

# 河口采油厂打好基础、精细开发、措施优化 计长远谋长效，筑牢老区稳产根基

一季度，胜利油田河口采油厂稀油自然递减率与2023年同期相比，由5.2%下降至2.7%，稳产基础持续夯实。今年以来，聚焦“端牢能源饭碗”的主责使命，河口采油厂计长远谋长效，通过转观念、转方式、调结构，突出打好基础、精细开发、措施优化，夯实资源基础，增强稳产基础，推动老区立新功创佳绩。

本报记者 顾松  
通讯员 王杰运

## 精耕细作谋长远

义东油田大81-4块，通过完善注采井网、超前压驱注水等工作，单元日产油增加24吨，能量保持水平由70%上升至86.7%，成为河口采油厂的明星区块。

“老区稳产是采油厂的定盘星，必须牢牢守住稳产基础的基本盘。”在河口采油厂厂长魏新辉看来，基础扎实，方能行稳致远。

河口采油厂向地质基础、井网基础发力，成立地质基础研究专班，向老油田要储量、要效益，开展老井复查、靶向描述等工作，划分五大区域，三年规划实现主力单元全覆盖。其中，2024年实施13个油藏描述项目，覆盖地质储量7024万吨。

聚焦老区注采不完善、地层能量不足等矛盾，河口采油厂抓住“井网、层系、能量”关键环节，持续开展精细注水管理，通过推进3个示范区建设，实现“控递减、增能量、降含水”。

2024年，他们优选埕东东区、罗801、渤南一区、渤南四区等4个单元，通过持续推动油水联动、分注细分、系统提升等工作，重点深化流场转换，提升水驱质量，建设精细注水示范区。

针对埕东东区特高含水后期存在的注采矛盾，采油厂开展地面、平面及层间的“立体调整”，加大井网完善、流场调整、细分层系

等工作力度，开发形势变好，自然递减-3.91%，年产油增加0.5万吨。

同时，河口采油厂加密油藏动态分析，单元目标管理与井组分析齐抓共管，搭建产量预警平台和井组跟踪管理平台，实现超前、及时预判和调控井组注采动态，最大限度解决平面、层间、层内“三大矛盾”以及能量问题。

一季度，该厂共实施水井动态调配548井次，新增水驱储量65万吨，分注率提高0.4%，整体开发态势稳中向好。

## 精打细算谋长寿

一季度，河口采油厂在老区投产新井17口，平均单井日产油8.1吨，高于设计2.9吨，新井达标率100%，这标志着精细开发理念再次得到印证。

今年以来，河口采油厂成立以厂长为组长的提高单井产能项目组，建立新井区块长、室主任、所领导、项目组“四级审核”机制，坚持“五不打”原则，加强新井潜力论证与风险评估，风险大的井坚决不打。

采油厂强化精细开发的理念，坚持一个方案一个项目组，一口单井一个负责人。在方案设计上，每口新井必须经过产能方案、单井设计、效益评价的一体化优化后，才能进入等待实施阶段；细化32个节点，每个节点确定责任人；在单井实施过程中，从单井设计、优化井型、完井方式和生产参数，由专人全程跟踪负责，强化全过程监督管控。

今年以来，河口采油厂优化完成12个新老区方案，设计降本减费48口井，优化采油投资359万元。

与此同时，他们坚持“降维护、延寿命”的理念，对低效油井进行优化设计，通过优化油井泵径、泵深、冲程、冲次，达到提高机采系统效率、减少油井作业维护次数、延长油井免修期的效果，让日常管理由“重运行”向“重长寿”转变。

树牢“向0.1要产量，向0.1要

效益”理念，采油管理五区提出注采管控、预警分析、长寿命生产等“五到单井”的管理模式，提升基础管理水平，确保油水井创效活力。通过PCS平台，对生产异常状况超前预警，月均发现异常井89井次，通过热洗、调参、加药等措施，月均避免躺井2井次。

## 精益求精谋长效

培养措施井组22个，培养措施油井31口……从找措施到养措施，体现的是技术人员更注重长效开发的理念。“理念的更新必须先走一步，今年，采油厂把发展重心转换到内涵增长、可持续发展上来。”河口采油厂党委书记刘子军说。

培养措施必须要有完善的井网。河口采油厂牢固树立“以网控油，强网驱油”的理念，明确措施作为“油藏系统提升工程”的定位，将找措施由“点模式”向“网模式”转变。

技术人员在井网、井组中找单井措施，持续加大超前补能、层系归位、油水联动等“建强补养”措施，为措施储备提供物质基础。其中，在长停井义12-16井补孔压裂恢复中，其对应水井义73-斜29井先后两轮压驱，超前补能培养，该井进行分段压裂后自喷生产，峰值日产油10.9吨。

按照有潜力、可实施、有效益原则，河口采油厂对油藏、工艺、投入等环节进行论证，分析摸排措施潜力，建立措施运行储备台账，实施表单化管理。截至目前，采油厂储备库可实施油井111口，预计日增油能力317吨。

为强化措施井方案设计管理，他们建立措施全链条闭环管理，搭建措施数智化评价平台，密切跟踪与分析措施效果。一季度，河口采油厂呈现措施经济有效率、作业时率提升等“五升三降”良好态势，较去年同期相比，措施井减少46井次，措施增油提高2100吨。

近日，胜利油田党校(培训中心)组织开展“不忘初心担使命 优良传统我践行”参观暨大讨论活动。在优良传统展厅，大家依次参观了“历史不能忘记”“我为祖国献石油”“从胜利走向胜利”三个展区，重温了油田60多年战天斗地、负重奋进的峥嵘岁月，深刻感悟“爱国、创业、创新、开放”的新时期胜利价值观；在华八井，大家感受华八井的发现历史和老一辈石油人的奋斗故事，深刻感悟胜利石油人矢志不渝、为国找油的爱国情怀。

优良传统教育月期间，党校(培训中心)学校层面以及各基层单位通过组织“优良传统我践行”大讨论，掀起学习弘扬优良传统的热潮。同时，结合“胜利好人”评选，积极选树践行好传统身边榜样，使大家学有标杆、行有示范、赶有目标。

本报记者 顾松 通讯员 葛辉 李晓林 摄影报道

## 技术检测中心：

### 加快湿法脱硫技术推广应用

本报4月24日讯(记者 顾松 通讯员 朱益飞 刘云磊) 近日，胜利油田技术检测中心到石油开发中心胜龙采油管理区开展湿法脱硫技术交流，共同提升油气田硫化氢治理水平。

胜龙采油管理区孤南12接转站现采用干法脱硫工艺，存在脱硫剂不能再生，运行成本高，脱硫剂与空气接触时易发生自燃等

安全风险。为此，技术检测中心研发可再生脱硫剂配方，优化天然气自动脱硫工艺，开发天然气脱硫装置，形成天然气撬装式硫化氢治理技术，填补了油田湿法脱硫领域空白。

下一步，技术检测中心将依托科研成果，制订孤南12接转站内硫化氢治理项目方案并组织实施，为油气安全生产提供技术支撑。

## 管具技术服务中心：

### “金点子”汇聚“大能量”

本报4月24日讯(记者 顾松 通讯员 杨冬玲)

今年以来，胜利石油工程公司管具技术服务中心加大创新创效力度，积极鼓励员工发挥创新精神，让小改革、小发明、小举措等智慧“金点子”，成为改革创效、破解施工难题的“助推器”。

H型闸板辅助维修装置，实现20分钟内自动拆卸取出胶芯件，提高5倍工作效率；钻杆车飞边技术改进，解决了钻杆摩擦焊接过程中存在焊接偏差、焊后飞边硬度高等问题，将车飞边岗位生产效率提高了27%；钻杆接头端面修磨装置，可自动修磨钻杆螺纹密封端面的微小磕碰、粘着、划痕等……

为激发员工的参与热情，管具技术服务中心定期

对基层单位申报的“小改小革”项目开展评审，按照实施效果、产生效益、重要程度等进行综合评价。同时，对提案者给予相应的奖励，让参与创新的员工有平台、有自信、有成果、有荣誉，确保基层创新的“源头活水”滚滚而来。

他们还坚持把小改小革与员工的多样化培训需求相结合，通过送教到一线、技术大师结对创新、技术能手现场授课、技术比武擂台等形式，开展内容丰富、形式灵活的培训，着力打造创新型员工队伍。

如今，中心员工在工作岗位上积极动脑筋、想办法，“金点子”不断涌现，其中7项成果获得局级荣誉，21项小改小革在生产中成功转化，成为了增效法宝。

## 塔里木分公司：

### 五项举措确保安全生产

本报4月24日讯(记者 顾松 通讯员 邱振军 王超)

春季是新疆地区钻井施工的黄金季节，也是生产的攻坚阶段。为确保生产安全平稳运行，胜利石油工程公司塔里木分公司五项举措同时发力，为夺取上半年“双过半”奠定坚实基础。

塔里木分公司精心制定专项行动工作方案，细化十个方面、四十六项具体任务，引导基层利用集中学、每日抽查和月度检查等方式，提升安全履职能力。

为加强风险隐患排查，他们建立安全风险预测公示制度，每月对所有施工现场进行拉网式隐患排查，常态化抓好安全用电、井控装备、应急演练、消防设施等工作，实现重大隐患动态清零。

为强化各类应急演练，他们全面梳理各类应急预

案和现场处置方案，深化实战运用，提高员工安全意识和操作技能。尤其是针对春季生产施工特点，大力开展防火、防爆、防触电、防风沙等方面应急演练，确保人员应急能力再提升。

常态化安全培训方面，该公司认真落实“口井停工培训”要求，从管控关键点、安全知识、设备保养、钻井流程、模块化搬迁和甲方安全规定等方面展开系统培训，做到钻机停学习劲头不放松。同时，结合一季度两级安全检查发现的问题，加强曝光力度，并对员工和承包商开展精准安全培训。

他们坚持“抓安全就是抓效益”导向，将安全管理与绩效考核统一起来，用好每月安全专项奖惩机制和个人安全积分考核，营造了全员参与安全、人人争做安全卫士的良好氛围。

## 不忘初心担使命 优良传统我践行

