



员工保持“拼、抢、实”的状态，狠抓老井管理，力保产量平稳运行。



广大干部员工积极投入提质增效各项工作。



员工及时调整蒸汽掺排量，消除油井“低温高压”状态。

春风吹开“石油花”

新春公司聚焦主责主业，一季度油气生产“开门稳”“开门红”

4月的克拉玛依，远处天山积雪逐渐消融，脚下戈壁草木吐露新绿，胜利西部油区的春天来了。和春天一起到来的，是胜利油田新春公司一季度生产报表：原油产量34.67万吨，超计划0.11万吨；天然气产量593万立方米，超计划394万立方米。产量箭头向上的态势，新春公司已经连续保持了7年。“十四五”以来，新春公司按照“准西稳、准中进、准北快、探外围”的战略部署，聚焦主责主业，突出价值创造，实现资源阵地稳步拓展，油气开发稳中向好。

本报记者 顾松 通讯员 王国章 张玉峰 王俊洪

集智攻关 产能阵地有序接替

在乌鲁木齐胜利油田西部生产科研基地，来自中石油、中石化、中国石油大学(华东)、成都理工大学的100多名专家学者齐聚一堂，围绕加快准中深层勘探开发进行深入研究。

近年来，胜利油田部署的超深探井征10井、成6井、庄深1井、董16井在不同地层、不同类型油藏见到较好的发现与苗头，证实准中深层具有寻找大油气田的潜力。

然而，提速提效、压裂改造难度大，水平井油层钻遇率低等诸多问题，成为准噶尔盆地增储上产的“拦路虎”。为此，新春公司搭建西部勘探开发一体化平台，深化中中合作、校企合作、院厂合作，有效地借智借力，引智引力。

为加快产能建设速度，缩短建设周期，实现产能阵地有序接替，新春公司联合参战单位集智攻关，对潜力区块提前2至3年开展评价，对目标区块提前2年部署产能评价井，对产能落实区块提前1年完成配套方案编制及环评手续实施，形成每年“盯一个、夹一个、吃一个”的“迭代建产”新模式。

科技创新 产量效益双提升

“‘浅孔取心’周期短、评价节奏快，能让我们更快更直观地认识油藏。”在春风油田岩心库，新春公司勘探开发技术研究中心经理李志鹏手捧一把排609区块的油砂说道。

利用浅孔取心技术，新春公司重新认识排609区块，让这个沉睡了十年的储量单元得以效益开发，目前已建产10万吨，正建产5.6万吨。

“费用是常规技术的五分之一。”新春公司联合研究油气开发专家兼勘探开发技术研究中心党支部书记梁建军说，新春公司对标“少井高产”，创新实施浅孔取心低成本评价措施，建立“三个一”超前部署新模式，去年底就完成了2024年126口井位部署，预计建产20万吨。

超浅层既是新春公司的开发特色，也是开发难点。为实现效益开发，技术人员基于浅孔取心经验，攻关超浅层短半径水平井技术，从“打不成”到“打得好”，单井产能提升1.8倍。

创新无止境。在永进油田，技术人员应用“控压生产+控压反洗+过滤管汇”技术，精准治理胶结堵塞和出砂，单井平均生产周期延长4个月；在春晖油田实施“驱泄井组+复合蒸汽吞吐”工艺，单井生产周期由25天延长至40天，实现了产量翻番。

目标同向 一家人一条心一起干

近日，在排609-平52井场，作业、注汽、采油等多家参战单位的员工相互配合，共同为这口井提前投产努力奋斗。

胜利西部现有参战单位90余家，新春公司秉承“一家人、一条心、一起干、一起拼”的理念，一体化协同，“大兵团”作战。

新春公司生产油地党支部书记、生产管理部副经理曹坤介绍，新春公司建立以“生产系统+业务系统+参战单位”运行模式，将参战单位纳入年度重点工作运行责任主体，推动生产运行提速提效。

在新井投产中，钻井、作业、地面、工程人员一体化办公、一体化协调，新井建产周期从2021年的43天降到了目前的19.5天。

为了实现参战单位效益共享，新春公司引导承包商技术提升、安全发展，全力打造战略承包商，以此带动整个胜利西部管理升级、效益提升、合作共赢。胜利发电厂新疆项目部等多家承包商，以新春公司为平台，将业务逐步延伸到河南油田、西北油田以及临近的新疆油田市场。

春风已至，胜利西部迎来了增储上产的黄金季节，新春公司经理王其玉信心满满，干劲十足。他表示，新春公司将继续保持上产进攻态势，推动各参战单位思想统一、目标同向，共同挖掘油藏经营最大效益，构建起胜利西部高质量发展大格局。



勘探开发技术研究中心和油藏动态监测技术人员分析区块开发现状。



钻井施工中，地质人员密切关注油井岩性变化。



员工密切关注油井生产动态，及时处置生产异常。



春风油田6部钻机全力实施钻井作业，助力新区产能建设。