

# 今日油田

大众报业集团主办

黄三角早报

A10-A12

2015.4.8 星期三

编辑:裴路 美编:杨珣

## 东胜公司从长停井里“捞”效益 78口长停井计划“捞油”5000吨,创效600余万元

本报4月7日讯(记者 顾松 通讯员 于佳 刘海宁) 没上一台抽油机,没下一根抽油管,却从8口长停井里捞出20吨油。日前东胜公司在长停井开展的捞油工作初见成效,这是公司在现阶段低油价形势下降本增效的一项新举措。

据了解,今年以来,面对国际油价大幅下跌的严峻形势,如何降本增效应对低油价成为东胜公司不断探索的方向。为了节约成本、节省一次性投入,去年底开始,公司地质、开发部门以及各子分公司一起分析研究,对选取的几口长停井实施捞油作业。

捞油与正常机械采油最大的区别在于,不需要传统的采油机械,而是将井口内的油管和抽油杆全部取出,通过一种捞油设备捞出井筒内的原油。比机械采油更为便捷的是,捞油可以随着套管内液面恢复情况反复操作,操作时间大约在5小时左右,不仅提高效率还节约费用。

据了解,如果恢复一口油井正常生产,要投入作业、油管、抽油杆、泵、抽油机、修路等多项开支,一口井至少要花掉50万元。而捞一口井的费用,只需要投入作业费8.5万元,再无额外开支,能在很大程度上节省成本。

尽管如此,捞油并不适合任何油井,也不能替代所有采油方式。据了解,捞油适合于储量丰度低、渗透率低、产量低的“三低”油田,是应对低油价、提高御寒能力制定的一项御寒措施。这些在高油价瞧不上眼的低效井,使无效变有效、低效变高效,无疑成为这个公司保效增效的一个效益增长点。

有了前8口井的显著效果,东胜公司相关部门加大力度,通过对区块反复研究,又从长停井中筛选出78口井列入今年的捞油计划。

东胜公司副总工程师兼开发技术中

心主任王伟琳介绍,捞油带来的是多方面效益点,除了看得到的显性“油效益”外,还有看不见的隐形效益。一个是废旧物资回收利用。据了解,仅8口油井就回收废旧抽油杆和油管长度各一万四千多米。回收修复后,大约80%的油管和抽油杆能被再次利用到生产中,又能节省一部分成本。另一个,是通过捞油可能激活地层能量,让长停井恢复生产。如果捞油效果好的话,还有增加经济可采储量、降低折耗增加效益的潜力。按照计划,东胜公司今年将从78口长停井中捞出原油5000吨,预计创效600余万元。

## 面对新常态,抓实治虚渡“寒冬”

### 河口采油厂“工作落实年”释放创效活力



员工立足岗位扎实比作为。

本报4月7日讯(记者 顾松 通讯员 苏惠峰 包正伟) 3月23日一上班,34条曝光信息就挂在了河口采油厂主页上的“工作落实年曝光台”上。据了解,该平台每逢周一更换内容,不管机关还是基层,生产科室还是党群部门,只要工作落实不好,就会上台亮相,毫不留情。

让大家“出汗”的还有每天的生产晨会,采油厂夜查情况也在第一时间全厂通报。从力度和氛围来看,工作不落实或者落实不到位行不通了。

曝出真问题的同时,降本增效的新鲜事也多了起来。近期一些增效创效的事件和个人也被大家关注和津津乐道。为油井增效制作的间开“作息表”,因老井再认识被救活的停产老区块、用于工况诊断分析的微信平台、制作高效管井“三件宝”的王代安,主动修复作业井场电源设备让厂家没活干的马吉江……在河口采油厂被大家宣传热议的同时,也反映出了采油厂干部员工立足岗位比作为的热情、行动和成效。

无疑,在适应新常态,创效保效渡“寒冬”的攻坚战中,河口采油厂用“抓落实”抓出了新姿态。河口采油厂党委书记国梁告诉记者,2015年,是采油厂的“工作落实年”,目的就是抓实治虚、提效治懒、强能治庸。当下,目标任务明确、思路部署清晰,当务之急就是要通过作风建设、关键环节、检查督促、责任机制等环节,让大家在知责、履责、追责中抓落实,才能更有效地比作为,创效益。

不做不拨不动的“算盘珠”,拿出“敲钉子”的狠劲和韧劲,立足岗位全力以赴。近期,该厂正在组织“困难面前怎么办,渡危求进怎么办”大讨论,干部员工纷纷谈认识,提措施。采油厂首席技师隋爱妮在一次讨论中说,“油价跌了,我们的劲头不能跌,更要立足岗位创效益”。今年,她组织队上18名技师成立“新起点技师

团”,每月开展标准化操作培训,通过微信平台解决生产难题,联手组织创效攻关,尽最大努力发挥作用。和他们一样,通过大讨论活动和形势任务教育,尽管困难重重,但干部员工们却卯足了干劲。

抓落实就是抓根本。在河口采油厂,这已经不是简单的工作方法,而是责任担当和思想境界。目前,采油厂各部门、单位都排出了自己的工作运行大表,每项工作都明确完成时间和责任人。采油厂生产办公室牵头抓生产运行工作,他们提出了“已落实的问效果、正落实的讲进度、尚未落实的查原因、落实不力的严肃问责”的工作要求,提升生产管理水平和生产运行质量效率。采油二矿各路工作推行“项目组”管理机制,明确目标,清晰责任,量化考核,让每个人都有一块“责任田”。为了在不影响正常注水前提下节约电费,他们在罗54块和义东34-10块摸索规律,夜间注水,错峰填谷,每月节约电费5000多元。

一个问题一个问题跟进解决,一个节点一个节点深挖潜力,观念新,行动快,效果实的挖潜举措层出不穷。为保证稠油开发效益,采油厂工艺技术人员细化效益测算模板,推行差异化开发,对所管稠油区块分别制定管理对策,油气比小于0.3的暂不转周,降低效益风险。在该厂各基层单位,立足岗位创效益、比作为的氛围更加浓厚。采油五矿陈南油区随着开发规模扩大污水量上涨,每天需要向陈庄注水站转水6000多方,系统超负荷运行。今年,他们积极盘活资源,让3口长停井“复出”就近分担了2800方污水,每天减少耗电就达5000多千瓦时,同时系统优化也延长了设备寿命,减少了管线穿孔频次,可谓一举多得。围绕节能降耗、修旧利废,各种短平快的劳动竞赛也在这个厂蓬勃开展起来。工作落实,成为河口采油厂效益的“总抓手”。

### 技术检测中心2项科研成果 获“国家安全生产科技成果奖”

本报4月7日讯(记者 顾松 通讯员 李文学 马文翠) 近日,胜利油田技术检测中心申报的《基于应力分析的油气集输管道评价技术研究》和《油气集输系统安全监控及预警体系研究》在国家安监总局公布的第六届国家安全生产科技成果评比中荣获三等奖。

据了解,《基于应力分析的油气集输管道评价技术研究》是通过通过对油田油气集输管道结构形式的调研,掌握管道敷设落差、分布规律及沿途土壤性质等外界应力影响因素,进而通过建立管道受力有限元模型,分析围土压力、内压、横向压力、温度伸缩等载荷对管道应力的作用,形成适用于油田油气集输管道的应力分析模型和计算方法,对埋地钢管管道进行三维应力分析,继而开发出“油田埋地管道应力分析软件”。

该软件可以实现内压、纵向拉伸、弯曲、温差、腐蚀等条件下埋地管道应力的计算和强度校核。这一研究成果为掌握油田油气集输管道的应力大小和变化趋势,预测并发现埋地管道危险因素,预防管道事故的发生,提供了强有力的技术支持。

另据了解,《油气集输系统安全监控及预警体系研究》是在研究集输系统安全预警信息在线采集技术、油气集输系统的关键安全影响因素、油气集输系统的安全评价指标体系与标准、综合安全评价模型的建立以及安全预警技术等的基础上,采用层次分析法、模糊综合评价法和事故树法相结合的油气集输系统定量安全指标体系和安全等级评定方法,建立油气集输系统全评价数据库,形成集输系统安全评价及预警系统,从而实现了油气集输系统安全预警瞬态信息的有效捕捉、存储、辨识、评估与预测,突破“信息孤岛”瓶颈,对油气集输系统整体风险状态的动态评价与预测,以保障系统的安全平稳运行。

此研究成果为油田油气集输系统的安全管理开辟了一条全新的途径,并为降低中国石化企业整体事故发生概率及事故后果损失作出重要贡献,具有重要的安全意义及社会应用价值。

今年以来,河口采油厂在面临低油价、新常态的发展背景下,以抓实治虚、提效治懒、强能治庸等措施,在创效保效渡“寒冬”的攻坚战中,通过开展“工作落实年”,让广大干部在落实工作中更有效地比作为,创效益。