

<<特低渗透砂岩油藏储层微观特征>>

图书基本信息

书名：<<特低渗透砂岩油藏储层微观特征>>

13位ISBN编号：9787502167493

10位ISBN编号：7502167498

出版时间：2008-1

出版时间：石油工业出版社

作者：王瑞飞

页数：147

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

<<特低渗透砂岩油藏储层微观特征>>

内容概要

本书通过高压压汞技术、恒速压汞技术、核磁共振技术、X—CT成像技术、环境电镜扫描技术、铸体技术、水驱油实验及岩矿分析等对鄂尔多斯盆地延长组具有代表性的特低渗透砂岩油藏储层进行研究，深入探讨了该类储层的微观孔隙结构特征、微裂缝特征、微观水驱油驱替特征及储层物性演化过程。

本书可供石油地质、石油工程等专业技术人员及高等院校相关专业师生参考使用。

<<特低渗透砂岩油藏储层微观特征>>

书籍目录

第一章 储层微观孔隙结构特征 第一节 高压压汞技术研究储层微观孔隙结构 第二节 恒速压汞技术研究储层微观孔喉特征 第三节 核磁共振可动流体研究 第四节 小结第二章 储层微裂缝特征 第一节 储层微裂缝概述 第二节 储层微裂缝的发育特征 第三节 储层微裂缝物性参数的定量研究 第四节 储层微裂缝发育的主控因素分析 第五节 小结第三章 储层微观驱替特征 第一节 微观模型水驱油实验研究 第二节 岩心水驱油实验核磁共振研究 第三节 岩心水驱油实验X—CT成像技术研究 第四节 小结第四章 储层物性演化及主控因素 第一节 储层岩石学特征 第二节 储层成岩作用分析 第三节 储层孔隙演化史分析 第四节 储层物性演化的主控因素分析 第五节 小结参考文献

<<特低渗透砂岩油藏储层微观特征>>

章节摘录

第一章 储层微观孔隙结构特征 特低渗透砂岩油田开发中表现出渗流阻力大、存在启动压力梯度、自然产能低、吸水能力差、含水上升快、储层动用状况差等特征。

笔者认为产生这些现象的根本原因在于特低渗透砂岩储层微观孔隙结构的特殊性。

为深入了解特低渗透砂岩储层的孔隙结构特征,采用铸体技术、环境电镜扫描、高压压汞、恒速压汞、核磁共振等手段对取自鄂尔多斯盆地延长组特低渗透砂岩储层的岩样进行测试分析,以期从微观角度揭示特低渗透砂岩储层的孔隙结构特征。

因铸体技术与扫描电镜技术的特殊性,不将其单独作为研究方法进行阐述。

而是将此两种方法与其他技术方法相结合研究特低渗透砂岩储层微观孔隙结构特征。

第一节 高压压汞技术研究储层微观孔隙结构 毛细管压力曲线是毛细管压力与饱和度的关系曲线,一定的毛细管压力相应于一定的孔隙喉道半径。

从孔隙结构的角度,毛细管压力曲线可以反映岩石的孔隙喉道分布。

有关储层性质的大部分参数,诸如束缚水饱和度、残余油饱和度、孔隙度、绝对渗透率、相对渗透率、岩石比面、润湿性以及孔喉大小分布等均可以利用毛细管压力资料确定。

.....

<<特低渗透砂岩油藏储层微观特征>>

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>