

学重要指示 发展新局 学习贯彻习近平总书记视察九江石化重要指示精神

江汉油田涪陵页岩气公司建立企地联防机制,加大巡护力度,开展腐蚀综合治理,确保天然气平稳冬供

精心守护天然气“大动脉”安全高效运行

戴莹 王彦

12月13日一早,李博背着工具包走出场站大门:“要变天哟,这趟巡检要抓紧。”进入天然气冬供期,他的心就没踏实过。

李博是江汉油田涪陵页岩气公司管线专职巡护队队长,和涪陵气田众多专职巡护员一样,一天到晚钻山沟、爬陡坡、涉河流,维护着气田输气管道安全。

涪陵页岩气田输气管道干支线长达311公里,遍布涪陵大山深处,穿越十几个村落,山区地形地貌复杂,峰峦叠嶂、沟壑纵横,加上阴雨天多,给管道安全带来了隐忧。

涪陵页岩气公司建立企地联防机制,加大巡护力度,开展腐蚀综合治理,确保天然气安全外输、高效保供。

深化企地联防机制,延伸安全管理触角

“你们晓得不?管道保护的‘道道’多着呢,在管道5米范围内,禁止挖塘、修渠;一旦发现管道泄漏,要马

上拨打应急电话,我们有奖励……”11月20日,重庆市涪陵区江东街道,涪陵页岩气公司基建设备部工程师张志科和村民挤坐在一条长凳上,为村民仔细讲解管道安全知识。

这是公司深化管道安全企地联防机制的一个镜头。

涪陵气田管道在地下纵横交错,隐患防控任务重。如何发动群众力量,保护管道安全?

涪陵页岩气公司建立起管道安全企地联防机制,定期与当地乡镇一起,召开管道安全联席会,共同商议管道安全问题和隐患消除办法。他们还联合涪陵区应急局,积极开展管道泄漏应急演练,提高员工群众应对突发状况的能力。

该公司还成立了管道安全宣传小分队,由公司安全环保部、基建设备管理部等部门的员工组成。他们深入田间地头、村户家中,为村民发放《页岩气管道安全告知书》《天然气管道保护手册》,宣传管道防护知识,帮助村民增强管线安全意识。

村民袁春华发现他家附近的天然

气管道上方有建筑垃圾堆积,担心会压坏管道,引发天然气管线泄漏,马上打应急电话报告。公司生产调度接到报告后,立即协调人员及时移走建筑垃圾,消除了安全隐患。

加大巡护力度,让管道隐患无处遁形

“不好!焦页7号集气站至44号集气站的管道护坡因雨水连日冲刷,垮塌了3米,威胁到管道安全。”11月6日,涪陵气田管线专职巡护队队员黄江洪在巡查时发现隐患,赶紧上报,并及时处理。

涪陵页岩气公司织密巡护网,打造了以公司、各采气区监督实施,巡护队专职负责的立体巡护模式,建立全覆盖、全天候、高密度、穿梭式的巡护网络。员工积极排查管道安全隐患,保证管道安全运行。

针对集气站外的输气管道,涪陵页岩气公司成立管线专职巡护队,开展支干线管道日常巡查、维护工作,队员们手执探管仪,重点对靠近河边、悬崖,以及曾穿孔的管线进行巡查,制止

可能危害管道安全的行为,发现异常情况及时报告,让管道隐患无处遁形。

针对集气站内的管线,各集气站值守员工每天至少两次对设备和管线进行巡检,特殊恶劣天气下还要对重点区域加密巡检。

今年以来,气田员工巡检达6220公里,开展重点区域针对性巡查448次,发现和处理管道隐患120多个,夯实了管道安全运行基础。

开展腐蚀综合治理,提高“血管”运行水平

涪陵页岩气田开发了10年多,支干线输气管道长期输送湿气,容易导致管道积液,引发管道腐蚀、穿孔等安全风险。

公司在加强管道巡护的同时,开展了清管作业、为管道加注缓蚀防腐剂、更换防腐管道等安全综合治理工作,持续提高管线安全运行水平。

清管作业是维护管线安全的有效手段,就是在管道内放置多个清管球,通过一个接一个的清管球,在管道内“贴壁式”运移,像“清道夫”一样,把管

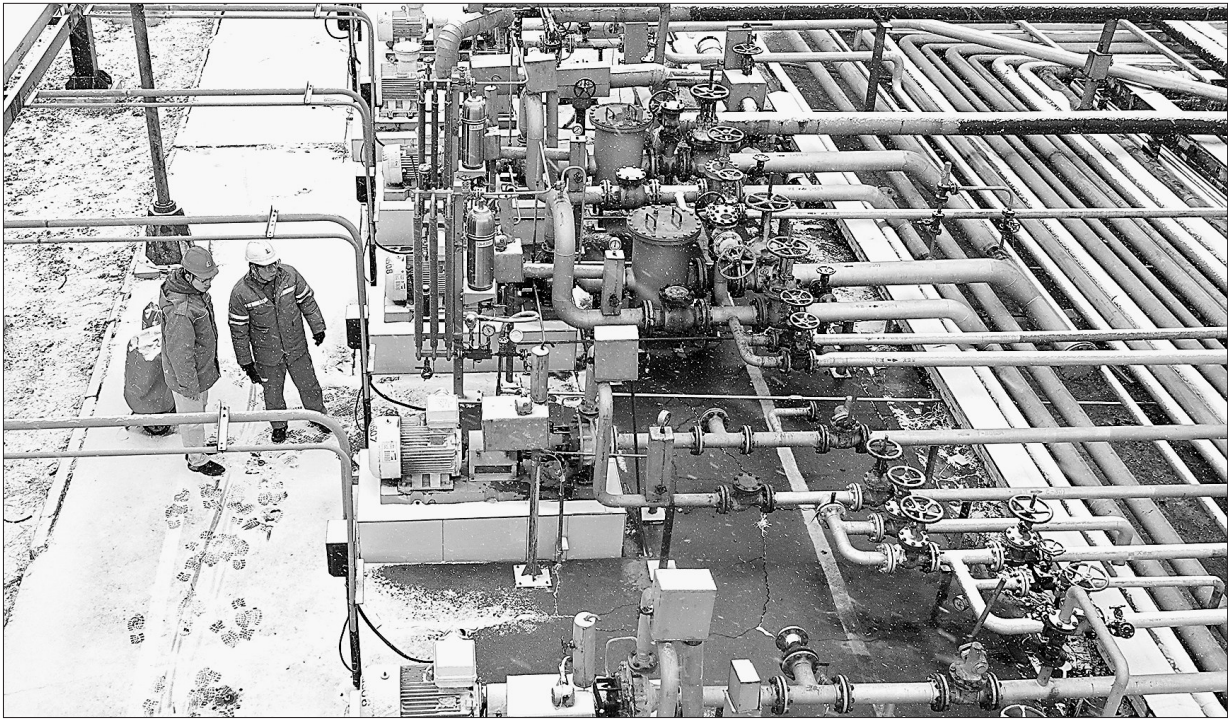
道内的积液和锈蚀物清除干净,降低管道输气压力,提高管道安全运行水平。

“管道好比血管,人年轻时血管内壁光洁无瑕,随着年龄的增大,脂质、胆固醇等在血管内沉积,导致高血压、血栓等,影响血液输送和生命安全,需要定期溶栓、清栓。”公司生产运行部主任安毅洪形象地介绍,“管道也一样,长期运行,积液、锈蚀物增多,也会引起‘高血压’,必须经常进行清管作业,疏通管道。”

今年以来,公司共开展清管作业11次,累计清理积液226.9立方米,释放沿线站点产量83万立方米/天,清管有效率达100%。

他们还积极为25条输气支干线加注缓蚀防腐剂,为管线缓腐蚀的16个集气站更换了防腐钢材,管线腐蚀穿孔情况减少了35%。

安全管理 强化年行动



多举措保障极寒天气安全生产

12月中旬,天津市迎来大幅度寒潮降温。天津石化各单位严格落实冬季安全生产要求,积极关注气象信息,完善极寒天气、恶劣天气应急措施,多措并举确保装置生产运行平稳。图为天津石化化工部芳烃车间员工冒雪对中间原料罐区设备进行检查。

董波摄

变“危废”为“宝贝” 经济社会效益双丰收

本报讯 12月18日,中天合创化工分公司高含盐水分质制盐项目建设完成中交,该项目总投资1.5亿元,预计月底前完成试车开车。该项目可以把废水处理过程中产生的杂盐进一步处理,达到工业盐利用标准。项目投运后每年可减少危废产生量5.2万吨,全年节省危废处置费用1.26亿元。

据悉,煤化工生产过程中产生的高含盐污水存在含盐量高、水质复杂

等情况,高含盐水处理装置主要采用膜浓缩+结晶方式处理浓盐水,产生的结晶盐作为危险废物,不能实现资源化利用,一直以来都是煤化工企业的重点治理对象。一方面,杂盐处理需要专业的环保处理,另一方面,处理产生相当一部分费用,影响着企业的生产经营效益。

为进一步做好环保治理工作,实现可持续发展,2022年,中天合创化

工分公司投资1.5亿元,开工建设分质制盐项目。项目主要采用多级纳滤膜+高级氧化+结晶蒸发,可保证生产零排放的同时产出合格的氯化钠及硫酸钠产品。结晶盐产品也可作为工业原料再利用,从而实现结晶盐资源化、可持续化。该项目的投产,将工业杂盐变废为宝,可大大节约公司的危废处置成本,实现了社会效益和经济效益双丰收。(李兵森)

自主创新提升井控安全智慧应急水平

杨东辉

近10米高的火焰伴随着巨大的气流声,逼迫着人不由自主往后退。应急抢险大队的技术人员远程遥控操作,将水力喷射切割装置准确送达井口位置,快速切断采油树主控阀法兰颈,完成切割作业。

这是近日西北油田治安消防中心模拟井喷失控、开展采油树主控阀法兰颈水力喷射切割应急演练的一幕。

“井喷救援过程主要包括险情侦察、作业面创建、使用切割设备对失效的旧井口进行切割、安装新的防喷

器以重置井口等环节。其中对失效旧井口切除是救援过程中至关重要的一环。”该中心应急抢险大队队长路永和介绍。

该中心为应对“人不能近、人不能及、人不能为”的有毒、易燃、易爆复杂情况,自主创新研发双管双喷头远距离高压水力喷射切割装置,解决了单喷头结构二次切割时切口难以对齐的难题,为带火状态下的井口拆除提供了有效解决方案;同时最大限度地减少抢险人员操作风险,实现远程切割井口的安全应急处置。

井喷失控抢险专业救援装备因

其小众化需求,基本无法从市场直接购买,只能通过自主创新来满足需要。近年来,该中心结合油田生产实际,不断深化与高校、科研机构和厂商联合协作,及时掌握应急前沿技术,提高科技自主创新能力,搭建员工创新、企业创效的平台,先后完成“化工装置实景模拟自动化控制平台”“失控井口特殊抢险套管头研发”等技改项目30余项,累计获得国家实用新型专利24项,发明专利1项。这些创新成果成为重大井喷失控和应急抢险的利器,提升了该中心的智慧应急水平。

口”,依靠中国石化新疆库车绿氢示范项目生产的绿氢替代灰氢,实现了现代油品加工与绿氢耦合低碳发展。

下一步,塔河炼化将着力统筹好传统炼油、化工产品的供应与新能源新业务的转型发展,分步推进“炼油+乙烯+PX”炼化一体化项目,实现二氧化碳资源化利用和零排放,为加快打造近零排放绿色城市炼厂赋能。

从一片荒芜到炼塔林立,从加快建设到投产运行,塔河炼化安全环保部经理李刚满怀信心:“从最初的追梦到现在的圆梦,接下来是怎么把这个梦守得住守好。我们要继续逐‘绿’前行。”



入冬以来,齐鲁石化热电厂针对电气设备操作频繁的实际,强化落实“手指口述”,切实保障作业安全。图为12月8日,该厂电气二车间运行人员在配电室执行送电操作。苏成武摄

曾悦

“这也太厉害了!把浑浊的污水净化成这么纯净的水,还可以用来浇花、养鱼!”近日,参加塔河炼化公众开放日活动的新疆库车第十三小学学生们看到清澈的污水处理水池塘,不禁感叹。

驼铃沙海边,红柳夕阳下。特殊的地理环境让驻疆企业塔河炼化始终逐“绿”前行,花园式、无异味企业建设广受赞誉。

近年来,塔河炼化坚持“奉献边疆、生态立区”,扎实开展生态环保整治,大力实施节能降耗、污染减排项

塔河炼化抢抓绿氢发展“黄金风口”,加快打造绿色城市炼厂

做好戈壁“绿”文章

目,积极推进“无废企业”建设,与地方生态环境互融发展。该公司连续三年获“中国石化绿色企业”称号,连续三年在地方生态环境管理部门危废规范化考核中被评为优秀企业,2022年1月获得“国家级绿色工厂”称号。

化废物为资源、变“包袱”为效

益,是塔河炼化强力推进“无废企业”的有效路径。该公司高标准建设危废暂存库,持续推进危险废物“减量化、资源化”。今年以来,公司累计处置各类废旧物资1500余吨,创效600余万元,实现环保治理和经营效益双赢目标。

塔河炼化始终以严于国家和地方

的标准,推进环保隐患治理、污水处理项目改造,统筹抓好全厂废气异味治理。据统计,2023年完成环保隐患治理项目14项,其中污水处理项目4项。

为实现绿色低碳发展,塔河炼化在应用绿色环保技术、推进绿氢耦合发展上下功夫。他们立足现有炼油产业基础,抢抓绿氢产业“黄金风

全过程从严 抓好承包商管理

江川

当前,承包商安全风险,仍是企业主要安全风险之一。分析原因,主要是企业作为甲方,在承包商的准入、考评、监管等方面,还存在过程管理漏洞,存在把控不严的问题。

消除承包商安全风险,关键在于甲方要进一步提高标准,不断加强对承包商全过程从严管控。

要全流程落实好对承包商的强势监管措施。从市场准入到安全监管,从培训制度到评价考核,承包商管理一环扣着一环,任何一个环节出现偏差,都会埋下隐患的种子。这就要求我们从严抓好承包商全过程安全管理。严把市场准入关,不断提高承包商准入门槛,把最优、最好的承包商选出来、留下来。严抓过程管控,抓好承包商监管和培训,把服务优秀、适合自己的承包商管理好、培育好。严格考核评价,敢于唱黑脸、不留情面,把能力下降、隐患上升的承包商查出来、淘汰掉。

从上到下形成承包商管理的系统合力。承包商管理工作需要各部门、各环节及承包商共同参与、发挥合力,从而有效管控风险消除隐患。这就要求,甲方单位应把承包商队伍视同内部队伍来管,将承包商管理嵌入本单位安全管理体系,从上到下发挥系统联动作用,抓好每一个岗位的职责落实。

常态化、持久性抓好承包商全过程从严管控。承包商管控全过程从严,不仅需要制度、责任的全过程从严,更需要时间、执行的全过程从严。我们要保持“水滴石穿”的韧劲、“一丝不苟”的严劲、“敢唱黑脸”的劲头,瞄准承包商安全管理的短板、漏洞,持续发力、久久为功,推动安全管理再上新台阶。

石化语丝

应急联防第十一联防区开展系列活动

本报讯 近日,作为第十一联防区组长单位,中原油田普光应急救援中心按照安全管理强化年要求,在普光气田开展联防区系列活动。

此次联防区活动,打破以往简单观摩、展示的形式,采取参与互动、协同作战、技术交流等方式开展,中原油田普光分公司、川维公司、江汉油田涪陵页岩气公司、西南油气分公司、勘探分公司、四川石油等10家企业的应急管理人员、专职应急队员60余人参加。活动还邀请了三一汽车制造、德格尔设备等公司进行应急装备技术交流。

活动中,4支专职应急队伍开展了消防机器人巡检和灭火、无人机辅助救援疏散、双臂高喷泡沫车灭火等经典战术科目展示。同时,模拟液流罐区遭遇雷击导致火灾情况开展联合演练,4支队伍首次贴近实战进行联防、联训、联动,检验了队伍协同作战的能力。四川石油、重庆石油等5家销售公司组成“联合执法队”,对加油站进行隐患识别,并分享日常工作中常见的安全风险。此次活动务实高效,收到了预期效果。

(褚文萱)

胜利永安输油站筑牢严冬安全生产屏障

本报讯 近日,寒潮来袭,气温急剧下降,胜利油田油气集输总厂永安输油站做好防护保温工作,筑牢输油生产安全屏障,全力保障冬季输油生产运行平稳。

进入12月,该站进入冬季生产运行周期。永安输油站结合管理实际,制定冬季安全生产工作方案,深挖输油站冬季运行难点,强化风险预警。结合当地气温变化情况,提前做好装车鹤管保温。全面开展冬防检查,重点关注储油罐呼吸阀有无结霜或冰冻,动静设备密封有无渗漏,外销原油装车作业平台安全防护是否有效,细致排查并及时消除隐患。

他们加强生产操作和关键环节监督,通过现场巡检、线上远程监控、安全监督值班实时监控等方式,密切关注生产现场、站内施工作业现场,及时发现并纠正不安全行为。采用“突击式”检查和“双盲”应急演练等形式,检验各班组冬季安全生产措施落实情况,对冬季安全保障不充分、管控措施落实不到位的班组严考核、硬兑现,推进“第一责任”有效落实,确保输油站运行操作全面受控,设备设施完好可靠,施工改造作业稳步开展,应急响应手段快速有效,劳动防护措施落实到位。

(李志军 王中华)