

عنوان مقاله:

توسعه رابطه IPR جدید با استفاده از اطلاعات مخازن بارانش گاز جنوب غرب ایران

محل انتشار:

سومین کنگره ملی مهندسی نفت (سال: 1390)

تعداد صفحات اصل مقاله: 14

نویسندگان:

موسی خفایی - دانشگاه آزاد اسلامی واحد امیدیه گروه مهندسی نفت امیدیه ایران

محمد آبدیده - دانشگاه آزاد اسلامی واحد امیدیه گروه مهندسی نفت امیدیه ایران

خلاصه مقاله:

شاخص عملکردچاه توانایی آن چاه برای بالا آوردن سیال را نشان میدهد در اختیار داشتن رابطه عملکرد جریانی IPR بادقت بالا که برای مخازن بومی بهینه شده است جهت ارزیابی عملکرد و تولید بهینه بسزایی دارد تاکنون روابط تحلیلی و تجربی متعددی جهت پیش بینی عملکردچاه های نفت تحت شرایط دوو سه فازی ارایه شده است لیکن این گونه روابط کاربرد محدودی داشته و استفاده از آنها برای مخازن کشورمان با درصد خطای نسبتا بزرگی همراه خواهد بود در این مقاله سعی شده است با استفاده از داده های مخازن جنوب غرب ایران و الگوریتم The Levenberg-Marquardt رابطه توسعه یافته IPR بادقت بالا بدست آورده و مدل جدید را با روابط معروف و متداول مقایسه نماید برای ارزیابی اعتبار مدل جدید از آزمایشات Multi-Rate دیگر محققین که در مجلات بین المللی منتشر شده است استفاده شده است درصد خطای پیش بینی عملکرد 19 مورد چاه برای آزمایش برای مدل توسعه یافته 7/93 درصد و برای مدل های Fetkovich 7/76 درصد و Sukarno 13/94 درصد و Vogel 13/46 درصد و Wiggins 15/56 درصد و Klins 12/00 درصد اگر از داده های سه مورد چاه که تولید شن میکردند و محتوای اسفالتین بالایی داشتند صرف نظر شود مدل جدید با 5/86 درصد در مقایسه با دیگر مدلها در جایگاه نخست قرار میگیرد

کلمات کلیدی:

منحنی IPR، ضریب عملکرد، تولید بهینه، رانش گاز محلول

لینک ثابت مقاله در پایگاه سیویلیکا:

<https://civilica.com/doc/260043>

