



# 筑牢发展之基 激发奋进之力

东胜公司聚焦主业精准发力,切实开发好、管理好、经营好油藏

今年以来,胜利油田东胜公司党委牢记殷切嘱托,聚焦油田党委“五个立新功创佳绩”部署要求,围绕油气生产主业精准发力,切实开发好、管理好、经营好油藏,筑牢发展之基,激发东胜能量。

本报记者 顾松  
通讯员 张太郎 黄赟

## 数据建库

### 认识油藏“益智期”

年初,东胜公司党委围绕油藏经营主业部署十大工程,紧跟石油行业信息化、智能化建设步伐,着力建设一套东胜公司集地质研究、油藏开发的数据库,为油藏高质量开发经营提供精准“大数据”支撑。

地质技术人员以管理区块为单位,扎实推进建模数模“一人一块”创建工作,确保地质建模可靠、数值模拟可信、指导生产可用,预计年底可实现主力区块油藏开发数据准确全项入库。实现无纸化办公后,新的运行模式将地质技术人员从大量翻阅纸质资料、绘制曲线、人工比对的繁琐工作中解放出来,将更多精力投入油藏认识和动态分析中。

其间,技术人员坚持物探与地质相结合、静态与动态相结合、分析与化验相结合、宏观与微观相结合、建模与数模相结合的原则,对东胜公司辖区油藏展开逐类研究、逐块梳理、逐层描

述、逐个挖潜,按计划有序分类开展精细油藏描述工作,同时提高成果转化,让科研成果成为增油创效的现实生产力。

### 注水补能 保持油藏“涨潮期”

东胜公司党委将“注水补能”作为推动高质量发展的“一号工程”来抓,确保油藏“注上水、注足水、注好水”,让开发油藏全面迎来“涨潮期”,效益稳产基础得以夯实。

据了解,该公司新成立的注水补能项目组,开局就将40多个水驱单元推到“无影灯”下,剖析井网不完善、水淹水窜等各类症结,深入优化治理方案,布网调剖,提升注水受效水平。

针对牛庄、正理庄等油田特低渗透岩性油藏,他们实施压驱、微压驱注水49个井组,原本“滴水不进”的区块实现了日注千方的转变,日增油73.8吨;推广“稠油化学复合驱冷采工业示范应用”示范区成功经验,打破敏感稠油油藏“多注汽才能多采油”的禁锢,金8块累增油1.93万吨,取得了较好的开发效果。

今年以来,该公司日注水平从5908立方米增至11000立方米,

恢复水驱控制储量1597万吨,自然递减率降至8.3%,实现储量的高效动用。

### 变废为宝 弃井重返“青春期”

潍北油区昌79-斜1井停井长达10个月,大修投产焕发新生机,日产油高达7.8吨,这主要得益于长停井治理项目组为它量身定做的系统改造工程。

与“注水补能”同期起步的是长停井治理项目组,他们围绕盘活资产、增油创效初衷,坚信“所有废弃井都可利用,所有长停井都可挖潜,所有资产都可盘活,所有储量都可动用”的理念,通过地下、井筒、地面联动,地质、钻井、工艺联合,投资、成本、资产联营的工作举措,对东胜公司辖区“沉睡”的长停井展开全面系统摸排及措施治理。

为确保每一口长停井能量“满格上岗”,多专业技术人员联合开展“一井一策”深度分析,从油藏特征、井筒井况、工艺技术、经济效益等方面进行综合研判,对“高龄井”精准治理,对“捣蛋井”精心维护,对“老坏井”精细论证,确保“药”到病除。目前,项目组已扶长停井54口,日增油86吨,累计增油1.68万吨。

## 微生物“驱”动老区稳产增效



胜利油田滨南采油厂尚店、滨南、平方王油田部分区块,存在油井原油黏度高、举升困难、热洗效果不佳等问题。为满足老区稳产增效需要,该厂采用三次采油中绿色环保的微生物驱油技术,先后在4个区块实施微生物“驱”,受效油井72口,年内阶段增油6594吨。

本报记者 顾松 通讯员 肖金禄 吴芳 摄影报道

## 攻坚创效实现逆势突围

### 临盘采油厂成功扭转产量被动局面

本报11月29日讯(记者 顾松  
通讯员 孙志惠)近日,胜利油田三季度经济活动分析会公布的超产名单中,临盘采油厂榜上有名。据了解,三季度以来,该厂扎实开展以“强管理、提运行、抓落实、增效益”为主题的攻坚创效攻坚战,效益产量运行趋势一路向好,成功扭转了产量被动局面。

全厂干部员工以过硬的工作作风和执行力,把增储上产主动权牢牢抓在了自己手里。临盘采油厂成立运行项目组,认真研究制定工作计划、具体指标和工作措施,推动工作落实,各项目组长、成员厘清上产和日常工作关系,主动领题攻关。厂领导到一线班站开展“蹲点式”调查研究,围

绕一线生产经营方面需要协调解决的难点痛点堵点问题、为基层减负的意见建议等,梳理形成了三个大类、47个具体问题解决清单,明确了责任部门、解决时限。

全厂干部员工立足于精细管理,从强化生产运行入手,抢上措施工作量,抢开作业井,保质保量完成各项急险重任务。

采油厂党委号召各单位学习“油田培养长寿井的典范——原采油一队的经验做法”,从中汲取智慧和方法,加强各类基础管理措施。目前,全厂稳产基础再夯实,储备和实施油井措施70口、水井措施54口,设计增加日产油能力141吨,油水井数比由2.7降至2.6,自然递减率同比降低2.2个百分点。

## 油田采油生物制剂研发及应用获国家立项批复

本报11月29日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅  
冯云)近日,胜利油田石油工程技术研究院代表中石化申报的国家重点研发计划“绿色生物制造”重点专项“油田采油生物制剂研发及应用”项目正式获批立项。

针对油田开发后期难以提高采收率的瓶颈问题,胜利油田以生物制剂

油藏环境适应机制为切入点,以生物制剂规模制造技术为突破点,以生物制剂协同油田增产工艺为研究重点,提出构建以生物表面活性剂、生物聚合物和生物酶为核心的高效生物采油技术及工程应用体系,预计可提高采收率10%,增产原油超过百万吨,同时实现绿色低碳开发。

### 技术检测中心: 参与编制的国家标准发布

本报11月29日讯(记者 顾松 通讯员 朱益飞  
郑召斌)日前,国家市场监督管理总局批准的708项推荐性国家标准和3项国家标准修改单公告中显示,胜利油田技术检测中心参与起草编制的《面向陆上油气生产的物联网系统技术要求》国家标准正式发布,该标准将于2023年5月1日正式实施。

据了解,该标准针对陆上油气田生产系统架构、系统功能、数据采集与监控、数据传输、生产管理、数据管理、信息安全、施工要求方面提出明确要求,促进了面向油气生产的物联网技术在整个行业的标准化应用与健康发展,满足油气田生产精细化管理需要,提升了油气

生产业务自动化与数字化水平,实现了油气生产领域信息化与工业化的高层次融合,有力推动了综合能源服务在智慧能源领域的应用实施。

不仅如此,该标准系贯彻落实《物联网新型基础设施建设三年行动计划(2021—2023年)》融合应用发展行动的重要支撑,对于推动市政、能源等社会治理领域传统基础设施的改造升级,对于提升物联网行业赋能水平具有重要指导意义。

下一步,技术检测中心将立足绿色低碳发展,充分发挥自身技术优势,提升科技创新水平,深入推动科技创新成果转化应用落地,为油田高质量发展提供坚强的技术支持。

### 管具技术服务中心: 西北工区成功中标新项目

本报11月29日讯(记者 顾松 通讯员 郑志能  
王光平)近日,胜利石油工程公司管具技术服务公司管具一队成功签下2023年外部市场第一单,中标西北油田井控设备服务项目。

据了解,项目主要为西北油田提供105兆帕井控设备应急保障服务,甲方对井控应急能力要求严格,涉及井控技术、资质、服务等诸多技术要求。面对多家区域管具企业参与竞争的形势,管具一队发挥自身优势,认真解读招标文件、做好效益分析、研判市场策略,打好技术、服

务、资质等组合拳,以技术分第一、总分第一的成绩中标。

据悉,这是管具一队继承揽西北油田分公司井喷失控应急演练配套服务项目、剪切闸板防喷器剪切实验项目技术服务项目后,连续三年中标承揽甲方应急井控技术服务项目。多年来,管具一队作为西北工区管具服务排头兵,全力以赴保障井队生产运行,持续做强井控、钻具、顶驱维保等技术服务品牌,大力开拓区域内甲方技术服务型市场,为推动油气增储上产提供了有力支撑。