

班组降本增效 大有潜能可挖

尹希东

6月9日《中国石化报》报道齐鲁石化橡胶厂班组“小账本”的经验值得点赞。这启发我们:只有让班组每名员工牢固树立成本意识、节约意识和效益观念,才能充分释放全员降本增效潜能,形成全员盯指标、人人算细账的攻坚氛围,为企业高质量发展注入新的动能。

生产成本管控已成为企业生存与发展的关键因素之一。生产班组作为企业最基层的生产细胞,抓好成本管控是一项事关全局和长远的系统性工作。

要持续强化班组成本管理教育。通过加强教育,让全员节约成本的意识入脑入心,让苦干实干、“三老四严”、精细严谨等优良传统在基层班组得到生动体现。使员工深刻认识到成本节约对于企业和自身的重要性,从而自觉将节约意识贯穿工作每一个环节。

要持续开展班组成本管控举措创新。通过成本管理创新,不仅能让工作流程更加顺畅,有效降低人力成本和时间成本,而且能优化生产流程、减少生产过程中的成本浪费,提高生产效率。

要持续开展班组金点子活动。围绕提升产品品质、效益和控制成本等要素,加大开展金点子活动力度。通过员工头脑风暴,收集有针对性的解决思路和建议,形成“人人都在算细账、人人都来讲效益”的浓厚氛围。

总之,每一个班组在降本增效上都有潜力可挖,让我们从班组“小账本”入手,从基层抓起,为企业高质量发展筑牢根基。

经济走笔

江苏油田 创侧钻施工3项纪录

本报讯 近日,江苏油田江苏矿业侧钻队承钻的侧黄3-4A井,创江苏油田一趟钻完钻进尺最长1156米、平均机械转速最高6.21米/小时、平均井眼扩大率最大20.19%的3项施工新纪录。

该队优选PDC钻头、长寿款螺杆钻具和MWD钻具,既考虑“啃”得硬地层,又保持工具稳定,最后锁定工具最优配置。在加固固井水泥环厚度与强度方面,技术人员用扩井眼直径的方式降低固井水泥浆密度与井筒排量。在提高钻具偏心率后,同样井筒排量下,泵压下降3兆帕,井眼扩大率提升至20.19%。(蔡多卓)

中原石油工程 创顺北区块两项纪录

本报讯 近日,中原石油工程公司塔里木分公司80108钻井队在SHBP4X井一趟钻施工中,进尺4347米,机械钻速达24.35米/小时,创西北油田顺北区块单只钻头进尺最长、机械钻速最快两项新纪录。

SHBP4X井是顺北油气田1号断裂带上的第一口四开制开发井,设计井深2862.72米。该队针对二叠系地层井漏、三叠系地层易垮塌等施工难题,主动与甲方沟通,多次召开技术研讨会、技术交底会,优化施工方案,制定技术措施;加强生产组织,开展班组创新竞赛活动,各班组对标、追标、创标,促进生产安全高效运行;严格落实施工方案和技术指令,结合地质情况梳理出井下复杂情况预警清单,推行“风险预警管控+隐患排查治理”机制,及时排除风险隐患,增强了井壁稳定性。(木乃完·热合曼)

湖南益阳石油 零售量任务完成率106%

本报讯 自“双服务”专项行动开展以来,湖南益阳石油锚定目标、全员出击,全力实现效益提升与市场开拓双轮驱动。5月全口径零售量任务完成率106%,全口径零售价差任务完成率109%,均排名省公司第一。

该公司精准服务客户,针对不同客户群体实施差异化服务策略,主动走访周边农户、工地,了解用油需求。创新拓展市创效方法,积极做好高标号汽油销售工作,优化营销话术,注重客户维护,得到客户认可。组织党员先锋队到站帮扶,实时解答员工对系统操作的疑问,党群联动激活基层一线活力。(谢纯任露)

中国石化供应商

锡安达防爆电机 与世界同进步

电话:0510-83591888 83591777
网址:<http://www.xianda.com>

单位:江苏锡安达防爆股份有限公司

中原油田文留采油厂构建多能互补的能源发展新格局,前5个月生产绿电7275万千瓦时

以能源“含绿量”提升发展“含金量”

李英 王统 郭洁

该油田首座投入运行的水上光伏发电站。

6月5日,在中原油田文留采油厂文东苑院内,成片的光伏板吸收着夏日的阳光,不远处麦田里的大风车不停旋转,共同勾勒出一幅“风光热储”的新画卷。

中原油田文留采油厂管理着上千口油水井,紧跟油田“化石能源+绿色能源”双轮驱动发展战略,构建以光伏、风能、余热等为主的多能互补能源发展格局。截至目前,该厂每月新能源发电利用量突破1455万千瓦时,绿电使用占比相比2024年增加41.5%。前5个月生产绿电7275万千瓦时。

立体开发汇聚“绿色动能”

6月5日,在该厂文二中转站,平整地铺设着随水位智能调节的浮筒支架光伏板,总装机容量0.8兆瓦,是

技术创新驱动“绿色效益”

6月3日,在该厂文一中转站院内,一台被钛合金板包裹的余热转换设备正在运行。这是该厂与热力分公司联合规划设计并组织运营的中转站“余热+光伏”综合利用项目,为外输原油提供热源,是该油田首座应用“谷电蓄热”技术的中转站。

“之前,原油加热依靠加热炉,现在有了这套余热转换设备,每天可减少天然气用量5000立方米,还能将多余热量用于加热站内循环水系统,为油井洗井、扫线等提供便利。”该站工作人员介绍。

为加强风能开发利用,去年,该厂协助河南省濮阳市新星清洁能源公司建设风力发电项目,先后选址15处,目前已建设磷酸铁锂智慧储能电站2座,风电总装机容量达72.5兆瓦,年发电量达1.1亿千瓦时。

少无效电量的损耗,提升用电效率;首创含聚采出水余热工业化应用技术,开展余热项目的梯级使用,形成“余热+绿电”的智慧节能模式,使采出水余热温度提升至70摄氏度;创新应用“绿电”空气源热泵提温技术,辅助传统燃气加热炉,解决了地面集输系统末端回压高、升温难等问题。目前,该厂通过“余热+光伏”项目,年可节约天然气215万立方米,年生产绿电1.13亿千瓦时。

制度升级推动“绿色转型”

6月4日,该厂生产指挥中心能源管控平台发挥大数据收集整理功能,在电子屏幕上以“红黑榜”的方式对各单位能耗情况进行滚动播放。

“我们通过‘红黑榜’可视化督导机制,实现对采液单耗、注水单耗、吨油耗电、单井功率因数等8大核心指标评价体系的动态管控,促进了各采

油管理区之间的良性竞争。”该厂生产指挥中心主管靳恒海说。

为加强对新能源的利用,该厂抓好配套制度建设,打造了厂-班组电网能调控网络。同时,实施能效对标激励制度,建立涵盖8大核心指标的评价体系,开展无功补偿、系统效率提升等专项治理,促进采油管理区节能经验共享。该厂与信息化管理中心、供电服务中心等单位交流合作,借助新能源发电数据优化用电策略,制定“荷随源动”机制,对间歇性抽油机负荷、间开注水泵等设施,实施动态调整参数,绿电就地消纳率提升至92%。

“从电能到光伏,从燃气锅炉到余热利用,传统能源的绿色转型不仅是设备的更替,而且是生产模式的重构。当每一缕风、每一束光都被赋予能效价值,绿色低碳高质量发展就不再是一句口号,而是真正意义上的一种价值认同与实践路径。”该厂副厂长淡利华说。

“接力加油”化解客户断电危机

张伟

发电机组的最佳摆放位置进行了精准测量。

为保障油品供应万无一失,扬州石油迅速启动应急预案,紧急调配3辆油罐车组成“接力加油”专班:2辆6吨级油罐车配备高精度流量计,为发电机组加注油品;1辆20吨级油罐车作为移动储油罐随时为前车补油。3名经验丰富的司机和3名押运员轮班作业,实现“人停车不停”24小时闭环运输。同时,扬州石油各部门通力协作,在短短12小时内就完成了企业开户审批、合同签订及油品调配等全部流程,创同类应急援助最快纪录。

当天20时,3辆油罐车在夜色中驶入厂区,为发电机组加油。看着轰鸣运转的发电机组,张总激动地说:“中国石化这次真是解了我们的燃眉之急!”

截至6月2日,扬州石油已为该企业持续配送油品240吨,保障了其正常生产。

争分夺秒抢修保上产

本报记者 常换芳
通讯员 俱云娟 刘智涛

立即对应急抢修队伍进行再次分工:“好主意,等我这边调整完电子刹车,立即支援你们。”

队员接到指令,迅速投入工作。经过3个小时抢修,经现场测试,电子刹车精准稳定;井口流程纠正到位,满足生产条件,顺利恢复抽油。

当他们返回驻地时,已是20时。此时,李雄手机又响了起来。“宝1315井的油套连通阀门需要立即更换。”大家顾不上劳累,再次赶赴现场。

检查情况,拆卸卡箍,更换钢圈、安装新阀门……队员齐心协力,密切配合,所有工序一气呵成。22时30分,宝1315井抢修完成,顺利恢复作业。

在场紧急抢修中,该队用实际行动诠释了责任与担当,为稳定生产保驾护航。

走近一线



近日,山东淄博市发布红色高温预警,淄博石油开放全市31座爱心驿站,邀请环卫工人、外卖小哥等户外工作者进站休息,免费提供饮用水、休息座椅、藿香正气水、清凉油等,受到市民欢迎。图为6月6日淄川第36加能站员工为环卫工人送水果。

李慧 摄

顺北油油气田前5个月油气产量双增

本报讯 前5个月,西北油田分公司顺北油油气田生产原油31.89万吨、天然气6.37亿立方米,分别同比增长2%、14%。

顺北油油气田自2016年商业开发以来,累计油气产量当量超1400万吨。今年以来,管理顺北油油气田的西北油田采油四厂锚定“上半年产量硬过半”目标,制订新井、措施井和注气运行“三大计划”,并实施提高采收率、停躺井治理和集输系统提效“三大工程”。

围绕提高采收率,该厂加强剩余油分布特征及量化表征研究,不断完善注采井网,优化注采参数,开展调驱试验,完善水侵预警机制,使自然递减得到有效控制。

在停躺井治理方面,该厂加强地质工程一体化论证,针对停躺井开展“一井一策”治理,探索超深井泡沫调驱、深源堵水等先导试验。同时,优化措施结构,加大不动管柱类短平快措施实施力度,应用“重晶石+酸化解堵”等工艺。前5个月停躺井复产5

口以上,日恢复产能117吨。

为实现集输系统提效,该厂成立5个上产专班,挂图作战,打表推进,使新井投产周期平均缩短17天,预计6月底完成全年新井部署任务。“一旦出现技术难题就立即组织科研攻关。”今年,该厂成立油藏研究、工程技术、高产井管理3个保障组,实施生产厂和科研院所一体化协同,使计划方案符合率达87.5%,助力科研成果快速转化为油气产量。

(张俊 王明堂)

中韩石化5月乙烯产量同比增长35%

本报讯 5月份,中韩石化乙烯产量同比增长35.37%,创单月产量新高。同时,乙烯装置单位能耗首次降至600千克标油/吨以下,实现产量与能效指标双提升。

在生产优化方面,中韩石化乙烯装置实现重质化原料加工,通过采用高压加氢裂化尾油和柴油掺炼新工

艺,结合裂解工艺模拟技术优化裂解深度,提升了加工能力,前5个月柴油加工量持续增长,原料结构调整取得明显成效。

在节能降耗方面,中韩石化实施多项技术改造并取得实效。间排系统改造减少了中压蒸汽消耗,急冷系统优化显著提高了汽油收率,防喘振阀

调整使机组能耗明显下降。5月份乙烯装置综合能耗创历史最优水平。

烯烃部经理董怡斌说:“我们通过工艺优化和设备改造,实现了乙烯装置‘多吃粗粮’的同时少耗能。今年还将推进烯烃节能项目等技改项目,持续提升生产运营水平。”

(王冲 徐天赐)

扬子石化乙烯月产量创近4年新高

本报讯 今年以来,扬子石化紧跟市场风向,抢抓乙烯下游市场机遇,深挖装置潜力,推动产能高效释放。5月乙烯产量创近4年新高。

为保障乙烯联合装置高负荷生产状态下平稳运行,扬子石化建立“三位一体”管控体系,以工艺卡片监控、平稳率分析、标准化巡检为抓手,对装置

关键控制点实施动态管理,形成PDCA(计划、实施、检查、处理)闭环管理模式。“每周核查岗位巡检记录与智能管理系统数据,每月开展质量风险识别专项检查,力求把每一次生产操作转化为高质量发展的竞争力。”乙烯联合装置生产负责人孙广道介绍。他们实施“一装置一策略”,动态

跟踪乙烯原料品质变化,通过燃烧器改造、炉管结焦抑制等技术攻关,全面提升运行效率。此外,全面推行“效益监测仪表盘”,将年度乙烯产量目标分解为小时进料量、双烯收率等12项操作指标,通过自动化报表实时监控162个关键参数,为高效生产提供保障。(武泊玮 张烨 黄仪乐)

广西钦州石油效益完成率排名首位

本报讯 广西钦州石油坚持以客户为导向,锁定效益目标,精细经营管理,1月至5月,累计效益指标完成率102.42%,排名广西石油第一。

钦州石油深化业财融合,打破部门壁垒,推动财务深度嵌入业务全链条。通过每周召开业财融合分析会,建立经营效益日监测、周分析、月复盘

动态管理机制,应用动态效益测算模型,严控经营预算和财务审核,为精准决策提供支撑。在经营管理上,钦州石油紧盯市场与客户需求变化,优化经营结构与资源配置。对柴油客户实施差异化营销策略,开展汽油“会员日”专属优惠、权益积分兑换等活动,有效优化汽柴

油销售比例,大力推动高标号汽油销量增长。

围绕“车生态·家生活”发展模式,积极拓展易捷服务购物、充电、洗车等新业态,引入适销商品及地方特产,开展假日营销、易积分等活动,提升了客户参与率和消费体验,带动自有品牌销售额同比大幅增长。(翟恒芳 王华立)

本报讯 近日,化销华东完成海南炼化生物可降解聚酯材料(PBST)在华东市场首单销售,产品已运抵客户工厂投入使用。

3月,海南炼化6万吨/年PBST工业示范装置产出合格产品。PBST是一种全生物降解的新型环保材料,具有优异的力学性能、热封性能和突显的穿刺拉伸强度,在日用品、包装材料和农用薄膜等领域应用广泛。化销华东联合企业和科研院所,走访区内行业客户,建立客户需求档案;邀请重点客户参加推介会,提升市场认知度;推进首批样品测试工作,了解产品试用情况,优化工艺方案及产品配方体系。(魏笑)

化销华东助力海南炼化PBST销售

出的穿刺拉伸强度,在日用品、包装

材料和农用薄膜等领域应用广泛。

化销华东联合企业和科研院所,

走访区内行业客户,建立客户需求档

案;邀请重点客户参加推介会,提升

市场认知度;推进首批样品测试工

作,了解产品试用情况,优化工艺方

案及产品配方体系。(魏笑)