



- 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 > 冀东油田南堡3号人工岛刷新国内单岛体完钻井纪录

- 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

冀东油田南堡3号人工岛刷新国内单岛体完钻井纪录

2024/5/9 关键字: 来源: [互联网]

[中国石油新闻中心2024-05-08]5月6日,冀东油田南堡3号人工岛南堡1-5区L井组5口井工厂化钻井顺利完工,至此,该岛完钻井数达248口,刷新国内单岛体完钻井数纪录。

南堡3号人工岛由吹沙造地而成,面积200亩,于2008年5月开工建设,2009年7月建成投产,实施整体气举采油,是我国目前面积最大、油水井数量最多、油气产量最高的整体气举采油平台。

此次完钻的南堡1-5区L井组5口井,属于中深层产建项目,是冀东油田2024年的重点产建项目。项目共部署开发井10口,平均井深3053米,采取工厂化钻井方式批量施工。作为冀东油田井口密度最高的区域,3号人工岛存在钻井井碰、溢流、漏转喷、碰转喷等诸多高风险。

针对南堡3号人工岛的钻井技术瓶颈,冀东油田积极开展技术攻关研究,形成了大平台密集丛式井钻井+“见缝插针”防碰绕障、漏喷同层区安全钻井等技术,保障了钻井施工顺利进行。升级井控管理,强化井控验收工作,立足一次井控,搞好二次井控,做好注水井压力监测,及时协调周边注水井停注泄压工作。精细生产组织,优选技术实力强和经验丰富的钻井队,有效利用现场空间,合理安排钻机设备、固化设备等,在相邻注采井做好井口安全防护。充分发挥工厂化钻井流程化、批量化优势,提高钻井液重复利用率,减少固井“候凝停”等,实现井组整体提速。加强沟通协调,超前将生产物资组织到位,保证关键环节连续施工。据介绍,L井组5口完成井平均井深为3028米,平均建井周期为29.19天,比计划平均缩短近6天,工厂化钻井提速效果显著。

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