第一图书网, tushu007.com

<<高含水期油藏提高采收率国际会议论文 >

图书基本信息

书名：<<高含水期油藏提高采收率国际会议论文集>>

13位ISBN编号：9787563623792

10位ISBN编号：7563623795

出版时间：中国石化提高油气采收率研究中心 中国石油大学出版社 (2007-05出版)

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

书籍目录

第一部分 储层孔隙空间三维建模技术研究进展 流线数值试井确定剩余油分布方法研究 压力脉冲一化学复合解堵的研究 高含水期油藏剩余油分布研究进展 新乳化降粘法开采稠油技术研究 特超稠油油藏氮气辅助蒸汽吞吐可行性研究 孤东油田七区西馆上段储层建筑结构研究 孑L喉尺度阳离子聚合物弹性微球的合成及性质研究 辽河油田稠油区块岩石强度关系式的建立 水平井注空气（THAI）——一种提高采收率的新技术 油田重力驱油研究 外电场对多孔介质中单相流体渗流速度的影响 不稳定注蒸汽井筒热损失计算 油田可持续开发评价指标和判别方法研究 新型超分子驱油体系评价及驱油机理研究 二维正交裂缝网络非线性渗流的有限元分析方法 高含水油层空气泡沫调驱提高采收率实验研究 底水天然裂缝性油藏压力动态研究 流线法确定注聚前缘应用研究 频谱分解技术在塔河地区的应用效果 三重介质油藏高速非达西渗流压力特征 海拉尔盆地复杂断块油藏注水开发试验区多学科油藏技术应用研究 深部调驱提高采收率配套技术研究 声波混气水解堵增产技术原理及应用 海上油田不同含水阶段注水层位优选研究 水平井开发技术在岩性断块油藏的应用研究 模拟退火算法数字岩心建模的方法改进 优化注水，提高海上常规稠油油藏采收率 考虑裂缝尖端塑性屈服的裂缝三维延伸数值模拟 辫状河厚油层夹层对剩余油分布的影响 裂缝性底水油藏含水变化规律及合理工作制度研究 特高含水油藏控递减技术研究与实践“ 双低 ”油田改善开发效果实践 应用水平井技术改善孔104断块稠油底水油藏开发效果 直井一水平井组合SAGD开发超稠油油藏技术优化研究 胜利油田堵水调剖工艺技术潜力与发展 边、底水驱油藏提高采收率技术 油藏开发后期利用采油速度确定油藏采收率 第二部分 泡沫驱油提高采收率室内实验研究 井下油水分离系统设计及诊断模型 氮气泡沫流体技术在石油工程中的应用 低渗透油藏物理法强化开采理论与技术研究 井下油水分离技术研究 稠油蒸汽吞吐井周期产油量预测新方法 固／液体系中微粒沉积、分散、运移微观动力学数学模型 利用多分支井技术提高原油采收率 辐射状分支井压力分布电模拟实验研究 聚合物驱垂直井筒幂律流体流动 压裂防砂一体化技术 水平井裸眼防砂完井技术 胜利油田有杆泵举升工艺存在问题及对策 胜利油田分层注水技术集成应用及效果 埕岛油田中高含水期分注分采技术及应用 第三部分 采油污水影响聚合物溶液粘度的因素研究 冻胶泡沫在火烧山裂缝性油藏油井堵水中的应用 化学驱油有关机理及新方法研究 提高采收率的结合技术 聚合物驱后阳离子聚合物调剖及驱油技术研究 石油磺酸盐乳化降粘技术研究 胜利油田三、四类资源提高采收率工艺技术对策 低渗透油田酸化用缓蚀剂YSH—BI的合成与性能研究 采出污水配注聚合物技术研究 聚合物驱后微生物提高采收率技术 低渗透油田回注污水生化精细处理技术 埕岛油田乳液聚合物在线调剖技术

章节摘录

版权页： 插图： 声波混气水解堵增产技术原理及应用 张建国 肖建洪 尹强 （中国石油大学（华东）石油工程学院，山东东营，257061）摘 要：本文介绍了一种将声波解堵与混气水排液工艺相结合所形成的新型解堵增产工艺技术的基本原理和现场应用情况。
室内实验与现场应用效果充分说明了以混气水作为激发流体既能大幅度提高声波的振动幅度，又能通过降低空化阈值以更好地发挥其空化作用，这就是声波混气水解堵较其他同类技术效果提高的根本原因所在。
实践证明该技术适应范围广，可以用于因各类堵塞因素所造成的油水井近井地带地层的解堵处理，其处理效果显著，增产幅度高，具有广阔的推广应用前景。
关键词：声波；振动；解堵；混气水排液 引言 在石油与天然气开采过程中，近井地带的地层堵塞是一个普遍现象，它使油田的开发效果变差。
造成地层堵塞的因素较多，但无论何种类型的堵塞，其结果必然造成渗透率下降，油井产量和水井注入量减少，严重时甚至造成停产停注。
随着对堵塞机理研究和认识的不断深化，各种解堵方法和技术得到不断发展，其应用效果也不断提高。
本文所介绍的是一种新型解堵增产技术——声波混气水解堵增产技术，该技术的特点是以混气水为工作流体激发声波发生器产生高强声波振动来实现对近井地带的解堵处理，在声波的机械振动作用、空化作用及热作用下，达到提高解堵效果的目的。
１问题的提出 胜利孤岛油田馆1+2油层由于埋藏浅，成岩作用弱，属于疏松砂岩油藏，每口井必须采取防砂措施完井才能投入生产，但因其泥质含量较高（11%以上），所以仍然存在防砂有效时间短、产量下降快等问题，严重地制约了该油层组的高效开发和油井的正常生产。
经分析认为，造成这一现象的主要原因在于构成油层的地层砂固结弱，在油流携带作用下向井筒运移而导致堵塞挡砂屏障带的液流通道使其渗流率严重下降，同时又因油层泥质含量高而更加剧了这一过程的发生。
对这类问题采用常规压裂和酸化等措施是无法解决的，而采用其他解堵措施效果也不够理想。
之前在防砂措施前或生产过程中曾用过混气水排液的方法，使这一矛盾得到缓解，维持着该层系的生产开发，但其有效期过短，不能从根本上解决生产上的问题。

编辑推荐

《高含水期油藏提高采收率国际会议论文集》反映了提高采收率领域的最新进展、经验和技术，代表着我国提高采收率技术的最新水平。
《高含水期油藏提高采收率国际会议论文集》可供从事石油地质、油藏工程、采油工程、油田化学等专业的科技人员和石油院校相关专业的师生参考。

第一图书网, tushu007.com
<<高含水期油藏提高采收率国际会议论文 >

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