



临盘采油厂党委为推动油气主业上产增效提供坚实作风保障

精准发力转作风 强化服务提效能

厂领导一线调研接地气,机关部门解决问题重实际,基层职工好评率高,上产攻坚活动增效明显……今年以来,胜利油田临盘采油厂党委突出问题导向、目标导向和结果导向,以“解放思想、转变作风,强化履职担当”作风建设专项整治活动为载体,压实机关精准服务,完善制度保障体系,提升领导机关能力素质和作风建设水平,带动全厂干部员工坚定“再立新功再创佳绩”的信心决心,为推动油气主业上产增效提供坚实作风保障。

“作风转变是一个系统工程,我们坚持全面统筹、协调推进各方面工作,把握当前考虑长远,把系统思维用于作风建设,也贯穿到高质量发展全过程。”临盘采油厂党委书记李法军说。

本报记者 顾松
通讯员 孙志惠

班子成员蹲点调研 发现问题领着干

8月17日,临盘采油厂领导班子成员、首席专家、副总师深入一线班组,从安全环保风险、为基层减负、上产攻坚等三个方面,对10个基层班站开展为期一天的“一线调研日”活动。

临盘采油厂转作风坚持“严”的主基调,切实履行作风建设“第一责任人”的责任,发挥“头雁”效应,带动党员干部转变作风。班子成员以上率下,带头转作风树形象,并采取“四不两直”方式到班站开展“蹲点式”调查研究,解决生产一线各类风险隐患、生产经营方面需要协调解决的问题、征求基层减负的意见建议等。

“蹲点式”调研,同时也是跟班劳动。班子成员与一线员工同巡查、同劳动,仅一天调研时间,就收集四个大类、22个中类、34个具体问题。

机关部门领任务 解决问题务实干

临盘采油厂转作风落于行、重于“实”,立足真正解决问题,真正取得实效,不走过场,不搞形式主义。针对当前日益严峻的效益产量运行形势,自7月25日开始,全厂开展以“强管理、提运行、抓落实、增效益”为主题的上产攻坚活动,打响了一场效益上

产攻坚战。

8月16日下午5时,注采306站员工巡检时发现T4-X21井抽油机设备异响,管理区设备管理人员现场落实,未发现明显问题,但是抽油机继续运行存在安全隐患。上报至技术管理部后,按照事不过夜的原则,技术部主任师刘德才克服雨后道路泥泞的赶到井场,经过半小时的细致排查,发现连杆轻微外移,及时消除了设备隐患,保障了油井时率。

上产期间,采油厂坚持召开效益产量运行会,机关各部门与基层单位面对面复盘,管理区进行产量分析,提出运行风险、难点堵点问题,机关部门成立8个项目组,或支招或认领,对新井、措施、注水、控躺井、地面配套、安全等方面提出的诉求和问题,集中资源力量进行精准服务。

围绕增储上产目标,各业务部门对标对表重要指示精神找差距、明方向、定措施,细化流程节点,抓好顶层设计,客观分析目标体系、管控思路、运行流程方面存在的差距和不足,积极帮助基层单位找准问题症结,精准施策。

截至目前,机关部室以领任务方式服务基层,解决作业动力类、物料保障类、工农协调类、综治排查类、安全风险类、措施补充类等问题共计20余项,产量形势稳步提升。

制定基层减负清单 完善机制保障干

服务好不好,到基层去问效。临盘采油厂转作风在“细”字上下功夫,畅通基层问题上报渠道,制定减负事项清单,完善保

障机制,持续为基层赋能。

科学确定加药种类和加药量,强化药剂现场库存管理和加药管理规定等制度执行力度,8月底制定完善日常加药技术管理规范;开展一线班站、三室一中心人员岗位工作写实,摸清占用基层实际精力较多的具体工作量,9月初完成……

临盘采油厂党委召开专题会议,研究一线班组“难点痛点堵点”问题和为基层减负有关事项,梳理形成了三个大类、47个具体问题清单,明确责任部门、解决时限,完善解决基层实际困难、遏制基层负担过重问题的机制保障。

机关部门强化服务意识,务实推动督导,坚决防止一般化处理或简单交差了事,做到宣传引导到位、措施执行到位、问题解决到位。各基层党组织把事项清单及时传达到岗位员工,全面检视纠治形式主义、官僚主义问题,让员工把时间和精力用到抓生产、促经营、强三基、保安全上。

厂党委适时开展线下回馈回访和满意度调查,持续跟踪事项办结情况,作为强化机关作风建设、增强履职能力的一项推进措施,检验为基层赋能减负实际成效。

与此同时,开辟线上评价菜单,将机关部室服务基层的工作进度,定期在采油厂网页公示,让每一项工作都在群众的监督注视下进行;细化问责措施,加强对重点工作、重点部署、重要决策执行落实情况的监督,对有令不行、有禁不止等不作为、慢作为、乱作为突出问题,坚持有责必问、失责必追,推进作风转变取得最佳效能。

春风油田超浅层水平井 储层有效进尺获新突破

本报9月21日讯(记者 顾松 通讯员 张斌 秦柯) 近日,春风油田正在施工的排609-平6井水平段进尺达到313米,位垂比达到2.59,刷新了胜利西部超浅层水平井水平段施工长度纪录。

“水平井水平段越长,意味着地下可动用的储量越多,距离少井高产目标越近。”胜利油田新春公司钻完井管理部经理张斌说,目前,春风油田超浅层水平井水平段只有150米左右。为进一步提升开发效益,他们与地质人员深度融合,组织钻井、泥浆、定向专家团队,积极开展超浅层水平井一体化攻关。

相比春风油田主体区块,排634区块油藏埋深浅、油层薄、非均质性强,储层

垂深仅200米左右,增斜井段穿越水层、泥岩层及灰质层井段,定向造斜困难,水平井靶向钻井难度大。

为做好该井施工,新春公司针对新近系超浅层水平井钻完井的重点难点组织多轮次方案讨论,制定了针对性强的施工方案。施工中,各单位紧密配合,在入层着陆、水平段钻进、下尾管等施工关键节点,克服长水平段摩阻大,拖压严重、钻压无法传递等难题,优质高效完成施工。

排609-平6井投产后,300多米的超长水平段将以前“看得到却吃不着”的资源尽可能地收入囊中,为区块高质量发展提供支撑,也为胜利西部其他区块水平井攻关提供了经验。

孤岛东区北注聚区 8个月增油10万吨

本报9月21日讯(记者 顾松 通讯员 李超君 唐雪芹) 数据显示,今年前8个月,胜利油田孤岛东区北注聚区增油10.2万吨,注聚14年来累计增油186.7万吨,成为孤岛油田名副其实的“长寿命”效益开发区块。

作为历经52年开发的老区块,随着注聚时间延长,产量递减逐渐加大、平面流线差异大、层间动用不均匀等问题日益突出。面对高质量发展新要求,孤岛采油厂地质技术人员深度挖掘油藏潜力,全方位剖析剩余油分布,深化地质工艺“一体化”运行机制,制定“横纵联合”深挖增量补递减、优化注采关系控递减、推进油藏开发转型“三步走”调整规划,全力以赴激发发区块增油活力。

针对静态井网完善、增量空间减小的情况,地质技术人员调整窜聚区流线,优化非主力层、结合部井网,通过定向大修、侧钻等低成本技术实现“避水找油”。一年来,该区共实施井网调整工作量12口,累计增油2.2万吨,其中,长停井东7-20向东北方向大修定向50米,喜获日产油8吨的成绩。

针对产液剖面不明、增油和见聚不清的问题,他们深化完善“平面+纵向+驱替”技术,井网由多层合注合采向单注单采转变,释放非主流线和盲区潜力,实现平面上各井均

高效;通过层间弃层接替和层内封窜扩提,挖掘非主力层和韵律层潜力,实现纵向上各层均受益。

注采均衡是注聚单元长效的根本。平面上,技术人员借助各种监测资料及井间响应情况,实施不间断的注采调整,研判异常流线方向,做到判得准确、调得快速、控得及时;纵向上,通过分注降低层间干扰,尤其保证非主力层注入,形成有效驱替流线。

同时,采油厂深化“地质工艺一体化”,在低效井治理方面应用氮气逐级返排、冷采降黏等技术措施疏通近井地带,打通产液通道,盘活“沉睡”资源。

在推进油藏开发转型上,面对含水持续上升的态势,他们探索在东区北注聚区实施注聚转非均相的可行性,增强开发效果。目前,他们在北部区域优先选取了两个井组,借助PPG(黏弹性颗粒聚合物)的调堵之力,增加聚合物溶液黏度、界面黏弹性,提高扩大波及体积,井组日产油水平上升20吨。

在孤岛地质技术人员看来,转变观念、突破界限、真抓实干,是孤岛东区北化学驱的成功“秘籍”,也是老油田高效长效开发的“良方”。在他们手中,东区北精益开发52年累计产油279.1万吨,注聚14年间阶段提高采出程度19.1%,打造了效益开发标杆。



研发自动清洗装置

近日,针对原油化验室离心化验试管尖部清洗不彻底,易破损、清洗难、劳动强度大、影响身体健康等问题,胜利油田河口采油厂隋爱妮创新工作室研制出原油化验容器自动清洗装置,省时省力健康又环保。据了解,这套装置通过蒸汽和冷热水三种模式交替自动清洗,能有效清洗化验试管、烧瓶、样桶等各类化验器具,投产后离心机试管破损率由之前的5%降低为0,操作简单快捷、有效降低了员工劳动强度,一个化验室每年可节约成本15.9万元。目前,该装置已经在采油、集输10个化验站推广应用,年度节约成本159万元。

本报记者 顾松 通讯员 吴木水 丁洁 摄影报道