

中国石化报

CHINA PETROCHEMICAL NEWS



2026年6月4日

星期四 第7978期 (今日8版)

中国石油化工集团有限公司主管主办

互联网地址: www.sinopecnews.com.cn

官方微博: www.weibo.com/shxww

微信公众号: SinopecNews_Official

国内统一连续出版物号: CN 11-0141 邮发代号: 1-136



高含硫开发攻关助力气田稳产

谢江 朱江 赵小瑜

“净化站连续高效平稳运行超150天,主力气井生产情况稳定。”6月1日,江汉油田采气一厂兴隆天然气净化站班长徐博紧盯中控屏幕,细致检查设备运行参数。兴隆气田2025年12月投产至今,累计生产天然气超4000万立方米,助推江汉油田常规天然气产量同比大幅增长。

今年以来,江汉油田聚焦以二次创业推进高质量发展,坚持非常规、立体勘探、攻关先行,打好能源保障攻坚战,加大油气勘探开发力度,目前油田已整

体形成“涪陵稳产、复兴建产、红星攻关、常规突破”的天然气勘探开发格局,推动勘探开发效益提升,确保原油硬稳定、天然气较快增长。

针对常规天然气开发,该油田重点攻关兴隆高含硫气田,强化地质工程一体化评价,优化酸压工艺与地面脱硫配套,完善高含硫气田开发技术体系与应急联动机制,通过科研生产协同、技术经济比选,推动兴隆气田探明储量加快动用。

作为江汉油田首个常规天然气气田,建南气田长期承担稳产主力职责,但随着老区产量逐年递减,必须加快动用新

的天然气储量。兴隆气田长兴组气藏资源条件优越,是川东地区重要的常规天然气储量阵地,但具有高含硫、高压、气水关系复杂等特点。为啃下这块“硬骨头”,江汉油田统筹多家单位协同攻关,一体化推进兴隆天然气净化站施工与气田开发工作,破解多项技术难题,最终形成了科学可行的开发方案,为气田顺利开发奠定坚实基础。

目前,兴隆天然气净化站日处理天然气能力达30万立方米,采用先进的脱硫脱碳和硫磺回收工艺,处理后的净化天然气优于国家一类气标准,硫回收率超99.9%。此外,还可产出液硫产品,纯

中国石化与比亚迪签署产业和资本合作协议

侯启军会见比亚迪董事长王传福并见证签约



中国石油化工集团有限公司 比亚迪股份有限公司
产业和资本合作框架协议签约仪式

本报讯 记者简钰钰报道:6月3日,中国石化与比亚迪股份有限公司在北京签署产业和资本合作框架协议。根据协议,双方将在充电网建设、生态融合、产业链上下游协同三大领域推动多层次产业和资本合作,共建高效智慧的能源生态圈。集团公司党组书记、董事长侯启军在总部会见比亚迪董事长兼总裁王传福一行,并一同见证签约。

集团公司党组成员、副总经理陈燕斌参加。会上,中国石化销售股份有限公司还与比亚迪汽车工业有限公司签署了合作框架协议。

双方在会谈中互致感谢,并通报各自业务发展情况,表示中国石化和比亚迪在成品油、润滑油、添加剂供应、综合加能站建设等领域已建立了良好合作基础。下一步,双方将以此次签署的合作协议为新起点,进一步深化合作,通过战略协同、产业及资本合作、产品定制化等方式,促进双方优势互补、互利共赢,共同为服务国家战略、保障国家能源安全和产业安全作出新贡献。

图为签约仪式现场。
本报记者 程阳 摄

天然气分公司山东管道累计输气超800亿方

本报讯 记者王卓然 通讯员

张超 张凯报道:截至5月25日,天然气分公司山东管道公司自2002年成立以来,累计向山东地区输送天然气超800亿立方米,范围覆盖济南、淄博、青岛等12个地市44个区县,可满足山东省约3500万户家庭8年的用气需求,惠及沿线千余家企业、亿万居民。

山东管道公司先后建成投用10余条天然气管道,总里程超2600公里,形成了东接青岛LNG接收站,北通天津LNG接收站,西连中原储气库群,海陆双气源稳定保障的“两横五纵”环状管

网络格局。

近年来,山东管道公司坚持创新驱动,强化科技赋能,持续推进管网数字化运营和智能化升级。应用天然气管道全国产化SCADA-DA(监控与数据采集)系统,38座站场实现少人值守,14座站场应用一键启停、自动分输技术。同时,聚焦安全生产,构建“远程电子+现场数字+机器人+无人机”四维巡检模式,大幅提升巡检效率。建成投用在线仿真模拟系统与SCADA智能报警管理平台,实现长输管道站场工业控制系统全国产化替代。

暖心服务解农机手后顾之忧

本报记者 梁江涛 通讯员 刘亚迪

6月1日,在河南石油驻马店汝南第二加能站,前来加油的农机络绎不绝,站长邱丽娜正带领员工为农机有序加油。

5月,河南小麦进入夏收季节。河南石油贯彻落实集团公司工作会议精神,勇担社会责任,开展“石化惠农保三夏,农机助农保丰收”服务。为构建全方位保供服务体系,河南石油成立保障“三夏”工作领导小组,联合河南省农机发展研究中心建立高效联动机制,实现农情、

机具、作业进度及油品供应等信息实时共享,在全省范围内提前布局资源调度。

河南石油在靠近麦收区域的1600余座加能站开辟加油绿色通道,满足农机作业需求。在600座加能站提供2万份爱心礼包,其中包括毛巾、矿泉水、防暑用品等。在具备条件的加能站设立惠农服务点,依托司机之家和爱心驿站,为农机手提供免费早餐、住宿、冷热水、手机充电、农具简易维修等增值服务。

“吃了热乎乎的早饭,更有力气干活了。”5月30日清晨,农机手李师傅在汝南第二加能站享用了免费早餐,给收

割机加满油,去附近村里收麦子了。该站设置农机专供加油机,提供24小时加油服务,在易捷便利店设立“三夏”惠农商品专柜,还提前对休息室进行了升级,增加了洗浴功能,为农机手作业期间的

生活提供便利。“以前加油要跑好远,耽误收割,现在油送到田里,节省的时间可以多割几亩地。”农机手郭师傅说。为解决履带式

收割机及位置偏僻农田农机加油不便难题,河南石油组建160支“三夏保供先锋队”,实现一个电话送油到田间,打通油品配送“最后一公里”。针对已完成麦收农户的买肥需求,河南驻马店石油专门组建“送肥小分队”送农肥,通过电话预约、微信下单等方式收集农户需求,制定最优配送路线,将化肥等农用物资配送到农户家中,确保不误农时。

贯彻落实集团公司工作会议精神 一线行动

扎实开展安全生产月 活动

守好化学品卸货安全关

孙亚楠 万馨妍

“近期,我们正对液体产品卸货端开展隐患排查专项攻关,提醒全体驾押人员务必认清产品理化性质,确保物流安全。”5月29日,化工物流公司安全管理人员走进合作物流服务商作业现场进行安全督导。

化工物流公司扎实推进安全环保攻坚战,坚持问题导向和目标导向,抓好风险隐患排查治理工作,着力解决一批源头性、基础性的重点难点问题,强化重点领域关键环节管控。作为供应链的最后一环,液体产品特别是危险化学品卸货是风险集中的环节。为将安全管理要求准确传递到供应链末端,该公司以卸货端隐患排查破题,把隐患查在前,全力守护物流安全“最后一道关口”。

“我们到业务量最密集的地方去检查,到最放心不下的地方去检查,借鉴行业经验,主动发现问题。”化工物流公司华北物流中心副经理陆金华说。华北区域安全管理人员已经走访天津、山东、内蒙古等地多家物流服务商,开展案例警示教育,将5类15项风险点及安全管理要求传达给物流服务商,从人员状态到设备设施,从作业环境到流程规范,每一项讲解都细致入微,每一次提醒都语重心长。

该公司物流业务遍布全国各地,液体产品卸货端涉及客户上千家。为充分排查风险隐患,他们创新推行“问卷调查+现场复核+闭环整改”工作模式,以问卷调查方式面向物流服务商广泛征集风险点,集众智、汇众力,把风险隐患“晒在阳光下”,并将根据问卷情况有针对性地进行逐项复核,建立台账,逐项销号。

“库区卸货场地有些狭窄,车辆进出有刮蹭风险。”6月2日,在某库区卸货作业刚结束,押运员王磊与司机张顺将车辆停至场外安全区域,认真填写线上问卷,反馈现场安全情况。张顺说:“这问卷给我们提了个醒,上报问题是在守护我们的生命安全。”

“对于积极执行管理要求,提出建设性建议的物流服务商,将给予奖励,真正为安全管理的刚性执行‘兜底’,帮助驾押人员‘避雷’,将风险隐患清单变为安全放心清单。”化工物流公司液货事业部经理关喜峰介绍。

数智技术让安全管理无盲区

本报记者 张凯

6月1日,东北油气分公司松南气田重点开发井查2-15井正在进行二开下套管作业,5G智能指挥中心的大屏幕上实时显示现场施工的画面和数据曲线。“现场要缓慢提升排量,控制好循环压力,确保安全!”督查人员通过指挥系统向钻井现场传达指令。

东北油气分公司以务实举措打好安全环保攻坚战,压紧压实各级安全责任,坚持问题导向和目标导向,抓好风险隐患排查治理工作,保障油气开发安全高效。该公司持续加大数智技术应用力度,依托5G智能指挥平台集成了工程在线指挥、电子票据签

批、违章识别抓拍、综合安防预警等安全监管模块,构建了“集中监控、无人值守、少人巡检、专业维护”的高效管理模式,可全程实时跟踪生产现场作业和数据信息动态变化。

该公司集合项目管理部门、安全督查部门、工艺技术单位及施工单位组建专家工作室,工作室成员应用智能指挥平台跟踪钻井实时工况,对施工过程中设计执行、潜在风险、工序操作等情况进行监督,预防井控、卡钻、漏失等风险。“这双‘智慧眼’覆盖公司各个井场,从井架动力装置,到钻井平台,再到4000余米深的地下,安全管理不再有盲区。”东北油气分公司高效开发项目部钻井工程专家张天笑介绍。

通过多方联动指挥,专家工作室一方面追踪每日生产技术数据,优化调整工艺参数,保障工程质量安全符合设计要求;另一方面开展视频远程督查,利用智能抓拍系统,每日追踪近万条数据和百余现场画面,全方位、全天候对施工现场作业进行监管,及时纠正违章行为,消除隐患风险源。

同时,该公司深入推进数智化条件下基层标准化建设,带动安防水平提升。目前,东北油气分公司在钻井、集输、作业等全领域实现智能化应用管理,新建站场均按照数智化条件下基层标准化推进实施,生产数据实现自动采集,场站全部实现无人值守,实现安全、效益双提升。



开展设备专项检查 确保汛期安全生产

进入主汛期后,广西多地强降雨频发。广西石油高度重视自然灾害防范应对,强化汛期风险监测预警和应急值守,在全面强化防汛措施前提下,开展设备专项检查,保障汛期安全生产。图为6月1日广西钦州油气库员工对码头设备进行检查维护。

普光气田通南巴区块首口超7000米深井投产

本报讯 近日,中原油田普光分

公司通南巴区块首口超7000米深开发井马303-5H井投产。目前,该井日产天然气10.2万立方米,各项指标优于设计标准,成功推动通南巴区块日产天然气突破百万立方米。

该井目的层属于超深层、超高压致密砂岩气藏,地质条件复杂、施工难度大。对此,该公司加强设计与跟踪一体化运行,精准实施轨迹

控制,优质储层钻遇率达90%;优化钻井曲线,优选钻头,有效提升机械钻速;采用精细控压防漏防溢技术,有效保护储层,保障深井安全优质完钻。技术团队全程驻场指挥,落实“一段一策、实时优化、动态调整”管理机制,全流程严控施工质量,狠抓安全管控。该井的顺利投产,为该区超深层致密气藏安全高效开发、规模化建产积累了宝贵经验。

(王 媛 宁顺康 陈术华)

茂名石化高端合成基础油首次出口东南亚

本报讯 记者张亚培 通讯员

李圆圆 林芳屹报道:5月19日,在国际事业公司和润滑油公司的支持下,茂名石化高端合成基础油产品茂金属 α -烯炔(mPAO)取得国际市场开拓新进展,成功打通mPAO100产品出口流程,首次出口东南亚,标志着茂名石化高端润滑油产品正式迈入国际化市场赛道,这也是中国石化mPAO产品首次出口东南亚。

本次出口的产品依托自主研发专利技术打造,具备抗氧化、高

耐磨、低温流动性极强等特点,适配高端装备、精密机械、海上风电等多场景润滑需求,产品品质符合国际先进水平标准。

为顺利打通出口流程,茂名石化计划、生产、营销团队与国际事业公司上海公司协同攻坚,抓住近期国际市场行情变化,在前期寄样送检、市场开拓的基础上,迅速锁定下游客户,详细了解国际贸易规则与海外质检标准,成功完成资质审核、报关核销、跨境物流等全流程落地。

易嘉油公司智能产品推广与采购交流活动在京举办

本报讯 记者何翔任报道:6月

3日,2026年度易嘉油公司智能产品推广与采购交流活动在北京举办。本次活动累计订购加油机、充电桩、智能洗车机、智能咖啡机等智能设备763台(套),现场订货总金额突破9000万元。

易嘉油公司是销售公司控股的第一家智能制造公司,作为集团公司“十条龙”项目创新孵化

家高新技术企业,承担着打造销售板块智能制造工厂的职责,是销售企业实施创新驱动战略、打好科产融攻坚战的关键实践。

经过几年的快速发展,易嘉油公司已累计申报国家专利57项,高效开发加油机、充电桩、智能咖啡机,以及多款智能装备,成功入围集团公司内部优势产品互供名录。

●责任编辑:秦紫函 宋铁毅 ●电 话:010-59964339
●电子邮箱:qinzhif@sinopec.com
●审 校:周欣 ●版式设计:冯丹