مقاله پژوهشی 17.

تطابق چینهای زیرسطحی سازند آسماری در میدان آغاجاری و استفاده از آن در کنترل زون بندی مخزن

رضا فتحی ایسوند^۱ رضا موسوی حرمی^{۱۰} اسدالله محبوبی^۱ و علی بهداد^۲ ۱-گروه زمین شناسی، دانشکده علوم، دانشگاه فردوسی مشهد، ایران ۲- شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، ایران

تاریخ دریافت: ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ تاریخ پذیرش: ۱۴۰۱/۱۰/۲۶

چکیدہ

در این مطالعه، تطابق چینهای زیرسطحی مخزن آسماری در میدان آغاجاری بر اساس یک چارچوب زمانی دقیق متشکل از ۹ خط زمانی ارائه شده است. خطوط زمانی با استفاده از نرم افزار سیکلولاگ بهدست آمد که منطبق بر سطوح چینهای مهم مانند مرزهای سکانسی و سطوح حداکثر پیشروی سطح آب بودند. تعیین سن خطوط زمانی با استفاده از جدیدترین جداول زون های زیستی سازند آسماری صورت گرفت. مرزهای زمانی منطبق بر مرزهای سکانسی بین آشکوبهای روپلین-شاتین، شاتین، آکیتانین و بوردیگالین، به عنوان مرزهای زمانی اصلی و مرزهای منطبق بر سطوح حداکثر پیشروی چینهای با ویژگیهای رخسارهای و زمانی فرعی در نظر گرفته شدند. بر اساس این چارچوب زمانی، چهار بسته یا واحد چینهای با ویژگیهای رخسارهای و زمانی فرعی در نظر گرفته شدند. بر اساس این چارچوب زمانی، چهار بسته یا واحد چینهای با ویژگیهای رخسارهای و زیستی خاص خود شناسایی و نامگذاری گردید. با استفاده از چارچوب زمانی و با توجه تعیین گردید. همچنین زونبندی قبلی مرز سازندهای آسماری و پابده مورد بازنگری قرار گرفت و با در نظر گرفتن تعیین گردید. همچنین زونبندی قبلی محزن آسماری در میدان آغاجاری مورد بازنگری قرار گرفت و با در نظر گرفتن تعیین کردید. همچنین زونبندی قبلی مخرن آسماری در میدان آغاجاری مورد بازنگری قرار گرفت و با در نظر گرفتن تعیین کردید. می زونبندی زونبندی یشتهاه گردید. زونبندی قبلی متشکل از ۵ زون اصلی و ۷ زون فرعی در زون پندی جدید به ۷ زون اصلی، بدون زیر زون فرعی تغییر یافت. عملکرد گسل پیسنگی هندیجان و باندای دیرینه مرتبط با آن جریندی میدان آغاجاری، ضمن ایجاد تغییرات و حذف بخشی از ضخامت سازند شده است حاصل این اتفاق، به اشکلات و چینهای سازند آسماری و ایجاد پیچیدگیهایی در هندسه رسوبات این سازند شده است حاصل این اتفاق، به اشکلات و ابهاماتی در زونبندی قبلی منتهی شده بود که با استفاده از زونبندی جدید بر مبنای چارچوب زمانی، رفع گردید.

کلمات کلیدی: تطابق چینهای، چارچوب زمانی، واحد چینهای، زونبندی مخزن، نرمافزار سیکلولاگ.

^{*}مسؤول مكاتبات

آدرس الکترونیکی moussavi@um.ac.ir شناسه دیجیتال: (DOI:10.22078/PR.2023.4992.3226)

مقدمه

سازند آساماری در میدان آغاجاری از سنگهای کربناته شامل سنگ آهک، دولومیت و همچنین ماسه سنگ، شیل و مارن تشکیل شده است. شیل و مارن عمدتاً در بخشهای قاعده سازند آساری (زون تدریجے) در تناوب با سنگ آهک و گاه ماسه سنگ دیده میشود. مرز بالایی سازند آسماری با سازند گچساران به صورت ناگهانی و مرز پایینی با سازند یابده با واسطه لایه های متناوب شیل، مارن، سنگ آهک مارنے و ماسه سنگ فسیلدار به صورت تدریجی است. در بخش غربی میدان، در مجاورت میدان مارون، ماسه سنگها بخصوص در بخشهای میانی و پایینی سازند آسماری گسترش بیشــتری دارنــد. تاریخچــه عملکــرد گســل ییســنگی هندیجان واقع در مرز بین میدان آغاجاری و پازنان، باعـث ایجـاد بلنـدای دیرینـه هندیجـان شـده اسـت. نیمرخهای لرزهای و اطلاعات چاههای حفاری شده بیانگر تغییرات ضخامت و گاه حذف قسمتی از سازندهای سروک، ایلام و گورپی در بازه زمانی کرتاسه میانی تا میوسن پایین در این منطقه است [۱–۳]. در مورد سازند آسماری، تغییرات ضخامت در میدان آغاجاری به نحوی است که از غرب به شرق میدان (به سمت مرز میدان های آغاجاری و پازنان، محل عبور گسل پیسنگی هندیجان و بلندای دیرینے حاصل از آن) کاہے میابد به طوری کے از حـدود ۳ ۴۴۰ در غـرب میـدان بـه حـدود ۲۵۵ m در شـرق میـدان میرسـد. ایـن ویژگـی، بـا ایجـاد پیچیدگیهای ساختمانی و تغییر در هندسه رسوبات و گسترش رخسارههای رسوبی در شرق میدان آغاجاری، موجب بروز مشکلات و ابهاماتی در فرآیند انطباق چینهای و زونبندی مخزن آسماری شده است. زونبندی قبلی مخزن آسماری در میدان مـورد مطالعـه، مشـتمل بـر ۵ زون اصلـی و ۷ زیـر زون فرعی، بدون در نظر گرفتن چارچوب زمانی و صرفاً بر اساس تطابق ویژگی های سنگ شناسی صورت گرفته است. در این بخش از میدان، تعدادی از

زون های مخزنی مرزهای زمانی را قطع می کنند. همچنین، مرز زون های مخزنی در تعدادی از چاهها به طور صحیح تعیین نشده و اختلافاتی با چاه نمونه ۱۲۱ آغاجاری دارند. با توجه به اهمیت تطابق چینهای و زون بندی مخزن، در کمک به انجام بهتر مدلسازی استاتیک زمین شناسی، و نیز جهت رفع مشکلات و ابهامات گفته شده در بخش شرقی میدان، ضرورت انجام بازنگری در تطابق چینهای و نحوه زون بندی مخزن آسماری در این میدان بر اساس چارچوب زمانی دقیق احساس می شد.

استفاده از خطوط زمانی در تطابق چینهای و کنترل زونبندی مخزن از چندین دهه گذشته مورد استفاده بوده است. زونبندی مخازن هیدروکربوری بر اساس دیـدگاه و قوانیـن لیتواسـتراتیگرافیک کـه در گذشته رایج بوده است شاید در فواصل کم بین چاهها مشکلی ایجاد نکند اما در مقیاس میدانهای بزرگ، به علت تأثير عوامل زمين شناسي مختلف اشکالات و ابھامات زیادی به وجود میآورد. بنابراین در مطالعات جدید چینهشناسی و مخزنی استفاده از روش های مبتنی بر خطوط زمانی در تطابق چینهای و زون بندی مخازن امری اجتناب ناپذیر میباشد. در این راه، شناسایی و تطابق سطوح مهم چینهای با سن تقريبا يكسان (مانند سطوح ناپيوستگي، مرزهای سکانسی و سطوح حداکثر پیشروی) می تواند بسیار کارآمد باشد [۴]. در دو دهه گذشته محققین مختلفی، از روش های مطالعه مبتنی بر خط_وط زمانی (چینهنیگاری سکانسی و چینهنیگاری اقلیمی در قالب نرمافزار سیکلولاگ) در مطالعات سطحالارضی و زیرسطحی در مقیاس ناحیهای بهره بردهاند [۵-۱۰]. همچنین افراد مختلفی در مطالعات خود در مقیاس میدان، از روش های مبتنی بر خطوط زمانیی در زونبندی مخرن استفاده نمودهاند [۱۰-٨]. هـدف اصلـي ايـن مطالعـه، رفـع ايـرادات و ابهامـات گفته شده در زونبندی قبلی مخزن، از طریق ایجاد یک چارچـوب دقیـق زمانـی بـا اسـتفاده از نرمافـزار سیکلولاگ و برقراری تطابق چینهای با کیفیت بالا

۱۲۲ مقاله پژوهشی

مرو ش فف شماره ۱۲۹، خرداد و تیر ۱۴۰۲، صفحه ۱۳۴-۱۲۰

كرتاسه پسين مهمترين دوره فعاليت مجدد اين

گسلها بوده است که یکی از پیامدهای مهم آن ایجاد بلنداهای دیرینه^۱ مرتبط به آنها است [۱–۲

و ۱۴]. منطقه مورد مطالعه، میدان آغاجاری، واقع

در بخـش مرکـزی فروافتادگـی دزفـول اسـت (شـکل۱)

کے ہمان طور کے قبلاً گفتے شد عملکے د گسے

پی سنگی هندیجان و بلندای دیرینه مرتبط با آن

باعث بروز تغییراتی در ضخامت سازندهای مختلف

در آن شده است. این میدان از دیدگاه سیستمهای

رسوبی چهارگانیه معرفی شده برای سازند آسیماری

[۷] در سیستم رسوبی مخلوط کربناته-سیلیسی آواری

قرار گرفته است (شکل۲).

در مخزن آسماری میدان آغاجاری است.

جایگاه زمینشناسی منطقه مورد مطالعه

کمربند کوهزایی زاگرس به طول حدود km ۲۰۰۰ از همگرایی بین اوراسیا و قطعات مشتق شده از گندوانا حاصل شده است [۱۲]. گسلهای پیسنگی عمیق نقش مهمی در کنترل چینهشناسی حوضه داشته و زاگرس چین خورده را به پهنههای ساختاری جداگانه با ویژگیهای چینهشناسی و رئولوژیکی جداگانه با ویژگیهای چینهشناسی و رئولوژیکی خاص خود (زون فارس، فروافتادگی دزفول و زون لرستان) تقسیمبندی کرده است [۱۳]. این گسلها در طول زمان زمینشناسی، دورههای آرامش و تجدید فعالیت متعددی پشت سر گذاشتهاند.



شکل ۱ موقعیت میدان آغاجاری در فروافتادگی دزفول [۲۶]



شکل ۲ موقعیت منطقه مورد مطالعه در فروافتادگی دزفول بر اساس گسترش سیستمهای رسوبی [۷]

1. Paleo-high

^{2.} Large Benthic Foraminifera (LBF)

تطابق چینهای زیر سطحی ...

اینتراشـلف آسـماری [۱۷] تعـداد ۳۵۰ مقطـع نـازک میکروسـکوپی دیگـر مربـوط بـه چاههـای آغاجـاری ۵۴ و ۱۲۱ مـورد مطالعـه قـرار گرفـت. طبقهبنـدی اصـلاح شـده دانهـام [۱۸] توسـط امبـری و کلـوان [۱۹] بـرای توصیـف سـنگهای کربناتـه مـورد اسـتفاده قـرار گرفـت. تفسـیر رخسـارهها و محیطهـای رسـوبی بـر اسـاس تلفیـق همـه دادههـا و مقایسـه آنهـا بـا مقـالات و گزارشـات اخیـر [۵ و ۱۰-۷] صـورت گرفـت. بـا اسـتفاده از چارچـوب زمانـی و مطالعـات رسوبشناسـی و چینهشناسـی، واحدهـای چینـهای بـا ویژگیهـای زیسـتی خـاص خـود شناسـایی گردیـد. در این مطالعه، چارچوب زمانی دقیقی با استفاده از نمودار گامای مربوط به تعداد ۷ حلقه چاه در نرمافزار سیکلولاگ ایجاد گردید (شکل۳). جهت تعیین سن خطوط زمانی، از جدیدترین جدول زونهای زیستی الله کرمپور دیل و همکاران [۱۶] که حاصل کالیبره کردن سن فسیلهای شاخص روزنداران بزرگ کفزی^۲ (LBF) با دادههای سن سنجی ایزوتوپ استرانسیوم است استفاده گردید (شکل۴).

در بخـش مطالعـه رخسـارههای رسـوبی، ضمـن اسـتفاده از دادههـای آنالیـز رخسـارهای قبلـی در یـال جنوبـی



شکل ۳ نقشه UGC افق آسماری میدان آغاجاری و موقعیت چاههای مورد مطالعه



شکل ۴ مجموعه فسیل-های فرامینیفرهای بزرگ شاخص (index LBF) سازند آسماری شناسایی شده در میدان آغاجاری

مرو شرف الماره ۱۲۹، خرداد و تیر ۱۴۰۲، صفحه ۱۳۴-۱۲۰

تغییر روند منفی ³ به مثبت و نقطه تغییر روند

مثبت به منفعی می باشند (شکل۵). به طور کلی،

چارچوب زمانی

در سالهای اخیر، استفاده از نرمافزار سیکلولاگ جہت بررسے رخدادہای تقریباً ہے زمان، روندی روزافـزون پیـدا کـرده اسـت. ایـن نرمافـزار بـا اسـ از تئــوری چرخـــهای متأثــر از اقلیـــم` و اســـت س_یگنالهای اقلیم_ی از نموداره_ای حس_اس , خسـاره٬ ماننــد لاگ گامــا، امــکان ســاختن چارچ چینهای-زمانے بےرای تطابق چینےہای را فرا میسازد [۲۱]. در ایــن نرمافــزار، بــا اســتفا دادههای نمبودار گامبا (CGR/SGR)، نمبودار EFA تولیــد میشــود کــه الگــوی ظاهــری آنهــا در برقـ انطباق بین چاہھا اھمیت دارد [۲۱]. نقاط چر-و برگشــت منحنیهـای نمـودار INPEFA ویژ ارزشــمندی اســت کــه ارزش زمانــی داشــته و مع تغییرات مهم و همزمان در رژیم رسوبگ ناشے از تغییـرات اقلیمـے، حـوادث ناحیـهای بـ [۲۲] و یا تغییر در روندهای رسوبگذاری می [۴] کـه بیـن چاههـا قابـل انطبـاق میباشـند. در نه INPEFA روندد افزایشی رو به بالا را، روند مثب رونــد کاهشــی را رونــد منفــی مینامنــد. رونــد م معمــولاً معــرف پیشــروی دریــا ً و رونــد منفــی مع معـرف پسـروی دریــا^م اســت [۲۲] نقــاط چرخـ بر گشــت منحنیهـای نمـودار INPEFA شـامل نة

تغییرات روند مثبت (Pb) در مرزهای سکانسی ^۸ (SB)	نــدى
رخ میدهـد و تغییـرات رونـد منفـی (NB) سـطوح	تفاده
حداکثــر ســيلابی [*] (MFS) را نشــان میدهنــد. نقــاط	تخراج
چرخــش و برگشــت (PB و NB) منحنیهــای نمــودار	بــــه
INPEFA، دارای ارزش زمانـی، بـه عنـوان خطـوط زمانـی	ہــوب
در هــر چــاه بــه کار میرونــد. در ايــن مطالعــه، جهــت	اهـــم
تهیـه چارچـوب زمانـی، تعـداد ۴ مـرز PB و ۵ مـرز NB	اده از
بـه عنـوان خطـوط زمانـی در هـر چـاه مـورد اسـتفاده	"INPI
قـرار گرفتنـد و از اتصـال آنهـا بـه هـم چارچـوب زمانـی	_رارى
بهدست آمـد (جـدول۱ و شـکل ۵). بـا توجـه بـه نبـود	خــش
دادەھـای سـن سـنجی ایزوتـوپ استرانسـيوم بـرای	گ_ی
میدان مورد مطالعه و این نکته که در مطالعه الله	ىرف
کرمپـور دیـل و همـکاران [۱۶]، انطبـاق خوبـی بـا دقـت	ئذارى
حـدود نیـم میلیـون سـال بیـن فسـیل.های روزنـداران	_زرگ
شـاخص و سـن سـنجی بـه روش ایزوتـوپ استرانسـیوم	اشــد
(Sr) در مطالعــات چینهشناســی ســازند آســماری زون	مودار
ایــذه و فروافتادگــی دزفــول بهدســت آمــده بــود، در	ـت و
ایـن مطالعـه، جدیدتریـن جـدول زونهـای زیسـتی الله	ثبــت
کرمپـور دیـل و همـکاران [۱۶] در تعییـن سـن خطـوط	مولاً
زمانی اصلی میورد استفادہ قیرار گرفت.	ـش و
	قطــه

استفاده از جدول زونهای زیستی	یین سن آنها با	شده در این مطالعه و ت	جدول ۱ خطوط زمانی تعیین
------------------------------	----------------	-----------------------	-------------------------

**	سازند	آشكوب	سن	I	Pb-Nb
ميو		بورديگالين	۲۰/۴۴	Pb-1000	Nb-1000
.) 1	آسام	آکی تانین	۲۳/۰۳	Pb-2000	Nb-2000
اليگوس		شاتين	۲۷/۸۵	РЬ-3000	Nb-2500 Nb-3000
.ჯ	پابدہ	-شاتين	روپلين	Pb-4000	Nb-4000

1. Theory of climate-driven Cyclicity

2. Facies-Sensitive Logs

3. Integrated Predicate Error Filter (INPEFA)

4. Transgressive

5. Regressive

6. Positive Turning Point

7. Negative Turning Point

8. Sequence Boundary (SB)

9. Maximum Flooding Surface (MFS)



شکل ۵ نمایی از تفسیر منحنی INPEFA در نرمافزارسیکلولاگ در چاه ۱۸۷ آغاجاری همراه با مرزهای زمانی اصلی و فرعی

چینەنگاری زیستی

دردهههای گذشته، زیست چینهنگاری رسوبات الیگومیوسن زاگرس توسط محققین مختلفی انجام گرفته است [۲۳ تا ۲۵] که مهمترین ایراد آنها عدم تفکیک آشکوبهای روپلین و شاتین بود. در سالهای اخیر، محققین مختلفی از دادههای سن سنجی ایزوتوپ استرانسیم در تعیین سن سازند آسماری ایزوتوپ استرانسیم در تعیین سن سازند آسماری اوزنداران بررگ (LBF) شاخص، زونبندی زیستی دقیق تری برای سازند آسماری ارائه نمودهاند دوزنداران بزرگ شاخص (شکل۶) و استفاده از جدول زونبندی زیستی جدید الله کرمپور دیل و همکاران زونبندی زیستی جدید الله کرمپور دیل و همکاران (G ،F ،E ،D ،C ،B ،A) و استفاده از جدول مربوط به آشکوبهای روپلین-شاتین تا بوردیگالین مربوط به آشکوبهای روپلین-شاتین تا بوردیگالین

استفاده قرار گرفتند (جدول ۲).

توصيف رخسارههای رسوبی

در این تحقیق، با استفاده از داده های چاه های ۲۹ و ۳۰ میدان آغاجاری [۱۷]، و مطالعه مقاطع نازک میکروسکوپی مربوط به چاه های ۵۴ و ۱۲۱ از جنبه های مختلف خصوصیات سنگ شناسای، بافتی و اجزای تشکیل دهنده رسوبات (روزنداران بنتیک، مرجان ها و جلبک ها)، تعداد ۱۲ رخساره شناسایی گردید (جدول ۳) که در ۴ زیرمحیط رمپ بیرونی، رمپ میانی، پشته کم عمق و رمپ داخلی قرار گرفتند (شکل های ۶ و ۷). رخساره های شناسایی شده در این مطالعه به صورت خلاصه در جدول ۳ (همراه با داده های چاه های ۳۰ و ۲۸ مربوط به مطالعات قبلی) آورده شده است.





	-			-							
دوره	آشكوب	ى الله بر	زونھا زیستی کرمپو	زونهای زیستی (این	ر دیل، ۲۰۲۰)	ن های زیستی آسماری (الله کرم پو	زور			چا	
		(7	دیل (۲۰۰	مطالعه)				Aj-54	Aj-30	Aj-61	Aj-121
	بورديگالين		10	G	ملو	زون زیستی بورلیس		×	×	×	×
ميوسن			9	F	رنجى	زون زیستی دندریتینا		×	×	×	×
	آکی تانین		8	Е	لينا	زون زیستی میوژیپس					
	شاتت		7	D	ىيس، أركياس بوژيپسينوئيدس،	زون تجمعی آرکیاس کیرکوئنس آسماریکوس، آرکیاس هنسونی،مب		×	×	×	×
			6-B	С	زون اسپیرو میوژییس	زون اسپسروكليپئوس و ميوژيپسينوئيدس	بيوفاس	×	×	×	×
اليگر	روپلين- شاتين	6	6-A	В	تجمعی کلیپئوس، ینوئیدس و ییدینا	زون اسپيروکليپئوس و يولپيدينا	۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔۔	×	×	×	×
.)			5		ِ نوموليتس	زون تجمعي لپيدوسيكلينا و					
			4		l	زون لپيدوسيكلين					
	روپلين		3		ولينوفرميس	زون نومولیتس و آرکیاس اپرک					
			2			زون نوموليتس					
ائوسن			1	A	بنا	بيوفاسيس گلوبيژر		×		×	×

جدول ۲ زونهای زیستی معرفی شده برای سازند آسماری میدان أغاجاری [۱۷] با اضافه نمودن چاههای ۵۴ و ۱۲۱).

جدول		محيط / زير محيط رسوبى		رمپ داخلی		رمپ داخلی -لاگون حفاظت شده	رمپ داخلی-ل ^{رک} ون باز	رمپ داخلی-پشتەھای کم عمق(شول)	رمپ میانی	رمپ میانی	رمپ میانی	رمې ميانى	بخش دورتر رمپ میانی	رمپ بيرونى	رمپ بيرونى-حوضه
٣ جدول بروز		بورديگالين	×	×	×	×	×	×		×					
رسانی شدہ م		آکی تانین	×	×	×	×	×	×	×	×					
ربوط به ت	.)	شاتين	×	×	×	×	×		×	×	×	×	×		
وصيف رخسارهم		روپلين–شاتين	×						×	×	×	×	x	×	
ما و محيم		Aj-54			×	×	×	×	×	×		×	×	x	
ل رسوبی ہ	\$	Aj-121		×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
سازند آس	٥	AJ-61	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
ماری در		AJ-30	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
ميدان آغاجارى [١٧] با اضافه نمودن چ		اجزاى اصلى	ذرات ماسه کوارتزی نیمه زاویه دار با زمینه میکریتی و گاهی پچهای انیدریتی	مادستون حاوى ذرات ماسه اى	مادستون حاوى پچھاى انيدريت	میلیولید، استراکودا، نرم تنان، روتالیای کوچک، اکینویید و دیسکوربیس	پنروپولیس، دندریتینا، آستروتریلینا، والولینید، میلیولید	بيوكليت، پلوييد، ااييد	نئوروتاليا، ميوژيپسينوئيدس، آمفيستژينا، آركباس، ميليوليد، جلبک قرمز	مرجان، جلبک قرمز، بريوزواً، ميليوليده، آرکياس، آمفيستڙينا، روتاليد	ذرات ماسه کوارتری ریز تا متوسط دانه، خردمهای نومولیتیده، لپیدوسیکلینیده، میلیولیده، اکینویید و دو کفهای	نئوروتاليا، اپركولينا، هترستژينا، ديتروپا، هترستژينا، ميوژيپسينوئيدس، أمفيستژينا، نفرولييدينا، يولييدينا، جلبک قرمز و مرجان	نفوروتالیا، اپرکولینا، هترستژینا، دیتروپا، هترستژینا، میوژیپسینوئیدس، آمفیستژینا، نفرولپیدینا، یولپیدینا، جلبک قرمز و مرجان	فرامينيفرهای پلانگتون، ديتروپا، اپر کولينا، يولپيدينا، آمفيستژينا	فرامينيفرهاى پلانگتون، ديتروپا، اپر كولينا
نامهای ۲۵ و ۱۲۱)		نام رخساره	سیلتستون و ماسه سنگ میکریتی	مادستون حاوى ذرات ماسه	مادستون(دولومادستون)	وكستون حاوى فرامينيفرهاى بدون منفذ	گرینستون-پکستون با تنوع بالای فرامینیفرهای بدون منفذ	اایید گرینستون بیوکلست و پلویید دار	پکستون حاوی کرالیناسه آ و فرامینیفرهای بدون منفذ و منفذدار	پکستون تا فلوتستون /رودستون حاوی کرال کرالیناسه آ	وکستون حاوی لپیدوسیکلینیده و نومولیتیده با ذرات ماسه	گرينستون حاوى لپيدوسيکلينيده و نوموليتيده	فلوتستون/رودستون حاوى لپيدوسيكلينيده و نوموليتيده	وکستون حاوی فرامینیفرهای پلاژیک و بیوکلست همراه با خردمهای حمل شده نومولیتیده و لپیدوسیکلینیده	وکستون –پکستون حاوی فرامینیفرهای پلانکتون
		رخساره	11				٩	4	>	s	З	¥	٢	٢	-

رضا فتحی ایسوند و همکاران ۱۲۷

تطابق چینهای زیر سطحی ...

۱۲۸ مقاله پژوهشی

شره شفت شماره ۱۲۹، خرداد و تیر ۱۴۰۲، صفحه ۱۳۴-۱۲۰



شکل ۶ رخسارههای شناسایی شده ۱ تا ۶ میدان آغاجاری

الف) رخساره شماره ۱: وکستون با فرامینیفرهای پلانگتون (عمق ۲۵۱۰ فوت چاه ۵۴ آغاجاری) ب) رخساره شماره ۲: پکستون حاوی فرامینیفرهای پلاژیک و بیوکلست همراه با خردههای حمل شده نومولیتیده و لپیدوسیکلینیده (عمق ۲۱۰۰ فوت چاه ۵۴ آغاجاری) ج) رخساره شماره ۳: رودستون حاوی لپیدوسیکلینیده و نومولیتیده (عمق ۹۳۳۶ فوت چاه ۶۱ آغاجاری) د) رخساره شماره ۴: گرینستون حاوی لپیدوسیکلینیده و نومولیتیده حاوی نئوروتالیا (عمق ۱۳۳۵ فوت چاه ۶۱ آغاجاری) ه) وکستون ماسه دار حاوی یولپیدینا (عمق ۹۵۶ فوت چاه ۶۱ آغاجاری) ی) پکستون / فلوتستون با خردههای مرجانی و فرامینیفرهای بدون منفذ (عمق ۶۸۶۶ فوت چاه ۶۱ آغاجاری)



شکل ۷ رخسارههای شناسایی شده ۲تا ۱۲ میدان آغاجاری

الف) رخساره شماره ۲: پکستون حاوی کرالیناسه آ و فرامینیفرهای بدون منفذ همراه با فونای دریای باز (عمق ۹۳۶۹ فوت چاه ۶۱ آغاجاری) ب) پلویید الید گرینستون همراه با دانههای الید (عمق ۸۵۹۷ فوت چاه ۳۰ آغاجاری) ج) گرینستون با تنوع بالای فرامینیفرهای بدون منفذ (عمق ۶۳۹۴ فوت چاه ۳۰ آغاجاری) د) وکستون با فرامینیفرهای بدون منفذ (عمق ۸۴۱۴ فوت چاه ۶۱ آغاجاری) ه) دولومیت مادستون با پچهای انیدریتی (عمق ۸۴۵۲ فوت چاه ۶۱ آغاجاری) ی) ماسه سنگ میکریتی با پچهای انیدریتی رعمق ۸۴۱۶ فوت چاه ۶۱ آغاجاری) رضا فتحی ایسوند و همکاران ۱۲۹

واحد چینهای ۱: ترکیب سنگشناسی این واحد در برگیرنده مخلوط کربنات/ سیلیسی آواری (سنگ آهـک، شـیل، سـنگ آهـک ماسـهای و سـنگ آهـک مارنی) مربوط به قاعده سازند آسـماری (زون تدریجی) و بخش بالایی سازند پابده میباشـد. مرز بالایی آن که معرف یک مرز سکانسی است (Pb-3000) منطبق بر مرز آشـکوب روپلین-شـاتین و از طرفی منطبق بر یـک مرز زیست چینهنـگاری مهـم و قابلتوجـه نیـز میباشـد کـه تقریباً نزدیـک بـه آخریـن حـد ظهـور مجموعـه فسـیلی روزنـداران بـزرگ شـامل Lepidocyclina، Nephrolepidina، Operculina انتخـاب شـده است. تطابق چینهای زیر سطحی ...

سازند زمان-چینےہای در آســماری ىس_تەھاي آغاجــارى ميـدان با بررسی الگوهای مشابه منحنیهای نمودار INPEFA در چاههای مورد مطالعه و تلفیق آن با مطالعات رسوب شناسی و چینه شناسی، تعداد ۴ بســـته يــا واحــد چينــهای ٰ بـا ویژگیهـای رسـوبی و زیستی خاص خود شناسایی گردید. تغییرات جانبی در ضخامت، محتوای زیستی و رخسارهای این واحدها، قابل دنبال کردن در کل میدان میباشند (شکلهای ۸ تا ۱۰). واحدهای چینهای از پایین به بالا عبارتند از:



شکل ۸ تطابق واحدهای چینهای سازند آسماری در چاههای مورد مطالعه. مرز بالایی سازند آسماری به گچساران به عنوان خط مبنا در نظر گرفته شده است.

1. Stratigraphic Package









شکل ۱۰ تطابق چینه ای-زمانی در میدان آغاجاری بر اساس خطوط زمانی. مرز بالایی سازند آسماری به گچساران به عنوان خط مبنا در نظر گرفته شده است.

تطابق چینهای زیر سطحی ...

خروج از آب یلتفرم کربناته آسماری و نیز جدا شدن مرکـز حوضـه آسـماری از دریـای آزاد همـراه بـوده اسـت بـه نحوی که منجر به نهشته شدن انیدریت قاعدهای در مرکز حوضه (میدان نفتی پارسی) شده است [۷]. سن این واحد شاتین بوده و حاوی زون های زیستی C و D میباشد. الگوی خاص نمودار INPEFA با مقدار گامای تقريبا ثابت و يكنواخت در اين واحد، معرف الكوى انباشـتگی از نـوع تجمعـی (اسـت کـه بیانگـر تجمـع زیـاد رخسارههای مرجانی-جلبک قرمرز میباشد. محتوای زیستی این واحد عمدتا شامل مرجان، جلبک قرمز، بریوزوآ و به مقدار کمتر نئوروتالیا و هترستژینا می باشد کے ہے سے سات بالاتر، روزنداران بنتیک مانند آرکیاس غالب می شوند بنابراین رخساره های غالب رسوبی در این واحد شامل رخساره جلبک قرمز-مرجانی (Fa.6 و Fa.7) است که به سمت بالا به رخسارههای بنتیک (Fa.9 ،Fa.10) تبديل مي شوند. (شكل ٨). با توجه به تجمع اجزای اسکلتی سازنده این واحد (جلبک قرمز و مرجان) و انطباق آن با رخنمون های مجاور (مانند کوه خویز، تنگ گورگدا، کوه رازی و کوه خامی)، که توسط ون بوخــم و همــکاران [۷] و شــب افـروز و همــکاران [۸] گزارش شدهاند می توان وجود ساختمان های مرجانی ٔ را برای این واحد چینهای نیز متصور بود. کاهش تدریجی ضخامت این واحد نیز به سمت ساختار بلندای دیرینه هندیجان در چارت تطابق چینهای میدان قابل مشاهده می باشد (شکلهای ۹ و۱۰).

واحد چیندای ۳: ترکیب سنگ شناسی این این سکانس شامل کربنات با لایه های ناز ک سیلیسی-آواری است. مرز پایینی این واحد (Pb-2000) در بالا توضیح داده شد اما مرز بالایی آن (Pb-1000) منطبق بر مرز سکانسی بین آشکوب های آکی تانین و بوردیگالین میباشد (شکل های ۵ و ۸). بنابراین سن این واحد آکی تانین و حاوی زون های زیستی E و این واحد این واحد عمدتا متشکل از رخساره های رمپ داخلی و پشته کم عمق (Fa.12 تا Fa.8) با

2. Coral Buildup

مـرز پايينــي آن، يـک مـرز سکانسـي (Pb-4000)، درون سازند پابده قرار دارد که بر روی نمودار گاما و INPEFA قابل تشخیص میباشد (شکلهای ۵ و ۸). زونهای زیستی A و B در این واحد گسترش دارند بنابراین سن آن رویلین-شاتین می باشد. روند افزایشے رو به بالا یعنے روند مثبت در نمودار INPEFA، که بیانگر پیشروی دریا است شامل رخسارههای رو به بالا عمیق شونده (رخسارہ ہای رمپ بیرونے Fa.1 و Fa.2) مربوط بے بخـش بالایـی سـازند پابـده اسـت کـه متشـکل از شـیل بـا فراوانی روزنداران پلانکتون (زون زیستی A) میباشد. نقطه برگشت منفی منطبق بر راس سازند پابده (-Nb 5000) و بیانگر حداکثر سطح پیشروی دریاست. روند کاهشی نمودار یعنی روند منفی که معرف پسروی دریا می باشد و شامل بخش قاعده سازند آسماری متشـکل از تنـاوب سـنگ آهـک، مـارن و شـیل و گاهـی ماسه سنگ زون تدریجی می باشد و رخساره های آن با روند کم عمق شونده به سمت بالا (Fa.1 ، Fa.2 ، Fa.1 Fa.3، و Fa.6) مربوط به انتهای رمپ میانی و مرز رمپ بیرونے و میانے می باشند. محتوای زیستی این واحد نشان دهنده تمركز بالایی از مجموعه فسیلی روزنداران بـزرگ شـامل -Lepidocyclina، Nephrolepidina، Oper culina، Ditrupa است (شکل۸). چارت تطابق چینهای میدان، کاهش تدریجی ضخامت واحد چینهای شماره ۱ به سمت ساختار بلندای دیرینه هندیجان را نشان میدهد (شکلهای ۹ و ۱۰).

واحد چینهای ۲: ترکیب سنگ شناسی این واحد عمدتا کربناته است، اما در غرب میدان، ماسه سنگهای ریزدانه در زمینه گل میکرایتی (Fa.12) و نیز رخساره وکستون با فسیلهای نومولیتیده و لپیدوسیکلینینده حاوی دانه های زیاد ماسه (Fa.5) به صورت لایه هایی با حداکثر ضخامت m ۱۵ نیز در آن گسترش دارند. مرز پایینی واحد (Pb-3000) در بالا توضیح داده شد ولی مرز بالایی آن (Pb-2000) منطبق بر مرز سکانسی بسیار مهم الیگوسن-میوسن می باشد که پایین افتادگی شدید سطح آب دریا در مقیاس جهانی را در پی داشته است. در فروافتادگی دزفول این رخداد با شواهدی از

^{1.} Aggradational Stacking Pattern

پر مشرفت شماره ۱۲۹، خرداد و تیر ۱۴۰۲، صفحه ۱۳۴-۱۲۰

فراوانی روزنداران پرسلانوز است (شکل۸). در چارت تطابق چینهای میدان، کاهش تدریجی ضخامت به سمت ساختار بلندای دیرینه هندیجان در این واحد نیز دیده میدهد (شکلهای ۹ و ۱۰).

واحد چينهاي ۴: اين واحد معرف بالاترين قسمت سازند آسماری است که شامل کربنات و اندکی رخسارہ ہای سیلیسے آواری است. رخسارہ سیلیسے آواری (Fa.12)، شامل ماسه سنگ ریزدانه در زمینه گل میکرایتے است کے معمولا حاوی نودول ہای انیدریتے بودہ و همراہ با سایر رخسارہ های کم عميق رميب داخلي (Fa.11 ، Fa.10) دیدہ می شود (جـدول ۳ و شـکل ۷). مرز پايينے اين واحـد (Pb-1000) در بالا توضيح داده شده است اما مرز بالايل آن در زیر اولین انیدریت یوش سنگ گچساران قرار دارد ایـن واحـد بیشـتر از رخسـارههای مردابـی رمـپ داخلـی (Fa. 8 تــا Fa.12) تشــکیل شــده اســت کــه در شـرایط کے انے رژی و کے عمیق دریایے نہشته شدہاند. زون زیستی G با فراوانی روزنداران پرسلانوز از قبیل بورلیس مشخص می شود، بنابراین سن بوردیگالین دارد. این واحد نیز کاهش تدریجی ضخامت به ســمت بلنــدای دیرینــه هندیجـان را نشـان میدهــد (شــکل های ۹ و ۱۰).

بحث و نتایج

در این مطالعه، از چارچوب زمانی متشکل از ۴ مرز زمانی (Pb) و ۵ مرز زمانی (Nb) (جدول ۱) در تطابق چینهای سازند آسماری در کل میدان، بررسی تغییرات ضخامت واحدهای چینهای-رسوبی و همچنین بررسی زونهای مخزنی و ارائه زونبندی مخزنی جدید آسماری استفاده گردید (شکلهای مخزنی جدید آسماری استفاده گردید مخزن در این مطالعه با هدف کنترل زون بندی مخزن نتایج متعددی در پی داشت. اولین نتیجه بهدست آمده استفاده از مرزهای زمانی در بازنگری سرسازند پابده در میدان آغاجاری است. همان طور که قبلا ذکر گردید زونبندی قبلی مخزن با دیدگاه

لیتواستراتیگرافیک صورت گرفته است و بنابراین راس سازند یابده نیز با همین دیدگاه لیتواستراتیگرافیک تعیین شده است. از طرفی با توجه به تدریجی و دو زمانه بودن سازند پابده، مرز سازندهای آسماری و پابده [۲۳، ۲، ۵] و سن سازند پابده به سمت مرکز حوضیه جوان تر می شود بنابرایین در این مطالعه با تطابق ناحیهای دادههای میدان گچساران [۸ و ٩] (نزدیک به خط ساحلی اینتراشلف آسماری) و میدان منصور آباد، مرز زمانی Nb-4000 به عنوان مرز سازندهای آسماری و پابده انتخاب گردید (شکل ۱۰). در زونبندی قبلی، مرز زونهای مخزنی در چاہ ہای مختلف نسبت بے چاہ نمونے ۱۲۱، گاہے تـا m انيـز بـا هـم اختـلاف داشـتند ايـن مقـدار خطـا در زونبندی بسیار مهم و قابل توجه است و به خصوص در زون های با کیفیت مخزنی بالا مانند زونهای ۱ و ۳ باعث ایجاد خطاهای بزرگ در بخش مدلسازی خـواص یتروفیزیکے مخـزن^۲ و نهایتا در حجم سنجی مخزن خواهد شد. در این مطالعه به کمـک مرزهـای زمانـی در قالـب نرمافـزار سـیکلولاگ، مرز زون های مخزنی با دقت بیشتری تعیین گردید. همان گونے کے قبلا نیے گفتے شد تاثیے وجود بلندای دیرینه هندیجان باعث کاهش ضخامت واحدهای چینهای در بخش شرقی میدان آغاجاری شده است این اتفاق باعث ایجاد پیچیدگی های ساختمانی و تغییر الگوی هندسه رسوبات شده است کـه اشـکالات و ابهاماتـی در زونبنـدی مخـزن آســماری در ایــن بخــش از میــدان را در پــی داشــته است بهطوری که در زونبندی قبلی، در چاههای شرق میدان، تعدادی از زون های مخزنی، به خصوص زونهای ۳ و ۴ (همراه با زیرزونهای آنها) مرزهای زمانی را قطع میکردند که در این مطالعه، مرز زون های مذکور با مرزهای زمانی انطباق داده شد و این ایرادات و ابهامات رفع گردید و در نهایت با توجـه بـه مرزهـای زمانـی، ویژگیهـای زمینشناسـی و کیفیت مخزنی زونبندی جدید پیشتهاد شد. 1. Diachronus

^{2.} Property Modeling



شکل ۱۱ استفاده از خطوط زمانی در زونبندی و ارائه زونبندی مخزن جدید در چاه نمونه ۱۲۱ آغاجاری



شکل ۱۲ استفاده از خطوط زمانی در زون بندی و ارائه زون بندی مخزن جدید در چاه- نمونه ۵۴ آغاجاری.

مقاله پژوهشی 184

مرو ش فف شماره ۱۲۹، خرداد و تیر ۱۴۰۲، صفحه ۱۳۴-۱۲۰

در زونبندی جدید، همبستگی خوبی بین زون ها و ویژگیهای زمین شناسی و کیفیت مخزنی مشاهده گردیـد کـه در چاههـای نمونـه ۱۲۱ و ۵۴ نشـان داده شده است (شکلهای ۱۱ و ۱۲). مطابق انتظار، زون ہای مخزنے کے زیے مرز ہای زمانے (Pb) (زیے مرزهای سکانسی) قرار می گیرند از کیفیت مخزنی بهتـری برخـوردار هسـتند. همچنیـن بـه دلیـل فراوانـی و تمرکـز اجـزای سـازنده سـاختمانهای مرجانـی در واحد چینهای ۲ با سن شاتین، کیفیت مخزنی نسبتا خوب و یکنواختے در زون های مخزنی این واحد چینهای مشاهده می گردد.

نتيجەگىرى

۱- با استفاده از نرمافزار سیکلولاگ، چارچوب زمانی دقیقے متشکل از ۴ مرز Pb و ۵ مرز Nb ساخته شد و در چاههای مورد مطالعه اعمال گردید. ۲- تجزیبه و تحلیل رخساره منجب به شناسایی ۱۲ رخساره شد که در چهار گروه رخسارهای رمپ داخلی، رخساره رمپ میانی، شول و رخساره رمپ بیرونے طبقہبنے ی شےدند. ۳- با تلفیق دادههای رسوبی و چینهای در چارچوب زمانی تھیے شدہ، تعداد چہار بستہ (واحد) چینے ای در سازند آسـماری شناسـایی گردیـد. ۴- ضخامت واحدهای چینهای، به طور قابل توجهی از غـرب بـه سـمت شـرق ميـدان تغييـر كـرده و نازكتـر می شوند که متاثر از وجود بلندای دیرینه هندیجان در زمان رسوبگذاری آسماری میباشد. این کاهش

[1]. Sherkati S Letouzey J (2004) Variation of structural style and basin evolution in the Zagros (Izeh zone and Dezful Embayment), Marine and Petroleum Geology, 21:535 - 554, doi.org/10.1016/j.marpetgeo.2004.01.007.

[2]. Abdollahie Fard I, Braathen A, Mokhtari M, Alavi SA (2006) Interaction of the Zagros fold-thrust belt and the Arabian type, deep-seated folds in the Arabian Plain and the Dezful Embayment, SW Iran. Pet Geosci, 12, 3:4 7-62, doi.org/10.1144/1354-079305-706.

[3]. Farahzadi E, Alavi SA, Sherkati S, Ghasemi M.R (2019) Variation of subsidence in the Dezful Embayment, SW Iran: Influence of reactivated basement structures, Arabian Journal Geosci. 12, 616: doi.org/10.1007/s12517-019-4758-5.

[4]. Embry A (2009) Practical Sequence Stratigraphy, Canadian Society of Petroleum Geologists' monthly magazine, The Reservoir, between May 2008 and September 2009.

[5]. Ehrenberg S N, Pickard N A H, Laursen G V, Monibi S, Mossadegh Z K, Svånå T A, Aqrawi A A M, McArthur J M, Thirlwall M F (2007) Strontium isotope stratigraphy of the Asmari Formation (Oligocene-lower

ضخامت با ایجاد پیچیدگیهای ساختمانی و تغییر در الگوی هندسه رسوبات، موجب بروز ابهامات و دشواریهایی در تطابق چینهای و زونبندی مخزن آسماری در بخش شرقی میدان شده است. ۵- بــا اســتفاده از چارچــوب زمانــی دقیــق، ضمــن بازنگـری در تعییـن مـرز سـازندهای آسـماری و پابـده، مرز زون های مخزنی با دقت بیشتری تفکیک گشته و زونبنـدی جدیـدی ارائـه گردیـد.

۶- زونبندی مخزنی جدیدی با ۷ زون مخزنی پیشنهاد گردید که با لحاظ نمودن ویژگیهای زمین شناسی و کیفیت مخزنی، تطابق خوبی بین مرز زونهای مخزنی و مرزهای زمانی در آن مشاهده می شود و استفاده از آن باعث رفع ابهامات زون بندی در بخــش شــرقی میـدان شـد.

۷- در زونبندی جدید، مطابق انتظار زونهای مخزنی با کیفیت مخزنی بهتر در زیر مرزهای زمانی منطبق بر مرزهای سکانسی قرار دارند. همچنین واحد چینهای شماره ۲ با سن شاتین به دلیل نوع اجزای سازنده که تمرکز بالایے از مرجان ها را شامل می شود کیفیت مخزنی نسبتا خوب و یکنواختی در همــه چاههـا دارنــد.

تشکر و قدردانی

نگارندگان برخود لازم میدانند ازحمایت شركتملى مناطق نفتخير جنوب براى انجام اين پژوهـش تشـکر نماینـد. همچنیـن از سـردبیر محتـرم و داوران علمی مجلیه کمیال تشکر و قدردانی را داریم.

مراجع

رضا فتحی ایسوند و همکاران ۱۳۵

Miocene), SW Iran, Journal of Petroleum Geology, 30(2): 107–128, doi.org/10.1111/j.1747-5457.2007.00107.x. [6]. Laursen G V, Monibi S, Allan T L, Pickard N A, Hosseiney A, Vincent B, Hamon Y, Buchem, F S P V, Moallemi A, Druillion G (2009) In: The Asmari Formation revisited: changed stratigraphic allocation and new biozonation, First International Petroleum Conference and Exhibition, Shiraz, Iran, dx.doi.org/10.3997/2214-4609.20145919.

[7]. Van Buchem FSP, Allan TL, Laursen GV, Lotfpour M, Moallemi A, Monibi S, Motiei H, Pickard NAH, Tahmasbi AR, Vedrenne V, Vincent B (2010) Regional stratigraphic architecture and reservoir types of the Oligo–Miocene deposits in the Dezful Embayment (Asmari and Pabdeh Formations) SW Iran, Geological Society, London, Special Publications, 329(1): 219–263, doi:10.1144/sp329.10.

[8]. Shabafrooz R, Mahboubi A, Vaziri-Moghaddam H, Moussavi-Harami R, Ghabeishavi A, Al-Asam S, I (2015) Facies analysis and carbonate ramp evolution of Oligo-Miocene Asmari formation in the Gachsaran and Bibi-Hakimeh oil fields and the nearby Mish Anticline, Zagros Basin, Iran: Neues Jahrbuch für Geologie und Paläontologie - Abhandlungen, 276(1): 121–146.

[9]. Shabafrooz R, Mahboubi A, Vaziri Moghaddam H, Ghabeishavi A, Moussavi Harami R (2015) Depositional architecture and sequence stratigraphy of the Oligo–Miocene Asmari platform, Southeastern Izeh Zone, Zagros Basin, Iran: Facies, 61, doi: 10.1007/s10347-014-0423-3.

[10]. Allahkarampour Dill M, Vaziri-Moghaddam H, Seyrafian A, Behdad A (2018) Oligo-Miocene carbonate platform evolution in the northern margin of the Asmari intra-shelf basin, SW Iran, Marine and Petroleum Geology, 92, 437-461, doi.org/10.1016/j.marpetgeo.2017.11.008.

[11]. Daraei M, Bayet-Goll A, Ansari M (2017) An integrated reservoir zonation in sequence stratigraphic framework: a case from the Dezful Embayment, Zagros, IranJournal of Petroleum Science and Engineering, doi. org/10.1016/j.petrol.2017.04.038.

[12]. Agard P, Omrani, J, Jolivet L, Whitechurch, B, Spakman, W, Monie, E, Meyer, B, Wortel, R (2011) Zagros orogeny: a subduction-dominated process. Geological Magazine 148, 692e725, In: Allen, M.B., Budd, G.E., Leat, P.T., Whitham, A.G. (Eds.), Geodynamic Evolution of the Zagros, Cambridge University Press, doi.org/10.1017/ S001675681100046X.

[13]. Sepehr M, Cosgrove J W (2002) The major fault zones controlling the sedimentation, deformation, and entrapment of hydrocarbon in the Zagros fold-thrust belt, Iran, AAPG Annual Meeting: Houston, Texas, 10-13.
[14]. Sepehr M, Cosgrove J W (2004) Structural framework of the Zagros fold-thrust belt, Iran, Marine and Petroleum Geology, 21:829 – 843, doi.org/10.1016/j.marpetgeo.2003.07.006.

[15]. Karimnejad Lalami H, Hajialibeigi H, Shahram Sherkati Sh, Mohammad Hossein Adabi M H (2020) Tectonic evolution of the Zagros foreland basin since Early Cretaceous, SW Iran: Regional tectonic implications from subsidence analysis, Journal of Asian Earth Sciences, 204: 104550, doi.org/10.1016/j.jseaes.2020.104550.
[16]. Allahkarampour Dill M, Vaziri-Moghaddam H, Seyrafian A, Behdad A, Shabafrooz R (2020) A review of the Oligo–Miocene larger benthic foraminifera in the Zagros basin, 3 Iran; New insights into biozonation and palaeogeographical maps, Revue de micropaléontologie 66 (2020) 100408, doi.org/10.1016/j.revmic.2020.100408.
[17]. Fathi isvand R, Mussavi-Harami R, Mahboobi A, Behdad A (2022) Facies analysis and carbonate platform evolution of the Oligo-Miocene deposits in the Aghajari and Rag-e-Safid oil fields, Dezful Embayment, SW Iran. Journal of African Earth Sciences, doi.org/10.1016/j.jafrearsci.2022.104514.

[18]. Dunham R J (1962) Classification of carbonate rocks according to depositional texture, In: Ham, W.E. (Eds.), Classification of Carbonate Rocks. American Association of Petroleum Geologists Memoir 1, 108-121.
[19]. Embry A F, Klovan J E (1971) A late Devonian reef tract on northeastern Banks Island, NWT, Bulletin of Canadian Petroleum Geology 19, 730-781, doi.org/10.35767/gscpgbull.19.4.730.

[20]. Nio S, Djin Brouwer J, Smith D G, Jong M De, Böhm A (2005) Spectral trend attribute analysis: applications in the stratigraphic analysis of wireline logs, First Break, 23: 4, doi.org/10.3997/1365-2397.23.4.26503.

[21]. De Jong M, Smith D, Djin Nio S, Hardy N (2006) Subsurface correlation of the Triassic of the UK southern central graben: new look at an old problem, 24: 9.

[22]. De Jong M, Nio S D, Smith D, Böhm A R (2007) Subsurface correlation in the Upper Carboniferous (Westphalian) of the Anglo-Dutch Basin using the climate stratigraphic approach, first break, 25: 12, doi. org/10.3997/1365-2397.2007029.

[23]. Thomas A N (1948) The Asmari Limestone of southwest Iran. NGLO -Iranian Oil Company Report, 706. Unpublished.

[24]. Wynd J G (1965) Biofacies of the Iranian consortium- agreement area, Unpublished Report 1082: Iranian Offshore Oil Company, Tehran, 7: 2.

[25]. Adams C, Bourgeois E (1967) Asmari biostratigraphy, Geological and Exploration Div. Iranian Oil Offshore Company. Report 1074: Unpublished, 5: 4.

[۲۶]. مدیریت اکتشاف نفت تهران، ۱۳۸۰، نقشه ساختارهای زاگرس.



Petroleum Research Petroleum Research, 2023(June-July), Vol. 33, No. 129, 26-32 DOI:10.22078/PR.2023.4992.3226

Sub-surface Stratigraphic Correlation of the Asmari Formation in the Aghajari Oilfield, using in Reservoir Zonation

Reza Fathi Isvand¹, Reza Moussavi-Harami^{1*}, Asadollah Mahboubi¹ and Ali Behdad²

Department of Geology, Faculty of Sciences, Ferdowsi University of Mashhad, Iran
 National Iranian South Oil Company (NISOC), Ahvaz, Iran.

moussavi@um.ac.ir

DOI:10.22078/PR.2023.4992.3226

Received: December/21/2022

Accepted: January/16/2023

Introduction

The Asmari Formation, an intensely dolomitised fractured carbonate reservoir is the most important hydrocarbon reservoir in the Zagros Basin, deposited in the Oligo-Miocene carbonate-siliciclastic ramp in the Zagros foreland basin [1-4]. This formation has been studied extensively since the 1900s century to the present time due to its reservoir importance. The most recent studies are done by Ehrenberg et al. [3], Van Buchem et al. [4], Shabafrooz et al. [5, 6], and Allahkarampour Dill et al. [7]. The important aspect of these studies, is the application of strontium isotope stratigraphy method, calibrated with Large Benthic Foraminifera (LBF), to date the Asmari Formation.

Study area is located in the Dezful Embayment including the Aghajari oilfield. Thickness of the Asmari Formation, ranges from 440 to 250 meters, toward the east of the Aghajari oilfield. Interpreted seismic profile through the Hendijan fault between the Aghajari and Pazanan oil fields shows clearly thickness changes during the Middle Cretaceous to Early Miocene time interval [8]. The Hendijan paleo-high, attributed to reactivation of pre-exist basement deep-seated Hendijan fault, is the most prominent structure between the Pazanan and Aghajari anticlines. This structure caused the considerable changes in sedimentary facies via changes in depth of the basin [9].

In this study, we focused on establish a more precise field scale time framework, using latest biozonation scheme to present a high-resolution stratigraphic correlation to controlling the reservoir zonation.

Method and Data

In this study, all subsurface data, including cores, cuttings, and full-set wire-line logs and, used. Two cored-wells (Aj30, Aj61) and cutting samples of Two wells (Aj121, Aj54) were used (Figure 1).



Fig. 1 UGC map of the Aghajari oilfield.

Recent biostratigraphic zonation scheme [7] which calibrated with strontium isotope stratigraphy, helped us to establish a more precise field scale time framework (Tables 1 and 2) for Oligo-Miocene sediments and correlated throughout the study area using Cyclolog software, a new special method of log correlation, based on climate stratigraphy developed by ENRES. Cyclolog, makes a new log based on gammaray, called INPEFA (Integrated Prediction Error Filter Analysis). INPEFA led us to establish a correlation, which used to interpret high resolution stratigraphic cycles based on climate changes. INPEFA shows the following features and events: retrogradational, progradational, aggradational depositional systems, sequence boundaries and flooding surfaces. The time framework contains nine-time lines which were correlated throughout the study area.

Detailed facies analysis, have been carried out on 350 thin sections. The modified Dunham's [10] classification by Embry and Klovan [11] was used for facies classification. Petrographic description led to the recognition of twelve facies, represent the main

 Table 1 Time-lines

depositional environments (inner ramp, shoal, middle ramp and outer ramp) (Table 3).

Results and Discussion

Inegrated all sub-surface data led to recognition four stratigraphic packages according to their sedimentological and biological characteristics. Lateral changes in thickness, biological content and facies of stratigraphic packages can be followed throughout the study area (Figure 2 and 3). The thickness of four stratigraphic packages becomes thinner toward the east of the Aghajari oilfield, due to inherited Hendijan paleo-high structure during Asmari sedimentation. Using the stratigraphic correlation in a precise time framework, helped us to control the reservoir zones boundaries more carefully and allowed to provide a new zonation according to the geological characteristics and reservoir quality. As expected, the reservoir zones that are placed under the sequence boundaries have better reservoir quality (Figure 4). Also, stratigraphic packages 2, Chattian in age, has good reservoir quality

due to the abundance of coral facies and components.

				*	
	Formation	Stage	Age	Pb-Nb	
0		Burdigalian	20.44	РЬ-1000	Nb-1000
Miocene		Aquitanian	23.03	РЬ-2000	Nb-2000
					Nb-2500
		Cleattion	27.92	Pb-3000	Nb-3000
		Chattian	27.82	Pb-4000	Nb-4000
gocene	Asmari	.Rup-Chat			
Oli	Pabdeh				

Epoch	Age/Stage	Biozor (Allah pour E al., 202	nation karam- bill et 20	Biozo- nation (this study)	Asmari Formation bi	ozonation			on	A: (1	A: 121
	Devel				Demilie mele energ 7	P		Aj-54	Aj-30	Aj-61	Aj-121
	galian	10		G	Range Zone	laxon		×	×	×	×
9	Aquita-	9		F	Dendritina rangi Par Zone	tial Range		×	×	×	×
Miocen	nian	8		Е	Miogypsina spp Inte	rval Zone					
		7		D	Archaias kirkukensis asmaricus Archaias h Miogypsinoides spp. blage Zone	s, Archaias nensoni, Assem-		×	×	×	×
	Chattian	6	6-B	С	Spiroclypeous Sp. Miogypsino Sp	Migyp- snoides Sp., Spiro- clypeus sp.		×	×	×	×
	Rupelian- Chattian.		6-A	В	Eulepidina Sp., asemblage zone	Eulep- idina sp., Spiro- clypeus sp.		×	×	×	×
		5			Lepidocyclina spp., 1 inter, N.vascus Assemblage Zone	N.fich/					
		4			Lepidocyclina spp. I Zone	nterval	s (1)				
ene	Kupelian	3			Archaias Operculinit N.fich/inter, N.vascu Concurent range Zor	formis, s ne	. Biofacie:				
Oligoce		2			N.fich/inter, N.vascu Zone	s Interval	srina spp				
Eocene		1		А	Globigerina spp. Bio	facies (1)	Globige	×		×	×

 Table 2 Proposed biozonation scheme (modified after Fathi Isvand et al.) [12].

Table 3	Facies data (modified after Fathi Isvan	d et al.) [12]									
			Location				Time				
Fa.no.	Facies name	Main Components	AJ- 30	AJ-61	Aj-121	Aj-54	Rup- Chat.	Chatt.	Aquit.	Burd.	Depositional environment
12	Micritic sandstone /siltstone	very fine to fine grain, sub angular to sub rounded quartz, mudy matrix, with evaporite patch	×	×			×	×	×	×	Proximal inner ramp
=	b) High sandy mudstone	some mudstone with anhydrite patches	×	×	×	×		×	×	×	December 2
=	a) Mudstone(dolomudstone)	fine- medium size quartz, some silt	×	×	×	×		×	×	×	грюхинанинстианир
10	Imperforate foraminifera wackstone	Miliolid, Ostracoda, Mulusca, D.Rangi, Small Rotalia, Echinoid, Discorbis	×	×	×	×		×	×	×	protected (restricted) shal- low marine(lagoon)
6	High diversity imperforate foraminifera grainstone to packstone	Miliolid, Archaias sp, Valvulina, Austrotrillina sp, D.Rangi, Peneroplis sp	×	×	×	×		×	×	×	shelflagoon
∞	Bioclast peloid/ooid grainstone	Bioclast, Peloid, Ooid grains (superficial, single, com- pound, distotred)	×	×	×	×			×	×	Inner ramp- mid ramp shoals
٢	Coralinacean perforate / imperforate foraminifera packstone	Neorotalia sp. Miogypsinoides sp. Amphistegina sp. Archaias sp. Miliolids,Red algae	×	×	×	×	×	×	×		shelf lagoon
6	Bioclastic coral coralineacean packstone/ floatstone rudstone	Corals, Red algae, Bryozoa, Miliolids, Archaias sp, Amphistegina sp,Borelis,rotalia	×	×	×	×	×	×	×	×	Distal inner ramp/ mid ramp
5	High sandy Nummulitidae-lepidocycli- nids wackestone	fine to medium, sub angular/sub rounded quartz, Nummu- litidae, Lepidocylinides, neorotalia, miliolids, echino-									Distal mid ramp-slope fron
		dermsand bivalves,	×	×	×		×	×			
4	Nummulitidae lepidocyclinids grainstone	<u>Neorotalia vienoti, H</u> eterostegina sp, Miogypsinoi- des sp, Amphistegina sp, Operculina sp, Ditrupa sp,Nephrolepidina sp, Eulepidina sp, Red algae, Coral	×	×	×	×	×	×			Proximal mid ramp
3	Nummulitidae- lepidocyclinids rudstone/ floatstone	Neorotalia vienoti, Operculina sp.Ditrupa sp.Heterostegina sp, Miogypsinoides sp, Amphistegina sp,Nephrolepidina sp, Eulepidina sp, Red algae, Coral	×	×	×	×	×	×			Toe of slope (outer ramp)
5	Bioclast pelagic wackstone/packstone with reworked nummulites/nummuliti- dae/ lepidocyclinidae	Planktonic foraminifera, Ditrupa sp, Operculina sp, Eulepidina sp, Amphistegina sp,	×	×	×	×	×				Slope/ outer ramp
	Planktonic foraminifera wackstone / packstone	Planktonic foraminifera, Ditrupa sp. Operculina sp	×	×	×	×	×				Outer ramp



Fig. 2 Lateral thickness change in stratigraphic packages.



Fig. 3 Stratigraphic correlation in time framework.



Fig. 4 Reservoir zonation based on time-lines in well Aj-121.

References

- Aqrawi, A.A.M. A.A., Keramati, M. S. N. Ehrenberg, M.S.N., Pickard, N., Moallemi, A Svånå, T., G. Darke, G., Dickson J.A.D. and N.H. Oxtoby, N.H. (2006). The origin of dolomite in the Asmari Formation (Oligocene-lower miocene), Dezful Embayment, SW iran, Journal of Petroleum Geology, 29(4): 381-402.
- 2. Allen, T., Azizzadeh, M., Daniel, J.m., Griffith, C., Laursen, G., Lopez, s., Tahmasbi, A.r., Bochem,

F.V. & Vincent, B. (2006). Reservoir description of the Asmari Formation in the Dezful Embayment. – Final report Phase II, IOR-JSP report.

 Ehrenberg, S. N., Pickard, N. A. H., Laursen G. V., Monibi S., Mossadegh Z. K., Svånå T. A., Aqrawi, A. A. M., McArthur J. M. & Thirlwall, M. F. (2007). Strontium isotope stratigraphy of the Asmari Formation (Oligocene–lower Miocene), SW Iran, Journal of Petroleum Geology, 30, 2: 107– 128, doi.org/10.1111/j.1747-5457.2007.00107.x.

- Van Buchem, F. S. P., Allan, T. L., Laursen, G. V., Lotfpour, M., Moallemi, A., Monibi, S., Motiei, H., Pickard N. A. H., Tahmasbi, A. R., Vedrenne, V., Vincent, B. (2010). Regional stratigraphic architecture and reservoir types of the Oligo–Miocene deposits in the Dezful Embayment (Asmari and Pabdeh Formations) SW Iran, Geological Society, London, Special Publications, 329(1): 219–263, doi:10.1144/sp329.10.
- Shabafrooz, R., Mahboubi, A., Vaziri-Moghaddam, H., Moussavi-Harami, R., Ghabeishavi, A., S.Al-Asam, I. (2015a). Facies analysis and carbonate ramp evolution of Oligo-Miocene Asmari formation in the Gachsaran and Bibi-Hakimeh oil fields and the nearby Mish Anticline, Zagros Basin, Iran: Neues Jahrbuch für Geologie und Paläontologie - Abhandlungen, 276(1): 121–146.
- Shabafrooz, R., Mahboubi, A., Vaziri Moghaddam, H., Ghabeishavi, A., Moussavi Harami, R. (2015b). Depositional architecture and sequence stratigraphy of the Oligo–Miocene Asmari platform, Southeastern Izeh Zone, Zagros Basin, Iran: Facies, 61, DOI 10.1007/s10347-014-0423-3.
- Allahkarampour Dill, M., Vaziri-Moghaddam, H., Seyrafian, A, Behdad, A., Shabafrooz, R., (2020). A review of the Oligo–Miocene larger benthic foraminifera in the Zagros basin, 3 Iran; New insights into biozonation and palaeogeographical maps, Revue de micropaléontologie, 66, 100408

- Sherkati, S., Letouzey, J. (2004). Variation of structural style and basin evolution in the Zagros (Izeh zone and Dezful Embayment) Iran, Marine and Petroleum Geology, 21:535 – 554, doi. org/10.1016/j.marpetgeo.2004.01.007.
- Alipoor, R., Alavi, A., Abdollahie Fard, I, Ghassemi, M., Mohseni, H., Mokhtari, M. & Golalzadeh, A. (2019). Structural analysis of the Aghajari and Pazanan anticlines, Dezful Embayment, SW Iran, Journal of Petroleum Science and Engineering, 176, 27-42 https://doi.org/10.1016/j.petrol.2019.01.033
- Dunham, R. J. (1962). Classification of carbonate rocks according to depositional texture, In: Ham, W.E. (Eds.), Classification of Carbonate Rocks. American Association of Petroleum Geologists Memoir 1, 108-121.
- Embry, A. F., Klovan, J. E. (1971). A late Devonian reef tract on northeastern Banks Island, NWT, Bulletin of Canadian Petroleum Geology, 19, 730-781.
- 12. Fathi Isvand, R., Moussavi-Harami, R., Mahboubi A. & Behdad A. (2022). Facies analysis and carbonate platform evolution of the Oligo-Miocene deposits in the Aghajari and Rag-e-Safid oil fields, Dezful Embayment, SW Iran, Journal of African Earth Sciences, doi.org/10.1016/j. jafrearsci.2022.104514.