

ISSN 2518-170X (Online),
ISSN 2224-5278 (Print)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ҒЫЛЫМ АКАДЕМИЯСЫНЫҢ

Х А Б А Р Л А Р Ы

ИЗВЕСТИЯ

НАЦИОНАЛЬНОЙ АКАДЕМИИ НАУК
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

NEWS

OF THE ACADEMY OF SCIENCES
OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN

ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТЕХНИКАЛЫҚ ҒЫЛЫМДАР
СЕРИЯСЫ



СЕРИЯ
ГЕОЛОГИИ И ТЕХНИЧЕСКИХ НАУК



SERIES
OF GEOLOGY AND TECHNICAL SCIENCES

2 (422)

НАУРЫЗ – СӘУІР 2017 ж.
МАРТ – АПРЕЛЬ 2017 г.
MARCH – APRIL 2017

ЖУРНАЛ 1940 ЖЫЛДАН ШЫҒА БАСТАҒАН
ЖУРНАЛ ИЗДАЕТСЯ С 1940 г.
THE JOURNAL WAS FOUNDED IN 1940.

ЖЫЛЫНА 6 РЕТ ШЫҒАДЫ
ВЫХОДИТ 6 РАЗ В ГОД
PUBLISHED 6 TIMES A YEAR

АЛМАТЫ, ҚР ҰҒА
АЛМАТЫ, НАН РК
ALMATY, NAS RK

Б а с р е д а к т о р ы

э. ғ. д., профессор, ҚР ҰҒА корреспондент-мүшесі

И.К. Бейсембетов

Бас редакторының орынбасары

Жолтаев Г.Ж. проф., геол.-мин. ғ. докторы

Р е д а к ц и я а л қ а с ы:

Абаканов Т.Д. проф. (Қазақстан)
Абишева З.С. проф., корр.-мүшесі (Қазақстан)
Алиев Т. проф., академик (Әзірбайжан)
Бакиров А.Б. проф., (Қырғыстан)
Беспәев Х.А. проф. (Қазақстан)
Бишимбаев В.К. проф., академик (Қазақстан)
Буктуков Н.С. проф., корр.-мүшесі (Қазақстан)
Бұлат А.Ф. проф., академик (Украина)
Ганиев И.Н. проф., академик (Тәжікстан)
Грэвис Р.М. проф. (АҚШ)
Ерғалиев Г.Х. проф., академик (Қазақстан)
Жуков Н.М. проф. (Қазақстан)
Кенжалиев Б.К. проф. (Қазақстан)
Қожахметов С.М. проф., академик (Қазақстан)
Конторович А.Э. проф., академик (Ресей)
Курскеев А.К. проф., академик (Қазақстан)
Курчавов А.М. проф., (Ресей)
Медеу А.Р. проф., корр.-мүшесі (Қазақстан)
Мұхамеджанов М.А. проф., корр.-мүшесі (Қазақстан)
Нигматова С.А. проф. (Қазақстан)
Оздоев С.М. проф., академик (Қазақстан)
Постолатий В. проф., академик (Молдова)
Ракишев Б.Р. проф., академик (Қазақстан)
Сейтов Н.С. проф., корр.-мүшесі (Қазақстан)
Сейтмуратова Э.Ю. проф., корр.-мүшесі (Қазақстан)
Степанец В.Г. проф., (Германия)
Хамфери Дж.Д. проф. (АҚШ)
Штейнер М. проф. (Германия)

«ҚР ҰҒА Хабарлары. Геология мен техникалық ғылымдар сериясы».

ISSN 2518-170X (Online),

ISSN 2224-5278 (Print)

Меншіктенуші: «Қазақстан Республикасының Ұлттық ғылым академиясы» РҚБ (Алматы қ.).

Қазақстан республикасының Мәдениет пен ақпарат министрлігінің Ақпарат және мұрағат комитетінде 30.04.2010 ж. берілген №10892-Ж мерзімдік басылым тіркеуіне қойылу туралы куәлік.

Мерзімділігі: жылына 6 рет.

Тиражы: 300 дана.

Редакцияның мекенжайы: 050010, Алматы қ., Шевченко көш., 28, 219 бөл., 220, тел.: 272-13-19, 272-13-18, <http://nauka-nanrk.kz/geology-technical.kz>

© Қазақстан Республикасының Ұлттық ғылым академиясы, 2017

Редакцияның Қазақстан, 050010, Алматы қ., Қабанбай батыра көш., 69а.

мекенжайы: Қ. И. Сәтбаев атындағы геология ғылымдар институты, 334 бөлме. Тел.: 291-59-38.

Типографияның мекенжайы: «Аруна» ЖК, Алматы қ., Муратбаева көш., 75.

Г л а в н ы й р е д а к т о р

д. э. н., профессор, член-корреспондент НАН РК

И. К. Бейсембетов

Заместитель главного редактора

Жолтаев Г.Ж. проф., доктор геол.-мин. наук

Р е д а к ц и о н н а я к о л л е г и я:

Абаканов Т.Д. проф. (Казахстан)
Абишева З.С. проф., чл.-корр. (Казахстан)
Алиев Т. проф., академик (Азербайджан)
Бакиров А.Б. проф., (Кыргызстан)
Беспаяев Х.А. проф. (Казахстан)
Бишимбаев В.К. проф., академик (Казахстан)
Буктуков Н.С. проф., чл.-корр. (Казахстан)
Булат А.Ф. проф., академик (Украина)
Ганиев И.Н. проф., академик (Таджикистан)
Грэвис Р.М. проф. (США)
Ергалиев Г.Х. проф., академик (Казахстан)
Жуков Н.М. проф. (Казахстан)
Кенжалиев Б.К. проф. (Казахстан)
Кожаметов С.М. проф., академик (Казахстан)
Конторович А.Э. проф., академик (Россия)
Курскеев А.К. проф., академик (Казахстан)
Курчавов А.М. проф., (Россия)
Медеу А.Р. проф., чл.-корр. (Казахстан)
Мухамеджанов М.А. проф., чл.-корр. (Казахстан)
Нигматова С.А. проф. (Казахстан)
Оздоев С.М. проф., академик (Казахстан)
Постолатий В. проф., академик (Молдова)
Ракишев Б.Р. проф., академик (Казахстан)
Сейтов Н.С. проф., чл.-корр. (Казахстан)
Сейтмуратова Э.Ю. проф., чл.-корр. (Казахстан)
Степанец В.Г. проф., (Германия)
Хамфери Дж.Д. проф. (США)
Штейнер М. проф. (Германия)

«Известия НАН РК. Серия геологии и технических наук».

ISSN 2518-170X (Online),

ISSN 2224-5278 (Print)

Собственник: Республиканское общественное объединение «Национальная академия наук Республики Казахстан (г. Алматы)

Свидетельство о постановке на учет периодического печатного издания в Комитете информации и архивов Министерства культуры и информации Республики Казахстан №10892-Ж, выданное 30.04.2010 г.

Периодичность: 6 раз в год

Тираж: 300 экземпляров

Адрес редакции: 050010, г. Алматы, ул. Шевченко, 28, ком. 219, 220, тел.: 272-13-19, 272-13-18,

<http://наука-нанрк.kz/geology-technical.kz>

© Национальная академия наук Республики Казахстан, 2017

Адрес редакции: Казахстан, 050010, г. Алматы, ул. Кабанбай батыра, 69а.

Институт геологических наук им. К. И. Сатпаева, комната 334. Тел.: 291-59-38.

Адрес типографии: ИП «Аруна», г. Алматы, ул. Муратбаева, 75

E d i t o r i n c h i e f

doctor of Economics, professor, corresponding member of NAS RK

I. K. Beisembetov

Deputy editor in chief

Zholtayev G.Zh. prof., dr. geol-min. sc.

E d i t o r i a l b o a r d:

Abakanov T.D. prof. (Kazakhstan)
Abisheva Z.S. prof., corr. member. (Kazakhstan)
Aliyev T. prof., academician (Azerbaijan)
Bakirov A.B. prof., (Kyrgyzstan)
Bespayev Kh.A. prof. (Kazakhstan)
Bishimbayev V.K. prof., academician (Kazakhstan)
Buktukov N.S. prof., corr. member. (Kazakhstan)
Bulat A.F. prof., academician (Ukraine)
Ganiyev I.N. prof., academician (Tadjikistan)
Gravis R.M. prof. (USA)
Yergaliev G.Kh. prof., academician (Kazakhstan)
Zhukov N.M. prof. (Kazakhstan)
Kenzhaliyev B.K. prof. (Kazakhstan)
Kozhakhmetov S.M. prof., academician (Kazakhstan)
Kontorovich A.Ye. prof., academician (Russia)
Kurskeyev A.K. prof., academician (Kazakhstan)
Kurchavov A.M. prof., (Russia)
Medeu A.R. prof., corr. member. (Kazakhstan)
Muhamedzhanov M.A. prof., corr. member. (Kazakhstan)
Nigmatova S.A. prof. (Kazakhstan)
Ozdoyev S.M. prof., academician (Kazakhstan)
Postolatii V. prof., academician (Moldova)
Rakishev B.R. prof., academician (Kazakhstan)
Seitov N.S. prof., corr. member. (Kazakhstan)
Seitmuratova Ye.U. prof., corr. member. (Kazakhstan)
Stepanets V.G. prof., (Germany)
Humphery G.D. prof. (USA)
Steiner M. prof. (Germany)

News of the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan. Series of geology and technology sciences.

ISSN 2518-170X (Online),

ISSN 2224-5278 (Print)

Owner: RPA "National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan" (Almaty)

The certificate of registration of a periodic printed publication in the Committee of information and archives of the Ministry of culture and information of the Republic of Kazakhstan N 10892-Ж, issued 30.04.2010

Periodicity: 6 times a year

Circulation: 300 copies

Editorial address: 28, Shevchenko str., of. 219, 220, Almaty, 050010, tel. 272-13-19, 272-13-18,
<http://nauka-nanrk.kz/geology-technical.kz>

© National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan, 2017

Editorial address: Institute of Geological Sciences named after K.I. Satpayev
69a, Kabanbai batyr str., of. 334, Almaty, 050010, Kazakhstan, tel.: 291-59-38.

Address of printing house: ST "Aruna", 75, Muratbayev str, Almaty

NEWS

OF THE NATIONAL ACADEMY OF SCIENCES OF THE REPUBLIC OF KAZAKHSTAN

SERIES OF GEOLOGY AND TECHNICAL SCIENCES

ISSN 2224-5278

Volume 2, Number 422 (2017), 5 – 11

G. Zh. Zholtaev, M. I. Nalibaev

Institute of geological sciences named after K. I. Satpaev, Almaty, Kazakhstan

DEVONIAN REEFS OF NORTHERN TORGAY ARE HIGHLY PROSPECTIVE FOR PROSPECTING FOR NEW OIL AND GAS FIELDS

Abstract. The obedience of geological and geophysical data shows that the geodynamic evolution of the North-Torgai basin in the Devonian and Carboniferous was favorable for the accumulation of marine and coastal marine sediments in conditions of a passive continental tectonics that provided the presence of oil and gas deposits in the section. Numerous oil manifestations and tributaries of oil and thickness of reservoirs – organogenic Limestones of the components of the reef, regional and zonal tectonics. The weak dislocation of these rocks in the subsequent stages of the basin development conditioned the development not only of reefs, but also of various types of structural traps and sufficient conditions for the preservation of possible oil and gas deposits.

Devon reef Ybraihan (800 m high) is recommended as a high-priority object for prospecting for oil deposits.

We hope that the receipt of oil inflow at this facility will serve as a harbinger of the discovery of the New North – Torgai oil and gas province in the north of Kazakhstan.

Keywords: geodynamic evolution, Devonian, Carbon, oil-source strata, reefs, deposits, oil gas.

УДК 551.734.5:553.98

Г. Ж. Жолтаев, М. И. Налибаев

Институт геологических наук им. К. И. Сатпаева, Алматы, Казахстан

ДЕВОНСКИЕ РИФЫ СЕВЕРНОГО ТОРГАЯ – ВЫСОКОПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЕКТЫ ДЛЯ ПОИСКОВ НОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА

Аннотация. Обобщение геологических и геофизических материалов показывает, что геодинамическая эволюция Северо–Торгайского бассейна в девоне и карбоне благоприятствовала накоплению морских и прибрежноморских осадков в условиях пассивной континентальной окраины, обеспечивавшей присутствие в разрезе нефтегазоматеринских толщ, о чем свидетельствует многочисленные нефтепроявления и притоки нефти и толщ коллекторов – органогенных известняков составляющих рифы, региональных и зональных покровов. Слабая дислоцированность этих пород в последующие этапы развития бассейна обуславливало развитие не только рифов, но и различного типа структурных ловушек и достаточные условия сохранности возможных залежей нефти и газа.

Как первоочередной высокоперспективный объект для поисков залежи нефти рекомендуется девонский риф Ыбрайхан высотой 800 м.

Надеемся, что получение притока нефти на этом объекте послужит предвестником открытия Новой Северо-Торгайской нефтегазоносной области на севере Казахстана.

Ключевые слова: геодинамическая эволюция, девон, карбон, нефтематеринские толщи, рифы, залежи, нефть газ.

Введение. На севере Торгайского прогиба, разделяющего Уральскую систему складчатости от древнего Кокшетауского массива, издавна известны признаки нефти, начиная с находок битума геологами В. Г. Чернышовым, А. А. Ершовым и Н. П. Туаевым в 1930-х годах. Работы по оценке перспектив нефтегазоносности предпринимались в 1950-х годах геологами ВНИГРИ. В 1958–1973 годах Северо-Казахстанским территориальным геологическим управлением выполнялись поисковые работы на нефть на Новонежинской, Щербаковской, Лесной и Коскольской площадях с бурением многочисленных поисковых и структурных скважин глубиной до 1500 м (Н. П. Кирда и другие, 1973 г.). Во многих скважинах наблюдались проявления капельно-жидкой нефти и битума в терригенных и карбонатных отложениях нижнекаменноугольного возраста. Лишь в скважине №119 из интервала 499–592 м был получен приток тяжелой смолистой и малосернистой нефти в объеме 1,5 тонны.

По материалам гравиразведки, сейсморазведки МОВ и результатам бурения структурно-поисковых и картировочных скважин, а также дешифрирования спутниковых снимков частотно-резонансным методом выделялись, возможно, перспективные участки Сарыкопинский, Новонежинский, Владимирский и другие.

ТОО “Севказгра” в 2005–2006 гг. проводило сейсмические исследования МОГТ-2Д. По результатам этих работ намечалось несколько структур, в том числе, возможно, рифогенной природы, и была пробурена скважина до глубины 2800 м, которая оказалась “сухой”.

Системной целенаправленной работы по изучению геологического строения этой огромной территории на предмет оценки возможности нахождения скоплений нефти и газа практически не велось.

Компания “Энергоресурсы” в 2012–2013 гг. в скважине Н-1 на Новонежинской площади из интервала 562,5–562,7 м получила приток тяжелой нефти, что послужило основанием для проведения сейсмических исследований 3Д МОГТ в 2013–2015 гг. для оценки ресурсного потенциала обнаружения и сейсмические работы 2Д МОГТ для изучения геологического строения территории восточнее Новонежинского месторождения, покрытой базальтами триасового возраста в Кушмурунской грабено-синклинали и на западном склоне Ащибойского поднятия северо-восточного простирания длиной более 40 км, примыкающего к южной периклинали Кокшетауского массива, т.е. на восточном борту Северо-Торгайского прогиба (рисунок 1).

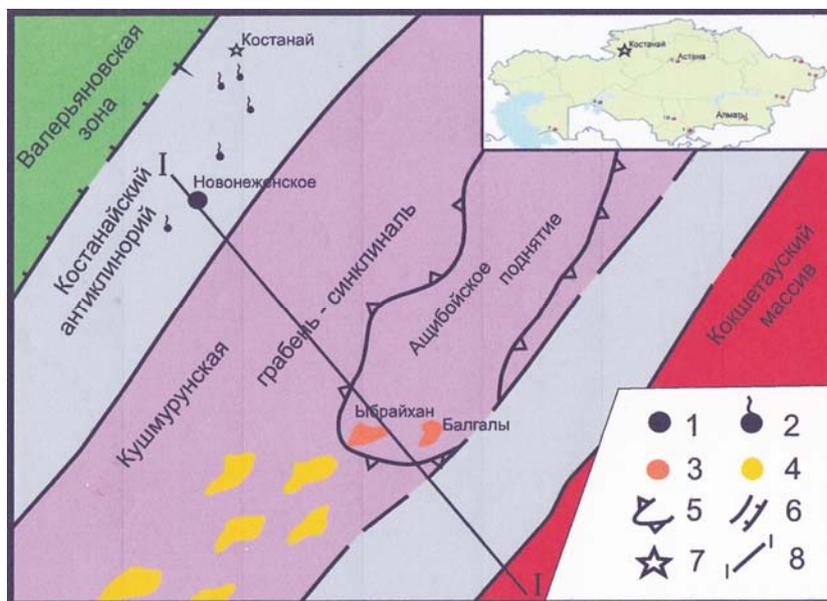


Рисунок 1 – Тектоническая схема Северо-Торгайского прогиба

1 – нефтяное месторождение; 2 – нефтепроявления; 3 – рифы выявленные; 4 – рифы предполагаемые; 5 – контур крупных структур; 6 – разрывные нарушения; 7 – район исследования на карте РК; 8 – линия геологического профиля.

Figure 1 – Tectonic scheme of the North-Torgai deflection

1 – oil field; 2 – oil manifestations; 3 – reefs identified; 4 – reefs expected; 5 – contour of large structures; 6 – breaking disruptions; 7 – area of research on the map of the RK; 8 – geological profile line

Основанием для проведения сейсмических исследований 2Д МОГТ также послужили результаты палеогеодинамических реконструкций с позиции тектоники плит, согласно которых исследуемая территория представляла собою в девоне и карбоне пассивную континентальную окраину Уральского палеоокеана на западном (по современной системе координат) склоне Казахстанской литосферной плиты со всеми характерными для нее условиями осадконакопления, нефтегазообразования и нефтегазонакопления. Одновозрастные отложения на западной пассивной окраине Уральского палеоокеана являются известными основными нефтегазоносными комплексами Волго-Уральской нефтегазоносной провинции (Башкирии и Татарии).

На сегодня сейсмическими исследованиями впервые достоверно выявлено и подготовлено под поисковое бурение несколько объектов – рифовой природы на двух стратиграфических уровнях, предположительно в фамен-франских и франско-турнейских карбонатно-терригенных комплексах.

Локальное поднятие Ыбрайхан по отражающему горизонту $D_{2.3}$ оконтурено по изогипсе – 2175 м и представляет антиклиналь с амплитудой более 50 м, а по отражающему горизонту R оно представляет четко картируемый риф высотой 800–850 м с размерами 4,5х2,5 км на уровне верхнего девона и турне. Ниже этого рифогенного комплекса на профилях достаточно уверенно просматривается карбонатная постройка на уровне фамен-франского ярусов (рисунки 2, 3).

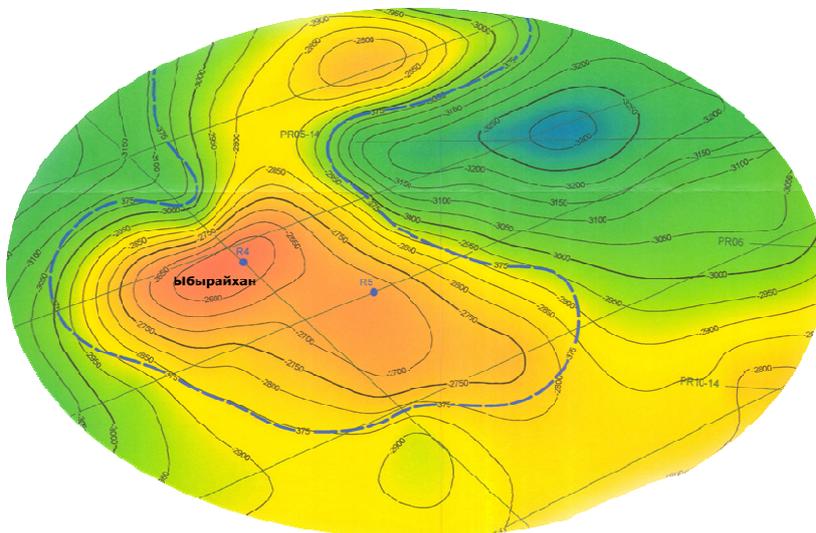
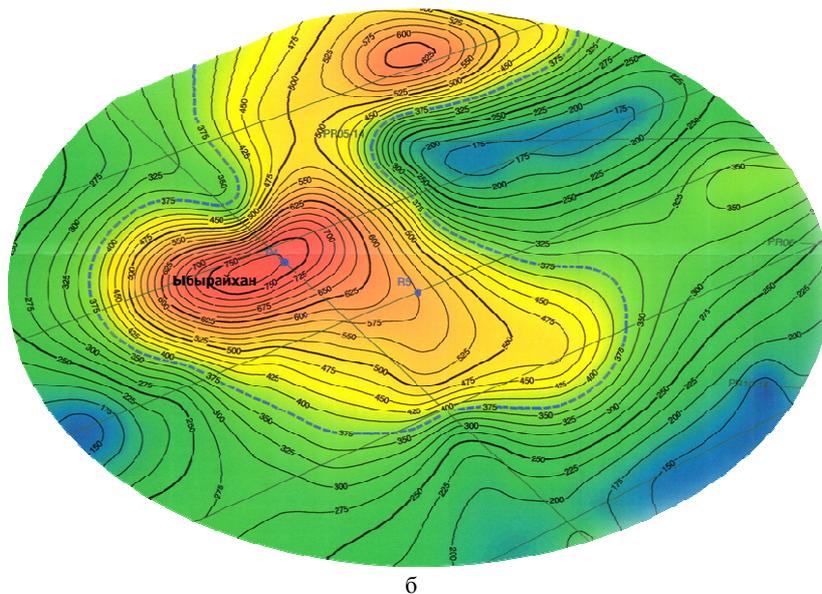


Рисунок 2 – Риф Ыбрайхан:
а – структурная карта
по горизонту R;
б – карта изопакит
рифтогенного комплекса

Figure 2 –
Figure 2 – Ybyrayakhan reef
а – Structured map along horizon R,
б – Isopachite map of the
riftogenic complex



б

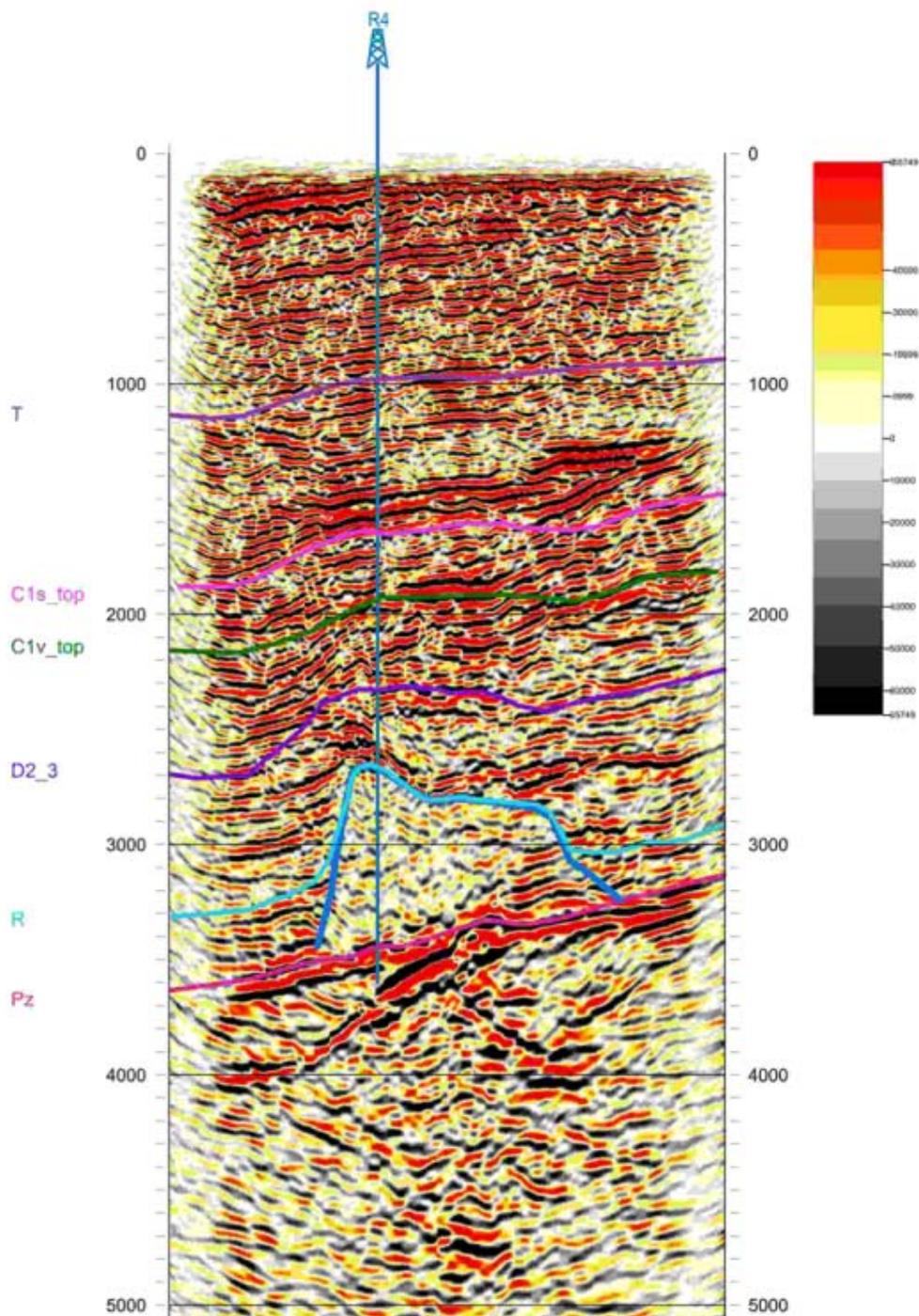


Рисунок 3 – Риф Ыбырайхан. Глубинный разрез (по материалам PGD Services, 2015 г.)

Figure 3 – Ybyrayakhan reef. Depth profile (according to PGD Services, 2015)

Восточнее рифа Ыбрайхан обнаружен еще один – риф Балгалы (Калкул) (рисунок 4), высота которого достигает 800 м по отражающему горизонту R. Вероятно, по юго-западному склону Ащибойского регионального поднятия развиты цепочки нескольких рифовых построек девон-каменноугольного возраста, представляющие интерес для поисков новых месторождений нефти и газа (рисунок 1).

Отложения девонского возраста изучены скважиной №1 Северо-Торгайской и структурно-картировочными скважинами на Костанайском (Боровском) антиклинории. Представлены они морскими и прибрежно-морскими осадками с преобладанием в их составе серых и темно-серых известняков органогенно-обломочных, доломитизированных со значительным содержанием органики с пропластками темно-серых аргиллитов, известковистых алевролитов и ангидритов.

Отложения турнейского и визейского возрастов представлены серыми и темно-серыми известняками органогенно-обломочными, органогенно-детритовыми, закарстованными и интенсивно трещиноватыми с пропластками темно-серых аргиллитов, алевролитов и зеленовато-серых песчаников. По трещинам и кавернам в известняках и песчаниках отмечены проявления жидкой нефти во многих скважинах.

Возраст этих отложений установлен по находкам фораминифер, брахиопод, криноидей специалистами Института геологических наук им. К. И. Сатпаева и АктюбНИГРИ.

В верхнедевонских и нижнекаменноугольных терригенных отложениях содержание $C_{орг}$ изменяется от 0,1 до 2,97% на объем породы, а содержание битумов достигает 0,28%, что свидетельствует о достаточно высоких нефтегазогенерационных их возможностях. Поэтому, морские и прибрежно-морские отложения девона и нижнего карбона по результатам геохимических исследований относятся к категории нефтегазоматеринских.

Преобладанием терригенных прибрежно-морских отложений характеризуется разрез серпуховского яруса толщиной 350–450 м. Он представлен переслаиванием алевролитов, аргиллитов и песчаников, туфопесчаников, известняков бежевато-серых и темно-серых, кавернозных и трещиноватых. По трещинам и кавернам отмечены твердые битумы и жидкая нефть в скважинах №119 и 134 на Костанайском антиклинории.

Несогласно на нижнекаменноугольных отложениях залегают континентальные красноцветные средне-верхнекаменноугольные отложения. Представлены они красновато-коричневыми, красновато-бурыми песчаниками, конгломератами, аргиллитами с пропластками андезито-базальтовых порфиритов и их туфов зеленовато-бурого, красновато-бурого цвета. По определениям фораминифер установлено присутствие алевролитов, аргиллитов и песчаников серых, красновато-коричневых башкирского возраста толщиной до 300 м. В разрезе башкирского яруса встречаются прослойки глинистых известняков, андезито-базальтов и их туфов.

При рассмотрении возможности постановки поисковых работ на нефть и газ на Кушмурунской грабен-синклинали принципиально важную роль играло присутствие ниже-среднетриасового возраста траппового комплекса, сложенный в основном базальтами, долеритами, липаритами – продуктами трещинного излияния. Некоторые геологи, их было большинство, это явление относили к отрицательным факторам при оценке перспектив нефтегазоносности всей Кушмурунской грабен-синклинали, другие, в числе которых авторы настоящей статьи, принимали их как положительный фактор как региональный флюидоупор и как фактор, создавший благоприятные термодинамические условия для полной реализации производительного потенциала нефтегазоматеринских толщ девона и карбона. На новых сейсмических материалах условия залегания базальтовой толщи характеризуется отражающим горизонтом «Т».

На базальтовой толще залегают терригенные верхнетриасовые, мезокайнозойские маломощные отложения.

Геодинамическая эволюция Северо-Торгайского прогиба благоприятствовала накоплению морских и прибрежно-морских осадков в условиях пассивной континентальной окраины, обеспечивавшей присутствие в разрезе нефтегазоматеринских толщ, толщ коллекторов региональных и зональных покрышек и различных видов ловушек как девонские рифы. Поэтому, есть все основания вести целенаправленный поиск месторождений нефти и газа в Северо-Торгайском осадочном бассейне.

Первоочередной рекомендуемый объект под поисковое бурение – риф Ыбрайхан с потенциальным ресурсом более 40 млн тонн, будем надеяться, что он послужит предвестником открытия новой Северо-Торгайской нефтегазоносной области на севере Казахстана.

ЛИТЕРАТУРА

- [1] Туаев Н.П. Основные черты геологического строения юго-запада Западно-Сибирской низменности и Северо-Торгайского пролива и перспективы их нефтегазоносности. – ЦНИГРИ, 1957.
- [2] Клубов А.А. Геология и нефтегазоносность Торгайского прогиба. – 1957.
- [3] Кирда Н.П. Девонские и каменноугольные отложения Торгайского прогиба и перспективы их нефтегазоносности. – Изд-во АН КазССР, 1971.
- [4] Жолтаев Г.Ж. Геодинамические модели и перспективы нефтегазоносности осадочных бассейнов Западного и Южного Казахстана. – Алматы, 1992.
- [5] Акчулаков О., Жолтаев Г., Исказиев К.О., Куандыков Б.М., Коврижных Н.П., Огай Е. Научное обоснование углеводородного потенциала Республики Казахстан. – 2013.

REFERENCES

- [1] Tuayev N.P. Osnovnye cherty geologicheskogo stroenija jugo-zapada Zapadno-Sibirskoj nizmennosti i Severo-Torgajskogo proliva i perspektivy ih neftegazonosnosti. CNIGRI, 1957.
- [2] Klubov A.A. Geologija i neftegazonosnost' Torgajskogo progiba. 1957.
- [3] Kirda N.P. Devonskie i kamennougol'nye otlozhenija Turgajskogo progiba i perspektivy ih neftegazonosnosti. Izd-vo AN KazSSR, 1971.
- [4] Zholtaev G.Zh. Geodinamicheskie modeli i perspektivy neftegazonosnosti osadochnyh bassejnov Zapadnogo i Juzhnogo Kazahstana. Almaty, 1992.
- [5] Akchulakov O., Zholtaev G., Iskaziev K.O., Kuandykov B.M., Kovrizhnyh N.P., Ogaj E. Nauchnoe obosnovanie uglevodородного potenciala Respubliki Kazahstan. 2013.

Г. Ж. Жолтаев, М. И. Налибаев

Қ. И. Сәтбаев атындағы Геологиялық ғылымдар институты, Алматы, Қазақстан

**СОЛТҮСТІК ТОРҒАЙ ДЕВОН РИФТЕРІ – ЖАҢА МҰНАЙ ГАЗ КЕН ОРЫНДАРЫН ІЗДЕУ ҮШІН
ЖОҒАРЫ ПЕРСПЕКТИВТІ НЫСАН БОЛЫП ТАБЫЛАДЫ**

Аннотация. Солтүстік Торғай ойпатында жаңадан табылған девон рифтерінің сипаттамасы және оларда мұнай мен газ кен орындарын іздестірудің болашағы. Жаңадан жүргізілген сейсмикалық зерттеудің арнасында девон дәуірінде жаратылған Ыбрайхан және Балгалы рифтері табылған. Олардың мұнай мен газ кен орындарын іздеуге болашағы зор. Бұл рифтерден алынатын мұнай Солтүстік Торғай мұнайлы облысының бірінші белгісі болады деген үміттеміз.

Пассивті континенттік аймақтардың жағдайында теңізжағалаулық және теңіздік шөгінділердің қолайлы жағдайда девон және карбонда жиналуына Солтүстік Торғай бассейнінің геодинамикалық эволюциясы, геологиялық және геофизикалық материалдардың жалпылануы көрсетеді, мұнайгазаналық қалыңдық қимасында аймақтық және зоналық жапқыштар көптеген мұнайлықкөрсеткіш, мұнай ағымы және коллекторлардың қалыңдығы – риф құрайтын органогенді әктастардың қатысуын қамтамасыз етеді. Бассейіннің келесі кезеңінің дамуында бұл таужыныстардың әлсіз орналасуы рифтерден басқа да әр түрлі құрылымдық тұтқыштардың және ықтималды мұнай және газ шоғырларының жеткілікті жағдайларында сақталуы.

Бірінші реттегі жоғарғы перспективті объект ретінде мұнай шоғырларын іздеу үшін биіктігі 800 м девондық риф Ыбрайхан ұсынылады.

Осы объекте мұнай ағымының алынуы Солтүстік Қазақстанда жаңа Солтүстік Торғай мұнайгазды облысының ашылуына себепші болады деген үміттеміз.

Түйін сөздер: геодинамикалық даму, девон, карбон, нефтематеринские толщи, рифтер, кен шоғыры, мұнай және газ.

**Publication Ethics and Publication Malpractice
in the journals of the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan**

For information on Ethics in publishing and Ethical guidelines for journal publication see <http://www.elsevier.com/publishingethics> and <http://www.elsevier.com/journal-authors/ethics>.

Submission of an article to the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan implies that the described work has not been published previously (except in the form of an abstract or as part of a published lecture or academic thesis or as an electronic preprint, see <http://www.elsevier.com/postingpolicy>), that it is not under consideration for publication elsewhere, that its publication is approved by all authors and tacitly or explicitly by the responsible authorities where the work was carried out, and that, if accepted, it will not be published elsewhere in the same form, in English or in any other language, including electronically without the written consent of the copyright-holder. In particular, translations into English of papers already published in another language are not accepted.

No other forms of scientific misconduct are allowed, such as plagiarism, falsification, fraudulent data, incorrect interpretation of other works, incorrect citations, etc. The National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan follows the Code of Conduct of the Committee on Publication Ethics (COPE), and follows the COPE Flowcharts for Resolving Cases of Suspected Misconduct (http://publicationethics.org/files/u2/New_Code.pdf). To verify originality, your article may be checked by the Cross Check originality detection service <http://www.elsevier.com/editors/plagdetect>.

The authors are obliged to participate in peer review process and be ready to provide corrections, clarifications, retractions and apologies when needed. All authors of a paper should have significantly contributed to the research.

The reviewers should provide objective judgments and should point out relevant published works which are not yet cited. Reviewed articles should be treated confidentially. The reviewers will be chosen in such a way that there is no conflict of interests with respect to the research, the authors and/or the research funders.

The editors have complete responsibility and authority to reject or accept a paper, and they will only accept a paper when reasonably certain. They will preserve anonymity of reviewers and promote publication of corrections, clarifications, retractions and apologies when needed. The acceptance of a paper automatically implies the copyright transfer to the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan.

The Editorial Board of the National Academy of Sciences of the Republic of Kazakhstan will monitor and safeguard publishing ethics.

Правила оформления статьи для публикации в журнале смотреть на сайте:

www.nauka-nanrk.kz

ISSN 2518-170X (Online), ISSN 2224-5278 (Print)

<http://geolog-technical.kz/index.php/kz/>

Верстка Д. Н. Калкабековой

Подписано в печать 12.04.2017.

Формат 70x881/8. Бумага офсетная. Печать – ризограф.

16,7 п.л. Тираж 300. Заказ 2.