

今日油田

齐鲁晚报

2015.5.4 星期一

编辑:王路路 美编:杨珣

河口采油厂每个班组把创效放在首位,并取得较好效果

“班组帮扶”带来创效活力 为员工绝活提供展示平台



通过“班组帮扶”,员工立足岗位创新创效蔚然成风。

河口采油厂班组员工想方设法降本增效已蔚然成风。这种风气的形成,与采油厂实施的“班组帮扶”计划工作密不可分。“班组帮扶”计划工作的重点主要是通过特色塑型、精细管理、素质提升等帮扶举措,让每一班组都能创效、会创效、比创效。

本报5月3日讯(记者 顾松 通讯员 苏惠峰 包正伟 王晓莉)“根据目前的统计数据,仅材料费就比去年同期减少2800元。”据了解,这是今年以来,河口采油厂采油四矿采油4队26号站通过优化洗井周期以及实施“三条皮带”精细管理法,带来的效益。

不仅如此,念好“效益经”的还有采油三矿采油8队班组。该队每个班组都设了“百宝箱”,集中回收废旧螺丝、线圈、皮带等物料,力争省下每一分钱。

事实上,班组员工想方设法降本增效已在河口采油厂蔚然成风。这种风气的形成,与采油厂实施的“班组帮扶”计划工作密不可分。“班组帮扶”计划工作的重点主要通过特色塑型、精细管理、素质提升等帮扶举措,让每一班组都能创效、会创效、比创效。

过硬的技能是创效的前提,河口厂搭建劳模讲堂、技术大课堂、网上技术服务站等技能帮扶载体,调动员工创效积极性。如今,员工立足岗位从小处入手搞创新创效在河口厂已经非常普遍。采油三矿采油2队31号站班长薛婷摸索避峰填谷注水方法,不仅注好了水,每个月还能节约电费近1000元。采油一矿采油1队18号站员工安领和给高压干式水表加装过滤网,将解堵周期延长了3个月。维修大队维修2队管工3班改造的“内嵌式照明电焊面罩”,有效地解决了夜间电焊施工作业照明盲区的困扰,已在全厂推广100套。注汽大队注汽1队陈西注汽站巧改流程,用蒸汽给盐池伴热,保证溶盐合格,每月能节约用水近万元。

因站制宜、打造特色是“班组帮扶”的一大亮点。具体工作中,河口采油厂根据班组软硬件条件,将参与帮扶的班组分三个梯队,并选派先进班组与其结对,帮助提升管理水平。

作为采油厂抽油机标准化示范班组,采油三矿采油5队102站和该队53号站结成帮扶对子,102站班长郭向华帮助53号站建立抽油机技术参数“身份证”和故障隐患点“病历”台账,实现了抽油机机况监控日常化、隐患管理动态化。采油二矿采油3队34号站被帮扶前,属于基础管理后进班组,通过打造“众议文化”,员工们的创效争先热情被激发出来,前不久获得矿上基础管理检查第二名。在帮扶采油一矿采油3队61号站过程中,采油厂从打造明星母女站入手,让班长梁春莲带着女儿汪洋多次参加班组长培训,母女同心摸索出“三勤二换一及时”设备保养法,让设备完好率一直保持100%。受采油五矿采油2队27号站“单元化”节能管理法启发,注汽大队注汽2队陈北注汽站在用电单元上展开效益挖潜,利用蒸汽加热自热油,一个月节约电加热费用数千元。

尝到了“班组帮扶”创效“甜头”后,基层单位也采取多样形式,为班组成员提供展示创新创效智慧的平台。采油一矿举办“绝活达人秀”,激励员工“秀绝活”,并制作专题网页,将员工创新成果在网上集中展示。采油二矿开展“鲁班奖”评选活动,对筛选出来的优秀创新成果,实施“包干”推广,确保员工技术智慧转变成生产力。其中,员工宋晓明提出设计的“抽油机多功能无线监控智能防盗保护控制箱”,经过矿技术协会进一步完善后,取得较好应用效果。

胜利油田石油工程技术研究院 潜油电泵井下测试技术 打破国外核心垄断

本报5月3日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅 刘红兰)近日,胜利油田石油工程技术研究院浅海所科研人员研发出一套固定式潜油电泵井下测试装置,实现了电泵井下入口压力、温度的实时测试。此项技术的应用,不仅打破了国外核心技术垄断,并且跻身国际先进行列。

据了解,潜油电泵是油气田开发的重要机械采油设备之一,具有排量高、扬程高等特点。是油田实现高产稳产的重要手段。尤其在海上油田,电泵采油以其特有的优势占据了重要地位。据统计在胜利海上油田,电泵井产量占据了全部油井总产量的98%。但是存在的主要问题是,电泵泵工况监测手段单一,且误差大,国外在这方面技术先进,但引进设备的技术既价格昂贵,又对国内有严格的技术保密和限制。

基于上述问题,石油工程技术研究院浅海所科研人员经过两年的艰苦攻关,研制了完整的地面系统,开发出配套程序,实现了井下信息的接收、显示、存储与回放;构建了传输协议及供电体制,实现了井下供电与通信的电缆复用技术。最终形成一套固定式潜油电泵井下测试系统,实现了电泵井下入口压力、温度的实时测试。

现场实验结果表明,井下测试仪器工作正常,达到现场应用条件。不仅可实时监测潜油电泵井下入口压力、入口温度等数据,还能根据监测结果及时调节潜油电泵的工作状态,更好地掌握生产运行情况变化,延长检泵周期,对油田的科学高效开发具有重要意义。

孤东采油厂依托转型实现提质增效 让每滴原油都变成效益

本报5月3日讯(记者 顾松 通讯员 尹永华 刘根芝 丁贤宾)没有效益的油井不打,没有效益的油不采,没有效益的措施不上,这在孤东采油厂已成为共识。据了解,面对前所未有的压力,孤东采油厂积极转变观念,适应低油价、新常态,由以产量为中心转变为以效益为中心,由开发、生产、经营相对独立运行转变为一体化运行,由开发油藏转变为经营油藏。

今年以来,在滚动勘探方面,孤东采油厂彻底摒弃“试一试”的思想,把打有把握的井,以新增经济可采储量作为采油厂发展的首要责任。严格执行油田“高效勘探三不打、效益开发五不干”原则,加大新井潜力研究、措施摸排、方案优化力度,突出精细研究,为采油厂的平稳持续发展打下坚实的基礎。

孤东采油厂厂长曾流芳认为,不能因为低油价就简单地关井停产,这既不符合油田开发生产的规律,也不是企业有责任的作为。为此,孤东采油厂以产效益油为中心,对油田开发生产现状进行全面盘点和梳理,同时从技术和效益的角度,全面抓好以产量结构调整、措施结构调整、注采结构调整和工作量结构调整为重点的结构调整。

开发先算效益账,为此,孤东采油厂把成本根据井数、液量、油量、储量分摊到油田、单元、单井,根据产量、油价算出回报。以整体注采调配方案运行工作量,整体部署、整体运行,提高效果,增加效益,实现产量和效益的有机结合。

在依托转型发展实现提质增效的进程中,孤东采油厂坚持实施“一块一策、一井一策、一层一策”的精细方案,优选措施井组,优化施工方案。工作中,孤东采油二矿根据区块油藏特点及产出液性质,做到分类管理。对提升工艺进行优选,合理控制好沉没度。同时,针对不同油井采取不同手段,优选井筒配套方案,对偏磨、腐蚀、结垢等问题进行综合配套治理。

据了解,孤东采油二矿所辖G06-22-4395井正常生产时日产液量48.8吨,日产油1.6吨,动液面在井口,示功图为连抽带喷。该井馆下有潜力层,在补孔馆下与原生生产下大泵提液之间,考虑到增油量、作业成本、施工周期等因素,该矿优化提出了加大泵径、上提泵挂、换大抽油机提液的措施。3月8日开井后日产液98.7吨,日产油6.5吨,措施日增油4.9吨,目前运行效果良好。