

降解塑料袋 蕴含创新力

司文

中国石化近日向北京2022年冬奥会延庆赛区捐赠10万只可降解塑料袋,助力绿色冬奥,一系列技术、生产、使用成果的推出,标志着中国石化在可降解塑料开发上走在同行前列。

在许多企业纷纷抢滩布局可降解塑料产能之际,中国石化已经形成生物可降解材料从原料、聚合工艺、材料加工应用到分析表征的完整技术研发链与价值链,实现生物可降解塑料的工业化规模化生产,产品在一次性日用品、包装材料、塑料袋等领域广泛使用。

市场风云变幻,眼光决定成败。随着国家与地方相继发布“限塑令”,可降解材料成为产业新风口,预计到2025年全国市场需求量每年为250万吨至300万吨,市场规模达到500亿元至600亿元。中国石化以前瞻眼光超前布局,研发出多种拥有自主知识产权的可降解塑料,为市场树立了符合国家标准的高质量产品标杆。

市场开拓者的贡献不仅在于提供性价比高的创新型产品,而且在产品标准与市场规范上引领行业。中国石化研发生产的三类生物可降解材料具有较好的热稳定性和力学性能,能有效减少塑料污染,呵护生态环境。同时,由于严格招标选择下游合作厂家,使投放市场的每个塑料袋、每个包装物都达到可降解标准,可以反复使用。一个小小的可降解塑料袋,蕴含着中国石化创新力,折射绿色洁净生产的科学理念,体现打造循环经济新模式、引领行业健康有序发展的责任担当。



金陵石化 参加国家用水监测技术评审

本报讯 近日,由江苏省水利厅与江苏省市场监管局推荐,金陵石化参加水利部组织开展的“用水全过程计量监测(控)技术”评审。

作为江苏省节水型企业,该公司新鲜水、循环水、除盐水等各类水均采用超声波、电磁流量计等先进设备计量。一级能源计量器配备率达100%,二级能源计量器配备率达98.5%,新鲜水计量率达98.5%以上。三季度,该公司在主管线上安装计量总表进行实时监控,堵塞能源计量漏洞,比二季度少用水7万吨。

(杨瑞 陈平轩)

石化经纬 刷新墨西哥区块施工纪录

本报讯 9月16日,墨西哥EBANO-2040DES井顺利完钻。石化经纬胜利定向井公司以滑动钻进机械钻速31.4米/小时,复合钻进机械钻速55.62米/小时的成绩,刷新自己前期创造的该区块定向施工最快纪录。

该公司采用EM-MWD电磁波测量技术,快速准确地获取井下测量数据。参照以往该区块施工经验和地层特性,在螺杆选型、钻具结构优化、仪器参数调配等方面,制定优快施工方案。在水平段地质导向施工中,通过实时自然伽马曲线反演地层变化,及时调整轨迹,准确找到目的层,确保油层穿透率100%。

(丁大雷 宋民)

石化机械 高效完成压缩机装机流程

本报讯 9月以来,石化机械公司强化精益生产,严把质量关,优质高效推进订单生产,创造大型RDS压缩机最快装机纪录。9天完成1台4RDS储气库压缩机组从装配、试机到喷漆、评审、发运全过程,比排产时间缩短近50%。

该压缩机应用于东北市场储气库建设。为保障及时交付,公司强化现场管理、设备管理、工艺巡检,重点梳理优化装配流程,提前预制管线,推动工艺气对焊效率提升40%。严格质量监管,加强过程管控,杜绝无效施工。

(孙海涛 杜春梅)

合肥石油 获红旗数居省公司第一

本报讯 今年以来,面对激烈的市场竞争,安徽合肥石油强化基础管理,持续提升服务水平。1月至8月,获得安徽石油先进单位13面,红旗总数居省公司第一。

合肥石油健全考核奖惩机制,每月在办公平台、机关大楼公布光荣榜,坚持严考核、硬兑现;修订完善规章制度46个,废除107个,制定规章制度117个、岗位职责116个、业务流程232个;优化人才结构,拓宽用人渠道,激发全员“站排头、争第一、创佳绩”热情。(孙德荣)

胜利油田滨南采油厂优化储量、产量、产液结构,前8个月经营绩效考核利润超计划目标

算清效益账 开发效益油

许庆勇

今年以来,胜利油田滨南采油厂针对制约发展的结构性矛盾,做好加减法,大力优化储量、产量、产液结构,为高质量发展提供有力支撑。前8个月,生产原油133.6万吨,经营绩效考核利润超计划目标。

优化储量结构:少啃“骨头”多吃“肉”

近日,为加快论证滨三区火成岩勘探潜力,厂地质研究所地质室主任甘玉涛深夜还在伏案工作。经初步研究,该区块地质储量将进一步增大。

“这是块小而肥的‘肉’,不仅油层厚度大,还埋藏浅、物性好。”他说,“我们要少啃‘骨头’多吃‘肉’。”

经过50多年勘探开发,滨南采油厂已进入勘测程度,储量发现难度越来越大,未动用储量以稠油、低渗透等低品位储量为主,都是难啃的硬骨

头,高效建产阵地少的储量结构矛盾较突出。

为此,他们以增加更多经济可动用优质储量为核心,尽快扩大优质资源储备规模,让油藏开发有更多“肉”吃。他们不断强化滚动单元认识,以问题为导向,深化探区沉积及成藏规律认识,强化精细构造解释、有效储层描述技术研究,围绕中浅层、中高渗、优质高效储量开展滚动评价,积极开层系空白带、区块接合部的井位复查工作,力促效益勘探。同时,细化钻井、录井、测井全过程质量管控,严控储量发现成本。截至目前,完钻探井9口、滚动井9口,累计新增地质储量500万吨。

优化产量结构:稀油“长壮”稠油“瘦身”

今年以来,为实现稀油新建产能17.4万吨,地质所规划室主任李晓文

一头扎进海量数据,一项项仔细分析,优选建产阵地,制定最优建设方案。

“稀油西藏日益成为建产重点,这是优化产量结构、促进高质量发展的必然选择。”他说。

滨南采油厂的稠油已进入高轮次吞吐生产阶段,成本上升、产量下降的矛盾日益突出;探明和动用稠油储量均占25%以上,产量一度占近50%;具有稠、多、薄、水、敏、高的特点,开发难度大。

稠油吨油完全成本比稀油高,且自然递减率达13%以上。如果一年不新建产能,稠油产量一年就要下降9.1万吨。国际油价波动让风险进一步凸显。“增强抗风险能力,就要坚持增储稳油降本不动摇,优化产量结构。”该厂领导班子达成共识。

他们明确“效益产量持续攀升在200万吨以上、盈亏平衡点降至40美元/桶以下”高质量发展目标,在确保

总产量稳中有升的同时,积极实施产量结构调整,让稀油“长高壮”,让稠油“瘦身健体”。今年,预计新建稀油产能17.4万吨、新建稠油产能1万吨,稠油产量占比降至35%,同比降低1.3%。

优化产液结构:突破水瓶颈拓展油空间

今年以来,采油管理六区加大措施力度,从源头降低稠油含水率,并严格执行高含水井液量,液量均控制在计划内。

这是该厂构建完善内部采油市场,引导各管理区主动降低无效低效液量的结果。

滨南采油厂所辖油田均已进入高含水开发阶段,综合含水率上升,加之连年效益上产,产出的液量越来越多。同时,稠油开发产生大量无效低效液量,靠稀油注水消化,而稀油单井

液量却较低,产液结构存在矛盾。加之稀油也存在无效低效液量,造成采出水系统长期满负荷运行,制约提液提产,存在不得不关停油井压减液量的风险。

面对“水”这个制约高质量发展的瓶颈,该厂结合产量结构调整,一手压减无效低效液量,一手加大注水消力度,努力腾出库容,拓展提液提产空间。

采油管理区按照分阶梯液量收费办法,向处理其产液的油气集输管理中心付费,产液越多,付费越多,引导管理区主动降低无效低效液量。前8个月,在原油产量同比明显提升的同时,该厂产液量仅小幅增长。

同时,他们变废为宝,不断加大注水工作力度,有效补充地层能量。前8个月,实施压驱注水5井次,累计增注28.1万立方米;油井转注32井次,作业工作量完成217井次,新增、恢复日注水能力5600立方米。



天津LNG二期项目建设稳步推进

9月23日,天津LNG二期项目码头5条卸料臂吊装完成,6号储罐气压升顶完成,预计5号、6号储罐在2022年10月投用。码头工程建设按进度目标稳步推进。图为卸料臂吊装完成。



福建石油部署国庆期间安全保障工作

本报讯 为确保国庆期间生产经营组织有序、服务保障到位、疫情防控严密,福建石油提高政治站位,强化责任担当,全面部署节日期间各项工作。

加强生产经营安全管理。加强灾害应对准备,关注异常天气信息,做好防台防汛应急及企地联动工作;针对节日期间人员及车辆流动大的特

点,要求加油现场加派人员,确保现场安全有序;加强承运商及员工交通安全管理,严格开展车辆安全检查。

抓好疫情防控措施落实。清醒认识当前省内疫情严峻形势,要求涉疫地区单位从严落实防控规定,确保疫情零感染;引导员工就地过节,非必要不出境、不出省、不出市;加强疫

情信息跟踪,节日期间不聚集、不聚会,严格落实员工防护用品的配备使用。

树立廉洁过节良好风尚。通过多种方式加强节日期间廉洁提醒、警示教育和自查自纠;发现问题要及时严肃处理,营造廉洁过节的良好氛围。

(林晓春)

茂名石化发布第八份社会责任报告

本报讯 9月16日,茂名石化发布第八份年度社会责任报告,在多家主流媒体全文发布。从安全发展、绿色发展、以人为本、维护合作伙伴权益、回报社会五方面,反映茂名石化2020年在维护主要利益相关方权益、注重安全生产、疫情防控和环境保护、促进经济和

社会可持续发展等方面所做的努力、取得的成效。

2020年,茂名石化着力实施绿色低碳战略,把建设低耗高效“无泄漏装置、无异味厂区、绿色洁净企业”作为重要目标,被评为中国石化节能减排先进单位,首次获得“广东省辐射安全与防护示范单位”称号,连续第5次获得广东省环保诚信企业绿牌。多套装置获得广东省石化行业能效对标“装置类领跑者”称号,公司获得全国乙烯行业能效领跑者第1名,连续第9年被评为“石油和化工行业能效领跑者标杆企业”。(张亚培 李明静)

社会可持续发展等方面所做的努力、取得的成效。

2020年,茂名石化着力实施绿色低碳战略,把建设低耗高效“无泄漏装置、无异味厂区、绿色洁净企业”作为重要目标,被评为中国石化节能减排先进单位,首次获得“广东省辐射安全与防护示范单位”称号,连续第5次获得广东省环保诚信企业绿牌。多套装置获得广东省石化行业能效对标“装置类领跑者”称号,公司获得全国乙烯行业能效领跑者第1名,连续第9年被评为“石油和化工行业能效领跑者标杆企业”。(张亚培 李明静)

与防护示范单位”称号,连续第5次获得广东省环保诚信企业绿牌。多套装置获得广东省石化行业能效对标“装置类领跑者”称号,公司获得全国乙烯行业能效领跑者第1名,连续第9年被评为“石油和化工行业能效领跑者标杆企业”。(张亚培 李明静)

与防护示范单位”称号,连续第5次获得广东省环保诚信企业绿牌。多套装置获得广东省石化行业能效对标“装置类领跑者”称号,公司获得全国乙烯行业能效领跑者第1名,连续第9年被评为“石油和化工行业能效领跑者标杆企业”。(张亚培 李明静)

的数据掌握火炬气排放实况,有效管控 VOCs(挥发性有机物)排放,让企业火炬功能归回到应急排放而不是日常排放,对生产尾气应收尽收。

扬子石化将有计划、分步骤积极稳妥推进其他火炬在线监测系统项目,在“十四五”期间做到全覆盖,全力推进绿色低碳高质量发展。

(李维)

扬子石化首套火炬在线监测系统运行

本报讯 9月25日,扬子石化首套火炬在线监测系统通过南京市生态环境局验收,正式上线运行,这是扬子石化推进绿色企业创建的又一新举措。

为落实地方政府的高架火炬环境管理办法,扬子石化在南京市生态环境局的帮助下,于9月在贮运厂液体成品作业区建成首套HR-VOCs(高

反应性挥发性有机物排放)火炬在线监测系统,可监测乙烯、丙烯、丁烯等多种挥发性有机物,可测量火炬热值,并采用实时云数据更新,同步生成报表和图表,便于用户和监管部门及时了解火炬气排放状况,第一时间采取应对措施。

该系统是南京市生态环境局在扬子石化的第一个试点,通过实时上传

的数据掌握火炬气排放实况,有效管控 VOCs(挥发性有机物)排放,让企业火炬功能归回到应急排放而不是日常排放,对生产尾气应收尽收。

扬子石化将有计划、分步骤积极稳妥推进其他火炬在线监测系统项目,在“十四五”期间做到全覆盖,全力推进绿色低碳高质量发展。

(李维)

江汉油田加快生产运行节奏保上产

周优化滚动,每日督促运行,细化分解生产任务,全力加快节奏,在各大油区掀起上产热潮。提前启动钻前准备,各油气区域按照开发方案提前做好准备工作,加快手续办理、工农协调及钻前施工,确保钻机有序衔接,单井平均施工周期缩短。清河油区预计11月底可以完成全部钻井任务,其他各油区均可在年内完成全年钻井任务。

油田围绕全年产量目标任务,倒排工期,做好钻井、作业、地面工程、物资供应等各项工作的统筹协调,每

更加精干高效。通过队伍调整及队伍引进,作业运行效率和质量均得到较大提升,平均单井节约钻井时间近4小时,周完井次数从年初40井次上升至64井次,年作业能力达3000口以上。

油田大力加强常态化疫情防控下的重点井和项目的物资保障,对所需物资进行全方位梳理,掌握每一个库房、每一批次物资的进货信息和质检信息,做到人员随叫随到,物资随到随发,确保进货、发料不断档。

国内首个百万吨级CCUS项目设计完成

本报讯 9月15日,石油工程设计公司完成的我国首个百万吨级CCUS(碳捕集、利用与封存)项目——《胜利油田高89-樊142地区二氧化碳驱油与封存示范工程》初步设计,正式获得胜利油田批复,标志该项目进入实施阶段。

胜利油田高89-樊142地区CCUS是我国首个百万吨级CCUS全产业链示范工程,可提升企业碳减排能力,为胜利油田带来经济效益。

自成功中标高89-樊142地区CCUS项目勘察设计后,石油工程设计公司迅速成立项目团队,根据投产目标倒排工期,挂图作战。在一个月时间内,通过重新选址、优化布置、立体设计等,成功实现整个工程“不新增征地”目标,有效解决油藏方案不断调整、高含二氧化碳采出液集输及处理方案优化论证、建设单位分工协调界定等问题,确保2278个初步设计文件顺利获批。

(尹倩 韩娟娟)

荆门石化光伏发电项目启动

本报讯 近日,荆门石化首个光伏发电项目正式启动,加快推进绿电使用。

该项目充分利用厂区屋顶、空地等场约7.86万平方米进行建设,光伏发电装机容量7860千瓦,建成后预计年发电量近860万千瓦时,可节约标准煤1057吨,减少二氧化碳排放8570吨。

前期,该公司成立光伏发电项目

组,进行现场勘测调研,论证通过光伏发电项目正式启动,加快推进绿电使用。

该项目充分利用厂区屋顶、空地等场约7.86万平方米进行建设,光伏发电装机容量7860千瓦,建成后预计年发电量近860万千瓦时,可节约标准煤1057吨,减少二氧化碳排放8570吨。

为提升客户消费体验,在大量收集客户意见建议后,销售公司组织开发新系统,并在云南石油试点推广。新系统通过集成服务平台,实现与周边系统的数据交互和应用集成,运用云计算、分布式数据库等新技术,增加支持单位客户多级账户管理、无卡支付、线上开票等功能,满足多种业

(代泽万 邓勰作 骆冬梅)

云南石油首家成功上线新加油卡系统

本报讯 9月21日,中国石化新加油卡系统在云南石油1370座加油站发卡网点完成旧系统切换并正常运营,实现在云南石油首家上线成功,目前各项流程运行正常。

为提升客户消费体验,在大量收集客户意见建议后,销售公司组织开发新系统,并在云南石油试点推广。新系统通过集成服务平台,实现与周边系统的数据交互和应用集成,运用云计算、分布式数据库等新技术,增加支持单位客户多级账户管理、无卡支付、线上开票等功能,满足多种业

务需求,克服原来操作烦琐、支付体验差、财务数据核对复杂等弊端,有效提高业务运营效率。

该系统实现站级一体化和线上线下支付一体化,具有数据完整、交易安全、风险实时监控