

向深探索 向高攀登 向宽拓展

胜利油田全方位提升能源保障能力

□ 本报记者 杨珂
本报通讯员 朱向前 王维东

“能源的饭碗必须端在自己手里！”

2021年，“十四五”开局之年。胜利油田始终胸怀“国之大者”，持续向深探索资源潜力、向高攀登科技高峰、向宽拓展发展道路，全方位提升能源保障能力。

胜利济阳页岩油新兴油田成为我国首个通过自然资源部评审备案的亿吨级页岩油田，标志着我国陆相断陷盆地页岩油领域勘探开发取得重大突破，一座绿色低碳智能化的新原油库拔地而起，成为我国首个碳中和原油库；我国首个百万吨级CCUS项目全面投运，对CCUS规模化发展具有重要示范意义。

“十四五”以来，胜利油田实现多个突破性进展，取得一系列标志性成果，预测、控制、探明储量连续3年均超亿吨；原油产量稳产6年后，连续3年保持箭头向上；与“十三五”末的2020年相比，2024年原油产量增加19万吨，今年以来产量超计划运行。

向深探索，家底更厚了

这是对大地的叩问。

2025年9月22日，胜利油田牛庄油田牛斜104井鸣笛开钻，向着5750米的地球深处进军，探索深层油气资源的潜力。

端牢能源饭碗，必须夯实资源根基。

回望2021年，历经60年勘探的胜利油田陷入资源之困：主阵地东部探区进入高勘探

阶段，资源探明率高达53%，探井密度大，平均每5平方公里就有1口探井，勘探迫切需要回答：方向在哪里、潜力在哪里？

向更深挺进，胜利油田不断向未知空间开拓：

4310米——高斜86井日产油41.5立方米，首次在博兴洼陷烃源岩之下的沙四下—孔店组红层获得高产工业油流，一个超千万吨规模储量阵地胜利在望；

5794米——丰页1HF井峰值日产油229.5吨、日产气4万立方米，刷新国内页岩油单井累产最高纪录，实现了中低成熟度混积型页岩油商业产能突破。

深度，丈量着空间，更标注了胜利油田向深地掘进的铿锵步伐。

2022年，胜利济阳页岩油国家级示范区和

中国石化深地工程济阳页岩油基地揭牌。

2024年10月10日，中国石化发布高质量发展成果：在3000米深的地下，胜利济阳页岩油初步测算资源量105.2亿吨，和已发现的常规油资源量相当，成为胜利油田增储上产最现实的战略接替领域。

家底厚，底气才能足。目前，胜利济阳页岩油探明储量1.4亿余吨、控制储量1.6亿吨。今年前三季度生产页岩油近50万吨，累产页岩油151.5万吨。

向下的根扎得越深，枝叶就长得越繁茂，能源的饭碗就端得更牢。

向高攀登，实力更强了

往更深挺进，必须突破关键核心技术这一“紧箍咒”。

碰壁、破壁、攀登，胜利油田科技工作者久久为功，用独创的“撒手锏”技术，在地下3000多米深处的页岩迷宫中，凿穿岩石壁垒，开辟出能源新纪元，在全球页岩油领域镌刻下东方的“石头记”。

科技的上限决定开采的极限。瞄准“高科技”，追求“高效能”，迈向“高质量”，胜利油田不断开创新空间、激发新动能。

从无到有，4代“碳路者”50余年接力，成功攻克CCUS“卡脖子”技术难题。

2022年，我国最大的CCUS全产业链示范基地——齐鲁石化-胜利油田百万吨级CCUS项目全面建成投产；2023年，CCUS和智能油田2个研发中心进入国家创新平台“赛道并跑”名单；2024年，齐鲁石化-胜利油田百万吨级CCUS项目入选国家能源局能源绿色低碳转型典型案例。项目投产以来，胜利油田累计注入二氧化碳超200万吨，CCUS示范区日产量从220吨上升至460吨，产量翻番并持续增长。

温度超过80摄氏度、矿化度超过3万毫克/升的高温高盐油藏曾是胜利油田化学驱开发的禁区。油田化学驱创新团队迎难而上，成功跨越80摄氏度的鸿沟，把化学驱应用场

景提高到85摄氏度，释放了超1亿吨化学驱资源储量，相当于又找到了一个大油田。

奋斗不息，攀登不止。胜利油田科技工作者以“舍我其谁”的使命感，矢志不渝攀登技术的高峰，不断超越自我，将有限的资源开发出无限可能。

向宽拓展，路子更广了

黄河之畔，一块块光伏板宛若耀眼的明珠，镶嵌在盐碱滩上，为油气生产源源不断地注入绿色动能。

从地下找油找气，到地上追光逐日。短短5年间，胜利油田光伏产业迎来蓬勃发展，累计建成光伏装机572兆瓦，年发电能力达7.4亿千瓦时，油气生产用电“含绿量”达25%。

“在油田之中建起热田。”昔日的弃置井摇身一变成了地热井，小区供暖、原油加热、油井洗井都用上了地热或采出水余热，实现热能梯级利用。

胜利油田电力调度中心的大屏幕上，数字实时跳动，“智慧大脑”高速运转，一张大网全面感知电力供需，智慧协同源、网、荷、储各类资源。胜利油田建成国内油气领域首个源网荷储智慧能源系统，能源供给质量、利用效率和减碳水平不断提升。

“双碳”目标下，绿色低碳转型不是“选择题”，而是关于企业高质量发展的“必答题”。在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杨勇看来，新能源不只是传统能源的“补充”，未来将成为与传统油气产业并驾齐驱的“主力”。

“胜利油田正加快构建新型能源体系，推动从‘布局新能源产业’到‘用新能源重塑产业格局’的转变，助力集团公司形成油、气、新能源‘三足鼎立’发展格局，将能源的饭碗牢牢端在自己手里。”杨勇表示。

胜利油田推进二氧化碳

生物转化新能源项目

□ 通讯员 任厚毅 报道

本报东营讯 近日，胜利油田石油工程研究院和农业农村部沼气科学研究所与四川大学开展技术交流，进一步推进二氧化碳生物转化新能源项目。

油藏二氧化碳微生物转化技术，是油田推动绿色、低碳、可持续发展的关键技术之一。该技术主要利用油藏中的原位厌氧微生物，将注入封存的二氧化碳转化为甲烷和有机酸等。此项目既能推进CCUS（碳捕集、利用与封存）技术发展，又能缓解现有能源储存不足等问题，有力保障国家能源安全。

前期，项目团队已筛选培育出3株高效菌株，并完成5个区块的油田采出液二氧化碳生物转化能力初步评价，目前项目进展良好。

胜利油田职工亮相

央视中秋诗会

□ 通讯员 焦子琳 报道

本报东营讯 作为唯一夫妻档选手，近日，胜利油田职工杨海军夫妇走进央视《2025中秋诗会·月映泉城》特别节目。

杨海军是油气井下作业中心胜西特车项目部的特种车驾驶员，妻子张璟是一名经营管，夫妻二人因共同热爱古诗词结缘。自2017年起，杨海军曾数次参加《中国诗词大会》录制，熟记诗词千余首。今年中秋前夕，《2025中秋诗会·月映泉城》节目组邀请杨海军夫妇参加录制，在“飞花令”环节两人表现突出，最终晋级总决赛。

《中国诗词大会》是中央广播电视总台重点节目，始终致力于传承中华优秀传统文化，自2016年播出以来，取得了良好收视效果和社会反响。

油田两名员工获评

“山东省见义勇为模范”

□ 通讯员 牛文宏 报道

本报东营讯 近日，山东省见义勇为模范授奖仪式暨全省见义勇为工作会议在济南举行。会议宣读相关决定，授予117名同志“山东省见义勇为模范”荣誉称号，胜利油田员工王洪刚和王涛入选。

据悉，见义勇为模范和模范群体自2012年开始，按照《山东省见义勇为人员奖励和保护条例》规定进行评选，旨在鼓励见义勇为，弘扬社会正气，营造见贤思齐、崇德向善的社会风尚。

石油工人唐守忠

获评大国工匠

□ 通讯员 李超君 报道

本报东营讯 近日，中华全国总工会正式公布2025年大国工匠人才名单，胜利油田职工唐守忠榜上有名。

据了解，唐守忠主持编著了《大国工匠工作法——唐守忠》等技术专著5部，发表专业学术论文70篇，首创24项绝招绝活与先进操作法，自主完成136项油田级以上技术创新成果，其中国家专利成果46项、全国优秀质量管理成果3项、省部级成果52项，累计为企业降本增效1亿多元。他领衔的工作室被中华全国总工会命名为“全国示范性劳模和工匠人才创新工作室”；个人荣获全国劳动模范、全国技术能手等称号，获全国五一劳动奖章，享受国务院政府特殊津贴。

多年来，胜利油田深化产业工人队伍建设改革，大力实施人才强企战略。自2017年以来，胜利油田累计培育齐鲁首席工匠1名、齐鲁大工匠2名、齐鲁工匠4名、胜利工匠58名。

海洋石油船舶中心给外来

船舶戴上“安全紧箍”

□ 通讯员 崔舰亭 报道

本报东营讯 近日，胜利油田海洋石油船舶中心组建督导小组，对即将进入胜利油田海上市场的外部船舶501船，里里外外筛查了一遍，对发现的问题要求该船限期整改。

这份底气来自船舶中心刚建成的“三统一、一评估”专业化管理示范平台：对外部船舶统一管理、统一体系标准、统一安全监管、强化船员评估，从源头管控、过程监管到结果应用，把外部承包商全链条纳入胜利油田的安全跑道。

过去，外来船舶各自为政，标准不一。现在，船舶中心先问“需求”再立“规矩”，用船单位提出作业工况，生产运行管理中心现场监督，船舶中心据此制定“一票否决”的准入清单；登轮后实行“检查—整改—复查”闭环，谁检查、谁签字、谁负责，缺陷未销号不得开航；同步建立“一船一档”数据库，船舶证书、设备工况、船员资历、违章记录实时更新，鼠标一点，过往“黑历史”一目了然。

考核也不再“单打独斗”。该中心推出“开发单位、用船单位、船舶中心”三方“同坐一条板凳”，每月打分、年度排名，优秀船舶授予“安全绿卡”，对表现突出的承包商优先派工和给予奖励。

油田小品《军令状》

亮相全国展演获好评

□ 通讯员 赵营 张红波 报道

本报东营讯 近日，胜利油田创作的小品《军令状》在江苏无锡参加第十届“全国优秀小戏小品展演”，赢得观众好评。

该展演由中国文联、中国戏剧家协会主办，为期10天，共72部作品入围，是全国小戏小品领域规格最高、竞争最激烈的权威展演平台。作品聚焦油田勘探开发一线，通过队长与技术专家的思想碰撞，生动展现了新时代石油人攻坚克难的精神风貌。

吹响今冬明春地震勘探号角

聚焦市场开发增量增效，他们瞄准中国石化页岩油、超深层等关注热点，为“老区新突破、新区大突破”提供物探支撑；坚持“融入”成熟客户，“贴上”潜在客户，“走进”海外客户，力争斩获更多外部工作量；优化“1+2+N”市场格局，推进井筒地震、测绘地理信息、滩浅海等全领域发展，大力推进外委转自营，持续盘活人力资源。

聚焦项目管理实现新提升，该单位抓实项目计划、开工验收、过程管控等一揽子举措，同步抓好项目群管理，竞争性优选施工队伍，系统调配生产资源，全面推广“拉力计”质检模式，确保效益和资料品质最大化。

聚焦科技引领发挥新优势，他们深化研究井地联采及井源地震技术，开发资料处理技术，以高精度成像服务油田勘探开发。与

此同时，OBN采集迈向国际市场，复杂山前带地震采集技术做足储备，并炮激发TD规则探索等，也按下快进键。

聚焦精细管理释放新效能，该单位深化“三基”管理，持续提升基础工作水平；出台“项目审计标准基础资料清单”2.0版本，推动项目合规管理水平持续提升；强化投标前期法务合规支持，提升风险预防与化解水平。



“老石油”的金婚

□ 通讯员 熊丽波 李倩倩

王守华 报道

近日，胜利油田老年服务管理中心锦华锦苑老年服务部锦泰老年站携手锦泰社区，为9对婚龄50年的“老石油”夫妇拍摄金婚照片，为他们留下美好的记忆。

□ 通讯员 王蕊仙 刘赛军 报道

本报东营讯 今年以来，纯梁采油厂聚焦“提能量、控含水、降递减”目标，把全厂74个开发单元撮成28个“拳头”单元，精英强将走上“区块长”岗位，技术决策权一次给到位，让油藏经营有了主心骨。今年前九个月，区块单元稳升率达81.1%，水驱单元自然递减同比下降0.9%。

“单元目标化管理的最大好处，就是集中力量办大事。”纯梁采油厂油气开发首席专家于红军说。

过去40多年，纯梁厂将地下所有区块划分为74个单元，导致开发过程中存在各种问题。纯化油田纯26块本是一个完整体，却被分成纯11、纯23等多个小单元，注采调控常常是“各唱各调”。

纯梁厂将74个开发单元整合为28个“作战兵团”

油藏经营从“分田到户”转向联合作战

实施单元目标化管理后，根据区块油藏特征、开发方式、工艺配套、地面管理等特点，纯梁厂把小单元进行合并，同时优选地质所、工艺所、管理区管理人员担任区块长，赋予区块长技术决策权力。

区块长不是挂名，而是真当家，超前谋划、掌握全局。纯26块合并为一个单元后，产量自然递减同比下降2.3个百分点，让地上

地下实现同频共振。

梁8块前身也是由多个开发单元组成，定为一个目标单元后，纯梁厂选定大芦湖管理区副经理担任区块长。他们依托“注水大调查”“停产井大调查”等11项开发摸底，找出制约单元效益提升的问题，按照“先水后油”“效益排队”的实施思路，有序推进“压驱补能、新井钻进投产、措施挖潜、地面配套”等措施，区块地层压力上升3.2兆帕，动液面回升160米，区块日增油27.1吨。

此外，纯梁厂把产量、综合递减、动液面、平衡油价当成标尺，开展现场资料检查、专家产量督导等活动，激励各小组不断提升油藏开发水平。同时，对指标先进区块给予奖励，对指标落后区块则给予帮扶，剖析落后原因，调整措施，不断推动稳产增产。

于是，他们给钻头装上了“触手”——分支水平井，同时结合地质认识、钻遇情况以及三维地震等资料，精准刻画油藏在地下的分布情况，部署了排614-4方案，峰值日产油41.2吨，平均日产油高达15.3吨，是常规水平井的1.3倍。

“就好像八爪鱼，多几条腕足就能伸进更多油层，提高油藏动用效率。”科研人员形象地解释道。

随后，科研团队挥师北上，向储层更薄、更分散的排614区块北部地区发起进攻，

胜利油田西部油区“超薄夹心”稠油实现高效动用

21口水平井撬动300万吨难采储量

□ 记者 李明
通讯员 王若昕 代俭科 报道

本报东营讯 薄层稠油油藏被踩一脚，薄得几乎透明，这样的稠油还能不能效益开发？胜利油田用21口水平井给出答案：能！而且单井日产油10.6吨。

2025年，春风油田排614块投产的21口水平井全部投产，平均单井日产油10.6吨，一举打破“强非均质薄层稠油”无法效益动用的“老黄历”，为胜利油田西部300万吨同类储量开辟了新路径。

在春风油田，“强非均质薄层稠油”油藏储量超300万吨，排614块占到七成。2至6米的油层厚度，却被很多隔夹层切割成碎片化状态，原油黏度又极高，对常规水平井来说，开发难度非常大。

2020年，胜利油田勘探开发研究院科研人员在该地区部署排614-平1井，拉开了排614区块滚动开发的序幕。

随着开发的深入，科研人员发现，常规水平井只对“厚甜点”有效，一旦遇上薄夹层，产量就会骤降。

峰值日产油28.3吨。

两期方案的接连告捷，充分验证了“八爪鱼”战术在极限薄层中的可行性。于是，他们将分支水平井开发薄层稠油油藏的方式，在胜利西部全面铺开。

目前，在排614块东部地区，计划部署分支水平井28口，预计可新建产能4.7万吨。

下一步，胜利油田科研团队将继续加强稠油开发机理研究，通过技术迭代与升级，形成可复制、可推广的开发模式，支撑胜利西部稠油稳产上产。