

عنوان مقاله:

ارزیابی کمی تراوایی مخزن با استفاده از امواج اکوستیک و مقایسه آن با تراوایی حاصل از NMR و آنالیز مغزه (سازند کنگان در میدان پارس جنوبی)

محل انتشار:

اولین کنگره مهندسی نفت ایران (سال: 1385)

تعداد صفحات اصل مقاله: 8

نویسندگان:

حمید مسلمان نژاد - کارشناسی ارشد زمین شناسی نفت، دانشگاه تهران

محمد رضا رضایی - دانشیار و عضو هیئت علمی دانشکده زمین شناسی، پردیس علوم، دانشگاه تهران

مهناز دهقان زاده - کارشناسی ارشد زمین شناسی نفت، دانشگاه تهران

خلاصه مقاله:

ضرورت تعیین تراوایی در مراحل مختلف ارزیابی، تکمیل، بهینه سازی عملیات ازدیاد برداشت، مدلسازی مخزن و مدیریت آن نمود می یابد. به همین جهت روشهای گوناگون با کارایی متمایز برای ارزیابی تراوایی توسط مهندسان و زمین شناسان نفتی ارائه شده است. در حال حاضر در صنعت نفت از امواج اکوستیک و NMR به طور گسترده برای تعیین کمی تراوایی استفاده میگردد. تخمین تراوایی به طور مستقیم، پیوسته و در شرایط مخزن از ویژگیهای منحصر به فرد روش اکوستیک و NMR است که این دو روش را از سایر روشهای اندازهگیری تراوایی متمایز ساخته است. در این مطالعه نیمرخ پیوسته تراوایی در طول چاه با استفاده از امواج استونلی تعیین و نیمرخ بدست آمده با تراوایی اندازه گیری شده توسط روش NMR مقایسه و سپس اعتبار نیمرخ تراوایی حاصل با اندازه گیریهای مغزه مورد بررسی قرار گرفت. نتایج بدست آمده حاکی از کارایی روشهای اکوستیک در ارزیابی تراوایی در مخازن کربناته با سیستم منفذی کمپلکس است، در حالیکه تراوایی محاسبه شده توسط منحنی توزیع T2 توسط ابزار NMR، با نتایج حاصل از مغزه انطباق ضعیفی را نشان می دهد.

کلمات کلیدی:

تراوایی، امواج اکوستیک، منحنی توزیع T2 و NMR

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/31339>

