

首页 | 学报简介 | 编委会 | 投稿指南 | 订阅指南 | 文件下载 | 期刊浏览 | 关键词检索 | 高级检索 | 联系我们

吕正祥,刘四兵. 2009. 川西须家河组超致密砂岩成岩作用与相对优质储层形成机制. 岩石学报, 25(10): 2373-2383

川西须家河组超致密砂岩成岩作用与相对优质储层形成机制

作者 单位

吕正祥 中石化西南油气分公司勘探开发研究院, 成都 610081

刘四兵 油气藏地质及开发工程国家重点实验室,成都理工大学,成都 610059

基金项目:

摘要:

川西须家河组砂岩是我国重要的天然气储层和产层,同时也是我国埋藏深度最大和最为致密的碎屑岩储层之一,在其超致密背景下发育有对天然气聚集有利的相对优质储层。须家河组砂岩埋藏后经历了复杂的成岩作用,相对优质储层中次生孔隙与原生孔隙并存。本文基于对川西须家河组超致密砂岩的岩石学、矿物学、地球化学和其它储层特征研究,总结了川西深埋藏条件下须家河组砂岩的成岩作用特征及其相对优质储层的形成机制。

英文摘要:

Xujiahe sandstone in west Sichuan of China which is not only the important gas reservoir and producing pay, but also the one of the most deeply buried and tightest clastic reservoir rock has developed relatively favorable reservoir s for natural gas accumulation. After burial, this sandstone has experienced a complex change in the process of diage nesis, so that the secondary porosity and primary porosity coexisted in it. Bsed on the study of petrography, mineralo gy, geochemistry and characteristic of diagenesis of this sandstone reservoir, we generalize the reservoir diagenetic f eatures of Xujiahe sandstone in west Sichuan in the condition of deep burial, and then, conclude its formation mechanism of relatively high quality reservoirs.

关键词: 川西 须家河组 超致密砂岩 成岩作用 相对优质储层

HTML 查看全文 查看/发表评论 下载PDF阅读器

黔ICP备07002071号-2

主办单位:中国矿物岩石地球化学学会

单位地址:北京9825信箱/北京朝阳区北土城西路19号

本系统由北京勤云科技发展有限公司设计

linezingiliil