一季度生产原油586.87万吨、天然气2.17亿立方米

胜利油田产量实现首季开门红

胜利在望

□记者 贾瑞君
通讯员 王维东 于佳 报道

本报东营讯 记者近日从胜利油田获悉，今年以来，胜利油田锚定油气储量产量保持箭头向上、高质量发展指标持续向好等目标，抓实增储上产夯基础、专业保障强支撑等7项重点工作，全力推动提质增效，一季度生产原油586.87万吨、天然气2.17亿立方米，均超计划运行。

提升产能建设规模质量，是效益稳产的重要补充。胜利油田坚持“油藏研究不停、方案编制不停、井位储备不停”，持续优化新老区产能结构，在新区加快推进同胜利石油工程公司未动用储量合作开发3.0版本实施，让老区储备产能规模始终保持在90万吨以上，不断做大产能建设“蓄水池”，一季度新井井位储备库始终保持在1100口以上，新建产能48万吨。

为了确保质量提升，胜利油田要求所有井位均由油田专家组把关审查，通过不断优化论证方案设计制定提升措施，还对已审批的818口井位开展“回头看”，对单井产能达标率低的单位、区块开展“病因”分析，确保了一季度单井产能达标率较2023年大幅提升。

围绕守住老区稳产这一基本盘，他们深入开展开发基础管理深化年活动，强化注水产液结构调整，实施注水补能工程，持续加大投转注、压驱注水等力度，一季度投转注124口、压驱井组116个。同时，注重强化措施井培养储备，在所有开发单位督导建立措施储备库，措施增油量稳中有升。

油田层面还成立侧钻、扶停项目组，统筹协调队伍保障施工运行，保证一季度储备侧钻井位达到588口；强化开发预警、SEC储量管理，常态化开展专家一线行活动，深入开发单位进行把脉问诊、指导帮扶。一季度，油田地层能量保持稳定，综合含水保持零增长。

胜利油田始终瞄准效益开发，通过持续攻关，不断推进不同类型油藏的提高采收率技术。围绕化学驱规模增效，他们加快新项目投注进度，抓实高温高盐、特高温中低渗等油藏大幅度提高采收率等7项先导试验，一季度增油36.3万吨。围绕稠油提质增效，他们抓实新老井、注蒸汽、冷热采三项“结构优化”和稠油全链条“热管理”，通过推进化学降黏和微生物开发，加快多元热复合驱、驱泄复合等开发技术探索试验，确保油汽比保持在0.55以上。

为了确保年度生产经营目标顺利实现，胜利油田始终坚持以系统思维优化生产运行。一方面，他们完善油气产量运行监控“责任链”管理模式，压实各层级产量运行责任，推进生产、计划、财务三大计划联动，将目标分解细化到单元，制定一体化运行管理办法，倒逼全口径、全要素、全过程和全链条目标优化，提升油气生产运营质量；另一方面，围绕精准生产运行，深化生产经营数据协同分析，建立季度产量运行对接机制和常态化异常分析督导机制，抓好异常管理、精益管理，防控产量运行风险。

此外，胜利油田还积极探索开发单位与专业化单位目标同向合作机制，双方实行联产承包经营，将产量、开发指标深度绑定，变原来的甲乙方关系为如今的利益共同体，引导油服业务专注质量、兼顾效率，共同做大油藏经营蛋糕，提升全生命周期服务质量和效果，有力保障了原油产量超计划运行。

胜利海上拖航施工量一季度增幅10%

□通讯员 李福起 崔舰亭 报道

4月5日，胜利油田海洋石油船舶中心组织胜利291、242两艘大马力拖轮连续作业9个多小时，完成了胜利十号钻井平台拖带与精就位作业。

据统计，胜利油田海洋石油船舶中心一季度共组织完成海上平台拖航、就位、引航等重大施工23次，其中长距离拖航5次，与去年同期相比增加了10%。

胜利石油工程公司举行专项演练

□通讯员 王彦磊 张玉 报道

本报东营讯 3月29日上午，胜利石油工程公司举行2024年综合演练暨井控、硫化氢专项演练。

演练科目包括关井压井、人员疏散、应急资源调配等5项内容。7时50分，黄河钻井70180钻井队泥浆工张乐明坐岗时发现循环罐泥浆池上涨，丰页1-3-112HF井在钻进至5500米时出现井喷。平台司钻立即停钻刹车，并发出报警信号，通知人员到上风口集合。

随后，通过司控台关井。平台经理李明第一时间向生产指挥中心汇报，“马上启动井喷预案。”黄河钻井总公司经理赵波下达命令。此时，现场人员有序开展警戒、检测和搜救等前期处置，等待救援力量到位。

公司生产指挥中心接到上报电话，经初步研判达到公司级“井喷失控事故专项应急预案”启动条件，通知各部门做好应急准备，并逐级上报至公司领导。胜利石油工程公司执行董事、党委书记张宗檩下达指令，启动预案，并任命公司钻井工程首席专家练钦为现场应急指挥部总指挥。同时，生产运行管理部向油田生产指挥中心通报，协调油田应急抢险力量赶赴现场。经过95分钟应急处置，最终制止井喷事故。

胜利油田生产数据实现远程共享

□通讯员 李莲 报道

本报东营讯 近日，东胜公司生产技术人员通过数据治理，一键式就能查询到黄河南合作井的开发数据，实现了生产数据跨单位跨专业远程共享。

近年来，胜利油田以“实现数据统一采集、入湖集中管控、规范共享服务”为目标，逐一消除数据重复采集、存储分散、来源多、处理逻辑不统一等问题，集成建设数据管控统一、数据来源唯一、服务方式统一的数据管控新模式。目前，已经实现了18家油气生产单位、87个应用系统数据源无缝切换。

在数据治理过程中，油田注重源头数据的整合和统一管控。比如，一口井的油井生产数据，以EPBP采集系统作为标准数据，保存到数据湖中。在数据使用时，各应用系统均从数据湖调用该井生产数据，避免了数据出处多、不一致的问题。

孤东厂查询系统优化升级初期从数据湖中调取数据存在耗时长、速度慢等问题，项目组通过“一次分析、虚拟建立本地临时表、多次使用”优化策略，查询速度从4.28秒降低至1.52秒。

《油气地质与采收率》被国际知名数据库收录

□通讯员 张玉立 报道

本报东营讯 由胜利油田主办的国家核心科技期刊《油气地质与采收率》近日通过全球最具影响力的开放存取期刊目录（Directory of Open Access Journals，DOAJ）（以下简称DOAJ）评审专家组评估，正式被其收录。

被DOAJ数据库收录，意味着《油气地质与采收率》期刊质量和开放获取政策达到国际标准，对期刊进一步扩大传播范围、提高国际知名度和提升学术影响力具有重要意义。DOAJ是世界五大文献检索系统之一，由瑞典隆德大学图书馆与SPARC联合创建并维护，创立于2003年5月，涵盖了科学、技术、医学、社会科学和人文科学等领域。截至目前，已收录近19275种开放获取期刊。据悉，《油气地质与采收率》连续7次入选《中文核心期刊要目总览》、中国科学引文数据库（CSCD）等国内顶级检索机构收录名单。

纯梁采油厂开展采油集输一线操作岗位人员全覆盖轮训

□通讯员 傅深洋 王蕊仙 郑建涛 报道

本报东营讯 近期，胜利油田纯梁采油厂启动采油、集输两个专业一线操作岗位人员全覆盖轮训，采取小班制形式，每期举办一周，通过“一期一考核”的方式，全面提升技能操作人员综合素质和技能水平，为采油厂各项工作安全平稳运行筑牢根基。

他们将培训人员分为采油组和集输组两大类别。采油组根据基层员工岗位实际和操作水平，进一步细分为A档和B档，分别进行基础项目、难点项目和应急处置能力培训，实现全层级岗位人员全覆盖。目前，参与培训的120名岗位人员已顺利通过考核。

“基层岗位员工是夯实企业管理基础的最末梢细胞，也是高质量发展夯基垒台的最基本细胞。近年来，受基层自然减员、拓市创效等因素的影响，基层技能操作岗位标准化操作能力有所弱化，急需进行技能操作岗位培训。”纯梁厂厂长韩宗元表示。

为了更好地凸显培训的针对性和实效性，他们组织了18名具有丰富的一线生产经验、技能素质过硬的采油厂首席技师以及基层单位主任技师担任培训老师，精心设计了40多项贴合工作实际的实操培训项目，确保不同专业类别、不同技能等级、不同岗位性质的干部员工培训内容能够“精准定位”。

干什么就练什么，是此次集中培训的另一鲜明特点。据了解，参加采油B档培训考核的人员，对应初、中级工等级相关实操项目，对更换注水增压泵柱塞密封盘根、更换油井井口回压闸门等15个实操项目进行现场拉练；参加A档培训考核人员，则在B档实操项目的基础上，增加了宽带链条换向抽油机更换刹车片等6个项目实操拉练。

该厂人力资源（组织）部主任刘玉功说：“我们组织此次岗位轮训，要求岗位员工真正沉下心、稳住神，认认真真把每一个实操项目的操作要领、标准步骤练熟、练好、练扎实，不断提升自身实操水平。”在考核激励上，他们还对每个班次评比考核中的前6名员工进行奖励。同时，采油厂还专门聘请油田技能大师作为考核人员，确保考核结果公平公正。

沙漠腹地探油气

□ 本报通讯员 张广虎 蒋云龙 刘新楠

4月7日，对中石化地球物理胜利分公司地球物理研究所副所长任宏沁来说，是最忙的一天。

这天，他带领团队反复分析一张张地震剖面，核实一组组解释数据，因为要赶在4月中旬前完成内蒙古达温诺尔三维地震项目的资料处理工作。

该项目是内蒙古万创能源开发有限公司部署的重点油页岩勘探项目。自从接手这个项目，中石化地球物理胜利分公司就开启了一场与时间赛跑的旅程。

全力以赴创质量品质

该项目所在工区位于巴丹吉林沙漠腹地，北临中蒙国境线，地质条件复杂，自然环境恶劣，施工难度较大。

“当前勘探市场竞争十分激烈和残酷，我们唯有以质量取胜。”承担该项目施工的SGC2106队队长赵中跃介绍。

巴丹吉林沙漠一年有100天在刮风，只有当风力小于5级时，可控震源才能正常施工。这个队坚持仪器24小时待命，利用测风仪实时监控风力，还布设有缆排列，全时段监控风力噪音，风力大于5级不生产，确保采集的地震资料品质。

施工现场，他们严格按照地震节点仪“挖坑一敲紧一回填一压实”的埋置流程，应用自主研发的可控震源车载实时性能状态监控软件、导航软件、性能状态统计分析与评价软件，确保可控震源车激发状态达到最佳。

争分夺秒与风雪赛跑

“上午10点多，工地上刮起沙尘暴，漫天黄沙，能见度只有五六米，根本无法行走……”回想起一个月前那场大风，放线班长李秋雨历历在目。

大风过后，紧接着又下了一场雪，气温下降到零下20多度。多位来自甘肃、山东等北方地区的放线工人，没有经受过这么凶的沙尘暴，40余人陆续离队。

满足项目正常生产摆放的34400个节点仪需要220人，一下缺了40余人，这让放线副队长邓东犯了难。邓东说：“从2月22号开始，我的电话几乎没停过，一直在联系放线人员。找到人了，积雪封路，加上春运，票太难买，来不了。”

办法总比困难多。这个队成立了党员突击队，党员骨干带头收线，同时为施工人员配发棉工服，增加宿舍电暖器以及肉类、姜等御寒食物供应。他们还通过积极开展劳动竞赛，带动员工生产热情，生产效率提高近30%。

为甲方创造最大价值

继麦盖提-莎车项目后，达温诺尔项目是SGC2106队连续为甲方施工的第二个项目。

由于施工工区附近有其他任务，3月底必须提前清场，甲方计划项目完工后随即部署钻探施工，因此预留的时间十分紧张。

面对有限生产时间，该SGC2106队主动提出增加一条段试验，采用滑动扫描技术施工缩短工期。在保证资料品质的情况下，他们采用滑动扫描技术，每小时时效从120炮提高到180炮，效能提高50%。

3月21日项目收工验收会上，内蒙古万创能源开发有限公司总经理巴特尔称赞道：“中国石化物探队伍敢打敢冲敢拼，勇于攻坚克难，这次三维地震采集效果非常好。”

一眼望穿千万年

勘探大模型在油田勘探部署中成功应用

□ 本报通讯员 贾玉涛 代俭科
本报记者 贾瑞君

提起第一次应用勘探大模型部署井位，房亮还是忘不了当时紧张的心情。

2023年2月16日，胜利油田勘探开发研究院东营勘探研究室的房亮带着准备多日的秘密武器，向油田领导、专家汇报井位。

胜利宾馆109会议室，大屏幕上清晰展示出东营北带地区勘探评价立体模型：从古生界地层，沿着一个个井轨迹由下向上，中生界、新生界，高低起伏的地层铺叠开来，上亿年的地质风貌浓缩在一个勘探大模型中，展现在眼前。

一眼就能望穿几千万年的勘探大模型，就是胜利油田勘探开发研究院建立的勘探“神器”。

对于这种以“模型驱动、三维解释、立体勘探”为主要方式的油气勘探部署新范式，与会人员新奇之余，更多的是期待。

东营勘探研究室经理陈涛至今还记得刚参加工作时，师傅教给他的第一项“手艺”——用铅笔：测井图上小层划分，平面图上标注数据，构造图上勾画曲线……很多工作都离不开铅笔。

20年过去了，科研人员手里的铅笔变成了鼠标，但思维却还是传统方式。单一探井反映出来的是“一孔之见”，物探信息所反馈的只是一个模糊的位置，缺少一种更加具象化、直观化、可视化的研究手段。

展示完一条横向地质剖面，房亮熟练地切换场景，在大模型上沿着纵向切出了另一条地质剖面。黄颜色的砂层由外向内延伸，清晰可见。随后，他又在不同的位置切出了几条剖面。

第一次应用效果如何，结果只有在利斜915井的实际钻遇情况出来后才明了，等待的时间里房亮既期待又紧张。

最终模型预测与钻探实际情况符合率85%以上，房亮心里悬着的石头落了地。井位部署论证会上，科研人员首次应用勘探大模型汇报了东营北带地区井位部署，取得良好成效。

“以前是准备什么看什么，现在是想看什么就看什么。”对比以往，房亮说这种大模型的汇报方式更加清晰直观、快捷高效。

便捷的背后，是准确的基础数据和扎实的基础工作。从接手建设大模型工作开始，两年多时间里，科研人员把所有的基础图件，一张张梳理、一幅幅转化……构造图、小层平面图等千余张图件，地震、测井、录井、试油等几十万个数据，汇总形成基础数据库。

每个勘探层系都汇入了海量的数据信息，如何将这些信息融合起来，把地质研究人员脑中的样子“搬出来”成了大模型建设的关键。

地质研究人员多次尝试，构建出了一个基于当前认识的理论模型，通过向理论模型内加入地震、钻井、测井等基础地质资料，不断完善、修正之前的理论模型，最终构建出了“所想即所得”的勘探大模型：技术人员依靠算法把多种数据有机融合，实现基础地质资料即时调取、二维图件即刻成图、工作成果三维立体展示。

依据井位实际钻遇情况，科研人员将利斜915井的钻探数据输入模型，对勘探大模型进行了校正。“对比同一层位前后的储层预测结果，模型发生了相对明显的变化。”房亮指着电脑屏幕说。

通过模型助推地质认识，通过勘探认识不断完善模型，这种认识—实践—再认识—再实践的过程，让勘探大模型真正“活”了起来，实现了新的地质认识、新井支撑下的模型的迭代更新，大幅度提高了工作效率和迭代速度。

目前，勘探大模型研究应用中取得勘探储层建模理论和技术的阶段性突破，将地质认识数字化、地质建模智能化、储层预测模型化，实现了勘探研究范式的重要转变。从模型初次使用至今，科研人员已经提出井位9口，部署井位4口。