

عنوان مقاله:

بررسی ویژگی های مخزنی سازند سروک در میدان نفتی هندیجان با مطالعات رسوب شناسی، محیط رسوبی و ارزیابی پتروفیزیکی

محل انتشار:

اولین کنگره ملی مخازن شکافدار و چالش های پیش رو، با نگاه ویژه به مخازن بزرگ کشور (سال: 1387)

تعداد صفحات اصل مقاله: 8

نویسندگان:

بیزن نوری - شرکت نفت فلات قاره ایران - دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال

علیرضا بشری - شرکت ملی نفت ایران

داود جهانی - دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران شمال

سجاد کاظم شیروودی - شرکت نفت فلات قاره ایران

خلاصه مقاله:

میدان نفتی هندیجان در شمال غربی خلیج فارس و بر روی دامنه جنوبی فروافتادگی دزفول قرار دارد. گروه بنگستان، بخصوص سازند سروک (سنومانین-تورونین) در این میدان از مخازن غنی نفتی محسوب می شود. مرز بالایی سروک، ناپیوستگی مربوط به تورونین است. مطالعه ترکیبی مقاطع نازک، مغزه، پتروفیزیک و دینامیک مخزن نشان می دهد که دولومیتی شدن بعنوان یکی از فرایندهای دیاژنزی، نقش اصلی را در تعیین خواص مخزنی دارد. تخلخل مخزن سروک ۰ تا ۱۰ میلی داری و حتی در محل شکستگیها تا ۳۰۰ میلی داری متغیر / بین ۳ تا ۲۵ درصد و تراوایی آن بین ۰۱ است. تخلخل بین دانه ای، تخلخل غالب در سروک است. بر اساس مطالعه رسوب شناسی، پنج میکروفاسیس اصلی تعیین شده است. مدل محیط رسوبی سازند سروک در میدان مورد مطالعه، یک پلاتفرم کربناته از نوع رمپ تعیین شد. بر پایه ارزیابی پتروفیزیکی و نتایج رسوب شناسی، سازند سروک به چهار زون اصلی تقسیم شد. زون ۲ سروک که بصورت غالب تحت تاثیر دولومیتی شدن قرار گرفته است، بعنوان بهترین بخش مخزنی تشخیص داده شد. با توجه به وجود مرز ناپیوستگی در رأس سازند سروک، می توان وجود تله های نفتی چین های را در این ناحیه انتظار داشت که شناسایی دقیق آنها نیاز به مطالعه چینه شناسی لرزه ای دارد.

کلمات کلیدی:

سازند سروک - پتروگرافی - میکروفاسیس - رمپ کربناته - نمودارهای پتروفیزیکی - تخلخل - تراوایی

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/72359>

