



“十四五”以来，油田产量从2340万吨稳步增长至2371.1万吨

五年增长31.1万吨，产量上扬更强劲

“十四五”以来，胜利油田产量从2340万吨稳步增长至2371.1万吨。五年增长31.1万吨。

当这条昂扬的产量曲线，落在勘探开发逾半个世纪的老油田时，其意义远超越数字本身。

这是一场关乎生存与发展的突围攻坚，更是在保障国家能源安全大局中，用实干写下的担当答卷。

作为国内油气增储上产的主力军，油田将“端牢能源饭碗”嘱托转化为“吃干榨净开发出更多石油”的扎实行动。过去五年，油田统筹做大增量与做优存量，全面落实开发管理纲要，谋划做实“七个产量增长点”，原油产量在连续六年稳产后，实现两年“箭头向上”。

大众新闻记者 顾松 通讯员 王彦磊 荆林



油田实施注水一体化治理。 通讯员 王国章 摄

深度协同 效益优先结硕果

变化，来自方方面面。

以海上为例，曾停留在图纸上的高产井构想，如今已在渤海湾畔成为现实：不到一年时间打了十口井，口口都是百吨井。

这标志着油田开发理念从“规模扩张”向“效益优先”的战略转身，“少井高产”成为核心路径。2025年，胜利海上“百吨井”的集群突破，为老油田稳油增产注入强劲动能。

事实上，这些百吨井，是胜利油田与胜利石油工程公司目标同向，一体化合作结出的硕果。

近年来，双方持续深化合作，不断迭代合作模式，加强产业链优势互补、多专业协同运行，在中国石化集团公司上游树立了一体化合作典范。胜利海上全面推广“千方液、百吨井”建产模式，累计成功打出31口百吨井。2024年，海上原油年产量历史性突破360万吨。

高产井的背后，是一场从组织到流程的深度协同。2022年4月，油田成立提高单井产能项目组，汇集多领域专家，为每口井定制最优方案，实施全过程优化管控；创新“一仓四库”机制，实现钻机“钻1看1备3”高效衔接，井位储备长期保持在1100口井以上，保障了产能接续。

源头协同成效显著：与2021年相比，胜利油田全年新建产能增长25%，百万吨产能建设投资明显下降，单井产能达标率跃升至93.2%。

精益管理 稳住产量基本盘

如果说做大增量高歌猛进，那么做优存量则是一场更为考验耐力和智慧的持久战。

对于资源品位下降、开发成本攀升的老区而言，“稳”就是胜利，这亦是辩证哲学的体现。“十四五”以来，胜利油田产量从2340万吨稳步增长至2371.1万吨，背后是注水管理久久为功的支撑。

曾经受困于注水能力不足的临盘采油厂，近年来将注水视为“饭碗工程”，着力构建高质量注采网、高效率驱替网和高效能供水网，成为油田注水一体化治理的标杆。

油田牢固树立“没有能量就没有产量”的理念，大幅加大投转注力度，年工作量近800口井，使注水补能成为老区稳产的“压舱石”，常规油藏自然递减率控制在9.2%。

五年间，油田实现了从笼统注水到精准注水的跨越，依托一体化治理与结构优化，推动老区开发持续向好，关键指标亮点纷呈：油田综合含水率连续八年保持稳定，老区采收率年均提升0.35个百分点。

精细管理稳住基本盘，结

构优化则打开了新的增长空间。随着化学驱技术成功“下海”，埭岛油田化学驱项目已累计增油近百万吨。

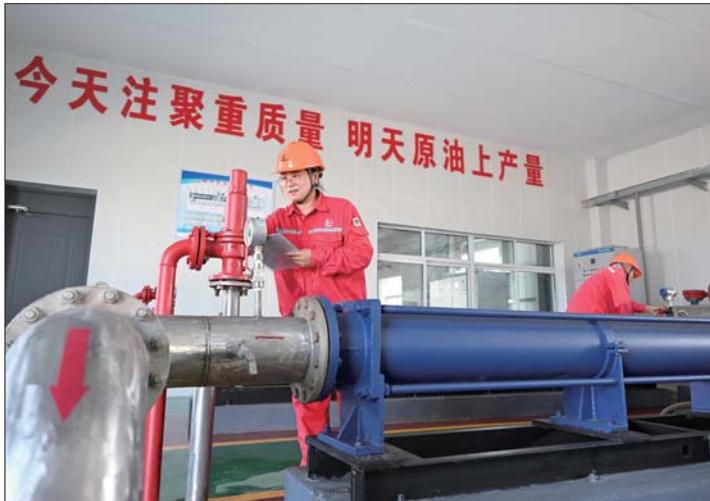
结构优化 开拓增长新空间

从中高温走向高温、陆地拓展至海上、稀油覆盖到稠油，化学驱技术通过“3+2”协同增效体系，年增油规模从“十三五”末的100万吨提至150万吨，成为老油田稳产增产的“撒手锏”。

从跟跑到领跑，超前、立体、差异三类“压驱”技术，突破了低渗透油藏开发传统思维，累计增油超160万吨；在胜利西部，技术人员创新建立“多元热复合+MRC水平井”井网调整模式，让春风油田2000多万吨特超稠油储量焕发新机。

页岩油开发更是突飞猛进，2024年，胜利济阳页岩油年产量达到50万吨，提前一年完成示范区产量目标；2025年产量持续攀升至70万吨，单井投资降低40%。

2023年，油田开发预警管理



化学驱全力支持老油田稳产增产。 通讯员 王国章 摄

系统上线，为开发管理装上“智慧大脑”，推动管理从经验驱动到数据驱动的转变，有力支撑产量平稳运行。

五年奋进，油田效益开发稳中提质，原油产量逐步攀升，绘就一条清晰的上扬曲线。从2020年谋划“四个百万吨产能建设阵地”，到“七个产量增长

点”全面发力，油田高质量步伐更加坚定。

迈向“十五五”，这份产量箭头上扬的答卷，厚重而提气。保持原油增储上产势头，既是端牢能源饭碗的政治责任，也是油田高质量发展基础工程，油田正以新的奋进姿态，迈向新征程，书写新篇章。



胜利海上构建“千方液、百吨井”建产模式。 通讯员 王国章 摄