

<<低渗透油田增效开采技术>>

图书基本信息

书名：<<低渗透油田增效开采技术>>

13位ISBN编号：9787502123918

10位ISBN编号：7502123911

出版时间：1998-8

出版时间：胡博仲 石油工业出版社 (1998-08出版)

作者：胡博仲 编

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>

<<低渗透油田增效开采技术>>

内容概要

《低渗透油田增效开采技术》共分五章，分别为注水工艺技术、举升工艺配套技术、地面集输工艺技术、油层改造挖潜及其它工艺技术、钻井完井工艺技术。书中的内容总结了大庆油田外围低渗透油田较成熟的增效开采工艺技术，可供从事油田开发的现场技术人员参考。

<<低渗透油田增效开采技术>>

书籍目录

第一章 注水工艺技术第一节 不排液直接投注技术第二节 就地打水源地井, 简易流程注水技术第三节 电泵注水技术第四节 分层注水工艺技术第五节 注水井增注技术第二章 举升工艺配套技术第一节 螺杆泵采油配套技术第二节 提捞采油配套技术第三节 “五小”采油技术第四节 无油管采油技术第五节 油水井防盗技术第三章 地面集输工艺技术第一节 单管环状电加热集输流程第二节 单管树状电加热集输流程第三节 实行两级布站, 软件量油技术第四节 电热膜保温集输技术第四章 油层改造挖潜及其它工艺技术第一节 热气酸解堵技术第二节 高能气体复合压裂技术第三节 低渗透储层自生热压裂改造技术第四节 中深井一次压裂多层技术第五节 水平井多段压裂技术第六节 斜直井分层压裂技术第五章 钻井与完井工艺技术第一节 小井眼钻井完井技术第二节 丛式井钻井完井技术第三节 水平井钻井完井技术

<<低渗透油田增效开采技术>>

章节摘录

版权页：插图：水上升速度。

采用较高注采井数比，有利于提高水驱控制程度；在注水初期采用较高注采比，有利于油井尽早见效；注高质量的水，有利于保持注水效果。

由于外围油田地质条件较复杂，对注水开发过程的认识不可能一次完成，因此，要因地制宜不失时机地进行注采系统调整。

如将裂缝较发育的朝阳沟油田轴部，逐渐转为沿裂缝的线状注水；在断层密集、面积不大的窄条带搞一注一采；有的地区逐步向五点法过渡。

通过适时调整注采系统，尽可能地提高水驱采收率，改善低渗透油田注水开发效果。

二、在采油工程方面，发展应用了增效注采及增产增注技术，为提高单井产能和降低投资及成本提供了工程技术保证1.外围低渗透油田增效注水技术基本形成水质处理、不排液直接转注、卧式电泵注水、小流量分层注水技术和短流程供水注水系统，为改善注水开发效果提供了技术手段。

水质处理：由原来的锰砂除铁、接触过滤、化学除氧、加药杀菌、精细过滤简化为两级过滤处理。

即注入水进泵前先经低压精细过滤处理，进泵增压后通过防腐管线到达井口，再经高压精细地滤处理进入井中。

从高西油田实施结果看，除含铁量超标外，主要指标均达到规定标准。

这样，既可减少集中建站和处理费用，又能满足低渗透油层对水质的要求。

不排液直接转注：采用穿透深度可达400mm的YD-89弹射孔，减轻了地层被污染所造成的伤害。

同时采用温度高、密度低、洗涤能力强的热泡沫混气水进行洗井，有效地解除近井地带的堵塞，恢复油层吸水能力。

近两年。

大庆外围有262口井应用这项技术实现了不排液直接转注，平均单井节约装机排液费用5~7万元，并能实现注采同步早注水。

<<低渗透油田增效开采技术>>

编辑推荐

《低渗透油田增效开采技术》由石油工业出版社出版

<<低渗透油田增效开采技术>>

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>