



• [欢迎访问 中国石油石化工程信息网](#) 今天是2024年03月16日 16:41:35

- [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](#) > [勘探与钻采工程](#) > [新疆风城油田抽油机井口新装置提效显著](#)

关于我们

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

勘探与钻采工程

新疆风城油田抽油机井口新装置提效显著

2024/3/1 关键字: 来源: [\[互联网\]](#)

[中国石油新闻中心2024-02-29]

中国石油网消息 (特约记者 何阳 通讯员 曹成龙) 截至2月23日, 新疆油田公司风城油田作业区重32井区FHW309UP油井, 自安装抽油机井口多级密封装置以来, 盘根密封状态良好, 平稳运行超120天。

风城油田作业区目前共有SAGD生产井285口, 井口平均油压达1.27兆帕, 平均温度为120摄氏度。受高温、高压影响, 普通盘根盒的盘根磨损较快, 更换周期短, 最短5天, 最长不超过14天。现场及时配合防腐光杆使用, 单井更换盘根周期均不超过30天。

为进一步延长盘根更换周期, 降低员工劳动强度, 从2021年起, 作业区开始开展新型井口密封装置探索试验。

目前, 现场累计安装井口密封装置23套。该装置可平均延长更换盘根周期120天左右, 年均增加单井生产时长34个小时; 与“普通盘根盒+防腐光杆”组合相比, 可平均延长更换盘根周期40天左右, 年均增加单井生产时率9小时。该装置大大降低了盘根盒刺漏概率, 井口无须频繁擦洗, 员工满意度较高。

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