

2023年，孤岛采油厂化学驱增油63.04万吨

# 连续24年实现年增油60万吨以上

本报1月28日讯(记者 顾松)

通讯员 李超君 唐雪芹) 2023年，孤岛化学驱年增油63.04万吨，占胜利油田三次采油全年增油目标的47%，圆满完成了油田下达的化学驱增油任务。据了解，这是孤岛采油厂继1999年以来，化学驱连续24年保持年增油60万吨以上。

自1992年开发至今，孤岛化学驱累计产油4360万吨、增油2050万吨，占胜利油田化学驱增油的55.9%以上；累计实施34个化学驱项目，覆盖储量3.07亿吨，7个主力单元采收率突破60%，段塞尺寸超过1倍，平衡油价持续保持在40美元/桶以下，有效支撑了老油田低成本高效开发。

作为投入开发31年、整体进入大段塞阶段、采出程度高达42.6%的孤岛化学驱，取得这番成绩实属不易。

为了打破注聚后期含水回返的“魔咒”，持续保持效益增油，孤岛采油厂注重老项目精细管理、加快新项目投产运行、抓实先导试验储备后续接替技术，“三向”发力确

保化学驱项目整体平稳高效运行。

在老项目上主打精细管理，总结提炼“精细油藏认识、精细过程调整、精细运行管控”的“三精”管理法，不断调整流线扩波及，完善井网做增量，均衡注采控递减，持续挖掘老油田的潜力。

以连续注聚12年的东区南二元驱为例，在保持2.0%的高采油速度和57.1%的高采出程度下，区块通过井网优化、低液治理和注采调整等，2023年实现年增油12.7万吨，超计划1.2万吨，与数模预测含水相比降低3.7%，吨聚增油从35.2吨/吨上涨至40.9吨/吨，完全成本降至38.1美元/桶，为大段塞项目持续低成本提高采收率坚定了信心。

与东区南一样，投入开发16年的东区北实现年增油8.5万吨，投入开发19年的中二北年增油超计划9000吨……五个老项目“老而弥坚不迟暮”，以合计41.43万吨的增油量完成了目标任务的65.8%，成为化学驱稳产“压舱石”。

在稳定老项目的基础上，孤岛

采油厂积极培育新项目，寻找新的潜力增长点。他们通过优化管理模式、优化生产流程、优化运行方案，加快新项目投产和促效引效，确保了项目安全平稳高效运行，实现了当年投产当年见效。

2023年新投资项目7个，年增油11.1万吨，覆盖地质储量4739万吨，方案预计提高采收率10.87%，未来5年可预计增油120万吨。目前，在稳固老项目增油基础上，新项目潜力增长点也已初步形成，为化学驱后续持续规模效益稳产夯实了接替阵地。

此外，孤岛采油厂还开展了6个先导试验，为大段塞项目含水回返后如何进一步提高采收率超前储备接替技术。

“作为油田化学驱开发的主力军，我们将继续以打造三次采油开发管理示范为目标，持续推动化学驱规模扩大、效益升级，为油田高质量发展贡献孤岛力量。”孤岛采油厂副厂长徐磊对孤岛化学驱的未来充满信心。

胜大分公司：

## “五单一台账”抓实党建

本报1月28日讯(记者

顾松 通讯员 赖健 王博)

近年来，胜利油田胜大分公司党委结合企业实际，探索实施党建“五单一台账”模式，全力构建职责、任务、运行、督导、整改的闭环管理体系，党建工作和经营业务目标同向、部署同步、工作同力，以系统思维推动党建和业务相融互促。

党建工作做实了就是生产力，做强了就是竞争力，做细了就是凝聚力。胜大分公司党委认真学习研讨，对照党建“三基本”工作手册，建立健全《党建责任清单》《党建工作任务清单》

《党建工作运行计划清单》《党建工作督导清单》《党建工作问题整改落实情况报告单》，并针对发现的问题和整改落实情况，建立《党建工作问题销号管理台账》。

“五单一台账”党建工作模式运行以来，胜大分公司进一步强化党建工作运行的计划、执行、检查、整改管理，并依托“智慧党建”平台，实现基本制度随时查阅学习、基础工作及时监控提醒、基本资料即时提取督导，为高质量党建引领高质量发展奠定坚实基础。

临盘采油管理七区：

## 打造人才成长“新引擎”

本报1月28日讯(记者

顾松 通讯员 李彤 蔡天成)

近日，在胜利油田临盘采油厂2023年度高校毕业生综合素能提升夜校总结表彰会上，根据全年学习情况以及阶段成绩评比，10名优秀学员中有5名学员来自采油管理七区，以实际成效检验了管理区“导师带徒一岗历练一全面提升”培养模式的成效。

一直以来，临盘采油管理七区党总支坚持“围绕中心、突出主业、体现价值、人岗相适”的原则，关心、关爱年轻技术干部成长，打造“信念坚、本领高、作风硬”的复合型青年技术干部。

近年来，采油管理七区充分利用家门口的红色资源，组织高校毕业生参观为民事迹展览馆，参加党总支与前杨村党总支“忆初心担使命 油地亲共发展”党建结对共建活动。

学习油田十大优良传统，引导年轻技术人员感怀石油人艰苦奋斗的心路历程，增强他们对油田的认同感。坚持“油田发展成就人才，赋能人才引领发展”的理念，管理区引领年轻技术人员铭记石油魂，扛起为油而战的责任担当。

聚焦油藏经营，效益开发，采油管理七区为专业技术人员制定“一人一策”培养方案，业务学习上内外结合，组织他们参加油田层面举办的培训班、采油厂综合素能提升夜校，拓宽视野；开办管理区“为民赋能小课堂”，学习形势任务、优良传

统、党务能力、业务知识等内容，全方位提升综合素质。

与此同时，该管理区做好定岗高校毕业生人才培养后半篇文章，为5名年轻技术人员精心配备了导师和助理，制定针对性的教学计划，培养其严细实的工作作风、过硬的业务本领，锻炼其发现问题、多角度思考问题、独立解决问题的能力。

在日常生活中，采油管理七区党总支经常性和年轻技术人员谈心谈话，关注工作生活上思想上的脉动。2023年，他们共召开座谈会3次，和新人职人员深入交流，摸清思想动态，帮助解决工作生活难题，增强了大家的归属感和幸福感，解除了干事创业的后顾之忧。

“人才自古要养成，放使干霄战风雨”。这个管理区坚持把近几年新入职的年轻人放在单元管理岗、注采管控岗、注采站副站长等关键吃劲岗位历练，2023年共组织参加“服务在一线，帮扶到班站”急难险重活动19次。

经过多种形式的培育，他们在生产运行、信息化建设、地质开发、工程工艺等重点岗位均形成了后备力量。

下一步，将重点对党建政工、经营管理等岗位开展人才培养，建强人才发展梯队，培育人才发展新动能，持续完善人才成长通道，全面落实“人人是人才、人人尽其才”的“人才观”，为采油厂高质量发展提供坚强的人才支撑。

## 创新成果见成效



“这是我们发明的‘化验容器清洗装置’，它采用一体化设计自动化控制，有效解决了原油化验时离心机试管清洗不彻底的难题，实现离心机试管的自动化清洗，将试管破损率由5%降至为0。”近日，在胜利油田举办的技能人才创新创效成果展会上，油田技能大师隋爱妮向前来参观人员讲解她的发明成果。

据了解，展会共展出近年来胜利油田广大技能人才创新创效成果87项，成果有“化验容器清洗装置”、“自动除草机”、“车载多功能抽油机工作平台”、“原油储存智能分布式自动计量盘点装置”等，有的成果不仅实用智能、省事省力，还节能环保，提质增效，成果涵盖了采油、集输、井下作业、后勤服务等多个行业，为打造百年胜利、推动高质量发展提供坚强的智力支撑。 本报记者 顾松 通讯员 吴木水 丁洁 摄影报道

## 天然气年产量同比超交千万立方米

河口采油厂提高生产管理水平，多交气、交好气

本报1月28日讯(记者 顾松)

通讯员 王杰远) 数据显示，2023年，胜利油田河口采油厂同比超交油田天然气集输大网1000万立方米。

河口采油厂主要的天然气来源是伴生气，也就是伴随着油井生产中油藏溶解气，占采油厂天然气产量的95%。然而伴生气也伴随着含硫、含碳量高等问题，达不到外输交气的标准，难以产生效益。

“去掉伴生气的杂质，才能多交合格气。”河口采油厂技术管理部业务主办宋鲁光说，针对不同杂质，采油厂对症下药，开展脱硫、脱碳工作，保证外输天然气质量。

针对硫化氢的安全环保风险，河口采油厂实施源头和末端综合治理，在油井上进行加药处理，从地层源头上降低硫化氢含量；在渤南集气站增加脱硫塔，进行集中脱硫，保证天然气达到标准。

天然气含二氧化碳会导致燃烧不充分，河口采油厂的伴生气含碳量达到9%以上，超过油田二类天然气下限标准。为此，采油厂首创应用

伴生气膜法脱二氧化碳装置，它利用不同气体组分在压差驱动下透过膜的速率差异实现分离，实现物理法“净化天然气、分离二氧化碳”，具有能耗低、操作简单、设备占地面积小等优点。

2023年6月，河口采油厂建成日处理5万立方米能力的膜法脱二氧化碳装置，使伴生气含碳量降到4%以下，实现达标利用。

河口采油厂牢固树立“节约一方气就是增加一方交气量”的理念，多措并举，采取“低温输送”、前端加药、密闭混输、余热代气等方法，减少管线外输、天然气处理的加热设备数量，降低自身天然气消耗。

新的技术和工艺，在生产中拧紧了天然气消耗阀门。

以往，河口采油厂边远井站110泵站要将原油和天然气进行加热分离后，才能分别进行外输。他们经过充分论证，引进双腔泵密闭混输等新工艺，实现油气混输，该站已经停用加热炉，日均节约天然气1300立方米。目前，采油厂所属陈西站、陈

北站、飞雁滩站的加热炉，通过工艺优化都已经停用，日均减少天然气3000立方米。

近年来，绿色环保的余热代气技术逐渐成为河口采油厂节能降耗的新宠。他们在集输站库采用二类热泵技术，提取站内的污水余热替代燃气加热炉，实现节能减排降耗。目前，河口采油厂在埕东联合站、义和联合站建设2个余热代气项目，日均节约天然气2000立方米。

立足向管理要效益，河口采油厂抓细抓小，牢牢把握生产各环节的漏失点，各采油管理区做好伴生气分离集配工作，抓好分水器出气、站内生产自用气、外输气等各个环节的管理，根据生产实际调整生产自用量。

与此同时，他们完善天然气信息化平台建设，充分利用油田能源管控平台，强化各单位生产自用气的管理，每天分析加热炉的运行情况，确保天然气计量数据的实时准确，提高天然气生产管理水平，实现多交气、交好气。