

Новые данные о стратиграфии и литологии миоценовых отложений Северо-Абшеронской складчатой зоны западного борта Южного Каспия

Ч.М. Халифа-заде, д.г.-м.н.,

С.Я. Гамашаева Мурадова

Азербайджанский государственный
университет нефти и промышленности
e-mail: cingiz1931@gmail.com

Ключевые слова: сармат, региональный размыв, мономиктовые песчаники, гидромоктиско-каолинитовые глины, чокрак, палеогеографические критерии, мактрая фауна, глинистые известняки, внутриформационные размывы, аллювиально-дельтовая фация.

DOI.10.37474/0365-8554/2020-11-13-20

*Cənubi Xəzərin qərbi tərtibatında Şimalı-Abşeron qırışılıq zonasının miopliosen çöküntülərinin stratigrafiyası və litologiyası
haqqında yeni məlumatlar*

Ş.M. Xəlifa-zadə, g.-m.e.d., S.Y. Həməşayeva Muradova
Azerbaijan Dövlət Neft və Sənaye Universiteti

Açar sözlər: Sarmat, regional yuyulma, monomikt qumdaşları, hidromikali-kaolinitli gillər, Çokrak, paleogeografi kriterii, maktra fauna, gilli ahşangdaşları, formasiyadaxılıtı, alluvial-delta fasiyası.

Şimalı Abşeron qırışılıq zonası şimaldan Turan plitəsi ilə təməsəd olduğu üçün müräkkəb quruluşa malikdir və lokal strukturlar yastı tavan və azenişli qanadlara malik olduğu üçün platforma karakteri daşıyır. Regionun qərb hissəsində Mezozyo qırışılıq sistemini hıpsometrik sıvayısi yer səthinə yaxın olduğundan Tabası-Paleogen və Miopliosen kaslışları regional və formasiyadaxılıq yuyulma və fasılaların geniş yayılması ilə xarakterizə olunur. Əvvəlcə tədqiqatçılar madan-geofiziik məlumatlar asasında göstərir ki, regionun qərb strukturlarında miopliosen bütün stratigrafik bölmələrinin həcmində təmsil olunmuşdur. Buz Miosenə tapılmış "maktra" faunası və litoloji tərkib və paleogeografi kriterialar asasında burada Miopliosenin kaslışını tam daşıqlılaşdırır. Belə ki, Qərbi-Abşeron strukturu Mahsuldar Qatın alt hissəsi kaslışında müşahidə edilmiş. MQ-nin stratigrafik vahidləri Balaxanı lay dəstəsi istisna olmaq şartlı, Ağcığlı transressiyası və müásir denudasiya natiqində tamamilə yuyulmuşdur. Əldə edilmiş maktra faunası asasında Miosenin üst hissəsi denudasiya maruz qaldığı təsdiq olunur. Miosenin kaslışlarında isə yalnız Sarmat və Çokrak mərtabələrin iştirakı səbur edilmişdir. Paleogeografi tədqiqatçılar göstərdi ki, Mahsuldar Qatın alt şobası asırında Şimalı Abşeron qırışılıq zonasının qərb hissəsi aşınma zonası olmuşdur. Mineraloji-petrografik axşamlar göstərdi ki, MQ və Miosen çöküntüleri rənglərinə görə bir-birindən kəskin fərqlənlər. Burada Balaxanı lay dəstəsi çöküntülərinin monomikt kvars qumdaşlarının tərkibində olduğunu həldə, Miosen qumdaşları, polimikt mineraloji tərkibə malikdir. Maktra faunasının olması göstərir ki, burada Sarmat çöküntüleri geniş təmsil olunmuşdur.

Advanced data on stratigraphy and lithology of Mio-Pliocene sediments of North Abşeron folded zone of western border of South Caspian

Ch.M. Khalifa-zade, Dr. in Geol.-Min. Sc., S.Ya. Gamashayeva Muradova

Azerbaijan State University of Oil and Industry

Keywords: Sarmatian, regional washaway, monomict sandstones, hydromicaceous-kaolinite clays, Chokrak, Paleogeographic criteria, mactra fauna, cement stones, interstratified washaways, fluvial-distributary facies.

North Abşeron folded zone is closely located to Turan plate and separated from Turkmenbashi-Predcaucasus deep fault. However, North Abşeron folded zone has a complicated geological structure; local structures here are of platform character, unlike in the west and north-west part of the region, where formation of the sediments of Mio-Pliocene and Cretaceous-Paleogene stages became significantly complicated due to the high hypsometric state of the surface of Mesozoic folding and the increase of regional and interstratified washaways and bracs as well. The paper specifies the stratigraphy of Mio-Pliocene stages within the west part of the region in the structures of Abşeron group, Agburun-deniz and Iki-gardash, marking the absence of the sediments of lower part of Productive Series. Due to the new findings of mactra fauna, the washaway of significant part of the Upper Miocene (Pontian, Miotice and Upper Sarmatian) has been justified. According to the fauna remains and the mineralogical-petrographic composition of Abşeron group rocks, only Sarmatian and Chokrak sediments from the Miocene stage outcrop in the sections of deep wells, which unconformable occur in the aleurite-clay series of Maikop stage.

The Lower Pliocene in West Abşeron structure appear only in a short volume – Balakhany suite occurring in the monomict quartz sandstones of fluvial-distributary origin. Grey Miocene series appear with the alternation of units of polymict sandstones and grey hydromicaceous-kaolinite clay with interlayers of cement stones. Maikop series appear in short extent and occur in polymict aleurites and brown-grey clays including calcite-siderite concretion.

Северо-Абшеронская складчатая зона занимает северную часть Абшероно-Прибалханского тектонического пояса и разобщена с последним узкой Пираллахской-Кергезской синклинальной складчатостью (рис. 1). Эта зона занимает пограничную с Туранской плитой территорию, имеет геологическое строение, сходное с платформенными структурами и характеризуется наличием значительного нефтегазонесущего потенциала, связанного как с продуктивной толщей (ПТ), так и миоценом, нижним мелом и верхнеокеаническими оксфордскими рифогенными структурами.



Рис. 1. Схема расположения локальных структур в пределах Северо-Абшеронской складчатой зоны и Абшеронского архипелага (масштаб 1:10000)

Миоценовые отложения условно выделены в западной части одноименной складчатости в структурах Абшеронской группы и Гашалдаш, Агбурну-Дениз и Абшерон куполеси банка без фаунистических и литологических доказательств; только по промысловой геофизике или же просто по сравнению с миоценовыми отложениями юго-западного Абшерона. Нами изучены разрезы глубоких скважин по миоплиоценовым отложениям в структурах Абшеронской группы (см. рис. 1). Здесь ПТ в основном представлено верхним отделом. Отмечается в разрезах лишь балаханская свита, более молодые отложения ПТ частично размыты знаменитой анакигильской трангрессией и современной денудацией.

При стратификации миоплиоцен мы использовали скучные фаунистические остатки, петрографические корреляции и палеогеографические критерии продуктивного бассейна,

которые обстоятельно изучены нами в течение более чем 15 лет и результаты были опубликованы в многочисленных статьях [1–4]. В данном случае нами изучен керновый материал площади Шимали Абшерон (скв. 2, 4) и Гарби Абшерон (скв. 16, 43, 51).

При тщательном изучении кернового материала здесь на глубине 1329–1335 м скв. 16 в песчаниках и алевролитах обнаружена пелепицоподовая фауна из семейства мактиридов, которые определены нами как *Mastra caspia* sp., и другой вид, который имеет радиально-ребристую створку нами определен как *Mastra fibriana* sp., установлены кардины из семейства пентектилов – *resten* sp. Мактровая фауна обнаружена в биоморфном известняке в интервале глубин 1335–1350 м скв. 43. Также обнаружена миоценовая фауна в интервале глубин 1905–1908 м скв. 2 площади Шимали Абшерон. Здесь фауна из ребристых пелепицопод, которая нами определена как *Mastra fibriana* sp. В керновом материале мактровая фауна из площадей Гарби Абшерон и Шимали Абшерон характеризует сармат верхнего миоцена, ибо мактровые слои очень характерны для сармата. Ниже дается более подробная характеристика разрезов миоплиоценов по структурам Шимали Абшерон (скв. 2, 4) и Гарби Абшерон (скв. 16, 43, 51).

Разрез верхнего миоцена (сармат) в пределах структуры Шимали Абшерон интервал глубин 1800–2152 м темно-серые алевроплитистые глины с плитчатой отдельностью. По степени уплотнения и внешним признакам они заметно отличаются от глин ПТ. Глинистая толща местами содержит прослои и пласти крупнозернистого алевролита и мелкозернистого песчаника, которые слабо уплотнены в интервале глубин 1903–1908 (скв. 2). Слабо алевроплитистая серая глина содержит остатки ребристых пелепицопод, относящихся к семейству мактиридов, которые отчетливо датируются возрастом описываемых глин как сарматских. В этом интервале в глинах установлены известковые гальки размером 1,5 см. Серые и темно-серые сарматские глины имеют как горизонтальную, так и волнистую текстуру, угол падения слоев 40–45° с признаками смятия и зеркала скольжения.

Вещественный состав песчано-алевроплитовых и глинистых пород миоплиоценов Абшеронской группы структур

Обломочные и глинистые породы отобраны из миоплиоценовых структур Шимали Абшерон и

Гарби Абшерон по скв. 16, 39, 43 в интервале 703–1553 м были изучены петрографическими и рентгенодифрактометрическими методами. В общей сложности были изучены 25 проб пород, которые преимущественно отобраны из скв. 16 структуры Гарби Абшерон. Вещественный состав пород ПТ, как было указано выше, в пределах скв. 16, состоящий из балаханской свиты, составляет около 700 м (интервал 703–1329 м). Отобранные нами из четырех интервалов песчаные породы тщательно изучены микроскопическими методами и результаты анализов приведены в табл. 1.

Таблица 1

Минералы, %	Глубина отбора проб			
	787–795	850–855	1250–1270	1329–1330
Кварц	85.0	80.0	70.0	70.0
Ортоклаз-микроклин	5.0	6.0	10.0	10.0
Плагиоклазы	-	-	-	-
Обломки кремнистых пород	-	-	5.0	10.0
Обломки карбонатных пород	-	8.0	-	5.0
Обломки глинистых пород	10.0	-	14.0	5.0
Обломки эфузивов	-	7.0	1.0	-
Глауконит	Ед.зерна	-	-	-
Мусковит	-	-	-	-
Хлорит	-	Ед.зерна	-	-
Сумма	100.0	101.0	100.0	100.0

Эти породы представлены мелкозернистыми и среднезернистыми олигомиктовыми песчаниками светло-серого цвета. Редко встречаются крупнозернистые алевролиты серого цвета с включением галек кварца. Прежде всего, для обломочных пород балаханской свиты северо-западной части Абшеронского п-ова характерен мономинеральный или олигомиктовый состав песчано-алевритовых пород. Это не случайно и связано с питанием дельты ПалеоВолги, где обломочные частицы 70–90 % сложены кварцем (см. табл. 1). Из полевых шпатов были установлены К-вые полевые шпаты (ортоклаз и микроклин), которые составляют 5–10 % содержания обломочных частиц. Зерна плагиоклазов не были установлены. Обломки различных пород (гравакковый материал) составляют 20–30 % обломочного концентрата. Среди обломков пород в основном установлены обломки кремнистых пород, реже встречаются обломки кварцитов и карбонатных пород.

Цементирующее вещество, также установ-

нудации типичных метаморфических пород российской платформы.

Зерна кварца с включением газов и жидкостей не были установлены. В целом изученные нами песчаники и пески относятся к семейству олигомиктовых песчаников, которые образовались в дельтах и протоках дельты и надводной части дельты ПалеоВолги (см. рис. 2).

Минералогический состав песчано-алевроплитовых пород миоцена Северо-Абшеронской группы структур

Обломочные породы миоцена в основном были изучены по материалам скв. 16 структуры Гарби Абшерон и частично выявлены в исследовании кернового материала площади Шимали Абшерон. Прежде всего в песчано-алевроплитовых породах содержание кварца сильно занижено (табл. 2). Причем среди зерен кварца полностью отсутствуют представители метаморфических пород, кроме того зерна кварца слабо окатаны и сцепментированы карбонатным цементом. Среднее значение коэф-

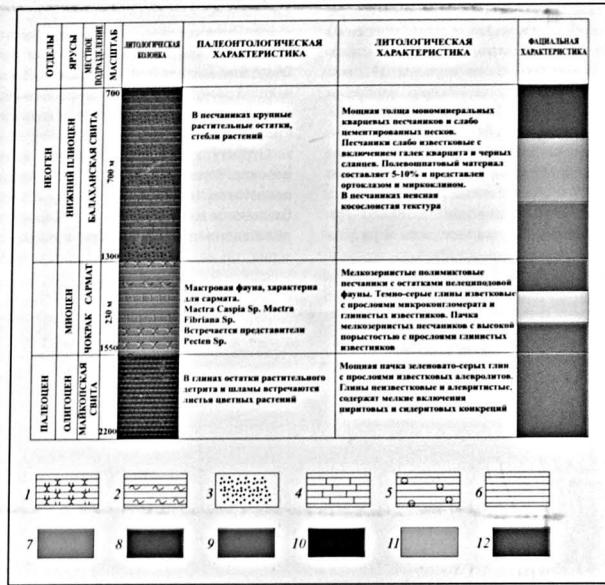


Рис. 2. Разрез миоплиоцена площади Гарби Абшерон, скв. 16:

1 – мелкозернистые песчаники с остатками пелагицной; 2 – алевролиты и алевриты; 3 – массивные неизвестковые среднезернистые песчаники; 4 – известники и глинистые известники; 5 – глины; 6 – пиритовые и карбонатные конкреции; 7 – дельта; 8 – аллювиальная фация; 9 – фация дельтовых притоков; 10 – сублиторальная фация; 11 – эпигидиевая фация; 12 – интерригидиевая фация

фациента отсортированности составляет So-2.8.

Вторая характерная особенность обломочного концентраты миоцена – значительное участие в составе пород К-евых и Na-Ca-евых

полевых шпатов. Содержание плагиоклазов достигает 10–12 % (см. табл. 2).

В составе обломков пород доминируют зерна глинистых и карбонатных пород.

Таблица 2

Минералы, %	Глубина отбора проб				
	1329–1335	1345–1350	1350–1587	1550–2000	2050–2600
Кварц	35.0	40.0	41.0	45.0	30.0
Ортоклаз-микроклин	15.0	13.0	20.0	11.0	20.0
Плагиоклазы	12.0	5.0	10.0	9.0	10.0
Обломки кремнистых пород	8.0	10.0	15.0	15.0	13.0
Обломки карбонатных пород	12.0	10.0	10.0	8.0	12.0
Обломки глинистых пород	15.0	15.0	3.0	12.0	10.0
Мусковит	1.0	3.0	-	-	3
Хлорит	2.0	2.0	-	-	2
Сумма	100.0	98.0	99.0	100.0	100.0

Все эти признаки указывают на то, что миокенически нельзя спутать миоценовые обломочные породы с таковыми нижнего плиоцена.

Незначительная примесь мусковита и хлорита свидетельствует о том, что размывались глинистые сланцы нижней и средней юры Юго-Восточного Кавказа [5].

Заслуживает особого внимания изучение микроконгломератов из интервала 1345–1350 м площади Гарби Абшерон. Этот микроконгломерат фактически состоит на 70 % из обломков нижнемеловых известняков, поскольку они содержат многочисленные камеры планктонных фораминифер из семейства глобигиридинид, которые имеют широкое распространение в верхнемеловых отложениях Юго-Восточного Кавказа.

Минералогический состав глинистых пород миоцена Северо-Абшеронской складчатой зоны (площадь Гарби Абшерон)

Нормальные глинистые пачки в разрезе миоцена появляются с глубиной 1500 м, которые условно могут быть отнесены к нижней части сарматы; глины серые, темно-серые с песчано-алевритовой примесью, они в той или иной степени обогащены тонкозернистым, карбонатом кальция. Эти глины с сероцветной, темноцветной окраской резко отличаются от неструвитовых глин бахчанская свиты. Далее в чокраке доминируют прослои глинистых известняков и мергелей. Увеличение карбонатных прослоев в чокраке не случайно, а связано с потеплением климатических условий в чокракских бассейнах. Это легко подтверждается распространением доломитовых пластов и линз в чокракских отложениях Гобустана.

Разрез миоцена в структуре Шимали Абшерон вскрыт на глубине 1700 м и плохо соот-

ставляется с разрезом миоцена площади Гарби Абшерон. Как было отмечено выше, мы имеем дело с различными глубинами постмиоценовой эрозии. Допускаем, что на площади Гарби Абшерон верхний миоцен, вернее сарматские отложения в значительной степени были уничтожены постмиоценовой денудацией (см. рис. 2). А на востоке на площади Шимали Абшерон, наоборот, сарматские отложения почти уцелели при размыве и представлены темно-серыми глинами с прослоями песчано-алевролитовых пород, где коэффициент глинистости верхнемиоценового разреза достигает 0.8.

Коллоидная фракция глинистых пород миоцена площади Гарби Абшерон в количестве 11 проб подвергнуты дифрактометрическому исследованию, результаты анализов приведены в табл. 3.

Прежде всего, в миоценовых глинах бросается в глаза незначительное содержание разбухающих компонентов – глинистых минералов – сметкитов. Судя по дифрактограммам сметкитовые минералы идентифицированы по базальным рефлексам от плоскости 001 со значением d_{001} 1.25–1.45 нм, которые после насыщения проб этиленгликолем незначительно перемещаются в область малых углов отражения и значение становится 1.63–1.65 нм. После прокаливания изучаемых проб до 600 °C базальные рефлексы сметкитов приобретают значение 0.995–0.998 нм. В проколенных пробах на дифрактограммах характерные рефлексы каолинита со значением d_{001} 0.715 нм и d_{002} 0.356 нм полностью исчезают.

В миоценовых глинах гидрослюды (иллит) является глаувирующим глинистым минералом. Судя по полиморфным модификациям Азәrbaycan neft təsərrüfatı гидрослуды являются аллотигенными и при-

Таблица 3

Минералы, %	Гидрослюды иллит	Сметкиты	Хлорит	Каолинит
Интервалы отбора проб				
1577–1582	65.0	5.0	-	30.0
1494–1510	56.0	14.0	12.0	16.0
1577–1582	45.0	26.0	7.0	22.0
1582–1595	48.0	14.0	3.0	35.0
1513–1515	40.0	18.0	7.0	35.0
1527–1532	58.0	27.0	-	15.0
1582–1587	28.0	21	10	41.0
1583–1588	59.0	8.0	8.0	25.0
1527–1537	67.0	15.0	6.0	12.0
1490–1495	47.0	5.0	2.0	46.0
1499–1504	54.0	15.0	1.0	30.0

AZƏRBAYCAN NEFT TƏSƏRRÜFATI
Azerbaijan Oil Industry

надлежат к высокотермальной модификации с индексом $2M_1$. Содержание каолинита не превышает 35 % и также является аллогоенным. Неблагоприятные климатические условия верхнего миоцена отсутствие достаточной важности не дали возможность образования каолинита и смектитов на древней коре выветривания. По этой причине миоценовые глинистые покрышки характеризуются меньшей пластичностью и худшим экранирующим свойством.

Поэтому допускаем, что в песчаных резервуарах миоцена в пределах Северо-Абшеронской складчатой зоны образование газовых залежей маловероятно; а нефтяные месторождения могут быть с умеренным размером газовых шапок.

Таким образом наши исследования пока-

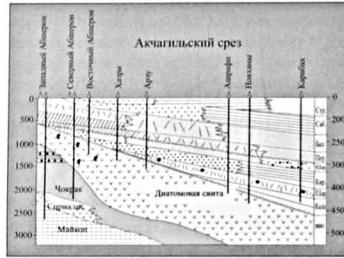


Рис. 3. Литостратиграфическое и фаунально-генетическое строение миоплиоценовых отложений в пределах Северо-Абшеронской складчатой зоны

зали, что в Абшеронской группе структур обнаружена лишь верхняя часть ПТ. Причем на площади Гарби Абшерон, где глубина моря 10–12 м балаханская свита выходит на дневную поверхность, осталная часть верхнего отдела ПТ размыта современным денудационным срезом. Здесь на глубине 350 м (скв. 43) балаханская свита лежит на размытой поверхности миоцена, судя по остаткам пелеципод последних фактически лежит на поверхности сармата верхнего миоцена. На крыльях структуры Гарби Абшерон, судя по фаунистическим остаткам миоцена, мы допускаем только заложение балаханской свиты на размытую поверхность миоцена. А миоцен здесь представлен сарматом и чокракским ярусами (рис. 3). В структурах Два брата, Агбурун-дениз и Гарби

Абшерон глубокими скважинами вскрыта майкопская свита олигоцена в сокращенном объеме и представлена алеврито-глинистыми толщами с включением сидеритовых конкреций. Последняя залегает в указанных структурах на размытой поверхности нижних горизонтов верхнего мела [6]. Наши стратиграфические построения в пределах Абшеронской группы структур Два брата и Агбурун-дениз хорошо увязываются с региональными геологическими построениями. В структурах Абшеронской группы Северо-Абшеронской складчатой зоны в разрезах глубоких скважин выделены некоторыми исследователями все подразделения палеогена и миоцена и нижнего плиоцена [6, 7]. Это не может быть достоверным.

Во-первых, выделенные Н.А. Меджидовым, М.Н. Юсифовым и другими исследователями [6] в разрезах глубоких скважин структур Два брата, Агбурун-дениз в Абшеронской группе структур на основании геофизических исследований скважин (ГИС) всех стратиграфических подразделений ПТ, мягко говоря, являются самообманом. Как было указано выше наши палеонтологические данные по сармату такое стратиграфическое деление полностью отвергают. Во-вторых – палеогеографические критерии полностью отрицают участие нижнего отдела ПТ в разрезах указанных структур, поскольку зона развития структур Два брата, Агбурун-дениз Абшеронской группы структур в век нижнего отдела ПТ была область ледниковой Палеоволги.

В наших ранних статьях ясно указано, что ПТ имеет трангрессивное строение. Она расширила свою границу постепенно в течение двух миллионов лет. Самое крупное расширение соответствует времени образования балаханской свиты. Тогда продуктивный бассейн расширил свою границу до реки Гирдыманчай. А в сабунчинское время граница продуктивного бассейна достигла до г. Агаджан и реки Туранчай. Это легко доказывается трангрессивными залеганиями подразделений нижнего отдела ПТ на pointe в центральном и западном Абшероне и Нижне-Куринской впадине. Для ясности заметим, что нижний отдел ПТ полностью представлен в пос. Гала и Гумадасы. В западном направлении нижние стратиграфические подразделения постепенно выклиниваются. Как например, в разрезе Кирмаки дереши уже подкирмакинская (ПК), а в Джорката кирмакинская свита (КК) залегают на понтические

отложения, у реки Сумгайыт надкирмакинская песчаная свита (НКПС) лежит на размытой поверхности pointe. Даже 50 км в западном направлении в центральном Гобустане в раз. Рагим, песчано-глинистая толща балаханской свиты с большим стратиграфическим несогласием залегает на понтические отложения. В свое время в пределах Абшеронского п-ова А.Г. Коссовская указала западном направлении несогласное залегание подразделения нижнего отдела ПТ на понтические отложения [8]. Тогда она фиксировала только факты и не сделала палеогеографического вывода.

Отмеченные стратиграфические явления отчетливо наблюдаются и в Нижнекуринской впадине.

Здесь на окраине восточных структур – Нефчала, Пирсаат, можно сказать, разрезы полностью представлены всеми подразделениями нижнего отдела ПТ. В западном направлении в Бийноване ПК уже лежит на pointe, в Калмасе КС залегает на pointe, в Мишвадаге, Кюорвадзе НКПС лежит на понтических отложениях. В Келамеддине, Малой и Большой Хараме XX горизонты аналог свиты перерыва, большим стратиграфическим несогласием залегают на понтических отложениях. Далее на запад на площади Падар и структурах Средне-куринской впадины (Саатлы, Джарлы и Соркор) в сокращенной мощности сабунчинская свита трангрессивно лежит на сармате.

Все вышеизложенные стратиграфические явления, установленные в нижнем отделе ПТ, неопровергнуто свидетельствуют о следующем: ПТ формировалась в напряженном тектоническом режиме, имеет трангрессив-

ное, циклическое строение [9, 10]. ПТ состоит из 4-х макро и мезо циклов и за время её формирования в течение 2-10⁶ лет произошло 4 трангрессии, из них три произошли в век нижнего отдела, а в верхнем отделе действовали две мощные регрессии во время формирования свиты перерыва и сурханская свита и одна гигантская трангрессия произошла в век образования балаханской и сабунчинской свит [1, 2, 4]. Во время гигантской балаханской-сабунчинской трангрессии уровень ПТ поднялся примерно на 600 м и бассейн расширил свою границу на запад, восток и на север в три раза. Уже в сабунчинский век ширина продуктивного бассейна составляла 600–650 км. Граница бассейна на западе достигла Алжигагчая (Восточная граница Аджиниура), а на востоке до Западно-Туркменской впадины с объемом воды ориентировано 75–76 км³.

Из вышеизложенных некоторыми исследователями палеогеографических и циклических построений в западных структурах Северо-Абшеронской складчатой зоны невозможно было выделить все подразделения нижнего отдела ПТ [6, 7].

Все это выполнено на основании ГИС сопоставления со стратиграфическими разрезами ПТ месторождений Нефт Дашилары и Бибиэйт. Стратиграфические деления плиоцена на структурах западной части Северо-Абшеронской складчатой зоны должны быть пересмотрены в свете новых палеонтологических, литологических, палеогеографических построений, изложенных в данной статье.

Список литературы

- Халифазаде Ч.М., Гашимов С.Ф. Фациально-палеогеографические условия образования продуктивной толщи в пределах западного борта Южного Каспия // Азербайджанско нефтяное хозяйство, 2018, № 9, с. 25–33.
- Халифазаде Ч.М., Гашимов С.Ф. Палеогеография раннего плиоцена в пределах западного борта Южного Каспия и прилегающих к нему регионов Азербайджана // Горно-геологический журнал, 2017, № 3–4, с. 36–43.
- Халифазаде Ч.М. Новые данные о температуре мезокайнозойских и антропогеновых морей Южно-Каспийского бассейна и Восточного Азербайджана // Азербайджанско нефтяное хозяйство, 2015, № 4, с. 3–7.
- Халифазаде Ч.М. и др. Литолого-петрографические и фаунально-генетические критерии для определения объема, генезиса и времени распространения абиеронской фауны в пределах западного борта Южного Каспия // Азербайджанско нефтяное хозяйство, 2018, № 11, с. 5–11.
- Халифазаде Ч.М. и др. Палеогеографическая модель продуктивной толщи западного борта Южного Каспия // Азербайджанско нефтяное хозяйство, 2009, № 5, с. 9–15.
- Мехдиев Н.Э., Юсифов М.Н., Омаров О.К., Сейидов М.М., Маммадова М.А. Yeni geoloji-geofiziki məlumatlar əsasında Aqburun-danız strukturun tektonik quruluşun daşıqlıqlarınası, neft-qazlılıq perspektivili və Mezozoy qölküntülərinin açılması perspektivili // Azərbaycan neft təsərrüfatı, 2015, № 3, s. 3–5.
- Yusubov N.P., Guliyev G.A., Borovikov A.Y., Ahmedov R.I. Deep structure of the Northern Absheron uplif zon's sedimentary cover and its oil and gas bearing prospects, based on seismic data (as matter of discussion) // Azerbaijan oil industry, 2017, № 2, pp. 13–19.

8. Коссовская А.Г. Литолого-минералогическая характеристика и условия образования глин продуктивной толщи Азербайджана. – М.: Изд. АН СССР, 1954, 100 с.
9. Халифазаде Ч.М. и др. Структурно-фаунистическая характеристика нижнеплиоценового рифт-грабенного бассейна ЮКВ // Новости БГУ, 2006, № 3, с. 113-118.
10. Khalifazadeh Ch.M., Mursalov V.A. et al. Paleogeography and types of the Pliocene basins within South Caspian trough, EAGE international conference on petroleum geology and the hydrocarbon potential of the Caspian and Black Sea Regions prospectings, 2008, pp. 165-168.

References

1. Khalifazade Ch.M., Gashimov S.F. Fatsial'no-paleogeographicus usloviya obrazovaniya produktivnoy tolshchi v predelakh zapadnogo borta Yuzhnogo Kaspiya // Azerbaijdzanskoe neftyanoe khozaistvo, 2018, No 9, s. 25-33.
2. Khalifazade Ch.M., Gashimov S.F. Paleogeographiya rannego pliotsena v predelakh zapadnogo borta Yuzhnogo Kaspiya i prilegayushchikh k nemu regionov Azerbaidzhana // Gorno-geologicheskiy zhurnal, 2017, No 3-4, s. 36-43.
3. Khalifazade Ch.M. Novye dannyye o temperature mezokaynoyiskikh i antropogenovykh morey Yuzhno-Kaspiyskogo basseina i Vostochnogo Azerbaidzhana // Azerbaijdzanskoe neftyanoe khozaistvo, 2015, No 4, s. 3-7.
4. Khalifazade Ch.M. i dr. Litologo-petrographicheskie i fatsial'no-geneticheskie kriterii dlya opredeleniya ob'yema, genezisa i granitys rasprostraneniya absheronorskoy fatsii v predelakh zapadnogo borta Yuzhnogo Kaspiya // Azerbaijdzanskoe neftyanoe khozaistvo, 2018, No 11, s. 5-11.
5. Khalifazade Ch.M. i dr. Paleogeographiceskaya model produktivnoy tolshchi zapadnogo borta Yuzhnogo Kaspiya // Azerbaijdzanskoe neftyanoe khozaistvo, 2009, No 5, s. 9-15.
6. Mejidov N.A., Yusifov M.H., Omerov A.K., Seyidov M.M., Memmedova M.A. Yeni geolozi-geofiziki melumatlar esasynda Agburun-deniz strukturunun tektonik gurulushunu degileshdirilmesi, neft-gazlyig perspektiviliyi ve Mezozoy chokuntulerinin achylmasly perspektiviliyi // Azerbaijan neft teserrufati, 2015, No 3, s. 3-5.
7. Yusubov N.P., Guliyev G.A., Borovikov A.Y., Ahmedov R.I. Deep structure of the Nouthern Absheron uplit zon's Sedimentary cover and it's oil and gas bearing prospects, based on Seismic data (a matter of discussion) // Azerbaijan oil industry, 2017, No 2, pp. 13-19.
8. Kossovskaya A.G. Litologo-mineralogicheskaya kharakteristika i usloviya obrazovaniya glin produktivnoy tolshchi Azerbaidzhana. – М.: Izd. AN SSSR, 1954, 100 s.
9. Khalifazade Ch.M. i dr. Strukturno-fatsial'naya kharakteristika mizhnepliotsenovogo rift-grabennogo basseina UKV // Novosti BGU, 2006, No 3, s. 113-118.
10. Khalifazadeh Ch.M., Mursalov V.A. et al. Paleogeography and types of the Pliocene basins within South Caspian trough / EAGE international conference on petroleum geology and the hydrocarbon potential of the Caspian and Black Sea Regions prospectings, 2008, pp. 165-168.