

سَلَامٌ عَلَيْكُمْ وَبَرَّكَاتُ اللَّهِ عَلَيْكُمْ

١٠٧٩٨

۱۰۲۰۱۱ / ۸۷
۱۰/۱۵ / ۸۷



وزارت علوم، تحقیقات و فناوری

دانشگاه شهید بهشتی

دانشکده علوم زمین

گروه آموزشی زمین شناسی

پایان نامه جهت اخذ درجه کارشناسی ارشد M.Sc.

رشته زمین شناسی / گرایش سنگ شناسی رسوبی و رسوب شناسی

عنوان

میکروفاسیس ها، محیط رسوبی و خصوصیات مخزنی سازندهای

فهلیان و داریان در میدان گازی گشود جنوبی

استاد راهنمای

آقای دکتر میر رضا موسوی

اساتید مشاور

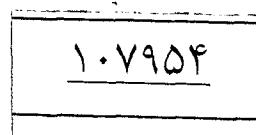
آقای مهندس رضا اهری پور

آقای مهندس احسان غفرانی

نگارنده

فاطمه نجفی

نیمسال دوم سال تحصیلی ۸۶ - ۸۷



لک خدالی رلا برسینج که زمین رلا رس لاز فصل خزلو د مرلگ آگاها
باز به نسیخ بهار رس زنده گرداز

برو اش لاز سوره رو، که ۱۹

تعدیم رخایانه دل را
علوم فیض دل انگاه
شمار محسی (لهه ۸۷)

بسمه تعالیٰ
وزارت علوم ، تحقیقات و فناوری
دانشگاه شهید بهشتی
دانشکده علوم زمین
گروه زمین شناسی
تأییدیه دفاع از پایان نامه
کارشناسی ارشد

این پایان نامه توسط خانم : فاطمه نجفی
دانشجوی دوره کارشناسی ارشد ناپیوسته
رشته : زمین شناسی گرایش : رسوب شناسی و سنگ شناسی رسوبی
در تاریخ ۱۳۸۷/۴/۲۲ مورد دفاع قرار گرفت و برآساس رأی هیئت داوران
با نمره ۱۸/۸ و درجه نایی پذیرفته شد .

استاد راهنما آقای دکتر : میر خدا موسوی

استاد مشاور آقای مهندس : رضا اهری پور / احسان غفرانی

استاد داور خانم دکتر : محبوبه حسینی

استاد داور آقای دکتر : بهرام نجفیان

تقدیم به پدر، مادر

و

همسر عزیزم

اقرار و تعهدنامه

اینجانب فاطمه نجفی دانشجوی مقطع کارشناسی ارشد دانشگاه شهید بهشتی، دانشکده علوم زمین، گروه زمین شناسی، رشته زمین شناسی، گرایش رسوب شناسی و سنگ شناسی رسوبی پایان نامه حاضر را بر اساس مطالعات و تحقیقات شخصی خود انجام داده و در صورت استفاده از داده‌ها، مآخذ، منابع و نقشه‌ها به طور کامل به آن ارجاع داده‌ام، ضمناً داده‌ها و نقشه‌های موجود را با توجه به مطالعات میدانی – صحرائی خود تدوین نموده‌ام. این پایان نامه پیش از این به هیچ‌وجه در مرجع رسمی یا غیر رسمی دیگری به عنوان گزارش یا طرح تحقیقاتی عرضه نشده است. در صورتی که خلاف آن ثابت شود، درجه‌ی دریافتی اینجانب از اعتبار ساقط شده، عواقب و نتایج حقوقی حاصله را می‌پذیرم.



امضاء

تاریخ ۱۳۸۷/۴/۲۲

چکیده

میدان گازی گشوی جنوبی در فاصله ۷۰ کیلومتری شمال غرب بندرعباس واقع گردیده است. از نظر زمین شناسی ناحیه ای منطقه بندرعباس و بخش های پیرامون آن با انتهای جنوبی-شرقی کمربند چین خورده زاگرس منطبق می باشند. در این تحقیق سازند داریان در چاه های شماره ۱، ۳ و ۴ و سازند فهلهیان در چاه های شماره ۱ و ۴ مورد بررسی قرار گرفت. ضخامت سازند فهلهیان در چاه های شماره ۱ و ۴ به ترتیب ۲۵۴ متر و ۲۶۵ متر و ضخامت سازند داریان در چاه های شماره ۱، ۳ و ۴ به ترتیب ۱۴۵ متر، ۳۶ متر و ۱۵۵ متر می باشد.

سازند داریان با سن آپتین شامل آهک های خاکستری تا قهوه ای رنگ است که از فسیل های اربیتولین بسیار غنی است و سازند فهلهیان با سن نئوکومین شامل آهک تا آهک دولومیتی می باشد. از آلوکم های غیر اسکلتی پلت ها، پلوئیدها و اینتراکلست ها در سازند داریان و آگلیدها، پلت ها، پلوئیدها، اینتراکلست ها و دانه های اگرگاته در سازند فهلهیان دیده می شوند. از اجزاء اسکلتی نرم تنان، دوکفه ای ها، شکم پایان، بازوپایان، خارپستان، سوزن اسفنج، رادیولاریا، استراکودها، روزن بران و جلبک های سبز و قرمز در این دو سازند دیده می شوند(پابرسان تنها در سازند فهلهیان مشاهده شدند). فرآیند های دیاژنتیکی که بر این دو سازند اثر کرده اند عبارتند از: میکریتی شدن، انحلال، سیمانی شدن، تراکم(مکانیکی و شیمیایی) و دولومیتی شدن. آثار فرآیند نئومورفیسم افزایشی تنها در سازند داریان دیده می شود.

سازند داریان با ۵ نوع میکروفاسیس گوناگون در یک محیط پلاتفرم کربناته از نوع رمپ هموکلینال در زمان آپتین بر جا گذاشته شده است. این میکروفاسیس ها در کمربندهای رخساره ای حوضه، رمپ عمیق و لاگون نهشته شده اند. سازند فهلهیان دارای ۹ میکروفاسیس مختلف است که در محیط پلاتفرم کربناته از نوع رمپ هموکلینال تشکیل شده است. میکروفاسیس های این سازند در کمربندهای رخساره ای حوضه، رمپ عمیق، سد و لاگون بر جا گذاشته شده اند. بررسی های پتروفیزیکی سازند داریان نشان داد این سازند تخلخل ضعیفی دارد و میانگین حجم شیل در آن پایین است. با توجه به منحنی های SGR و CGR مربوط به آن مشاهده می شود در قسمت هایی که موادآلی و در نتیجه اورانیوم افزایش یافته است، این دو نگار از هم فاصله می گیرند. شواهد عملکرد حادثه OAE1a در زمان آپتین در این سازند به صورت افزایش چشمگیر موادآلی در برخی قسمت ها(در زون ۳ آن در چاه شماره ۴) و گسترش لیتیک ولکانیکی و ماسه سنگ(در زون ۱ آن در چاه شماره ۴) دیده می شود. تخلخل در سازند فهلهیان نیز ضعیف است و میانگین حجم شیل آن پایین است.

با ترسیم کراس پلاٹ نوترون-چگالی مربوط به سازندهای فهلهیان و داریان مشاهده می شود لیتوژری در تمام زون های سازند داریان آهک دولومیتی تا دولومیت است اما در زون ۱ ماسه سنگ نیز وجود دارد. در مورد سازند فهلهیان لیتوژری در تمام زون ها آهک، آهک دولومیتی و دولومیت است، اما در زون ۴ دولومیت خالص وجود ندارد و لیتوژری زون ۱ ماسه سنگی است.

فهرست

صفحه	عنوان
	چکیده
	فصل اول: کلیات
۱	۱-۱ مقدمه
۲	۲-۱ موقعیت جغرافیایی و راه های دسترسی به منطقه مورد نظر
۲	۳-۱ شرایط آب و هوایی
۳	۴-۱ وضعیت توپوگرافی
۵	۵-۱ ژئومورفولوژی
۶	۶-۱ مروری بر مطالعات پیشین
۶	۱-۶-۱ پیشینه مطالعاتی (سازند فهیان)
۷	۱-۶-۲ پیشینه مطالعاتی (سازند داریان)
۸	۷-۱ اهداف و مراحل مطالعه و تحقیق
	فصل دوم: زمین شناسی عمومی
۱۱	۱-۲ مقدمه
۱۲	۲-۲ واحدهای زمین ساختی ایران زمین
۱۲	۳-۲ زون زاگرس
۱۴	۱-۳-۲ هینترلند بندرعباس
۱۵	۴-۲ ویژگی های زمین ساختی استان هرمزگان
۱۵	۵-۲ زمین شناسی ناحیه ای منطقه مورد مطالعه
۱۵	۶-۲ کرتاسه در ایران
۱۷	۷-۲ کرتاسه در زاگرس
۱۷	۱-۷-۲ ناحیه فارس و جنوب خاوری فروافتادگی دزفول
۱۷	۲-۷-۲ ناحیه لرستان
۱۸	۸-۲ بخش پایینی کرتاسه در زاگرس
۱۸	۱-۸-۲ سازند آهکی فهیان
۱۹	۲-۸-۲ سازند شیلی آهکی گدوان
۱۹	۳-۸-۲ سازند آهکی داریان
۲۰	۴-۸-۲ سازند شیلی گرو
۲۰	۹-۲ وضعیت قرار گیری سازندها نسبت به واحدهای لیتواستراتیگرافی معادل در ایران
۲۰	۱۰-۲ وضعیت قرار گیری سازندها نسبت به واحدهای لیتواستراتیگرافی معادل در کشورهای خارجی مجاور
۲۳	
۲۴	۱۱-۲ پالقوفاسیس کرتاسه زیرین در پلیت عربی
۲۹	۱۲-۲ چینه شناسی سازندهای فهیان و داریان در میدان گشوی جنوبی

عنوان

صفحه

فصل سوم: پتروگرافی

۳۳	۱-۳ مقدمه
۳۴	۲-۳ اجزاء کربناته
۳۴	۳-۳ میکرایت (Micrite)
۳۴	۴-۳ اسپارایت (Sparite)
۳۴	۵-۳ آلوکم های غیر اسکلتی (Nonskeletal Allochems)
۳۴	۱-۵-۳ آئیدها (Ooids)
۳۶	۲-۵-۳ پلت ها و پلوبئیدها (Pelets and peloids)
۳۷	۳-۵-۳ دانه های اگرگاته (Aggregate grains)
۳۷	۴-۵-۳ اینترائلست ها (Intraclast)
۴۰	۶-۳ آلوکم های اسکلتی (Skeletal Allochems)
۴۰	۱-۶-۳ شاخه نرم تنان (Molluscs)
۴۰	۱-۱-۶-۳ رده دو کفه ای ها (Pelecypods)
۴۰	۲-۱-۶-۳ رده شکم پایان (Gastropods)
۴۳	۳-۱-۶-۳ رده پلبرسран (Cephalopods)
۴۳	۲-۶-۳ شاخه بازوپایان (Brachiopods)
۴۴	۳-۶-۳ شاخه خارپوستان (Echinoderms)
۴۴	۴-۶-۳ شاخه اسفنج ها (Sponges)
۴۴	۵-۶-۳ زیر رده رادیولاریا (Radiolaria)
۴۵	۶-۶-۳ زیر رده استراکودها (Ostracoda)
۴۵	۷-۶-۳ راسته روزن بران (Foraminifera)
۴۷	۸-۶-۳ سلسله جلبک ها (Algae)
۴۷	۱-۸-۶-۳ شاخه جلبک های سبز (Chlorophyceae)
۴۷	۱-۱-۸-۶-۳ خانواده داسی کلاداسه آ (Dasycladaceae)
۴۹	۲-۸-۶-۳ شاخه جلبک های قرمز (Rhodophyta)
۴۹	۱-۲-۸-۶-۳ خانواده ژیمنوکدیاسه آ (Gymnodiaceae)
۵۰	۹-۶-۳ کلسی اسفرها (Calcisphaeres)
۵۰	۱۰-۶-۳ کالپیونلیدها (Calpionellids)
۵۰	۷-۳ اجزاء غیر کربناته (Non carbonate particles)
۵۱	۱-۷-۳ گلوكونیت (Glauconite)
۵۱	۲-۷-۳ هیالوتوف (Hyalotuff)
۵۱	۳-۷-۳ کوارتز (Quartz)

صفحه	عنوان
	فصل چهارم: دیاژنز
۶۵	۱-۴ مقدمه
۶۶	۲-۴ دیاژنز
۶۶	۱-۲-۴ دیاژنز دریایی
۶۷	۲-۲-۴ دیاژنز متئوریک
۶۸	۳-۲-۴ دیاژنز تدفینی
۶۸	۴-۲-۴ میکریتی شدن
۷۰	۵-۲-۴ انحلال
۷۰	۱-۵-۲-۴ تخلخل
۷۰	۱-۱-۵-۲-۴ تخلخل بین دانه ای (Intergranular P.)
۷۱	۲-۱-۵-۲-۴ تخلخل درون دانه ای (Intraparticle P.)
۷۱	۳-۱-۵-۲-۴ تخلخل رشدی (Growth P.)
۷۱	۴-۱-۵-۲-۴ تخلخل قالبی (Moldic P.)
۷۲	۵-۱-۵-۲-۴ تخلخل حفره ای (Vuggy P.)
۷۳	۶-۱-۵-۲-۴ تخلخل حاصل از شکستگی (Fracture P.)
۷۳	۶-۲-۴ سیمانی شدن (Cementation)
۷۴	۱-۶-۲-۴ سیمان فیبری سوزنی (Fibrous c.)
۷۴	۲-۶-۲-۴ سیمان تیغه ای (Bladed c.)
۷۵	۳-۶-۲-۴ سیمان کلسیت اسپاری هم بعد (Equant c.)
۷۵	۴-۶-۲-۴ سیمان دروزی (Drusy c.)
۷۵	۵-۶-۲-۴ سیمان بلوکی (Blocky c.)
۷۵	۶-۲-۴ سیمان رشد اضافی هم محور (Syntaxial overgrowth c.)
۷۶	۷-۶-۲-۴ سیمان پوئی کیلوتاپیک (Poikilotopic c.)
۷۶	۸-۶-۲-۴ سیمان صفحه ای (Platy c.)
۷۶	۹-۶-۲-۴ سیمان رگه ای (Vein c.)
۷۶	۱۰-۶-۲-۴ ارتباط سیمان با فابریک (Cement fabric relationship)
۷۷	۱-۷-۲-۴ آشفتگی زیستی (Bioturbation)
(Boring	۲-۷-۲-۴ ایجاد حفره در سنگ یا تشکیل دهنده های نسبتاً سخت توسط ارگانیسم حفار
۷۷	۸-۲-۴ تراکم (Compaction)
۸۴	۹-۲-۴ نئومورفیسم (Neomorphism)
۸۴	۱۰-۲-۴ دولومیتی شدن (Dolomitization)
۹۰	۳-۴ توالی دیاژنتیکی سازند های فهلیان و داریان در میدان گشود جنوبی

عنوان

صفحه

فصل پنجم: میکروفاسیس

۹۴	۱-۵ مقدمه
۹۵	۲-۵ میکروفاسیس های سازندهای فهلیان و داریان
۹۵	۱-۲-۵ کمریند رخساره ای درون حوضه (Basin)
۹۵	۱-۱-۲-۵ وکستون بیوکلستی دارای اسپیکول اسفنج (Mf1)
۹۶	۲-۱-۲-۵ وکستون فرامینیفری پلاژیک (Mf1)
۹۶	۲-۲-۵ کمریند رخساره ای رمپ عمیق (Deep ramp)
۹۶	۱-۲-۲-۵ وکستون بیوکلستی رادیولار دار (Mf2)
۹۶	۲-۲-۲-۵ باندستون لیتوکودیم دار (Mf3)
۹۶	۳-۲-۲-۵ گرینستون آئیدی (Mf4)
۹۷	۴-۲-۲-۵ گرینستون پلوئیدی، آئیدی و اینترائلستی (Mf5)
۹۸	۵-۲-۲-۵ وکستون رادیولار و اکینودرم دار (Mf6)
۹۸	۴-۲-۲-۵ وکستون بیوکلستی رادیولار دار (Mf2)
۹۹	۷-۲-۲-۵ وکستون بیوکلستی برآکیوپود دار دولومیتی شده (Mf3)
۹۹	۳-۲-۵ کمریند رخساره ای سد (Shoal)
۹۹	۱-۳-۲-۵ گرینستون بیوکلستی پلوئید دار (Mf7)
۱۰۰	۲-۳-۲-۵ گرینستون اینترائلست و پلوئید دار (Mf8)
۱۰۰	۴-۲-۵ کمریند رخساره ای لagon (Lagoon)
۱۰۱	۱-۴-۲-۵ وکستون بیوکلستی دارای جلبک آهکی و فرامینیفر بنتیک (Mf9)
۱۰۱	۲-۴-۲-۵ وکستون بیوکلستی دارای استراکود (Mf4)
۱۰۱	۳-۴-۲-۵ وکستون-پکستون بیوکلستی پلوئید دار دارای بیوتوربیشن (Mf5)
۱۰۵	۳-۵ تفسیر محیط رسوبی سازندهای فهلیان
۱۰۵	۱-۳-۵ کمریند رخساره ای درون حوضه (Basin)
۱۰۵	۲-۳-۵ کمریند رخساره ای رمپ عمیق (Deep ramp)
۱۰۷	۳-۳-۵ کمریند رخساره ای سد (Shoal)
۱۰۷	۴-۳-۵ کمریند رخساره ای لagon (Lagoon)
۱۱۱	۵-۵ تفسیر محیط رسوبی سازندهای داریان
۱۱۱	۱-۵-۵ کمریند رخساره ای درون حوضه (Basin)
۱۱۱	۲-۵-۵ کمریند رخساره ای رمپ عمیق (Deep ramp)
۱۱۱	۳-۵-۵ کمریند رخساره ای لagon (Lagoon)
۱۱۲	

فصل ششم: ویژگی های مخزنی

۱۱۸

۱-۶ مقدمه

صفحه	عنوان
۱۱۹	۲-۶ نگار پرتو گاما
۱۲۱	۳-۶ نگار چگالی
۱۲۱	۴-۶ نگار نوترون
۱۲۲	۵-۶ کاربرد نگار نوترون در به دست آوردن تخلخل
۱۲۲	۶-۶ تخلخل
۱۲۲	۷-۶ عوامل تعیین کننده میزان تخلخل
۱۲۶	۸-۶ نگار سونیک
۱۲۶	۹-۶ تشخیص لیتوژی
۱۲۷	۱۰-۶ نگار های SGR و CGR و ارتباط آن ها در سازند های فهليان و داريان
۱۱-۶	۱۱-۶ تطابق نگارهای GR، RHOB و NPHI برای سازند های فهليان و داريان در چاه شماره ۱ میدان گشوي جنوبی
۱۲۸	۱۲-۶ کراس پلات نوترون - چگالی
۱۳۲	۱۳-۶ کراس پلات چگالی - سونیک
۱۳۴	۱۴-۶ کراس پلات پرتو گاما - نوترون
۱۴۰	نتیجه گیری
۱۴۲	
۱۴۶	منابع

فهرست اشکال، پلیت ها و جداول

صفحه	عنوان
۳	شکل (۱-۱): نقشه راه های دسترسی به منطقه مورد مطالعه
۴	شکل (۲-۱): موقعیت چاه های مورد مطالعه در نقشه زمین شناسی منطقه بندر عباس
۵	شکل (۳-۱): موقعیت میدان گشوی جنوبی نسبت به میدان مجاور آن
۱۳	شکل (۱-۲): نقشه زمین شناسی و تکتونیکی ایران
۱۴	شکل (۲-۲): زیر پهنه های عمده زاگرس
۱۶	شکل (۳-۲): بازسازی پالئوزوگرافی کرتاسه میانی
۱۸	شکل (۴-۲): شمای برش نمونه سازند فهلیان
۱۹	شکل (۵-۲): شمای برش نمونه سازند داریان
۲۲	شکل (۶-۲): چارت تطابق چینه شناسی مژوزوئیک- سنزوئیک بخش ایرانی حوضه زاگرس
۲۵	شکل (۷-۲): خلاصه ای از سیستم استراتیگرافی و تکتونیک نواحی دور از ساحل خلیج فارس
۲۶	شکل (۸-۲): نمایش رخساره دیرینه بریازین- والاژینین در پلیت عربی
۲۷	شکل (۹-۲): نمایش رخساره دیرینه هوتریوین- بارمین در پلیت عربی
۱۱	شکل (۱۰-۲): نمایش رخساره دیرینه آپتین- آلین در پلیت عربی
۳۰	شکل (۱۱-۲): ستون چینه شناسی، پراکندگی میکروفاسیس ها و کمریندهای رخساره ای سازند فهلیان در چاه شماره ۱ میدان گشوی جنوبی.
۳۱	شکل (۱۲-۲): ستون چینه شناسی، پراکندگی میکروفاسیس ها و کمریندهای رخساره ای سازند داریان در چاه شماره ۱ میدان گشوی جنوبی.
۳۵	شکل (۱-۳): الف) مراحل پیشرفت بیومیکروسفر به صورت شماتیک ب) لایه های متحده مرکز کربنات کلسیم
۳۹	تابلو ۱ (سازند فهلیان)
۴۲	تابلو ۲ (سازند داریان)
۵۳	تابلو ۳ (سازند فهلیان)
۵۵	تابلو ۴ (سازند فهلیان)
۵۷	تابلو ۵ (سازند فهلیان)
۵۹	تابلو ۶ (سازند داریان)
۶۱	تابلو ۷ (سازند داریان)
۶۳	تابلو ۸ (سازند داریان)
۶۹	شکل (۱-۴): نمایش چگونگی ژنز کلست های پوشش دار و حفاری شده بر پایه مطالعه کربنات های ژوراسیک بالا در لهستان
۸۱	تابلو ۹ (سازند فهلیان)
۸۳	تابلو ۱۰ (سازند داریان)
۸۷	تابلو ۱۱ (سازند فهلیان)
۸۹	تابلو ۱۲ (سازند داریان)
۹۱	جدول (۱-۴): توالی پاراژنتیکی مربوط به سازند فهلیان در میدان گشوی جنوبی

عنوان

صفحة

جدول (۲-۴): توالی پاراژنتیکی مربوط به سازند داریان در میدان گشتوی جنوبی	۹۲
تabelo (۱۳) (سازند فهليان)	۱۰۴
شکل (۱-۵): مدل رسوی و انواع میکروفاسیس های موجود در سازند فهليان در میدان گشتوی جنوبی	۱۰۸
تabelo (۱۴) (سازند داریان)	۱۱۰
شکل (۲-۵): مدل رسوی و انواع میکروفاسیس های سازند داریان در میدان گشتوی جنوبی.	۱۲۰
شکل (۶-۱) و (۶-۲): نمایش هیستوگرام های مربوط به میانگین حجم شیل در سازندهای فهليان و داریان در چاه های شماره ۱ و ۴	۱۱۳
شکل (۳-۶) و (۴-۶): نمایش هیستوگرام های مربوط به میانگین تخلخل در سازندهای فهليان و داریان در چاه های شماره ۱ و ۴	۱۲۳
جدول (۱-۶): داده های چاه پیمایی و نتایج حاصل از بررسی خرد های حفاری و مغزه های مربوط به سازندهای فهليان و داریان در چاه های شماره ۱ و ۴ میدان گشتوی جنوبی	۱۲۵
شکل (۵-۶): ترسیم نگارهای SGR و CGR در کنار هم مربوط به سازندهای فهليان و داریان در چاه شماره ۴ میدان گشتوی جنوبی	۱۲۷
شکل (۶-۶): ترسیم نگارهای NPHI، GR، RHOB مربوط به سازند فهليان در چاه شماره ۱ میدان گشتوی جنوبی.	۱۲۹
شکل (۷-۶): ترسیم نگارهای NPHI، GR، RHOB مربوط به سازند داریان در چاه شماره ۱ میدان گشتوی جنوبی.	۱۳۰
شکل (۸-۶): کراس پلات های نوترون-چگالی مربوط به سازندهای فهليان و داریان در چاه شماره ۴ میدان گشتوی جنوبی.	۱۳۴
شکل (۹-۶): کراس پلات های سونیک-چگالی و تخلخل-سونیک مربوط به سازندهای فهليان و داریان در چاه شماره ۴ میدان گشتوی جنوبی.	۱۳۵
شکل (۱۰-۶): کراس پلات نوترون-پرتو گاما مربوط به سازندهای فهليان و داریان در چاه شماره ۱ میدان گذاری گشتوی جنوبی.	۱۴۰

پیدادی که پر تو وارد می شود در عفو آن منتصراستی،

اما پیدادی که پر دیگران وارد می شود اپراؤ نمی توانی

آن را بینشی و تا شرف آدمیت در وضود تو با قیمت پایر

در رفع ظالم با تمام توانایی خود بگوشی.
امام علی(ع)

پرترین توش آفرازت پری و ظالم کرد اور حق پندرگان

هر است.
امام علی(ع)

پالاترین بخشش ها، سانحه های صاحبیت است
امام علی(ع)

کامل ترین نوع بی عدالتی آن است که عادل پر نظر

برسی، در حالیکه عادل نیستی.
اغلطون

پندرگ ترین در اجتماع پسریت بی عدالتی است اور بنک

بی عدالتی توانای ترین افراد روی زمین را پر سوی تباہی

می گشود.
سالین بوری

فصل اول

کلیات

۱-۱- مقدمه

نهشته های بخش پایینی کرتاسه در میدان گشوی جنوبی شامل سازندهای فهلیان، گدوان و داریان می باشند که از این میان سازندهای فهلیان با سن نئوکومین و داریان با سن آپتین در این پایان نامه مورد بحث و بررسی قرار گرفته اند. سازند فهلیان در میدان مذکور از آهک تا آهک دولومیتی تشکیل گردیده است. این سازند در چاه شماره ۱ با ضخامت ۲۵۴ متر و در چاه شماره ۴ با ضخامت ۲۶۵ متر در میدان گشوی جنوبی مطالعه گردید. سازند داریان از آهک های خاکستری تا قهقهه ای تشکیل شده است که در سراسر جنوب غرب ایران گسترش دارد و از فسیل اربیتولین بسیار غنی است. این سازند که آخرین واحد گروه خامی است در میدان گشوی جنوبی در چاه شماره ۱ با ضخامت ۱۴۵ متر، در چاه شماره ۳ با ضخامت ۳۶ متر و در چاه شماره ۴ با ضخامت ۱۵۵ متر مورد بررسی قرار گرفت. با توجه به این که این دو سازند ستگ مخزن مهمی در گروه خامی محسوب می شوند میکروfasیس، محیط رسوی و خصوصیات مخزنی آن ها در این تحقیق مورد بررسی قرار گرفته است.

در این فصل به منظور آشنایی با ویژگی های کلی منطقه مورد مطالعه، موقعیت جغرافیایی و راه های دسترسی به منطقه مورد مطالعه، شرایط آب و هوایی و پیشینه مطالعاتی بیان خواهد شد، سپس اهداف مطالعه و روش کار تشریح می گردد.

۲-۱- موقعیت جغرافیایی و راه های دسترسی به منطقه مورد نظر

میدان گشوی جنوبی در فاصله ۷۰ کیلومتری شمال غرب بندرعباس واقع گردیده است. ناحیه بندرعباس و بخش های پیرامون آن از نظر زمین شناسی ناحیه ای، با انتهای جنوبی- شرقی کمربند چین خورده زاگرس منطبق می باشد. میدان مذکور یک طاقدیس زیر سطحی بوده و در روی زمین رخنمون ندارد. رسوبات عهد حاضر ساختمان مذکور را پوشانده و در بعضی قسمت ها سازند آغاجاری دارای رخنمون است. میدان گشوی جنوبی توسط عملیات لرزه نگاری در سال ۱۳۵۵ توسط شرکت فیلیران با حفاری موفقیت آمیز چاه ۱AX کشف گردید. تاکنون تعداد چهار حلقه چاه در این میدان حفاری گردیده است(گزارش داخلی شرکت نفت مناطق مرکزی، ۱۳۸۶). از لحاظ مختصات جغرافیایی، شهرستان بندر عباس بین $۱۴^{\circ} ۵۶^{\prime}$ تا $۲۲^{\circ} ۵۶^{\prime}$ طول شرقی و $۱۵^{\circ} ۲۷^{\prime}$ تا $۲۷^{\circ} ۵۹^{\prime}$ عرض شمالی واقع شده است. این شهرستان در منتهی الیه جنوب شرقی زون زاگرس چین خورده یا زاگرس خارجی قرار دارد و از طرف شرق به زون مکران و از طرف شمال و شمال شرقی به زون دگرگونی سنتندج- سیرجان محدود شده است.

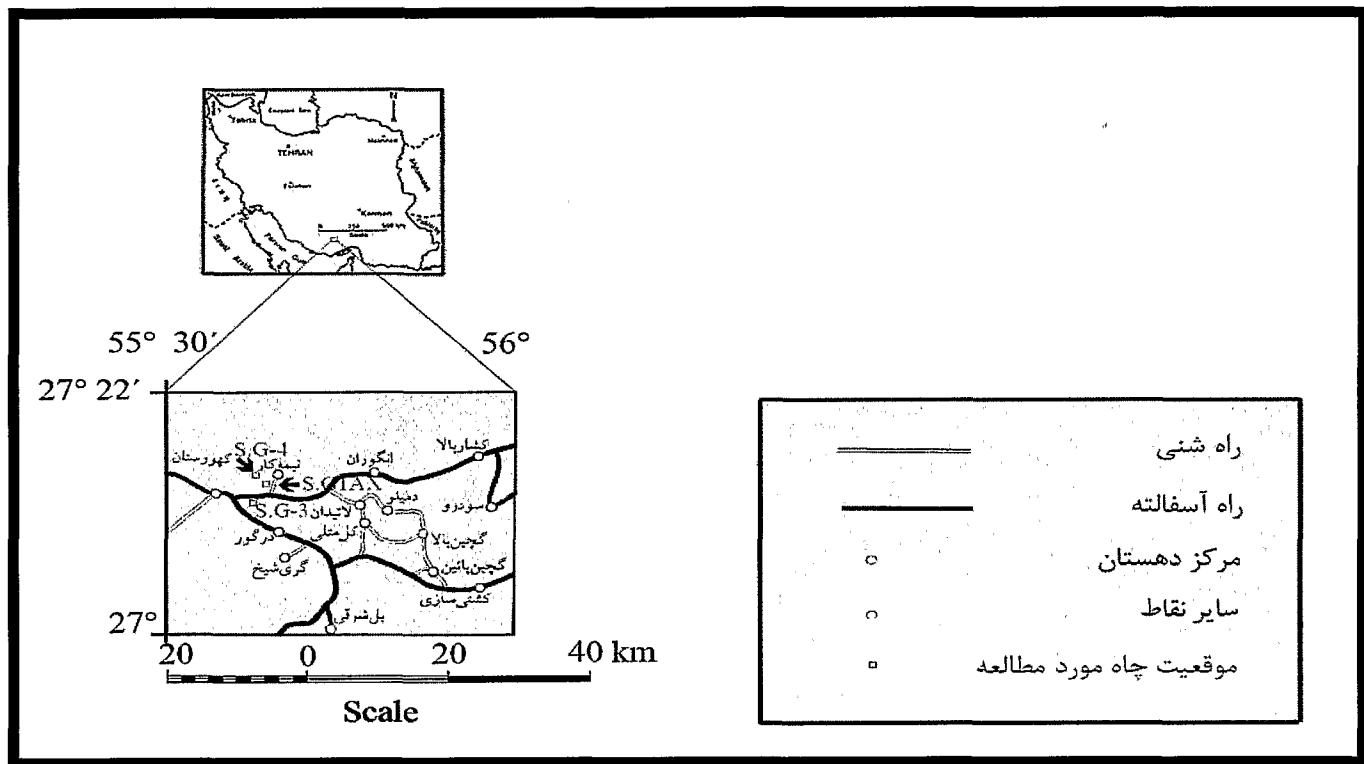
منطقه مورد مطالعه بین راه های ارتباطی انگوران- کهورستان واقع شده است و نزدیک ترین آبادی به آن روستای نیمه کار است(شکل ۱-۱). موقعیت(مختصات جغرافیایی) چاه هایی که سازندهای مزبور در آن ها بررسی شده اند، چنین است: چاه شماره (۱): $۲۷^{\circ} ۱۲^{\prime} ۰۵^{\prime \prime}$ عرض شمالی و $۳۹^{\circ} ۳۵^{\prime} ۵۵^{\prime \prime}$ طول شرقی، چاه شماره (۳): $۲۷^{\circ} ۱۲^{\prime} ۲۰^{\prime \prime}$ عرض شمالی و $۳۷^{\circ} ۵۰^{\prime \prime}$ طول شرقی و چاه شماره (۴): $۲۷^{\circ} ۱۳^{\prime} ۲۱^{\prime \prime}$ عرض شمالی و $۴۰^{\circ} ۰۳^{\prime} ۵۵^{\prime \prime}$ طول شرقی(شکل ۲-۱). موقعیت این میدان نسبت به میادین مجاور آن در شکل (۳-۱) نمایش داده شده است.

۳-۱- شرایط آب و هوایی

متوسط بارندگی در شهر بندرعباس سالانه $۲۱۳/۲$ میلی متر است و حداقل متوجه بارندگی ماهانه متعلق به بهمن ماه با ۵۵ میلی متر و بعد از آن اسفند ماه با ۵۳ میلی متر بوده و در شهریور ماه در طول سال هیچ گونه بارندگی وجود ندارد. میانگین سالانه رطوبت نسبی در ایستگاه هواشناسی بندر عباس $۶۷/۸$ درصد بوده که بیشترین میزان آن مربوط به ماه های اسفند و مرداد با $۷۱/۱$ درصد و کم ترین میزان آن در آبان ماه با $۶۵/۲$ درصد است.

هوای این ناحیه در امتداد خط ساحلی در تمام سال مرتبط است و متوجه نم نسبی در ایستگاه های ساحلی در تمام طول سال بیش از ۵۰ درصد است. اما با افزایش فاصله از ساحل و یا به عبارت دیگر با دور شدن از مسیر ورود رطوبت خلیج فارس و دریای عمان به داخل کشور،

روطوبت نسبی کم تر می شود به طوری که تا ۱۷ درصد کاهش پیدا می کند(وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، ۱۳۸۳).



شکل(۱-۱) نقشه راه های دسترسی به منطقه مورد مطالعه (اقتباس از نقشه ۰۰۰،۰۰۰:۱؛ اطلس راه های ایران، ۱۳۸۵).

٤-١- وضعیت توپوگرافی

واحدهای کوهستانی در مرکز شهرستان بندرعباس به صورت توده های منفرد وجود دارند. کوه های پره زین، آک کاهو، گرنگ گچ و کم لشت از مهم ترین قله های بخش شمال غربی هستند. واحدهای پست مرکزی، بین سطوح مرتفع و کوهستانی قرار گرفته اند و اغلب در شرق، جنوب شرق و جنوب شهرستان پراکنده شده اند. واحدهای پست ساحلی، تمام سواحل جنوبی شهرستان را در بر می گیرند. ارتفاع در شهر بندرعباس به سمت شمال افزایش می یابد. بنابراین متوسط ارتفاع در قسمت های مرکزی و شمالی از قسمت های جنوبی بیشتر از ۵۰۰ متر بوده و محدوده های هموار و پست در قسمت های جنوبی و بین کوه ها قرار گرفته اند (وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، ۱۳۸۳).

BANDAR ABBAS

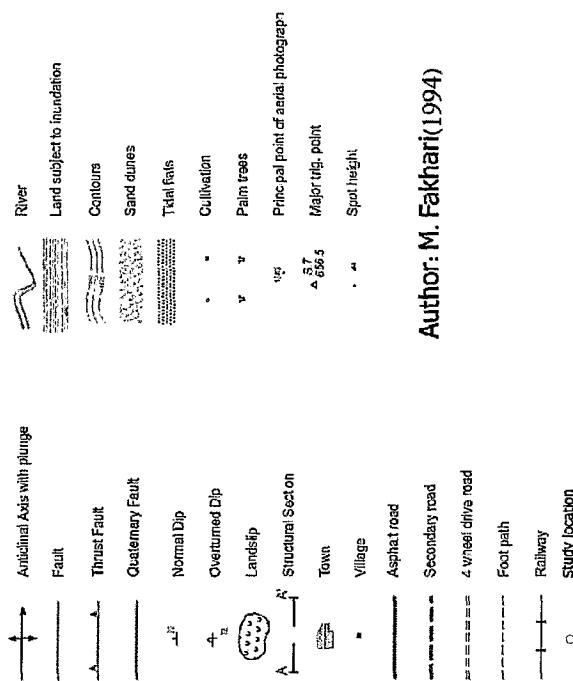
A detailed geological map of a mountainous region, likely the Himalayas, showing various geological features, contour lines, and a scale bar.

The map includes the following labels:

- Geological Features:** ANGRU (GASHI), SAGSHU, Rongbuk, and several unnamed peaks and ridges.
- Contour Lines:** Indicated by dashed lines with elevations such as 4000, 3800, 3600, 3400, 3200, 3000, 2800, 2600, 2400, 2200, 2000, 1800, 1600, 1400, 1200, 1000, 800, 600, 400, and 200 meters.
- Scale Bar:** A horizontal scale bar at the bottom right indicates a distance of 30 Kilometres.
- Coordinates:** Latitude and longitude coordinates are marked along the bottom and right edges:
 - Bottom Left: $27^{\circ} 23'$
 - Bottom Center: $27^{\circ} 16.2'$
 - Bottom Right: $27^{\circ} 9.5'$
 - Right Edge: $55^{\circ} 49'$, $55^{\circ} 41.4'$, and $55^{\circ} 34'$
- Scale:** A vertical scale bar on the right side indicates a scale of 1:230,000.

GEOLOGICAL LEGEND

CONVENTIONAL SYMBOLS



Author: M. Fakhari(1994)

شکل (۱-۲): موقعیت چاه های مورد مطالعه در نقشه زمین شناسی منطقه بند و عباس (اقتباسی، با تغییرات، از نقشه : «هاآن بنده، علیله، شرکت نفت هماطه، همکاری»)