

中国石化报

CHINA PETROCHEMICAL NEWS



2022年9月19日

星期一 第7051期 (今日8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

我国首批规模化生产生物航煤完成适航审定

本报讯 9月13日,镇海炼化取得中国民航局审定的生物航煤适航证书《技术标准规定项目批准书》,表明此次油脂加氢路线生物航煤(HEFA-SPK)和3号喷气燃料(含HEFA-SPK)全部通过适航批准。此次取得适航证书,标志着中国首套生物航煤工业装置产出的首批规模化生物航煤即将飞向蓝天,镇海炼化生物航煤将向整个民用航空市场销售。

生物航煤是可持续航空燃料的重要组成部分。我国是亚洲第一、世界第四个拥有自主研发生物航煤技术的国家。与传统石油基航空煤油相比,生物航煤全生命周期二氧化碳排放最高可减少50%以上。

中国首套生物航煤工业装置年设计加工能力为10万吨,采用中国石化自主研发的HEFA-SPK生产技

术,以餐饮废油为原料,于今年6月产出首批纯生物航煤600多吨。中国民航适航审定标准严格,总历时3个多月。民航审定中心专家多次深入装置及储运现场,对镇海炼化生物航煤质量管理体系、生产工艺管控、产品储运调和及采样分析检测等环节进行符合性验证。据介绍,该装置若满负荷运行,一年基本能消化一座千万人口城市回收的“地沟油”。

此前,镇海炼化已取得亚洲首张全球RSB生物质可持续航空燃料认证证书,获得国产生生物航煤进入国际市场的一张关键通行证。目前,镇海炼化正筹备生物航煤出厂,计划首车生物航煤于本月运往空中客车(中国)天津工厂。下一步,将不断拓展市场,构建生物航煤全产业链。(张凌志)

奋进新征程
建功新时代

牢记嘱托 再立新功 再创佳绩 喜迎二十大

马永生到茂名石化调研督导,强调要深入贯彻落实习近平总书记重要指示批示精神,坚定信心、再鼓干劲、攻坚克难

奋力开创高质量发展新局面

本报讯 记者赵士振报道:9月15日,集团公司党组书记、董事长马永生到茂名石化检查督导安全生产并调研,强调要深入贯彻落实习近平总书记重要指示批示精神,进一步增强使命感、责任感,坚定信心、再鼓干劲,攻坚克难、再创辉煌,奋力开创高质量发展新局面,为打造具有强大战略支撑力、强大民生保障力、强大精神感召力的中国石化作出更大贡献,以实际行动迎接党的二十大胜利召开。

集团公司党组成员、副总经理,股份公司总裁喻宝才主持工作汇报会并一同调研。调研期间,马永生先后到茂名石化炼油分部、化工分部现场,看望慰问一线干部员工,督导生产经营、安全环保、科技创新、“三基”和党的建设等工作,指导安全隐患排查治理,了解企业贯彻落实集团公司工作部署和主题行动开展情况,提出要求。

马永生强调,要以更大力度保障生产经营绝对安全。党的二十大召开在即,茂名石化要把确保二十大前后绝对安全稳定作为当前最重要的担当,振奋精神、再鼓干劲,以更大的劲头和力度补短板、固底板、锻长板。要直面问题,深挖根源,担当作为,持续整改,特别是在思想、制度和队伍素质上要长期用力,夯实行稳致远根基。各级领导干部必须树立正确的政绩观,涵养“前人栽树、后人乘凉”的胸襟和格局,既要为当下担当,也要为未来担当,统筹抓好安全环保、队伍稳定、疫情防控各项工作,坚决做到万无一失。

马永生指出,要以更大力度推进高质量发展。茂名石化要深刻领会“世界级、高科技、一体化”要求,深入探索实践高质量发展之路,积



9月15日,马永生到茂名石化炼油中心控制室调研。

本报记者 章铮 摄

极应对激烈市场竞争,加快打造更强的竞争力,在中国石化加快推进“由大到强到优”转变中担当先锋。要抓住窗口期,强化企地沟通协调,促进大项目落地,助力扩大有效投资。要积极应对新挑战,把产品结构调整好,全力稳固大宗市场份额,落实好差异化策略要求,不断提升抗冲击、抗周期、抗波动能力。要在确保安稳运行基

础上多创效益,齐心协力、攻坚克难,牢牢抓住生产经营主动权,全方位挖掘创效增效潜能,为集团公司全面实现全年效益目标作出更大贡献。

马永生强调,要以更大力度推进改革创新。企业永葆青春活力,必须不断改革创新,跟上时代步伐。茂名石化要加快实施高水平创

新,加强协同、集智攻关,推动科技成果实现更高水平的工业转化。要聚焦市场需求,携手战略客户,拓展应用场景,加快实现从“样品”“产品”到“商品”的转化,实现更高水平的推广应用。要加快提升改革牵引力,进一步增强紧迫感,主动对标先进,永葆“闯”的精神、“创”的劲头、“干”的作风,在决胜三年行动的关键阶段,奖罚分明、动真碰硬,打开思路、比学赶超,加快补短板强弱项,确保决战决胜、高质量收官,努力获得更多改革成效。

马永生指出,要以更大力度加强党的建设。党的建设是一项复杂的系统工程,茂名石化各级领导干部必须下真功夫研究探索,在实践中总结提升,确保见到实实在在的成效。要带头做,以身作则,以上率下,要求干部员工做到的,自己要首先做到;要求干部员工不做的,自己坚决不能做。要自觉抓,特别是领导班子要抓在日常、严在经常,从严要求、从严监督、从严管理,经常研究、亲自推动、及时解决,真正把管党治党责任落实到位,不断把党的建设质量提高到新水平。要一起干,着力打造政治强、业务精、作风硬的党员干部队伍特别是党务政工干部队伍,坚持开门抓党建,为加强党的建设凝聚更多智慧和力量,形成整体联动、同步做功的工作局面。

总部相关部门负责人参加调研。



石化V视
现场视频

西南油气分公司、金陵石化、燕山石化、高桥石化、湖南石油、安徽石油完善制度措施,加强监督考核

持续提高产品工程服务质量

本报讯 今年以来,各企业围绕产品、工程和服务质量,持续开展质量风险识别,完善质量管理体系,深化信息化手段应用,加强质量监督与考核,有效促进全员增强质量意识,提升质量管理水平。

西南油气分公司持续开展质量风险识别和评估,采气单位加强脱水脱硫装置维护保养,销售单位加强气液分离工作,元坝气田开展检修技改工作,确保天然气和原油质量达标。严格落实工程建设质量主体责任,加强重点井、复杂故障井管控,开展工程故障专项治理活动,全力打造精品工程、优质工程。开展质量管理体系有效性检查、派遣观察员、质量专项检查,精准定位质量管理薄弱环节,并落实整改措施。严格执行出入库、使用前、现场监督检查质量把关“三检制”,严把采购质量关。

金陵石化积极推广应用卓越绩效管理,总结出具有公司特色的“一滴油”质量管理经验,实现标准化生产、经营和服务。持续完善汽柴油自动调和系统和网络监控系统,严密监控馏出口数据与各产品调和、出厂动态,通过动态收集监测信息,及时发现产品质量潜在问题,由事后监督向事前预防转变。加强实验室分析数据准确性和及时性监督与考核,不定期将质检中心保留样品进行复测或送外检测,促进实验室内部加强管理。开展质量专项检查,重点检查生产环节和装运过程的质量安全及控制措施落实情况,完善应急预案,开展质量追溯桌面演练,提高质量事故的响应能力。

燕山石化强化体系建设,首次采用中国石化《质量管理体系有效

性评价》进行自我评价,明确公司级关键质量控制点273个,进一步优化年度分析计划,推进由事后管理转变为风险管理,全方位健全质量管理体系。强化过程控制,建立从原料保供到产品出厂全流程的质量控制机制,积极开展提升产品质量攻关项目,以质量提升引领产品升级。目前,公司产品质量抽检合格率达100%。强化能力提升,持续加强实验室能力建设,有针对性地更新并新增分析仪器,提高分析效率,完成合成橡胶、合成树脂、有机化工产品等方面的数十项国家、行业标准制修订工作。燕山石化实验室属于国家CNAS认可实验室,今年获得实验室比对标满意单位称号。

高桥石化针对今年疫情期间产品出厂困难、超期储存的质量稳定性风险,制定管控措施,检查措施落实情况。对研判后存在风险的产品,在出厂前重新组织采样分析,确认合格后再予以出厂。加强质量管理“三基”工作,开展分析业务“最强操作”竞赛,在分析中心开展分析技术比武,提高员工能力水平。开展市场走访和技术服务,通过电话访问、实地走访相结合的方式,收集产品质量改进的意见和建议,掌握客户需求和市场动态,进一步寻求质量改进的机会。在装置生产运行中,着重优化在线质量仪表的运用,加强仪表与分析结果比对管理,截至目前,投用率提高至99%以上,在线仪表应用评分在总部排名中进步明显。

湖南石油突出源头防控,严把外采油品质关,坚持“双检验”制度,完善外采油品质供应商考评办法,严格供应商质量考评,坚决执行黑

名单制;严格出库油品质量内控指标,提升出库油品质量指标丰富量。突出过程管控,持续开展全面质量风险识别,建立各层级质量风险清单,常规抽检和随机抽检相结合,试点使用快检仪器进行现场检验,对直管站全面监督抽查,对合资合作站开展数质量专项整治,不定期实行飞行抽检。突出细节把控,开发油罐车换装油品预警、罐存油品超周期储存预警和加油站卸油异常预警等多项实用功能,利用大数据技术将质量风险消除在萌芽状态。

安徽石油加大力度整合数质量系统数据,探索油品质量计量数据自动采集、业务流程智能控制、库存在线监控、过程异常报警、风险及时管控等信息化管理。打造数质量监控预警平台,以液位仪深化应用平台和数质量管控一体化平台为主,融合物流、零售、ERP等子系统,实现业务、数据、管理互通,有效指导开展质量监控和管理,确保油品数质量安全。结合能源发展趋势,加强对CNG、LNG和加氢等新业务流程梳理,制定完善数质量管理作业指导程序,确保各环节受控。严格执行“国标+内控”检验要求,加大对油品采购、储存、运输、质量检验等管控力度,实现动态抽检、闭环管理。截至目前,该公司各类油品质量抽检合格率为100%。

(冯柳 陈伟伟 赵书萱 徐峥辉 雷友曦 唐宇博 张绪东 洪长亮)

扎实开展质量月活动



扬子石化有序推进炼油结构调整项目建设

扬子石化炼油结构调整项目是中国石化重点工程建设项目,包括新建260万吨/年渣油加氢、280万吨/年催化裂化等8个重点项目,对优化产业结构、带动周边产业链提档升级、助力区域转型发展具有重要意义。自去年5月28日开工后,参建各方密切合作,稳步推进项目建设,截至目前,已经完成土建基础施工,全面进入设备安装关键阶段。图为施工人员在设备安装前进行检查。

李树鹏 摄 王晨雪 文

江汉油田累计产气超500亿方

本报讯 截至9月8日,江汉油田累计生产天然气超500亿立方米。目前,该油田日产气近2000万立方米,可满足约4000万户居民生活用气,为保障国家能源安全、助力实现“双碳”目标作出积极贡献。

江汉油田天然气生产区域分布在重庆涪陵、湖北利川等地。他们坚持常规与非常规并举、海相与陆相并重,千方百计释放产能,实现天然气产销持续攀升。

非常规领域进展明显。自2012年涪陵页岩气田实现商业开发以来,江汉油田持续优化老区开发调整方案,提高新区产能建设质量,深化新领域新层系评价,创新运用优快钻井、重复压裂、立体开发等技术,创建了海相页岩气高效开发技术体系,首创页岩气立体开发调

整技术体系,涪陵、复兴、红星等地区评建工作快速推进,进一步提高非常规天然气开发水平。

随着开发时间增长,涪陵页岩气田老区产量递减加快,上产压力大。江汉油田持续开展老区立体开发调整,深化建模数模研究,继续加大层间开发力度,提高储量动用率和采收率。目前,焦石坝区块整体采收率进一步提高,相比开发之初增长近一倍。在深化页岩气藏认识、总结开发规律的基础上,加大增压开采、排水采气、重复压裂等新工艺、新技术推广力度,减缓老区产量递减。整合油田资源,通过地质工程一体化,开展低效气井治理,提升老井产量贡献,实现老井产量硬稳定。

常规天然气亮点纷呈。建南气田开发技术体系,首创页岩气立体开发调

井精细管理,开展动态分析,控制水侵速度,实施增压开采,对间开井实施“一井一策”管理,评价老井泡沫排水采气效果,先后对4口井实施阶段性投泡棒排水采气,收到较好效果,单井产量进一步增加10%。

在建南老区之外,江汉油田积极加大常规天然气勘探力度,先后在重庆兴隆气田和平桥沱溪池群取得突破。兴隆气田长兴组生物礁滩气藏是典型的“小而肥”气藏。该油田强化地质评价、产能评价和全过程协同,加快兴隆区块产建节奏,推动气田整体开发进度。平桥沱溪池群2019年被发现后,在新理论指导下,展示了平桥地区常规天然气良好的资源前景。目前,该油田持续加强基础研究,积极开展试采评价工作,落实可动用潜力。(夏梅 张远毅)

导读

倡导廉洁从业 弘扬清风正气

(详见3版)

●责任编辑:宋铁毅 ●电话:010-59963257 ●电子邮箱:songty@sinopec.com ●审校:聂明钧 ●版式设计:冯丹