



牢记嘱托 砥砺奋进

——胜利油田全面推进高质量发展



三级储量重上“三个1亿吨”，原油产量连续稳产六年后持续上扬

增储上产的胜利力度

高质量勘探突破 实现资源有序接替

聚焦解决油气核心需求，胜利油田和胜利石油工程公司坚持“一家人、一条心、一盘棋、一块干”，保持目标同向、思想同心、行动同力，全力加快油气增储与上产步伐，持续推动勘探开发从“稳不稳”向“强不强”突破跃升，努力端牢端稳端好能源饭碗。

储量，是根基，也是粮仓。胜利油田加强勘探力度，明确“高质量、低成本、高产能、高效率”的勘探思路，通过实施七年行动计划，以高质量勘探突破实现资源有序接替。

胜利石油工程公司加快研制深层页岩油全自动钻机、中浅层套管钻井装备，引领石油工程装备自动化智能化跨越式升级，实现国际先进、国内领先水平，为增储上产提供更加坚实的装备保障。

去年，胜利油田探井成功率创8年来新高，难动用钻井综合提速80%，单井产量比常规区块提高30%，济阳页岩油、济阳坳陷深层、准噶尔盆地超深层发现新油气系统，展现出喜人前景。

做大规模增储，重点领域深化资源潜力认识，页岩油突出效益接替，常规领域突出经济可动，精细评价。聚焦勘探效益提升，胜利油田强化价值勘探、效益勘探意识，一体化统筹各方资源，支撑勘探提速提效。

上半年，胜利油田共有6个油田12个区块通过自然资源部油气储量评审，上报常规新增探明储量3776万吨，老油田在资源扩仓中展现出强劲态势。

聚焦开发抓创新 实现长期规模效益稳产

在资源规模上争当龙头，在精细开发、效益开发上走在前列。胜利油田把注水作为老区稳产的“饭碗”工程，以“提能量、控

时隔十年，三级储量重上“三个1亿吨”；连续稳产6年，原油产量箭头持续上扬；高效推进国家级页岩油示范区建设，在新领域实现战略性突破，也为老油田拓宽资源阵地……今年前9个月，胜利油田生产原油1767.55万吨，超计划1.5万吨；生产天然气6.6亿立方米，超计划0.78亿立方米，进一步彰显全面提升能源安全保障能力。

“胜利油田作为我国重要的石油工业基地，国内油气行业增储上产‘主力军’，保障国家能源安全是最大的政治、最大的担当。”中国石化集团公司总经理助理兼胜利石油管理局有限公司执行董事、党委书记，胜利油田分公司代表孙永壮说。

大众新闻记者 顾松 通讯员 王彦磊



含水、降递减”为核心，开展“开发基础管理深化年”活动，狠抓注水基础管理，开展注水产液结构优化，综合含水率连续七年零增长。

吨11井是中国第一口“干吨井”，也是胜利油田的命名井，近60年累计生产原油63万余吨。为进一步实现产能挖潜，胜利采油厂组织地质技术人员梳理井史资料，重新认识油藏，完善井网，成功将其改造“复活”，目前日产油3.1吨。

近十年来，胜利油田老区采收率以年均0.35个百分点实现正增长，平均采收率达到28.5%，高于中国石化平均水平2.5%。

在常规油藏之外，胜利油田加速解锁化学驱开发的巨大潜

力，成为新一代大幅度提高采收率“撒手锏”技术。

从聚合物驱技术、二元复合驱技术到非均相复合驱技术，在被称为化学驱开发“禁区”的高温高盐油藏鏖战多年，也让胜利油田从跟跑者成为领跑者。

胜利油田应用压驱注水开发技术，打破低渗透油藏开发的“金科玉律”，解决了几十年以来低渗透油藏“注不进、采不出”的难题，实施三年半，增油百万吨。

为了“吃干榨净”油藏，胜利油田聚焦效益开发抓创新，全力推进化学驱规模增效，稠油提质增效，由点及面取得不同类型油藏提高采收率技术攻关突破。

海洋采油厂探索出胜利海

上稠油冷采一体化高效建产新模式，海上首口难动用井埕北208B-平2井，与胜利石油工程公司同题共答，创新采用一体化充填防砂、生物酶解堵、化学降黏等工艺完成投产，成为今年第一口百吨井，让沉寂了20多年的海上稠油区块实现效益开发。

抓实精细开发做实存量，优化产能建设做大增量，谋划推进海上、页岩油、化学驱、CCUS等七个产量增长点……长期规模效益稳产的背后，是胜利油田向常规油藏要产量，也是在新领域寻突破。

目标同向合作机制

提高油藏经营管理水平

2023年8月，胜利济阳陆相

断陷湖盆页岩油国家级示范区揭牌，加快了我国陆相页岩油勘探开发理论、技术和管理创新。

与北美页岩油不同，胜利济阳页岩油为陆相沉积油藏，勘探开发没有先例可循，效益开发尚属世界级命题。为此，胜利油田和胜利石油工程公司加大“四提一降”力度，创新探索钻压投一体化高效建产模式，仅用3年时间走完北美页岩油10年的技术迭代之路，6000米深的钻井周期由133天缩短至17.71天。

搭建一体化作战中心，实现多专业“大兵团”作战、一体化高效协同运行，胜利油田页岩油开发步入“稳定降本期”，不久的将来有望突破50美元/桶的效益开发关。

效益提升的背后，离不开胜利油田与胜利石油工程公司共同打造的合作共赢开发新模式。

从最初1.0版本到如今的3.0版本，双方合作开发范围从未动用储量逐步拓展至页岩油、老区调整和高成本区块。今年以来，胜利油田累计盘活162个区块、1.58亿吨未动用储量，建成产能占比由7.3%提高到46.8%。

合作的“东风”也吹遍了胜利油区。胜利油田创新提出目标同向合作机制，打破油气开发过程参与主体间的利益博弈，构建联产联责运行模式。

作为首家“吃螃蟹”的专业化单位，油气井下作业中心与胜利东部陆上10家采油厂签订目标同向合作协议，运行9个月，作业成本降低4536万元，作业施工合格率同比提升2.3%，成为油藏经营价值最大化的典范。

围绕生产运行，胜利油田全面推行“大生产、大运行”管理运行模式，促使跨部门、跨层级、跨岗位的精密协作，每名员工如同精密机器的高性能齿轮，精准咬合，共同营造出“全员聚焦生产，全力驱动生产”的浓厚氛围。

