

عنوان مقاله:

مطالعه و تأثیر فشار ته چاهی بر تولید طبیعی در یکی از مخازن جنوب غربی ایران

محل انتشار:

سومین همایش ملی فن آوری های نوین شیمی و مهندسی شیمی (سال: 1393)

تعداد صفحات اصل مقاله: 8

نویسندگان:

میثم مرادزاده - کارشناسی ارشد نفت، شرکت ملی حفاری ایران

محمدحامد برخان - کارشناس ارشد نفت، دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران، ایران

قاسم زرگر - استادیار دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران، ایران

خلاصه مقاله:

چگونگی انتشار فشار در سرتاسر مخزن و اینکه چه عواملی موجب تغییرات آن می شوند اهمیت زیادی دارد. عمق چاه و وزن ستون سیال تولیدی و چگونگی بهره برداری از مخزن، فشار چاه رارقم می زنند. نوع رانش یک مخزن مستقیماً بر این امر م تکی است که آیا انرژی مخزن می تواند فشار ته چاه را در سطح بالایی نگه دارد یا نه. فشار مخزن در روند تولید یک چاه عامل کنترل کننده ای است و هر گونه کاهش فشار منجر به کاهش تولید می گردد. فشار مخزن در مراحل نهایی تخلیه مخزن قابل ملاحظه ترین عامل می باشد. دلایل متعددی جهت افت فشار در مخازن وجود دارد و برای یک میزان تولید م عین فشار در مخازن کوچک تر خیلی سریع پائین می آید. گاهی اوقات کاهش فوق العاده سریع فشار ته چاه معلول تراوایی کم لایه های ماسه سنگ در سرتاسر مخزن یا درست در فاصله نزدیکی در پیرامون چاه می باشد، همین مسئله ممکن است در اثر صدمه دیدن سازنده و کاهش تراوایی آن در طول عملیات حفاری تعمیر یا بهره برداری رخ دهد. پس از شبیه سازی های مختلف و بررسی نتایج و مقایسه تولید تجمعی نفت و دبی نفت در سه حالت تولید طبیعی با فشارهای ته چاهی 1000psia, 1700psia و 2000psia بهترین فشار ته چاهی 1700psia محاسبه شد.

کلمات کلیدی:

شبیه سازی مخزن، تولید طبیعی، فشارته چاهی

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/283645>

