

<<2012年固井技术研讨会论文集>>

图书基本信息

书名：<<2012年固井技术研讨会论文集>>

13位ISBN编号：9787502192501

10位ISBN编号：7502192506

出版时间：2012-9

出版时间：《2012年固井技术研讨会论文集》编委会 石油工业出版社 (2012-09出版)

作者：《2012年固井技术研讨会论文集》编委会 编

页数：466

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>

<<2012年固井技术研讨会论文集>>

内容概要

《2012年固井技术研讨会论文集》收集的69篇论文是从106篇征集论文中精选出来的，内容包括固井基础理论、固井工艺、固井工具和固井材料等，反映了近两年固井技术的科研成果。

《2012年固井技术研讨会论文集》适用于从事固井及相关工程技术人员阅读。

<<2012年固井技术研讨会论文集>>

书籍目录

长封固段固井技术研究现状 中国石化固井技术进展 页岩气水平井固井技术难点分析与对策 页岩气井固井前置液技术难点分析及对策 自愈合水泥技术研究进展 国内外水泥环自修复材料技术评析 深水固井水泥浆体系的研究与应用 硫化氢与硫酸对油井水泥石腐蚀的对比研究 AMPS / AM / AA共聚物溶液 高温高压流变性研究 水泥环对套管外挤压力的卸载作用研究 一种水泥浆静液柱压力评价方法研究及分析 固井弱界面及提高界面防窜能力技术研究 上密封内管注水泥器的研制与应用 任意地应力分布下耦合温度、压力影响效应的套管失效分析 新型触变性水泥浆体系实验研究 磷酸盐水泥浆体系室内研究 温度和压力对防窜水泥浆体积膨胀率的影响 对比分析聚羧酸分散剂和脂肪族分散剂对固井水泥浆流变性的影响 127 固井水泥浆“S”形强度发展曲线的分析 大港油田胶乳水泥浆体系应用技术 大庆地区常用油井水泥性能对比分析及应用 改性A级油井水泥在长庆油田的应用研究 一种低摩阻水泥浆体系研究 适用于裂缝性漏失的可固化堵漏工作液 稠油热采泡沫水泥浆体系室内研究 稠油热采井固井铝酸盐水泥浆体系研究 不同类型低密度水泥的固井质量评价方法改进研究 低温高早强短候凝水泥浆体系研究与应用 超高温油井水泥缓凝剂的研制 一种新型弹塑性水泥浆体系研究 密度差对水平井偏心环空顶替影响规律研究 强制自锁式浮箍及其自锁胶塞的研制与应用 固井界面增强工具的研制与性能评价 川西水平井固井工具优选 超高压封隔式尾管悬挂器的研制与应用 遇水膨胀封隔器的研制及应用研究 特色固完井工具研究新进展 特殊完井技术在重点探井吉深1井的应用 温米油田二次开发高压调整井固井技术研究与应用 雁木西盐膏层调整井固井技术探讨 百泉1井超低密度水泥浆尾管固井技术的研究与应用 MBHW602井复合套管水平井半程完井技术的应用 呼图壁储气库大尺寸套管固井技术研究与应用 西湖1井高温高压超深井固井技术的研究与应用 华北油田潜山储气库注采井固井工具配套及应用技术 印尼MADURA高温高压气井小间隙固井技术 大位移水平井下套管摩阻分析及在垣平1井应用 苏里格小井眼一次上返固井技术研究 低温固井水泥浆体系研究与应用 低密度水泥浆高温悬浮稳定剂的研究及应用 三开水平井完井找水技术 川渝含硫气井固井水泥环抗酸性介质腐蚀分析 塔河油田盐下油藏井固井技术 玛北1井抗高温低密度水泥浆研究与应用 川西中浅层水平井固井技术 帕斯油田长裸眼腐蚀性地层尾管固井技术 顺9CH油基钻井液固井技术 胜利油田探井完井工艺与固井质量分析 辽河油田双6储气库固井技术研究与应用 大庆喇萨杏油田调整井固井技术研究与应用 从BZ8—4—2井探讨双级固井质量控制 牛东深潜山固井技术研究与应用 浅层煤层气井固井技术 有效控制层间窜流的技术研究 XSI井139.7mm尾管悬挂器顶封意外坐封事故及处理 元坝地区超长干法固井技术 YSH1—1页岩气水平井固井技术研究与实践 油井水泥膨胀剂的评价方法探讨 吉林油田龙深2平1井尾管固井技术研究与实践

<<2012年固井技术研讨会论文集>>

章节摘录

版权页：插图：1.套管下入技术 如何将套管顺利下至设计井深位置，是水平井钻井中业主最关心的问题。

主要从井眼清洁、管串结构、扶正器选型与安放、下套管模拟计算等方面入手，确保套管下放到位。

2.管串结构设计 沙溪庙水平井采用“浮鞋+1根短套管+3根套管+浮箍+套管串”的管串结构，蓬莱镇水平井则采用“浮鞋+1根短套管+1根套管+浮箍+2根套管+碰压座+套管串+尾管悬挂器+加重组合钻具”。

短套管便于在管串前端固定扶正器，而蓬莱镇水平井使用加重钻杆，则增加了套管下入启动力。

1) 下套管前井眼准备 (1) 下套管前使用高于套管刚度的组合钻具进行反复通井，对存在严重狗腿井段要重复划眼，为套管顺利下到位和固井施工创造良好的井眼条件。

(2) 落实下套管前循环洗井措施和调整钻井液性能，在最后一趟通井时在钻井液中加入固体润滑剂，降低泥饼摩阻系数。

根据井况适当增加钻井液动塑比和排量，较大排量循环两周以上清除井底岩屑床。

2) 合理设计和安放扶正器，避免套管接箍刮削井壁 (1) 在尾端使用短套管加装刚性扶正器或扶正短节确保套管抬头，避免引鞋靠壁增大下行阻力，引导套管顺利下入。

(2) 通过固井软件计算套管下入摩阻，旋流刚性扶正器与弹性扶正器交叉使用，既能确保套管达到一定的居中度，又利于套管的顺利下入。

现场应用表明，水平段单纯使用旋流刚扶下入摩阻较小，不使用扶正器时摩阻最大，如X10—1H生产尾管固井时其水平段未下入扶正器，最后尾管差116m到位。

3.套管居中措施 套管的居中度直接影响到除屑效果和水泥浆在环空的充填效率。

高密度钻井液条件下固井，套管居中度尤为重要。

在沙溪庙水平井水平段1根套管1个扶正器，旋流刚性扶正器与双弓弹性扶正器交替使用，其水平段套管居中度可以达到70%以上，而蓬莱镇水平井水平段每2根套管使用1个旋流刚性扶正器。

沙溪庙水平井7口井每两根套管下入一个旋流刚性扶正器，有6口井水平段固井质量不合格，合格率14.3%，分析认为由于套管居中度低，同时旋流刚扶低边通道被岩屑或泥皮堵塞，无法起到旋流效果；23口井旋流刚性扶正器与双弓弹性扶正器交叉使用，有19口井水平段固井质量合格，合格率达82.6%。

蓬莱镇组水平井按2根套管使用一个旋流刚性扶正器则完全可以满足固井要求，水平段固井合格率达85.7%，其中2口水平段封固质量较差的井中，MP23—1H未下入扶正器，水平段全段封固质量不合格；MP71—1H井按3根套管一个旋流刚扶，水平段不合格率占44.42%。

<<2012年固井技术研讨会论文集>>

编辑推荐

《2012年固井技术研讨会论文集》适用于从事固井及相关工程技术人员阅读。

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>