

清风润胜利 廉洁入人心

油田以党的政治建设为统领，持续构建完善“五位一体”大监督体系

党的二十大，对坚定不移推进全面从严治党作出战略部署，为胜利油田纪检监察工作指明了前进方向。

油田各级纪检监察机构在中国石化纪检监察组和油田党委坚强领导下，以党的政治建设为统领，持续构建完善“五位一体”大监督体系，坚持不敢腐、不能腐、不想腐一体推进，严厉整治影响制约油田生产经营、改革发展的顽瘴痼疾，坚决查处群众身边的不正之风和腐败问题，不断推进清廉胜利建设。

本报记者 顾松
通讯员 徐海峰

强化政治监督 保障各项决策落实落地

2022年很长一段时间，纪委监委部审理问责室高级主管王先起感觉“钉”在了原油库迁建工程现场上。

这项工程是贯彻落实习近平总书记视察胜利油田重要指示精神的有力行动，是“国之大者”“油田大计”。为此，油田成立监督工作专班，将廉洁控制嵌入项目建设业务全过程，通过“超前式”教育提醒、“嵌入式”跟进监督、“协同式”联动监督，确保项目廉洁优质高效完成。

作为专班成员，王先起要时刻紧盯安全环保、物资采购、农民工工资支付、廉洁建设等18项重点内容，确保工程平稳有序运行。最终，项目高标准建成投产，成为中国石化安全工程、绿色工程、示范工程、廉洁工程。

上级重大决策部署到哪里，政治监督就跟进到哪里，这是纪检监察机构的职责使命和担当。而纪检工作的首要任务就是抓好政治监督，保障上级和油田党委部署不折不扣地执行到位。

政治监督具体化在原油库项目上得到充分体现，精准化、常态化也是政治监督的重要要求。

去年上半年，中国石化整体安全形势严峻，安全事故频发，给企

业造成负面影响。党组纪检监察组的关注点，就是油田政治监督的重点。

油田纪检监察系统重点加强对安全生产工作的监督，制定“四查四看四提升”重点监督措施，开展“纪委书记督安全，纪委书记促安全”专题活动，联合成立专班对不合格安全产品问题进行调查，助力油田守牢安全生产防线。

疫情是命令，防控是责任，疫情防控关系到员工群众的生命健康安全。油田层面巡回督查、区域互查、直属单位自查的三级防控督查体系，采取上下贯通、横向联通、内外互通监督方式开展疫情防控督查，确保胜利工区疫情形势稳定、生产经营发展态势向好。

通过具体化、精准化、常态化监督，有力推动了习近平总书记重要指示精神在油田落实落地。国内首座含水圈闭型地下储气库、国内首个百万吨级CCUS项目全面建成投产，一大批标志性成果取得突破，油田主要生产经营指标均创多年来最好水平。

坚持“严”的基调 对违规违纪行为零容忍

在2022年油田查处通报的4起违反中央“八项规定”问题中，有的问题涉案金额仅仅几百元。

油田对违反中央“八项规定”精神问题线索优先处置、严查快处，对不收敛、不收手、顶风违纪的从严从快查处，第一时间通报相关问题，包括收送节礼、公车私用、公款旅游、生活作风问题等。

“通过对歪风邪气露头就打，对查实的问题点名道姓通报，以身边事教育身边人，起到了很好的警示震慑作用。”油田纪委副书记、监督部主任刘洪涛表示，一系列行之有效的举措，就是要让干部员工看到纪委的公信力和对违规违纪问题零容忍的态度。

2022年，油田严肃查处了一些单位变通结算、少数不法供应商用不合格产品侵害油田利益等问题，树立了全面从严的鲜明导向。

实践证明，对违规违纪行为不能只是一查了之、一问了之，做好监督执纪“后半篇文章”，才能实现

政治效果、纪法效果、社会效果有机统一，这也是“三不腐”一体推进的应有之义。

油田加大追责问责力度，以规范问责、精准问责倒逼责任落实，确保权责一致、错责相当，全年共对56个基层单位、995人次进行责任追究，最大限度追缴和挽回违规违法问题造成的损失，确保油田利益不受侵害。监督执纪过程中，通过发现问题止损挽损20余笔，抓实天然气销售领域问题整改并堵住效益流失点。

统筹监督资源 全面提升大监督效能

每年年初，油田都会组织召开监督委员会会议，通过监督委员会“点题”和成员单位提报相结合的方式，研究制定年度重点监督项目。

“六督联动”监督是油田大监督工作体系的重要组成部分，是贯彻落实监督委员会决策部署的重要途径和抓手，承担着油田所属单位和部门“政治体检”和“经济体检”的重要职责。“六督联动”各部门推进联动监督项目运行，在增强监督合力、提升监督效能、促进公司治理水平提升和防控重大风险方面发挥了积极作用。

事实上，通过发挥监督委统筹联动优势，能够避免重复监督、交叉监督，既不浪费监督资源和监督力量，也不给基层添加负担。

针对监督发现问题，油田深化问题协同整改，强化监督部门督促整改、追究问责，压实业务部门指导、督促、整改责任，推动建章立制、源头治理。2022年，共下发纪律检查建议书、纪检监察建议书29份。

着眼监督体系数字化转型和风险防控，油田推进大监督信息化平台建设。所有牵头部门的相关信息将会录入大监督平台，实现了信息的资源共享，平台内部嵌入的预警系统，实现尽早发现并研判处置风险。

现阶段，平台已明确15类457项问题表现，提炼出45个监督预警模型，初步建设起涵盖油田重点项目、部门监督业务、外审外查项目等功能的监督平台，大监督信息化建设取得阶段性成效。

东胜公司：

探索节能减排“良方”

为深入贯彻落实胜利油田绿色安全环保提升工程，引领建设清洁、高效、低碳、循环绿色油田的部署要求，东胜公司党委大力推广新能源开发利用，2022年在高青和信远采油管理区新建光伏发电装机容量0.66兆瓦，年发电量约80万千瓦时；建成河125-斜37等4个“光热+”多能互补应用场景，光热替代率达到57%以上，远超30%的预期，有序实现对单井、管输燃气加热炉的替代。

本报记者 顾松
通讯员 张太郎 陈华强

把油井现场 打造成碳中和示范区

近日，在东胜公司信远采油管理区河125-X18井组生产现场，正在运行的燃气发电机不仅为5口同台井提供生产用电，还利用已建的直流母线群控供电微电网，将多余的电能支援周边油井。

“未来，河122混输泵站将打造成‘源网荷储’一体化运行的碳中和生产场景。”信远采油管理区生产指挥中心员工李雪飞，一边维护着河125-X18井组燃气发电机，边讲述着他们的节能减排事儿。

东胜公司安全(QHSE)管理部节能主管秦磊磊描绘了河122混输泵站“源网荷储”的建设蓝图：在河122混输泵站新建电化学储能装置，将白天光伏发电产生的过剩电能进行储存，夜间将储存的电能释放，同时配合已建直流母线群控供电微电网，向周边油井提供绿电，提高绿电利用率。

事实上，河122混输泵站的绿色发展实践只是东胜公司深入贯彻落实绿色安全环保提升工程的一个缩影。

初春的清晨，空气中透着丝丝甜意，原本燃气加热的噪音和油气味道已不再有了。“引进电厂蒸汽替换原有分燃气加热，工作量减轻事小，关键是更加节能减排，绿色环保。”牛庄采油管理区集输站员工郭阔边抄录着进气端压力温度，边讲述蒸汽换热的好处。

牛庄采油管理区集输站连接东营原油库分支，负责东胜公司牛庄、信远采油管理区和现河采油厂部分

原油运输工作。早在工程建设阶段，该公司相关负责人就提前谋划，由胜利发电厂引进蒸汽换热管路，为原油输送供热，此举全面解决了燃气加温带来的安全环保风险隐患。

数据显示，自2022年10月停运4台燃气加热炉至今，新举措为牛庄采油管理区节约天然气50万立方米，减排二氧化碳1100吨。

加强能源管控 当好新能源建设排头兵

近年来，东胜公司在大力加强新能源建设的同时，坚持筑牢能源管控基础。其中，他们在深化能源与碳排放管控方面做文章，通过优化工艺设计、调抽油机平衡、优化间开井、机采配套优化等举措，提液单耗从14.3千瓦时/吨降低至10.6千瓦时/吨，实现节电180.44万千瓦时，减排二氧化碳1050吨。

东胜公司积极开展用能设备监察，对各管理区在用电机、变压器等耗能设备进行全面普查，对摸排出的高耗能电机通过能效提升项目进行更换，确保公司无在用淘汰落后设备，保证公司合法用能。

绿水青山就是金山银山，作为国有能源企业，东胜公司充分发挥引领示范作用，把节能减排工作由被动的要我治变成我要治。据统计，2022年，该公司完成综合能耗3.3万吨标煤、碳排放量11.49万吨，相关数据均控制在油田下达的年度考核目标以内。

2023年，东胜公司将充分发挥能源与碳排放管控中心大数据分析指导作用，进一步选优配强能源与碳排放管控中心人员，突出生产异常管控，尤其是要第一时间对系统推送的能耗异常数据及时查找原因，制订整改措施；实施能耗总量、碳排放总量和甲烷减排量三个单项考核，根据年度指标和产量情况，实行超罚节奖，月度公示，年度考核兑现。

与此同时，他们还逐步完善重点能耗设备的计量工作，实现主要用能设备的能耗自动计量，远传和远程精准控制；加快内外部施工队伍转供电计量管理步伐，对拟入场施工的机电设备进行全面验收，确保生产现场不再使用淘汰落后设备，夯实绿色发展根基。

新技术助力高效开发

近日，胜利油田河口采油厂采用“一体化钻探”新技术，施工的罗10-平1井顺利完井时显示出丰富油气资源，该井工程设计由原来的三开结构改为二开结构，施工井深3098米，裸眼段长2500米，水平位移1096米。

在水平段钻探过程中，这个厂采用“水力振荡器+高效螺杆”“微螺旋型双排齿不对称五刀翼PDC钻头+地质导向”等“一体化钻探”多项新技术后，钻穿油藏45米，含油面积达1.4平方公里，动用地质储量达86万吨，对罗家地区砂岩储层含油及产能建设具有重大意义，为今后该区块高效开发奠定了坚实基础。

本报记者 顾松 通讯员 吴木水 崔双燕 摄影报道

