

عنوان مقاله:

تعیین نحوه توزیع اندازه گلوگاه منفذی (PSD) بر اساس اندازه‌گیری فشار تزریق جیوه (HMPI)، سازند سروک در حوضه نفتی زاگرس

محل انتشار:

ششمین همایش ملی دانشجویی مهندسی شیمی و پنجمین همایش ملی دانشجویی مهندسی نفت (سال: 1385)

تعداد صفحات اصل مقاله: 6

نویسندگان:

حمید سلمان نژاد - کارشناس ارشد زمین شناسی نفت، دانشگاه تهران

محمدعلی فهیمی - کارشناس ارشد وزارت نیرو

خلاصه مقاله:

تشخیص ناهمگنی یکی از پارامترهای مهم در ارزیابی مخازن به ویژه کربناته است. مخازن کربناته با توجه به نحوه توزیع پارامترهای پتروفیزیکی مانند تخلخل و تراوایی و همچنین سایر خواص مخزنی به عنوان مخازن با ناهمگنی زیاد نسبت به مخازن کلاستیک شناخته می‌شوند. هدف اصلی این مقاله، مطالعه ویژگیهای مخزن کربناته سروک بر اساس اندازه‌گیری فشار تزریق جیوه با فشار بالا (High Pressure Mercury Injection) است. آزمایش تزریق جیوه با فشار بالا گسترده وسیعی از فشار آستانه از 1/6 تا 748 psia را نشان می‌دهد که حاکی از تغییرات گسترده خواص نمونه‌های کربناته است. نمونه‌های مورد آزمایش همچنین توزیع اندازه گلوگاه منفذی (Pore Throat Size Distribution) گوناگونی را از ریزگلوگاه (Microports) تا درشت گلوگاه (Macroports) را نشان می‌دهند که سهم ریزگلوگاهها بسیار شاخص‌تر است. نتایج این مطالعه، نشان دهنده کنترل پارامترهای دینامیکی مخزن توسط PSD، و ویژگیهای مؤئینه سنگ مخزن است.

کلمات کلیدی:

ناهمگنی، PSD، HMPI، گلوگاه منفذی، ریز گلوگاه، درشت گلوگاه

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/22147>

