

УДК 551.76; 550.8:553.98

**ОСНОВНЫЕ КРИТЕРИИ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ
МЕЗОЗОЙСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ АЗЕРБАЙДЖАНА****А.М.Салманов, Х.М.Юсифов**
(НИПИ "Нефтегаз")

Большой практический интерес, с точки зрения перспектив нефтегазоносности, представляют мезозойские отложения, которые широко развиты в депрессионных зонах Азербайджана и являются одними из главных направлений поисково-разведочных работ. Для выяснения потенциальных возможностей нефтегазоносности мезозойских отложений республики, с учетом палеотектонического развития бассейнов осадконакопления, проведен комплексный анализ геолого-геохимических условий их накопления. Установлено, что эти бассейны испытывали длительные и устойчивые погружения с накоплением мощной толщи осадочных пород при благоприятных геолого-геохимических условиях. Выделены наиболее перспективные структуры и стратиграфический комплекс мезозоя, в разрезе которых отмечаются алевропесчаные и карбонатные резервуары с хорошими коллекторскими свойствами и непроницаемые надежные покрышки, перекрывающие их.

Ключевые слова: мезозой, юра, мел, триас, геохимия, геология, нефть, газ, палеоген, миоцен, литология

Адрес связи: khamis.yusifov@socar.az

DOI: 10.5510/OGP20120200108

Результаты поисков залежей нефти и газа в разрезе мезозоя всегда вызывали интерес геологов-нефтяников. По настоящее время, на более чем 65 площадях республики (за исключением месторождения Мурадханлы и Сиазаньской моноклинали) пробурено около 230 поисково-разведочных скважин, результаты бурения которых не дали существенных положительных результатов, однако они позволили в определенной степени изучить разрез и нефтегазоносность мезозоя до триасовых отложений. Залежи нефти и газа в резервуарах мезозоя установлены лишь на единичных площадях (Сиазаньская моноклинали, Бегимдаг-Тегчай, Кешчай, Шураабат, Мурадханлы). Отметим, что 98% углеводородных (УВ) ресурсов мезозоя по настоящее время остаются неосвоенными. Низкая эффективность поисково-разведочных работ на мезозой с одной стороны объясняется сложным геологическим строением образований мезозоя, неудовлетворительным объемом и качеством проведенных на территории нефтегазоносных районов сейсмических работ, а с другой стороны, по техническим причинам недоведением поисково-разведочных скважин (112) до проектных глубин и горизонтов, низким качеством вскрытия нефтегазоносных объектов в процессе бурения и проведенных в скважинах опробовательских работ и освоения [1].

Комплексный анализ фактических геолого-геофизических материалов и данных бурения позволяет высказать мнение о том, что существовали благоприятные структурно-тектонические, литофациальные, палеотектонические, геохимические и термодинамические условия в бассейнах мезозоя для образования УВ и формирования их залежей в ловушках антиклинального и неантиклинального типов [2-8]. В результате бурения установлено, что нефтегазоносность разреза мезозоя на территории Азербайджана охватывает

широкий стратиграфический диапазон от средней юры до верхнего мела.

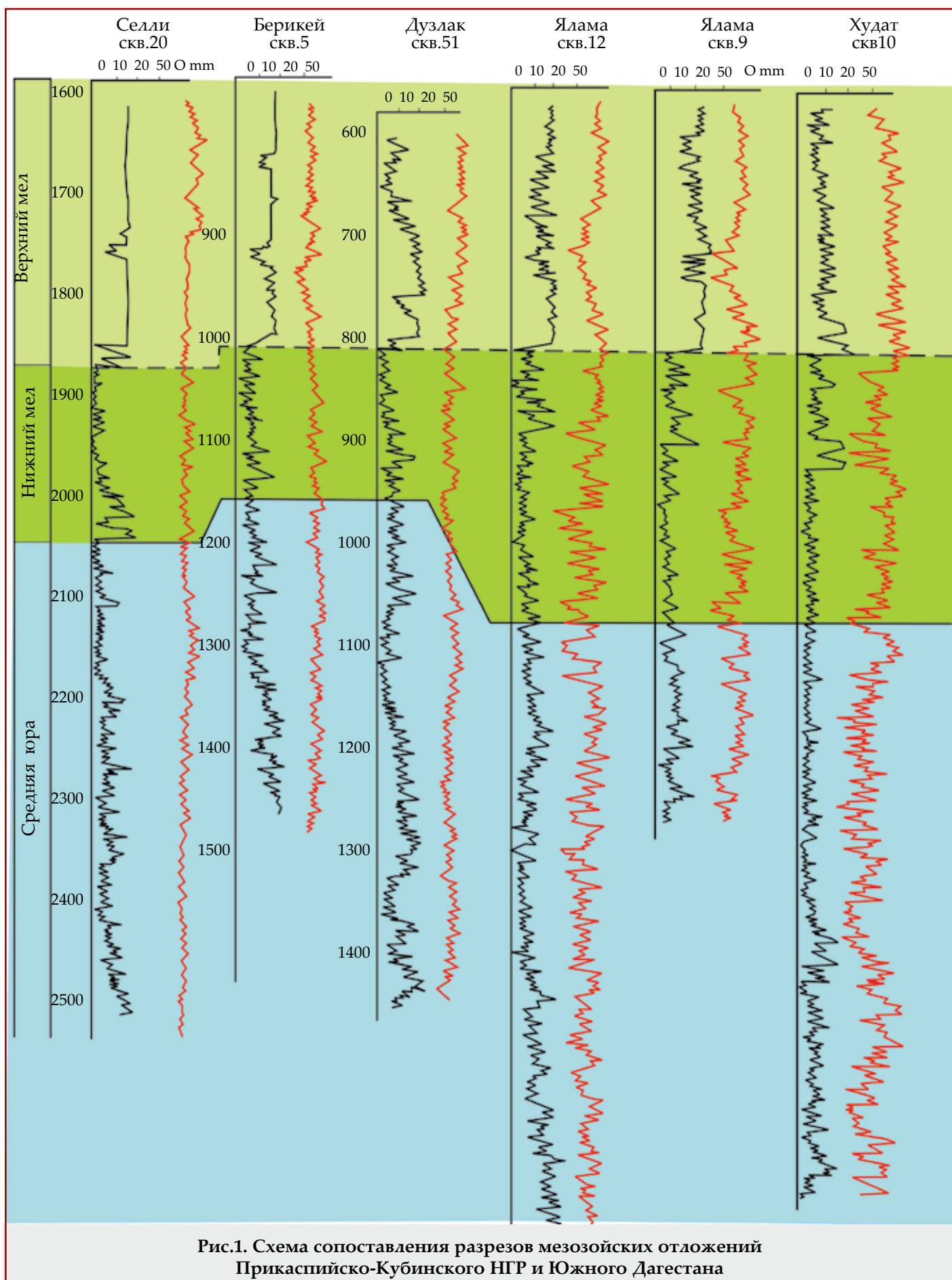
Результаты комплексного анализа показали, что юго-восточное погружение Большого Кавказа (Прикаспийско-Губинский, Абшеронский, Шамахи-Гобустанский нефтегазоносные районы) и Евлах-Агджабединский прогиб, с точки зрения поисков залежей нефти и газа в разрезе мезозоя, являются наиболее перспективными.

Наиболее древними отложениями мезозоя, изученными бурением на территории страны, с которыми связана нефтегазоносность в пределах Прикаспийско-Губинского НГР являются отложения средней юры. Притоки нефти и газа из этих отложений получены на площадях Кешчай и Афурджа Хызынской тектонической зоны. Во вскрытом разрезе (1850 м) средней юры выделяются мощные глинистые и глинисто-карбонатные породы с высоким содержанием органического вещества (0.70%). Кроме того, в разрезе средней юры отмечаются 5-8 песчано-алевритовых горизонтов с мощностью 50 м, которые могут служить объектами поисков на нефть и газ. Особенно, эти резервуары наиболее перспективны в склонах древних локальных поднятий, обращенных к зонам нефтегазобразования. Выраженные по площади мощные (до 500-600 м) Аташкаинские и Хиналугские горизонты средней юры представляют интерес для поисков промышленных залежей УВ.

Как следует из палеотектонического анализа, мезозойское время в пределах отдельных зон поднятий произошли перерывы в осадконакоплении, в результате чего горизонты различных стратиграфических единиц несогласно перекрывают друг друга, т.е. отложения, подверженные в сводовых частях поднятий интенсивной денудации и размыву, могут встречаться в погруженных частях этих поднятий, что обусловило образование ловушек литолого-стратиграфического типа. В этой

связи, большой интерес представляет Гусаро-Дивичинский прогиб, где с целью выяснения нефтегазоносности резервуаров и ловушек антиклинального и неантиклинального типов средней юры и меловых отложений рекомендуется бурение поисковых скважин на отдельных площадях.

По комплексному анализу, в пределах поднятий Худат, Ширвановка и Имамкуликенд, эти отложения могут быть перспективными. Указанные поднятия, расположенные на одной антиклиналь-



ной зоне с месторождениями нефти и газа Селли, Берикей, Хошмензил, Аджису, Гаша соседнего Дагестана, также с точки зрения нефтегазоносности по среднеюрским и меловым отложениям представляют большой интерес (рис.1). Однако, до бурения здесь поисковых скважин, целесообразно было бы проведение детальных сейсмических исследований (с использованием современных методов).

Зонами нефтегазонакопления по меловым отложениям в пределах этого прогиба могли служить обособленные в это время локальные структуры с достаточной амплитудой. С этой точки зрения, в северо-восточной части района выделяются погруженные части Ялама-Худатской зоны, а в юго-западной части Талаби-Кайнарджинская зона поднятий, где, с целью изучения верхнемеловых отложений, рекомендуется бурение поисковых скважин с глубинами 6000 м [2].

Говоря о перспективах нефтегазоносности нижнемеловых отложений Прикаспийско-Кубинского района, нельзя не отметить наличие в их разрезе мощных пластов карбонатных и терригенных пород, увеличение количества которых наблюдается в юго-восточном направлении в районе расположения высокоамплитудных антиклинальных складок Хизинской зоны (Шураабат, Ситалчай, Бегимдаг-Тегчай и др.), где отмечается резкое погружение поверхности меловых отложений [1, 2, 5, 8].

Перспективы нефтегазоносности Хызынской тектонической зоны связаны со среднеюрскими и нижнемеловыми отложениями. Максимальная вскрытая мощность (1850 м) средней юры отмечается на пл.Кешчай. По этим отложениям Афурджинское и Кешчайское поднятия, где получены промышленные притоки нефти, газа и конденсата, считаются наиболее перспективными. Особого внимания заслуживает Хызынская зона, где нижнемеловые и среднеюрские отложения пользуются широким развитием. Отмечается увеличение мощности нижнемеловых отложений в юго-восточном направлении Хызынской зоны и резкая литологическая изменчивость их пород. Перекрытие терригенно-карбонатных отложений неакома мощной глинистой толщей апт-баррема, повышение битуминозности пород, установление нефтегазопроявлений и притоков нефти и газа на пл.Бегимдаг-Тегчай, Кешчай и открытие месторождения на пл.Шураабат свидетельствуют о промышленной нефтегазоносности пластов этих отложений в пределах зоны. С целью открытия залежей нефти и газа, связанных с литостратиграфическими ловушками этих отложений в пределах указанных зон, целесообразно было бы бурение поисково-разведочных скважин глубинами 5-6 тыс.м, в погруженных частях поднятий Ширвановка, Имамгуликенд, Худат, Хачмас, Агзыбирчала, Гусар, Талаби (рис.2).

Абшеронский НГР представляет определенный интерес с точки зрения проведения поисково-разведочных работ на мезозойские отложения. Основным нефтегазоносным объектом в разрезе мезозоя являются отложения верхнего мела. В пределах района поисково-разведочные работы

на меловые образования проводились на северных площадях Гейтепе, Кюрдаханы, Бузовны, Зигильпири, Кирмаку и Фатмаи.

Однако на площадях Гейтепе и Кюрдаханы вскрыты мергельно-глинистые отложения верхнего мела с мощностью 1800-2150 м, что дает основание высказать мнение о глинистой фации всего разреза указанной стратиграфической единицы в северной части полуострова. На остальных площадях скважины не доведены даже до кровли мела и ликвидированы по техническим причинам. Таким образом, мезозой, особенно верхний мел в пределах Абшеронского полуострова остается неизученным. На пл.Аташкях и Шорбулаг, расположенных в западной части острова, мезозойские скважины также не достигнув проектных глубин ликвидированы по техническим причинам. С геологической точки зрения предполагается, что нефтегазоносность верхнего мела Абшерона связана с ее терригенно-карбонатной фацией, распространенной в южной и юго-западных зонах (рис.2).

Анализ критериев нефтегазоносности показывает, что Шамахи-Гобустанский НГР отличается высокой потенциальной возможностью по мезозойским (юрским и меловым) отложениям. Достаточно отметить, что 50% прогнозных ресурсов нефти и более 80% свободного газа приходится на долю его верхнемеловых отложений [9].

В северной зоне прогиба, где широко развиты мезозойские отложения, можно предполагать наличие мощных песчано-алевритистых и трещиноватых карбонатных резервуаров в разрезе юрских и нижнемеловых отложений, которые представляют более практический интерес. Резервуары этих отложений могут быть нефтегазоносными также, как на соседних площадях Хызынской зоны. А перспективы верхнемеловых отложений в пределах северной зоны связываются лишь с литостратиграфическими ловушками в южных погруженных частях отдельных поднятий [1].

По результатам анализа существующих геолого-геофизических данных перспективы меловых отложений высоко оцениваются в центральном Гобустане, где ожидается резкое увеличение мощности (2,5-3 км) и улучшение литофациальных особенностей и коллекторских свойств отложений нижнего мела в южном направлении от северной зоны. Верхнемеловые образования с предполагаемой мощностью около 2 км представлены здесь трещиноватыми известняками турон-коньяка и терригенными трещиноватыми карбонатными породами кампан-маастрихта, которые могут быть приурочены к нефтегазоносным резервуарам.

Высоко оцениваются перспективы нефтегазоносности меловых отложений Явандаг-Сангачальского гравитационного максимума, расположенного на стыке южного и центрального Гобустана. На площадях Явандаг, Шейтануд, Шыхзагирли, находящихся на этой зоне, меловые отложения залегают относительно на доступных глубинах (4000-5000 м) для поисковых работ на нефть и газ.

К сожалению, по настоящее время Явандаг-Сангачальская зона недостаточна изучена глубоким бурением. Большой интерес, с точки зрения

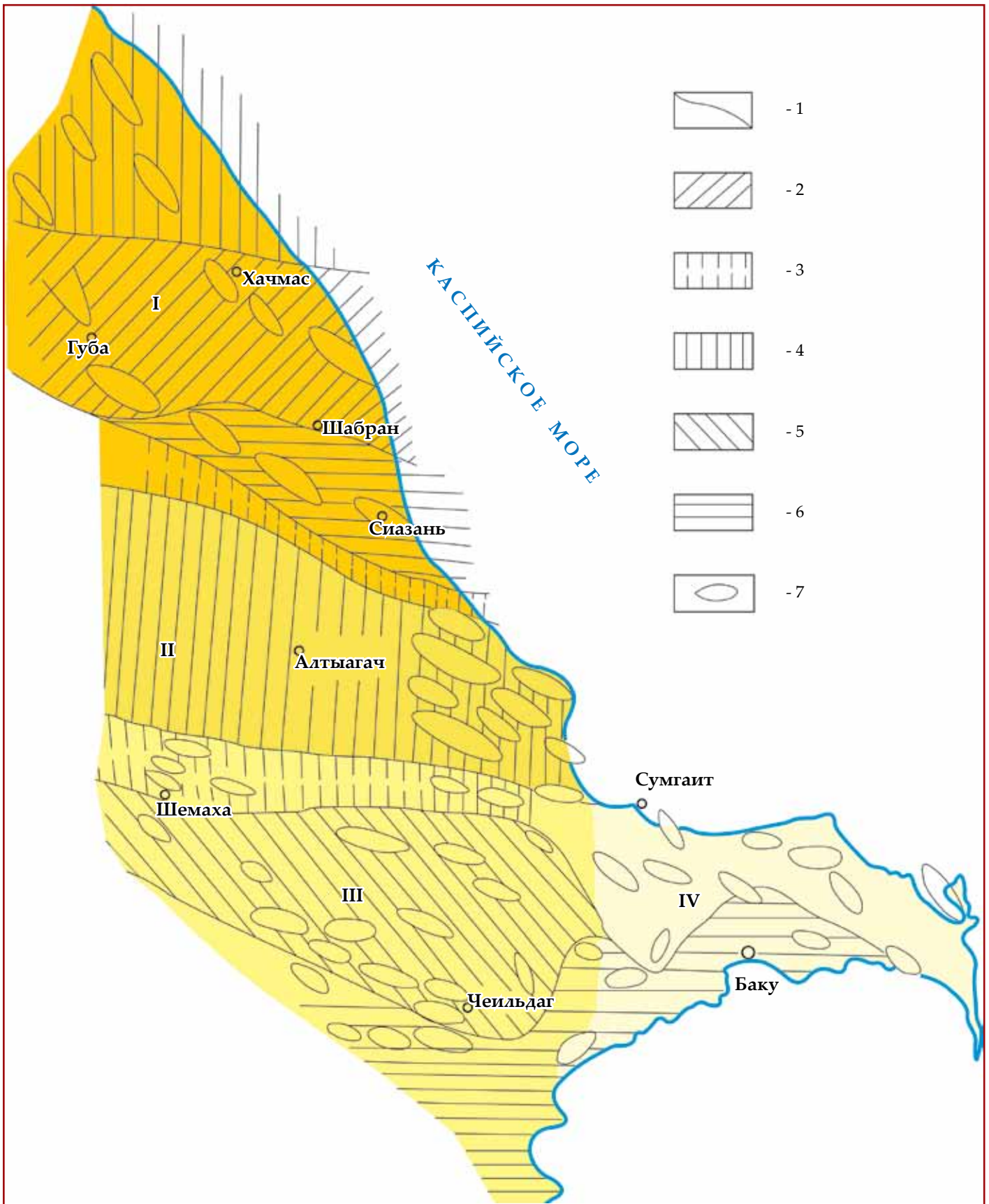


Рис.2. Юго-восточное погружение Б.Кавказа. Перспективы нефтегазоносности мезозоя.
 1 - границы нефтегазоносных зон, 2-6 - перспективные зоны по: 2 - юрским отложениям;
 3 - юрским и меловым отложениям; 4 - среднеюрским и нижнемеловым отложениям;
 5 - ниже- и верхнемеловым отложениям; 6 - верхнемеловым отложениям, 7 - локальные поднятия.
 I - Гусаро-Дивичинский прогиб, II - Хызынская тектоническая зона,
 III - Шамахи-Гобустанский прогиб, IV - Абшеронский прогиб

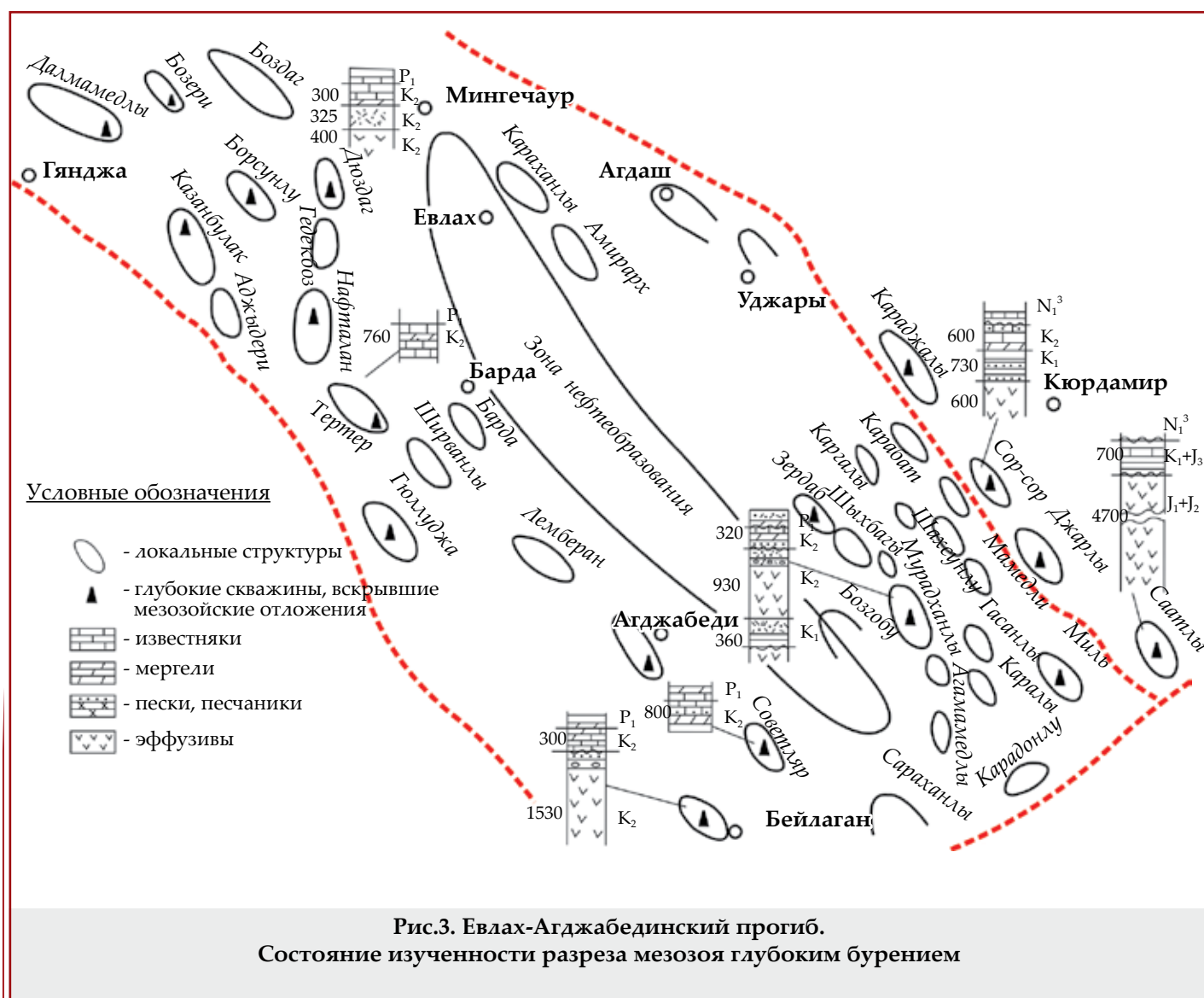
нефтегазоносности, представляют ее погруженные и сводовые части, где намечаются наличие ряда структурных и литологостратиграфических ловушек (рис.2). Поисково-разведочные и параметрические скважины, пробуренные к югу от указанной зоны поднятий на площадях Умбаки, Восточные Адживели, Нардаран-Сулейман и др. при глубинах 5000-5500 м, не вышли из разреза палеогена. С целью изучения здесь разреза отложений, условий залегания и возможной нефтегазоносности мела рекомендуется бурение по одной параметрической скважине с проектными глубинами 6000-6500 м на пл.Шейтануд, Нардаранхтарма, Восточный Адживели. Однако учитывая, что структурные планы мезозойских и палеоген-миоценовых отложений не соответствуют друг другу, до бурения глубоких параметрических скважин для правильного выбора их глубин и местоположения, рекомендуется проведение детальных сейсморазведочных работ.

В отношении перспектив нефтегазоносности большой интерес представляет северо-западная часть Алятской зоны, где верхнемеловые образования предполагаются в благоприятных фациальных и тектонических условиях. В северо-западной части зоны (пл. Дурандаг, Ташмардан) глубина залегания верхнего мела вполне доступна

для вскрытия и изучения его нефтегазоносности. По данным твердых выбросов грязевого вулкана Ташмардан были обнаружены обломки карбонатных верхнемеловых пород с признаками нефти. В качестве наиболее благоприятной структуры, с целью поисков залежей нефти и газа в разрезе верхнего мела, рекомендуется поднятие Ташмардан, которое характеризуется менее напряженной тектоникой по сравнению с соседними структурами. Однако поисковая скважина №1, пробуренная на юго-западном крыле этого поднятия, при глубине 4508 м в эоценовых отложениях была ликвидирована по техническим причинам. Следовательно, с целью вскрытия и полного изучения здесь нефтегазоносности верхнего мела рекомендуется заложение одной поисковой скважины с проектной глубиной 5500 м.

По данным анализа геолого-геофизических исследований в пределах Евлах-Агджабединского прогиба предполагаемая мощность мезозойских отложений достигает 6-8 км. Перспективы нефтегазоносности верхнеюрских и верхнемеловых терригенно-карбонатных отложений предполагаются в юго-западном борту впадины, где развиты антикавказские структурные выступы (рис.3).

В северо-восточной части Малого Кавказа нижнемеловые и среднеюрские отложения в основном



выражены осадочно-вулканогенными породами, поэтому их перспективность здесь невысоко оценивается [1, 6, 9]. Верхнеюрские отложения с мощностью 500-700 м, как было отмечено выше, представлены трещиноватыми карбонатными породами. Ожидается увеличение мощностей отложений верхней юры и нижнего мела по направлению к центральной части Евлах-Агджабединского прогиба и появление в их разрезе новых пластов карбонатов, песчаников, алевроитов. Однако на северо-восточном борту впадины в зоне Гараджаллы-Джарли-Саатлы в результате длительного перерыва отложения от алба нижнего мела до сармата миоцена подвергались интенсивному размыву, т.е. в разрезе они отсутствуют. Следовательно, в этой части впадины перспективы нефтегазоносности нижнемеловых отложений положительно не оцениваются.

Результаты комплексного анализа показывают, что в верхнемеловой период и в последующем центральная зона Евлах-Агджабединской депрессии с точки зрения нефтегазообразования находилась в благоприятных геологических условиях. К центральной части впадины в разрезе верхнего мела предполагается увеличение количества терригенно-карбонатных пластов. Поэтому Гедакбоз-Ширванлы-Советлярская и Амирарх-Зардоб-Мурадханлинская зоны поднятий, близкорасположенные к зонам нефтегазообразования, особенно обращенные к глубокой части впадины юго-западные крылья, как зоны нефтегазонакопления, считаются наиболее перспективными (рис.3). Однако учитывая, что поверхность верхнего мела в указанных зонах глубоко погружена и слабо изучена глубоким бурением, предлагается бурение ряда параметрических скважин на отдельных площадях. После бурения параметрических скважин и проведения региональных геофизических работ, с целью выявления новых локальных поднятий и подготовки их под поисковое бурение рекомендуется проведение здесь детальных сейсмических исследований.

С этой целью на юго-западном борту впадины на площадях Гедакбоз, Ширванлы и Восточный-Агджабеде рекомендуется бурение по одной параметрической скважине с глубинами 5500-6500 м.

Важным результатом длительного периода поисково-разведочных работ на мезозойские отложения являются открытие месторождения Мурадханлы и получение промышленных притоков нефти на пл.Зардоб, где нефтеносность связана с вулканогенными и карбонатными породами. Мощная толща трещиноватых вулканогенных пород имеет скопления нефти под флюидоупорами из глин майкопских и эоценовых отложений. Меловые отложения в карбонатной фации отмечаются в крыльевых и периклинальных частях в небольшой мощности (до 300 м) структуры Мурадханлы. Поверхность вулканогенного основания в обрамлениях Евлах-Агджабединского прогиба является региональным несогласием и перекрывается разновозрастными отложениями палеогена и неогена на северо-восточном борту и карбонатного верхнего мела на

юго-западном борту, а также на юго-восточном и северо-западном центральных прогибах.

На ряде площадей (Гараджаллы, Сор-Сор, Джарлы, Бейлаган, Миль и др.), пребывавших в разведочном бурении, где поверхность вулканогенных пород перекрывается непосредственно карбонатами верхнего мела или терригенными отложениями миоцена, залежей нефти или газа в меловых отложениях обнаружено не было.

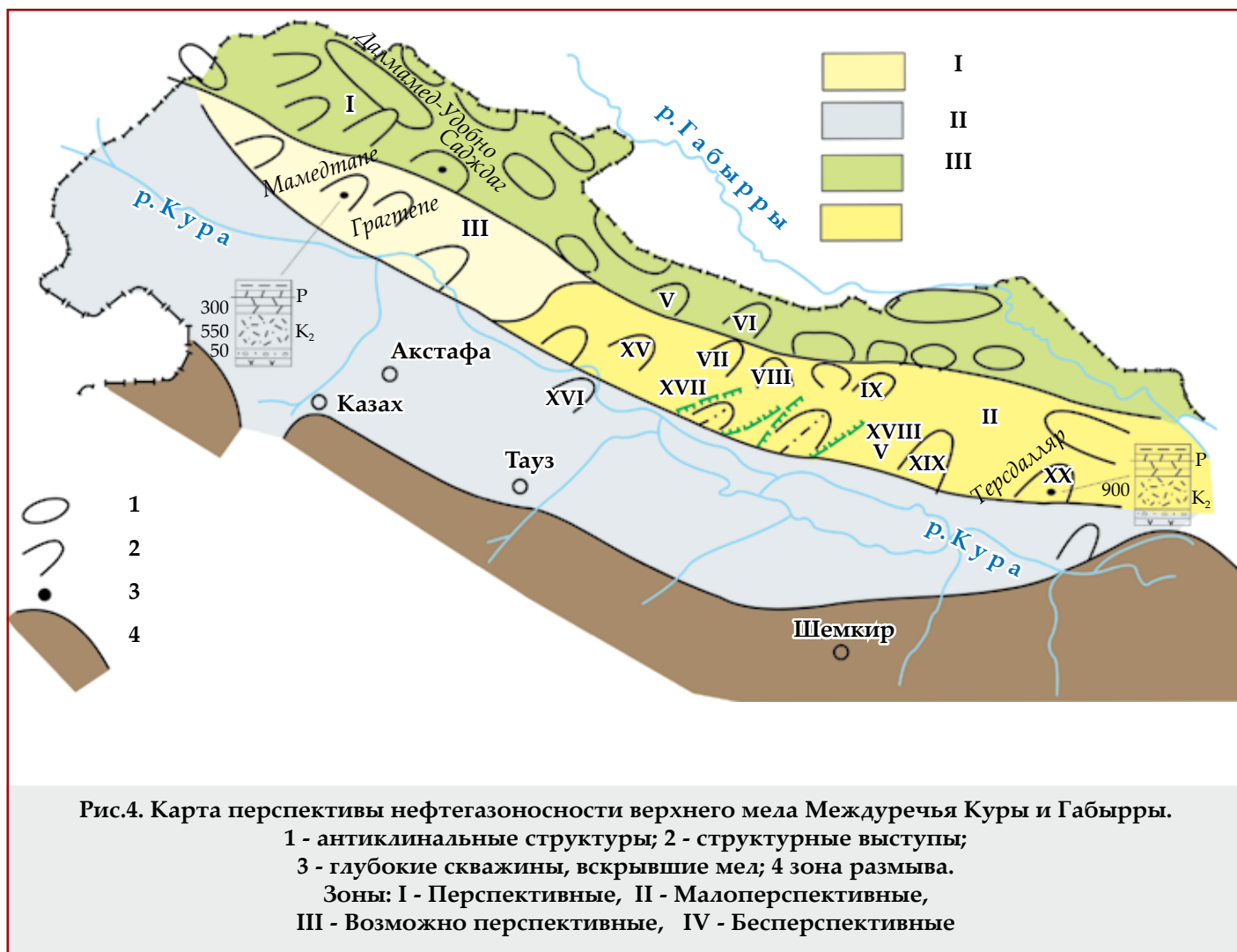
Эти фактические данные по Евлах-Агджабединскому прогибу показывают, что формирование залежей нефти контролируется эрозивно-тектоническими выступами вулканогенного происхождения при определенных условиях обложения их нефтегазообразующими глинистыми свитами и наличие непроницаемой покрышки. В пределах прогиба сейсморазведочными работами выявлен и подготовлен ряд погребенных поднятий, которых можно отнести к структурам обложения с вулканогенным ядром.

Результаты анализа материалов геолого-геофизического и глубокого бурения по площадям Евлах-Агджабединского прогиба указывают, по всей вероятности, на морфологический характер большинства выявленных локальных поднятий по верхнему мелу. Эти локальные поднятия, выявленные сейсморазведкой, еще существовали и в раннемеловое время, более молодые образования палеогена и миоцена накапливались на склонах древних выступов вулканогенного происхождения. Слабое развитие каких-либо разрывных нарушений по меловым поднятиям в этом прогибе подтверждает вышесказанное [10].

Следует отметить, что изученные бурением разрезы меловых образований северо-восточной части Евлах-Агджабединского прогиба и междуручья Куры и Габырры практически идентичны. Вскрытый разрез более чем на 900 м на площадях обоих прогибов представлен сверху вниз в карбонатной, туфогенной и эффузивной фации.

В отличие от Евлах-Агджабединского прогиба, в пределах юго-западной и центральной части Междуручья Куры и Габырры сейсмикой не обнаружено ни одной четырехмерной замкнутой структуры, здесь получили развитие лишь пологие выступы, которые по более молодым отложениям слабо выражены или полностью затухают в верхнем эоцене-майкопе (рис.4). Перспективы нефтегазоносности этого прогиба по меловым отложениям предполагаются в ее северо-восточной зоне (Ахтепе, Б.Палантекян, Армудлы и др.), которые залегают на глубинах более 6000 м.

В свете изложенного, стратегию и тактику поисков залежей нефти и газа в мезозойских (особенно в меловых) отложениях на территории Азербайджана следует кардинально изменить и переориентировать их на районы и зоны юго-восточного погружения Б.Кавказа (Прикаспийско-Кубинский, Шамахи-Гобустанский и Абшеронский НГР), где установлен и прогнозируется нормальный осадочный разрез с большой мощностью и нефтегазоносностью меловых и юрских отложений.



ВЫВОДЫ

- Для правильной оценки нефтегазоносности отдельных стратиграфических единиц мезозоя необходимо увеличить объем бурения параметрических и поисковых скважин на перспективных площадях нефтегазоносных районов.
- Низкая эффективность поисково-разведочных работ на территории суши Азербайджана, в первую очередь, объясняется некачественной подготовкой перспективных структур со сложным геологическим строением сейсмикой под глубокое бурение, ввиду серьезного отставания региональных работ по бурению параметрических скважин и проведения региональных геофизических исследований в районах со сложным геологическим строением (Шамахи-Гобустанский, Абшеронский, Евлах-Агдажебинский, Габырры-Аджиноурский прогибы);
- Отсутствие достоверных данных о вещественном составе, мощности осадочных образований и характере резервуаров мезозоя не позволяют определить эффективные направления поисково-разведочных работ на отдельных площадях нефтегазоносных районов;
- При проводке глубоких скважин на некоторых площадях трещиноватые карбонатные коллектора мела и юры были вскрыты с применением буровых растворов с высоким удельным весом. Из-за закупоривания пор и трещин пород-коллекторов опробования нефтегазоносных пластов мезозоя не дали положительных результатов.

Литература

1. Х.М.Юсифов, Р.Р.Рахманов. Стратегия поиска мезозойской нефти в Азербайджане // Азербайджанское нефтяное хозяйство. -2011. -№6-7. -С.10-18.
 Kh. M. Yusifov, R. R. Rahmanov. Strategy for research of oil of Mesozoic period in Azerbaijan //Azerbaijan oil industry. -2011. -No.6-7. -P.10-18
2. Х.М.Юсифов, С.В.Маммадов. Azərbaycanın Mezozoy çöküntülərinin neft-qazlılıq perspektivliyinin geoloji əsasları //Azərbaycan geoloqu. -2004. -№9. -S.118-135.
 X.M.Yusifov, S.V.Mammadov. Azerbaijanin Mezozoy chokuntulerinin neft-qazlılıq perspektivliyinin geoloji esasları //Azerbaijan geoloqu. -2004. -№9. -S.118-135
3. Ш.С.Кочарли. К проблеме мезозойской нефти в Азербайджане: исходные геологические критерии и их подтверждаемостью //Азербайджанское нефтяное хозяйство. -2010. -№4. -С.8-13.
 Sh.S.Kocharly. Mesozoic oil problem in Azerbaijan: Primary geological criteria and their confirmation // Azerbaijan oil industry. -2010. -No.4. -P.8-13

4. *A.A.Ali-zade, S.G.Salayev, A.H.Aliyev.* Научная оценка перспектив нефтегазоносности Азербайджана и Южного Каспия и направление поисково-разведочных работ. Б.:Элм, 1985.
A.A.Ali-Zadeh, S.G.Salayev, A.I.Aliyev. Scientific estimation of oil- and gas-bearing of Azerbaijan and South Caspian Basin. B.: Elm, 1985
5. *P.P.Rahmanov.* Закономерности формирования зон нефтегазоаккумуляции в мезозойских отложениях Азербайджана. Б.: Элм, 1985.
R.R.Rahmanov. Zakonomernosti formirovaniya zon neftegazonakopleniya v mezozoyskih otlojeniyah Azerbayjana. B.: Elm, 1985
6. *A.I.Aliyev, M.A.Rzayev.* Анализ результатов и перспективные направления поисково-разведочных работ на мезозойские отложения в Азербайджане //Азербайджанское нефтяное хозяйство. -1996. -№10. -С.1-7.
A.I.Aliyev, M.A.Rzayev. Analysis of results and routes of prospecting-exploration for mesozoic deposits in Azerbaijan //Azerbaijan oil industry. -1996. -No.10. -P.1-7
7. *P.I.Rustamov.* К проблеме поисков мезозойской нефти в Азербайджане //Азербайджанское нефтяное хозяйство. -2011. -№6-7. -С.3-10.
R.I.Rustamov. Research issues on Mesozoic oil in Azerbaijan //Azerbaijan oil industry. -2011. -No.6-7. -P.3-10
8. *A.M.Suleymanov.* Палеогеолого-географические условия формирования неантиклинальных ловушек в Азербайджане //Геолог Азербайджана. -2003. -№8. -С.48-62.
A.M.Suleymanov. Paleogeologo-geograficheskie usloviya formirovaniya neantiklinalnyh lovushek v Azerbaydjane //Geolog Azerbaydjana. -2003. -№8. -S.48-62
9. *H.-M.Ə.Əliyev, X.M.Yusifov, Ə.M.Süleymanov.* Azərbaycanın quru ərazisində Mezozoy çöküntülərində proqnoz karbohidrogen resurslarının geoloji əsaslandırılması //Elmi əsərlər ETİ. -2007. -№8. -S.3-9.
H.-M.A.Aliyev, Kh.M.Yusifov, A.M.Suleymanov. Geological basis probable resources of hidrocarbons on Mesozoic deposits onshore Azerbaijan //Scientific works of "Scientific research" Institute of SOCAR. -2007. -No8. -S.3-9
10. *X.M.Yusifov, A.K.Aliyev, A.A.Rzayev.* К вопросу осадконакопления и характера нефтегазоносности мезозойских бассейнов Средне-Куринской впадины //Азербайджанское нефтяное хозяйство. -1966. -№4. -С.16-21.
Kh.M.Yusifov, A.K.Aliyev, A.A.Rzayev. K voprosu osadkonakopleniya i haraktera neftega-zonosnosti mezozoyskih basseynov Sredne-Kurinskooy vpadiny //Azerbaijanskoe neftya-noe hozyaystvo. -1966. -№4. -S.16-21

The main criteries of oilgasbearing of Mesozoi deposits in Azerbaijan

A.M.Salmanov, Kh.M.Yusifov
 ("OilGasScientificResearchProject" Institute)

Abstract

The big practical interest, from the point of view petrol prospects of Mesozoic deposits, which are widely developed in depression zones of Azerbaijan, represent and are one of main directions of exploration. For explore of petrol potential possibilities of Mesozoic deposits of republic the complex analysis of geological-geochemical conditions of accumulation of these deposits with the account paleotectonic developments of their sedimentation basins is carried out. It is established that these basins tested long time and steady immersing with accumulation of powerful thickness of sedimentary rocks under favorable geological-geochemical conditions. The most perspective structures and stratigraphic complex of Mesozoi, in which sections are, noted sandli and carbonate reservoirs with good collector properties and the impermeable rock covers over them.

Azərbaycanın Mezozoy çöküntülərinin neftqazlılığının əsas kriteriyaları

Ə.M.Salmanov, X.M.Yusifov
 ("Neftqazelmütədqiqatlayihə" İnstitutu)

Xülasə

Azərbaycanın depressiya zonalarında geniş yayılmış Mezozoy çöküntüləri neftqazlılıq perspektivliyi baxımından böyük praktiki əhəmiyyət kəsb edirlər və axtarış-kəşfiyyat işlərinin əsas istiqamətlərindən biri sayılırlar. Respublikanın Mezozoy çöküntülərinin neft-qazlılığının potensial imkanlarını aydınlaşdırmaq üçün onların geoloji-geokimyəvi toplanma şəraitlərinin kompleks təhlili aparılmışdır. Müəyyən olunub ki, bu hövzələr uzunmüddətli və mütəmadi çökməyə məruz qalmış və böyük qalınlıqda çöküntülərin toplanması üçün əlverişli geoloji-geokimyəvi şəraitlərə malik olmuşlar. Mezozoy kəsilişində yaxşı kollektor xassələri ilə fərqlənən qumlu-alevritli və karbonatlı rezervuarlar və onların üzərini örtən davamlı süxur örtüklərinə malik ən perspektivli strukturlar və çöküntü kompleksləri ayrılır.