраженным угловым несогласием, соответствует отражающий горизонт V (V₁). Доплитный СТК имеет очень сложное строение и по степени дислоцированности подразделяется на два сейсмогеологических этажа (СГЭ): нижний интенсивно дислоцированный палеозойский (девонско - нижнепермский) и верхний умеренно складчатый (позднепермско-триасовый).

Границей углового несогласия между СГЭ доплитной части разреза является отражающий горизонт «б»- поверхность палеозойских отложений.

Анализ структуры главных поверхностей несогласия, разделяющих структурно-тектонические комплексы и сейсмогеологические этажи и, главное, внутреннее строение этих геологических подразделений осадочного чехла дает достаточное основание для восстановления тектонических обстановок в определенные этапы геологического развития региона. Аральский район с севера на юг пересекает Урало-Оманская зона рифтовых структур планетарного масштаба. В пределах Урало-Оманского линейaments выделяются от трех до шести продольных звеньев – структур, состоящих из горстов и грабенов. Ш.Д. Давлятовым и др. в пределах Туранской плиты выделяются три звена рифтовых структур: Арало-Торгайское, Восточно-Заунгузское и Мургаб – Тедженское.

Полученные результаты дают возможность оценить перспективы нефтегазоносности рассматриваемой территории и наметить эффективные направления дальнейших геологоразведочных работ. Основные выводы в связи с этим сводятся к следующему:

1. Выявленные по сейсмическим данным крупные структурные поднятия по поверхности палеозоя позволяют предполагать вероятность развития в них ловушек нефти и газа. Это обусловлено влиянием тектонических разломов, причем не исключается их аккумулятивно-эрозионное и рифогенное происхождение. В свою очередь, крупные поднятия по поверхности верхнего палеозоя предопределяют наличие возможных ловушек брахиантиклинального типа, литологического и стратиграфического выклинивания в перекрывающихся толщах на склонах самих поднятий. В ранее пробуренных единичных скважинах в Досан-Косказахской зоне наблюдались признаки нефти и газа в виде выделения углеводородного газа в буровом растворе. С учетом имеющихся в Восточно-Аральской впадине структурных предпосылок поиск залежей нефти и газа в отложениях верхнего палеозоя выдвигается в качестве одного из основных направлений ГРП.

2. Восточно-Аральская впадина по палеозойскому комплексу характеризуется серией разно ориентированных в плане тектонических блоков, выделение которых обосновывается согласованностью структурных планов и локальных поднятий на различных гипсометрических и стратиграфических уровнях. Контуры блоков по палеозою уверенно прослеживаются в вышележащем мезозойском комплексе осадков. Между собой блоки отличаются структурным рисунком и, по-видимому, внутренним строением, морфологическими особенностями и амплитудами локальных поднятий. В зоне Досан-Торгай выделена наиболее крупная по амплитуде (более 400 м) структура Досан тектонически экранированного типа, на уровне изогипсы -1,6 км. Учитывая расположение крупных перспективных структур и последние структурные построения, можно сделать вывод, что пробуренные ранее с целью оценки перспектив нефтегазоносности разреза пять поисковых скважин (Г-1 Косказах, Г-2 и П-1 Кызыктобе, Г-1 Аккыр и Г-2 Досан) оказались заложенными не в оптимальных структурных условиях.

Заключение: Работы выполнялись по приоритету 5: Интеллектуальный потенциал страны, по подприоритету 5.1 Фундаментальные исследования в области естественных наук.

В течение исследовательских работ проводился анализ всех собранных геолого-геофизических материалов по геологическому строению Восточно-Аральского осадочного бассейна, с целью выявления перспектив обнаружения залежей углеводородного сырья.

Для достижения этих целей были составлены детальные литолого-стратиграфические колонки с каротажными диаграммами по параметрическим и глубоким скважинам. Обобщены и систематизированы все имеющиеся данные по различным фаунистическим (фораминиферы, остракоды, брахиоподы, мшанки, иглокожие, моллюски и др.), флористическим и спорово-пыльцевым комплексам по всему разрезу, уточнен возраст всех стратиграфических подразделений, участвующих в строении геологического разреза Восточно-Аральского осадочного бассейна. Составлены геологические разрезы, пересекающие площадь бассейна по разным направлениям. Детально описаны все литологические и петрографические типы пород, участвующие в строении разреза палеозоя, мезозоя и кайнозоя. Выделены литогенетические типы осадочных пород и восстановлены фациально-палеогеографические условия их накопления.

Уточнены и проанализированы карты изопахит опорных сейсмических горизонтов по поверхности фундамента, по кровле палеозойских отложений, по подошве средней юры, по подошве и кровле мела. Восстановлена история тектонического развития региона. Изучение глубинного строения земной коры, показало, что Восточно-Аральский бассейн разбит разломами на ряд тектонических блоков, характеризующихся различными петрофизическими параметрами (скоростными, плотностными).

Список использованной литературы

1. Берг Л.С. Устройство поверхности Азиатской России //Азиатская Россия. -СПб., 1914. -Т.2.
2. Формозова Л.Н. Железные руды Северного Прикаспия. //Тр. ГИН АН СССР. -1959. -Вып. 20.
3. Тлеубердина П.А. Козволюция фауны и флоры второй половины раннего миоцена Казахстана //Переход от олигоцена к миоцену в северном полушарии. –Актюбинск, 1994. -С.14-28
4. Криштофович А.Н. Основные черты развития третичной флоры Азии //Изв. ГБС. -1930. -Т. 29. -Вып. 3-4. -С. 391-401.
5. Бронева В.А. и др. Аральская свита и проблема границы между палеогеном и неогеном в Западном Казахстане // Сов. Геология. -1967. № 3. - С.23-28.
6. Князев В.С. и др. Строение и состав фундамента и пермо-триасового комплекса Туранской плиты // Строение фундамента молодых платформ. -М.: Наука, 1972. -С.28-46.
7. Бакиров А.А. и др. Складчатый фундамент и промежуточный комплекс Туранской плиты // Фундамент, основные разломы Туранской плиты в связи с ее нефтегазоносностью. - М.: Недра, 1970. - С.5-162.
8. Даукеев С.Ж., Куандыков Б.М., Быкадоров В.А. и др. Состояние изученности и основные вопросы геологии Аральского моря // Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности Аральского моря. – Алматы, 1997. - С.16-30.
9. Булекбаев З.Е. и др. Геологическое строение и газонефтеносность Северного Приаралья и Северного Устюрта. - М.: Наука, 1970. - 163 с.
10. Гарецкий Р.Г. Шрайбман В.И. Глубина залегания и строение складчатого фундамента северной части Туранской плиты (Западный Казахстан) //Тр. Геол. ин-та. -1960. Вып.44. -120 с.
11. Курбатов В.С.К вопросу о возрасте и строении отложений ядра Туаркырской антиклинали. // Тр. ИГ АН СССР. - 1956. № 4. -С.12-18.
12. Акрамходжаев А.М и др. Литология, условия образования и нефтегазоносность доюрских отложений Устюрта. - Ташкент: ФАН, 1979. - 158 с.
13. Акрамходжаев А.М., Юлдашев Ж.Ю., Авазходжаев Х.Х. и др. Опорные и параметрические скважины Устюрта. - Ташкент: ФАН, 1981. - 127 с.
14. Кузнецов Ю.В., Прусов В.В. О возрасте метаморфических и изверженных пород ядра Туаркырской антиклинали // ДАН СССР. -1962. № 3. - С. 647-649.
15. Князев В.С. и др. Складчатый фундамент и промежуточный комплекс Туранской плиты. // Фундамент и основные разломы Туранской плиты в связи с нефтегазоносностью. - М.: Недра. -1970. -183 с.

16. Кирюхин Л.Г., Иногамов Х.Х., Авазходжаев Х.Х. Проблема нефтегазоносности доюрских образований Туранской плиты // Вопросы региональной геологии, геофизики и тектоники нефтегазоносных областей Узбекистана. -Ташкент, 1974. - Вып. 10. –С. 3-9.
17. Курбаниязов С.К. Вещественный состав и палеогеографические условия накопления меловых отложений Приаралья и южной части Арала. Дисс..Спец.04.00.01- общая и региональная геология. АН РУз.НИИ Геологии и геофизики им.А.М.Абдуллаева г.Ташкент 1993г.
18. Мирахмедов М.М., Курбаниязов С.К., Эшанов К. О минералогических ассоциациях в верхнемеловых отложениях Южного Приаралья // «Вестник» Каракалпакского отд. АН РУз. г. Нукус 1992г.№1.стр. 99-103.
19. Мирахмедов М.М., Курбаниязов О.К. Распределение редких элементов в верхнее меловых фосфоритоносных формациях Южного Приаралья // Вестник Каракалпакского отд. АН РУз. Нукус, 1992, № 3.стр.
20. Эгамбэрдиев М.Э., Курбаниязов К.К., Мирахмедов И.И.М. Оценка перспектив фосфоритоносности Приаралья Каракалпакстан и Западных Кызылкумов // «Вестник» Каракалпакского отд. АН РУ. - Нукус, 1993, С.46-55.
21. Эгамбэрдиев М.Э., Курбаниязов О.К. Минералогическое расчленение разреза и терригенно-минералогических провинции мела Южного Приаралья // Узб.гзл.ж., 1993, № 6.
22. Федоренко О.А. и др. Геологическое изучение Приаралья и Северного Устюрта. Алматы, 1996. –156 с.
23. Летавин А.И. Принципы тектонического районирования и структура фундамента молодых платформ юга СССР. - М.: Недра, 1972. -182 с.
24. Kurbaniyazov S.K., Abdimalip N.A., Ibragimova E.K., Alchinbayeva O., Toychibekova G.B. News of the national academy of the republic of Kazakhstan . Series of geology and technical sciences. The study on the environmental significance of glauconite deposits of the South Kazakhstan region with their further application in agriculture 239-244_(<http://geolog-technical.kz/index.php/ru/>)
25. McKenzie D.P. Some remarks on the development of sedimentary basins // Earth Planet. Sci. Lett. -1978. –Vol. 40. -P.25-32.

DOI: 10.34708/GSTOU.CONF..2021.40.74.011

ГРНТИ: 38.53

УДК: 553.9

ИЗУЧЕНИЕ НЕФТЕГАЗОПЕРСПЕКТИВНЫХ СТРУКТУР ПРИАРАЛЯ С ПРОГНОЗИРОВАНИЕМ ИХ ЗАПАСОВ

STUDY OF OIL AND GAS PROSPECTIVE STRUCTURES OF THE ARAL SEA REGION WITH THE FORECAST OF THEIR RESERVES

¹**Курбаниязов С.К.**

¹**Kurbaniyazov S. K.**

¹Кандидат геолого – минералогических наук, доцент кафедры «Экология и химия» МКТУ им. Х.А.Ясави, г.Туркестан, Казахстан

¹Candidate of Geological and Mineralogical Sciences, Associate Professor of the Department of "Ecology and Chemistry" of the IKTU named after H.A.Yasavi, Turkestan, Kazakhstan

***Аннотация.** В начале барремского времени море отступило и до начала позднего альба территория представляла собой низменную аккумулятивную равнину, в пределах которой происходило накопление аллювиальных и озерно-аллювиальных отложений: красно-коричневых глин, алевролитов с прослоями коричневых песчаников и песков и линзами темно-серого лигнита. В основании толщи отмечаются гравелиты и конгломераты. В раннемальбе произошла кратковременная трансгрессия моря, однако территория современного Восточного Приаралья не была затоплена и представляла собой прибрежно-морскую равнину, где накаплива-*