

河南油田灾后复产跑出“加速度”

■ 常换芳 乔庆芳

连日来,河南油田各单位、各部门坚持领导带头、通力协作,坚持环保底线,900多口停抽井恢复生产,多套水淹设备、计量站等全面恢复正常运行。截至7月23日,受暴雨影响停抽停产的960口油井、魏岗联合站、13座井站、5条电力线路等全面恢复正常运行,灾后复产中国石化河南油田跑出了“加速度”。

河南油田各单位、各部门领导干部坚持坚守现场带班值班,协调处理灾后复产工作,确保各项措施高效落地;各单位、各部门加强配合、通力协作,加快复产步伐,以最快速度推动油气生产平稳运行;坚守环保底线,确保不发生环保事故和次生灾害,在灾后复产中体现了河南油田的担当。

干部坚守现场 带头解决棘手问题

7月23日,在河南油田采油二厂井楼一区受灾生产现场,采油二厂领导干部冒着高温坚守生产现场,统筹协调注水、注汽管支线架焊接等工作,确保复产工作高质量推进。

“要坚持党员、干部带头解难题增强员工抗灾保效的信心和决心!”7月22日,河南油田周工作会上,河南油田勘探局有限公司执行董事、党委书记,分公司代表胡德高对灾后复产工作提出要求。

坚守现场统筹协调复产措施,根据实际调整解决异常问题思路,和员工共同处理棘手问题……连日来,在停抽的油井旁,在被水淹的计量站,在正在维修的设备边,河南油田采油一厂、采油二厂、油服中心、水电厂、消保中心等单位领导干部主动担当、积极作为,在大雨中、高温下,坚守在灾后复产的第一



线。他们靠前指挥、统筹协调,快马加鞭,推动各项复产措施高效落地,展示了领导干部的责任担当。

“在非常时期,领导干部坚守现场解难题,是义不容辞的责任。”河南油田采油二厂党委负责人赵永杰说。

单位联盟作战 加快灾后复产速度

7月23日上午,河南油田采油一厂江河巡检一站双H10-3高架罐上出现一个马蜂窝,消保中心双河支队接到求助电话后,和江河巡检站员工全力配合,快速排除了隐患。在灾后复产现场,有很多这样单位之间通力协作的场景。

一根筷子轻易会被折断,十双筷子牢牢抱成团。连日来,河南油田采油一厂、采油二厂、水电厂、油服中心、消保中心等单位通力

协作,主动作为,成立党员突击队,抢修电力电路故障,调派安装发电机,搭建临时管线、临时电缆,恢复油井生产。他们加大巡检力度,排查整改各种隐患,确保油井正常安全生产;对水淹井、计量站,组织人员检测电机、配电箱、线路低压端等,创造条件,加快复产进度。清理井站泥沙、杂物,维护保养设备,保证设备良好运行,积极为快速复产创造条件。

7月23日10时30分,冒着高温巡检刚恢复生产的油井时,江河巡检一站采油工主任技师杨庆安很欣慰:“抽油机转起来了,我们就不心焦了。”

科学精准施策 坚决守护碧水蓝天

7月23日,在河南油田采油二厂临近月亮湖的古城巡检一站,干部员工正在细心清理生产现场的杂草、淤泥等,全力消除环保隐

患。暴雨期间,守护环境,河南油田干部员工全力以赴,做到了“未雨绸缪”。

汛情发生后,河南油田迅速建立了全天候、全覆盖的环境风险监控体系,通过“现场+视频”巡查模式,对生产区域进行24小时不间断的巡查监控,确保隐患早发现、早报告、早处置。

同时,河南油田依托无人机巡查、远程监控等现代科技手段,实现了对重点区域的全方位、无死角监控,确保了信息的快速传递,及时发现隐患。河南油田还组织专家团队进行科学研判,针对不同区域、不同风险点,制订差异化的环保措施,并提前布局,采取临时停产、设置拦水围堰、清理污水池等一系列预防性措施,保护了环境。

截至目前,河南油田油气生产现场没有发生次生灾害和环境污染事故,河南油田干部员工用实际行动诠释了保障国家能源安全责任担当,用心用情守护住了碧水蓝天。

华阳二矿以高质量党建引领安全发展

■ 任锁生

今年以来,山西华阳股份二矿准确把握党建工作体系的总体要求,让基层党组织和广大党员干部明确“需要做什么”“怎么做”“工作标准是什么”。各级党组织书记深入基层一线开展调研宣传,查找问题短板、制定整改措施,突出重点工作、提升党建质量,为全矿“安全发展提供坚强有力的政治、思想和组织保证。”

突出政治引领,把牢高质量发展正确方向。华阳股份二矿加强政治忠诚教育,严格落实“第一议题”制度,完善“三重一大”事项决策程序,严格落实党委重大事项决策前置规定,推动党委决策科学化、制度化、规范化,持续把党的领导制度优势转化为治理效能。进一步强化领导干部的纪律意识,加强自我约束、提高免疫能力,增强政治定力、纪律定力、

道德定力、抵腐定力,真正做到忠诚廉洁干净担当,为全矿高质量发展提供坚强保障。

强化理论武装,淬炼高质量发展思想武器。华阳股份二矿坚持将安全宣教工作前置,持续开展“身边人讲述身边事”“队长话安全”“算账话安全”等宣教活动,用书信、视频等多种新媒体载体,重点从思想教育、暖心疏导、亲情关爱等多层面协同发力,直击安全宣教“靶心”,引导干部职工时刻绷紧安全弦,全面构建企业、家庭、职工三位一体的“互安网”,切实用亲情汇聚起筑牢安全生产防线的强大合力。

建强基层组织,夯实高质量发展脉络根基。华阳股份二矿严密党的组织体系,突出“书记抓、抓书记”,各级党组织书记坚持以上率下、示范带动,充分发挥“头雁效应”。加大标准化党支部创建力度,以打造标准化党支部示范点、党建项目推进示范点、党建品牌创

建示范点、党日活动示范点和党员包保示范点为目标,全面提升党建工作质量。创新开展“项目驱动,服务安全”专项工作,切实以党建工作推动解决安全生产实际问题。

锻造过硬队伍,构建高质量发展关键支撑。华阳股份二矿定期对基层管理人员队伍进行调研分析,综合研判年龄、学历、专业、职称等队伍结构,客观掌握每个基层领导班子的结构特点,补齐建强基层领导班子。树立鲜明选人用人导向,全力支持优秀年轻干部参加上级部门举办的各类培训,有效提升干部政治能力、理论素养、业务知识、管理水平。

建设清廉国企,创优高质量发展政治生态。华阳股份二矿持续构建“大监督”工作格局,加强新时代廉洁文化建设,大力宣传廉洁理念、廉洁典型,形成廉洁新合力、倡导廉洁新风尚;健全以案说德、以案说纪、以案说法、以案说责机制,开展针对性案例警示教育,全力

营造廉洁从业的良好风尚;深入开展清廉单元创建,打造清廉标兵、清廉家庭、清廉队组、清廉单位、清廉岗位“五个创建”廉洁品牌,持续深化“自律律他、勤廉并重”的廉洁文化。

培育优良企风,凝聚高质量发展强大合力。华阳股份二矿深化“爱党、爱国、爱企、爱岗”主题活动,全面建塑“忠诚、团结、实干、争先”的华阳股份二矿矿风。重点对职工进行企业价值观的思想教育,教育引导全员树立“超前意识、标准意识、争先意识、创新意识”,使感恩企业、实干担当成为广大干部职工的思想共识和行动自觉,通过企业与职工双向努力、共同进步,切实汇聚起助推企业高质量发展的正能量。强化典型选树,注重在生产一线、攻坚岗位、技术领军人才中选树先进典型。深化青年安全生产示范岗创建工作,全面营造人人关注安全、人人参与安全、人人监督安全的良好氛围。

汾酒文化中心于吉尔吉斯斯坦璀璨启幕

■ 杨仁宇

近日,汾酒文化中心在吉尔吉斯斯坦国家图书馆盛大开馆,这是汾酒国贸公司在海外设立的首座文化中心,也是汾酒国际化进程中的重要里程碑。

吉尔吉斯斯坦国家图书馆成立于1934年,作为该国的法定图书馆和版权机构,具有悠久的历史 and 深厚的文化底蕴,收藏了来自世界各地89种语言的600万份文件。汾酒文化中心巧妙融入其中的中国文化教育中心,共同担当起传播中华优秀传统文化的重任。

汾酒国贸公司国际二部部长杨尧杰称,汾酒文化中心的成立是汾酒国际化战略的关键举措。它为吉国读者和文化爱好者提供了深入了解中国白酒文化的平台,通过多样的



●嘉宾为汾酒文化中心启幕剪彩

展览和互动体验活动,让吉尔吉斯斯坦民众亲身感受中国白酒文化的独特魅力与工艺精髓。这加深了该国民众对中国传统文化的认知,为中吉在文化、教育、旅游等领域的合作奠定基础。他还透露,未来5年,汾酒文化中心将定期举办文化活动,汾酒国际每年

会根据吉国家图书馆需求进行升级改造和藏书补充。

吉尔吉斯斯坦国家图书馆信息和图书部主任库尔曼别科娃女士对汾酒国际的善举表示感谢,称其提供的家具、空调、电脑等用品改善了阅读学习环境,彰显了两国人民的深厚友谊和相互尊重,为文化交流合作开辟了新空间,并期待未来携手举办更多文化活动,推动两国文化繁荣。

自2021年成功进入吉国市场,汾酒凭借卓越品质和文化底蕴获吉国民众喜爱。通过品鉴会等推广,汾酒入驻当地大型连锁超市,亮相重要活动平台,提升了品牌知名度和影响力。未来,汾酒国际将秉持“一带一路”倡议精神,以开放包容的姿态走向世界,用美酒传递中国文化、增进国际友谊。

川东北气矿2023年度科技攻关项目顺利通过验收

■ 曾婷

近日,川东北气矿组织开展2023年度科技攻关项目验收评审。川东北气矿“副矿”长任阳出席会议,气矿地质勘探企业技术专家、一级工程师,相关处室负责人及专业技术人员、成都理工大学项目负责人共计22人参加会议。

会上,成都理工大学各项目负责人围绕项目概要、完成的主要工作量、取得的阶段成果及应用情况、考核指标完成情况、取得的认识和结论等方面进行详细汇报。评审组成员充分发挥专家优势和技术把关作用,严格对照项目开题设计内容和合同工作量比对项目研究完成情况,对各项目进行全方位、多维度审查。最终,几个项目通过量化打分评级均为“优秀”,顺利通过验收。

《铁山坡气田开发生产特色技术研究》通过对沉积硫作用下水合物形成预测和防治、铁山坡气田直井段套管失效防护、双金属复合管非开挖外检-监测进行研究,对保障铁山坡气田安全高效开发具有指导意义。《川东北高含硫气藏滩白云岩-蒸发岩共生体系下储层差异性研究》基于地质理论、地质资料和勘探现状,在飞仙关组共生体系发育区提出了三个有利储集区,为高含硫气藏整体勘探开发奠定基础。《川东北高含硫碳酸盐岩储层水平井/大斜度井井壁稳定与酸化工艺优化研究》形成了一套水平井目标层段的酸化前后井壁稳定性预测方法和适合储层开发的水平井精细分段酸化布酸原则,优化酸化/压施工参数,为碳酸盐岩水平井酸化工艺高效提产提供理论支撑与借鉴意义。

针对下一步工作,会议要求:一是严格按照验收组专家要求,根据审查意见进一步完善项目研究成果,持续提升科技攻关项目成果质量;二是加强成果创新点总结,力争引领原创性成果重大突破,为加快科技创新发展积蓄后劲,夯实科技强企根基;三是注重研究成果的现场应用,切实做到与生产现场相结合,以研究成果指导后续开发生产,为气矿“高质量发展提供科技保障。

天秦环境 紧跟科技革命脚步 助力产业绿色低碳转型

第一次工业革命,人们学会利用煤炭资源,发明蒸汽机车,宣告蒸汽时代到来;第二次工业革命,人们将科学与技术结合,煤炭、电与石油并用,正式进入电气时代;第三次工业革命是基于空间技术、原子能技术、计算机信息技术和其他科技领域的发明和创新。可以说,工业就是立国之本,决定着一国的综合国力和国际地位。

近年来,我国坚持把发展经济的着力点放在实体经济上,不断推进工业现代化、提高制造业水平,为全面建成社会主义现代化强国提供有力支撑。但是随着工业化进程加快,工业废气、废物排放增多,环境污染问题日益严重,这对人们的生活质量和健康造成了威胁。

宁波天秦环保技术有限公司(以下简称天秦环境)由欧洲归国专业团队TEN-



ZON创立,十五年专注于工业空气污染控制技术和产品,是国内工业除尘、废气治理和厂房环境产品制造与服务行业优秀的专精特新企业和国家级高新技术企业,拥有污染防治工程专项资质和环境污染治理工程总承包资质。

源于欧洲废气净化技术基础,天秦在国内率先开发研制出全系列湿式除尘、高效湿式静电分离、长袋低耗脉冲除尘、中央式油雾节能收集净化等多项除尘产品,以及VOCs废气吸附脱附、沸石转轮浓缩、催化燃烧和蓄热热力燃烧等多项治理产品,能为熔炼、铸造、汽车、化工、制药、食品、烟草等200多个行业的粉尘废气和厂房环境进行高效治理。

“我们的长期客户包括舍弗勒、大众、瑞弗、吉利、奇瑞、中广核、中化、海天和泉

二十冶海外公司积极参与模拟法庭竞赛

■ 王超俊

近日,中国二十冶举办第二届模拟法庭竞赛,二十冶海外公司经营预算部积极组织部门员工参加竞赛。

本次竞赛模拟真实庭审程序,实境模拟、以案促管。竞赛采取公开方式,公司员工均可现场或线上观赛。参赛人员前期通过抽签分组,分别担任审判人员、原告方代理人以及被告方代理人。抽签分组后,参赛人员在规定期限内运用自身专业法律知识围绕案件整理诉讼思路、撰写法律文书、开展模拟庭审活动。

本次竞赛有效提升了公司法务人员的综合素质、专业实践能力,进一步提高了法律服务水平。

西南油气田公司精细开发筑牢稳产增效“压舱石”

■ 邱令 甘笑非

截至7月23日,西南油气田公司老气田稳产“压舱石”示范工程今年累计产气67.5亿立方米,今年上半年较计划超产1.1亿立方米,持续保持良好的稳产态势。

老气田“压舱石”工程是中国石油部署的一项战略性工程,于2022年启动9个“压舱石”示范工程,其中在西南油气田优选安岳LWM组气藏、长宁页岩气田、云安厂气田3个代表不同气藏类型作为示范区,筑牢基础性大气田稳产根基。

西南油气田公司立足“压舱石”示范工程管理与技术创新,按照中国石油“五重”技术路线的要求,建立涵盖地质与气藏工程、钻采工程、地面工程管理及技术人员的基础性气田生产动态管理团队,建立大型气田的科学开发秩序,打造精细开发管理新模式。

在安岳LWM组气藏稳产示范工程方面,结合LWM组气藏特大型低幅强水侵的特征,探索形成了“整体治水延水封、完善井网增动用、增压降废弃”三大模式提高采收率,实现主体区均衡控压开采,气藏水侵通道与水侵模式基本不变,压力分布格局基本不变,产气量、产水量总体稳定,展现出良好的稳产态势。同时,积极推进外围滚动扩边、主动排水井堵塞预防、增压调整方案编制等工作,全力支撑“压舱石”工程提高采收率和提质增效“两提”目标的实现,“压舱石”工程示范引领作用凸显。

在长宁页岩气田稳产示范工程方面,通过重构井网、优化主体工艺和地面流程,推广运用小型增压+柱塞/泡排复合工艺、全生命周期气举模式和井群能量优化管理等新措施,老井综合递减率得到进一步控制。编制长宁页岩气田产能建设项目开发调整方案,攻关立体井网部署+地质工程一体化为核心的页岩气提采技术,着力打造中大型页岩气田规模效益稳产的典范。长宁页岩气田已实现4年连续稳产,占中石油中深层页岩气产量50%以上。

在云安厂气田稳产示范工程方面,分层次开展精细气藏描述及评价,积极拓展滚探区滚动评价,强化生物礁储层流体识别技术,打造滚动勘探开发建产增储的老气田稳产示范区。同时,通过措施挖潜,优化大猫坪中心站分输流程,高含硫气井每天多发挥产能20万立方米;冯家湾云安002-7实施气举复产,日增产5万立方米;高峰场石炭系气藏开展7项治理措施,年增产1800余万立方米。

值得一提的是,西南油气田公司坚持以效益为导向,气田开发持续向技术经济一体化转变。安岳LWM组气藏推进“提锂+达标外排”工程,实现伴生资源效益利用,有效降低水处理成本。长宁页岩气田实施关键工序“挂图作战”提速、技术模板迭代升级等“组合拳”,并均节约投资24万元。云安厂老气田开发技术水平和可持续能力不断提升,效益开发持续向好。