

今日油田

大众报业集团主办

黄三角**早报**

A12-A14

2015.2.13 星期五

编辑:裴路 美编:杨珣



贴春联,迎新年

2月12日,在位于渤海湾埕岛海域的新胜利一号钻井平台上,平台职工利用工作之余通过贴春联的形式,迎接即将到来的新春佳节。节日前夕,海洋钻井公司对节日期间坚守在海上生产的干部员工进行了走访慰问,送去了新春的祝福并与干部员工进行了座谈。

本报记者 顾松 通讯员 王为 付海龙 摄影报道

孤东采油厂提质增效控成本

积极应对低油价和发展形势变化带来的挑战

本报记者 顾松 通讯员 尹永华 高大鹏

换个思路就是效益

员工一个“金点子”,产生一把金豆子。孤东采油四矿创新应用可拆卸式管网保温装置,年节约保温材料费用10万元。

据了解,为确保注汽安全,注汽管网每年都需要进行检测。由于注汽管网外层包裹着厚厚的耐高温钛陶瓷保温层。检测前,每隔一段距离要剥开保温层。检测后,剥开的保温层需要重新进行包裹。既耗费了保温材料成本,又费时费力。去年,孤东采油四矿研制出可拆卸式管网保温装置,在油区的2.2万米管网上设立了近两千处检测点。如今管网检测时,员工几分钟就能打开保温装置,检测后,重新拧紧可拆卸式管网保温装置。既轻便快捷,又不耗费

新的保温材料。在提升检测效率、降低员工劳动强度的同时,年节约保温材料费用10万元。

在孤东采油厂作业二大队,技术人员通过反复摸索试验,在优化防砂施工参数的基础上,成功地用热污水替代了以往施工中的携砂液,让原油开采过程中的“副产品”变废为宝。

孤东采油四矿创新实施“打点滴”的方式为抽油机添加降粘剂。他们根据原油粘度和油井含水情况对降粘剂加入量进行动态调节,既节省了电费,又节省了降粘剂用量。目前,采用“打点滴”办法,该井每天仅需加降粘剂25公斤,发生费用300元,每天仅电费节约就近600元。

自主维修降本增效

液压钳是修井作业的重要设备。以往,液压钳损坏后都是送交厂家维修,孤东作业一大队挖掘自身技术潜力,设计出了液压钳日常维护保养及修理操作流水线,自主维修液压钳。仅此一项,一年可节约维修费用20余万元。

孤东采油厂新滩联合站大力开展设备设施修旧利废活动,变废为宝、降本增效。该站员工将更换下来的旧零部件及损坏工具回收保存,经过细致地清洗、维修、保养,让旧零件发挥新用途,最大限度地提高设备设施的完好率和利用率。今年以来,已节约成本5万余元。

在孤东采油厂技术质量监督中心,有一群与众不同的“淘宝族”,他们热衷于从检修完后的废料堆中“淘宝”。身兼采油仪表维修工和电工两个岗位的

尹广利带领两位同事,将油井低压测试仪器中已损坏的电池组拆开,将其中的好电池挑出,重新焊接并密封,组装成好电池组,每年可节约维修费用3000元。

“对废弃物重新整理,分类管理,分别存放,尽可能地重复利用,不仅能降低维修成本,而且可以减少废弃物处理费用和可能造成的环境污染。”尹广利说。

该中心员工陈永生负责全厂1200余台在用变频节能控制柜的维修,每年都有几十台控制柜发生故障,实在不能修复时,他就把直流风扇、交流风扇、电容、操作控制器、主控制电路板等有用的零件拆下来,作为维修配件继续使用,一年可节省维修费用10万余元。

人人争当“节约达人”

今年以来,孤东作业二大队210队开展“小节约,大含义,明责任,促上产”为主题活动。全队干部职工在保证正常施工质量、安全、环保的前提下,节约一条螺丝、一把面纱、一把刷子。“别看节约小,里面蕴含的意义可很大。活动开展以来,革新小招法个个亮相,员工的创效激情高涨。”队长刘玉林说。

孤东集输大队四号联合站实行班组成本承包制度,将成本控制分解到班组,把材料消耗细算到班组的班次。他们从节水、节电、节材料着眼,严格控制各种维护费用,对耗材实行交旧领新制度,将回收的废旧配件设立详细账目,集中存放、分类管理,最大限度的节约成本,防止废旧物资流失,其次,他们从加强修旧利废入手,鼓励职工对回收的废旧闸门、管线、零部件自己动手进行修理再利用,有效减少了材料消耗。

活动注汽炉搬家时要接水源泵,补偿器连接等的工作,长期裸露在外的卡瓦和螺丝等零件如果得不到及时保养

,再次使用时会非常困难。孤东采油四矿注汽一队员工将螺丝、卡瓦全部收起放在油盆里,浸泡一段时间后,用钢丝刷将丝扣和锈蚀部位清洗干净,清洗干净后把好的部件重新组装,配上键和手轮,经试压合格,这样就组成了一个“好”的闸门。

胜利研制深井高温高压橡胶密封材料填补国内技术空白

本报2月12日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅 张福涛) 近日,胜利油田石油工程技术研究院浅海所科研人员承担的“高温高压新型橡胶复合密封技术研究及应用”课题通过中国石化科技开发部组织的专家组验收。该项课题国内首次研制出一种改性氢化丁腈橡胶复合材料,能够满足井下工具在

170℃条件下长期密封的需要,将为石油开发领域深层高温高压油藏的有效开发提供强力技术支撑。

随着国内各油田的深入开发,低渗透油藏中的深井、超深井数量越来越多,深井高温井下工具的研发越来越成为关键。胜利工程院于2012年开题立项“高温高压新型橡胶复合密封技术研究

及应用”研究,经过三年多的艰苦攻关,优化形成一种耐高温高压橡胶复合密封材料配方,形成高温条件下橡胶材料寿命预测方法,完成胶筒及辅助件数值模拟与结构优化,并设计研发相关配套工具进行了现场试验。

研制出的橡胶复合材料密封件耐高温超过170℃,适应压差超过35兆帕,有

效期超过1年以上。形成一套耐高温高压橡胶复合密封技术,满足深层油气藏井下工具高温高压密封要求,实现了深层油气藏的高效开发。

截至目前,该项技术已成功应用5井次,圆满完成高温高压井的分层酸化、分层注水等施工任务,累计增油1762吨。