

ریزخسارهای میان‌گذر ایلام در یکی از میدان‌های نفتی دشت آبادان

الهام اسدی مهماندوستی^۱، سهیلا عبدالملکی^۲ و هرمز قلاؤند^۳

۱- دانشکده علوم زمین، دانشگاه خوارزمی، تهران

۳- وزارت نفت، خیابان رودسر، ساختمان مرکزی وزارت، بخش مشاورین

نویسنده مسئول: e.asadi@knu.ac.ir

پذیرش: ۹۵/۴/۲۶ دریافت: ۹۶/۲/۲۷

چکیده

سازند ایلام به سن کنیاسین- سانتونین یکی از سنگ مخزن‌های نفتی در حوضه زاگرس به شمار می‌آید، که به طور غالب از سنگ‌های کربناتی تشکیل شده است. در این پژوهش سازند ایلام در سه برش زیرسطحی در مجموع با سمترا ۲۷۴ متر در یکی از میدان‌های نفتی جنوب باختری ایران مورد بررسی قرار گرفت. لیتو لوژی این سازند در چاههای مورد مطالعه از سنگ‌آهک با میان لایه‌هایی از شیل و سنگ آهک‌رسی تشکیل شده است. مطالعات رسوب‌شناسی و بررسی‌های رخساره‌ای ۲۳۰ برش نازک تهیه شده از خردمندگاه‌های حفاری منجر به شناسایی ۱۱ ریزخساره و یک پتروفاسیس شیلی در ۳ کمربند رخساره‌ای شد. این ریزخساره‌ها در کمربندی‌های رخساره‌ای لاغون، سد و دریاچی باز نهشته شده‌اند. با توجه به ریزخساره‌های شناسایی شده و مقایسه آن‌ها با نهشته‌های کربناتی همانند در نقاط دیگر، نبود ساختارهای ریفی و رخساره‌های ریزشی و لغزشی، محیط رسوبی این توالی کربناتی رمپ هموکلینال شناخته شد که مشتمل بر رمپ بیرونی، میانی و داخلی است. مهم‌ترین فرآیندهای دیاژنزی سازند ایلام در میدان نفتی مورد بررسی، آشفتگی زیستی، میکرایتی شدن، سیمانی شدن، انحلال و تخلخل، دولومیتی شدن، استیلولیتی شدن، پیبریتی شدن و شکستگی‌ها است. مهم‌ترین سیمان‌های دیده شده در این سازند سیمان هم‌بعد، سیمان دروزی، سیمان بلوکی، سیمان هم‌محور و پرکننده رگه است که در سه محیط دیاژنزی دریاچی، جوی و دفنی تشکیل شده‌اند.

واژه‌های کلیدی: زاگرس، سازند ایلام، کرتاسه بالا، محیط رسوبی، دیاژنز

مطالعه می‌باشد. اگر چه پژوهشگران متعددی بر روی ویژگی‌های مختلف رسوب‌گذاری سازند ایلام مطالعه کرده‌اند (آدابی و اسدی مهماندوستی، ۲۰۰۸؛ غبیشاوی و همکاران، ۲۰۱۰؛ مهرابی و همکاران، ۲۰۱۳) اما با توجه به راهبردی بودن میدان مورد بررسی و با توجه به اینکه تاکنون پژوهش جامعی بر روی این میدان انجام نگرفته است و همچنانی با توجه به گسترش زمانی و مکانی سازند ایلام در حوضه زاگرس، این سازند محیط رسوبی یکسانی نداشته و نیازمند بحث و بررسی بیشتری است.

۱- مقدمه

حوضه رسوبی زاگرس با دارا بودن ذخیره ۸۱ میلیارد بشکه نفت در بخش ایرانی، یکی از کمربندی‌های کوه‌زایی با ارزش جهان و یکی از مهم‌ترین حوضه‌های نفتی خاورمیانه است (موریس، ۱۹۸۰، استانلی، ۱۹۹۰). رسوبات کرتاسه در حوضه رسوبی زاگرس و پلاتفرم عربی به دلیل وجود مخازن نفتی عظیم همواره مورد توجه ویژه‌ای بوده است. بخش بزرگی از این منابع هیدروکربنی در گروه بنگستان از جمله سازندی‌های سروک و ایلام در زاگرس و پلاتفرم عربی جای گرفته است (مطیعی، ۱۳۷۲). گروه بنگستان از پایین به بالا شامل سازندی‌های کژدمی، سروک، سورگاه و سنگ‌آهک‌های ایلام می‌باشد. این گروه اولین بار توسط جیمز و وايند (جیمز و وايند، ۱۹۶۵) معرفی شد و از نظر زمان زمین‌شناسی متعلق به آلبین تا سانتونین از سیستم کرتاسه می‌باشد. هدف از مطالعه حاضر بررسی رخساره‌ها، شناسایی محیط رسوبی و چینه‌نگاری سکانسی سازند ایلام در میدان نفتی مورد

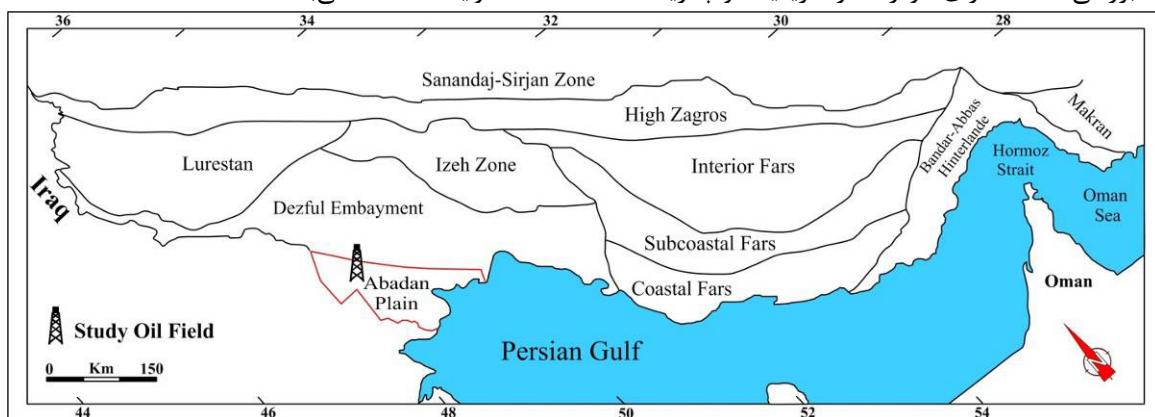
۲- زمین‌شناسی عمومی

سه برش چینه‌شناسی مورد مطالعه به صورت زیرسطحی در یکی از میدان‌های جنوب‌باختری ایران در ۸۰ کیلومتری باختر اهواز در دشت خوزستان واقع شده‌اند (شکل ۱). دشت خوزستان در شمال خاوری پلت‌فرم عربستان و جنوب‌باختری کمربند چین‌خورده زاگرس قرار دارد که دارای سه روند ساختمانی شمال خاوری-جنوب

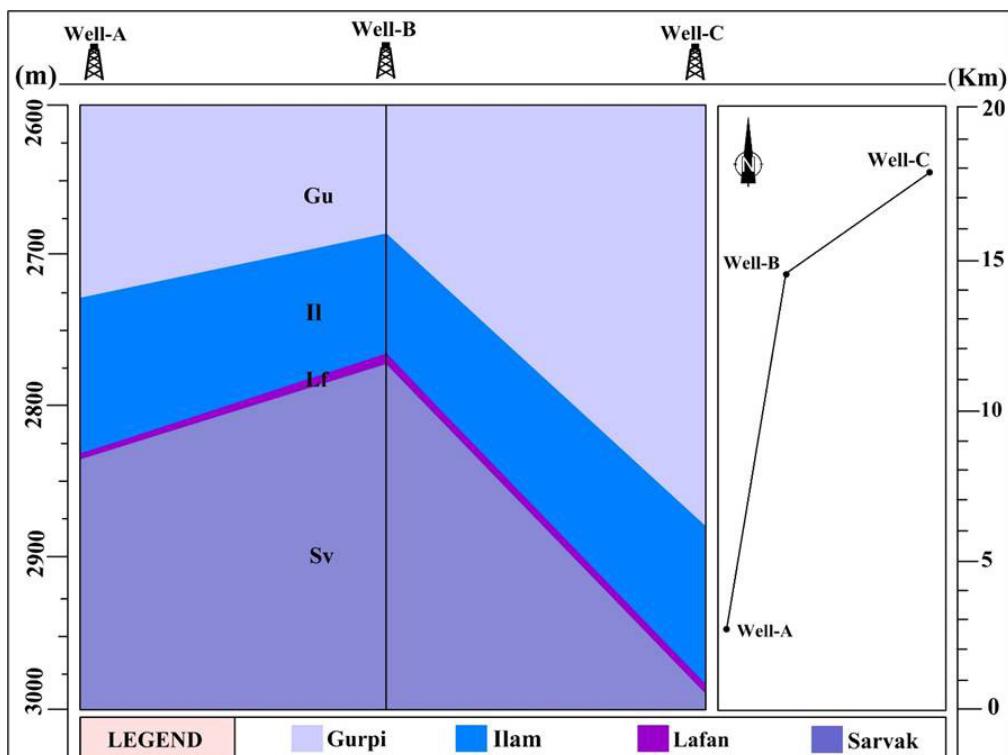
است. بخش نرتیک شامل سنگآهک‌های کم ژرفای دارای روزن‌داران کفسی مانند میلیولید، تکستولارید و روتالیا و بخش پلازیک از سنگآهک‌های ژرف دارای روزن‌داران پلانکتونیک مانند گونه‌های متعدد الیگوسترنینید، هتروهلهکس و هدبربگلا تشکیل شده است. مرز بالایی آن با سازند گورپی به صورت ناپیوسته و مرز پایینی آن با سازند لافان به صورت همساز است که بر روی سنگ آهک‌های سازند مخزنی سروک قرار گرفته‌اند. در این میدان نفتی، سازند ایلام متتشکل از بایوزون ۳۰ و ۲۶ (وایند، ۱۹۶۵) می‌باشد.

باختری، شمال باختری-جنوب خاوری و شمالی-جنوبی می‌باشد.

توالی کربناته سازند ایلام در چاه A، ۱۰۰ متر، در چاه B، ۷۴ متر و در چاه C، ۱۰۰ متر ستیرا داشته (شکل ۲) و شامل تناوبی از سنگآهک همره با بلورهای دولومیت و میان لایه‌هایی از سنگآهک رسی است. در دو چاه A و B چند متر بالایی سازند ایلام دارای میان لایه‌های شیلی نازک لایه به رنگ تیره می‌باشد. توالی کربناته سازند ایلام با سن کنیاسین-سانتونین (کرتاسه بالایی) در ناحیه مورد بررسی عمده‌تر دارای دو رخساره نرتیک و پلازیک



شکل ۱. نقشه‌ی زمین‌شناسی ساختاری که زیر پهنه‌های زاگرس را نشان می‌دهد. میدان نفتی مورد مطالعه در دشت آبادان واقع شده که با خط قرمز نمایش داده شده است (اقتباس از هابر، ۱۹۷۷؛ بربریان، ۱۹۹۵؛ جهانی و همکاران، ۲۰۰۹).



شکل ۲. تطابق چاه‌های مورد ارزیابی و فاصله این چاه‌ها از یکدیگر در میدان نفتی مورد بررسی

رخسارهای شماره ۱ ویلسون نهشته شده است (ویلسون، ۱۹۷۵). همانند این ریزرخساره توسط قلاوند (۱۳۸۸) در شمال خاوری فروافتادگی دزفول و صفاری (۱۳۹۱) در یکی از میدان‌های جنوب‌باختری ایران معروفی شده است. این ریزرخساره برابر ریزرخساره RMF-2 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط رمپ بیرونی وابسته است.

- ریزرخساره ۲: وکستون تا پکستون دارای روزن‌داران پلانکتونیک

MF2: Planktonic Foraminifera Wackestone to Packstone

این ریزرخساره در سنگ‌آهک‌های سازند ایلام در بخش قاعده‌ای در هر سه چاه A، B و C حضور دارد و حاوی روزن‌داران پلانکتونی (مورفوتاپ نوع ۱) به میزان ۳۰ درصد است. اجزای اسکلتی اصلی تشکیل‌دهنده این ریزرخساره شامل گونه‌های متعدد الیگوسترنیند از جمله کلسیسfer (*Calcisphaerula innominate*)، (*Pithonella*)، (*Stomiosphaera Sphaerica Ovalis*) و روزن‌داران پلانکتونیک دیگر مانند هدبگلا و هتروهلهیکس می‌باشد که در زمینه‌ای از میکرایت قرار دارند (شکل B-۳).

تفسیر: دلایلی مانند نبود آثار و شواهد توفانی و هرگونه فونای آب‌های کم ژرف مانند دانه‌های آواری، فراوانی گل و محتوی فسیلی (پلانکتونیک) نشانگر تشکیل این ریزرخساره در زیر سطح اثر امواج توفانی با انرژی کم می‌باشد. حضور *Pithonella Ovalis* با روزن‌داران پلانکتونیک نشان‌دهنده محیطی سرشار از کربنات کلسیم، آب و هوای گرم می‌باشد که در رمپ‌های بیرونی تا مناطق کم ژرفای باتیال گسترش دارند (ویلان، ۱۹۷۵؛ استراسر و همکاران، ۲۰۰۱) و در کمربند رخسارهای شماره ۲ ویلسون قرار می‌گیرد. همانند این ریزرخساره در میدان نفتی ماله کوه توسط سپیانی و همکاران (۱۳۸۹) برای سازند ایلام معروفی شده است. این ریزرخساره هم‌ارز ریزرخساره RMF-3 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط رمپ بیرونی وابسته است.

- ریزرخساره ۳: وکستون تا پکستون دارای الیگوسترنیند

MF3: Oligosteginid Wackestone to Packstone

-۳- روش پژوهش

در این پژوهش علاوه بر بررسی لاغ گاما و صوتی، ۲۳۰ مقطع نازک تهیه شده از خرده‌های حفاری مربوط به ۳ برش زیرسطحی در یکی از میدان‌های جنوب باختری ایران بررسی شد و نوع، اندازه و درصد دانه‌ها و زمینه در این مقاطع شناسایی گردید. برای نام‌گذاری سنگ‌های کربناتی از رده‌بندی دانه‌ام (۱۹۶۲) و برای توصیف ریزرخساره‌ها و ارائه مدل رسوبی از روش ویلسون (۱۹۷۵) و فلوگل (۲۰۱۰) استفاده شد. سپس فرآیندهای دیاژنتیکی تاثیرگذار بر روی این نهشته‌ها در برش‌های میکروسکوپی شناسایی و تاریخچه دیاژنزی سازند ایلام در این میدان نفتی تعیین گردید.

-۴- ریزرخساره‌ها

بررسی مقاطع نازک سازند ایلام، منجر به شناسایی ۱۱ ریزرخساره و یک پتروفاسیس شیلی در سه کمربند رخساره‌ای دریای باز، سد و لاجون شده است که از بخش ژرف به کم ژرف اعیارند از:

۱- ریز رخساره‌های کمربند رخساره‌ای دریای باز - ریزرخساره ۱: مادستون آرژیلی دارای روزن‌داران پلانکتونیک

MF1: Planktonic Foraminifera Argillaceous Mudstone

این ریزرخساره دارای زمینه‌ای گلی می‌باشد. میکروفسیل‌های پلانکتونی موجود در این ریزرخساره شامل هدبگلا، هتروهلهیکس و الیگوسترنیند به میزان کمتر از ۱۰ درصد می‌باشند. در این ریزرخساره خرده‌های اکینوئید با پوسته هیالین با درصد بسیار پایین دیده می‌شود (شکل ۳-A). این ریزرخساره در چاه C دیده شده است. بررسی ژئوشیمیایی انجام گرفته بر روی این ریزرخساره نشانگر بالابودن میزان آلومینیوم، آهن، پتاسیم، کبات و کرم و کم بودن میزان کلسیم نسبت به سایر ریزرخساره‌ها و در نتیجه حضور کانی‌های رسی در آن می‌باشد (عبدالملکی، ۱۳۹۵).

تفسیر: فراوانی زمینه‌ای گلی و حضور روزن‌داران پلانکتونیک، نشانگر تشکیل این ریزرخساره در بخش عمیق حوضه با انرژی بسیار کم در زیر قاعده اثر امواج توفانی^۱ و دارای آب‌های ساکن بوده که در کمربند

^۱ Storm Wave Base

- ریز رخساره ۵: مادستون

MF5: Mudstone

اجزای اسکلتی این رخساره مادستونی روزن‌داران کوچکی مانند روتالیا و پلاک‌های اکینوئید به مقدار کمتر از ۵ درصد است. فشردگی باعث ایجاد رگچه‌های انحلالی و استیلولیت شده، به طوری که حالت لایه‌بندی در زمینه ایجاد کرده است. گاهی دانه‌های خارپوست در میان این رگچه‌ها قرار گرفته‌اند و دچار شکستگی و انحلال شده‌اند (شکل E-۳).

تفسیر: نبود ارتباط و همراهی با رخساره‌های تبخیری، وجود لامیناسیون و نبود زیای لاغون و حضور حجم گل بالا در این رخساره میکروسکوپی نشان می‌دهد که در محیطی آرام و دور از ساحل (زیر سطح اثر امواج) رسوب‌گذاری کرده است. اما در نواحی عمیق‌تر رسوب‌گذاری نیز در کنار روتالیاها دیده می‌شود که نشان از این است که این ریز رخساره در نواحی رمپ بیرونی با ژرفای متوسط قرار دارد. همانند این ریز رخساره توسط غبیشاوی (۱۳۸۷) برای سازند ایلام معرفی گشته است. این ریز رخساره برابر ریز رخساره RMF-5 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به ناحیه رمپ بیرونی در چاه C وابسته است.

- ریز رخساره ۶: وکستون تا پکستون با یوکلستی دارای اکینوئید

MF6: Echinoids Bioclast Wackestone to Packstone

اجزای اصلی این ریز رخساره خرده‌های اکینوئید در حدود ۱۰ تا ۲۰ درصد است. از دانه‌های اسکلتی دیگر می‌توان به برویزوئر، استراکود و گاهی روزن‌دارانی مانند روتالیا و روزن‌داران پلانکتونیک که در مجموع دارای درصد پایینی در حدود ۱۰ درصد می‌باشند، اشاره کرد، که در زمینه میکراتی قرار دارند. دانه‌های غیراسکلتی که در این ریز رخساره دیده می‌شوند، پلوبئید و دانه‌های پوشش دار هستند که مقدار آن‌ها در مجموع کمتر از ۵ درصد است. بافت وکستونی در این ریز رخساره چیره است (شکل ۳-۳). این ریز رخساره در چاه A دیده شده است.

تفسیر: وجود میزان بالای خرده‌های زیستی و میکرات نشان‌دهنده کاهش انرژی است. همچنین حضور روزن‌داران پلانکتونیک همانند الیگوسترنید نشانه تشکیل این ریز رخساره در یک محیط حدواتسط از نظر ژرفای پس از محیط سد در ابتدای رمپ بیرونی است. این

در این رخساره گونه‌های متعدد الیگوسترنید همانند *Stomiosphaera*، *Calcisphaerula* و *Pithonella ovalis* (Sphaerica ۳۵) با فراوانی ۴۰ درصد جزء اصلی و روزن‌داران پلانکتونی دیگر همانند هدبگلا و هتروهلیکس با فراوانی کم از اجزای فرعی هستند. از اجزای دیگر این ریز رخساره می‌توان به خرده‌های از اکینوئید به مقدار ناچیزی اشاره کرد (شکل C-۳).

تفسیر: با توجه به وجود میکروفسیل‌های پلانکتون و بافت گلپشتیبان تا دانه‌پشتیبان، این ریز رخساره در محیطی نیمه عمیق با انرژی کم تا متوسط زیر سطح اثر امواج نهشته شده است (شول و آلمر شول، ۲۰۰۳؛ فلوگل، ۲۰۱۰) این رخساره در کمریند رخساره‌ای شماره ۱ ویلسون نهشته شده است (ویلسون، ۱۹۷۵) و در هر سه چاه دیده شده است. غبیشاوی (۱۳۸۷) در تقادیس بنگستان و قلاوند (۱۳۸۸) در فروافتادگی دزفول همانند این ریز رخساره را از سازند ایلام معرفی نموده‌اند. این ریز رخساره برابر ریز رخساره RMF-3 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط رمپ بیرونی وابسته است.

- ریز رخساره ۴: وکستون تا پکستون دارای الیگوسترنید / پلوبئید

MF4: Peloidal / Oligosteginid Wackestone to Packstone

گونه‌های الیگوسترنید اجزاء اصلی تشکیل دهنده این ریز رخساره می‌باشند که مقدار آن‌ها ۳۰ درصد است. از اجزای غیر اسکلتی این ریز رخساره می‌توان به دانه‌های پلوبئید به میزان ۱۵ درصد اشاره کرد. پلاک‌های اکینوئید در این ریز رخساره به مقدار کمی دیده شده است (شکل ۳-۳). این ریز رخساره تنها در چاه C دیده شده است.

تفسیر: با توجه به حضور الیگوسترنیدها، محیط تشکیل این ریز رخساره محیط کم انرژی و نیمه عمیق دریایی باز و زیر خط امواج توفانی و در بخش‌هایی با ژرفای متوسط می‌باشد (فلوگل، ۲۰۱۰). مانند این ریز رخساره توسط غبیشاوی (۱۳۸۷) در ناحیه خوزستان، قلاوند (۱۳۸۸) و مهرابی و همکاران (۲۰۱۳) در فروافتادگی دزفول از سازند ایلام معرفی شده است. این ریز رخساره هم‌ارز ریز رخساره RMF-4 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط رمپ بیرونی وابسته است.

لیتوکلست محسوب می‌شوند (فلوگل، ۲۰۱۰). از جمله بايوکلست‌هایی که در این رخساره دیده می‌شود خرده‌های اکینوئید و جلبک قرمز می‌باشند که این اجزا نیز تا حدودی میکرایتی شده‌اند. لیتوکلست‌ها و دانه‌های پوشش‌دار در این ریزرخساره در زمینه میکرایت و گاهی سیمان اسپاری قرار دارند. روزن‌داران مانند روتالیا نیز به ندرت در این ریزرخساره دیده می‌شود (شکل ۳-H). این ریزرخساره نیز در چاههای A و C دیده شده است.

تفسیر: وجود پلوئید با فابریک دانه‌پشتیبان و لیتوکلست‌های گرد شده در زمینه سیمان نشان از شرایط محیط پر انرژی سد دارد. همچنین وجود روتالیا در رخساره گرینستونی می‌تواند تاییدی بر این موضوع باشد (گیل، ۲۰۰۰). با توجه به حضور جلبک‌های قرمز و برخی موجودات مربوط به محیط لagon در هسته برخی ائیدها می‌توان گفت که این ریزرخساره در بخش پشتی سد به سمت لagon نهشته شده است. همانند این ریزرخساره را صفاری (۱۳۹۱) برای سازند ایلام در یکی از میدان‌های نفتی دشت آبادان و همچنین مهرابی و همکاران (۲۰۱۳) در منطقه فروافتادگی دزفول معرفی نموده‌اند. این ریزرخساره برابر ریزرخساره RMF-30 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط پر انرژی سد از رمپ میانی وابسته است.

۳-۴ ریز رخساره‌های کمربند رخساره‌ای لagonی - ریزرخساره ۹: پکستون تا گرینستون دارای پلوئید / روزن‌داران بنتیک

MF9: Benthic Foraminifera/ Peloid Packstone to Grainstone

اجزای اصلی این ریزرخساره دانه‌های غیر اسکلتی پلوئید به میزان ۲۵ تا ۳۰ درصد و اجزای اسکلتی مانند روزن‌داران بنتیک مانند سودولیتیونلا با پوسته آگلوتینه و روتالیا (*Rotalia Spp.*) به مقدار کمتر است. همچنین قطعات اکینوئید، در این ریزرخساره دیده شده‌اند که در زمینه سیمانی تا میکرایتی قرار گرفته‌اند (شکل ۳-I).

تفسیر: با توجه به اینکه پلوئیدها با فابریک دانه‌پشتیبان در رخساره گرینستونی قرار گرفته‌اند می‌توانند نشانه جابه‌جایی آن‌ها از یک محیط کم انرژی به یک محیط پر انرژی باشد. بنابراین می‌توان گفت این ریزرخساره در

ریزرخساره در کمربند شماره ۲ یا ۳ ویلسون (۱۹۷۵) قرار می‌گیرد. همانند با این ریزرخساره برای سازند ایلام توسط مهرابی و همکاران (۲۰۱۳) در میدان نفتی سیری و خانجانی و همکاران (۱۳۹۲) در میدان نفتی سیری الوند معرفی شده است. این ریزرخساره برابر ریزرخساره ۷ RMF معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به بخش انتهایی از رمپ میانی و بخش ابتدایی از رمپ بیرونی وابسته است.

۴-۴ ریز رخساره‌های کمربند رخساره‌ای سدی

- ریزرخساره ۷: پکستون تا گرینستون دارای ائید MF7: Ooid Packstone to Grainstone

ائیدهای تیره رنگ با فابریک شعاعی و مماسی با جورشدگی خوب در زمینه‌ای از کلسیت‌اسپاری و گاهی زمینه‌ی میکرایتی قرار دارند و سرشار از اکسید آهن هستند. ائیدها در این ریزرخساره بیشتر شکسته شده و در بین رگچه‌های اتحالی دیده می‌شوند. اجزای اسکلتی به ندرت در این ریزرخساره قابل شناسایی بوده و تنها گاهی قطعاتی از اکینوئید را می‌توان دید. کورتوئید از دیگر اجزای غیر اسکلتی این ریزرخساره است (شکل ۳-G). این ریزرخساره در چاههای A و C دیده شد.

تفسیر: تشکیل انواع گرینستون‌ها نشان‌دهنده آبهای کم ژرفای آشفته شده توسط امواج و جریان‌ها است (اول و همکاران، ۱۹۹۸؛ کاستنر و همکاران، ۲۰۰۷). همانند این ریزرخساره توسط مهرابی و همکاران (۲۰۱۳) و همچنین آدابی و اسدی‌مهمندوستی (۲۰۰۸) از سازند ایلام معرفی شده است. این ریزرخساره برابر ریزرخساره RMF-29 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط پر انرژی سد^۲ از رمپ میانی وابسته است.

- ریزرخساره ۸: پکستون تا گرینستون دارای لیتوکلست / پلوئید

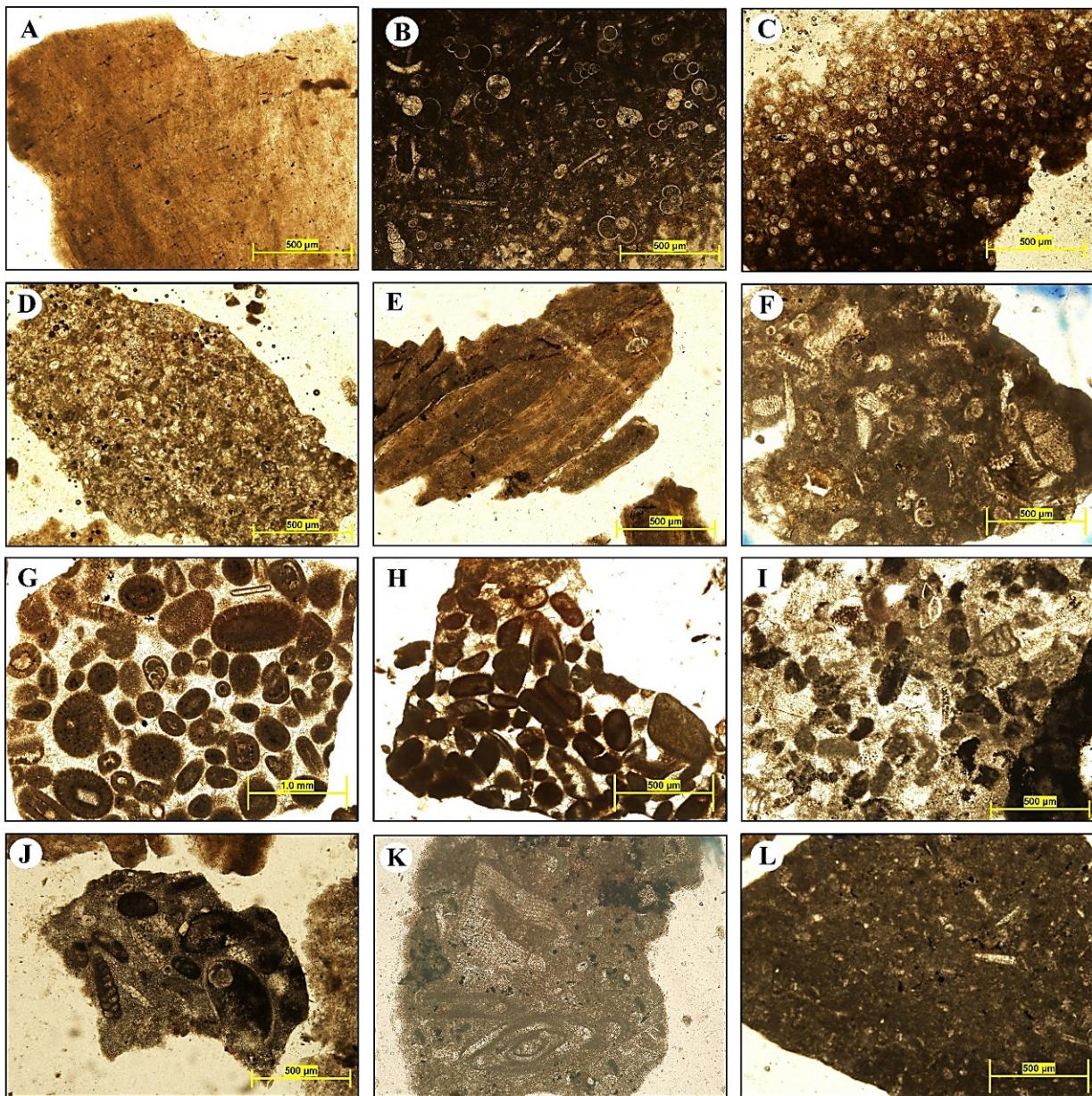
MF8: Peloidal / Lithoclast Packstone to Grainstone

این ریزرخساره دارای مقدار زیادی پلوئید است که از میکرایتی شدن اجزای اسکلتی و ائیدها پدید آمده‌اند که در برخی موارد ساختمان نخستین آن‌ها قابل شناسایی است. زمانی که این دانه‌ها دارای اندازه‌ی کمتر از ۰/۲ میلی‌متر باشند پلوئیدها را تشکیل می‌دهند در غیر این

² Shoal

(۲۰۱۳) از سازند ابلام گزارش شده است. این ریزرساره برابر ریزرساره RMF-14 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط دریای باز از رمپ داخلی نسبت داده شده است.

انتهای لاغون و به سمت دریای باز نهشته شده است چرا که این ریزرساره محلولی از ویژگی‌های لاغون و محیط پرانرژی را دارد است. همانند این ریزرساره توسط غبیشاوی (۱۳۸۷) در میدان نفتی آب تیمور، قلاند (۱۳۸۸) در تقدیس منگشت و مهرابی و همکاران



شکل ۳. (A) ریزرساره شماره ۱ (مادستون آردیلی دارای روزنداران پلانکتونیک)، چاه C، ژرفای شماره ۲ (وکستون تا پکستون دارای روزنداران پلانکتونیک)، چاه A، ژرفای ۲۹۷۶ متری - (B) ریزرساره شماره ۲ (وکستون تا پکستون دارای آلیگوستزینید)، چاه A، ژرفای ۲۸۰۴ متری - (C) ریزرساره شماره ۳ (وکستون تا پکستون دارای آلیگوستزینید / پلوئید)، چاه C، ژرفای ۲۹۳۲ متری - (D) ریزرساره شماره ۴ (وکستون تا پکستون دارای آلیگوستزینید / پلوئید)، چاه A، ژرفای ۲۷۸۰ متری - (E) ریزرساره شماره ۵ (مادستون)، چاه C، ژرفای ۲۹۰۸ متری - (F) ریزرساره شماره ۶ (وکستون تا پکستون بایوکلستی دارای اکینوئید)، چاه A، ژرفای ۲۷۶۸ متری - (G) ریزرساره شماره ۷ (پکستون تا گرینستون دارای الئید)، چاه A، ژرفای ۲۷۵۶ متری - (H) ریزرساره شماره ۸ (پکستون تا گرینستون دارای لیتوکلست / پلوئید)، چاه C، ژرفای ۲۸۹۴ متری - (I) ریزرساره شماره ۹ (پکستون تا گرینستون دارای پلوئید / روزنداران بنتیک)، چاه A، ژرفای ۲۷۰۰ متری - (J) ریزرساره شماره ۱۰ (وکستون تا پکستون بایوکلستی دارای روزنداران بنتیک)، چاه B، ژرفای ۲۶۹۸ متری - (K) ریزرساره شماره ۱۱ (وکستون بایوکلستی دارای روزنداران بنتیک / پلوئید)، چاه B، ژرفای ۲۶۹۵ متری - (L) پتروفاسیس شیلی، چاه A، ژرفای ۲۷۳۰ متری.

اکینوئید، قطعاتی از بریوزوئر و جلبک سبز و قرمز بایوکلستهای این ریزرساره را تشکیل می‌دهند. بایوکلستها و حتی خرددهای جلبکی، میکرایتی شده‌اند (شکل ۳-K).

تفسیر: وجود میلیولید با پوسته پورسلانوز و درصد بالای میکرایت در زمینه و همچنین وجود پلوئید در این ریزرساره یک محیط نسبتاً شور، محدود آرام و کم انرژی در بالای فوتیک زون را تداعی می‌کند (گیل، ۲۰۰۰). قلاوند (۱۳۸۸) همانند این ریزرساره را در فروافتادگی دزفول معرفی نمود. این ریزرساره برابر ریزرساره RMF-20 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط لاغون از رمپ داخلی وابسته است.

- پتروفاسیس: رخساره شیلی

PF: Shale

در ابتدای دو برش زیرسطحی A و B (مرز میان سازند ایلام و گوربی) رخساره‌ی شیلی به رنگ خاکستری تیره دیده می‌شود. نمودار گاما و صوتی در این بخش افزایش بالایی را نشان می‌دهند (شکل ۶). بالا بودن پرتوی گاما می‌تواند به دلیل حضور لایه‌های شیل، گلوکونیت و یا حضور اکسیدهای آهن در این رخساره باشد. این رخساره شیلی دارای دانه‌های اسکلتی مانند پلاکهای اکینوئید، میلیولید، بریوزوئر در مجموع ۱۰ تا ۱۵ درصد و دانه‌های غیراسکلتی پلوئید در حدود ۱۰ درصد می‌باشد که محیط لاغون را تداعی می‌کند. این لایه‌ی شیلی دارای ستبرای ۸ متر در چاه A و ۳ متر در چاه B است (شکل ۶). افزون بر این در بخش‌های میانی از چاه نیز نهشته‌های شیلی به فراوانی به صورت میانی لایه‌هایی نازک در لایه‌های سازند ایلام یافت می‌شوند. اجزای اسکلتی در این میان لایه‌ها بسیار کم بوده و گاهی خرددهای از اکینوئیدها را می‌توان دیده کرد.

۴- تفسیر محیط رسوبی

ریزرساره‌های شناسایی شده سنگ‌های آهکی سازند ایلام در چاههای میدان مورد بررسی در دشت آبدان نشان می‌دهند که این سنگ‌ها در یک محیط دریایی که به طور پیوسته و دوره‌ای، ژرف و انرژی آن تغییر کرده است تشکیل شده‌اند. لذا در هر سه چاه، هر دو رخساره‌ی ژرف و کم ژرف قابل شناسایی است. با توجه به نبود

- ریزرساره ۱۰: وکستون تا پکستون بایوکلستی دارای روزن داران بنتیک

MF10: Benthic Foraminifera Bioclast Wackestone to Packstone

از اجزای بایوکلستی که در این ریزرساره دیده شده است می‌توان به خرددهای اکینوئید، جلبک، گاستروپود و بریوزوئر اشاره نمود. میلیولید، تکستولارید و روتالیا (*Rotalia Skourrensis*, *Rotalia Spp.*) بنتیک موجود در این ریزرساره هستند که فراوانی در حدود ۱۰ تا ۱۵ درصد را به خود اختصاص می‌دهند. دانه‌های غیراسکلتی مانند پلوئید و دانه‌های اثید میکرایتی شده (حمل شده) در این ریزرساره پایین و در حدود کمتر از ۵ درصد می‌باشد که در زمینه میکرایتی قرار دارند. از جمله دانه‌های غیرکربناتهای که در این ریزرساره وجود دارد می‌توان گلوکونیت و دانه‌های کوارتز را نام برد. اکسیدهای آهن به صورت لکه‌ای (قمز تا قوهوهای رنگ) در نقاط مختلف زمینه به خوبی قابل شناسایی است (شکل ۳-J).

تفسیر: این ریزرساره دارای بافت زمینه‌پشتیبان تا دانه‌پشتیبان (به نسبت کمتر) می‌باشد. وجود میلیولید با پوسته پورسلانوز تنوع کم فونا و غالب بودن زمینه میکرایتی در بیشتر نقاط می‌تواند نشانه محیط محصور با گردش آب محدود باشد (فلوگل، ۲۰۱۰). همچنین در برخی نقاط، دانه‌های اسکلتی با بافت پکستونی تشکیل این ریزرساره در حد فاصل محیط‌های لاغون و سد را تایید می‌کند. خانجانی و همکاران (۱۳۹۲) در میدان نفتی سیری الوند همانند این ریزرساره را برای سازند ایلام معرفی نموده است. این ریزرساره برابر ریزرساره RMF-13 معرفی شده توسط فلوگل (۲۰۱۰) است و به محیط بسته از رمپ داخلی وابسته است.

- ریزرساره ۱۱: وکستون بایوکلستی دارای

روزن داران بنتیک / پلوئید

MF11: Peloidal / Benthic Foraminifera Bioclast Wackestone

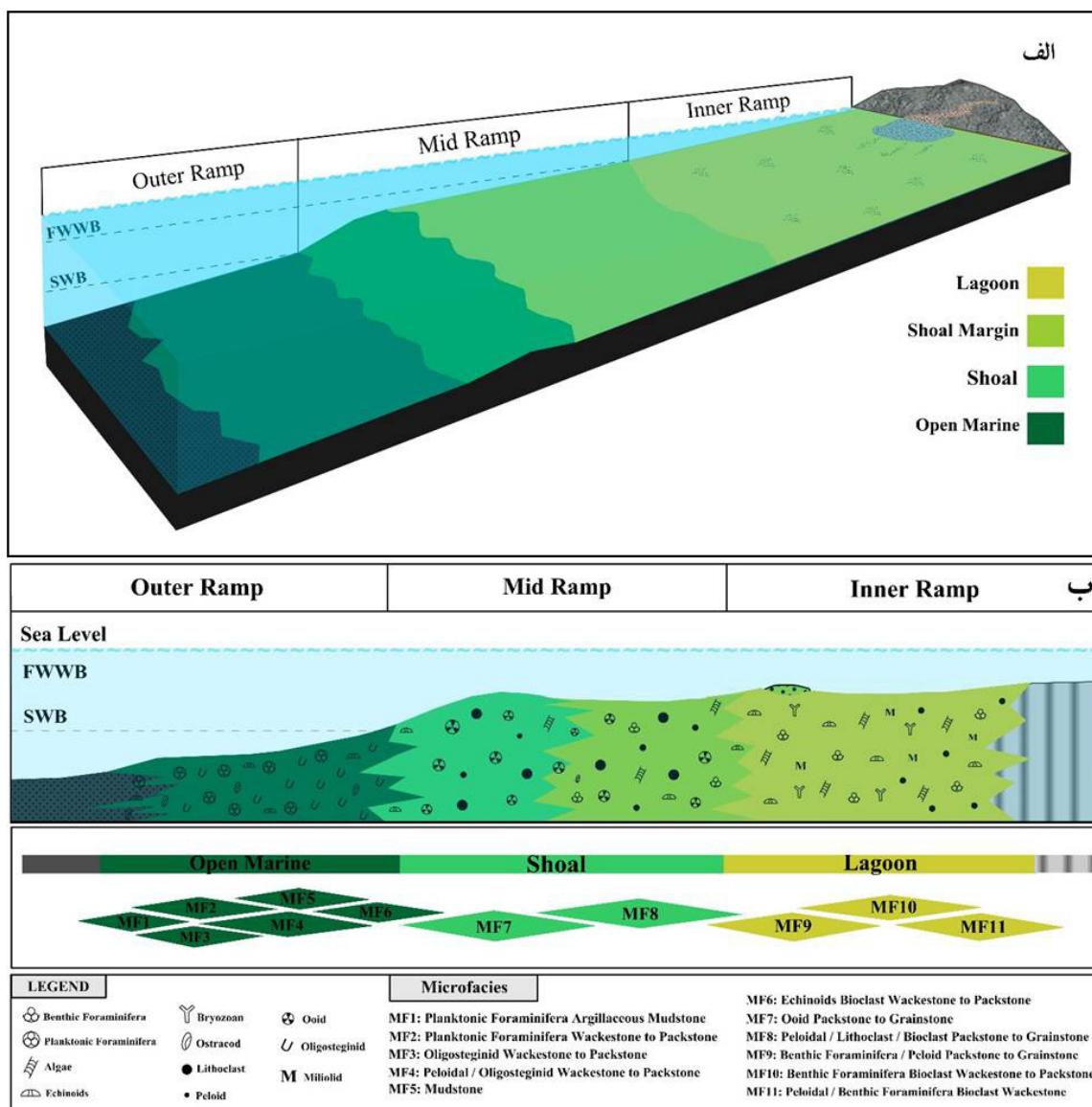
اجزای تشکیل‌دهنده این ریزرساره میلیولید، تکستولارید و روتالیاهای کوچک (*Rotalia Spp.*, *Rotalia Skourrensis*)، به میزان ۱۰ تا ۱۵ درصد هستند که در زمینه میکرایتی قرار گرفته‌اند و منحصراً در بخش بالایی سازند ایلام قرار دارد. همچنین دانه‌های پلوئید غیراسکلتی به میزان ۱۵ درصد دیده شد. خرددهای

نشان‌دهنده تشکیل در محیط کم ژرفا و کم انرژی لاغون و بخش درونی رمپ است. وانت لند (۱۹۷۵) همه مجموعه‌های میلیولیدی را از کمربند رخساره‌ای لاغون گزارش نمود.

در بخش سد از رمپ میانی کاهش تدریجی ژرفا و افزایش انرژی محیط، مقدار گل آهکی کاهش یافته و میزان سیمان کلسیت اسپاری افزایش می‌یابد و رخساره‌های گرینستونی را ایجاد می‌کند. انرژی زیاد سبب می‌شود که دانه‌های درشت در این بخش تهنشست شوند و گل کربناته از محیط سسته و خارج شود. این بخش در دو چاه A و C دیده شد. در حالی که در چاه B این بخش دیده نشده و تنها رخساره پرانرژی مربوط به بخش پایانی لاغون است.

ساخته‌های ریفی، نبود آنکوئیدها، پیزوئیدها و دانه‌های آگرگات خاص شلفهای لبه‌دار و کربناتهای دوباره نهشته شده، همچنین نبود ساخته‌های ریزشی و لغزشی که نشانگر شیب بالای محیط رسوبی در هنگام رسوب‌گذاری می‌باشد همگی مربوط به شلف کربناته هستند (فلوگل، ۲۰۱۰)، مدل رسوب‌گذاری سازند ایلام، پلاتفرم کربناته از نوع رمپ تک شیب شناسایی شد که مشتمل بر رمپ داخلی، میانی و بیرونی است (شکل ۴).

در هر سه چاه مورد مطالعه در رمپ درونی بخش لاغون شناسایی شد و رخساره‌های ساحلی و پهنه کشنده دیده نشده است. حضور روزن‌داران بدون منفذ با پوسته پورسلانوز مانند میلیولید (براندو، ۲۰۰۸)، پلوئید، لیتوکلس‌ها وجود گل آهکی در بین دانه‌ها،



شکل ۴. (الف) شکل شماتیک محیط رسوبی در منطقه مورد بررسی (ب) نیمروخ محیط رسوبی و محل تهنشست ریز رخساره‌ها

A به سمت شمال میدان فراوانی رخساره‌های مربوط به دریای باز افزایش یافته و زرفای حوضه بیشتر می‌شود (شکل ۵).

۵- دیازنر

فرآیندهای دیازنر از هنگام رسوب گذاری آغاز شده و تا مرحله بالآمدگی و دفن ادامه دارد. انواع فرآیندها دیازنری که در بُرش‌های بررسی شده از سازند ایلام در میدان نفتی مورد مطالعه دیده شده‌اند به شرح زیر هستند:

- میکراتی شدن: فرآیند میکراتی شدن یکی از نخستین فرآیندهای دیازنری است که در محیط فریاتیک دریایی و در نزدیکی سطح تماس آب و رسوب اتفاق می‌افتد. این فرآیند به وسیله تکرار فعالیت‌های میکروارگانیسم‌ها از جمله سیانوبکتری‌ها، جلبک‌ها و قارچ‌ها بر سطح آلومکم‌ها ایجاد می‌شود و بافت‌های درشت را از بین می‌برد (گارسیا-پیچل، ۲۰۰۶).

در نمونه‌های مورد بررسی از سازند ایلام، پوشش میکراتی در پیرامون برخی از دانه‌های اسکلتی ایجاد شده و دانه‌های پوشش‌دار از قبیل کورتوئید به وجود آمده است. اما در برخی دیگر میکراتی شدن بر روی کل دانه‌های اسکلتی و غیراسکلتی مانند جلبک‌ها و اثیدها ایجاد شده و تا حدودی باعث از بین رفتن ساختار اولیه‌ی آن‌ها شده است و پلوئیدها و لیتوکلست‌ها را ایجاد کرده است (شکل ۷-A).

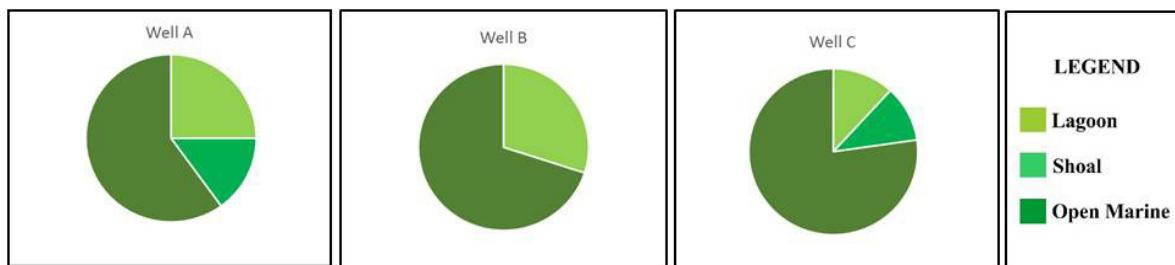
- سیمانی شدن: سیمان‌ها در سازند ایلام به صورت تیغه‌ای، سوزنی، هم‌بعد، دروزی، هم‌محور، بلوکی و پرکننده رگه دیده می‌شوند.

(۱) سیمان تیغه‌ای: بلورهای سیمان تیغه‌ای با ترکیب کانی‌شناسی کلسیت پُر منیزیم (تاکر و رایت، ۱۹۹۰؛ الشرحان و وايتل، ۱۹۹۵). طولی بین ۲۰ تا ۱۰۰ میکرون و پهنای کمتر از ۱۰ میکرون دارد. این سیمان به صورت حاشیه‌ای از بلورهای تیغه‌ای در پیرامون اثیدها، خردۀ‌های اسکلتی و پلوئیدها و در مواردی درون تخلخل‌های درون دانه‌ای تشکیل شده است (شکل ۷-A). این سیمان در محیط مخلوط آب دریا و آب شیرین تشکیل می‌شود (تاکر، ۲۰۰۱).

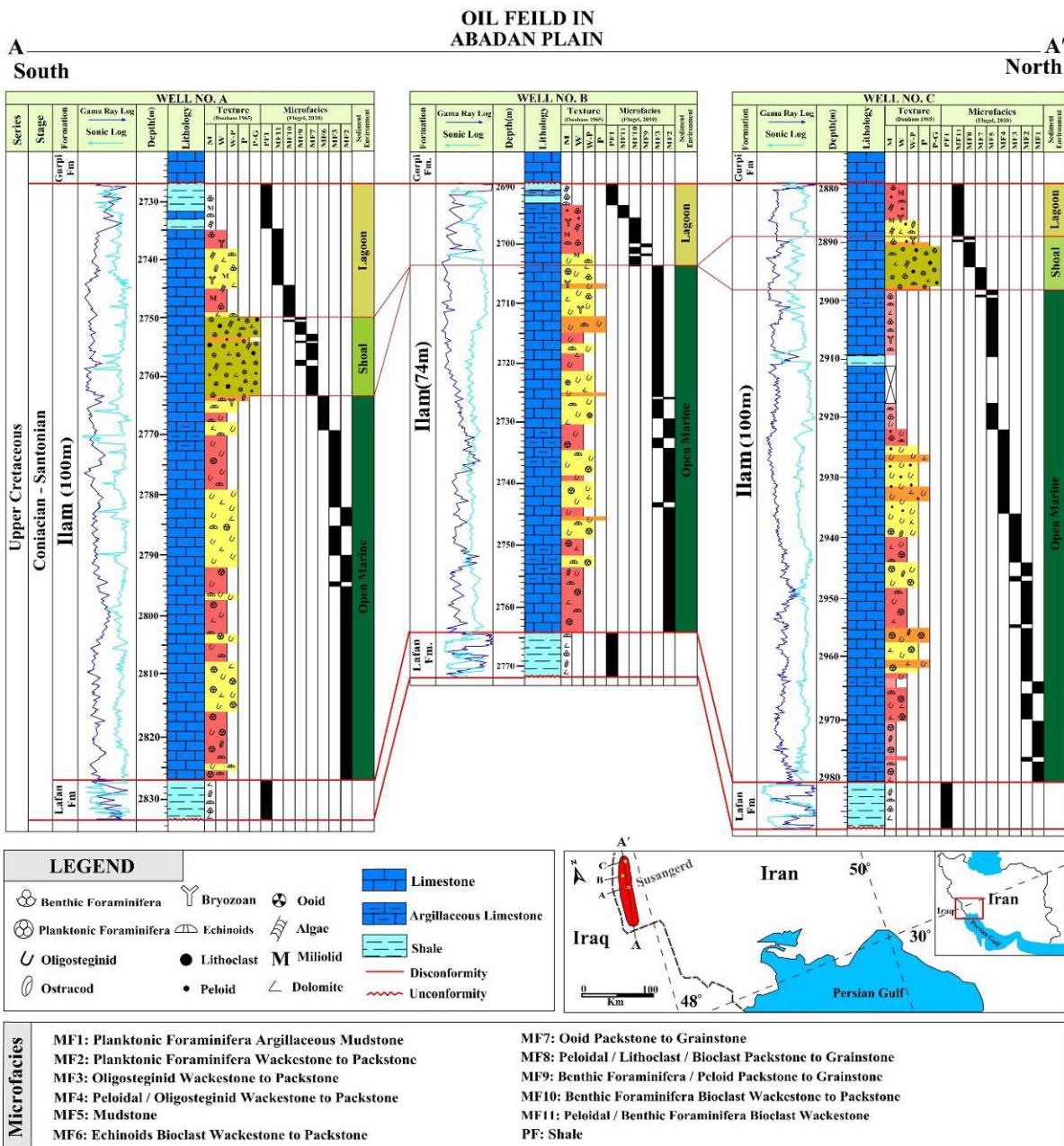
در نمونه‌های بررسی شده از هر سه چاه، همچنین رخساره‌های مربوط به ناحیه ژرف دریای باز واقع در رمپ بیرونی که مشخصه آن است، فرامینیفرهای پلانکتونیک دیده شد. با توجه به حضور روزن‌داران الیگوسترشینید و بافت دانه‌پشتیبان تا گلپشتیبان تهنشست ریز رخساره‌های MF3 و MF4 را در محیطی نسبتاً کم ارزشی و زیر خط اثر امواج می‌توان در نظر گرفت (ویلسون، ۱۹۷۵؛ گیل، ۲۰۰۰؛ فلوگل، ۲۰۱۰). همچنین حضور گونه‌های *Pit. Ovalis* و کلسیسفرها با روزن‌داران پلانکتونیک نشان‌دهنده محیطی سرشار از کربنات کلسیم، آب و هوای گرم و شوری بالا هستند که در رمپ‌های بیرونی تا مناطق کم ژرفای باتیال ممکن است گسترش یابند (ویلان، ۱۹۷۵؛ استراسر و همکاران، ۲۰۰۱). در واقع حضور الیگوسترشینیدها وابسته به جریان‌های عمودی آب هستند (دیاس بریتو، ۲۰۰۰). با افزایش ژرفای فون‌های دیگر پلانکتونی مانند هتروهیلیکس و هدبیگلا افزایش و گونه‌های الیگوسترشینیدها کاهش می‌یابند که احتمالاً به ناتوانی آن‌ها در رقابت با روزن‌داران پلانکتون مربوط می‌شود.

با توجه به تنوع بالا و فعالیت شدید تکتونیکی در منطقه دشت آبدان طی کرتاسه پسین این امکان وجود دارد که این تغییرات وابسته به توبوگرافی محیط رسوبی دیرینه باشند (عبداللهی‌فرد و همکاران، ۲۰۰۶). در این زمان بلندی‌های قدیمه در بخش‌های مختلف خوزستان گسترش داشته‌اند و حضور آن‌ها سبب تنوع و تغییرات شدید رخساره‌ای و حتی تغییرات ستبرای سازندهای سروک و ایلام شده است (عبداللهی‌فرد و همکاران، ۲۰۰۶) (شکل ۶).

بنابراین با توجه به بررسی‌های انجام شده بر روی مقاطع نازک در سه برش زیرسطحی و همبستگی ستون چینه‌شناسی آن‌ها به صورت شمالی-جنوبی می‌توان نتیجه گرفت که چاههای A و C وضعیت همانندی داشته و هر دو در دامنه تاقدیس قرار دارند اما با توجه به افزایش ژرفای حوضه از سمت خوزستان به سمت لرستان ژرف‌تر بودن چاه C از چاه A قابل توجیه است. این در حالیست که چاه B در راس تاقدیس قرار داشته و دارای ستبرای کمتری نسبت به دو چاه دیگر است. مقایسه درصد هر یک از کمربندهای رخساره‌ای در چاههای مورد مطالعه با توجه به ستبرای آن‌ها نشان می‌دهد که از چاه



شکل ۵. درصد فراوانی کمربندهای رخسارهای در سه برش زیرسطحی مورد مطالعه



شکل ۶. همبستگی ستون چینه‌شناسی در سه چاه مورد بررسی

سیمان نشانگر تشکیل در محیط‌های دیاژنی اولیه دریائی بوده و جزء سیمان‌های نسل اول محسوب می‌گرددند (زانگ، ۲۰۰۶؛ سندر، ۲۰۰۱). در نمونه‌های سازند ایلام، سیمان حاشیه‌ای در رخسارهای گرینستون

(۲) سیمان سوزنی یا فیبری هم‌ستبرا: این سیمان عموماً سوزنی و رشتہ‌ای است و به صورت متقاضن یک یا چند ردیفی با ستبرای یکسان در پیرامون دانه‌ها و فضاهای خالی تشکیل می‌شود (زانگ، ۲۰۰۶). این

-۷ نظر می‌رسد در محیط جوی تشکیل شده است (شکل ۷-E).

(۶) سیمان بلوکی: سیمان بلوکی به صورت بلورهای درشت با حاشیه نسبتاً مشخص فضای بین ذرات را پر می‌کند. این نوع سیمان علاوه بر محیط‌های آب شیرین (متائوریک)، در محیط‌های دفنی نیز تشکیل می‌شود (تاکر، ۲۰۰۱؛ فلوگل، ۲۰۱۰) و به عنوان سیمان نسل دوم و یا سوم محسوب می‌گردد. کانی‌شناسی به صورت کلسیت کم منیزیم و زیاد منیزیم است. سیمان بلوکی با توجه به ویژگی‌های بیان شده در توالی مورد بررسی سازند ایلام به عنوان پر کننده فضای خالی بین دانه‌ها و همچنین حجرات اجزای اسکلتی و گاهی رگه‌ها است (شکل ۷-B).

(۷) سیمان رگه‌ای: این سیمان در مراحل مختلف دیاژنز تشکیل می‌شود و اغلب به صورت سیمان‌های هم‌بعد و دروزی شکستگی‌ها را پر می‌کند (تاکر، ۲۰۰۱). شکستگی و پر شدن آن‌ها با کلسیت، در شرایط اکسیدی نشانگر تشکیل آن‌ها پس از مرحله بالآمدگی و توسعه شکستگی‌ها و ورود سیلات آب شیرین است. در سازند ایلام این سیمان اغلب شکستگی‌ها و تخلخل‌های کانالی را پر کرده است (شکل ۷-F).

- فشردگی: به طور کلی فشردگی فرآیندی است که در هنگام و پس از رسوب‌گذاری بر روی رسوبات اعمال می‌شود و یکی از نتایج اصلی این فرآیند کاهش ستبرای توالی رسوبی است (تاکر و رایت، ۱۹۹۰). فشردگی در کل شامل دو نوع فرآیند می‌باشد، فرآیند فشردگی مکانیکی و فرآیند فشردگی شیمیایی (شکل ۷-H و G). (۱) فشردگی مکانیکی: فشردگی یکی از فرآیندهای مهم دیاژنزی است که بر روی توالی رسوبی سازند ایلام تأثیر گذاشته اما اثرات فشردگی مکانیکی به دلیل گلپشتیبان بودن چندان مشخص نیست. وجود آرایش نزدیک و فشردگی دانه‌ها در محل تماس‌شان به ویژه در مورد پلولئیدها، لیتوکلسها و ائیدها و همچنین شکستگی و تغییر شکل آن‌ها، نشان‌دهنده فشردگی فیزیکی در تاریخچه دیاژنزی سازند ایلام می‌باشد.

(۲) فشردگی شیمیایی: این نوع فشردگی نسبت به فشردگی مکانیکی در ژرفای بیشتر و دمای بالاتر به وجود می‌آید. در طی تدفین، انحلال دانه‌ها در نقاط برخورد افزایش می‌یابد. در کل فشردگی شیمیایی سبب

ائیدی در محیط سدی به خوبی در پیرامون ائیدها گسترش یافته‌اند که این نوع سیمان در چاه B و C بیشترین گسترش را دارد (شکل ۷-B).

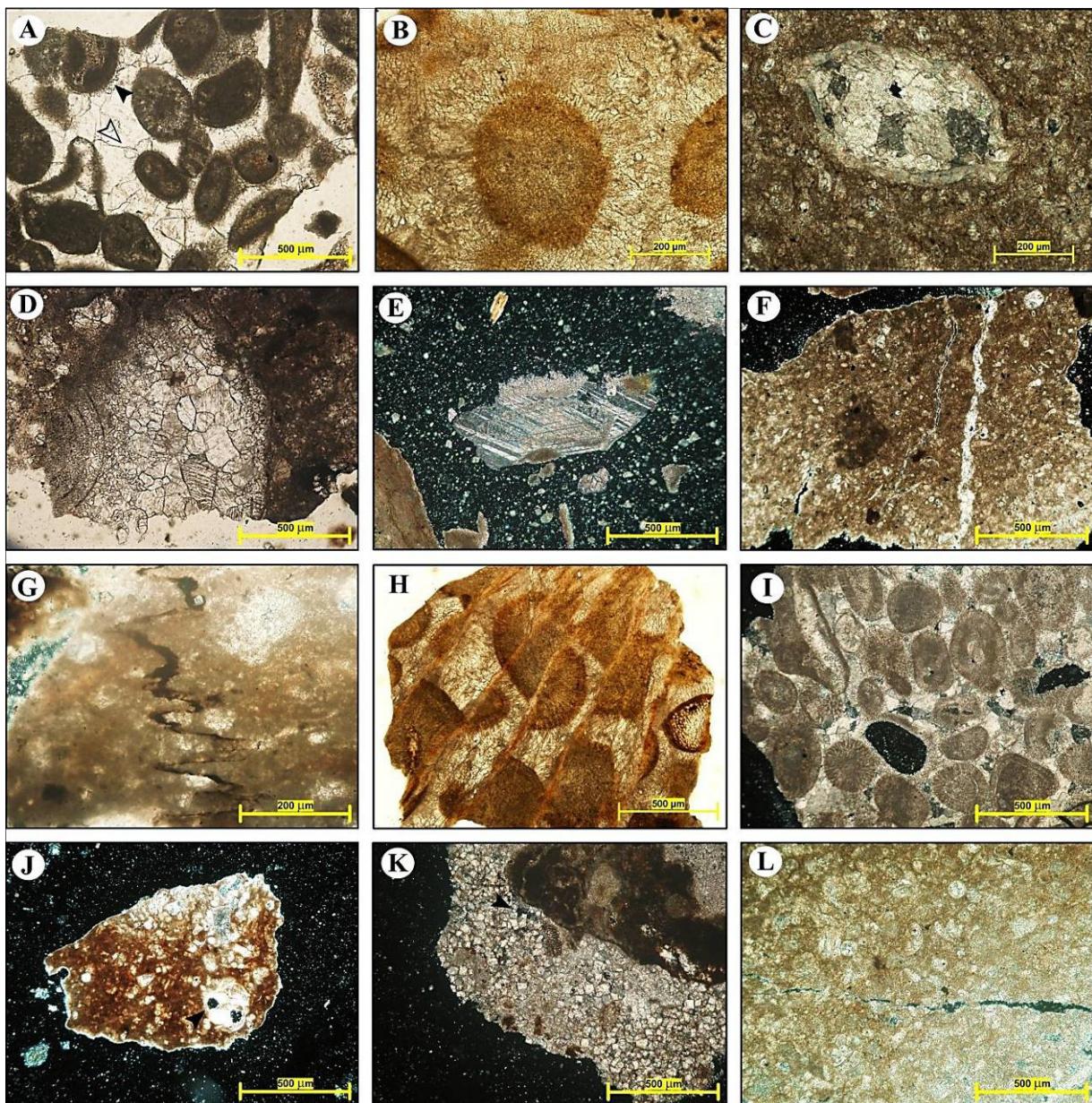
(۳) سیمان کلسیت هم‌بعد: این سیمان در حفرات بین دانه‌ها معمول هستند. این نوع سیمان بدون جهت‌یابی ترجیحی به شکل موزاییک‌هایی از بلورهای درشت کلسیت است که شکل هندسی خاصی ندارد. بلورهای سیمان هم‌بعد با اندازه نزدیک ۶۰ میکرون (تاکر، ۲۰۰۱؛ تا ۱۰۰ میکرون (هاردوود، ۱۹۸۸) در محیط‌های دریایی، هوازی (فراتیک جوی) و یا تدفینی تشکیل می‌شود (تاکر، ۲۰۰۱). ترکیب کانی‌شناسی این سیمان کلسیت کم منیزیم است. در توالی مورد مطالعه سیمان یاد شده از فراوانی بالایی در رخسارهای دریایی باز کم ژرف‌ها و دریایی محدود برخوردار است به طوری که بیشتر فضاهای خالی بین دانه‌ها و همچنین تخلخل‌های میان دانه‌ای و قالبی در ارتباط با انحلال آلومکما توسط این سیمان نسل دوم پر شده‌اند (پلیت ۲-C).

(۴) سیمان کلسیت دروزی: به صورت پرکننده حفره در فضای بین دانه‌ای و درون حجره‌ای دانه‌های اسکلتی، در تخلخل‌های قالبی حاصل از انحلال و نیز در طول شکستگی‌ها تشکیل می‌شود. از ویژگی‌های آشکار این سیمان افزایش اندازه بلور به سمت مرکز حجره است (فلوگل، ۲۰۱۰) که با توجه به این ویژگی بارز در رخسارهای به خوبی قابل شناسایی است. ترکیب کانی‌شناسی این سیمان کلسیت کم منیزیم است (تاکر و رایت، ۱۹۹۰). در نمونه‌های مورد بررسی سازند ایلام، این سیمان پرکننده حفرات انحلالی و حفرات ناشی از حفاری دریایی باز و محدود است و به طور کمیاب در رخساره مربوط به رمپ میانی هم یافت می‌شود (شکل ۷-D).

(۵) سیمان هم‌محور: سیمان‌های هم‌محور یا رورش‌دی اغلب به عنوان سیمان‌های آب شیرین و محیط‌های جوی (لانگمن، ۱۹۸۰؛ فلوگل، ۲۰۱۰) محسوب شده اما در شرایط دریایی (سندرز، ۲۰۰۱) و تدفینی نیز دیده می‌شود (احمد، ۲۰۰۶). این سیمان بیشتر به صورت شفاف تا نیمه شفاف دیده می‌شود و دارای ترکیب کانی‌شناسی کلسیت زیاد منیزیم است. این سیمان در رخسارهای سازند ایلام در نقاط مختلف در بر روی دانه‌های اکینوئید به صورت شفاف دیده می‌شود که به

است مانع از شکسته شدن فسیل‌ها در طی تدفین کم ژرف شود. از آنجایی که استیلولیت‌ها و رگچه‌ها در رخسارهای گلی به آسانی تشکیل می‌شوند بنابراین یکی دیگر از دلایل گسترش زیاد آن‌ها در سازند ایلام، افزون بر فشار زیاد روباه‌ای و تکتونیکی، می‌تواند حضور گل باشد.

تشکیل سه نوع بافت شامل رگچه‌های انحلالی و استیلولیت و فابریک درهم می‌شود. تشکیل استیلولیت و رگچه‌های انحلالی فراوان نشان‌دهنده فشردگی زیاد در رخسارهای سازند ایلام است ولی با این حال پرشدگی حجرهای فسیلی توسط سیمان کلسیتی نیز توانسته



شکل ۷. تصاویر فرآیندهای دیاژنزی برش‌های مورد بررسی - (A) میکرایتی شدن دانه‌های الیید و سیمان به دور آن. سیمان تیغه‌ای با فلش توپر و سیمان بلوکی با فلش توخلای نشان داده شده است، چاه A، ژرفای ۲۷۵۸ متری - (B) سیمان سوزنی یا فیبری هم‌ستبرای به دور دانه، چاه C، ژرفای ۲۸۹۸ متری - (C) سیمان کلسیت هم‌بعد، چاه C، ژرفای ۲۹۴۰ متری - (D) سیمان کلسیت دروزی، چاه A، ژرفای ۲۷۶۲ متری - (E) سیمان هم محور بر روی پلاکی از اکینوئید، چاه A، ژرفای ۲۷۵۴ متری - (F) سیمان رگمه‌ای، چاه A، ژرفای ۲۷۶۲ متری - (G) استیلولیت پر شده با مواد آلی، چاه A، ژرفای ۲۷۴۰ متری - (H) رگچه‌های انحلالی که باعث انحلال دانه‌های الیید شده است، چاه C، ژرفای ۲۸۹۸ متری - (I) تخلخل قالبی ناشی از انحلال دانه الیید، چاه A، ژرفای ۲۷۶۰ متری - (J) تخلخل درون دانه‌ای، چاه B، ژرفای ۲۷۲۰ متری - (K) تخلخل بین بلوری ناشی از دولومیتی شدن، چاه A، ژرفای ۲۷۶۴ متری - (L) تخلخل ناشی از شکستگی‌ها، چاه B، ژرفای ۲۷۰۸ متری.

شده است سپس این حفرات توسط میکرایت پر می‌شود. وجود این فرآیند می‌تواند نشان‌دهنده پائین بودن نرخ رسوب‌گذاری و فعالیت موجودات حفار باشد. فعالیت موجودات زنده در بُرش‌های مورد بررسی در رخساره‌های مربوط به لاغون دیده می‌شود (شکل ۸-B).

- **جانشینی:** جانشینی در رخساره‌های سازند ایلام به فرم آهن‌دار شدن، پیریتی شدن، گلوكونیتی شدن و دولومیتی شدن دیده می‌شود:

(۱) **آهن‌دار شدن:** ترکیبات آهن‌دار معمولاً به صورت هماتیت یا پیریت هستند. این ترکیبات در امتداد استیولیت‌ها، درون حجرات فرامینیفرها، به صورت پر کننده تخلخل‌های حفره‌ای و یا در متن سنگ به فرم لکه‌ای دیده می‌شوند (پلیت ۳-C). میزان بالای اکسیژن در محیط دیاژنز دریایی موجب اکسیداسیون آهن موجود در محیط می‌شود (تاکر، ۲۰۰۱).

(۲) **پیریتی شدن:** یکی از فرآیندهای دیاژنزی در این مطالعه پیریتی شدن است و به صورت جانشینی در گل آهکی و پرکننده حجره‌های فسیلی دیده می‌شود (شکل ۸-E و ۸-D). فراوانی یون سولفات و آهن در آب دریا هم‌چنین حضور مواد آلی فراوان در رسوبات سازند ایلام، شرایط لازم را برای تشکیل پیریت در جزا آماده کرده است (گلدهابر، ۲۰۰۴).

(۳) **گلاکونیتی شدن:** گلاکونیت‌ها به رنگ سبز روشن در نواحی با نرخ رسوب‌گذاری پایین و هم‌چنین در محیط‌های کم ژرف دریایی در طی دیاژنز به شکل پرکننده حفرات دیده می‌شوند (شول و آلم شول، ۲۰۰۳) گلاکونیتی شدن پرکننده حجرات فسیلی و به صورت پراکننده در زمینه میکرایتی در بخش‌های زیرین سازند ایلام دیده می‌شود (شکل ۸-F).

(۴) **دولومیتی شدن:** انواع دولومیت دیده شده شامل موارد زیر است: (الف) دولومیکرایت (ب) دولومیکرواسپاریت (ج) دولواسپارایت (د) دولومیت‌های انتخابی (ه) سیمان دولومیتی.

- **دولومیکرایت:** دولومیت‌های خیلی ریزبلور که اندازه آن‌ها کمتر از ۱۰ تا ۵۰ میکرون در تغییر است (شکل ۸-G). این نوع دولومیت اغلب به صورت فشرده، خاکستری رنگ و بدون فسیل و تخلخل‌اند. برپایه فابریک و اندازه بلورهای بسیار ریز و گاهی وجود دانه‌های آواری به صورت پراکنده و نبود فسیل چنین برمی‌آید

- **انحلال:** این فرآیند معمولاً در محیط‌های دیاژنزی نزدیک به سطح رخ می‌دهد اما احتمال وقوع آن در کف دریا و طی دفن ژرف نیز هست (تاکر، ۲۰۰۱). انحلال مهم‌ترین فرآیند دیاژنزیکی است که باعث افزایش تخلخل (قالبی، حفره‌ای و استیولیتی) هم‌چنین تراوایی شده و در نتیجه باعث افزایش کیفیت مخزنی می‌شود. در بُرش‌های مورد بررسی سازند ایلام شواهد انحلال باعث ایجاد تخلخل قالبی به ویژه در رخساره گرینستون ائیدی و انواع تخلخل (چوکت و پری، ۱۹۷۰) شده است:

(۱) **تخلخل قالبی:** این حفره‌های ثانویه در اثر انحلال انتخابی دانه‌های آراغونیتی مانند پوسته جانداران و یا دانه‌های غیراسکلتی مانند پلت‌ها و ائیدها در رخساره مختلف سازند ایلام تشکیل شده است (شکل ۷-I).

(۲) **تخلخل درون‌دانه‌ای:** این تخلخل در داخل حجره برخی از فرامینیفرها دیده شده است و بسیار ریز است. این منافذ دارای تراوایی بسیار پایینی هستند (شکل ۷-J).

(۳) **تخلخل میان‌بلوری:** این تخلخل که در بین بلورهای کلسیت‌اسپاری و میکرواسپارها و هم‌چنین دولومیت‌ها که اصولاً به صورت ثانویه هستند دیده می‌شود بسیار ریز بوده (پلیت ۲-K) و در نتیجه تراوایی بسیار کمی خواهد داشت.

(۴) **شکستگی‌ها:** این نوع تخلخل فابریک سنگ را قطع می‌کند و بر اثر حرکات و تنش‌های تکتونیکی در سنگ‌آهک‌ها ایجاد می‌شود (اهر، ۲۰۰۸). شکستگی‌های موجود در نهشت‌های سازند ایلام در زمینه‌ی میکرایتی و آلوکم‌ها دیده می‌شوند و گاهی توسط سیمان اسپاری پر شده‌اند (شکل ۷-L).

- **فابریک ژئوپیتال:** در این فابریک بخش پایینی فضای داخل حجره را گل آهکی و بخش بالایی آن را سیمان کلسیتی پر کرده است که نشان از بالا و پائین لایه دارد (فلوگل، ۲۰۱۰). فابریک ژئوپیتال در برش مورد بررسی در نمونه‌های مربوط به محیط لاغون نزدیک به سمت سد و دریای باز دیده شده است (شکل ۸-A).

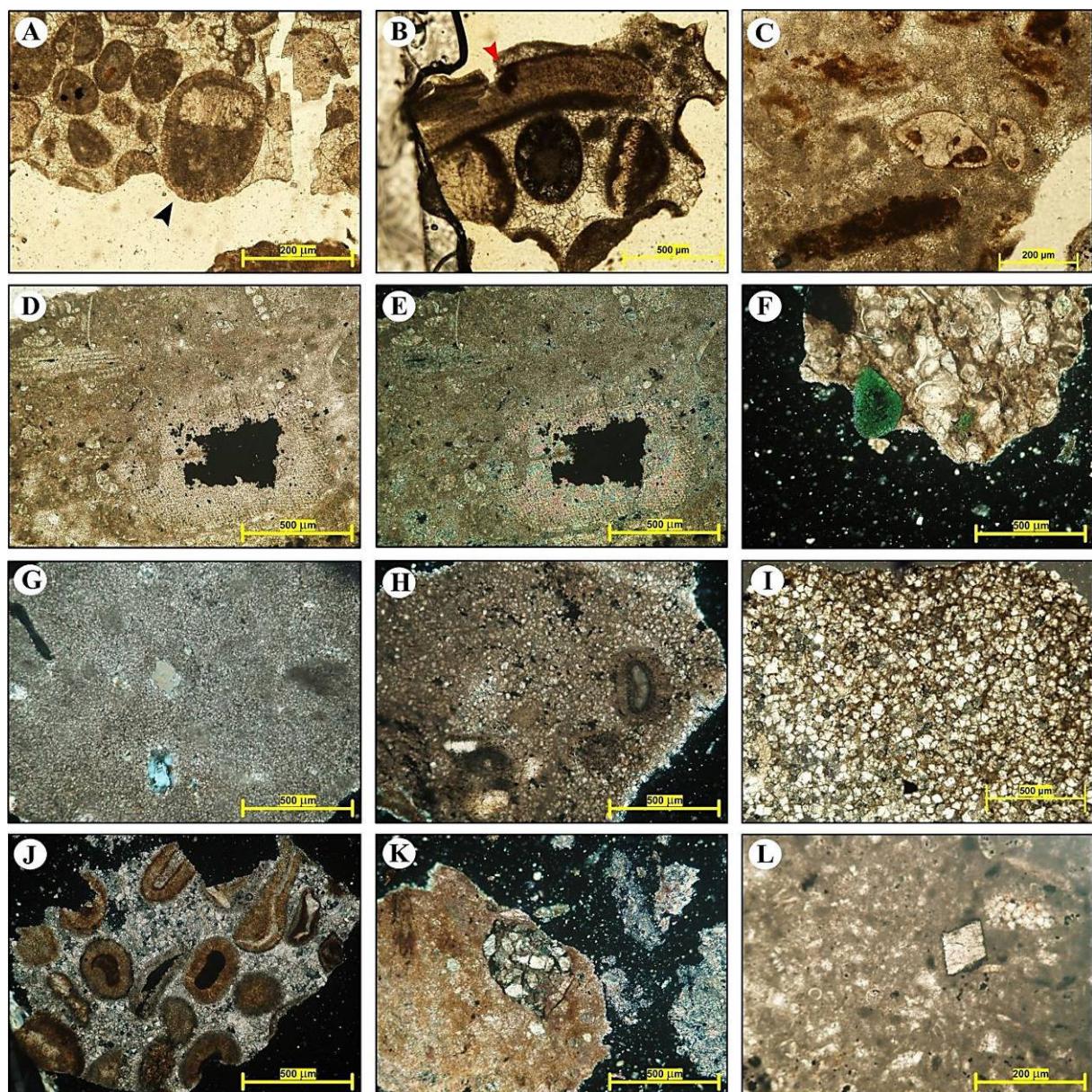
- **حفاری جانداران در رسوبات سخت^۱:** در پوسته‌های جانوران رخساره‌های سدی و لاغونی حفره‌های بزرگی دیده می‌شود که در اثر فعالیت موجودات حفار تشکیل

¹ Boring

اندازه بلورهای آن بین ۱۰ تا ۳۰۰ میکرون است و بیشترین تخلخل میان‌بلوری را دولومیت‌ها دارند. اجزای فسیلی کمتر تحت تاثیر این نوع دولومیتی شدن قرار می‌گیرند. این نوع دولومیتی شدن به طور ترجیحی در زمینه دانه‌ریز یا ماتریکس آغاز می‌شود (کوینینگ و مانجوی، ۱۹۸۹؛ مازولا، ۱۹۹۲).

که دولومیت‌های نوع اول در شرایط دمای کم و نزدیک سطح تشکیل شده‌اند (سیبلی و گرگ، ۱۹۸۷؛ گرگ و شلتون، ۱۹۹۰).

- **دولومیکرواسپارایت:** دولومیت‌های ریز تا متوسط بلور، فشرده، هماندازه و نیمه شکل‌دار تا بی‌شکل با مرز بلوری مسطح با بافت ایدیوتوبیک هستند (شکل ۸-H).



شکل ۸. ادامه فرآیندهای دیاژنزی- (A) فابریک ژئوپتال، چاه A، ژرفای ۲۷۶۲ متری- (B) بورینگ با فلش قرمز نشان داده شده است و میکرایتی شدن در پیرامون قطعه اسکلتی، چاه C، ژرفای ۲۸۹۴ متری- (C) آهن دار شدن در داخل حجره روتالیا و به صورت لکه‌ای در زمینه میکرایتی، چاه C، ژرفای ۲۸۸۴ متری- (D) پیریتی شدن بر قطعه‌ای از اکینوئید در نور طبیعی و پلازیزه، چاه A، ژرفای ۲۷۷۰ متری- (E) گلاکونیتی شدن در رخساره‌های ژرف دریای باز، چاه A، ژرفای ۲۷۵۰ متری- (F) دولومیت‌های نوع اول (دولومیکرایت)، چاه A، ژرفای ۲۷۴۰ متری- (H) دولومیت‌های نوع دوم (دولومیکرواسپارایت)، چاه A، ژرفای ۲۷۴۵ متری- (I) دولومیت‌های نوع سوم (دولواسپارایت)، چاه A، ژرفای ۲۷۷۴ متری- (J) سیمان دولومیتی در میان دانه‌های آئید چاه A، ژرفای ۲۷۶۰ متری- K و L دولومیت‌های انتخابی یا پراکنده در زمینه، چاه A، تصویر K ژرفای ۲۷۴۵ متری و تصویر L، ژرفای ۲۷۳۶ متری.

فابریک سنگ پیروی نمی‌کند (شکل -۸ K و L). این گونه دولومیت‌ها اغلب به صورت زونه بوده و مرکز رومبوئدرهای دولومیتی دارای اینکلوزیون و تیره‌تر بوده ولی حاشیه آن‌ها شفاف‌تر می‌باشد (مرادپور و آدابی، ۱۳۸۴). در سازند ایلام دولومیتی شدن انتخابی بر روی آلوکم‌های اسکلتی و گاهی غیراسکلتی مانند ائیدها که هسته‌ی اسکلتی داشته‌اند عمل کرده است.

۶- توالی پاراژنتیکی

توالی پاراژنتیکی سازند ایلام نشان‌دهنده تأثیر مجموعه‌ای از فرآیندهای دیاژنزی همزمان با رسوب‌گذاری در کف دریا و پس از رسوب‌گذاری در طی دفن کم عمق تا عمیق و بالآمدگی است. بنابراین می‌توان گفت فرآیندهای دیاژنزی در طی ۳ مرحله اثوژنز، مژوژنز و تلوژنز رسوبات سازند ایلام را در سه محیط دیاژنزی دریایی، جوی و دفعی تحت تأثیر قرار داده‌اند (شکل -۹).

- **دولواسپارایت:** دولومیت‌های متوسط بلور، از بلورهای شکل‌دار تا نیمه‌شکل‌دار و با اندازه ۱۰۰ تا ۳۰۰ میکرون تشکیل شده است که دارای زون‌بندی هستند و خاموشی مستقیم دارند (شکل -۸ I). این بلورها توسط اندازه درشت و شکل دروغین مشخص می‌شوند و نسبت به دو نوع دیگر منظم‌ترند (آدابی، ۲۰۰۹). معمولاً در تماس با سنگ میزبان و درون تخلخل‌های قالبی و حفره‌ای قرار دارد. فراوانی این سیمان در نمونه‌ها چندان زیاد نیست.

- **سیمان دولومیتی:** این نوع سیمان به شکل بلورهای درشت یا رomboئدرهای شکل‌دار بوده که در مراحل اولیه دیاژنز تدفینی تشکیل می‌گردند. این سیمان می‌تواند در مراحل نهایی دیاژنز به علت مهاجرت سیالات سرشار از منیزیم ایجاد شود (هد و همکاران، ۲۰۰۴). در سازند ایلام سیمان دولومیتی فضای خالی بین ائیدها را در رخساره گرینستونی پر کرده است (شکل -۸ J).

- **دولومیت‌های انتخابی:** در اغلب سنگ‌های آهکی بُرش مورد بررسی دولومیتی شدن به صورت بخشی صورت گرفته است و در بیشتر موارد دولومیتی شدن از

Diagenesis Processes	Eogenetic		Mesogenetic		Telogenetic	
	Marine	Meteoric	Burial	Burial	Meteoric	
Glauconitization	—	—	—	—	—	—
Bioturbation	—	—	—	—	—	—
Micritization	—	—	—	—	—	—
Pyritization	—	—	—	—	—	—
Cementation*	—	—	—	—	—	—
Dolomitization	—	—	—	—	—	—
Dissolution	—	—	—	—	—	—
Hematitization	—	—	—	—	—	—
Fracturing	—	—	—	—	—	—
Physical Compaction	—	—	—	—	—	—
Chemical Compaction	—	—	—	—	—	—
Neomorphism	—	—	—	—	—	—
Diagenesis setting and type Cements*	Bladed Cement		—	—	—	—
	Fibrous Cement		—	—	—	—
	Equant Cement		—	—	—	—
	Syntaxial Cement		—	—	—	—
	Drusy Cement		—	—	—	—
	Blocky Cement		—	—	—	—
	Granular Cement		—	—	—	—
	Vein filling Cement		—	—	—	—

شکل ۹. توالی پاراژنتیکی سازند ایلام و انواع سیمان در این سازند در میدان نفتی مورد بررسی

انحلال دانه‌ها، سیمان‌های دفنی، ماتریکس، انحلال بلورهای دولومیت ایجاد شده در محیط دفنی و گسترش تخلخل شده است.

۷- نتیجه‌گیری

براساس مطالعات انجام گرفته بر روی نهشته‌های سازند ایلام در سه برش زیرسطحی در میدان نفتی مورد بررسی نتایج زیر به دست آمد:

۱. برپایه بررسی‌های انجام شده بر روی سازند ایلام ۱۱ ریزرخساره و یک پتروفاسیس شیلی شناسایی شد که در کمربندهای رخساره‌ای لاغون، سد و دریای باز نهشته شده‌اند.

۲. ریزرخساره‌های شناسایی شده نشان می‌دهد که مدل رسوب‌گذاری سازند ایلام یک سکوی کربناتی از نوع رمپ تک شیب است.

۳. در هر سه چاه مورد بررسی نهشته‌های سازند ایلام دارای روند کم ژرف شونده به سمت بالا است. هم‌چنین به سمت شمال میدان نفتی مورد بررسی ژرافی حوضه افزایش یافته به طوری که نهشته‌های سازند ایلام در چاه C در ژرافی بیشتری نسبت به دو چاه دیگر تهنشست یافته‌اند.

۴. ستبرای کمتر توالی سازند ایلام در چاه B نسبت به چاه A و C می‌تواند به دلیل بالاًمدگی در ستیغ تاقدیس باشد.

۵. فرآیندهای دیاژنز رسوبات سازند ایلام را در مراحل اثوزن، مزوژنز و تلوژنز و در سه محیط دریایی، جوی و تدفینی تحت تاثیر قرار داده‌اند. از جمله فرآیندهای دیاژنسی موثر بر این رسوبات شامل آشفتگی زیستی، میکرایتی شدن، سیمانی شدن، انحلال، استیلولیتی شدن، ایجاد شکستگی‌ها و تخلخل، جانشینی و دولومیتی شدن است.

۶. در نمونه‌های چاه مورد بررسی، فرآیندهایی چون آشفتگی زیستی، میکریتی شدن و سیمان حاشیه هم ستبرنا نشان‌دهنده تشکیل در محیط دیاژنس دریایی است. با توجه به تشکیل تخلخل‌های قالبی و تشکیل ا نوع سیمان‌های مربوط به محیط جوی در سدهای ائیدی و ترتیب و تقدم-تأخر فرآیندها می‌توان نتیجه گرفت که رسوبات چاه‌های مورد بررسی پس از محیط دیاژنس دریایی مستقیماً وارد محیط دفنی

(۱) ائوژنز اولین مرحله از تأثیر فرآیندهای دیاژنسی بر رسوبات مورد بررسی است که بی‌درنگ پس از تهنشست و گاه در هنگام تهنشست و پیش از مرحله دفن ژرف در نزدیکی سطح زمین بر رسوبات اثر کرده (مراد و همکاران، ۲۰۰۰؛ منصوریگ و همکاران، ۲۰۰۷) و به دو صورت دیاژنس در محیط دریایی و جوی صورت گرفته است. تأثیر دیاژنس دریایی در سنگ‌های آهکی سازند ایلام در ناحیه مورد مطالعه، با شناسائی فرآیندهای میکرایتی شدن، آشفتگی زیستی، سیمان هم‌محور (احمد و همکاران، ۲۰۰۶) و رشد سیمان‌های هم‌ستبرا در پیرامون آلوکم‌ها در رخساره‌ای گرینستون ائیدی و پکستون بایوکلستی وجود دولومیت‌های ریز بلور، گلوکونیتی شدن و پیریت در جزا مشخص می‌شود (توکلی و همکاران، ۲۰۱۰؛ رحیم پور بناب و همکاران، ۲۰۱۰). محیط دیاژنسی جوی با توجه به شواهدی چون انحلال و تشکیل تخلخل‌های قالبی و تشکیل انواع سیمان‌های مربوط به محیط جوی (تیغه‌ای، هم‌بعد و ...) قابل شناسایی است. بنابراین می‌توان نتیجه گرفت که رسوبات سازند ایلام در ناحیه مورد مطالعه پس از طی محیط دیاژنس دریایی مستقیماً وارد محیط دفنی نشده‌اند، بلکه دست کم بخش‌هایی مانند سد ائیدی ابتدا محیط دیاژنسی جوی را تحمل کرده و سپس وارد محیط دیاژنس دفنی شده‌اند.

(۲) مزوژنس پس از مرحله دیاژنس اولیه (ائوژنس) به صورت دیاژنس دفنی رسوبات سازند ایلام تحت تأثیر قرار داده است. این مرحله تحت کنترل عواملی از جمله وزن رسوبات لایه‌های بالایی، شیمی سیالات درون حفرات، فشار و دما است. در این محیط دیاژنسی در مراحل اولیه برخی فرآیندها از جمله فشردگی شیمیائی و فیزیکی، تشکیل برخی سیمان‌ها از جمله بلوکی و دروزی، دولومیتی شدن، واکنش‌های گرمایی پایدار شدن کانی‌ها، دگرسانی و بلوغ مواد آلی و نومورفیسم افزایشی انجام می‌گیرند (لانگمن، ۱۹۸۰).

(۳) تلوژنس آخرین مرحله از دیاژنس است که رسوبات در این مرحله دچار بالاًمدگی شده و زیر تاثیر دیاژنس جوی قرار گرفته‌اند. در اثر بالاًآمدن سنگ‌های آهکی سازند ایلام چین‌خوردگی رسوبات، درزه‌ها، شکستگی‌ها گسترش پیدا می‌کنند. درزه‌ها که عمدتاً توسط سیمان کلسیتی با فایبریک‌های بلوکی پر شده‌اند. تأثیر دوباره آب‌های جوی روی رسوبات سخت شده سازند ایلام باعث

- مرادپور، م. و آدابی، م (۱۳۸۴) پتروگرافی و ژئوشیمی دولومیت‌ها در نهشته‌های کرتاسه زیرین شرق اصفهان. مجله علوم دانشگاه تهران، جلد ۳۳، شماره ۱.
- مطیعی، ه (۱۳۷۲) زمین‌شناسی ایران، چینه‌شناسی زاگرس. انتشارات سازمان زمین‌شناسی کشور، ۵۲۶ صفحه.
- Abdollahie Fard, I., Braathen, A., Mokhtari, M., & Alavi, A (2006) Interaction of the Zagros Fold-Thrust Belt and the Arabiantype, deep-seated folds in the Abadan Plain and the Dezful Embayment, SW Iran. Petroleum Geoscience, v. 12, p. 347-362.
- Adabi, M.H. & Asadi Mehandost, E (2008) Microfacies and geochemistry of the Ilam Formation in the Tang-E Rashid area, Izeh, S.W. Iran. Journal of Asian Earth Sciences. v. 33, p. 267-277.
- Adabi, M.H (2009) Multistage dolomitization of Upper Jurassic Mozduran Formation, Kopet-Dagh, N.E. Iran. Carbonates and Evaporites, v. 24, p. 16-32.
- Ahmad, A.H.M., Bhat, G.M., & Haris AzimKhan, M (2006) Depositional environments and diagenesis of the kuldhar and keera dome carbonates (Late Bathonian-Early Callovian) of Western India. Journale of Asian Earth Sciences., v. 27, p. 765-778.
- Ahr, W.M (2008) Geology of carbonate reservoirs. Wiley publication, p. 277.
- Al-Sharhan, A.S., & Whittle, G.L (1995) Carbonate – Evaporite Sequences of the Late Jurassic, Southern and Southwestern Arabian Gulf. AAPG Bull, v.79, No.11, p.1608-1630.
- Aurell, M., Ba'denas, B., Bosence, D.W.J., & Waltham, D.A (1998) Carbonate production and offshore transport on a Late Jurassic carbonate ramp (Kimmeridgian, Iberian basin,NE Spain): evidence from outcrops and computer model-ling. In:Carbonate Ramps (ed.), V.P. Wright and T.P. Bur-chette). Geological Society Special Publication, v. 149, p. 137-161.
- Berberian, M (1995) Master Blind Thrust faults hidden under the Zagros folds. Active basement tectonics and surface morphotectonics. Tectonophysics, v. 241, p. 193-224.
- Brandano, M., Frezza, V., Tomassetti, L., & Pedley, M (2008) Facies analysis and paleoenvironmental interpretation of the Late Oligocene Attard Member (Lower Coralline LimeFormation), Maltese Sedimentology, v. 56, p. 1138-1158.
- Choquette P.W., & Pray, L.C (1970) Geologic nomenclature and classification of porosity in sedimentary carbonate. AAPG Bulletin, v. 54, No. 2, p. 207-250.
- Dias-Brito, D (2000) Global Stratigraphy, paleobiogeography and paleoecology of Albian

نشده‌اند، بلکه ابتدا تحت تاثیر دیاژنر جوی قرار گرفته و سپس وارد محیط دیاژنر دفنی شده‌اند.

۷. فشردگی فیزیکی به صورت خرد شدن قطعات زیستی و ائیدی و فشردگی شیمیایی به شکل انحلال فشاری، تشکیل استیلویلت و رگچه‌های انحلالی در مرحله دیاژنر دفنی روی داده‌اند.

۸. در پایان در مرحله بالآمدگی شکستگی‌های ایجاد شده است که تشکیل سیمان‌های کلسیت‌اسپاری در داخل این رگه‌ها شاخصه این مرحله از دیاژنر می‌باشد.

سپاسگزاری

از مدیریت محترم اکتشاف شرکت ملی نفت به جهت در اختیار قرار دادن اطلاعات سپاسگزاری می‌گردد.

منابع

- خانجانی، م.، موسوی‌حرمی، ر.، رحیم‌پور بناب، ح.، کمالی، م. و چهرازی، ع (۱۳۹۲) محیط رسوبی، دیاژنر و چینه‌نگاری سکانسی سازند ایلام در میدان نفتی سیری الوند. علوم زمین، سال بیست و چهارم شماره ۹۵، صفحه ۲۵۳ تا ۲۶۲.
- سپیانی، ه.، محبوبی، ا.، موسوی‌حرمی، ر.، محمودی قرابی، م.، ح. و غفرانی، ا (۱۳۸۹) فرآیندهای دیاژنر و تأثیر آن بر کیفیت مخزنی سازند ایلام، میدان نفتی ماله کوه، شمال باختری اندیمشک. پژوهش و نفت سال بیستم شماره ۶۲.
- صفاری، ب (۱۳۹۱) بررسی رخساره‌ها و تفسیر محیط رسوبی سازند ایلام در یکی از میدانین ناحیه دشت آبادان. ماهنامه اکتشاف و تولید، شماره ۹۰.
- عبدالملکی، س (۱۳۹۵) محیط رسوبی، ریزرخساره و ژئوشیمی رسوبی سازند ایلام در چاههای C, B, A. یکی از میدانین جنوب غرب ایران. پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه خوارزمی، ۳۰۰ صفحه.
- غبیشاوی، ع (۱۳۸۷) چینه‌شناسی سازند سروک و ایلام در تاقدیس بنگستان و میدان پارسی. رساله دکتری، دانشکده علوم، دانشگاه اصفهان، ۲۰۴ صفحه.
- قلاؤند، ه (۱۳۸۶) لیتواستراتیگرافی و بیواستراتیگرافی سازند ایلام و سروک در بخش شمال شرقی فروافتادگی دزفول و مقایسه آن‌ها با مقاطع زیرسطحی مجاور. رساله دکتری، دانشکده علوم زمین، دانشگاه شهید بهشتی، ۴۸۴ صفحه.

- between salt plugs, folding, and faulting. *Tectonics* v. 28, TC6004.
- James, G.A., & Wynd, J.G (1965) Stratigraphic nomenclature of Iranian oil consortium agreement area. *American Association of Petroleum Geologists Bulletin*, v. 49, p. 2182-2245.
- Kastner, S., DeSimone, K., Konen, C.S., Szczepanski, S. M., Weiner, K. S., & Schneider, K. A (2007) Topographic maps in human frontal cortex revealed in memory-guided saccade and spatial working-memory tasks. *Journal of Neurophysiol*, v. 97, p. 3494-3507.
- Longman, M.W (1980) Carbonate diagenetic textures from nearsurface diagenetic environments. *American Association of Petroleum Geology Bulletin*, v. 64, p. 461-487.
- Mansurbeg, H., El-ghali, M.A.K., Morad, S., & Plink-Björklund, P (2007) The impact of meteoric water on the diagenetic alterations in deep-water, marine siliciclastic turbidites. *Journal of Geochemical Exploration*, v. 89, p. 254-258.
- Mazzullo S. J (1992) Geochemical and neomorphic alteration of dolomite, a review. *Carb. Evap.* v. 7, p. 21-37. Mchargue T.R., PRICE R.C. 1982: Dolomite from clay in argillaceous or shale associated marine carbonates. *Journal of Sedimentary Petrology*, v. 48, p. 799-814.
- Mehrabi, H., Rahimpour-Bonab, H., Enayati-Bidgoli, A.H., & Navidtalab, A (2013) Depositional environment and sequence stratigraphy of the Upper Cretaceous Ilam Formation in central and southern parts of the Dezful Embayment, SW Iran. *Carbonates Evaporites*. v. 29, p. 263-278
- Morad, S., Ketzer, J.M., & Ros, L.F (2000) Spatial and Temporal Distribution of Diagenetic Alterations in Siliciclastic Rocks: Implications for Mass Transfer in Sedimentary Basins. *Sedimentology*, v. 47, p. 95-120.
- Murris, R.J (1980) Middle East: stratigraphic evolution and oil habitat. *American Association of Petroleum Geologists Bulletin*, v. 64, p. 597-618.
- Qing H., & Mounjoy E.W (1989) Multistage Dolomitization in Rainbow buildups, Middle Devonian, Keg River Formation, Alberta, Canada. *Journal of Sedimentary*, v. 59, p. 114 - 126.
- Rahimpour-Bonab, H., Esrafili-Dizaji, B., & Tavakoli, V (2010) Dolomitization and anhydrite precipitation in Permo-Triassic carbonates at the South Pars gasfield, offshore Iran, Controls on reservoir quality. *Jounal of Petroleum Geology*, v. 33, No. 1, p. 43-66.
- Sanders, D (2001) Burrow-mediated carbonate dissolution in rudist biostromes (Aurisina, Italy), implications for taphonomy in tropical, – Maastrichtian pithonellid calcispheres, impact on Tethys configuration. *Cretaceous Research*, v. 21, p. 315-349.
- Dunham, R.J (1962) Classification of carbonate rocks according to depositional texture. In: Ham, W.E. (ed.), *Classification of carb.*
- Flügel, E (2010) *Microfacies of Carbonate Rocks, analysis, interpretation and application.* Springer, Berlin Heidelberg, New York, p. 984.
- Garcia-Pichel, F (2006) Plausible mechanisms for the boring on carbonates by microbial prototrophs. *Sedimentary Geology*, v. 105, p. 29-50.
- Geel, T (2000) Recognition of stratigraphic sequences in carbonate platform and slope deposits, empirical models based on microfacies analysis of Palaeogene deposits in southeastern Spain. *Palaeogeography, Palaeoclimatology, Palaeoecology*, v. 155, p. 211-238.
- Ghabeishavi, A., Vaziri-Moghadam, H., Taheri, A., & Taati, F (2010) Microfacies and depositional environment of the Cenomanian of the Bangestan anticline, SW Iran. *Journal of Asian Earth Sciences*, v. 37, p. 275-285.
- Goldhaber, M.B (2004) Sulfur-rich sediments, In: Mackenzie F.T. (ed.), *Sediments, Diagenesis and Sedimentary Rocks.Treatise on Geochemistry*, Elsevier, Amsterdam, p. 257-288.
- Greeg J.M., & Shelton K. L (1990) Dolomitization and dolomite neomorphism in the back reef facies of the Bonnetre and Davis formation (Cambrian), southern Missouri. *Journal of Sedimentary Petrology*, v. 60, p. 549-562.
- Zhang, H., Ding, L., Wang, X., Wang, L., Wang, Q., & Xia, G (2006) Carbonate Diagenesis Controlled by Glacioeustatic Sea-Level Changes, A Case Study from the Carboniferous-Permian Boundary Section at Xikou, China. *Journal of China University of Geosciences*, v. 17, No. 2, p. 103-114.
- Hardwood, G. M (1988) Principles of sedimentary petrography. In: Tucker, M.E. (ed.), *Technique in Sedimentology*, Blackwell Oxford, p. 108 - 174.
- Hood, S.D., Nelson, C.S., & Kamp, P.J.J (2004) Burial dolomitisation in a non tropical carbonate petroleum reservoir, the Oligocene Tikorangi Formation, Taranaki Basin, New Zealand. *Sedimentary Geology*, v. 172, p. 117-138.
- Huber, H (1977) Geological map of Iran with explanatory note. Tehran, National Iranian Oil Company, *Tectonic map of Iran*, 1: 2500, 000: NIOC, Exploration and Production Affairs.
- Jahani, S., Callot, J. P., Letouzey, J., & Frizon de Lamotte, D (2009) The eastern termination of the Zagros Fold-and-Thrust Belt, Iran. *Structures, evolution, and relationships*

- shallow subtidal arbonate environments. *Palaeogeography, Palaeoclimatology, Palaeoecology*, v. 168, p. 39-74.
- Scholle, P.A., & Ulmer-Scholle., D.S (2003) A Color Guide to the Petrography of Carbonate Rocks: Grains, textures, porosity, diagenesis: Tulsa, OK, American Association of Petroleum Geologists Memoir v. 77, p. 474.
- Sibley, D.F., & Greeg, J.M (1987) Classification of dolomite rock texture. *Journal of Sedimentary Petrology*, v. 57, p. 967-975. Spry A. 1969: Metamorphic textures. Oxford, Pergamon Press, p. 350.
- Stoneley, R (1990) The Arabian continental margin in Iran during the late Cretaceous. in: A.H.F. Roberston, M.P. Searl, and A. Ries (ed.), The geology and tectonics of the Oman region. Geological Society London Special Publication, v. 49, p. 787-795.
- Strasser, A., Hillgartner, H., Hag, W., & Pittet, B (2001) Third- order depositional sequences reflecting Milankovitch cyclicity. *Terra Nova*, v. 12, p. 303-311.
- Tavakoli, V., Rahimpour-Bonab, H., & Esrafilidizaji, B (2011) Diagenetic controlled reservoir quality of South Pars gas field, an integrated approach. *Comptes Rendus Geoscience*, v. 343, p. 55-71.
- Tucker, M.E (1991) Carbonate diagenesis and sequence stratigraphy. In: Wright VP (ed.), *Sedimentology Review*, Blackwells, Oxford, p. 51-72.
- Tucker, M.E., & Wright, V. P (1990) Carbonate sedimentology. Blackwell Scientific, Oxford, p. 482.
- Villan, J.M (1975) Les Calcisphaerulidae: (incertae sedis) du Cretaceous superieur du Limbourg (Pays-Bas), et d'autre regions. *Palaeontographica*, v. 149, p. 193-242.
- Wantland, K. F (1975) Distribution of Holocene benthic foraminifera on the Belize Shelf. In Wantland, K.F. and Pursey iii, W.C. (ed.), Belize Shelf, carbonate sediments, clastic sediments, and ecology. American Association of Petroleum Geologists Studies in Geology, No. 2, p. 233-399.
- Wilson, J. L (1975) Carbonate facies in geologic history. Springer-Verlag, New York, p. 471.
- Wynd, J.G (1965) Biofacies of the Iranian consortium-agreement area. Iranian Offshore Oil Company, Tehran, Report No. 1082.