

单井挖潜，少井高产

滨南采油厂新井达标率同比提升33.1%

数据显示，上半年，胜利油田滨南采油厂共完钻新井115口，新建产能12.8万吨，投产新井41口，与2023年同期对比，单井产能增加17.8%，新井达标率提升33.1%。成绩，得益于滨南采油厂持续深化“少井高产”，加大技术创新和管理优化的结果。

今年以来，滨南采油厂积极更新建产理念，坚持“多做研究少打井，要打就打高产井”理念，在进一步加大产能阵地认识的基础上，强化效益优先，深化技术先导，优化工艺配套，实现了有规模、有速度、有效益的高质量产能建设。

大众新闻记者 顾松
通讯员 王艳辉 李晓文

强化效益优先 实现井位高质部署

没有效益的井一口也不打。滨南采油厂以保障整体产能规模为前提，强化效益优先，积极组织技术人员从构造、储层、产能等方面，对已审批的井位进行重新论证，在源头上杜绝低效井，实现井位高质部署。

目前，该厂年度暂缓井位26口，取消井位10口，减少高风险投资近2亿元。其中，单6西为单家寺油田老区新化项目，按照“整体调整，零散先行”的建产思路，先期实施的2口新井投产含水偏高，整体实施风险较大，已暂缓该项目运行。

针对产能缺口，他们充分发挥

侧钻井百万吨产能投资低、建井周期短的优势，加大侧钻实施力度，完善注采井网，全面提升产能建设质量和效益。

针对林樊家油田林中9块储层单一，因套损、出砂等原因停产27口井，大修难度大、周期长、成本高的情况，他们将拔套侧钻、套内开窗作为主要治理手段，目前审批井位8口，预计可恢复产能0.84万吨。

深化技术先导 实现钻井高质运行

为实现新井大幅提产，滨南采油厂引进了钻完井解堵增产酶作为返排前的预处理液，有效解除钻井泥浆对井眼周围地层的污染。二季度以来，这个厂共试验应用12井次，解堵效果明显。目前已开井3口，单井日产油对比方案设计提升30%以上。

今年以来，滨南采油厂不断加强合作力度，深入推广应用可酸溶性加重材料、屏蔽暂堵技术等保护钻井油层的先进技术，最大限度释放油藏产能。同时，集聚多方优质技术资源，相互融合、统筹规划运行，进一步进行钻井提速提效。

针对滨37块地下“井工厂”设计造斜点较浅、稳斜段偏长的情况，该厂组织钻井公司和施工队伍相关技术人员，对钻头选型、排量和泵压等方面进行研判，引进了高质量等壁厚大扭矩螺杆、高效钻头工具，降低施工难度。同时增加了复合钻比

例，钻井周期较同类型提速37.9%，连续12次刷新中石化同类型钻井周期最短纪录。

优化工艺配套 实现单井高质投产

在王庄油田郑366块井网加密调整中，技术人员针对开发矛盾，从3号钻井平台入手，通过优化注汽量、纵向分层防砂改造，分别实施挤注降黏剂、配套气体增能辅助措施，实现了从试验、改进、升级、再提升、分区域再优化的五个轮次迭代提升，新井周期日产油水平由2023年投产初期的4.1吨上升至目前的8.3吨。

与此同时，滨南采油厂不断更新观念，成立“大幅度提高单井产能”项目组，优化各产能建设编制，深化油藏工程一体化结合，更有针对性实施投产工艺，提高产能建设水平。

在侧钻挖潜工作中，他们不断强化工艺配套，最大限度释放单井产能。例如，1968年投入开发的滨南油田滨3块，虽整体进入特高含水开发期，但采出程度仅有26.4%，仍有较大开发潜力。技术人员通过油藏再认识，部署了滨35C11B井挖潜剩余油。

因考虑到井区累采程度较高，存在钻井污染问题，技术人员在投产工艺方面配套水力喷砂射孔和大排量酸洗反排措施，油井投产后日产油达18.7吨，为老油田高质量开发奠定了基础。

石油工程技术研究院：

一项目整体技术达到国际领先

本报8月29日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 任厚毅 初伟)

近日，由石油工程技术研究院承担的“难采稠油化学降黏剂均渗阻提高采收率关键技术及应用”项目，通过中国石化组织的鉴定，整体技术达到国际领先水平。据了解，其形成的化学降黏技术可覆盖胜利油田难采稠油地质储量3亿吨，提高采收率7%以上。

随着开发的深入，越来越多的稠油类型进入难开采行列。针对现阶段稠油开发难题，科研人员从2021年起立项攻关减碳绿色开发技术，形成三个主要技术创新点：一是揭示了难采稠油化学降黏力学机制和平衡渗流阻力机理，形成难采稠油复杂渗流提高采收率方法；二是创新研制了新型两亲渗透降黏剂；三是发明了

全耦合化学降黏剂驱油数值模拟方法。

上述项目的核心为降黏驱油剂、堵水剂等及其构成的均渗阻驱油体系，其中粘弹性降黏驱油剂和乳化降黏剂等均获得发明专利授权，核心技术具有自主知识产权，自主可控性达到100%。

该项目形成变革性难采稠油开发技术，已建成四个示范区，可实现深层低渗、强敏感稠油效益开发，以及低效水驱稠油和多轮次吞吐后难采稠油提质增效。

截至2023年底，已实施降黏复合驱90井组，年化学降黏吞吐500井次以上，累计增油近150万吨。项目成果不仅增油效果明显，且减少蒸汽注入量和二氧化碳排放，实现经济社会效益双赢，推广应用前景广阔。

河口机采装备服务部：

人人都是安全监督员

本报8月29日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 张海波)

在胜利油田河口采油厂机采装备服务部，每名职工都有一个“特殊”的岗位，那就是每月轮流担任班组安全监督员。

按照规定，安全监督员每个班组一名，每月一轮换。安全监督员们除了完成自身岗位工作，还要负责当月班组的日常安全检查、隐患整改监督和复查等工作。

安全监督员所负责的班组当月出现安全问题，没有按时完成整改，安全监督员不仅会被“摘牌”，而且会视情况给予相应的绩效考核处罚。如果当月没有出现安全问题，则一次性奖励100元。

“组织职工每月轮流担任安全监督员，目的就是做实‘人人都是安全员’活动，让每一名职工从细查找各类隐患，及时治理，防止事故链形成，也让大家在潜移默化中实现‘人人讲安全、个个会应急’的转变。”服务部经理孙彤说。

“要想当好班组安全监督员，自身必须要熟练掌握班组所涉及的岗位安全各项知识和技能。”服务部工具管理站职工李强坦言，为了能胜任班组安全监督员，服务部以“独当一面”为目标，组织开展各种形式的专项培训，使每名职工都具备

较强的安全履职能力。

在担任班组安全监督员时，抽油机服务站职工徐利军巡检发现班组成员为了赶进度，警戒线没有按标准拉全就“悄悄”进行抽油机吊装，他立即责令班组成员停工，并督导完成整改后再进行施工。为此，在月度绩效考核中，他获得100元的奖励。而负责这道工序的职工被追责，受到罚款50元的处罚。

党小组长程福利深有感触地说，只有人人参与安全管理，人人尽责，层层把关，才能让安全隐患无处藏身。现在，抽油机安装每一道工序都要经过重重安全过滤，形成无缝隙覆盖，各类隐患“无处藏身”。

“职工由安全管理‘旁观者’，变成了‘当局者’。”服务部安全监督主任王有涛说，随着职工每月轮流担任班组安全监督员的持续开展，职工不仅每天能严格执行各项岗位安全操作规程，而且发现安全隐患立即自觉整改，真正实现了自我管理、主动管理，做到身边无隐患、岗位无违章。

截至目前，这个服务部共有120名职工先后担任班组安全监督员，共发现各类安全隐患18项，并全部完成整改完成，发放奖励1800元，处罚1000元。

见缝插针 攻坚上产

近日，胜利作业新三平台顺利就位CB208井组平台，开展油水井作业施工。立秋以来，渤海区域大风恶劣气象增多，胜利油田海洋采油厂与海洋石油船舶中心等单位充分利用海上良好气象周期，严格落实海上重大施工备案和作业许可管理，优化施工衔接运行，加强风险分析和管控，助力胜利海上高质量发展。

大众新闻记者 顾松 通讯员 张灿 李福起
摄影报道

西南分公司俩井队拔得“扛红旗”竞赛头筹

本报8月29日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 龚远明) 在胜利石油工程公司上半年“牢记嘱托立新功、感恩奋进创一流”主题劳动竞赛中，西南分公司70682钻井队凭借优异成绩拔得胜利东部油区70型钻井队“扛红旗”竞赛第一名，70176钻井队则获得西南工区70型钻井队“扛红旗”竞赛第一名。

今年以来，西南分公司坚持地质工程一体化理念，持续深化全链条全要素价值管理，统筹公司各类资源，采取革命性措施，全力落实页岩油井提速降本方案。

公司生产部门、项目部、装备技术部门坚持主动沟通协调，超前组织，提升运行效率，首次在70682钻井队实现长距离平移316米，横向平移131米的高难度井架平移，节约中完周期8小时，为后续井台施工提供

了宝贵的经验。

机关各部门、各项目部实时跟踪生产进度，深入一线加大保障力度，靠前帮扶指导，及时协调解决现场难题，在进尺同比2023年增加5100米的情况下，损耗时间同比减少3201.02小时，极大提高了生产时效。

在胜利工区，他们持续深化完善技术先导和精益管理双轮驱动，全链条细化压实责任，强化关键环节和重点工序的技术支持，全方位推进提速提效。其中，丰页1-10HF井全井钻井周期19.19天，创造国内陆相页岩油井水平井钻井施工最快纪录。

在川渝工区，他们推行“专家驻井+远程信息化”的技术支撑模式，实现全过程精细管控。其中，巴中101HF井创元坝区块二开日进尺502米，单趟钻进尺2562米，最高机械钻

速14.28米/小时，平均机械钻速12.91米/小时，钻进周期20.5天，2趟钻完钻、二开最深完钻井深4000米等7项区块二开钻井新纪录。

西南分公司持续将精益的理念贯彻到生产经营的每一个环节，树立“创新即是创效”“一切成本皆可降”理念，坚持先算后干，跟踪滚动预算、动态分析，加大费用指标管控力度，严控计划外大额支出，上半年完成井场设施维护等项目49个，降低外委费92.6万元，固废产生量同比2023年每万米减少1895方，处置成本每米减少41元，各项挖潜增效措施逐步得到落实。

同时，积极推行新版“四联”验收单，完善项目结算验收机制，强化绩效考核，承包商价格结算和全成本归集等措施，促进各钻井队降本增效。