

“一条龙”抓降本减费

秦紫函

面对主供炼厂检修、疫情防控、资源偏紧等挑战,湖南石油围绕物流降本减费做文章,紧盯一次资源到位率,开展运距复核跨区优化,提高二次配送精准度,“一条龙”抓实物流各环节降本减费,“锱铢必较”省出数千万元。

“一条龙”降本减费就是要注重全局把控,又不忽略每一个细节。换句话说,应将眼光放长远,掌握全局情况,统筹管理、多环节入手、整体优化。但长远的眼光绝不是好高骛远,“一屋不扫”,而是着眼全局的同时脚踏实地,实时把控每一个细节,规避看似无大碍的小问题,避免发出各种想当然的“死命令”,让各项工作“行稳致远”。湖南石油从全局出发设计了运输路线,但实际路况并不完全符合预期,每当这个时候,他们就会派人现场核查,力求每条线路最优、不放过任何一个细节,仅这一项做法,就为这家企业节省数百万元。

“一条龙”降本减费需要用好、用活新技术。大数据分析就是一项典型新技术,湖南石油用它动态掌握全省加油站库存情况,提高二次配送精准度。当前,集团公司正在推进数字化转型,很多以前苦恼却无法解决的难题,现在都有了信息化、数字化解题的新思路。降本减费是一项长期工作,要苦干,更要巧干,用好信息化、数字化等技术,取得最优的工作成果,创造更大价值。



洛阳石化高标号汽油销量超计划

本报讯 11月,洛阳石化高标号汽油销量超计划1.28万吨,计划完成率达121.37%,增效显著。

11月受疫情影响,河南省汽油市场受到很大冲击。洛阳石化及时调整经营策略,瞄准省外市场,加大对山西、陕西、湖北等石油公司及新开发市场销售力度。实行挂图作战,每天紧盯生产状况、库存量和出厂任务,强化产品出厂统筹;加强与销售华北公司等沟通,并派专人到郑州铁路局协调油品运输,持续提升高标号汽油销量。(李睿吴飞)

广州石化被评为广东能效领跑者

本报讯 在近日召开的广东省石油和化学工业协会2020—2021年广东石化行业能效(水效)对标工作总结表彰会上,广州石化被评为广东省能效领跑者企业(原油加工),这是广州石化连续第六年获此荣誉。此外,广州石化还获得广东省水效领跑者(原油加工)称号,3号常减压蒸馏装置、重油催化裂化装置、2号连续重整装置、低压聚乙烯装置等4套装置能效指标领先。

(黄敏清 王涛)

九江石化打通航煤水路出厂流程

本报讯 11月29日,装载着2040吨九江石化3号喷气燃料的油轮驶离九江石化1号码头,驶往专用油库。此次成功打通航煤水路出厂流程,对九江石化进一步拓展航煤市场具有重要意义。截至11月底,该公司专用航煤产销量达2.1万吨。

为满足专用油品需求、实现创效增效,九江石化提高航煤生产产量,并加强产销协调,及时与相关单位沟通协调,落实配置计划和运输组织。通过各环节无缝衔接、各装置紧密配合,有效做大航煤出厂量。(胡国华 邓 颖)

浙江石油与烟草公司开展合作

本报讯 12月2日,浙江石油与中国烟草浙江公司在杭州签署战略合作协议。根据协议,双方将在品牌运营、商品合作、物流共建等方面开展合作,共建协同、共享、共赢的智慧零售生态圈。

浙江石油是浙江省最大的成品油和车用天然气销售企业,在营网点2100多座,平台粉丝量达2060万。浙江石油与中国烟草浙江公司在客户群体、业务模式、转型发展等方面具有较强共通性,其联动将收到一加一大于二的协同效果。下一步,双方将进一步分享会员数据,互认会员身份,共享会员权益和资源,进一步拓展会员发展空间,为会员提供更多增值服务。(吴斌才 舒志国)

涪陵页岩气田全力增产提升温暖指数

截至12月6日,累计生产天然气66.75亿立方米;12月以来进一步加快11口新井投产建设,保障供暖季天然气供应

本报讯 记者戴莹报道:今年以来,江汉油田涪陵页岩气公司全力增产上产,截至12月6日,累计生产天然气66.75亿立方米;12月以来,进一步加快11口新井投产建设,保障供暖季天然气平稳供应,提升寒冬里的温暖指数。

涪陵页岩气公司全力打好资源扩充战,强化基础地质研究,压裂效果评价、开发动态评价等工作,科学部署探井、评价井等井位,加大白马常压、复

兴陆相凝析油气等接替阵地增储上产力度,积极落实储量。在白马区块,该公司优选区块有利地带,布局开发试验井组和扩边控边评价井,力求通过评价井、试验井组这些“侦察兵”,精准探明白马区块储量。持续优化开发技术,强化白马区块钻井提速提效、压裂试气提质提产工作,努力提高白马常压气井试气产量,增强开发效果,为白马区块储量升级提供依据。目前,白马区块探明储量申报通过了国家相关

部门验收,进一步增加今冬明春天然气保供家底。

加快新井产能建设,全力将产能变为产量。他们采取新井方案早落实,钻前早开工、供气供电强保障、钻井压裂提速提效、集气站快建快投等措施,强化工序衔接,不断加快新井投产。投产过程中,技术人员实施井工厂、丛式井等模式,实现快速投产;实施流水化、标准化、橇装化作业,有效减少采气设备安装时间,缩短整体建

井周期。同时,还优化投产工艺,充分利用现有工艺流程及闲置设施设备,节省建产时间、节约投资,实现优质建产;优化钻井地质导向,提高优质储层钻遇率;大力推广强造缝、强加砂的压裂新工艺,增强储层改造效果,不断提高新井测试产量。前11个月,涪陵页岩气田投产新井96口,累计增产7.66亿立方米。

实施增产措施提高老区产量。涪陵页岩气田焦石坝老区已连续开发9

年,产量递减严重,稳产难度大。针对这一情况,该公司结合气藏综合治理要求,加强老井产气、产水量核实,系统录取各类动态资料,探索提升单井产量技术、水平井剩余气精准挖潜技术,打好排水采气工艺组合拳,精准制定增产措施,一口井一口井地增气,不断夯实气田稳上上产基础。前11个月,涪陵页岩气田实施排水采气措施316井次,累计措施产气超6亿立方米。



建设光伏项目为村民增收

扬子石化帮扶江苏省淮安市淮阴区林圩村建设的384千瓦分布式光伏发电项目,2月建成并网发电。截至12月7日,累计发电超30万千瓦时,为帮扶村增加超21万元的集体收入。据悉,该项目主要为扬子石化生产装置供电,以后每年可为帮扶村增加30万元收入。图为扬子石化员工查看光伏发电项目运行情况。李树鹏 摄 罗磊 文

长城润滑油杯
新闻摄影竞赛

一顿火锅招来一个车队

张洁 王鹏

“张总,我在中石化的司机之家吃饭呢,现在马上过去!”近日,河北某运输车队司机李师傅,在河北沧州石油司机之家吃饭时接到货主电话,要求天黑前将货物送到,于是赶紧吃完碗里的饭菜驾车离开。

李师傅与司机之家结缘于一周前。那天,李师傅到沧州石油黄骅3

站加油,碰巧加油站正在举办“司机之家火锅节”活动。

“加油站还能吃火锅?”李师傅十分好奇,品尝了加油站提供的“火锅鸡”后赞不绝口,于是立即向车队负责人汇报,并在朋友圈里分享了自己“加油站吃火锅”的经历。

沧州石油趁热打铁,迅速与该车队负责人取得联系,邀请他们到沧州石油参观座谈,进一步洽谈合

作。座谈中,沧州石油详细介绍了柴油卡车加油优惠政策,以及司机之家免费洗衣、洗澡、休息、停车及餐饮等服务,阐释了中国石化先进的油品质量管理理念,并向客户赠送了“火锅节”体验卡,邀请客户继续吃火锅。

该车队负责人对中国石化的油品质量和服务都很满意,于是为车队办理了30张加油卡。

3小时成功扑灭山火

王静 刘强

“3个多小时,终于把火全扑灭了,可以回去睡个安稳觉喽!”11月28日凌晨,石油工程建设公司河南油建公司广熾项目部珊田线定向钻五机组组长张昕,长舒一口气,用袖子擦了把汗,没心想把红工衣上的灰烬全都抹到脸上,瞬间变成“花猫脸”,引来工友一阵哄笑。

27日20时20分,该项目部员工颜桂巡检工地时,突然发现不远处山上燃起熊熊大火,来不及多想,第一时间通知张昕,并拨打119火警电话。张昕接到电话后立即叫上同事,携带应急灭火器往山上跑。

周围山高林密,加上天气干燥,如机组长张昕,长舒一口气,用袖子擦了把汗,没心想把红工衣上的灰烬全都抹到脸上,瞬间变成“花猫脸”,引来工友一阵哄笑。

27日20时20分,该项目部员工

着火点偏僻,交通不便,消防车赶来时,张昕等人已经扑灭大火。他们联合消防员一起检查现场,防止复燃。看到中国石化的员工有这么强的组织能力和应急救援能力,消防人员点赞道:“多亏了你们才没酿成大祸!”



中原油田持续开展扶躺控躺专项治理工作,恢复关停井生产,实现东濮老区稳产增效

高效扶躺井 增油促上产

本报讯 中原油田8月以来持续开展扶躺控躺专项治理工作,引导各采油厂加强油水井生产动态管理,及时预警分析生产异常,提前落实稳上上产措施,做好扶躺控躺工作,确保油井保持良好状态,截至12月5日,已累计完成近400口油井治理。

“为了确保控躺工作有序推进,前期工程技术管理部牵头组织各采油厂对现有躺井进行分析和评估,并根据每口井停产前的产量情况,排出治理运行表。”中原油田工程技术管理部井下作业室主任卢希文说。为加强运行过程管控,该部按照运行表每天核査,

确保作业队伍按计划推进;出现计划外的躺井时,该部对其进行审查后再报修。

配备充足的作业队伍力量。针对东濮老区作业队紧张的现状,在保障储气能力建设的同时,中原油田采油气工程服务中心协调作业、特车等生产单元调集优势资源,确保运行无缝对接。此外,该中心还从机关和后勤抽调有资质人员充实进作业队,作业队实行等停穿插施工、班组互助互动等生产方式,确保维护井干得快、措施井成功率高。该中心作业时效好于去年同期。

各采油厂以扶躺控躺专项治理工

作为契机,坚持管理与治理并重,持续加大躺井治理力度。文卫采油厂建立由技术、管理、监督等人员参与的多方现场会诊制度,全面分析躺井原因,制定治理措施,并将多方会诊从会议室搬到井场。濮城采油厂强化防治结合,一方面持续优化作业施工方案,把好人井材料关,避免因管理问题出现“短命”井;另一方面及时处埋油井小问题,及时调整不合理生产参数,延长油井生产寿命。扶躺控躺专项治理工作开展以来,该厂累计完成躺井复产90井次,免修期超500天的长寿井占比达42%。

(杨静丽 杨建华)

集团公司发票电子化项目通过验收

本报讯 近日,中国石化“电子发票电子化报销、入账、归档”试点项目通过国家相关部门验收,专家一致认为中国石化相关工作取得显著成效。

为加快增值税电子发票推广应用,降低企业交易成本,国家档案局、财政部等在2月发文,选取部分国企开展增值税电子发票电子化报销、入账、归档试点工作,中国石化入选首批试点单位。共享服务公司作为项

目组成员,持续优化提升费用报销电子会计档案等系统,推动集团公司200多家分(子)公司启用电子发票等进行报销提报、审核、入账、归档。据测算,集团公司全面推广电子发票和财务公司电子回单后,每年可节约大量纸张、减少库房占用,无纸化业务处理流程有效实现数据无缝集成,进一步促进财务自动化、智能化,降低管理成本、提升工作效率。(顾能 陈洪瑞)

胜利油田建成抽油机综合提升示范基地

本报讯 日前,胜利油田初步完成国内上游企业抽油机综合提升示范基地建设,通过抽油机、工艺技术、电力技术、井口装置和班组岗位现场标准化改造,示范基地15口油水井已无须专职人员管护。据了解,胜利油田将以该示范基地为模板制定“抽油机精益管理建设规范”,在15家采油厂进行深度推广应用。

胜利油田以“三标”建设为切入点,形成“三室一中心+注采站”模式和“大岗位”设置,并梳理出与现场管理相适应的设备操作规程、巡回检查规程、保养规程及应急处置措施,提升设备使用管理水平。在抽油机标

准化方面,他们采用免维护轴承,免维护周期由半年延长至8年;以永磁电机为基础,在部分油井中应用半直驱抽油机、直驱抽油机,取消皮带和减速箱系统,提高传动效率,综合节电15%以上,对仍需使用皮带的设备,则探索应用新型电机滑轨,使更换皮带由30分钟缩短为10分钟。在工艺技术标准化方面,规范油、水管线所用材质和喷砂除锈表面处理,使穿孔率大幅下降,防腐周期大幅延长。在电机技术标准化方面,优先考虑自发自用、就地消纳,应用太阳能光伏、直流母线群控节电技术,综合节能约14%。(田真)

茂名石化柴油月出厂量首超50万吨

本报讯 11月,茂名石化紧抓市场需求旺盛时机,开足马力生产,累计出厂柴油52.35万吨,同比增长57%,月产量创历史新高,首次突破50万吨大关。

为保障柴油市场供应,装油车间积极畅通炼油生产后路,加强与上游生产装置联系,未雨绸缪做好“挖渠放水”工作,通过增罐扩容,改造完善

柴油管调系统和相关储罐、管线和机泵,做好柴油储输工作。装油车间充分发挥管道输送优势,加强与西南管道沟通,快速响应需求计划,争分夺秒出厂市场急需的柴油;依托自动化装车系统,开展装车劳动竞赛,调动装车员工积极性,提升装车效率,每批车从进厂到出厂用时缩短30分钟以上。(李亦松)



12月6日,中国石化在马鞍山首座加氢站——安徽马鞍山石油雨山路氢光电建站建成投运,氢气日加注量达500公斤,加满一辆公交车仅需5至10分钟。这是安徽石油第三座集加氢、加气、充电、光伏发电、汽服、便利店为一体的综合能源服务站。图为该站服务现场。孙德荣 摄 汪燕文

镇海炼化改造装置增产丁二烯

本报讯 镇海炼化丁二烯尾气加氢装置优化升级改造后投产一年来,截至目前累计增产丁二烯1300多吨、富丁二烯碳四烃1.3万吨,增效超2000万元。

该装置是国内首套工业化实现选择性加氢制丁二烯的装置,采用工程建设公司、北化院和镇海炼化共同开发的第三代炔烃选择性加氢技术,应用低温、低压、高循环比和非贵金属催化剂实现炔烃高选择性、高转化率的加氢技术增产丁二烯。

装置2020年11月完成升级改造投产后,相关单位积极开展催化剂性能跟踪、装置长周期运行攻关,开创性地新增了氮气快速冷却线、精准预硫化工艺,降低了催化剂超温结焦风险,完善了相关工艺包,不断摸索工艺参数最优值,提高丁二烯尾气碳四附加值,确保工况稳定。目前,装置运行平稳,收到预期效果,据测算该装置年回报率达44.8%。

(李思禹)