

奋进新征程
建功新时代

牢记嘱托 再立新功 再创佳绩 学习贯彻二十大精神

中原油田:心怀“国之大者” 全力推动高质量发展

深入践行“四个革命、一个合作”能源安全新战略,全面贯彻新发展理念,提升全产业链价值创造实力

2022年1~11月,中原油田生产原油116.49万吨,超集团公司下达运行计划1.2万吨;生产天然气60.08亿立方米、硫黄156.66万吨,实现了油气核心业务稳健发展。

勘探开发方面,原油SEC储量新增293.9万吨,同比增长1.2%;完钻新井168口,新建(恢复)产能13.48万吨,新井产量7.38万吨。

科技创新方面,科研项目布局三个层次四大类23项,研发投入保持10%的增长率。

产业升级方面,光伏发电项目总规模达17.45兆瓦。

改革管理方面,两篇管理案例入选集团公司案例库,21个采油区内设机构压减42个,化解降级重大重要风险事项17个,避免风险损失。



瞄准卡点、优化体系,加快关键核心技术攻关破题

科技创新是引领高质量发展的第一动力。

中原油田充分认识推动科技创新的重要性和紧迫性,始终保持“不进则退,慢进亦退,不创新必退”的危机感,坚定不移实施创新驱动发展战略,紧盯制约油田发展的瓶颈问题,打好关键核心技术攻坚战,加快推进“卡脖子”技术突破突破。

围绕油企主业,中原油田强化科研攻关顶层设计,将科研项目布局三个层次四大类23项,研发投入保持10%的增长率,提升了基础研究和成果转化化。集团公司重点项目稳步推进。“高酸性气长周期安全生产关键技术研究与应用”项目取得高酸性气井动管柱作业硫化氢泄漏防控技术等五项技术成果,研发了6套新型装备,并全面应用现场。“普光气田开发中后期稳产关键技术”形成增压开采气藏厚度评价方法及有水气藏采收率评价图版,初步完成大型高硫压缩机主机方案选型及总体方案设计。

此外,重点工程实现落地转化。“普光气田70亿立方米安全稳产保效领先工程”形成不同礁滩储层相控定量表征技术,落实地层储量92.36亿立方米,形成井筒硫沉积低成因、高效溶解剂堵漏技术,现场应用80余井次,累计增气超1.3亿立方米,形成酸气大尺寸集输管线高效泡沫排液技术。“普光气田三个‘10+’接续工程”攻克页岩气地质—工程双甜点评价、地层压力预测技术,落实预测地层储量500亿立方米;攻关水平井跟踪调整技术,普陆301井钻遇砂体2119米,落实控制储量100亿立方米。“东濮老区‘130+2’产能增效工程”完善形成复杂块构造精细刻画和高含水油藏剩余油精确定量研究技术,应用精细油藏描述成果开展19个单元综合治理,区块产量同比增长13.1%。

融入区域、弯道超车,大力推进产业转型升级

以“奉献清洁能源,践行绿色发展”为理念,中原油田坚持新产业换挡升级、弯道超车、反哺主业的发展定位,主动融入地方发展,积极探索地热余热、风能、光伏气、氢能等新能源利用,加快构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系,助力绿色低碳转型和“双碳”目标实现。

1~11月,中原油田生产原油116.49万吨,超集团公司下达运行计划1.2万吨;生产天然气60.08亿立方米、硫黄156.66万吨,实现了油气核心业务稳健发展。

大力推进油气增储增产,推动储量、产量、效益高质量平衡

中原油田深刻认识新形势下保障国家能源安全的重要性,排除思维定式和路径依赖,大力夯实七年行动计划,在拓资源、增储量上下功夫,确保SEC储量新增293.9万吨,同比增加1.2%,有效提升了端牢能源饭碗的水平。

围绕高质量勘探,中原油田聚焦重点领域评价与部署,深入推进勘探开发,地质工程、科研生产一体化,强化钻井工程组与试油、试气、加快推进页岩气、致密气、老油田周边的增储、建产节奏,新领域勘探取得积极进展。川东老区相探系取得重大突破,拓展普光探区千佛崖组的勘探场面;东濮石油勘探实现低勘探程度区带突破,有力证实了低勘探程度区带南临洼陷带的勘探潜力,初步落实石油资源量1230万吨,让东濮老区焕发新活力。

在开发上,中原油田聚焦“原油效益稳产”“天然气高效上产”,拓增量、稳存量,强管理,扎实推进油气开发工作质效双提升,原油开发形势稳中向好,自然递减率8.7%,比计划下降2.1个百分点;天然气开发形势总体趋好,综合递减率11%,稳产基础增强。中原油田坚持“富油周边保基础,拓展三新领域促增长”工作方向,深评建一体化推进,滚动增储多点突破,落实卫东构造带、文东斜坡带、濮南环带等“三个百万吨”勘探阵地。为高效推进产能建设,狠抓研究、部署、实施“三趟井”,完钻新井168口,新建(恢复)产能13.48万吨,完成计划101%;新井产量7.38万吨,超计划运行,产能符合率90%,比去年提高19.5个百分点。原油开发成本16.8美元/桶,比计划下降2.5美元/桶。中原油田还坚定不移地推进天然气稳产上产,按照“老区硬稳定、新区快上产、突破难动用、岗位创气”的整体思路,深入推进“两控两提”,气田递减得到有效控制,普光气田累产气超千亿立方米。同时,强化滚动增储,海相接替与陆相建产节奏加快。部署陆相页岩气试验井组及4口海相产能建设井,评价动用地质储量35.6亿立方米,新建产能4.7亿立方米,有效支撑了普光气田稳产接替。通南巴区块喜马1号、马2号一期工程顺利投产;二期工程多段井同时施工,提前实现全线贯通试压。

深化改革、对标一流,管理效能持续激发

改革是油田不断发展的“重要法宝”。

中原油田传承发扬敢于涉深水、抢险难的改革精神,正视问题,攻坚克难,摒弃陈旧思想观念,着力破解制约发展的体制机制障碍,切实增强经营活力和内生动力。

为进一步推进深化改革三年行动,中原油田编制重点工作任务清单,建立红旗责任机制,基本完成集团公司深化改革三年行动重点任务,两篇管理案例入选集团公司案例库。同时,中原油田加快推进油公司体制建设,完成采油管理区“一室一中心”机构设置,21个采油区内设机构压减42个,完成濮城四区、文卫四区组织机构、岗位设置标准化建设,用工减少52人,降幅16%。濮城采油厂注采业务稳步移交地面工程抢维修中心,建立“内控”“外控”一体化运行模式,同时加大划转人员外聘市场力度,建立常态化对标评价机制,大力对标追超创新,强化作业、特许和公务车辆专业化运营,在上游排名第一。外省市首个新增贵州能化后勤服务等项目58个,创收同比增加11.8%,边际效益同比增长35.6%。此外,持续推进机关业务转型,推动勘探分公司一体化融合,水务分公司专业管理部负责7座污水治理站污水处理业务,试行物业服务中心承揽城区食堂业务,优化调整住房建设与房产管理业务,增强存续业务发展能力。

在风险防控方面,中原油田强化“五全”风险管控机制,推动风险事项闭环管理,开展3次全面风险排查研判,确定重大重要风险事项12个、化解降级17个,成为集团公司的示范典型。



党建引领、创新融合,政治优势得到充分发挥

党建引领作用充分发挥,才能有效推动高质量发展。

中原油田锚定党建工作“站排头、争第一”目标,探索建立“四同四提”体系,推动党的建设与生产经营同向聚合、同频共振、同步加强、问题共解,激发全员实干苦干、勇担担当、锐意创新,大幅提升了工作动力、质量、水平、实效,切实用高质量党建推动油田高质量发展。

中原油田紧扣党建长远规划与近期部署,生产经营重点目标任务,将党委届期目标与改革发展规划目标、党建工作年度目标与生产经营年度目标、党建工作阶段性目标与生产经营节点目标、党建工作目标与生产经营主体责任、精准对接,同向聚合,构建起一贯到底的“动力机制”。中原油田17万多名党员恒心不怠,平常时候看得出来,关键时刻站得出来,危难关头豁得出来。从东濮老区到普光气田,从居民小区到生产一线,到处可见党员冲在前、员工比着干的火红场面。

中原油田紧跟油田公司改革、专业化重组、储气库群建设、市场化开拓、新能源业务发展步伐,依托生产基本管理单元建立党组织,把战斗堡垒建在生产经营最前沿,把党员责任区与生产经营节点结合,把党员示范岗与岗位一线结合,把党员突击队与生产班组结合,打造可再生清洁能源产业发展示范和科研创新平台,为绿氢产业发展提供技术保证。

作为项目建设牵头单位,中原油田已启动项目运行工作会,下设工艺管理、设备管理、物资供应、施工管理等专业组,明确各自目标和责任分工,各专业齐头并进,密切配合形成强大合力。为确保项目高质量推进,油田倒排工期,采取“挂图作战”方式,编制项目设计、物资采购、合规性办理、工程施工等专项计划。11月20日,经7个多月的紧张施工,项目参建各方正向着年底项目投产发起全面冲刺。

据悉,该项目投产后,预计年耗可再生电力电量25.20万千瓦时,相当于减排二氧化碳2000余吨。与常规的煤电相比,该项目建设“零排放”水电解制氢工艺,日产能高纯度“绿氢”(氢气纯度为99.9995%)1.12吨。

中原油田将考核与单位业绩考核、班子成员抓全面从严治党与生产经营责任追究、年度干部考评与干部绩效考核、党务部门分类定级管理与生产经营责任追究、党务部门分类定级管理与生产经营指标一同进行,让优秀者既得“心酬”又享“薪酬”,“软指标”变成“硬约束”,倒逼着党员心深耕“责任田”。

鞍马犹未歇,战鼓又催征。党的二十大报告指出,要“以中国式现代化全面推进中华民族伟大复兴”。高质量发展是全面建设社会主义现代化国家的首要任务,中原油田将心怀“国之大者”,勇毅奋进,砥砺前行,主动把油田发展融入到中国式现代化的国家发展战略之中,完整、准确、全面贯彻新发展理念,坚定不移地推动高质量发展,以做强做优做大的中原成效彰显中国式现代化的生命力和优越性。

本文版面图由于银花 曹延军 王磊 向美强 何维 邓强 提供