


文章内容

标题:	低渗、特低渗油田注水开发见效见水受控因素分析——以鄯善油田、丘陵油田为例
作者:	朱玉双 ¹ , 曲志浩 ¹ , 孙卫 ¹ , 阎林 ¹ , 梁晓伟 ¹ , 程行海 ² , 贾自力 ² , 马广明 ²
发表年限:	2003
发表期号:	3
单位:	(1. 西北大学地质学系, 陕西西安 710069; 2. 吐哈油田公司丘陵采油厂, 新疆都善838202)
关键词:	注水开发; 见效见水; 非均质; 注采比; 地层压力
摘要:	以特低渗的鄯善油田和丘陵油田为例, 对特低渗油田注水开发见效见水受控因素进行了分析, 研究表明: ① 特低渗油田注水开发见效见水的控制因素有砂体的连续性、储层的物性非均质程度、射开层数、注采比及地层压力情况; ② 地饱压差低的特低渗油田, 注采比及地层压力情况是注水见效见水的首要控制因素, 这类油田应尽早注水保持地层压力; ③ 在某一物性范围内, 物性非均质程度比物性好坏对特低渗油田注水见效见水的控制作用更为突出。这一研究结果对同类油田生产具有一定的指导意义。  低渗、特低渗油田注水开发见效见水受控因素分析.pdf

打印

关闭