بررسی و تفسیر ساختارهای زیرسطحی تنگه هرمز با استفاده از دادههای ژئوفیزیک لرزهای و دادههای حفاری

سپیده پاژنگ'، بهزاد زمانی*۲، علی کدخدائی'، محمود برگریزان" و محمدرضا یوسفپور

^۱ دانشکده علوم طبیعی، دانشگاه تبریز، تبریز، ایران ^۲دانشیار، گروه زمین شناسی، دانشکده علوم طبیعی، دانشگاه تبریز، تبریز، ایران ^۳ شرکت مهندسی و خدمات پارس پترو زاگرس، تهران، ایران ^۴شرکت نفت فلات قاره ایران، تهران، ایران

(تاریخ دریافت: ۹۳/۱۰/۰۳، تاریخ پذیرش: ۹۵/۰۱/۱۸)

چکیدہ

هدف اصلی این مطالعه بررسی و تحلیل ساختاری با استفاده ازدادههای ژئوفیزیکی زیرسطحی تنگه هرمز است. بخش عمدهای از این ارزیابی، تفسیر لرزهای ۷۵ خط برداشتشده PC2000 توسط شرکت نفت فلات قاره است که علاوه بر تفسیر افقهای لازم، برای درک تکامل چینه شناختی-ساختاری منطقه نیز از آنها استفاده شده است. منطقه مورد مطالعه در جنوب ایران و در تنگه هرمز واقع شده است. با توجه به پوشیده بودن منطقه توسط دریا، امکان بررسی مستقیم ساختارهای موجود وجود ندارد. براین اساس، با استفاده از دادههای لرزهنگاری دوبعدی و اطلاعات حاصل ازحفاریهای عمیق در تنگه هرمز (هشت حلقه چاه) و نرمافزار پترل، به تحلیل زمین ساختی منطقه پرداخته شده است.

نتایج حاصل نشان داده است که در بخشهایی از منطقه صعود دیاپیرها با پدیده فروسازش و پس از رسوبگذاری اند کی روباره بر روی سری هرمز، آغاز شده و در بخشهای دیگر این صعود تحت تأثیر فعال شدن مجدد گسلهای پیسنگی در زمان مزوزوئیک و سنوزوئیک با نیروی شناوری بوده است. دو مرحله رشد فعال و غیرفعال برای رشد ساختارهای مرتبط با دیاپیرهای منطقه شناخته شده است. همچنین تشکیل ساختارهای مرتبط با حرکت روبه بالای نمک هرمز میتواند با حضورگسلهای عمیق با امتداد شمالشرق-جنوب غرب توجیه گردد. تمرکز بیشتر این گسلها در ایالت هرمز شرقی است که با توجه به تأثیر کوهزایی عمان و زاگرس، پیچیدگی ساختاری این بخش از منطقه قابل توجیه است. بیشتر گسلهای زیر سطح ناپیوستگی میوسن میانی از نوع معکوس و رانده هستند. گسلهای شعاعی نرمال در همه سطوح بالای دیاپیرها غالب هستند. شعاع تأثیر دیاپیرهای منفرد تقریباً دو برابر قطرشان است. همچنین مشخص گردید چینهای این بخش از زاگرس کواه تو و پهنتر از بخشهای شمال باختری می،اشند، بهطوری که طول موج چینها حدود ۳۲ برابر دامنهشان است. طی بررسی و اندازه گیری زاویه بینیالی ۳۹ چین در تنگه هرمز مشخص گردید که ۲/۵۶ درصد چینها از نوع باز و ۹۹/۹۶ درصد از نوع چینهای ملایم هستند.

واژههای کلیدی: خطوط لرزهای، تنگه هرمز، تفسیر ساختاری، زاویه بین یالی، دیاپیریسم نمک

۱ مقدمه

ژئوفیزیک اکتشافی و بهویژه لرزهنگاری از اوایل قرن بیستم خود را بهعنوان ابزاری کارآمد در پیجویی و اکتشاف ذخایر نفت و گاز معرفی کرده است. تفسیر اطلاعات لرزهنگاری یکی از ارکان مهم و اصلی در تصمیم گیریهای مرتبط با اکتشاف ذخایر هیدروکربنی است. امروزه ارزش اطلاعات تفسیر لرزهنگاری برای اتخاذ تصمیمات اساسی در استخراج و بهرهبرداری بهینه از مخازن نفت و گاز برای کلیه شرکتهای نفتی مشخص است (قلاوند و همکاران، ۱۳۸۸).

تفسیر بازتابنده ا برای مشخص کردن سرگذشت زمین ساختی منطقه بسیار مهم است. در این تحقیق سعی شده است مجموعه ای از بازتابنده ها که در چهار چوب اهداف مطالعه بوده اند، تفسیر و تحلیل شوند. اطلاعات لرزه نگاری دوبُعدی و سه بُعدی منطقه حاکی از حضور ساختارهای پیچیده ای است که ابهامات زیادی از دیدگاه چینه شناختی و ساختاری دارند. بعد از تفسیر افق ها با ستفاده از داده های چاه و نقشه Under Ground (Under Ground با استفاده از داده های چاه و نقشه Under راضه های زمین ساختی و ارتباط آن با زمین ساخت حاکم بر منطقه پر داخته شده است. اندازه گیری هایی در این راستا صورت گرفته است که در ادامه به آن اشاره می شود.

ریچاردسون و همکاران (۱۹۲۹) بررسی اولیه ۶۳ گنبدنمکی را انجام داده و نقشه ناحیهای منطقه را ترسیم کردند. آنها به توصیف حرکت نمک (Salt glacier) و دگرگونی مجاورتی شیل ها توسط سنگ های نفوذی سری هرمز پرداختند. هریسون (۱۹۳۰) ۳۱ گنبد نمکی دیگر را توصیف و اطلاعات آنرا تکمیل کرد. او زمان نفوذ و شکستگی توسط گنبدهای نمکی را برای اولین بار به کرتاسه بالایی نسبت داد. فالکون (۱۹۶۷) معتقد بودکه نمکهای کامبرین (هرمز) در کرتاسه زیرین شروع به

حرکت رو به بالا کردهاند. علا (۱۹۷۴) اظهار کرد که صعود گنبدهای نمکی جنوب ایران در رابطه با راستاهای شکستگی شمالی-جنوبی در پیسنگ ایران بوده وآن را انعکاسی از ناهمگنیهای پیسنگ معرفی کرد. هافر و همکاران (۱۹۷۷) با استفاده از دادههای شرکت نفت هرمز به بررسی زمینشناسی تنگه هرمز و جنوب ایران می پردازند. آنان دادههای لرزهای سال های ۱۹۷۲–۱۹۷۶ و همچنین دادهای چاههای HD-1 و HA-1 را استفاده و بهطور دقیقتر سازندها، دگرشیبیها و روندهای ساختاری منطقه را بررسی کردهاند. ویندلاستاد و همکاران در طول سال،های ۲۰۰۱ تا ۲۰۰۳ مطالعات مشترکی را بین مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران (NIOC) و شرکت نروژی استات اویل در منطقه هرمز انجام دادند که نتایج آن در قالب گزارش جامعی ارائه شده است. آنها در طی این مطالعه ضمن تحلیل دادهها و آمادهسازی یک پایگاه خوب داده، به ارتباط چینهشناختی بین چاهها ودادههای لرزهای پرداخته و علاوه بر این، تکامل ساختاری منطقه، سنگ منشأ و زمان تولید هیدروکربن و کوچ را مورد بررسی قرار دادهاند. لتوزی و شرکتی (۲۰۰۴) نشان دادند که نمک هرمز قبل از کوهزایی نئوژن زاگرس گنبدهایی را شکل داده است. آنها پیشنهاد میکنند که قرارگیری گسل تراستی و گسل پارگی (tear) در این منطقه را حضور گنبدهای نمکی از پیش موجود، کنترل میکند. جهانی و همکاران (۲۰۰۷) بر اساس دادههای منتشر شده و مطالعات میدانی به توصیف ریختشناسی و فعالیتهای حال حاضر گنبدهای نمکی شرق زاگرس پرداختهاند. آنها گنبدهای نمکی زاگرس را براساس ریختشناسی و شکل به شش گروه تقسیم کردهاند. همچنین جهانی و همکاران (۲۰۰۹) در زاگرس چینخورده و کمربند راندگی، به بررسی ساختارها و ارتباط گنبد نمکی با چین خوردگی و گسلش ير داختهاند.

۲ روش پژوهش ۲-۱ موقعیت جغرافیایی منطقه مورد مطالعه در جنوب شرق ایران و در تنگه هرمز واقع شده است. این منطقه برای شرکت ملی نفت ایران تحت عنوان بلوک E با مختصات ۵۵۵ تا ۵۶۵ طول شرقی و'۳۰ ۲۵۵ تا ۲۷⁰ عرض شمالی شناخته شده است (شکل ۱). تنگه هرمز در انتهای شرقی خلیج فارس قرار دارد و فلات ایران را از شبهجزیره عربستان جدا میکند و آبهای خلیج فارس را به دریای عمان و اقیانوس هند زمین شناختی نظیر زیر است: الف) امتداد زاگرس و زمین شناختی نظیر زیر است: الف) امتداد زاگرس و سکوی (پلتفرم) عربی در جنوب و جنوب غرب، ب) حوزه رسوبی مکران در شمال و شمال غرب، ب) حوزه رسوبی مکران در شمال شرق و د) کوههای عمان و شبهجزیره مزندام در جنوب (هافر و همکاران، ۱۹۷۷).



شکل ۱. منطقه مورد مطالعه (بیضی سفید) و پوشش لرزهای تنگه هرمز (با تغییراز ویندل)ستاد و همکاران، ۲۰۰۳).

با توجه به اهمیت اقتصادی ناحیه مورد نظر، این ناحیه بهطورگستردهای تحت پوشش فعالیتهای اکتشافی ازجمله برداشت اطلاعات لرزهنگاری قرارگرفته است. شکل ۱ موقعیت منطقه مورد مطالعه به همراه پوشش داده-های لرزهای را نشان میدهد.

۲-۲ زمین شناسی و زمین ساخت منطقه کمربند چین خورده- رانده زاگرس و ناحیه خلیج فارس، بخش خارجی کوهزاد زاگرس است که واتنش کمتری را نسبت به بخشهای شمالشرق تحمل نموده است. علاوه

بر تأثیر چینخوردگی زاگرس بر ناحیه خلیج فارس به ویژه در بخش غربی آن، این ناحیه متأثر از بالا آمدن نمک مربوط به سری هرمز با سن پرکامبرین پسین-کامبرین پیشین و کوهزایی عمان است. در زیر پوشش رسوبی ناحیه مورد مطالعه، پیسنگ صفحه عربستان در نظر گرفته می شود که عمق آن به طرف جنوب غرب کاهش می یابد و در سپر عربستان به سطح زمین می رسد (السوقی، ۱۳۸۶).

تکامل ساختاری پیچیده تنگه هرمز ارتباط مستقیمی با زمین ساخت صفحهای آن منطقه دارد. اولین رویدادی که منطقه هرمز را چندین بار تحت تأثیر قرار داد، کوهزایی عمان است که با شروع فرورانش بخش شمال شرق اقیانوس نئوتتیس در محیط پیش کمان (Fore-arc) در زمان آلبین آغاز شد. رشته کوههای عمان (در شمال و شرق عمان) در حاشیه جنوبی نئوتتیس طی دو رخداد كوهزايي عمده شكل گرفتهاند. رخداد اول يك رخداد زمینساختی چند مرحلهای همراه با دگرگونی بوده که از پرمین بالائی تا کرتاسه آغازی بوقوع پیوسته است. این رخداد زمينساختي باجاگيري افيوليتهاي سمعيل (Semail Ophiolites) بعنوان بخشی از سنگ کره اقیانوسی در زمان کامپانین به اوج خود رسیده است. رخداد دوم (چین خوردگی آلپی) در ماستریشتین میانی شروع و در میوسن آغازی به پایان رسیده است. این رخداد زمينساختى موجب پديد آمدن شكل امروزى کو دهای عمان شده است (گلنیه، ۲۰۰۰).

مراحل اولیه کوهزایی زاگرس با برخورد قاره- قاره صفحه عربی و صفحه ایران مرکزی در کرتاسه پسین شکل گرفت و تأثیر بسیار اندکی در ساختارهای منطقه هرمز گذاشت. زمانی که چینخوردگی و راندگیها به سمت جنوب پیشروی میکردند، گسلهای قدیمی پرکامبرین و کامبرین و ساختارهای پیسنگی دوباره فعال شدند و بر الگوی نهشتههای داخلی مناطق دریایی تأثیر گذاشتند (ویندلستاد و همکاران، ۲۰۰۳).

۲-۳ زمین ساخت نمک و رشد گنبدهای نمکی تعداد زیادی توده نمکی با ساختار حلقوی در تنگه هرمز وجود دارند که برخی از آنها هنوز مدفون هستند و برمبنای اطلاعات لرزهنگاری میتوان موقعیت آنها را مشخص کرد. موقعیت گنبدهای نمکی مدفون در منطقه مورد مطالعه بر اساس دادههای لرزهنگاری دوبعدی و با دقت بالا در گزارش پاژنگ (۱۳۹۲) آورده شده است. همان طور که اشاره شد تاریخچه زمین – ساخت نمک در سراسر منطقه مشابه نیست، این رخدادها بر آیند فعالیت های کوهزایی عمان و زاگرس هستند.

برای تشکیل ساختارهای مرتبط با نمک سه حالت فعال (Active)، دوباره فعال (Reactive) و غير فعال (Passive) را برای نمک می توان متصور بود. مدلسازی تجربی نیز این سه حالت نفوذ گنبدهای نمکی را تائید میکند (وندویل و جکسون، ۱۹۹۲). در حالت فعال، نمک هنگام بالا آمدن ساختارهایی همچون تاقدیسها و گنبدها را شکل میدهد. علاوه بر این بهعلت حرکت نمک در عمق و نشست لايههاي رويي برخي ساختارها همانند ساختارهای پشتِ لاکپشتی (Turtle back) و پشتِ نهنگی (Whaleback) به وجود می آیند. دراین حالت نمک در شکل گیری این گونه ساختارها نقش غیرفعال دارد. برای حالت غیرفعال از واژه فروسازش (Downbuilding) نیز استفاده می شود (بارتن، ۱۹۳۳). درحالت غیرفعال، رسوبات رویی به داخل لایههای نمکی فرو میروند. درحالت دوباره فعال، نمک در زیرگودال،های گرابنی واژگون که تحت تأثیر گسلش نرمال ایجاد شدهاند، به طرف بالا حرکت میکند. در مجموع مي توان اذعان داشت شكل گيري اوليه بخش زیادی از ساختارهای مرتبط با نمک عموماً به رویدادهای زمین ساختی ارتباط دارد (جکسون و وندویل، ۱۹۹۴). همچنین آهنگ کوتاهشدگی و یا بازشدگی محلی که موثر بر رسوب گذاری است، شیوه و طریقه رشد ساختار

مرتبط با نمک را تعیین می کند (تالبوت و علوی، ۱۹۹۶؛ فلتچر و همکاران، ۱۹۹۵).

تشکیل ساختارهای مرتبط با نمک توسط محققین متعددی مورد بحث قرار گرفته و نظریههای متعددی در زمینه رشد و نفوذ تودههای نمکی ارائه شده است. برای مثال بارتون (۱۹۳۳) نظریه فروسازش را که با کارهای آزمایشگاهی و دادههای ژئوفیزیکی به اثبات رسیده است، برای توجیه حرکت نمک پیشنهاد کرد. نتلتون (۱۹۳۴) چگونگی تشکیل گنبدهای نمکی را با نظریه مکانیک شارهها مورد تحلیل قرار داده است. اکثر محققین (کنت، علوی، ۱۹۹۶؛ پلایر، ۱۹۶۹؛ مطیعی، ۲۰۷۲؛ تالبوت و همکاران، ۲۰۰۷، ۲۰۰۹) معتقدند نمک هرمز در غالب ساختارهای مرتبط با نمک در منطقه شرق خلیج فارس قبل از عملکرد نیروهای کوهزایی زاگرس بالا آمدهاند.

همچنین با وقفههای رسوبی (Hiatus)، تشکیل این ساختارها بهعلت بالا آمدن نسبتاً سریع نمک، با فرسایش و یا عدم رسوب گذاری توأم بوده است. تغییرات ضخامت توالیهای همجوار با ساختارهای مرتبط با نمک (براساس اطلاعات لرزهنگاری و مشاهدات صحرایی) نشاندهنده حرکت متوالی نمک است. برای مثال در برخی مراحل، نمک بهعلت عملکرد نیروهای زمینساختی با شدت و سرعت بیشتری بالا آمده ولی در مراحل بین آن، حرکت نمک کند شده و در نتیجه، رسوبات در این مرحله کمترین تغییرات ضخامت را نشان میدهند.

درواقع، نمک هرمز به همه رویدادهای زمینساختی دوران دوم و سوم پاسخ داده و نقش مهمی را در تغییر وضعیت ساختاری منطقه هرمز ایفا کردهاست. درمقابل، نمک فارس با سن الیگوسن تا میوسن زیرین تنها متأثر از رخداد زمینساختی زاگرس است. برخی از محققین منبع نمک فارس را به بالاآمدن گسترده نمک هرمز در زمان الیگوسن و تشکیل توالیهای نمکی در آن زمان نسبت

مي دهند (ويندلستاد و همكاران، ۲۰۰۳).

۲-۲ پایگاه داده

پایگاه داده شامل نقشه UGC زمانی رأس سازند داریان، اطلاعات هشت حلقه چاه حفاری شده و دادههای لرزهای و مدل میانگین سرعتی لایهها میباشد. در این مطالعه از نرمافزار پترل برای تفسیر ساختارهای زیرزمینی استفاده شده است.

اطلاعات چاه بهترین و استانداردترین داده برای انجام این تفسیر است. برای شروع کار، ابتدا رأس کلیه سازندها بهوسیله اطلاعات چاه و نقشه UGC زمانی رأس سازند داریان مستند گردید. سپس با بسط رأس سازندها در دادههای لرزهای، مرز سازندها مشخص گردید. دادههای لرزهای استفاده شده در این پژوهش، دادههای دوبُعدی متشکل از شبکه منظم ۲x۲ کیلومتر میباشد که شامل ۲۵ خط لرزهای اصلی (بر روی این خطوط تفسیر ساختارها و افقها علاوه بر مدلسازی سهبُعدی گنبدهای نمکی انجام شده است) و ۵۰ خط لرزهای فرعی (صرفاً برای مدلسازی گنبدهای نمکی) است که شرکت نفت فلات قاره آنها را تهیه کرده است (شکل ۲).



شکل۲. طرح کلی خطوط لرزهای استفاده شده درمنطقه مورد مطالعه.

۲-۵ تفسیر خطوط لرزهای تفسیر بازتابندهها برای مشخص کردن سرگذشت زمین ساختی منطقه بسیار مهم است. در این تحقیق سعی

شده است مجموعهای از بازتابندهها که در چهارچوب اهداف مطالعه بودهاند، مورد تفسیر و تحلیل قرارگیرند. درکل اهداف زیر را برای تفسیر بازتابندهها میتوان برشمرد:

- تشخیص گسلهای مهم و اصلی و سطوح دگرشیبی
 (Unconformities) و ارتباط آنها با رویدادهای زمینساختی،
- تشخیص تودهها وگنبدهای نمکی و درک سازوکار رشد و نفوذ آنها و تأثیر آنها بر ساختار ناحیه،
- درک بهتری از رابطه بین توالی رسوبی و فعالیت
 زمینساختی همزمان با رسوب گذاری،
- مشخص کردن پدیده ای زمین شناختی مانند گسل ها،
 شکاف ها، چین خورد گی ها،
- مشخص کردن برخی تلههای احتمالی برای ذخایر هیدروکربنی.

لازم به ذکر است تمام خطوط لرزهای استفاده شده در این طرح، بیست برابر فشرده شدهاند و احتمال میرود که با نگاه به این تصاویر، بهاشتباده چنین در ذهن تداعی شود که چینهای این منطقه بیشتر از نوع چینهای تنگ و گسلها با شیب زیاد و نزدیک به قائم هستند، اما نمونه واقعی این تصاویر در شکل ۳-ب آورده شده است.



شکل ۳. (الف)، مقطع لرزهای با فشردگی ۲۰ برابر. (ب)، بخش مشخص شده تصویر الف با فشردگی ۱ است (یعنی مطابق با نمونه واقعی). همان طور که در شکل مشخص است در حالت طبیعی بر اساس طبقهبندی فلیوتی چینها از نوع ملایم هستند.

۲-۵-۱ خط لرزهای شماره ۲۴ همان طور که در شکل ۴ مشخص است، سه گنبد در این مقطع تفسیر شده است که با شمارههای ۳-۱ شماره گذاری شدهاند. این گنبدها در سمت جنوب غرب تنگه هرمز یعنی ایالت هرمز غربی متمرکز هستند. سمت شرق منطقه بهشدت گسله و از زمین ساخت پیچیدهای برخوردار است که می تواند ناشی از عملکرد کوهزایی عمان و نزدیکی به بلندای مزندام باشد. ناپیوستگی میوسن که با رنگ زرد تفسیر شده سازندهای زیرین خود را در شرق منطقه قطع کرده است. دیاپیرهای ۲ و ۳ تا نزدیک سطح زمین بالا آمدهاند. گنبد ۲ همان جزیره تنب بزرگ است که در منطقه هرمز جای گرفته است.

ناپیوستگی میوسن میانی توسط گنبدهای نمکی ۲ و ۳ بریده شده است که می توان نتیجه گرفت این گنبدها پس از میوسن میانی به عمق ۵۰۰ متر رسیده اند؛ یعنی طی صعود، پس از ناپیوستگی میوسن به این عمق رسیده و آن را تحت تأثیر قرار داده اند. در اثر صعود نمک، در بالای دیاپیرها گسل های نرمال موازی و با شبکه شعاعی تشکیل شده اند. به سمت شرق ناپیوستگی میوسن، ضخامت سازند آسماری کاهش پیدا کرده است. احتمال می رود نازک-فارس و یا ترکیبی از حرکت هر دو نمک باشد. فرونشینی سازند آسماری در اثر صعود نمک و ایجاد یک سطح نا-اسرازی آنه میشود. گنبدهای ۱ و ۳ نیز از نمک فارس هستند و رأس سازند پابده به منزله یک جدایش گر (decollement) عمل کرده است.

یکی از پدیدههایی که معمولاً همراه با گنبد های نمکی دیده می شود، ناودیس حاشیهای(Rim Syncline) آنهاست. نمکی که گنبدهای نمکی را بهوجود می آورد، از نزدیک ترین قسمتهای لایه اصلی نمک به گنبد تامین می شود. این امر سبب نازک شدن لایه نمک در اطراف

توده و در مرحله بعد سبب فرونشینی طبقات رویی در این قسمت و ایجاد ناودیس حاشیهای میشود. در شکل ۴ ناودیس های حاشیهای اولیه و ثانویه مشخص شده است. ناودیس های حاشیهای اولیه بر روی بالش های نمکی در حال رشد تجمع می یابند و شامل لایههایی هستند که به سمت ساختار نمک نازک میشوند. ناودیس های حاشیه-ای ثانویه در اطراف دیاپیرها با خروج نمک از بالش های تشکیل دهنده آنها تشکیل و شامل لایه هایی هستند که به سمت دیاپیر نمکی ضخیم میشوند (جکسون و تالبوت، ۱۹۹۴).



شکل ٤. خط لرزهای تفسیرشده شماره ۲٤. تمرکز دیاپیرها در غرب و شمالغرب مقطع است و در مقابل بخش شرق و شمال شرق به شدت گسله است. ضخامت سازند آسماری به سمت ناپیوستگی قاعده میوسن کاهش مییابد. بیشتر گسلهای منطقه با روند NE-SW از نوع گسلهای معکوس و رانده هستند.

با اندازه گیری شیب در خطوط لرزهای عمقی، شیب یال غربی تاقدیس تشکیل شده در بالای گنبد سوم ۲۰ درجه و یال شرقی ۲۱ درجه بهدست آمد. درنتیجه، زاویه بینیالی این چین ۱۳۹ درجه محاسبه شد. این چین با طول موج ۳۴۸۷ متر و دامنه ۸۷ متر در اثر صعود دیاپیر ۳ تشکیل شده است. قطر این دیاپیر ۲۰۴۰ متر و شعاع تأثیر آن ۶۵۰۰ متر اندازه گیری شده است. شیب یال غربی تاقدیس تشکیل شده در بالای گنبد دوم ۲۰ درجه و یال شرقی ۱۴۳ درجه بهدست آمد. درنتیجه، زاویه بینیالی این چین ۱۴۳ درجه محاسبه شد. قطر این دیاپیر ۹۹۴۴ متر اندازه گیری شد، اما به علت تداخل دیاپیرهای شماره ۱ و ۳ با این دیاپیر امکان اندازه گیری شعاع تأثیر آن وجود ندارد.

جهت حرکت فرادیواره در برخی از گسل ها مشخص شده است که نشان میدهد بیشتر گسل های منطقه از نوع گسل های معکوس (شیب کمتر از ۴۵ درجه و جهت حرکت فرادیواره به سمت بالا) هستند. گسل های معکوس و نرمال با روند SW-NE عمدتاً در لایه های پایینی پالئوسن و زیر آن توسعه یافتهاند. گسل های متحدالمرکز با بیشترین احتمال در حاشیه دیواره های دیاپیر و بالای ساختار نمک ایجاد می شوند.

۲-۵-۲ خط لرزهای شماره ۳۳

در شکل ۵ پنج گنبد مشخص شده است که بهترتیب از سمت راست با شمارههای ۱ تا ۵ نام گذاری شدهاند. دیاپیر شماره ۱ تا عمق ۳۰۰۰ – متر بالا آمده و لایههای بالایی خود را چین داده است. گنبد شماره ۲ در عمق ۸۰۰ – متر واقع شده است. این دیاپیر سطوح بالای خود را بریده و صعود کرده است. در قله این دیاپیر وجود گسل های نرمال نتیجه صعود گنبد است که در فضای کششی بهوجود آمدهاند. گنبد ۳ تقریباً به بستر دریا رسیده است. گنبد شماره ۴ که تا عمق ۱۰۰۰ – متر بالا آمده، چین بالای خود را بریده است پس می توان چنین برداشت کرد که این دیاپیر نسبت به چین در زمان نزدیکتری به ما به این منطقه رسیده است. گنبد ۵ تا عمق ۵۰۰ متر صعود کرده است. با توجه به نحوه تحت تأثير قرار گرفتن يالهاي چين بالای این دیاپیر، به نظر میرسد چین خوردگی پس از صعود نمک شکل گرفته است، بهعبارتی چین از دیاپیر جوان تر است.

به نظر میرسد دگرشیبی میوسن میانی تحت تأثیر صعود دیاپیرهای این ناحیه بریده و یا چین خوردهاند، پس می-توان چنین استنباط کرد که دیاپیرها در زمانی نزدیک تر به ما به این عمق رسیدهاند که ناپیوستگی میوسن را تحت تأثیر قرار دادهاند. همانند برش قبل، گنبدهای ۲، ۴ و ۵ از

نمک فارس هستند و رأس سازند پابده بهعنوان یک جدایش گر عمل کرده است. این مسئله از ناودیس های حاشیهای اولیه و ثانویه بهوجود آمده در بالای پابده قابل شناسایی است. وجود ساختار نمکی سبب بخش شدگی (scattering) امواج شده و در زیر خود سایه تولید می کند که به آن سایه نمک گفته می شود.



شکل 0. خط لرزهای تفسیرشده شماره ۳۳. گسلهای نرمال در نتیجه صعود گنبد و فضای کششی ایجاد شده در قله دیاپیرها تشکیل شدهاند.

با اندازه گیری شیب در خطوط لرزهای عمقی، شیب یال غربي تاقديس تشكيل شده در بالاي گنبد اول ۱۷ درجه و يال شرقى ٢٧ درجه بهدست آمد. درنتيجه، زاويه بينيالي این چین ۱۳۶ درجه محاسبه شد. شیب یال غربی تاقدیس تشکیل شده در بالای گنبد دوم ۱۳/۵ درجه و یال شرقی ۱۱درجه بهدست آمد. درنتیجه زاویه بین یالی این چین ۱۵۵/۵ درجه محاسبه شد. این چین با طول موج ۴۸۷۰ متر و دامنه ۲۱۰ متر در اثر صعود دیاپیر ۲ تشکیل شده است. قطر این دیاپیر ۲۳۱۰ متر و شعاع تأثیر آن ۵۱۳۰ متر اندازه گیری شد. شیب یال غربی تاقدیس تشکیل شده در بالای گنبد چهارم ۱۳/۵ درجه و یال شرقی ۱۱درجه بهدست آمد. درنتیجه، زاویه بینیالی این چین ۱۵۵/۵ درجه محاسبه شد. این چین با طول موج ۴۸۷۰ متر و دامنه ۲۱۰ متر در اثر صعود دیاپیر ۲ تشکیل شده است. قطر این دیاپیر ۲۳۱۰ متر و شعاع تأثیر آن ۵۱۳۰ متر اندازه گیری شد.

۲-۶ رابطه بین قطر و شعاع تأثیر دیاپیرها اندازه گیری قطر و شعاع تأثیر دیاپیرهای منطقه در خطوط لرزهای عمقی انجام گرفته است. برای عمقی کردن خطوط لرزهای زمانی، مدل سرعت لازم است. بهمنظور به دست آوردن این مدل چندین روش وجود دارد که ساده و ملموسترین روش استفاده از دادههای چاهپیمایی میباشد به گونهای که زمان رفت وبر گشت موج برداشت می شود و مسافت طی شده نیز مشخص است. با استفاده از رابطه ساده $\frac{M}{r} = V$ (سرعت = مسافت طی شده بر زمان طی مسیر) در هر سازند سرعت مشخص می گردد. مدل ميانگين سرعت لايهها از شركت نفت فلات قاره گرفته شده و با بار گذاری در پودمان (module) مدل نرمافزار پترل، خطوط لرزهاي زماني به خطوط لرزهاي عمقي تبديل شدند. حال قطر و شعاع تأثير هريك از دياپيرها در خطوط لرزهای عمقی اندازهگیری و مشخص شد که شعاع تاثیر دیاپیرهای منفرد (دیاپیرهایی که تحت تأثیر چینهای ناحیهای یا گنبدی دیگر قرار نگرفته باشند) تقریباً دو برابر قطرشان است. پس از رسم نمودار شعاع تأثیر برحسب قطر دیاپیرها و با استفاده از روش آماری کمترین مربعات، برازش خطی انجام گرفت (شکل ۶). رابطه خطی آنها به شرح زیر بهدست آمد:

$$y = 1.25x + 1854, \qquad R^2 = 0.9 \qquad (1)$$

در آن ۷ شعاع تأثیر دیاپیرها و x قطر دیاپیرها برحسب متر است.



۲–۷ ار تباط بین طول موج و دامنه چینها در مقاطع لرزهای

فاصله یک نقطه از یک چین تا نقطه معادل آن در چین دیگر در یک رشتهچین یا به عبارتی فاصله بین دو قله تاقدیس یا دو ناودیس متوالی را طول موج چین مینامند و به نصف فاصله قائم بین خطالرأس یک تاقدیس با خطالقعر ناودیس مجاورش دامنه چین خوانده میشود. در نحطوط لرزهای عمقی طول موج و دامنه چینها نیز اندازه گیری و پس از رسم نمودار طول موج بر حسب دامنه چینها (شکل ۷) و با استفاده از روش آماری کمترین مربعات برازش خطی انجام گرفت و مشخص شد طول موج چینها حدود ۳۲ برابر دامنهشان است. رابطه خطی آنها به شرح زیر به دست آمد:

 $y = 23.382x + 846.07, \qquad R^2 = 0.9$ (r)

که در آن y طول موج چینها و x دامنه چینها برحسب متر است.



شکل ۷. نمودار طول موج بر حسب دامنه چینها.

در یک نگاه کلی، چینها در زاگرس خاوری تنوع وسیعی را از نظر شکل، طول موج و جهت محور چین نشان میدهند و بهطور معمول کوتاهتر و پهنتر از چینهایی هستند که در کمربند چین-راندگی زاگرس در مناطق بدون دیاپیر نمکی ایجاد شدهاند.

۲-۸ طبقهبندی چینها بر اساس طبقهبندی زاویه بین یالی

زاویه بینیالی عبارت است از زاویه بین دو سطح که از محل خط عطف بر دو یال متقابل چین منطبق می گردند.

با کاهش طول موج چین (درحالی که دامنه آن متناسب با آن کاهش نیابد) یا افزایش دامنه چین (درحالی که طول موج چین متناسب با آن افزایش نیابد) زاویه بینیالی کاهش می یابد و به عکس. با استفاده از زاویه بین یالهای چین، شکل چین را می توان به نحو دقیق تری توصیف کرد (جدول ۱). در این رابطه چینها به انواع ملایم، باز، بسته، تنگ، همشیب و قارچی تقسیم میشوند. برای تعمیم این طبقهبندی در چین های منطقه تنگه هرمز نیاز است زاویه بین یالی شود. بدین منظور، شیب واقعی یالهای غربی و شرقی چین ها باید اندازه گیری شود تا براساس آن زاویه بينيالي بهدست آيد. همانطور كه ميدانيم شيب واقعي در یک سطح قائم و در جهت عمود بر امتداد باید اندازه-گیری شود. بهعلت اینکه امتداد چینها در خطوط لرزهای مشخص نیست نمی توان با قطعیت بیان کرد که مقاطع لرزهای در جهت عمود بر امتداد چین ها زده شدهاند، بنابراین با اندازه گیری در این خطوط شیب ظاهری بهدست مي آيد. اندازه گيري شيب واقعي بايد در صفحات سه بُعدي انجام گیرد. امکانات نرمافزار پترل کمک شایانی به رفع این مشکل می کند به طوری که با تبدیل خطوط لرزهای زمانی به عمقی می توان نقشه تفسیر شیب سازندها را در

جدول ۱. طبقه بندی چین ها بر مبنای زاویه بین یالی.

معادل انگلیسی	نام چين	زاویه بین یالی (درجه)
Mushroom	چين قارچى	منفى
Isoclinal	همشيب	•
Tigth	چین تنگ	۳۰_۰
Close	چين بسته	۷۰-۳۰
Open	چین باز	174.
Gentle	چين ملايم	1412.

پنجره 3D رسم کرد. در این حالت با کلیک بر روی هر نقطه از مقطع لرزهای عمقی در پنجره تفسیر، آزیموت و شیب واقعی آن نقطه با خطای °۱۰± در پنجرههای 2D

و 3D پترل نمایان میشود. با داشتن شیب واقعی یالهای غربی و شرقی چینها به روش مثلثی زاویه بینیالی بهدست می آید.

طی بررسی و اندازه گیری زاویه بینیالی ۳۹ چین تنگه هرمز مشخص شد که ۲/۵۶ درصد چینها از نوع باز (با زاویه بینیالی ۷۰–۱۲۰) و ۹۷/۴۳ درصد از نوع چینهای ملایم (با زاویه بینیالی ۱۲۰–۱۸۰) هستند (شکل ۸ و جدول ۲).



شکل ۸ نمودار فراوانی بر حسب زاویه بین یالی چینهای تنگه هرمز (طبقهبند بر اساس زاویه بین یالی). ۲/۵٦ درصد چینها از نوع باز (با زاویه بین یالی ۲۰–۱۲۰) و ۹۷/٤۳ درصد از نوع چینهای ملایم (با زاویه بین یالی ۲۰–۱۸۰) هستند.

جدول ۲. فراوانی و درصد فراوانی چینها (طبقهبندی بر اساس زاویه بین یالی).

زاویه بین یالی (درجه)	فراوانى	درصد فراوانی
Isoclinal (•)	٠	*
Tigth (•-٣•)	٠	*
Close (۳۰-۷۰)	•	•
Open (٧٠-١٢٠)	١	۲/0٦
Gentle (۱۲۰-۱۸۰)	۳۸	97/28

بهمنظور مشخص شدن بهتر چینهای ملایم، براساس زاویه بینیالی به سه زیررده (۱۲۰–۱۴۰)، (۱۴۰–۱۶۰) و (۱۶۰–۱۸۰) تقسیم شدند. از نتایج این محاسبات مشخص شد ۵۰ درصد چینهای ملایم زاویه بین یالی ۱۴۰–۱۶۰ درجه، ۳۴/۲۱ درصد زاویه بینیالی ۱۹۰–۱۸۰ درجه و

۱۵/۷۸ درصد زاویه بین یالی ۱۲۰–۱۴۰ درجه دارند. نمودار فراوانی آنها در شکل ۹ آورده شده است.



شکل ۹. نمودار فراوانی بر حسب زاویه بین یالی چینهای ملایم. ۱۵/۷۸ درصد چینها زاویه بینیالی (۱۲۰–۱٤۰)، ۵۰ درصد (۱۶۰–۱۹۰) و ۳٤/۲۱ درصد (۱۲۰–۱۸۰) دارند.

۳ نتیجه گیری

چینخوردگی و راندگی در زیر سطح دگرشیبی قاعده بخش گوری (قاعده ناپیوستگی میوسن) حاکی ازعملکرد زمینساخت فشارشی در این منطقه است. اگرچه در زمان شکل گیری نوتتیس زمینساخت کششی در زاگرس حاکم بوده و سپس با همگرایی و برخورد این رژیم بهصورت زمینساخت وارون و در قالب رژیم فشارشی عمل کرده است. این فاز زمینساختی احتمالاً به مراحل اولیه فاز کوهزایی زاگرس مرتبط است به طوری که طی آن لایه های میوسن زیرین و قدیمی تر چین خورده و در معرض فرسایش قرار گرفته اند (انقطاع باز تابنده ها در زیر سطح دگرشیبی قاعده بخش گوری).

در بخش هایی از منطقه صعود این دیاپیرها با پدیده فروسازش و پس از رسوب گذاری اندکی روباره بر روی سری هرمز آغاز شده و در بخش های دیگر این صعود تحت تأثیر فعال شدن مجدد گسل های پیسنگی در زمان مزوزوئیک و سنوزوئیک با نیروی شناوری بوده است. شاهد ما برای پدیده فروسازش، نازک شدن لایه های قدیمی در خطوط لرزهای تحت بالاآمدگی نمک است.

در اثر صعود نمک، در بالای دیاپیرها، گسل های نرمال موازی و با شبکه شعاعی تشکیل شدهاند. سن آغاز جنبش نمک هرمز را کمی پس از تشکیل و رسوب گذاری بالای لایه هرمز میدانند و با توجه به بریده شدن سازندهای جوان از جمله سازند آغاجاری میتوان اذعان کرد که حرکت نمک متوقف نشده و پس از این نیز ادامه خواهد حرکت نمک متوقف نشده و پس از این نیز ادامه خواهد روباره، موقعیت آنها نسبت به روندهای اصلی گسل های قدیمی دوباره فعال شده و موقعیت آنها نسبت به جبهه زمین ساختی فعال در هر زمان بستگی دارد.

با توجه به تفسیر داده های لرزه ای، تشکیل ساختارهای مرتبط با حرکت رو به بالای نمک هرمزمی تواند با حضور گسل های عمیق با امتداد شمال شرق -جنوب غرب توجیه شود به طوری که این گسل ها کمک کننده به حرکت رو به بالای نمک بوده اند. تمرکز بیشتر این گسله ها در ایالت هرمز شرقی است که با توجه به تأثیر کوهزایی عمان و زاگرس و پیچیدگی ساختاری این بخش از منطقه قابل توجیه است. بیشتر گسل های زیر سطح ناپیوستگی میوسن میانی از نوع گسل های معکوس و رانده هستند. گسل های شعاعی در همه سطوح بالای دیاپیرها غالب هستند؛ اگرچه، به صورت منظم تر در سطوح روی قله دیاپیرها جاگرفته اند. گسل های معکوس و نرمال متحد المرکز فرعی، عمد تا در لایه های پایینی پالئوسن و زیر آن، توسعه یافته اند.

با اندازه گیری قطر و شعاع تأثیر دیاپیرها در خطوط لرزهای عمقی مشخص شد دیاپیرهای منفرد (دیاپیرهایی که تحت تأثیر چینهای ناحیهای یا گنبد دیگر قرار نگرفته باشند) تقریباً دو برابر قطرشان شعاع تأثیر دارند. همچنین مشخص شد طول موج چینها حدود ۲۳ برابر دامنهشان است. چینها در زاگرس خاوری تنوع وسیعی را از نظر شکل، طول موج و جهت محور چین نشان میدهند و عبدالملکی، ن.، و بحرودی، ع.، ۱۳۸۹، ارزیابی توانمندی روش تداخلسنجی راداری جهت بررسی فعالیت نمک های خروجی منطقه شمال غربی قم: نشریه تخصصی روش تداخلسنجی راداری و اطلاعات مکانی، ۱ (۳).

- Ala, M., 1974, Salt diapirism in southern Iran: Am. Ass. Petrol. Geol. Bull., 58, 1758–1770.
- Barton, D., 1933, Mechanics of formation of salt domes with special reference to Gulf Coast salt domes of Texas and Louisiana: Am. Ass. Petrol. Geol. Bull., 17, 1025–1083.
- Callot, J., Jahani, S., and Letouzey, J., 2007, The Role of Pre-Existing Diapirs in Fold and Thrust Belt Development: Springer, 309–325.
- Falcon, N., 1967, Southern Iran, Zagros Mountains: In Spencer, A., (Editor), Mesozoic–Cenozoic orogenic belts: Geol. Soc. London, 4, 199–211.
- Fletcher, R., Hudec, M., and Waston, I., 1995, Salt glacier and composite sediment-salt glacier models for the emplacement and early burial of allochthonous salt sheet. Salt tectonics: A global perspective: AAPG Memoir, **65**, 77–108.
- Glennie, K., 2000, Cretaceous tectonic evolution of Arabia's eastern plate margin: a tale of two oceans: Society for sedimentary Geology, **69**, 9–20.
- Haffer, J., Benyamin, N., and Zardosht, H., 1977, The regional geology of the strait of Hormoz, southern iran and northern Oman: Hormoz Petrolum Company.
- Harrison, J., 1930, The Geologhy of some salt plugs in Laristan (Southern Persia): Quart. J. Geological Soc., 86, 463–522.
- Jackson, M., and Vendeville, B., 1994, Regional extension as a geologic trigger for diapirism: GSA Bulletin, **106**, 57–73.
- Jackson, M., and Talbot, C., 1994, Advances in salt tectonics: Pergamon Press, 159–179.
- Jahani, S., Callot, J.-P., Lamotte, D., Letouzey, J., and Leturmy, P., 2007, The Salt Diapirs of the Eastern Fars Province (Zagros, Iran): A Brief Outline of their Past and Present: Springer, 287–306.
- Jahani, S., Callot, J.-P., Letouzey, J., and Lamotte, D., 2009, The eastern termination of the Zagros Fold-and-Thrust Belt, Iran: Structures, evolution, and relationships between salt plugs, folding, and faulting: Tectonics, **28**, 1–22.

بهطور معمول کوتاهتر و پهنتر از چینهایی هستند که در کمربند چین-راندگی زاگرس در مناطق بدون دیاپیر نمکی ایجاد شدهاند.

طی بررسی و اندازه گیری زاویه بینیالی ۳۹ چین در تنگه هرمز مشخص شد که ۲/۵۶ درصد چینها از نوع باز و ۹۷/۴۳ درصد از نوع چینهای ملایم هستند. ۵۰ درصد چینهای ملایم زاویه بین یالی ۱۴۰–۱۶۰ درجه، ۱۵/۷۲ درصد درصد زاویه بینیالی ۱۶۰–۱۸۰ درجه و ۱۵/۷۸ درصد زاویه بینیالی ۱۲۰–۱۴۰ درجه داند.

تشکر و قدردانی درپایان لازم است از شرکت نفت فلات قاره ایران و بخش پژوهش و توسعه که با فراهمسازی دادههای مورد نیاز و حمایت از پژوهش و حمایتهای دانشگاه تبریز که امکان انجام این تحقیق را فراهم نمودهاند، صمیمانه قدردانی نماییم .

منابع

السوقی، م.، ۱۳۸۷، تحلیل و تفسیر ساختارهای پیچیده تنگه هرمز با استفاده از داده های لرزه نگاری بازتابی سه بعدی: رساله دکتری، دانشکده مهندسی معدن، متالورژی و نفت، دانشگاه صنعتی امیرکبیر. پاژنگ، س.، ۱۳۹۲، تحلیل و تکامل گنبدهای نمکی و ساختهای مرتبط با آن با استفاده از دادههای لرزهای ساختهای مرتبط با آن با استفاده از دادههای لرزهای در تنگه هرمز: پایاننامه کارشناسی ارشد، زمین شناسی قلاوند، ه.، پولادزاده، م.، ارزانی، ع.، و مهدی پور، ض. ۱۳۸۸، کاربرد لرزهنگاری در توسعه مخازن هیدرو کربوری: مجله اکتشاف و تولید، ۵۹، ۲۰–۲۲. مطیعی، ه.، ۱۳۷۲، زمین شناسی ایران چینه شناسی زاگرس: سازمان زمین شناسی کشور، ۱۳۵۶ص. Companies, Geological and Exploration Division Report NO. 1146, (unpublished).

- Richardson, F., Lees, G., and De Bockh, H., 1929, The Structure of Asia: Edited by Gregory, J. W., Methuen London, 125–159.
- Talbot, C., and Alavi, J., 1996, The past of a future syntaxis across the Zagros: Salt Tectonics, **100**, 89-110.
- Vendeville, B., and Jackson, M., 1992, The rise of diapirs during thin-skinned extension: Marine and Petroleum Geology, 9(4), 331–353.
- Windelstad, J., Hilde, E., Skarpnes, O., Scotchmer, J., Fjelland, M., and Svånå, T., 2003, NIOC-Statoil Joint Exploration Study Hormuz: Statoil INT GEX Iran, Report NO. 2042, (unpublished).

- Kent, P., 1958, Recent studies of south Persian salt plugs: Am. Ass. Petrol. Geol. Bull., 42, 2951–2979.
- Kent, P., 1979, The emergent Hormoz salt plugs of southern Iran: J. Petroleum Geology, **2**(2), 117–144.
- Letouzey, J., and Sherkati, S., 2004, Salt Movement, Tectonic Events, and Structural Style in the Central Zagros Fold and Thrust Belt (Iran): In Salt sediments interactions and hydrocarbon prospectivity: 24th Ann. GCSSEP Foundation, Bob F. Perkins Research Conf.
- Nettleton, L., 1934, Fluid mechanics of salt domes: AAPG Bulletin, **18**, 1175–1204.
- Player, R., 1969, The Hormuz Salt Plugs of southern Iran: Iranian Oil Operating