

做好加减法，算好效益账

滨南采油厂打好结构调整组合拳，日产油量环比增长180吨

数据显示，2月份，胜利油田滨南采油厂日产油5450吨，环比上升180吨。从稳产到超产，步步为营的背后，是滨南采油厂做好加减法、算好效益账，大力优化注水、投资和工作量结构，不断深化由外延式发展向内涵式发展转变的高质量发展之路。

大众新闻记者 顾松 通讯员 杨静 许庆勇

优化注水结构 持续提高有效日注水量

去年6月份以来，滨南采油厂尚店油田接连关停7口无效注水井，日减少无效注水量1150立方米，日节约电费1450元。

这是滨南采油厂优化注水结构，增加有效注水、减少无效注水取得实效的有力注脚。

滨南采油厂无效注水主要来源于单家寺和王庄两个稠油油田。稠油产量高，采出液多，且稠油开发只采出水不注入水，富余采出水长输至稀油油藏，一部分有效利用，一部分无效回注，注水结构需要优化；因稠油，稀油采出水水质不配伍，两种水相掺，极易造成管线、井筒结垢腐蚀以及地层堵塞等问题。

为此，他们围绕“消灭无效注水，增加有效注水”目标，整体规划推进三年注水提升工程，一手抓稠油富余采出水就地有效利用，一手抓稀油分油藏类型提注提液，在断块油藏建立8个低部位注水、高部位采油示范区，实施“五个100”工程，加快注水结构调整，提高注采能力和采油速度，增加经济可采储量。

目前，滨南采油厂有效日注水量从3.9万立方米提高到4.4万立方米，稀油动液面提升40米，自然递减得到有效控制。



地面工程维修中心： 加快打造新质生产力为生产赋能

本报3月10日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 崔洪颖 邢红霞) 近年来，胜利油田地面工程维修中心加快构建“核心技术攻关+成熟技术集成+前沿技术储备”技术创新体系，助力甲方解决生产难题，提升维保效能。

他们以“装备智能化、生产绿色化”为突破口，加快核心技术攻坚，打造形成了以“源头高风险减量降级技术”“长周期高效降本延寿技术”“预制化生产提质增效技术”“新质生产力保障提升技术”为主的四个技术服务系列，实现“品质维修、绿色保障”。

优化投资结构 侧钻井单井达产率92.3%

前不久，停产9年的单10-61井侧钻后“再上岗”，峰值日产油15.2吨。

着眼于投资结构优化，摸排侧钻井位，优化侧钻运行成为滨南采油厂重点工作之一，单10-61井的“重生”便是缩影。

新井投资规模大、折旧折耗高，成为导致滨南采油厂盈亏平衡点偏高的重要因素。利用长停井进行侧钻，能有效节省新井场地和前期钻井等费用，降低投资风险，可作为优化投资结构的切入点。

滨南采油厂不断强化“今天的投资就是明天的成本”“多做研究少打井，要打就打高产井”理念，在产能规模保持稳定的前提下，着力降低新井数量，加大侧钻，套内开窗力度，实现投资规模减小、结构更优。

他们成立新井项目组，在提升新井质量的同时，坚持从地面找井口、从地下找潜力，完善地面潜力“三张表”，配套管理区侧钻井奖励办法，加快侧钻井运行。

今年以来，滨南采油厂完钻侧钻井12口，单井达产率92.3%，有效降低投资。根据规划，2026年，滨南采油厂新井投资占比较2023年降低31.2%，侧钻投资占比增加25.7%。

优化工作量结构 44口措施井增油3300吨

“作业后油井日产油不低于两吨”“水井日注水量不低于50立方米”，这“两个不低于”正成为滨南采油厂进行一体化技术决策的“硬门槛”。

作业费占总操作成本的25%，作业动力有限，如何把每一分作业费、每一台作业动力都用在“刀刃”上，成为滨南采油厂油藏经营的关键。

每月初，滨南采油厂坚持组织召开措施讨论会，坚持问题导向，配全技术方案，本着“先肥后瘦”“先干效益高的，再干效益低的”原则，对措施井进行施工次序排列。

在坚持“四上四不上”进行措施选井选层的同时，他们对维护井开展“八个要不要”排查，即要不要简单重复检泵、要不要转换井别、要不要层系调整、要不要防砂提效、要不要返排解堵、要不要降黏引效、要不要酸化解堵、要不要强化提液，从源头控减简单维护工作量，将常规维护井打造成高效措施井。

作为一口低液井，滨648-斜64井因抽油杆断躺井。维护过程中，技术人员通过“八个要不要”排查，对其配套实施酸化解堵措施，日产油增加4.2吨。1月份，滨南采油厂实施措施井44口，措施经济有效率80.3%，增油3300吨。

情暖三八节 巧手绽芳华

在“三八节”来临之际，胜利石油工程公司物资管理中心精心组织了手工制作活动，为女职工们送上祝福。大家精心制作了口红、护手霜等，体验了原料逐渐融汇成“艺术品”的奇妙之旅。丰富多彩的活动，不仅让女职工收获了快乐，还加强了交流，增进了友谊。

大众新闻记者 顾松 通讯员 赵洪刚 摄影报道

油地联合组建功能型党组织 为油地一体化企业党建赋能

本报3月10日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 赵雪) 近日，由胜利油田党委专项资金建设、东营市鲁辰水务有限责任公司党委配套打造的多功能党员活动室在供水分公司驻地正式启用，标志着油地联合创新组建功能型党组织又迈出坚实一步。

“以往，因为油地党建标准要求差异，党员有时需要重复参加学习教育和会议，既增加党员负担，又制约融合发展。”供水分公司党委书记邱忠俊说。

为破解油地一体化企业党建融合难题，深入落实“一家人、一条心、一块干、一起赢”的理念，2023年10月底，在东营市委组织部与胜利油田党委组织部指导下，供水分公司党委(19个党支部)与鲁辰水务党委(8个党支部)整合27个党组织、704名党员，组建8个“产业发展功能型党总支”。

功能型党总支以业务关联与区域协同为纽带，聚焦党员集中教育、监督动员及业务融合，推动党建与供水保障、城市水务等主业深度互嵌。功能型党总支不涉及党员发展、处分、党费收缴及换届选举，亦不决策生产运营与人事调整，核心职能为

强化党员教育管理、协调群团运行及搭建党员成长平台。

为确保实效，两家公司党委联合印发《关于印发组建鲁辰水务功能型党组织实施方案的通知》《关于印发鲁辰水务、供水分公司群团组织融合共促工作方案的通知》等文件，明确组织架构与运行机制。日常工作中，通过鲁辰-供水党群联席会统筹油地党建要求，制定月度清单，共同开展党委理论学习中心组学习，举办党员教育及“我来讲党课”“微党课巡讲”等活动，彻底解决党员“两头跑”难题。

党建与业务实现同频共振，两家公司党委联合开展新提拔干部任前谈话，廉洁教育及新员工培训，共享耿井党建示范点、水博馆、智慧水务创新工作室等阵地，构建“资源共享、优势互补、联合管理”的党建引领新机制，推动党建从“形式融合”向“实质融通”升级。

下一步，功能型党组织持续深化“1+N”党建品牌体系，以“党建+项目”“党建+产业”等特色活动为抓手，促进油地人才、技术、场地资源高效对接，推动水务事业高质量发展 and 油地更高层次融合共赢。

石油工程设计公司：

低浓度二氧化碳捕集获突破

本报3月10日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 尹倩 朱红彬) 2月24日，针对低浓度碳捕集领域长期存在的再生能耗高、成本高，制约工程落地的行业难题，石油工程设计公司自主研制的“二氧化碳捕集高效液-液相变吸收药剂体系”取得有效实验成果，标志着该公司在低浓度二氧化碳捕集技术领域迈上了一个新台阶。

二氧化碳相变吸收技术，作为一种借助化学物质在不同相态间来实现二氧化碳吸收与释放的前沿技术，已成为当前业内的热点研究方向。国内外众多一流研究团队及权威机构纷纷布局，开展相关研究。然而，该技术的核心部分——相变吸收剂的研发，仍处于保密阶段，外部技术合作开发可能性极低。

在此背景下，石油工程设计公司成功自主研发出新一代相变型吸收剂，该吸收剂在捕集二氧化碳后，能够通过“液-液分相”方式，形成占比为53%的贫相和47%的富相两相溶液。在后续的再生过程中，仅需对富相溶液进行再生处理，这一创新设计极大地降低了再生过程中水的汽化潜热，显著减少了整体能耗。

为突破这一技术瓶颈，在缺乏国内行业借鉴的情况下，该公司科研团队广泛查阅大量外文文献，开展反复实验，终于确定了合适的技术路线，成功开发出具备分层速度快、界面清晰稳定、解吸后相态能迅速恢复均匀等诸多优点的相变吸收剂。这一成果，为后续相变吸收碳捕集工艺的深入开发提供了坚实的支撑。