



- 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 > 节能、环保与新能源 > 吉林油田松原采气厂改变传统管输方式

- 关于我们**
- 本会介绍
- 领导机构
- 专业委员会
- 会员单位

节能、环保与新能源

吉林油田松原采气厂改变传统管输方式

2024/5/29 关键字: 来源: [互联网]

“热输”变“冷输”全流程节气增效

[中国石油新闻中心2024-05-19]截至5月23日,吉林油田松原采气厂3号外输干线冷输项目自去年11月份投产以来,历经极寒天气考验,实现平稳运行,累计节约天然气22万立方米,节约费用37万元,标志着吉林油田全流程冷输工艺应用成功。

3号外输干线冷输项目的成功实施,不仅节约了加热用气,而且节约了旧管线维修费用,消除了因设施老化带来的隐患。

为实现效益生产,2005年开始,松原采气厂便与吉林油田勘察设计院紧密合作,开展冷输工艺试验技术攻关。历经十几年时间,松原采气厂于2023年11月利用大老爷府油田产出液物性好、高含水、大液量、油气同出的特点,以及区块整装集输半径适中、地势平坦的优势,打通了冷输流程,率先完成从单井到井组、井组到泵站、泵站到联合站的全流程冷输。

面对大老爷府油田开发时间长、末期产量偏低、集输系统庞杂等不利条件,松原采气厂组织技术骨干与吉林油田勘察设计院专家团队联动,针对问题精准设计方案,将大老爷府采油作业区3号接转站能耗较高的加热外输方式作为攻关重点,在原有基础上重新优化设计冷输管网方案,彻底改变了以往站内油气分离再加热外输的传统生产方式,实现了“热输”变“冷输”。

3号外输干线投运时正值入冬,运行期间正值东北地区最寒冷的冬季。技术人员通过在管线外加装保温层防止热量损失,并将管线深埋于地下2米,在零下20摄氏度的情况下,不受地表气温影响,实现低温状态下管线不冻堵,让站与站之间冷输成为现实。2005年至目前,松原采气厂有132公里330条单井管线、24公里30条干线建成冷输流程,实现规模冷输。吉林油田还持续推进油气混输泵的建设与站内流程简化工程,目前已经实现3号站不加热外输,再次深度拓展了冷输工艺应用场景,实现进一步节气增效,力争“拧干毛巾中最后一滴水”。

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