

تفکیک سدهای تراوایی مخزنی در سازندهای کنگان و دالان بالایی



پریسا طاوسی ایرج، دانشجوی کارشناسی ارشد رسوب شناسی دانشگاه تهران، parisa.tavoosi@ut.ac.ir

حسین رحیم پور بناب، استاد دانشکده زمین شناسی دانشگاه تهران، Rahimpour@ut.ac.ir



چکیده:

مخازن کربناته همواره دارای پیچیدگی‌های ذاتی بوده که بدلیل غیر قابل پیش بینی بودن مشخصات پتروفیزیکی بویژه تخلخل و تراوایی آنها می‌باشد. شناسایی واحدهای سدی در مخازن کربناته یکی از مواردی است که تشخیص و مدل‌سازی آنها دارای اهمیت بالایی برای زمین شناسان است. در این مطالعه به کمک ترسیم نمودار چینه ایی لورنز (SMLP) سازند مخزنی مورد مطالعه به ۱۲ واحد جریانی تقسیم شده است. از این تعداد سه واحد سدی، سه واحد نرمال، دو واحد بفل و چهار واحد بصورت زون سرعت قابل شناسایی هستند. واحدهای سدی مورد نظر از نظر جایگاه چینه شناسی در قاعده واحدهای مخزنی k_3 ، k_2 ، k_1 قرار دارند.

کلید واژه ها: واحد جریانی، نمودار لورنز، کنگان و دالان، سد تراوایی

Determination of reservoir barriers in Kangan and Dalan formations

Hossein Rahimpour-Bonab

Parisa Tavoosi Iraj

Abstract:

Carbonate reservoirs are very complex in nature because of their unpredictable petrophysical properties, especially porosity and permeability. Determination of barrier zones and mapping in this kind of reservoir has been always one of the challenging issues for geologists. In this study using stratigraphic modified Lorenz plot 12 reservoir flow units including 3 barrier zones, 3 normal, 2 baffle and 4 speed zones were identified. Results show that main reservoir barriers are located in base of the K1 and K3 and also in middle of K2 units.

Keywords : Flow unit, Lorenz plot, Kangan-Dalan, Barrier



مقدمه:

تفکیک لایه های سدی (Flow Barriers) از لایه های مخزنی (Reservoir layers) همواره یکی از مسائلی است که زمین شناسان به دنبال حل آن هستند. لایه های سدی از این نظر که مهمترین عامل مطبق شدگی مخازن (Reservoir compartmentalization) هستند، دارای اهمیت فراوانی هستند. مطبق شدگی مخازن زمانی اتفاق می افتد که حضور عوامل