



2026年1月22日
星期四 第7890期 (今日8版)
中国石油化工集团有限公司主管主办

互联网址: 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



中国石化单日供气量达2.2亿立方米

创本轮供暖季新高,积极应对今年首场大范围寒潮

本报讯 近日,今年首场大范围寒潮来袭,民生用能需求持续攀升。中国石化紧盯市场变化,抓好安全生产,组织资源投放,1月17日至20日累计向市场供应天然气超8亿立方米,单日最大供气量达2.2亿立方米,创本轮供暖季新高。其中,向天津、河北、河南、山东、山西、陕西等北方6省市单日供气超1亿立方米,全力保障人民群众温暖过冬。

中国石化认真落实设备防冻防凝措施,增加生产和储运设施巡检频次,动态优化运行模式,确保安全稳定生

产。强化产销运行统筹,重点抓好普光、涪陵、元坝、大牛地等主力气田稳产增产、全产全销。积极筹措进口LNG资源,天然气分公司进一步优化进口LNG船期安排,通过科学调度提升天然气接卸与外输效率,近日在天津、青岛LNG接收站安全平稳接卸14万吨LNG资源。密切关注供区气温变化、供需态势,做细应急预案,确保在特殊情况下通道互用、资源互供,筑牢天然气安稳供应防线。

(王卓然 白清华)

学习贯彻党的二十届四中全会精神 启航“十五五” 奋斗谱新篇

石油工程公司构建“高效服务保障—增储上产降本—推动投资释放—共促上游发展”良性循环,有效缩短钻井周期、提高单井产能

深化一体化协同 释放石油工程新动能

本报记者 李秦豫

近日,在重庆复兴页岩油区块,由胜利石油工程公司承揽的江汉油田兴页L255-6-1HF井试获高产油气流,为页岩油开发提供了坚实支撑。这是石油工程公司强化与油田协同攻关、推动上游一体化发展的生动实践。

石油工程公司全面落实集团公司部署,践行“油气藏经营重要参与者”理念,持续深化一体化协同,构建“高效服务保障—增储上产降本—推动投资释放—共促上游发展”良性循环。2025年,公司平均钻井周期比上年缩短10%,压裂施工后单井产能比上年提高6.8%,工程成本持续降低,难动用储量合作项目新建产能油气当量超255万吨。

纵深贯通全面融合,一体协同效能再提高

“现在打井不仅要快,而且要实现高产长效。”胜利石油工程70169钻井

队平台经理董德英说。在石油工程公司,“多打井”的传统思维正转变为“打好井”的价值创造新理念。

为激活基层动力,石油工程公司与油田事业部、各油气田协同构建一体化激励体系,以产量为考核导向,将新井产能达标率、钻井成本降低率等纳入奖励指标,推动产能持续提升。

着力打造地质工程一体化“智慧大脑”,联合做强一体化专家工作室,全程参与设计优化与施工管理,全方位提升设计质量。2025年优化地质工程设计100余井次、施工方案80余井次,打造西北、胜利、涪陵、华东四大示范区,保障重点井安全高效施工。

深入对接工程需求,紧盯现场和市场打造技术新利器

“我们紧盯现场和市场打造技术新利器,发挥科研生产、钻井完井、技术经济一体化优势,精准破解生产难题。”石油工程公司总经理张建阔说。

以科研生产一体化为支撑,该公司

发挥“大兵团”作战优势,聚力突破关键技术。围绕页岩气超长水平井钻井需求,形成超长水平段延伸技术体系;自主研发的旋转地质导向系统在顺北油气田“深地一号”成功应用;自主研发Idrilling(应龙)科学钻井系统已应用于463口井,平均机械钻速提升18.9%。

以钻井完井一体化为纽带,以油藏价值最大化为目标,攻关应用“一井多控”分支井等提产技术,最大限度释放油气层潜能,支撑效益稳产上产。

以技术经济一体化为导向,总结推广经济适用的技术工艺,形成“示范井探索—示范区提升—区域辐射”的推广路径。在胜利济阳页岩油国家级示范区,钻井周期从133天压缩至17天;协同江汉油田攻关形成适应不同区块的瘦身井技术,大幅降低钻井米费,助力涪陵页岩气低成本高效开发。

共担共享合作共赢,推动难动用储量合作开发

面对难动用储量这块“硬骨头”,

石油工程公司与各油气田不断优化合作开发模式,持续扩大合作开发规模。

坚持技术创新,该公司攻关形成“一体化工程提速降本、一体化油藏工程提效、一体化完井增产”的技术序列,复制推广胜利油田滨37等区块开发经验,在江汉油田、胜利油田建成多个高效开发示范区。

坚持合作共赢,打破甲乙双方壁垒,探索整体大包、风险承包等合作模式。与中原油田建立自主经营合作模式,与西南油气分公司、华北油气分公司合作设置超产效益分成,与江苏油田创新构建“模拟股权+效益分成”机制。2025年,难动用储量合作项目带动集团公司内部30%钻井进尺。

“石油工程公司把上游一体化作为最大优势,树牢责任共同体、利益共同体、发展共同体理念,努力在推动上游发展中彰显更大作为。”集团公司(股份公司)副总工程师,石油工程公司董事长、党委书记吴柏志表示。

顺北油气田超额完成油气产量任务

本报讯 记者王福全 通讯员付 莲报道:西北油田持续加大科研攻关力度,全力提升效益开发质量,不断提高生产运行效率,超额完成顺北油气田2025年度油气产量任务。

面对顺北油气田超深、高温、高压等世界级勘探开发难题,西北油田稳步推进基础研究、持续开展技术攻关,为实现油气规模增产提供技术支撑。聚焦顺北油气田一区稳产、二区注气增产、“三新”领域上产等目标任

务,系统实施重点开发措施,老井自然产量连续3年实现百万吨稳产。完善“打表推进、日管控、周调度、月分析”精细化运行机制,强化过程监控与动态调整,以生产运行高效组织保障开发提质增效,关键开发指标持续向好。完成3座井站智能化改造,井站数据自动化采集覆盖率达100%。油气生产信息化平台新增油井日报自动生成、计量监控等功能,生产效率持续提升。

金陵石化助力江门中微子实验工程建设

本报讯 记者陈伟伟 通讯员袁宏桥报道:1月18日,金陵石化作为参建单位在江门中微子实验工程建设总结会上获卓越贡献奖,充分肯定该公司在中微子实验研究领域的贡献。

中微子被称为“幽灵粒子”,是构成物质世界的基本粒子之一,具有极难探测的特性。液体闪烁体是探测中微子的关键介质,其主要成分烷基苯的纯度直接影响实验效果。面对捕获中微子

的高难度挑战,金陵石化黄爱忠科研团队与中国科学院高能物理研究所、南京大学深度合作,开展全方位攻关,完成超高纯度烷基苯的保供任务,成功通过江门中微子实验装置验证,助力国家重大科研项目建设。

江门中微子实验已圆满完成工程建设任务,建成并投入运行国际上首个新一代超大规模、超高精度的中微子实验装置。

安工院主编危化品行业国家标准发布

本报讯 记者谷成林 通讯员刘 璇报道:近日,经国家市场监督管理总局批准,青岛安全工程研究院主编的强制性国家标准《危险化学品企业雷电安全规范》(GB 15599-2025)发布,将于今年9月1日起正式实施。

该标准聚焦危化品生产、经营等环节雷电灾害防护,结合企业安全管理特点编制而成,内容涵盖企业防雷安全的

一般要求、雷电预警、防护措施及检测、检查与运维要求等,实现从技术措施到管理要求的系统整合。该标准不仅对传统防护措施进行科学规范,而且提出对雷电监测预警防控新技术应用及数字化、智能化安全管理等方面的新要求,填补了我国危化品行业雷电防护专项安全标准的空白,为相关企业系统性管控雷电安全风险提供了技术依据。

全力以赴应对寒潮 筑牢安全生产保供防线

进入大寒节气,我国多地迎来降雪冻雨天气。石化企业积极应对寒潮降温,迅速启动应急预案,全面落实防冻防凝措施,全力保障冬季生产安全、能源稳定供应。



江汉油田强化安全生产措施,狠抓生产现场管理,做好资源储备,保障油气生产安全平稳。图为1月20日江汉采油厂员工在潭口油区巡检。

宋国梁 摄 汪睿 涛 文



安徽石油提前调拨资源,严格落实冬防措施,及时排查设备情况、清扫积雪,为应急抢险、民生配送等车辆开辟绿色通道。图为1月20日合肥石油芜湖路加能站员工为客户加油。

孙德荣 摄

物探院通过开展核心技术攻关、加快设备国产化、科研人员进驻生产一线等举措,以科技创新推动增储上产

全力打造物探领域科技创新高地

本报记者 何翔任 通讯员 魏 玮

近日,记者走进石油物探技术研究院的实验室。实验室的大屏幕上,一组组复杂精细的地震预测图,将深埋地下的能源“密码”清晰呈现在科研人员眼前。

2025年,物探院以物探技术发展参谋部、高新技术和核心技术研发中心、专业软件研发及推广中心、重大工程技术支持中心、超算中心“一部四中心”建设为支点,管理、人才、技术、成果、装备“五位一体”协同发力,通过开展核心技术攻关、加快设备国产化、科研人员进驻生产一线等举措,全力打造物探领域科技创新高地,全年支撑处理解释面积超4万平方公里。

攻关核心技术破解增储上产难题

物探院全力推进核心技术攻关,充分发挥国家油气地球物理勘探技术创

新中心(南京分中心)、地球物理重点实验室等高端平台作用,加快攻克重点领域技术难题。

针对顺北地区、海域等领域物探难题,科研团队开展储层物性预测、OBN(海底节点采集技术)地震高精度成像等一系列攻关,大幅提升小断层和砂体成像效果。

强化科技与生产一线紧密联动。推进软件功能优化,构建地震处理解释一体化智能平台。强化代码库管理与云桌面建设,推动科研方式由“经验驱动”向“数据驱动”转变。加大人工智能在物探领域的应用力度,推进地震采集数据重估、智能处理解释预测等场景建设,完善基于大模型的本地化智能知识库,实现智能算法与物探技术深度融合。

“我们努力在物探核心技术、软件、装备等领域实现自主可控,以科技创新推动油气增储上产。”物探院党委书记、副总经理王立敬说。

加快打造国产化软硬件产品体系

在物探院装备展示区,一台台泛着金属光泽的仪器,见证着物探设备迭代升级的坚实足迹。目前,物探院已构建起涵盖地震采集、处理、解释和特色应用的软件硬件产品体系。

硬件方面,5G智能节点采集系统实现突破,持续迭代,芯片国产化率达100%,在30余个工区推广应用,成功入选国务院国资委《中央企业科技创新成果产品手册》。

软件方面, π -Frame地震处理系统V2.5版本涵盖近300个业务批处理模块。深度域高端成像软件 π -Image2.0集成自主研发成像算法,效率大幅提升。基于国产GPU(图形处理器)集群的自研软件适配案例获超级计算创新联盟2025年度超算领域优秀应用成果奖。

此外,DAS(分布式光纤监测系统)取得新进展。自主光纤生产剖面监测

技术在丁山难动用区块成功应用,为压裂精准评价提供“千里眼”。

科研人员走进生产一线提供有力支撑

物探院坚持需求导向,采用“前店后院”模式,将科研人员派驻到生产一线,将技术成果带到勘探最前沿。

在塔里木盆地,针对顺北超深层勘探开发需求,应用内幕结构识别等技术,支撑顺北6号带10余口高产井部署。在四川盆地,针对深层页岩气勘探开发需求,创新应用基于深度学习的多因素压力预测方法,预测实钻吻合率达90%。在海域,形成针对性成像及定量预测技术体系,支撑多口开发井高产突破和气田高效建产。

在海外,物探院积极融入国勘公司技术支持体系,通过自主研发技术大幅提升成像质量,支撑地球物理公司续签海外高端服务合同,让中国石化物探技术扬帆出海。

导读

勘探分公司

深耕新区 高效勘探 为天然气快增长提供强支撑

(详见4版)

勘探“新星”苏里南掀起国际投资热

(详见5版)

品牌专题



扫码看详情