

“精”上下功夫，“美”上做文章

孤东采油厂借力矿区提升建设绿色家园

本报5月21日讯(记者 顾松 通讯员 尹永华 王平) 近年来,胜利油田孤东采油厂深入贯彻落实“绿水青山就是金山银山”理念,持续做好绿化工作,精心养护矿区内的树木花草,尤其是近两年来,借助油田矿区改造提升的有利时机,进一步推进矿区绿化美化工作,员工群众的工作环境再上新台阶。

孤东油区濒临渤海,土地盐碱程度高,矿区绿化难度大。为提升矿区绿化效果,孤东采油厂在“精”字上下功夫,在“美”字上做文章,千方百计建造花园矿区。

改造提升过程中,孤东采油厂在优先确保生产、生活及交通等功能得到满足的前提下,统筹规划原绿地与未改造区域的整体提升。遵循简洁大方、实用为主的原则,他们以乔灌木搭配为主,落叶与常绿树木相结合,苗木选择

坚持适地适树原则。针对土地盐碱度高的情况,优选法桐、白榆、北美海棠、木槿等耐盐碱、抗风性较强的乔灌木,适配耐碱耐寒草本植被,让昔日盐碱遍地的矿区实现三季有花、四季见绿。

此外,孤东采油厂还对区内原有可予以保留的苗木进行去除断残枝、旺条枝、修剪整形、局部调整移栽,达到区域整体绿量增加、环境提升功能总体增强的效果。目前,孤东采油厂改造提升的两个管理区,绿化面积近2万平方米。

绿化工程工期紧、季节性强、工作量大,特别是配套施工带来的交互影响严重制约着绿化进度。为此,孤东采油厂协调负责施工的园林公司,不等不靠,紧抓施工现场,优先重点部位和关键工序施工,确保开工一块完善一块,逐一推进,提高矿区改造的整体效果。

孤东油区内各生产单位也结合实际,见缝插绿、见空补绿,精心做好院落绿化美化工作。其中,孤东采油管理二区干部员工利用工作间隙,义务植树栽花,在矿区驻地道路一侧,用废旧轮胎做成“花盆”,栽种上月季花,形成一道美丽的风景线。他们还在矿区院落的栅栏边,栽种了蔷薇、爬山虎、红柳和小龙柏。每年初夏,蔷薇花开放时,茂密翠绿的枝叶和五彩斑斓的蔷薇花,给矿区穿上一件亮丽的外衣。

注聚技术服务中心干部员工在驻地院落的空闲地,栽种了一片桃林、一片竹林。初春,桃花绽放美不胜收;盛夏,竹影婆娑令人陶醉,美丽的环境陶冶美丽心境。花开时节,中心干部员工赏花拍照尽享美好,花落时他们除草浇水养绿护绿,持续提高员工的获得感、幸福感。

临盘采油厂：小分队发挥大作用

本报5月21日讯(记者 顾松 通讯员 孙志惠) 24小时轮值待命、驻地油区30分钟到达现场、小故障小问题最短时间排除解决,这是胜利油田临盘采油厂“学为民”技术服务小分队的承诺。

4月7日,采油管理七区临95-9计量站2号泵的流量计黑屏无法正常工作,厂家建议换新设备。一台流量计2万多元,难道没有办法维修吗?他们决定联系技术服务队试试看。经过半个小时排查,服务队找到了问题点,并现场取材,用一段细铁丝就让设备正常运转。

一直以来,临盘采油厂注重发挥劳模工匠技术领头雁优势作用,组建“学为民”技术服务小分队,瞄准生产现场,基层班站开展技术援助、难题解决、骨干培训等服务工作,成为临盘油田技术服务的一支尖兵。

“学为民”技术服务小分队成立于2021年12月,由中石化劳动模范、齐鲁首席技师、胜利工匠上官德安领衔发起,现有成员28人。小分队以上官德安创新工作室为承载平台,利用生产运行网络、技术服务热线与采油厂和各基层单位生产指挥中心联通联动,实现了与一线生产的精准对接,努力打造技术服务120。

疫情期间,有些生产设备发生故障,厂家无法抵达,极大影响了生产运行。小分

队接到求助后,立即组织人员抵达现场,先后排查解决计量分离器、工控网络、变频器等故障,保障生产正常开展。小分队成立以来,现场服务60余次,为基层现场解决技术问题132个,深受生产单位欢迎。

近日,小分队来到采油管理五区,针对老旧电加热线耗能高的问题,通过自动化攻关小组现场诊断,很快利用现有信息化工控网络,设计出一井一策电加热集控管理方案,年节省电费10万余元。

为了拓宽服务广度,小分队利用职工创新工作室,在采油管理五区等偏远单位成立服务小组,编织出较为完善的服务网络。分队成员以解决一线生产难题为己任,秉承“生产所需,我们所能”理念,累计开展“送技术到一线”30余次,200余名技术骨干从中获益,30余人 with 分队成员结成师徒对子。

通过紧贴生产的技术服务,分队成员掌握了生产运行的薄弱环节、瓶颈问题,为技术创新校正了标靶。他们广泛开展“一线难题揭榜挂帅”活动,探索建立生产难题常态化征集解决网上系统,形成了从难题征集、审核立项到转化推广的闭环创新工作链条,先后征集生产难题217个、取得创新成果46项、转化应用900余套件、创效700余万元。

井下作业公司：

49天3次刷新施工纪录

本报5月21日讯(记者 顾松 通讯员 刘晋祯 顾珍时) 近日,胜利石油工程公司井下作业公司顺利完成利988-斜7井压裂储层改造任务,并在该井第五段施工中实现加砂量603.9立方米,刷新胜利页岩油单段入井砂量最高纪录,这是今年继牛页1-6HF井、垞斜729井以来,49天里第三次刷新此项纪录。

在牛页1-6HF井,井下作业公司合理优化分配施工过程中车组排量,统筹组织两套电驱砂漏同步加砂,有效满足超大液量、大砂量、高砂比施工要求,确保加砂量准确;在垞斜729井,为满足设计排量需求,现场配置12台5000型电驱压裂泵橇和2台压裂泵车,施工中细化人员分工、紧盯关键环节,确保工序衔接无失误,设备运转无异常。

在利988-斜7井,针对单段压裂施工时间长、液量砂量大、施工压力高等难点,井下作业公司不断优化各工序衔接,强化应急预案管理,在该井第五段施工中,再次以单段加砂量603.9立方米刷新胜利页岩油单段入井砂量最高纪录。

面对胜利页岩油勘探开发新机遇,井下作业公司创新推出压裂施工现场“集群管控”运行模式,充分发挥自身产业链齐全优势,围绕设计优化、生产指挥、现场运行、安全监管、压裂液(砂)供给等方面不断探索实践,初步形成以公司为主导的一体化大包模式,运行效率和施工时效大幅提高,页岩油压裂设计能力和水平不断提升,工程地质一体化优势持续凸显,为胜利页岩油规模开发、效益开发贡献力量。

迎战“夏”雪保生产



5月7日,胜利油田东胜公司位于青海省海西州的马海东油区突降大雪,降雪持续两天,气温低至零下8摄氏度。项目部的干部员工顶风冒雪抓好安全生产,加强油井巡护,确保了油区生产平稳。据了解,东胜马海东油区海拔3000米—3500米,每年3—5月份,春夏交替季节,暖湿气流登陆青藏高原,油区都会处于暴风雨雪的恶劣气候环境中。

本报记者 顾松 通讯员 张太郎 摄影报道

海洋钻井公司奋力迎先机、开新局

奋进在高质量发展的“春天里”

本报5月21日讯(记者 顾松 通讯员 王为) 由海洋钻井公司胜利十号平台承钻的埕北11G-侧平3井完成下表层套管作业,验证了国内首次508毫米和762毫米双层隔水管开窗作业成功;30多人的团队进驻胜利石油工程公司党校新址,承揽餐饮、保洁、绿化、维修等服务……今年以来,海洋钻井公司以高质量发展行动落实胜利石油工程公司“1139”总体部署,在春天里奋力迎变局、育先机、开新局。

老旧平台集中退役出现钻井能力缺口,后勤辅业创效能力不强反哺主业压力大、海上复杂井增加“四提”难度大等现实问题摆在面前,怎么办,怎么干?海洋钻井公司党委从党的二十大精神中找方向、找方法、找思路,务实研讨12项重点工作,务虚明确紧扣一个主题、锚定一条主线、防范三大风险、实现五大目标总体工作思路。

公司主要领导挂帅,成立钻井平台更替工作专班,赴青岛、上大连、跑威海、下上海、进北京,多方寻找平台资源,推进平台“退三进二”计划实施,锁定400英尺和CJ46

型钻井平台。2022年完成钻井进尺10.44万米,2023年计划8.43万米,少打2万米,收入怎么保障,利润从哪里来?围绕年度指标任务,海洋钻井公司以全年生产运行计划为基础,实施“零基预算”,主业、机关、辅业等五个业务板块全口径、全要素分解落实,做到千斤重担人人挑,人人肩上有指标。

一天完成胜利六号、胜利十号平台CCS拖航检验。生产运行由桩西生产(应急)指挥中心统一指挥,生产、技术、安全、装备、供应等联合保障,大生产运行、口井运行机制作用有效发挥。

新胜利五平台承钻的埕北斜397井成功钻穿近400米大斜度油泥岩井段,新胜利一号平台承钻的埕北351-侧5井创胜利海上套管开窗侧钻裸眼最长纪录,胜利六号平台承钻的埕北古25井创胜利海上太古界内幕施工和取心“两个首次”……海洋钻井公司采取专家包井、驻井现场指导等举措,加大“四新”技术应用,联合难题科研攻关,一体化设计优化等实现中深井定

向提速15%、太古界片麻岩地层提速10%,大斜度井油泥岩井壁稳定有效解决。

为加强安全管理水平,海洋钻井公司推体系、夯基础、控风险,拖航作业全程监控、工区海底地层数据库、“一井一案”等加大重点作业环节管控,巡查曝光、安全文化等让习惯性违章无处遁形。

为提高创效水平,他们压降船舶、技术服务、装备维修等生产性费用成本,严格控制水电费、办公费、材料费、车辆使用费、咨询费等非生产性支出,减少外委费用支出,挖掘泥浆老浆再利用、闲置物资盘活调剂等降本减费潜力。

在第一届“金海豚”奖颁奖典礼上,8个奖项的“金海豚”奖获得者披红戴花,登台领奖,辅业之星就是其中之一。据了解,春节后开工第一周,印刷业务就与三家单位和部门签订服务协议,餐饮服务、车辆服务、印刷服务、机电维修和海上生产保障项目高效运行,全力打好后勤辅业反哺主业攻坚战。