



2022年12月22日

星期四 第7118期 (今日4版)

中国石油化工集团有限公司主管主办 国内统一连续出版物号:CN 11-0141 邮发代号:1-136

互联网址:www.sinopecnews.com
官方微博:www.weibo.com/shxww
微信公众号:SinopecNews_Official



北京2022年冬奥会官方合作伙伴
Official Partner of the Olympic Winter Games Beijing 2022

奋进新征程
建功新时代

牢记嘱托 再立新功 再创佳绩 学习贯彻二十大精神

浙江石油奋力打造行业央企双标杆

齐鲁石化加快建设绿色产业新基地

本报讯 记者舒志国 通讯员边炜报道:连日来,浙江石油深入学习贯彻党的二十大精神和中央经济工作会议精神,聚焦做强做优主业、坚持创新引领、深化新一轮改革,坚定不移推进高质量发展,奋力打造行业标杆、央企标杆。1月至11月,该公司成品油经营总量、零售总量、直分销总量、实现利润等经营指标均居销售系统前列。

做强做优主业,助力中国式现代化。浙江石油以效益为中心,增强“大企业有大作为”的责任担当,强化总体统筹,根据市场形势动态调整经营策略,精准精细灵活地优化资源配置,全力踢好产业链“临门一脚”;强化微观落实,把数据剖析到最小经营单元,将措施落实到最小经营单元,确保超额完成年度创效目标任务。今年以来,以市场为导向紧盯终端客户,加大直销客户的走访及维系力度,巩固经营规模,实现量效双收。前11个月,直分销经营总量完成年度计划的104.7%,位居销售企业第一。

坚持创新引领,打造创新发展体系。加快规划建设新型能源体系,企地融合打造加氢应用场景,探索适合浙江石油的充换电业务发展模式,加快油库、加油站分布式光伏项目布点,持续打造碳中和加油站、绿色能源示范站、智慧能源加油站。截至11月底,共建成综合供能服务站407座,初

步构建了油气氢电服综合能源服务体系。同时,以易捷公司为平台,创新商业模式,线上线下一体化打造新生态,最大化挖掘客户价值,拓展发展空间。浙江石油还积极拓展小程序直播、易捷到车等线上线下融合业务,积极探索易捷服务销售新赛道。前11个月,该公司基础品类销售额同比增长4%,营业收入同比增长6%,均完成年度计划的92%。

深化新一轮改革,提升全要素生产率。进一步深化“三项制度”改革,修订完善领导人员能上能下实施细则,对中基层领导人员严格进行绩效考核,考核结果与能上能下等实行强关联。建立健全任期制和契约化管理相关配套制度,推进领导班子任期制和契约化管理向基层延伸。开展中层梯队竞争性遴选,已有8名干部脱颖而出走上中层正职岗位。完善专家职位和职数设置,组织开展专家公开竞聘,已有4人被聘为高级专家。建立员工“按绩效强制排名、末等待岗”“落聘待岗人员逐级向下流动”机制,通过强化严格考核、实施竞争上岗,285名落聘人员中有42人走上客户经理岗位,68人充实基层一线,66人转行综合服务队。

本报讯 记者刘芳芳报道:连日来,齐鲁石化认真学习贯彻党的二十大精神和中央经济工作会议精神,凝聚干部员工干事创业向心力,持续推进转型升级,全力建设“鲁油鲁炼、高端材料、绿色产业”三大基地。前11个月,齐鲁石化经济效益位列炼化企业第一方阵,吨乙烯三剂费用等多项技术经济指标排名炼化板块第一,光伏发电二期、特种橡胶等项目建设取得突破性进展。

深化科技创新。齐鲁石化深入实施创新驱动战略,健全完善科技创新机制,厚植科技创新沃土,激发科技人才创新活力,增添创新动力。聚焦关键环节、关键领域、关键产品,加大研发投入,努力攻克关键核心技术,自主研发生产高端聚烯烃系列新产品,有效填补国内空白。截至11月底,树脂新产品产量超年度计划61%,获得国内外专利授权161项。充分发挥企业自身科研团队专业优势,强化与科研院所、高等院校和上下游企业的战略合作,探索开展二氧化碳制备生物降解塑料、高分子脂肪酸等高价值化学品技术应用,延伸企业产品链和产业链,实现绿色循环发展。加快特种橡胶项目的生

产准备,推进功能性纤维等新材料开发,不断提升企业核心竞争力。

优化经营创效。落实各项冬季防冻防凝措施,精心巡检维护,确保各装置稳定运行。全力组织好丁二烯、煤炭、轻烃等大宗原料的进厂,保障生产所需,及时调整产品结构,增产丁辛醇、聚氯乙烯等产品,强化产销衔接,特色产品实现量价齐升。抓住柴油需求旺盛的有利时机,努力增产柴油,不断优化产品出库节奏,保障社会能源供应;实施152项生产优化措施,推进公司级课题攻关重点项目,统筹优化增效。

加快转型升级。在前期我国首个百万吨级CCUS项目装置、光伏发电一期项目、燃料电池用氢项目投运的基础上,齐鲁石化加速推进转型升级技术改造项目落地,加快“油转化”“油转特”步伐,形成“基础+高端”的多元化化工产品结构,建设“鲁油鲁炼、高端材料、绿色产业”三大基地。坚持能源保供与绿色发展一体推进,充分释放百万吨级CCUS项目装置产能,持续优化二氧化碳捕集工艺流程,逐步扩大项目应用规模。加快推进光伏发电二期项目和“余热、余压、余温”能源利用项目建设,扩大氢能产业布局,推动各类能源的高效利用,助力双碳目标早日实现。

阿拉德油田上报 探明储量1767万吨

本报讯 记者于佳 通讯员贾玉涛 代俭科报道:日前,在自然资源部组织召开的探明储量新增报告评审会上,胜利油田阿拉德油田上报的1767.42万吨探明储量顺利通过专家组审查,标志着该油田进入效益开发阶段。

此次规模增储的地方,属于阿拉德油田的哈浅21区块。阿拉德油田位于准噶尔盆地西北缘哈拉阿拉特山南缘,距离春晖油田约22公里。该油田为稠油油藏,局部区域储层敏感性强,油稠得就像和出来的面团,最浅的油藏埋深不足百米。由于难以实现效益开发,该油田开发动用一直陷入搁置状态。

近年来,胜利油田不断拓展勘探空间,通过深入研究沉积环境,探索储层发育规律,在砂层中寻找有利部位,解封了发现10年却一直未动的阿拉德油田。2022年,部署钻探的哈浅21-平2井,试采获峰值日产油24.8吨,上报探明石油地质储量1700多万吨,准噶尔盆地准西北缘石油勘探获得中国石化商业发现突出贡献一等奖。

导读

稳中求进科学谋划开局之年各项工作

领导干部论坛 学习贯彻党的二十大精神

茂名石化尹兆林、西北油田
张煜、广东石油岑利祥、宁波工程
许一君谈学习宣传贯彻党的
二十大精神的体会和思路,敬请
关注。
(详见2版)

中国石化在粤加氢站实现全产业链完全自给

本报讯 记者黄嘉莉报道:日前,首车产自华南最大氢燃料电池供氢中心的高纯氢从茂名石化出发,运达广东佛山石油佛西氢气建站。这标志着中国石化在粤加氢站实现氢气从生产、运输到检验、储存、销售的全产业链完全自给。

自2019年建成全国首座油氢合建站以来,广东石油加快从传统油品供应商向综合能源服务商转型。

截至目前,全省累计建成油氢合建站9座,年氢气销量超过360吨。在加快网点布局的同时,广东石油强化标准管理和制度建设,出台国内首个加氢站(油氢合建站)建设和安全管理企业标准,配套制定一系列操作流程,构建人才培养机制,建成华南首座氢气质量检测分析实验室,为加快建设中国第一氢能公司贡献力量。

江西石油11月零售销量增长4.9%

本报讯 11月,江西石油立足优质服务、坚持创新驱动,不断提升营销管理水平,当月零售量同比增长4.9%。

他们积极创新营销方式,从简单的挂牌直降和积分优惠,升级为周期性限优惠、定站或定卡梯度积分优惠等措施,有效锁定不同类型客户;与

建设银行、交通银行、工商银行、中国电信等第三方企业继续合作开展优惠营销活动;开展爱跑品牌公众开放日活动,打造爱跑自主品牌,提升高标号汽油销量;简化免费洗车送券刷券流程,客户加注任意金额汽油后均可免费快速洗车,成功锁定了客源,有力拉动了销量。(张曦 陈婉)



▲今年以来,江苏扬州石油14座加油站完成新形象改造并投入运营,外观更加亮丽,服务进一步升级。图为近日,刚刚完成改造的扬州石油宝应城东加油站车流不息。陈丽茹 摄 李伟文



N95口罩买不到?安排!
石化V视
现场视频



巴陵石化己内酰胺搬迁项目建设稳步推进

12月17日,巴陵石化年产60万吨己内酰胺产业链搬迁与升级转型发展项目氢氮分部双氧水装置萃取塔,由中石化起运公司安全吊装就位。至此,该项目计划吊装的单台重100吨以上的173台大件设备,已完成吊装132台、占总体比例76%。截至目前,该项目整体完工进度逾86%。图为双氧水装置萃取塔吊装现场。
本报记者 彭展 摄

延川南煤层气田迎战寒潮稳生产

本报讯 记者沈志军 通讯员何瑞清报道:12月16日起,位于山西临汾境内的中国石化首个煤层气田迎来新一轮大风降温天气,最低气温降到零下15摄氏度。

老井稳产是保供的基础。为有效遏制气井递减,他们不断优化加药和洗井防垢除垢措施,组织6家作业队伍14个作业班开展维护,有效保障了异常井复产。针对生产中出现的问题,相关部门开展日对接、周例会、月度分析,及时

研究处置各种疑难杂症。

为保障新井投产,他们一方面通过多砂源供砂、利用自有水网供水,保障新井储层改造施工;另一方面紧急调集作业队伍,从各班站抽调人手,保障新井及投产。目前,21口新井日产量超12万立方米,加上去年新建产能,日产量稳定在40万立方米以上。

进入冬季后,延川南工区气温逐步降低,易造成设备冻凝、管线冻堵。为保障冬季保供任务顺利完成,他们成立冬季保供领导小组,指挥中心统一调度各项冬季保供任务。结合现场生产实际,编制冬季保供方案和各种应急预案,细化终端客户需求和流向,落实压非保民和应急调峰措施,坚决履行民生保供职责。

中原油田4座储气库全力保障冬供

计划今年首个采气期累计采气2.58亿立方米,高峰期气量可达350万立方米/日

本报讯 记者张松才 通讯员杨静丽王谦 刘佃君报道:12月16日,伴随卫11储气库储4、储8、储9井阀门缓缓打开,100万立方米/日天然气进入天然气管网,标志着位于华北地区的中原油田储气库陆续由注气期转入采气期,加入天然气调峰保供行列。

12月以来,华北地区全面进入供暖季,用气量攀升。目前,作为华北储气调峰中心重要组成部分的卫11储气库、白9储气库进入首个采气期,文13西储气库做好应急采气准备;位于川东北地区

的清溪储气库也于12月8日进入首个采气期。

“去年11月以来,4座储气库陆续建成,计划今年首个采气期累计采气2.58亿立方米。采气高峰期气量可达350万立方米/日,助力居民温暖过冬。”中原油田生产运行管理部经理李石权说。

储气足,保供才有底气。为确保气量充足,4座储气库今年5月起陆续进入注气期。中原油田强化储气库注采运行,科学编制生产计划,组织科研单位深入开展注采能力分析,优化注采制度,同

时积极开展扩容研究,制定提升注气能力措施方案。

在首轮采气前,中原油田相关单位提前着手,对采气系统核心单元进行调试。技术人员积极开展采气工艺管线、采气系统阀门等设备设施检查维护等工作,首轮采气前共对106个阀门进行了清洗和保养。

为确保整个供暖季采气平稳,该油田提前制定完善储气库冬季生产管理制度,根据生产实际制定不同气量下各储气库采气方案,满足气量调整需要。“储

气库采气期间,我们运用静态和动态资料,系统开展储气库密闭性、连通性、地层压力、井况分析,确保注得进、存得住、采得出。”天然气产销厂油气管道输送专家廖宏国说,“遇到低温恶劣天气,我们将升级管理措施,启动应急预案,强化生产运行关键参数监控,确保安稳气态。”

在确保天然气平稳供应的同时,中原油田正积极推进文24、白庙浅层等储气库建设,助力中原储气库群进一步扩容,为天然气保供贡献力量。