

عنوان مقاله:

تعیین واحدهای جریان و بررسی کیفیت مخزنی آنها در مخزن بنگستان میدان نفتی کوپال

محل انتشار:

هشتمین همایش ملی تخصصی زمین شناسی دانشگاه پیام نور (سال: 1393)

تعداد صفحات اصل مقاله: 8

نویسندگان:

مجتبی ذاکری - دانشجوی کارشناسی ارشد دانشگاه فردوسی مشهد

سید رضا موسوی حرمی - دکتری عضو هیئت علم دانشگاه فردوسی مشهد

محمد خانه آباد - دکتری عضو هیئت علم دانشگاه فردوسی مشهد

اسداله محبوبی - دکتری عضو هیئت علم دانشگاه فردوسی مشهد

خلاصه مقاله:

با تعیین واحدهای جریان هیدرولیکی می توان بخش های مخزنی را از غیر مخزنی تفکیک کرد هر کدام از این واحدهای جریان بر اساس رابطه بین تخلخل و تراوایی بخش های مختلف مخزن تعریف شده و گویای کیفیت مخزنی این بخش ها می باشند در این مطالعه از روش نشانگر زون جریانی برای تعیین این واحدهای جریانی استفاده شد طبق این روش نه واحد جریانی هیدرولیکی برای چاه شماره A و هفت واحد جریانی هیدرولیکی برای چاه شماره B در مخزن بنگستان (سازند سروک) میدان کوپال تعیین و به تحلیل کیفیت مخزنی واحدها پرداخته شده است و سپس داده های تخلخل و تراوایی هر واحد بر روی نمودار لوسیا ترسیم شده است داده های تخلخل و تراوایی برخی از واحدهای جریانی هیدرولیکی چاه شماره A با هم ارتباط مستقیمی دارند ولی در اکثر واحدهای جریانی هیدرولیکی این ارتباط مستقیم وجود ندارد همچنین این واحدهای جریانی هیدرولیکی دارای تخلخل پایین و تراوایی بالایی هستند که این مسئله می تواند گویای گسترش شکستگی ها و همچنین ریزتخلخل ها در اکثر واحدهای جریانی هیدرولیکی این چاه باشد در چاه B فرایند شکستگی موجب عدم وجود ارتباط مستقیم بین تخلخل و تراوایی محاسبه شده از مغزه های حفاری حاصل از سازند سروک شده است. وجود این شکستگی ها آثار خود را در ضرایب همبستگی بین تخلخل و تراوایی هر واحد هم نشان داده و موجب کاهش این ضریب در واحدهای جریانی چاه B شده اند سیمانی شدن در این شکستگی ها فرایندی است که کاهش تراوایی و کیفیت مخزنی در این چاه را سبب شده است.

کلمات کلیدی:

واحدهای جریانی هیدرولیکی، نشانگر زون جریانی، مخزن بنگستان، میدان کوپال

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/349093>

