

画出最大“同心圆” 携手共筑石油梦

胜利油田发挥统战优势，服务中心大局

油田统战成员中的技术专家深入海洋采油厂、孤岛采油厂，与科研技术人员一起，就生产热点问题开展交流和答疑；党外代表人士建言献策工作室举行课题成果发布会，对“基于提升油藏开发质效的解堵增产技术”等25项重点课题进行推广发布；统战各界代表人士在省、市政协会议上，踊跃提出“加大油气勘探开发、提高政策扶持力度”“持续加大对胜利济阳页岩油国家级示范区建设支持力度”“关于加快东营地区地热开发、二氧化碳捕集和封存”等建议，得到认可和采纳……

一项项举措、一串串数据，体现出油田统一战线服务中心大局的坚定决心，折射出为了推动统一战线事业高质量发展的不懈努力。

中国石化集团公司总经理助理兼胜利石油管理局有限公司执行董事、党委书记，胜利油田分公司代表孙永壮介绍，油田党委坚持以习近平总书记关于做好新时代党的统一战线工作的重要思想为指引，牢记“端牢能源饭碗”殷切嘱托，着力在推动油田高质量发展中充分彰显法宝优势，在凝聚人心、汇聚力量中充分发挥功能作用，为保障国家能源安全贡献智慧力量。

本报记者 顾松
通讯员 田承帅 谢俊 李新刚

构建统一战线“大矩阵”

“用实际行动为高质量发展贡献力量、凝聚合力”“多建睿智之言、多献务实之策、多谋创新之举”油田2024年统战工作座谈会上，油田民主党派成员、无党派人士、党外知识分子等统战成员代表纷纷表示，要继续在建言献策上主动担当，提升履职尽责能力。

一直以来，油田党委高度重视统一战线工作，成立统一战线工作领导小组，坚持把党的领导贯穿统战工作全过程，形成党委统一领导，统战部门牵头协调、业务部门

统筹联动的大统战工作格局。

“我们坚持统一战线无小事，持续强化‘党委视角’和‘协同意识’，合力推进统战工作高质量发展。”油田党委宣传部（党委统战部、企业文化部、品牌部）部长刘宗辉说。

油田制定统战工作评价办法和工作清单，利用党委巡察、党建考核常态督导，坚持“四不两直”末端问效，打通政策落实“最后一公里”。

东辛采油厂党委书记、第九届东营市政协委员蒋子鑫介绍，紧跟油田党委部署，东辛采油厂党委创新“三融”模式，树牢“融”的理念，完善“融”的机制，搭建“融”的平台，凝聚“团结共创”奋进之力。

凝聚为国献油“向心力”

统一战线是建立在共同思想政治基础之上的，凝聚人心是统战工作的首要任务。

近年来，油田持续强化统战成员思想政治引领，先后举办座谈会、培训班、专题辅导，覆盖6000余人次，筑牢在能源领域为国奉献的思想共识。

既要坚持在政治上锤炼，更要坚持在精神上传承。

“我为祖国献石油”形势任务教育常态化开展，引导统战成员为保持原油产量“箭头向上”贡献力量；红色教育和优良传统教育，激发统战成员“爱企业、献良策、作贡献”的思想认同。

油田审计部副经理、九三学社东营市委副主委、第十三届山东省政协委员张保国介绍，通过参加政治学习，九三学社社员自觉弘扬优良传统，以实际行动在各自岗位上献计出力。

油田党委分层分类建立党外人才“蓄水池”，将其纳入人才强企工程大体系，涌现出全国人大代表赵琢萍、全国劳动模范王涛、国务院“专家智库人选”王新红等一批优秀党外代表人士。

即便已经成长为第十四届全

国人大代表、胜利油田采油工技能大师、河口采油厂采油管理八区注采804站职工赵琢萍仍坚持勤学苦练，她决心“要努力为油水井高效开发贡献力量”。

激发高质量发展“新动能”

中心工作推进到哪里，统战工作就跟到哪里，法宝作用就发挥到哪里。

能用众力，则无坚不摧；善用众智，则点石成金。油田建立党外代表人士建言献策王新红工作室、党外知识分子联谊会、党外代表人士活动基地三大平台，完成建言献策成果420余项、技术攻关2000余项，助力油田高质量发展。

聚焦增储上产发力，油田统战工作把保障国家能源安全作为根本着力点，瞄准勘探开发瓶颈开展调查研究、技术攻关。

九三学社社员、勘探开发研究院首席专家邱阳博参与的东营凹陷石油勘探项目，新增探明石油地质储量2682.95万吨。

近年来，胜利采油厂等直属单位团结带领党外知识分子等统战成员，深入开展“献良策、解难题、作贡献、创佳绩”活动，针对制约一线生产的“瓶颈”难题进行攻关，调动了党外知识分子为高质量发展建言献策、集智赋能的工作积极性。

油田高级专家、第十四届山东省人大常委会委员、山东省科协副主席、第九届东营市政协常委王涛，长期致力于三次采油、堵水调剖提高采收率技术研发及应用，累计实现增油60多万吨。

围绕绿色低碳高质量发展，统战成员积极建言献策，先后提出中石化新能源开发利用等60余项高质量提案，得到上级部门充分肯定。

围绕中心、服务大局，是统一战线的责任所在、使命所系。下一步，油田统一战线将牢记殷切嘱托，深入贯彻油田党委部署，以新担当新作为在推动油田高质量发展新征程中作出更多更大的贡献。

胜利油田选育驱油菌株 助力老区绿色高效开发

本报7月14日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅 向易为) 胜利油田现河采油厂草13区块生产数据显示，去年初开始扩大应用石油工程技术研究院研发的微生物驱技术，并复合微生物压驱、分层注入、防砂等综合工艺，峰值日增油达到21吨，含水最大降幅8%，阶段增油1.6万吨，实现低效稠油老区绿色高效开发。

草13区块油稠、层薄、低渗敏感，热采水驱低效。前期，针对油藏特性，科研人员从产出液中筛选出合适的驱油菌株，研究其生物场发育规律，优化培育及发酵技术，并配合适当的外源菌强化效果，最后与激活剂

一起注入油藏。

焖井期间，微生物有效菌株在地下不断发展壮大。由于其嗜烃降黏性，地下原油黏度不断降低，流动性增强；由于其代谢产生的生物表面活性剂有润湿减阻效果，稠油渗流能力不断提高，有效化解了储层渗透率低难题；配合压驱注水等工艺，快速补充能量，扩大微生物场，有效弥补了地层热采亏空等后果，开发效果越来越好。

据了解，筛选培育断块油藏有效驱油菌株，形成复合驱油体系，可在胜利油田4.9亿吨储量的断块油藏中推广应用，应用前景十分广阔。

30分钟“就地处理”

海上油井采出液回注地下

本报7月14日讯(记者 顾松 通讯员 尹倩) 截至目前，由胜利油田海洋采油厂组织实施、石油工程建设公司石油工程设计公司提供核心技术和整体设计的CB20C平台就地分水回注工程已平稳运行50多天，累计就地处理生产水10万余吨，填补了胜利海上近井端采出液就地分水、就地水回注与就地回注一体化工艺(短流程)及高效处理装备的空白。

“海上油井采出的液体，进入这套就地分水回注装置，先用15分钟完成油水分离处理，再用15分钟完成处理好的采出水回注到地下，比传统工艺流程缩短近一半时间，这就是短流程的好处。”石油工程设计公司海洋工程项目管理部副经理李春磊说。

“就地处理”的作用，在于改变海上油井采出液“由井口平台输送至中心平台、由中心平台输送到陆上处理、由陆上带压回输至平台、再由平台回注地下”的繁琐流程，提高处理效率30%以上，CB20C平台减少处理能耗约70万元/年。

要实现“短流程”和“就地处理”，技术团队牢牢牵住“平台空间受限”和“采出液高效处理”这两个“牛鼻子”，开展科技创新。

技术团队明确“高效处理技术+设备设施高度集成”的攻关方向，一方面，创

新形成密闭气浮与注水系统耦合设计的工艺路线，通过自动化控制实现系统集约高效稳定运行，努力将短流程优化到极致；另一方面，利用三维配管技术持续优化每个处理撬块尺寸，制作出功能完善且独立、标准统一、安装便捷的高效分水撬块、高效水处理撬块、注水泵撬块，在已建采修一体化平台上，仅用预留的130平方米狭小空间，实现了传统技术需要240平方米才能建成的采出液处理装置的所有功能。

据了解，早在2020年，石油工程设计公司就有意识地统筹分析胜利海上未来开发需求，在充分考虑生产单位实际需要的基础上，找到了海上就地分水回注、降低海陆集输能耗、为海上油田提液开发创造有利条件这个突破口，首次主动提出了海上短流程技术方案，设计思路及方案得到了胜利油田及海洋采油厂的高度认可，自此拉开了胜利海上建设就地分水平台的序幕。

依靠技术创新形成的海上高效短流程就地分水技术及撬装化装备，不仅有效缩短海上油田采出液处理流程，减轻海洋平台重量，降低海上油田开发投资，更促进受制于传统处理流程的难动用区块、边际油田焕发新生，对海上油田高质量发展具有积极的促进作用。



海上大斜度井 精细分层注水实现新突破

胜利海上油田顺利完成埕北6GB-12大斜度井细分五段注水作业。针对该井斜度大、油层埋藏深、分注层段多的特点，胜利油田海洋采油厂相关技术部门优化采用有缆式智能分层注水工艺，精细把控每道施工工序质量，顺利完成细分五段注水作业，实现海上大斜度井精细分层注水新突破。图为黄河彩虹施工船舶正在配合埕北6GB平台进行措施作业。

本报记者 顾松 通讯员 张灿 摄影报道