



## 勘探开发“加速跑”奋力冲刺“全年红”

### 新春公司前三季度生产销售原油106.5万吨，超计划2.38万吨

#### 稳步拓展资源基础

储量资源是高质量发展的前提。资源接替阵地匮乏，超深层规模油藏控制因素还需深化，储量阵地发现难度越来越大……重重困难，并没有打乱新春公司高效勘探的节奏。

按照“准西稳、准中进、准北快、探外围”的勘探思路，新春公司与西部油气勘探项目部、各研究院、胜利石油工程公司、经纬公司等单位深化联合研究，一体运行、统筹推进。

在准西勘探中，瞄准“西物源近缘扇油气藏、南物源构造岩性油气藏、排10西火成岩油藏”三大潜力方向，抓实“深化成藏研究、精细断层刻画、精细构造解释、创新评价方法”四项重点举措，在沙湾组西物源落实排641、排614-4、排609等西物源近缘扇油藏，上报探明储量1636万吨。

其中，沙湾组南物源通过断裂精细刻画与储层描述，发现多个构造圈闭群，预计增加储量规模600万吨。排10西石炭系苏13-平1井投产后日产峰值达17吨，初步落实储量460万吨，准西实现了持续效益增储。

在准中勘探中，他们加强研究部署和工程工艺攻关，部署的董斜19井、哈山5井等探井相继取得新发现。庄深1井、征深101井钻遇厚气层，将勘探空间拓展到8000米的超深层，准中规模增储见到好苗头。

#### 扎实提高开发能力

本报11月17日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 张伟 张欢) 近日，胜利油田现河采油厂河106-侧26井通过侧钻新投产井，日产油5.5吨。截至目前，该厂已组织实施老井侧钻35口，投产26口，平均日产油4.5吨，累计产油1.5万吨。

侧钻井是老井产能恢复、剩余油挖潜的重要手段。近年来，受地面市政建设、井筒条件复杂等影响，侧钻井摸排难度逐年加大。与此同时，地质条件复杂性强、油藏潜力多样性强，平面含油条带窄、纵向油层多、剩余油分散，给侧钻井摸排带

前三季度，胜利油田新春公司生产销售原油106.5万吨，超计划2.38万吨，油气开发整体保持超产态势，为实现全年生产经营任务目标赢得了主动。

今年以来，新春公司以“牢记嘱托、感恩奋进、创新发展、打造一流”主题行动为主线，拿出“起步即冲刺、开局即决战”的决心和勇气，加大勘探力度，提升开发质效，全力技术攻关，坚决完成各项生产任务目标。

大众新闻记者 顾松 通讯员 李龙 王俊淇 张锐



春风油田历经十多年开发，主力油区油井已进入高轮次吞吐阶段，稳产难度增大。加快新区产能建设，稳步推进老区效益开发，成为新春公司高效开发工作的重点。

在产能建设中，新春公司强化油藏、钻井、作业、地面施

工联动优化，1至9月新增产能10.5万吨，单井产能达标率同比提升4%。在排631-4区块产能建设中，通过对油藏进行精细解剖，采取鱼骨状分支水平井提高单井产能，储量得到高效动用。针对排641区块储层变化快、非均质性强的特点，精细优

化轨迹设计，利用长水平段穿“糖葫芦”方式提高甜点钻遇率，增大泄油面积，投产平均单井日产油13.5吨，较方案设计提升近一倍。

在保持老区稳产中，新春公司以“控递减、降含水、稳油气比、提经济可采储量”为目标，应

用“大氮气增能、氮气泡沫调剖、组合吞吐、精准分段采油、多元热复合吞吐”五项增产技术，抓实“精细热管理、精细转周管理、精细措施管理、精细长停井”四项精细管理，油气比稳定在0.3以上，累计实施措施及扶停53口井，增油1.8万吨。

#### 聚焦技术创新赋能

技术攻关的进步，带动油田开发向新的高地挺进。新春公司瞄准未动用储量有效动用这一核心，持续开展各项技术攻关。

面对排609区块油藏垂深只有200米左右，埋藏浅；油层只有2至6米，储层薄，新春公司攻关形成鱼骨状分支水平井提产配套技术，大幅度提高单井产能，油气比提升20%，实现了由“打不成”到“打得好”的跨越，释放排609区块千万吨浅层稠油储量。

排609-12产能建设在方案编制中，技术人员通过采用全部分支水平井的方式，井位由最初的59口优化至48口，新建产能由7万吨提高到7.6万吨，实现了春风油田厚度更薄、隔夹层更发育等“边角料”区块的高效开发动用。

与此同时，新春公司针对春晖油田油藏更稠、黏度更高等实际，通过井网一井型一井筒“三位一体”的迭代优化，在鱼骨状分支水平井基础上，创新实施“牙刷”多分支水平井试验井组。

目前，该井组正在实施MDGS(多分支+降黏剂+气体+蒸汽)的技术开发投产工作，成功实施后预计可增加动用储量390万吨。

## 织好“五网” 做实“五好”

### 现河采油厂老井侧钻投产26口，平均日产油4.5吨

来了不小的挑战，面临着地下有潜力、地面无处选的矛盾。

“从井网出发，按照‘五网’的思路，充分摸排资源潜力。”现河采油厂党委书记、副厂长张戈说，“五网”即“补网、强网、扩网、调网、密网”，重点针对报废井区、老井断失区、构造微高点区、弱波及区等潜力区域部署井位，让剩余油无处遁形。

年初，现河采油厂专门成立侧钻项目组，按照地质、钻井、工艺、地面一体化运行思路，从井位摸排、井位设计、钻机运行、投产方案、承包商管理等方面统筹安排、细化管理、强

化运行，确保侧钻井摸排好、设计好、完钻好、投产好、管理好，推动老油田高质量效益开发。

2月份，在河31-斜144井瞄准老井断失未控制井区实施侧钻，初期日产油达到9.8吨。截至目前，现河采油厂依循“五网”原则摸排部署侧钻井85口，有效恢复储量控制。

地下潜力点有了，但设计井位时的平面高点选择、纵向潜力组合、井轨迹优化成为重点难点。“老井密度大、防碰绕障，与进尺、断层走向等因素匹配给选井带来了许多困难。”该厂开发首席专家刘中伟说。

围绕新井要瞄准剩余油富集区，技术人员对侧钻周边老井进行陀螺复测，用陀螺校正井斜、井斜校正断点、断点校正断面、断面校正设计靶点，并震结合保障地震精度，大比例成图精细刻画断棱，确保断棱断面画得准，平面高点选择精准。

为落实好每一个潜力层，技术人员对新井方案设计再优化，对每口井的构造、储层、剩余油重新评价认识，这已成为提高侧钻井投产效果的利器。

王102-斜127井侧钻新投射孔后试挤压力高、压降缓慢，技术人员分析存在泥浆污染，

通过工艺方案精细配套，实施酸化解堵，实现日产量14.2吨，成为地质、工艺在保障侧钻井投产效果上高度融合的有力注脚。同时，利用精细举升工艺配套，对高液量侧钻井，优化配套大泵分级提液替代高能耗电泵提液，满足提液需求，实现了油井长寿命生产。

下一步，现河采油厂将持续强化钻井现场监督与检查，保障现场风险管控到位、隐患排查到位、质量保障到位，做到“全覆盖管控、全过程监督”，细化考核制度执行，加强对外部承包商检查考核力度，全面提高侧钻井效能。