

عنوان مقاله:

استفاده از مدل سازی یک بعدی حوضه در مطالعه سیستم نفتی: مثالی از سنگ های منشا کژدمی و پابده در جنوب فروافتادگی دزفول

محل انتشار:

فصلنامه پژوهش های چینه نگاری و رسوب شناسی، دوره 29، شماره 2 (سال: 1392)

تعداد صفحات اصل مقاله: 13

نویسندگان:

تورج بهروز - پژوهشگاه صنعت نفت

ارسلان زینل زاده - پژوهنده

مهران مرادیپور - پژوهشگاه صنعت نفت

خلاصه مقاله:

ارسلان زینل زاده، مربی پژوهشگاه صنعت نفت * تورج بهروز، مربی پژوهشگاه صنعت نفت مهران مرادیپور، مربی پژوهشگاه صنعت نفت چکیده در این مطالعه مدل سازی حوضه، جهت مطالعه فرایندهای سیستم نفتی مورد استفاده قرار گرفته است. با استفاده از مدل سازی یک بعدی، میزان پختگی لایه ها، زمان نفت زایی سنگ منشا و تغییرات ناحیه ای دما در چاه های دارا-۱، سولابدر-۳، گچساران-۸۳، خويز-۱ و پازنان-۱۷ مورد مطالعه قرار گرفته و نشان می دهد، سازند کژدمی در بعضی از چاه های مورد مطالعه وارد پنجره نفت زایی نشده مانند چاه سولابدر-۳ و خويز-۱ و در چاه دارا-۱ سازند کژدمی، در الیگوسن بالایی وارد پنجره نفت زایی شده است. تاریخچه پختگی به دست آمده از چاه گچساران-۸۳ و پازنان-۱۷ نشان می دهد که سازند کژدمی از زمان میوسن در ابتدای پنجره نفت زایی قرار داشته و تا زمان حال، میزان پختگی، با روند کندی افزایش یافته است. در چاه پازنان - ۱۷ سنگ منشا کژدمی در پختگی حدود ۶۷/۰ تا ۷/۰ درصد انعکاس و پترینت است. در این چاه قاعده سازند پابده به پنجره نفت زایی رسیده اما در دیگر چاه های مورد مطالعه به پنجره نفت زایی نرسیده است. این مطالعه نشان می دهد که عمق تدفین و گرادیان حرارتی نقش تعیین کننده ای بر میزان پختگی سنگ های منشا داشته اند و میزان پختگی سنگ های منشا از جبهه کوهستانی زاگرس به سمت چاه پازنان-۱۷، میزان پختگی سازند کژدمی و پابده افزایش می یابد.

کلمات کلیدی:

مدل سازی حوضه، سیستم نفتی، جنوب فروافتادگی دزفول، سنگ منشا کژدمی، سنگ منشا پابده

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/1209155>

