

内部资料 免费交流

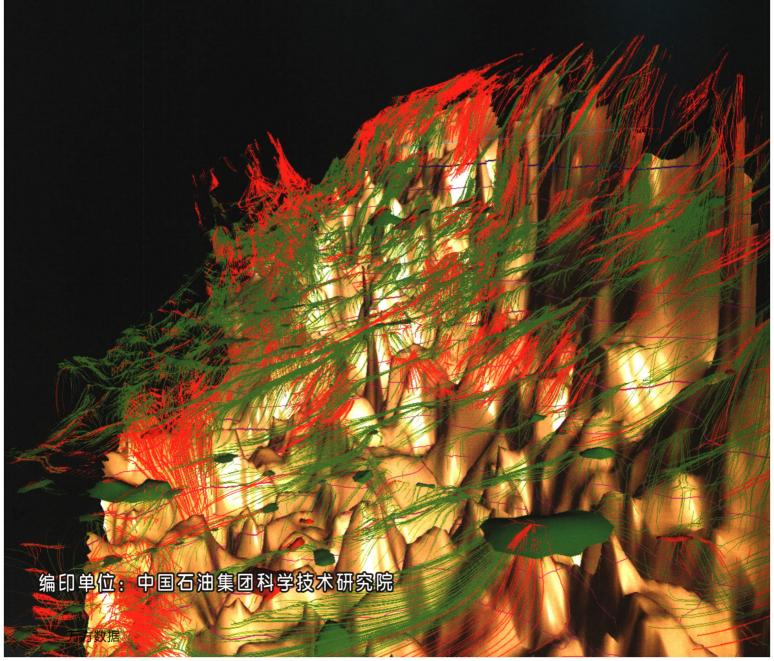
准印证号: 京内资准字1122 — L0021号

3 2022



百油科技动态

PETROLEUM INFORMATION



石油科技动态 PETROLEUM INFORMATION

2022年 第3期 总437期

国灵

断层封闭在评估CO2封存能力和泄漏风险中的意义	
——以北海北部Horda台地为例 ······(1)
基于实验和分子模拟的页岩储层注气吞吐评价(23	1)
用协同表面活性剂混合物改变 Wolfcamp和 Eagle Ford页岩润湿性以提高石油采收率 (35	;)
储能类型、应用及最新进展综述 (48	;)
有机质厌氧消化制氢技术综述 (77	')



石油科技动态 PETROLEUM INFORMATION

No.3, March 2022

contents

Significance of fault seal in assessing CO ₂ storage capacity and containment risks – a example from the Horda Platform, northern North Sea
Evaluation of Huff-n-Puff in Shale Using Experiments and Molecular Simulations(2
Synergistic Surfactant Blends for Wettability Alteration in Wolfcamp and Eagle Ford Shale f Improved Oil Recovery
A review of energy storage types, applications and recent developments
A review of hydrogen production from anaerobic digestion



内部资料 免费交流

第3期 总第437期 2022年3月25日

本期责任编辑 王小丹

印刷:北京新华印刷有限公司

印数: 450

准印证号: 京内资准字1122-L0021号

石油科技动态PETROLEUM INFORMATION

编印单位:中国石油集团科学技术研究院

发送对象:中国石油天然气集团公司内部

地 址: 北京市海淀区学院路20号

中国石油勘探开发研究院文献档案馆

资料编辑:中国石油勘探开发研究院

文献档案馆

邮 编: 100083

电 话: (010)83597267 83597594

E-mail: wangxiaodan69@petrochina.com.cn

xieli@petrochina.com.cn

万方数据