

تأثير چسبندگی قاعده ابي در سبک دگرريختي پهنه گسله منقارک با بکارگيري روش مدل سازي آنالوگ

مرتضي پيروز ، محمدرضا قاسمي ، عباس بحرودي، عبدا... سعیدی

چکیده:

پهنه شمالي - جنوبي گسله راستالغز منقارک در کمربند ساده چین خورده زاگرس قرار دارد که از ۳۰ کیلومتری غرب شیراز شروع شده و تا جنوب شهرستان دهرم به طول ۱۴۰ کیلومتر ادامه دارد. ساختهای نمکی متعددی همانند جهانی، فیروز آباد و گچ از داخل پهنه گسله منقارک و ساخت نمکی کوچک دیگری در راستای راندگی کیلاق بیرون زده است. وجود ساختهای نمکی در منطقه می تواند بیانگر لایه جدا کننده و ویسکوز در توالی رسوبی باشد. وجود و یا تغییر در توزیع لایه های جداکننده ویسکوز در افقهای مختلف، می تواند بر چگونگی سبک دگرريختی در بخشهای فوقانی و تحتانی تاثیر گذار باشد. در این نوشتار تغییرات فضایی افقهای جداکننده ویسکوز و تاثیر آن در سبک دگرريختی پهنه گسله منقارک با استفاده از همانند سازی مدرج آزمایشگاهی مورد بررسی قرار گرفته است. در يك کمربند چین و رانده، هر چه قدر ضریب چسبندگی پی سنگ و توالی رسوبی پوشاننده بیشتر باشد عرض دگرريختی کم و تغییر شیب توپوگرافی ناگهانی و زیاد بوده و هر چه ضریب چسبندگی کم باشد عرض دگرريختی زیاد و تغییر شیب توپوگرافی ملایم است. وجود و ضخامت زیاد سری نمکی هرگز مابین پی سنگ و رسوبات پوشاننده باعث کاهش ضریب چسبندگی پی سنگ و رسوبات فوقانی شده و عدم آن یا ضخامت کم آن بیانگر ضریب چسبندگی بالا مابین پی سنگ و رسوبات فوقانی است. نتایج این بررسی نشان می دهد که شیب انباشته دگرريختی در منطقه متغیر بوده و به خوبی با نحوه توزیع لایه های جدا کننده ویسکوز در ارتباط بوده و از آن تبعیت می کند. در باختر پهنه گسله منقارک، ضریب چسبندگی و شیب انباشتگی زیاد، عرض دگرريختی کم و در خاورپهنه، ضریب چسبندگی و شیب انباشتگی کم، عرض دگرريختی زیاد است.

The effect of cohesion coefficient in structural style Mangharak fault zone with use analuge modeling method

Abstract

The N-S strike-slip Mangharak fault zone is located in Zagros simply folded belt, and continuous from about Shiraz to south of Dehram for about 140 km. Various large salt plugs such as Jahani, Firuzabad, Gach in the middle part of Mangarak fault zone, and small salt plug in Kaylag thrust pierce the cover layers. Existence of salt plugs in this area indicates presence of basal decollement viscous layers at depth. Which may cause variation in structural style above and below the decollement. Spatial distribution of decollement layers are analyzed through experimental analogue modeling method. Results indicate that the higher cohesion coefficient between basement rock and cover sedimentary sequence, the lower is width of deformed zone and the taper angle higher is of the thrust and fold belt. Existence of Hormoz salt complex has decreased the cohesion coefficient between basement and cover sequence. As a result, in the studied area the taper angle of deformed belt is variable and is

closely related to the distribution of the decollement layers. In the West of Mangharak fault zone, cohesion coefficient and taper angle are high, width of deformed zone is low but in the East of Mangharak fault zone, cohesion coefficient and taper angle are low, width of deformed zone is high.

۱. مقدمه:

کمر بند چین و راندگی زاگرس پل ارتباطی رشته کوه‌های هیمالیا و آلپ است که به طول ۲۰۰۰ کیلومتر از جنوب، جنوب باختر ایران به سمت عراق، جنوب ترکیه و شمال سوریه کشیده شده است. این کمر بند از لحاظ دگرریختی همگن نبوده و از این رو تقسیم بندی های عرضی و طولی متفاوتی توسط زمین شناسان قبلی ارائه شده است. کمر بند چین و رانده زاگرس شامل، پهنه راندگی زاگرس (Zagros Imbricate zone)، کمر بند ساده چین خورده زاگرس (Zagros Simply Folded belt)، زاگرس فرو افتاده (Zagros Foredeep)، حوضه پیشبوم بین النهرین - خلیج فارس (Mesopotamian and Persian Gulf foreland basins) و سکو یا پیشبوم عربستان (platform or foreland in Arabia) است (Stocklin, 1968; Falcon, 1967,1969,1974; Hayens and McQuillan, 1974; Berberian, 1995). دگرریختی در این کمر بند توسط گسل‌های فشاری و امتداد لغز بتدریب به صورت کوتاه شدگی و چرخش رخ می دهد. در کمر بند ساده چین خورده زاگرس چندین پهنه گسله امتداد لغز با روند شمالی - جنوبی وجود دارد که در این بین می توان به خطواره قطر - کازرون، منقارک، سبزیوشان و سروستان اشاره کرد. با توجه به نتایج برداشتهای صحرایی می توان ستون سنگ شناسی را به هفت بخش زیر تقسیم کرد. بخش پرقوام زیرین شامل پی سنگ متشکل از سنگ های آذرین و دگرگونی (Harrison, 1930; Kent, 1970; Haynes&McQuillan, 1974)، بخش کم قوام پائینی شامل رسوبات سری هرمز (Stocklin, 1968; Kent, 1970)، بخش پرقوام پائینی شامل رسوبات پالئوزئیک که بیشتر شامل رسوبات کربناته، ماسه سنگی و شیلی است، بخش کم قوام میانی شامل رسوبات تبخیری دشتک به سن تریاس، بخش پرقوام میانی شامل رسوبات کربناته گروه های خامی و بنگستان، بخش نیمه کم قوام فوقانی شامل رسوبات مارنی سازند پابده - گورپی و رسوبات گچی و گاهی نمکی سازند گچساران است، بخش پرقوام بالایی شامل رسوبات آواری شیلی، ماسه سنگی و کنگلومرایی سازندهای میشان، آجاجاری و بختیاری است. ضخامت هر یک از سازندها در منطقه مورد مطالعه در جدول شماره یک آورده شده است. هدف از انجام این مطالعه بررسی تاثیرات لایه های ویسکوز بر روی الگوی دگرریختی و شیب انباشتگی (taper angle) حاصل از دگرریختی است. روش مطالعه با بکار گیری روش مدل سازی آنالوگ بوده است.

۲. بحث و بررسی:

۲-۱: پهنه گسله راستالغز منقارک:

پهنه گسله راستالغز شمالی - جنوبی منقارک (کره بس) از ۳۰ کیلومتری غرب شیراز شروع شده و تا جنوب شهرستان دهرم به طول ۱۶۰ کیلومتر ادامه دارد و دارای جابجایی راستالغز راستگرد است (نگاره ۱). میزان جابجایی راستالغز این پهنه ۶ کیلومتر بوده که در انتهای پهنه به ۲ کیلومتر کاهش می یابد، این پهنه، یک گسل انتقالی درون قاره ای است (Kent, 1979; Bahroudi and Talbot 2004) که دارای فعالیت های لرزه ای بوده و در حال حاضر نیز فعال است. بر اساس مطالعات انجام شده بر روی کمر بند چین و رانده زاگرس با استفاده از عکس های هوایی (McQuillan, 1991)، تصاویر ماهواره ای (Furst, 1990; Barzegar, 1994)، ریخت شناسی،

رسوب شناسی و شواهد لرزه ای، ۱۴ پهنه گسله اصلی تشخیص داده شده است که ناشی از فعالیت دوباره گسل های قدیمی پی سنگ است (Murriss, 1980; Koop and Stoneley, 1982; Motiei, 1995; Berberian, 1995). اکثر این پهنه ها در حاشیه پهنه ساده چین خورده و یا در داخل آن قرار دارد و به نوعی نحوه توزیع سری ویسکوزهرمز را کنترل کرده اند (Bahroudi and Koyi, 2003). برای مثال می توان به پهنه های گسله کازرون، منقارک یا کره بس، هندیجان، خانگین و سروستان با روند شمالی - جنوبی و پهنه گسله رازک با روند شمال، شمال خاور - جنوب، جنوب باختر اشاره کرد. همه این پهنه ها دارای شیب بسیار زیاد بوده و جایجایی راستالغز نشان می دهند (Kent, 1979; Barzegar, 1994; Berberian, 1995; Hessami et al., 2001; Bahroudi and Talbot 2003). پهنه ساده چین خورده زاگرس را می توان بر اساس شدت دگرریختی در ناحیه مورد مطالعه به دو قسمت شمالی و جنوبی تقسیم کرد که در این مقاله از این مرز به نام مرز دگرریختی میانی نامبرده شده است و به نظر می رسد که منطبق بر گسلهای پی سنگی با امتداد شمال باختر - جنوب خاور باشد.

۲-۲ همانند سازی:

برای همانند سازی در ابتدا مهم است که چه پارامترهایی برای مدل سازی نقش کیلیدی دارد. این پارامترها شامل ضخامت سازندها، میزان کوتاه شدگی، سرعت کوتاه شدگی، ابعاد مدل است. معادل سازندهای پرقوام از ماسه، نیمه کم قوام از پودر میکا و کم قوام از سیلیکون استفاده شده است. ملاک انتخاب زوایای پیشنهادی سیلیکون (نگاره ۲ ج) بر اساس زوایای بین پهنه گسله منقارک و شکستگی های موجود در پی سنگ بر پایه داده های ژئوفیزیکی با محور کوتاه شدگی کوهزاد زاگرس بوده است. پهنه گسله منقارک با محور کوتاه شدگی زاویه ۴۵ درجه و خطواره گسلی پی سنگی با امتداد شمال خاور - جنوب باختر در خاور منطقه مورد مطالعه با محور اصلی کوتاه شدگی زاگرس زاویه ۳۰ درجه می سازد. محور اصلی کوتاه شدگی، محوری است که عمود بر ساختارهای فشارشی در نظر گرفته می شود و در واقع محور فشارش همان محور کوتاه شدگی است. خصوصیات مکانیکی مانند ضخامت واقعی سازندها، ضخامت سازندها در مدل، خصوصیات مکانیکی و نوع ماده مصرفی در جدول یک آورده شده است. مسئله دیگری که قابل اشاره است نقش پی سنگ در دگرریختی منطقه است، با توجه به اینکه نشان دادن نقش پی سنگ در مدل محدودیتها و پیچیدگی هایی را به وجود می آورد، در این مدل از نقش پی سنگ چشم پوشی شده است و فقط تاثیر توزیع نمک در نحوه دگرریختی مد نظر بوده است.

۳-۲. نحوه اجرای آزمایش و مقاطع حاصله از مدل و طبیعت:

در مدل معادل سری هرمز، سازند دشتک و بخشی از سازند گچساران از سیلیکون، معادل عضو تبخیری نار، سازند پایده گورپی و بخش دیگر سازند گچساران از میکا و معادل بقیه سازندها از ماسه استفاده شده است. پس از اینکه تمام واحدها به ترتیب چینه شناسی و با توجه نسبت ضخامت $10^{-4} \times 2$ در داخل دستگاه قرار داده شد با سرعت کوتاه شدگی $1/2$ سانتی متر در ساعت آزمایش شروع شده و تا ۳۰ درصد کوتاه شدگی ادامه یافت. پس از گذشت ۱۵ ساعت و اتمام کوتاه شدگی ۳۰ درصدی مقاطعی از مدل بدست آمد (نگاره ۴ و ۵). پرفیل های توپوگرافی بر اساس داده های SRTM و با استفاده از نرم افزار ER Mapper از طبیعت ترسیم شد (نگاره ۲) که طول هر یک از آنها در حدود ۱۵۰ کیلومتر است. موقعیت مقطع ها در نگاره ۱ آورده شده است. محور افقی مقاطع بر اساس عرض جغرافیایی و محور قائم آنها نشان دهنده ارتفاع نقاط می باشد. برای نمایش بهتر نسبت مقیاس در محور قائم نه برابر محور افقی در نظر گرفته شده است. با توجه به نگاره ۲ از مقایسه سه مقطع تهیه شده بخوبی مشاهده می شود که شیب مقطع شماره دو در پیشانی دگرریختی میانی بطور

یکنواخت و با شیب کم تغییر می کند ولی این در حالی است که در مقاطع شماره یک و سه کاهش شیب ناگهانی و تند است.

۲-۴: نتایج حاصله از مدل آزمایشگاهی :

۲-۴-۱. الگوی کلی دگرخیزی در سطح توپوگرافی از نحوه گسترش هندسی واحدهای کم قوام در توالی رسوبی پیروی می کند. در مدل همانند سازی شده الگوی دگرخیزی حاصله از نحوه گسترش لایه سیلیکون معادل سری هرمز پیروی کرده است (نگاره ۳).

۲-۴-۲. وجود لایه سیلیکون در مدل، باعث تغییر نوع دگرخیزی بخش های فوقانی و تحتانی خود می شود. هر چه تفاوت قوام بین لایه ها زیاد باشد، تفاوت دگرخیزی در جهت قائم نیز بیشتر است (Liu and Dixon, 1991; Liu, et.al. 1992) (نگاره ۴).

۲-۴-۳. شیب گسل ها به محض ورود به لایه های کم قوام کاهش می یابد. با توجه به نگاره ها می توان نتیجه گیری کرد که کژها (Ramp) در سازندهای پرقوام و تخت ها (Flat) در واحدهای کم قوام شکل می گیرد (Liu and Dixon, 1991; Liu, et al. 1992.) (نگاره های ۴ و ۶-۸).

۲-۴-۴. توپوگرافی منطقه بسیار تأثیر پذیر از هندسه گسترش سیلیکون است. منطقه ای که در حال کوتاه شدگی است اگر از واحدهای کم قوام تشکیل شده باشد، تنش اعمالی صرف ضخیم شدگی لایه سیلیکون می شود و توپوگرافی ناحیه به طور یکنواخت افزایش یافته و شیب انباشتگی ملایمتری می شود. در صورت عدم لایه های کم قوام، جابجایی بر روی گسل ها بیشتر و بنابراین شیب انباشتگی نیز افزایش خواهد یافت. (Liu, et. al., 1991, Claudio, et. al., 2001; Bahroudi, 2003) (نگاره های ۲ و ۵). ضریب چسبندگی قاعده ارتباط مستقیم با شیب انباشتگی دارد به نحوی که اگر ضریب چسبندگی قاعده بالا باشد توپوگرافی مربوطه پرشیب و اگر ضریب چسبندگی پائین باشد توپوگرافی کم شیب خواهد بود (Liu, et. al., 1992; Cotton, 2000; Bahroudi, 2003). با توجه به نگاره (۳ ج) در بخش B وسعت سیلیکون نسبت به بخش های A و C بیشتر بوده و در نتیجه ضریب چسبندگی کمتر است. توزیع تنش در ناحیه های A,B,C به دلیل متغیر بودن وسعت سیلیکون متفاوت است، لذا نوع و مقدار دگرخیزی حاصل از تنش، متفاوت بوده و از موقعیت مکانی لایه های کم قوام و یا کژ پیشانی تبعیت می کند. گسل های پیشانی بخش های A و C نسبت به بخش B به بک استاپ نزدیک تر بوده و جابجایی بر روی آنها بیشتر است. در بخش هایی که ضریب چسبندگی کم باشد شیب توپوگرافی کم، تعداد بک تراست ها زیاد و جابجایی بر روی گسل ها کمتر از حالتی است که ضریب چسبندگی قاعده بالاست (Liu and Dixon, 1991; Liu et. al., 1992; Cotton and Koyi, 2000; Claudio, et. al., 2001; Bahroudi, 2003)

۲-۴-۵. اگر در جهت افق، تغییر جنس یا تغییر ضخامت وجود داشته باشد در اثر کوتاه شدگی بخش های مختلف، لایه خصوصیات متفاوتی از خود نشان می دهند و معمولاً در چنین مرزهایی احتمال تشکیل گسل زیاد است.

۲-۴-۶. لایه های کم قوام که بین لایه های پر قوام محصور شده اند، اگر تحت تأثیر نیروی فشارشی قرار گیرند در اثر چین خوردگی در هسته ناقدیس ها متمرکز شده و در زیر ناودیس ها نازک می شود. نازک شدگی آن قدر ادامه می یابد تا گسیخته شود. با توجه به نتایج آزمایش ها، در منطقه مورد مطالعه می توان چنین ساختارهایی را در سری هرمز و سازند دشتک انتظار داشت (نگاره ۴).

۳. نتیجه گیری:

نحوه دگرریختی از چگونگی گسترش لایه های کم قوام، مقدار تنش اعمالی، ضریب چسبندگی قاعده و ضخامت لایه ها تبعیت می کند. در باختر پهنه گسله منقارک بدلیل بالا بودن ضریب چسبندگی، شیب انباشتگی دگرریختی بیشتر از خاور پهنه گسله منقارک است، این در حالی است که در بخش های خاوری تر شیب انباشتگی دوباره افزایش می یابد. ضریب چسبندگی قاعده در باختر پهنه گسل منقارک بیشتر از خاور پهنه گسله بوده و تغییر ضریب چسبندگی قاعده به خاطر متفاوت بودن خصوصیات فیزیکی سری هرمز در دو سوی پهنه بوده است. با توجه به موارد یاد شده سری هرمز در حد فاصل بین پهنه گسله منقارک و خطواره ژئوفیزیکی B گسترش زیادی نسبت به طرفین به سمت جنوب باختر داشته و مرز دگرریختی میانی، در این حد فاصل در بخش های جنوبی تر تشکیل شده است (نگاره ۹). لایه های کم قوام علاوه بر تاثیر گذاری بر الگوی دگرریختی و تغییر در هندسه دگرریختی در جهت قائم، باعث کاهش شیب گسلها می شوند. شیب گسلهایی که از سری هرمز ریشه گرفته و به طرف بالا رشد می کنند در توالیهای رسوبی دشتک، پابده - گورپی و گچساران کاهش می یابد و تخت ها (Flat) را تشکیل می دهند. کژها (Ramp) در سایر توالی های رسوبی که قوام بیشتری دارند تشکیل می شود.

۴. منابع:

1. Bahroudi, A. 2003. The effect of mechanical characteristics of basal decollement and basement structure on deformation of the Zagros Basin. Uppsala University, pp. 1-43.
2. Bahroudi, A., Talbot, C.J., 2003. The effect of me basement beneath me Zagros basin. Journal of petroleum geology.
3. Bahroudi, A., Koyi, H. A., 2003. Effect of spatial distribution of Hormoz salt on deformation style in me Zagros fold and thrust belt: an analogue modeling approach. Journal of the Geological Society, London.
4. Barzegar, F., 1994. Basement fault mapping of E Zagros folded belt (S.W. Iran) based on space born remotely sensed data. Proceedings of the 10th Thematic conference on geologic remote sensing: exploration, environment, and engineering. 10, 455-466, San Antonio, Texas, USA.
5. Berberian, M., 1995. Master "blind" thrust faults hidden under die Zagros folds: Active tectonics and surface morphotectonics. Tectonophysics 241,193-224.
6. Colman-Sadd, S.P., 1978. Fold development in Zagros simply folded belts. Southwest Iran. American Association of Petroleum Geologist Bulletin 62, 984-1003.
7. Claudio, T., Antonio, R., Cesare, R. P., 2001. Compressional structure in a multilayered mechanical stratigraphy: Insights from sand box modeling with three-dimensional variations in basal geometry and friction. Geological Society of America. Memoir 193. pp. 153-179.
8. Cotton, J. , Koyi, H., 2000. Modeling of thrust fronts above ductile and frictional detachments: Application to structures in the Salt range and Plateau, Pakestan. Geological Society of America Bulletin, Vol. 112, No. 3, pp.351-363.
9. Evers. H. J., Fakhari. M., Verrall P., 1977. The geology of Surmeh and surrounding structures, Fars North Area. Iranian National Oil Company, Report No. 1251.

- 10. Evers. H. J., Fakhari. M., 1978.** Structural evaluation of the Kalagh anticline in Fars North. Iranian National Oil Company, Technical Note No. 31/1978.
- 11. Falcon, N.L., 1967.** The Geology of the North-East Margin of the Arabian Basement Shield. *Advancement Science*, 24, 1-12.
- 12. Falcon, N. L., 1969.** Problems of the relationship between surface structures and deep displacements illustrated by the Zagros Range, m: Kent, G.E., Satterhwaite and Spencer, A.M. (Eds.), Time and Place Orogeny. Geological Society of London, Special Publication 3, 9-22.
- 13. Falcon, N.J., 1974.** South Iran: Zagros Mountains. In: Spencer, A. M. (Ed.), *Mesozoic-Cenozoic Orogenic belts-Data for Orogenic studies*. Geol. Soc. London, Special Pub., 4, 199-211.
- 14. Furst, N.L., 1990.** Strike-slip faulting and Diapirism of the south-eastern Zagros ranges. Proceeding of Symposium on Diapirism (Iran), 149-181.
- 15. Harrison, J.V., 1930.** The geology of some salt plugs in Laristan, South Persia. Geol. Soc. London Quart. Jour.
- 16. Haynes, S. J., McQuillan, H., 1974.** Evolution of the Zagros suture zone. Southern Iran. Geol. Soc. Amer. Bull., 85, pp.739-744.
- 17. Hessami, K., Koyi, H.A., and Talbot, C.J. 2001.** The significance of strike slip faulting in the basement of the Zagros fold-thrust belt. *Journal Petroleum Geology*, 24, 5-28.
- 18. Kent, P.E., 1970.** The salt Plugs of the Persian Gulf Region Leicester Literary and Philosophical Society Transactions 64, 55-58.
- 19. Kent, P.E., 1979.** The emergent hormoz salt plugs of southern Iran. Journal of petroleum geology. 2, pp. 117-144.
- 20. Koop, W. J., Stoneley, R., 1982.** Subsidence history of the Middle East Zagros basin, Permian to recent. In: Kent, P.E., Bott, M.P., McKenzie, D.P., and Williams, C.A.(Eds-), Philosophical Transactions Royal Society London 305,149-168.
- 21. Liu, S., Dixon, M., 1991.** Centrifuge modeling of thrust faulting: structural variation along strike in fold thrust belt. Tectonophysics.188, pp. 39-62.
- 22. Liu, H., McClay, K.R., Powell. D., 1992.** Physical models of thrust wedges, In: McClay, K.R., (ed.), thrust tectonics, London, Chapman and Hall, p.71-81.
- 23. Motiei, H. 1995.** Petroleum Geology of Zagros. Geological Survey of Iran (in Farsi), 589p.
- 24. McQuillan, H.L., 1991.** The role of basement tectonics in the control of sedimentary facies, structural pattern and salt plug emplacements in the Zagros fold belt of southwest Iran. Southwest Asian Earth Science 5,453-463.
- 25. Murris, R.J., 1980.** Middle East Stratigraphic Evolution and oil habitat. American Association of Petroleum Geologists Bulletin 64, 597-618.
- 26. Stocklin, J., 1968.** Salt deposits of the Middle East. Geol. Soc. Am. Special paper 88, pp. 157-181.

نویسندگان:

مرتضی پیروز^۱، محمدرضا قاسمی^۲، عباس بحرودی^۲، عبدا... سعیدی^۲

- ۱ گروه ژئودینامیک، سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی کشور
- ۲ پژوهشکده علوم زمین سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی کشور
- ۳ پایگاه داده های علوم زمین سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی کشور