

## عنوان مقاله:

ارزیابی پتروفیزیکی مخازن کنگان و دالان در یکی از چاه های گازی جنوب کشور

## محل انتشار:

دومین همایش ملی نفت و گاز ایران (سال: 1393)

تعداد صفحات اصل مقاله: 4

## نویسندگان:

امین علیشاهی - کارشناسی ارشد مهندسی مخازن هیدروکربوری، علوم و تحقیقات فارس

رضا میرزایی محمودآبادی - عضو هیئت علمی دانشگاه آزاد اسلامی واحد استهبان

## خلاصه مقاله:

به منظور ارزیابی پتروفیزیکی مخازن کنگان و دالان در میدان گازی پارس شمالی تعداد یک حلقه چاه انتخاب و مورد ارزیابی قرار گرفت. جهت محاسبه پارامترهای پتروفیزیکی سازندهای مورد مطالعه، داده های حاصل از عملیات نمودارگیری در غالب فرمت Las با استفاده از نرم افزار ژئولاگ مورد تجزیه و تحلیل پتروفیزیکی قرار گرفت. پس از بارگذاری داده ها در نرم افزار، کیفیت آنها از لحاظ قرائت و شرایط چاه کنترل و لاگ های م ورد استفاده با انجام عملیات Depth Shifting تصحیح و هم عمق شدند. سپس تصحیحات محیطی روی داده ها انجام شد و تأثیراتی همچون محیط چاه و گل حفاری از روی قرائت لاگ ها حذف و چاه مورد مطالعه به چهار قسمت زون بندی شد که زون های دو و چهار بیشترین پتانسیل مخزنی و حجم گاز را در خود جای داده اند. در ادامه با استفاده از نمودارهای ویرایش شده و با استفاده از کراس پلات های تعیین لیتولوژی (نوترون- چگالی و MN plot) در توالی چاه مورد ارزیابی و سنگ شناسی (کانی شناسی) غالب چاه مشخص گردید. با رسم خطوط هم تخلخل در نمودارهای ذکر شده لیتولوژی غالب سنگ آهک (کلسیت) به مشخص گردید که دارای میزانی از کانی های دولومیت و انیدریت می باشد. اثر گاز سبب بالا کشیده شدن دادهها به طرف بالا در نمودار کراس پلات (MN PLOT) شده است. با استفاده از روش احتمالی، پارامترهای پتروفیزیکی در کل توالی مورد ارزیابی قرار گرفت که حجم شیل 12 درصد، تخلخل مؤثر 3.6 درصد، اشباع آب مؤثر 63.8 درصد و حجم هیدروکربن درجا 2.46 می باشد. حدود برش برای پارامترهای پتروفیزیکی برای تخلخل مؤثر 0.03 درصد و برای اشباع مؤثر آب 0.55 درصد تعیین گردید. در نهایت مشخص شد که زون های 2 و 4 به ترتیب با نت (Net) 21.79 و 78.18 درصد بهترین خصوصیات پتروفیزیکی و بیشترین حجم هیدروکربور را دارا می باشند.

## کلمات کلیدی:

ارزیابی پتروفیزیکی، کنگان و دالان، پتانسیل مخزنی

## لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/309388>

