



بخشی از ترجمه مقاله

عنوان فارسی مقاله :

مدل سازی جابه جایی ویسکوز در منابع ذخیره تخلخل دو گانه که به صورت طبیعی شکسته شده : کاربرد سورفکتانت برای بازیابی نفت بهبود یافته

عنوان انگلیسی مقاله :

Modeling of Viscous Displacement in Dual-Porosity Naturally Fractured Reservoirs: Application to Surfactant Enhanced Oil Recovery



توجه !

این فایل تنها قسمتی از ترجمه میباشد. برای تهیه مقاله ترجمه شده کامل با فرمت ورد (قابل ویرایش) همراه با نسخه انگلیسی مقاله، [اینجا](#) کلیک نمایید.



بخشی از ترجمه مقاله

Conclusions

As a result of this study following conclusion can be made:

1. With large pressure gradients between fracture and matrix in DP model, the viscous displacement could improve the oil displacement from the matrix. In this paper a very efficient formulation and algorithm was developed to account for viscous displacement in DP model. Simulation results of DP model including viscous displacement were verified by comparison to the variable permeability-porosity fine-grid model as the reference case.
2. Surfactant based EOR methods in DP models is more effective when viscous displacement is included.
3. In single-well dual-completion pilot test, the DP model with viscous displacement formulation is more appropriate than the DP model without this mechanism. However, viscous displacement contribution is small in the inter-well region of reservoirs with large well spacing.
4. The simulation run time for the DP model with viscous displacement algorithm is several orders of magnitude faster than the run time for the fine-grid model.

نتایج

از این مقاله نتایج زیر گرفته می شود:

1. با گرادپان های فشار بالا بین شکستگی و ماتریس در مدل DP، جابه جایی ویسکوز می تواند جابه جایی نفت از ماتریس را افزایش دهد. در این مقاله یک فرمولاسیون و الگوریتم بسیار کارآمد برای د نظر گرفتن جابه جایی ویسکوز در مدل DP توسعه داده شد. نتایج شبیه سازی مدل DP شامل جابه جایی ویسکوز با مقایسه با مدل های شبکه بندی ریز تراوایی-تخلخل متغیر به عنوان مرجع، تایید شد.
2. روش های ازدیاد برداشت مثبتی بر سورفکتانت در مدل های DP در زمانی که جابه جایی ویسکوز نیز دخیل است، موثر تر هستند.
3. در آزمون تکمیل دوگانه تک چاهی، فرمولاسیون مدل DP با جابه جایی ویسکوز نسبت به مدل DP بدون این مکانیسم مناسب تر است. با این حال، سهم جابه جایی ویسکوز در ناحیه ورودی چاه مخازن با فضای چاه بزرگ، کم است.
4. زمان اجرای شبیه سازی برای الگوریتم مدل DP با جابه جایی ویسکوز چندین برابر سریعتر از زمان اجرای مدل شبکه بندی ریز است.



توجه!

این فایل تنها قسمتی از ترجمه میباشد. برای تهیه مقاله ترجمه شده کامل با فرمت

ورد (قابل ویرایش) همراه با نسخه انگلیسی مقاله، [اینجا](#) کلیک نمایید.

برای جستجوی جدیدترین مقالات ترجمه شده، [اینجا](#) کلیک نمایید.