



- [首页](#)
- [关于我们](#)
- [联系我们](#)
- [本会活动](#)
- [头条新闻](#)
- [行业要闻](#)
- [石油石化市场](#)
- [石油石化科技](#)
- [炼油与石化工程](#)
- [储运工程](#)
- [勘探与钻采工程](#)
- [节能、环保与新能源](#)
- [政策法规](#)
- [专家论坛](#)
- [项目信息](#)
- [技术交流](#)
- [书刊编辑](#)
- [会员之窗](#)

当前位置: [首页](#) > [石油石化科技](#) > [青海油田“微”技术解油“愁”](#)

关于我们

- [本会介绍](#)
- [领导机构](#)
- [专业委员会](#)
- [会员单位](#)

石油石化科技

青海油田“微”技术解油“愁”

2024/3/27 关键字: 来源: [\[互联网\]](#)

[中国石油新闻中心2024-03-26]青海油田加快推进产业升级,努力发展新质生产力,持续加大微生物采油技术推广应用力度,截至3月20日,已完成营养液所需的原材料准备工作。

微生物采油技术是指利用微生物菌使长链烃变成短链烃,降低原油的含蜡量和黏度,微生物代谢产生的生物表面活性剂在乳化原油的同时,让岩石发生润湿反转,从而达到降黏、清蜡、驱油的目的。

青海油田管理开发的部分油田原油含蜡量高、井筒内结蜡严重,制约了油井的正常生产。对此,青海油田强化微生物采油技术攻关和成果转化应用,自2019年这项技术推广应用以来,累计增油1万多吨。

科研人员在微生物岩芯驱替物理模拟实验中发现,微驱能有效降低注入压力,可提高原油采收率20%以上。这项技术不仅在解堵作业中发挥了作用,而且在一定程度上起到了降含水的作用。特别是针对含水率在40%至80%的高含水油井,降水增油效果尤为明显。

青海油田利用微生物采油技术在花土沟、跃进二号、英东油田开展微生物清防蜡、微生物单井吞吐、微生物驱油现场试验199井次。更N7-3-3井、N9-1-3更2井通过微驱工艺成功使井口注入压力下降,井组含水明显下降,两井组累计增油1229吨。

友情链接

- [中国民生新闻网](#) • [民生频道网](#) • [首页](#)
- [关于我们](#)
- [联系我们](#)
- [本会活动](#)
- [头条新闻](#)
- [行业要闻](#)

- [石油石化市场](#)
- [石油石化科技](#)
- [炼油与石化工程](#)
- [储运工程](#)
- [勘探与钻采工程](#)
- [节能、环保与新能源](#)
- [政策法规](#)
- [专家论坛](#)
- [项目信息](#)
- [技术交流](#)
- [书刊编辑](#)
- [会员之窗](#)

Copyright 2016 All Rights Reserved. 中国石油和石化工程研究会

地址：北京市东城区和平里七区十六楼 邮编：100013 办公电话：010-64212605 010-64212343

传真：010-64212605 电子信箱：cppei_818@163.com 研究会网址：www.cppei.org.cn

[京ICP备14005103号](#) [京公网安备 11010102003788号](#) 技术支持：北京国联资源网