

## عنوان مقاله:

مقایسه روشهای اشباع ۳۵٪ جیوه WinlandR35 و نشانگرزون جریان (FZI) برای توصیف واحدهای جریانی مخزن بنگستان در میدان منصور

## محل انتشار:

دومین همایش علمی مهندسی مخازن هیدروکربوری، علوم و صنایع مرتبط (سال: 1392)

تعداد صفحات اصل مقاله: 13

## نویسندگان:

یاسر نوریان - دانشکده علوم، گروه زمین شناسی، دانشگاه فردوسی مشهد

سیدرضا موسوی حرمی - استاد گروه زمین شناسی دانشگاه فردوسی

اسداله محبوبی - استاد گروه زمین شناسی دانشگاه فردوسی

سیدعلی اکبر عبدالهی موسوی - شرکت ملی نفت مناطق نفت خیز جنوب

## خلاصه مقاله:

یکی از روش‌های متداول و در عین حال دقیق برای تعیین واحدهای جریانی در مخزن استفاده از روش نشانگر زون جریانی (FZI) و اشباع 35٪ جیوه (Winland R35) می‌باشد. در این تحقیق سعی شده است تا با استفاده از روش نشانگر زون جریان (FZI) و روش R35 Winland واحدهای جریانی بخشی از مخزن بنگستان که شامل سازند ایلام می‌باشد در یکی از چاه‌های میدان منصور تعیین شود. در این تحقیق با تلفیق داده‌های تخلخل و تراوایی حاصل از مغزه و نیز داده‌های پتروفیزیکی تعداد واحدهای جریانی (HFU) تعیین شدند، که در پایان چهار واحد جریانی با روش (FZI) و سه واحد جریانی با استفاده از روش (Winland R35) شناسایی شده است و مقایسه این دو روش نشان می‌دهد که روش نشانگر زون جریانی (FZI) واحدهای جریانی را به شکل بهتری تفکیک کرده است. واحدهای جریانی به عنوان گروهی از سنگ‌های مخزن با ویژگی‌های مشابه که تأثیریکسان بر واحدهای جریانی دارند، تعریف شده است. بنابراین با مشخص بودن مقادیر تخلخل و نفوذپذیری برای هرکدام از این واحدها می‌توان مخزن را از نظر کیفیت به قسمت‌های مختلف تقسیم بندی کرد. که این تقسیم بندی می‌تواند در افزایش تولید از مخزن و نیز به عنوان داده‌های اصلی برای مدل سازی مخزن مورد استفاده قرار گیرند.

## کلمات کلیدی:

سازند ایلام، واحدهای جریانی، مخزن بنگستان، میدان منصور، نشانگرزون جریانی، روش اشباع 35٪ جیوه

## لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/200270>

