

# 春耕备耕忙 保供正当时



## 为村民送油到田间地头

贵州石油在农村站点开设绿色服务通道,保障农机用油,并组织站经理走访周边农户,了解农业用油需求。图为2月16日贵州六盘水石油水城发耳煤电加油站员工送油到水城区发耳镇,为村民加注油品。 谭龙稳摄 王必勋文

## 天津石化积极排产农膜料助春耕

本报讯 今年以来,天津石化紧密围绕农膜市场需求,积极组织生产农膜专用料,全力保障春耕期间农业地膜及大棚膜原料供应。截至2月中旬,累计生产农膜专用料4310吨。天津石化通过技术攻关和工艺优化,不断提升产品质量和性能,满足市场对高质量农膜料的需求。“我们生产的农膜料产品质量稳定,以优异的质量和良好的品牌深得客户认可,形成了长期合作的局面。”天津石化烯烃部聚乙烯车间主任王建斌介绍。天津石化农膜料有两种牌号:聚乙烯产品DFDA9020力学性能优良、拉伸强度高、透明性良好,主要应用于农田覆盖地膜和果蔬保温袋等产品包装;聚乙烯产品DFDA9085质量稳定、抗撕裂强度高,具有良好的透明性和耐候性,应用于农业大棚膜料。在生产过程中,天津石化狠抓装置关键点,紧盯牌号切换和产量指标,加强日常工艺参数的收集和关键参数的动态监测,稳定产品熔融指数,优化产品性能。通过细化生产环节、监控设备参数等措施,确保了产品质量100%合格。(祁晓娟 蔡蕾蕾)



## 帮助农户播种覆膜

春耕备耕时节,湖南长沙石油组织“送油助农小分队”,将送油、助农等服务延伸到田间地头,深入了解农户用油量、耕地面积、农机数量等信息,并帮助农户播种、覆膜,宣传惠农政策,助力乡村振兴。图为2月24日开慧加能站员工帮长沙县开慧乡农户播种。 曾芬 摄 董帅文



## 开辟农业用油绿色通道

当前正值春耕备耕关键期,黑龙江绥化石油在国道及农村站点为农用车开辟绿色通道,设置柴油专供加油机,缩短加油时间,同时为距离较远、运输不便的农户提供送油上门服务。图为2月24日城北加能站为农用车开通惠农绿色通道。 王波 摄 陈艳英文



## 送油下乡助力春耕

近日,云南普洱地区春耕生产拉开序幕。云南石油开展“送油下乡服务,助力春耕生产”活动,组织志愿服务队用小型配送车将柴油送至田间地头,保障春耕用油需求。图为2月19日普洱景谷石油永平加能站员工送油到景谷县永平镇,为农机加油。 刘辉 摄 代泽文

## 以“数据驱动” 激发创效活力

张铭

河南油田创新研发的“日清预结”管理平台,通过对作业进度、质量、成本的全流程可视化管控,推动作业效率显著提升。这个集数据采集、智能分析、动态预警于一体的数字化管理系统,打造出传统能源企业数字化转型的鲜活样本。

该平台的核心突破在于构建了数据驱动的决策体系,运用大数据分析技术生成可视化看板,改变了以往依赖经验判断的管理模式。

数据驱动激发了基层创效活力。每个作业班组可通过平台实时查看作业进度、质量指标和绩效收入,增强了员工的责任意识,也营造了比学赶超的良好氛围。这种透明化激励机制调动员工贡献“金点子”的积极性,充分激发了基层创新活力。

数据驱动推动了管理效率提升。通过数据实时共享和透明展示,打破了部门之间的信息壁垒,促进了跨部门协作。同时,管理层能够及时掌握生产一线的实际情况,使管理决策更加贴近实际需求。这种扁平化、透明化的管理模式,正是现代企业发展的必然趋势。

总之,在能源行业转型升级的关键时期,数据驱动成为推动产业变革的核心力量,能源企业要加速数据要素与产业深度融合,为企业高质量发展提供新动能。



## 江苏油田启动 金坛储气库二期技术攻关

本报讯 近日,江苏油田收到天然气分公司发来的感谢信,对江苏油田工程院在金坛储气库建设中展现出的卓越的专业能力给予点赞。目前,江苏油田金坛储气库项目已经启动二期建设工作,正在开展氮气阻溶造腔工艺、薄岩层对并造腔工艺的攻关研究。

金坛储气库是中国石化首座盐穴型储气库,利用地下1000米深处的厚盐层,形成能存储天然气的地下密封洞穴,在保障区域能源供应安全、优化能源结构、促进节能减排等方面发挥着重要作用,一期14口储气井在2022年已顺利完工并实施注采运行。为保障项目高效建设,江苏油田紧盯行业发展趋势,强化资源统筹和高效配置,大力开展科技攻关。金坛储气库全部投入运行后,最大日调峰能力可达600万立方米,将进一步提升长三角地区的储气和调峰能力,为民生用气提供有力保障。(徐博 林刚)

## 河南炼化 连续重整装置加工量创新高

本报讯 今年以来,河南炼化连续重整装置聚焦“抓细产品结构调整,增产化工产品”目标,持续优化运行,深入挖掘潜力,装置加工量创新高。

河南炼化提前规划,利用大修时机,对连续重整装置进行多项技术改造。其中,将空气预热器由单管程改为双管程,使烟气排烟温度大幅降低,加热炉热效率有效提升。增设装置氯化尾气换热器和往复式压缩机余隙调节系统,每小时可节电265千瓦时。通过改造凝缩水与燃料气换热流程,回收了凝缩水热量,提高了入炉瓦斯温度,降低了加热炉瓦斯耗量。同时,通过优化双膜水流程,使装置综合能耗环比下降7.7%。

面对脱烯烃催化活性下降难题,河南炼化技术人员积极寻找解决方案,对催化剂实行器外再生。在此过程中,安排专人紧盯进度、把控质量,在最短时间内实现了催化剂还原,解决了难题。(李睿 阮付军)

## 浙江石油 与安吉县开展战略合作

本报讯 2月18日,浙江石油与浙江省湖州市安吉县人民政府签署战略合作协议。根据协议,双方将围绕成品油供应网络建设、新能源基础设施建设、文旅产业融合发展等领域深化合作,共同推进高质量发展。

近年来,浙江石油主动融入国家发展战略,深化企地协同发展机制,加快传统能源与新能源业务协同布局。在巩固成品油市场优势的同时,加速向油气氢电服综合能源服务商转型,重点推进新能源项目建设。目前在全省范围内建成投用充电桩超过1.5万个,与50家企事业单位、65家合资公司建立合作关系,形成新能源产业协同发展格局。(舒志国 徐畅 鞠佳洁)

## 西南油气加快推进产能建设

本报讯 近日,西南油气分公司资产1-501HF井以平均机械钻速37.09米/小时,钻井周期2.63天的业绩完成一开作业,刷新四川资阳工区机械钻速与钻井周期两项纪录,为川西中浅层产能建设注入强劲动能。

今年以来,西南油气分公司深化一体化协同、优化管理模式,强化技术攻关,加快产能建设步伐。截至目前,累计完成钻井进尺7.66万米,投产新井8口,日新增产能76万立方米。

为加快产能建设,该公司构建地质、工程、技术多专业联动的“设计-施工-评估”全链条协同机制。通过地质工程一体化设计优化、钻头工具选型升级、实时技术支持等举措,提升施工效率。创新建立“日跟踪、周分析、旬总结”动态跟踪机制,确保关键工序无缝衔接。

为提升管理效益,该公司打造“精细设计-精准施工-科学评估”全流程管控体系。通过强化井筒完整性管理,优化压裂液成本配比、完善标准化作业程序,实现单井综合效益提升。针对复杂地层钻井难题,形成地质工程一体化解决方案,钻井周期同比缩短,综合成本下降。

为加强对队伍管理,该公司实施承包商“季度+年度”动态考核机制,推行“优质队伍优先分配、末位队伍限接新单”激励政策,施工队伍作业效率提升。配套建立专家驻点指导制度,形成前后方联动响应机制,提升了异常问题处置效率,确保“发现即处置、处置必高效”。(冯柳 刘佳)

## 金陵石化异丁烷装置经营质效提升

本报讯 今年以来,金陵石化异丁烷装置紧抓市场机遇,通过强化安全管理、深化技术攻关、加强员工培训等一系列举措,实现生产经营质效提升。1月装置生产经营效益同比翻番,产品品质合格率保持100%。

该装置以安全生产为首要任务,严格执行干部值班带班制度,构建隐患排查双重保障机制。通过内外操参数实时对比、党团员突击队专项巡检等方式,重点强化设备仪表防冻防凝检查,确保装置平稳运行。开展“理论授课+笔试考核+实操演练+竞聘答辩”四维培训,有效提升员工应急处置能力,为安全生产提供人才保障。

在优化生产方面,技术团队聚焦全流程优化,通过精准调控加氢与异构化单元工艺参数,实现反应器温度稳定控制,催化剂使用寿命延长15%以上;建立热媒水温度动态调节机制,优化热源配比后节约蒸汽1500吨;实施原料组分每日跟踪分析制度,将烷烃中烯烃含量精准控制在3%左右,有效降低氢气消耗10%。(陈平轩 罗涛)

## 胜利油田孤东厂绿电应用占比超六成

形成多能互补、传统油气与新能源应用协同共进的新格局

本报讯 昔日的锅炉房、大棚等闲置场地,在胜利油田孤东采油厂已变为光伏发电场。截至目前,该厂建成光伏发电装机规模231.27兆瓦,2024年发电量3.1亿千瓦时被全部消纳,绿电应用占比达63.09%,实现碳减排26.66万吨。绿电应用占比居胜利油田之首。

绿电指利用可再生能源,如太阳能、风能、生物质能、地热能等生产的电力,具备清洁、低碳、可再生的特点,是应对气候变化、实现“双碳”目标的关键途径。

近年来,该厂聚焦完善新能源产业体系,大力推进光伏、光热、余热、地热、风热利用等新能源项目,形成了多能互补、传统油气与新能源应用协同共进的新格局,为76口油井提供绿色能源。截至2024年底,已建成21个

余热利用项目,年供热总量达到22.77万吉焦。

“绿电应用的扩大带来了规模效应,使吨油成本降低了20%,孤东采油厂也因此成为中国石化‘源网荷储’技术创新应用示范区和胜利油田新能源产业示范基地。”该厂财务计划部新能源管理岗温泽富说。

在该厂一号联合站外,矗立着6排太阳能集热板,总面积超过4000平方米,具备清洁、低碳、可再生的特点,是应对气候变化、实现“双碳”目标的关键途径。

该厂安全管理部门员工刘杰解释,以往作业洗井液主要通过燃气炉加热,联合站采出水,不仅能耗高,而且在洗井高峰期水量不足,40摄氏度的水温难以满足各种工况的洗井需求。该厂首次在油田应用“太阳能光热+超低

氮高效燃烧”耦合工艺技术,实现了采出水水质和水温双重提升。

孤东采油厂的生产用热主要包括联合站集输系统用热、采油采气井加热和生活用热。厂内共有136台加热炉,年用气量达3190万立方米。为了节约天然气,该厂实施了联合站余热综合利用项目,年节约天然气260万立方米。

“在提升产业‘含金量’的同时,也增加了发展‘含绿量’。我们在国内率先完成了油田开发企业原油和天然气碳足迹评价工作,编制了中国石化首个零碳采油厂建设规划方案,力争在‘十四五’末建成零碳采油厂。”该厂主要负责人说。(庞世乾 尹永华)

## 湖南石化集思广益 优化运行降本挖潜

本报讯 记者彭展 通讯员朱立辉 张旭 邓鑫璐报道:今年以来,湖南石化全员发动,聚焦年度生产经营效益目标,以问题为导向,以价值为引领,力求在优化运行、降本挖潜等方面取得实质性进展。

随着客户对SBS(热塑性丁苯橡胶)产品外观要求的日益提升,产品膨化和切粒规整成为行业内难题。公司设备管理部与橡胶部联合成立攻关团队,全面排查生产流程中的各项要素,总结历年攻关经验,分析国内外干燥切粒技术,密切跟踪设备的运行参数,形成了一整套改进优化方案。1月初,SBS产品生产线经过改造后一次开车成功,并已经生产3个牌号产品。这些产品的切粒规整度、膨化度有了明显提高,得到了用户认可。

今年以来,聚酰胺部根据15万吨/年聚酰胺装置生产运行现状,对装置工艺参数进行调节,提升了生

产温度、压力和浓度,从而增强了回收系统的稳定性。此外,通过改造喷淋溢流水流程和调试阀门,实现喷淋溢流水、切粒水、喷射水的全流程平稳置换,降低了蒸发系统的能耗。

公司港口部以降低沥青生产能耗为重点,持续推进挖潜增效工作。针对导热油炉、蒸汽锅炉等加热设备燃料消耗高的情况,总结往年的挖潜经验和产销规律,提前部署节能降耗工作。通过强化过程控制,确保了各项节能降耗措施落实。此外,港口部根据70A沥青水运进厂的情况,合理安排其进罐储存,实现快进快出。筛选优质70A沥青作为改性沥青的生产原料,并直接卸进原料罐,从而减少了生产过程中的倒罐加热能耗。1月份,该部完成70A沥青及改性沥青的出库任务,燃气消耗量较月度计划减少29吨。

## 强风中守护能源动脉安全

李素珍 辛冬霞 龙翔

近日,在青岛市西海岸新区胶日线天然气管道与市政自来水管交叉施工段,山东管道公司青岛输气管理处胶南巡线队队员冒着零下10摄氏度的严寒,全程监护人工开挖作业。在连续6天的施工中,他们用坚守保障了能源动脉安全。

此次施工位于胶日线测53处,自来水管线需垂直下穿埋深1.7米的天然气管道。按照规范要求,施工方必须在胶日线管道下方再开挖2.6米,且交叉点两侧10米范围必须采取人工开挖。施工前,巡线队副队长林斌与卢雨生使用探管仪精准定位管道走向,设置警示桩明确作业边界。

“在提升产业‘含金量’的同时,也增加了发展‘含绿量’。我们在国内率先完成了油田开发企业原油和天然气碳足迹评价工作,编制了中国石化首个零碳采油厂建设规划方案,力争在‘十四五’末建成零碳采油厂。”该厂主要负责人说。(庞世乾 尹永华)

坚决制止机械开挖等可能损伤管道及光缆的行为。冻结的土壤导致开挖进度缓慢,他坚持用卷尺逐段核检测沟槽尺寸。由于距离村镇太远,他自带馒头当作午饭,有时是煎饼卷大葱就着保温杯里的水。

监护第3天,卢雨生及时叫停存在塌方风险的深挖作业,指导施工方采取保护措施。第5天,他被冻感冒了,仍坚守至施工结束,完成施工后严格进行电火花检测,确定管道无损伤且防腐层无损坏后,才允许对方进行回填并恢复地貌。

“虽然被冻病了,但能保障管道安全,值了!”卢雨生说。此次监护共完成交叉段管道安全评估、防腐检测等7项专业作业,保障了安全施工。

走近一线