

企业短波

河南油田盘活土地建设新能源项目

本报讯 今年以来,河南油田深入开展存量土地循环利用研究,加大新能源项目用地保障力度,1月至6月,共盘活25万平方米存量土地用于建设33个新能源项目。

对油田边远区域待用、低效土地及废弃井场土地进行现场勘察,全面摸排土地要素和再利用情况,结合新能源项目建设需求,对土地使用效能进行综合评价,遴选出符合要求的存量土地资源。据悉,该油田在盘活的存量土地上建设的33个新能源项目年发电量可达9800万千瓦时,助力减少碳排放。

(常焕芳 沙艳梅)

中科炼化98号汽油产量同比增33%

本报讯 今年以来,中科炼化抢抓市场机遇,优化油品结构和装置工艺,严控油品质量,大力提升98号汽油产量。1月至6月,98号汽油产量同比增长33%。

他们及时调整生产方案,科学优化催化裂化装置及汽油吸附脱硫装置相关工艺参数,精准控制汽油辛烷值和芳烃含量。加强调和流程管控,优化汽油调和比例,有效保障油品质量。强化生产运行管理,加强关键设备运行参数监控,确保生产过程安全可控,装置运行安全稳定。

(李翰霖 朱虹宇 李城伟)

化销华北为客户定制化开发聚丙烯产品

本报讯 近日,某彩印行业战略客户连续第5个月稳定采购济南炼化高附加值聚丙烯产品,标志着化销华北成功推动该产品实现定制化开发。

在针对涂覆领域开展的专项调研中,化销华北发现该客户为进一步提升印刷速度和质量,迫切需要开发出可满足高速加工需求的涂覆原料。为帮助客户解决难题,他们联合北化院、济南炼化成立专业服务团队开展技术攻关,根据客户生产设备及工艺技术,优化催化剂参数配比,科学调整生产工艺,现场指导客户开展多次试料试验,最终生产出性能优异、质量稳定的彩印覆膜用定制化聚丙烯产品,获得客户好评。截至目前,该客户累计采购该产品5000余吨。

(陈益轮 白著敏 张思)

湖南石油润滑油销售额同比增长60%

本报讯 今年以来,湖南石油深挖市场潜力,强化考核激励,灵活开展营销,提升服务水平,全力做大润滑油销售业务。上半年,润滑油销售额同比增幅60%,排名销售企业前列。

该公司与润滑油业务人员共同开展市场调研,以网格化方式摸排区域存量市场,实施定制化营销服务措施,大力开发终端客户。每周通报销售进度、扫码红包参与率等任务完成情况,充分调动全员扩销增量积极性。开展“线下+线上”组合营销,灵活用好加油赠券、购物送加油充值金等线下优惠措施,将长城润滑油纳入直播带货及线上商城重点商品,同步开展润滑油免费工时费换油服务,增强客户黏性。携手140余家汽修厂共同打造“加油站买油+汽修厂换油”零售新生态,为门店周边客户提供换油服务,持续提升客户满意度。

(刘谦肖志)

贵州黔南石油直分销量大幅增长

本报讯 贵州黔南石油深耕成品油直分销市场,抓实市场调研、客户开发、管理提升等工作,不断做大做强直分经销业务。上半年,新开发直分经销商453家,直分销量同比增长32.1%,在省公司排名前列。

该公司紧盯重点工程建设招市场,对全州重大工程和重点项目进行全面摸排,分解落实客户走访责任清单,强化专项考核激励,提高客户开发效率。利用邻省、州、县的区位优势,开展网格化市场调研,根据客户消费习惯及需求变化,落实“一户一策”服务方案,全力稳定优质客户、挽回流失客户、发掘潜在客户。

(陈童花)

中国石化供应商

锡安达防爆电机

与世界同进步

电话:0510-83591888 83591777

网址: <http://www.xianda.com>

单位:江苏锡安达防爆股份有限公司

学习贯彻二十大精神 实施高质量发展行动 加快建设世界一流企业

华北石油工程精心制定施工方案,实施点对点技术帮扶,开展复杂故障专项整治,提升钻井施工质效

一体化钻井施工服务油气勘探开发

王军 曲星远

7月10日,华北石油工程50853HB钻井队承钻的东胜气田首口三维绕障示范水平井顺利完钻,单井刷新30井区水平井钻时最短、直井段钻速最快等10项纪录,钻井周期较设计周期缩短50%,提速提效显著。

单井屡破纪录,离不开钻井工程技术的支撑。今年以来,该公司加大复杂故障专项整治力度,优化工程技术施工方案,全面提升服务保障能力,助力油气勘探开发提质增效。上半年,钻井进尺完成年度计划任务的57.52%,钻井、固井、压裂等效率均创历史最好成绩。

精细配套,一体化服务钻井施工

“在JH55P7井施工中,我们通过三维斜井段、三维水平井段分类实施针对性技术措施,收到预期效果。”

该公司技术发展部负责人焦延安介绍。

焦延安提到的这口井,是华北油气分公司在泾河油田部署的首口双三维五段制的二级结构水平井。在华北石油工程40404钻井队精心施工下,该井最终以全井平均钻速13.30米/小时、钻井周期较设计提前9.04天的速度高效完钻,被华北油气分公司评为提速提效优质井。

今年以来,为进一步提升河南油田老区部分复杂井施工效率,华北石油工程组织钻井、固井、压裂专业的技术专家、项目部技术人员及一线施工人员,成立联合攻关小组,加强钻井工程施工全过程跟踪和针对性分类指导。小组成员针对不同井况,从技术管理、生产运行、装备及项目管理等方面入手,精心制定施工方案,分专业优化完善各环节技术措施,以一体化服务助力油气勘探开发提质增效。上半年,该公司完钻的阳页油1HF井,创

河南油田17项钻井和压裂纪录;压裂的顺北10斜井,证实了顺北油气田中部油气区整体含油气。

精准指导,点对点技术帮扶

“今年以来,我们在华北工区以48%的钻井队伍占比,完成了62%工作量,同期施工井次创历史新高。”该公司钻完井技术专家闫永辉说。上半年,他先后到7口井开展驻井帮扶,为钻井队开展现场指导,帮助解决施工难题。

今年初,该公司先后有9口井因井况复杂,施工进度较慢。为推动落后井赶上正常生产进度,他们组织开展复杂故障提级管理专项行动,对各工区出现的井漏、稠油凝管、井眼缩径等复杂情况进行专题分析,结合每口井的地层和井况,“一井一策”制定方案,通过每日动态预警预报、专家驻井帮扶指导、邀请甲方地质及工程



增产氯化聚乙烯产品保供市场

扬子石化抢抓市场机遇,及时调整产品结构,生产和保供市场急需的氯化聚乙烯系列产品,实现多产快销、快产快销。截至目前,氯化聚乙烯总产量超计划10%。图为7月21日该公司组织氯化聚乙烯产品出厂。

达军摄

西北油田酸压新工艺助力稳产上产

本报讯 今年以来,西北油田完井测试管理中心加大超深井裸眼分段酸压工艺推广应用力度,有效破解超深井油气藏分段改造难题,积极助力油田稳产上产。截至目前,该工艺已在“深地一号”工程成功应用12井次,累计动用27个油气藏。

酸压工艺具有快速解堵、沟通范围大等优势,是改造碳酸盐岩储层断

控型油气藏的常用措施。但在超深井、高温高压井应用中,难以同时对多个油气藏进行分段压裂改造。为解决该问题,该中心成立技术团队,开展针对性研究。他们深入分析断控型油气藏特点,结合裸眼分段酸压施工要求,在多口井开展试验性探索。通过“一井一策”制定完井施工工艺及酸压工程方案、优化通井工艺、优选配套工具

组合、对关键设备进行升级改造等措施,最终形成一套可满足碳酸盐岩高温高压井裸眼分段酸压需求的特色工艺。该工艺可一次性动用3至5个油气藏的储量,可同步完成多段压裂改造,大幅提升作业效率。在顺北4-5H井应用中,一次性对3个油气藏进行分段酸压改造,获得日产1360吨原油的高产量。

(汤继超)

茂名石化完成重油加氢装置大修

本报讯 近日,催化剂注入茂名石化重油加氢装置反应系统,标志着该公司历时75天完成装置大修,实现顺利开车。

此次大修前,该装置已实现连续安稳运行380天。为进一步优化装置运行,该公司于今年4月下旬开始,对该装置进行首次大修。他们及早谋划

制定项目管理手册和安全、环保、质量等专项方案,对装置隐患进行梳理,列出隐患治理清单,编制整改方案,细化各项措施。建立大修网格化管理体系,分区管控施工风险、统筹看板管理,确保停车吹扫期间施工作业票安全落地、盲板安全清拆。他们创新采用“设备专业小组+三级网格员”的质

量管理模式,对装置实施清单式管控,层层压实质量责任。从时间规划、施工空间及材料利用等方面着手,统筹优化大修流程,最大限度提升大修效率,降低检修费用。围绕检修重点难点,开展专项攻关,收到停得稳、修得好、开得顺的预期效果。

(刘丽娜 刘莹莹)

国工厄瓜多尔子公司业绩获业主表彰

本报讯 近日,由国际石油工程公司厄瓜多尔子公司施工的TMBD-002井以166万桶的回注总容量打破单井回注量纪录,ISHB-044H井实现日产量2386桶并荣登厄瓜多尔单井产量榜首,获得业主厄瓜多尔国家石油公司和总承包方CCDC两家公司的表彰。

TMBD-002井和ISHB-044H井是厄瓜多尔国家石油公司部署的重点井。国工厄瓜多尔子公司积极做好生产、安全、设备维护和后勤保障工作,细化施工组织方案、施工应急预案。在ISHB-044H井施工中,该公司钻井队和钻完井液技术服务队密切配合,以缜密的生产组织、设备保障和

优异的钻完井液性能,保障该井顺利完成。在TMBD-002井的施工中,他们以优良的工艺设计,严格的岩屑粒径、泥浆性能和回注压力控制标准,实现对回注地层孔隙的高效利用,使回注总容量突破设计上限,达166万桶,获得业主高度认可。

(姜军伟 盖龙吟)

石家庄炼化移动式二维码智能称重系统投用

本报讯 7月17日,石家庄炼化在渣油加氢装置现场,首次应用移动式二维码智能称重系统完成危险废物称重工作,标志该系统完成升级改造后投用成功。

6月,该公司以原有智能称重系统为基础,启动移动式二维码智能称

重系统升级改造工作。在保留自动扫码、智能称重等功能的同时,增加移动操作、实时采集等功能,可实现快速精准称重,有效避免人工操作可能带来的称重不准确、数据记录出错等问题。自动称重扫描二维码可全面记录危险废物称重数据、移动轨迹等信息,

为企业对危险废物生命周期开展跟踪管理提供了有力保障。该系统投用后,危险废物无须先转移到固定地点再进行集中称重处置,可实现即产即清,有效降低转运风险,提高处置效率。

(王叶敏 曹艳珠)

专业专家研讨提速提效方案,共同解决生产难题。今年以来,12名专家深入各工区开展点对点帮扶指导10余井次,推动整体生产时效进一步提升。

上半年,该公司“四提”目标区块钻井周期同比缩短3.91%,压裂效率提高11.99%,在多个工区的故障复杂率进一步降低,先后在13口重点井刷新28项施工纪录。

精准把关,从源头控制质效

“顺北805斜井地层岩性多样、不同地层压力各异。开工前,我们组织专家对施工方案进行论证和推演,进一步完善各环节技术措施,从源头避免施工风险,该井施工中未出现任何异常。”该公司钻完井技术专家张荆州介绍。日前,该井钻井周期缩短了26.3%,刷新顺北油气田311.2毫米钻头井深最深纪录。

新井方案设计包括油藏工程设计、钻井地质设计、钻井工程设计及采油工程设计。华北石油工程负责的钻井地质设计及钻井工程设计环节,通常以油藏工程设计为基础。该公司按照地质工程一体化、地上地下一体化的原则,集结油藏地质、钻井工程、测录井等专业技术力量,群策群力优化工程技术施工方案设计,既满足油藏开发需求,又兼顾提速提效。他们深入研究不同工区地层特点,全面分析梳理潜在风险,细化各环节施工措施和技术方案,从源头把控施工效率和质量。

得益于细致准确的施工方案,施工质效一再提升。6月底,该公司新疆工区获西北油田流动红旗10面,创历史最好成绩。完成的华北油气分公司阳煤1HF井,填补了国内深层煤层气井领域空白,刷新中国石化煤层埋藏最深和单井压裂注入液量、加砂、排量最大等施工纪录。

巧施策为增压机组降温

王媛 贾勇涛

“冷却水温度89摄氏度,比以前降低了近10摄氏度,其他部位温度参数正常。”7月14日,中原油田天然气产销厂文留输气管理区文二联增压站运行值班长桑维阳检查5号增压机运行情况,通过生产信息系统中上传了机组自控系统监测图片。

温度降低近10摄氏度,意味着该站前不久开展的大型增压机组高温整治行动收到良好效果。

入夏以来,连续出现高温天气,该站两台已服役近13年的大型增压机组相继出现排气温度高、水温高、空气温度高的“三高”现象。高温不仅导致大型压缩机自控系统频繁自动停机,还影响了集输系统稳定供气。

为尽快帮增压机组降“三高”,文留输气管理区组织技术骨干成立机组高温整治攻关小组。小组成员密切跟踪机组运行情况,逐台记录故障机组从开机启动到因温度过高而停机期间的热谱图,认真分析机组润滑油成分,试图查明运

行温度发生异常的原因。

经过一段时间的观察,他们发现机组空冷散热器周边空间狭窄影响大型机组散热导流,是造成机组温度过高的原因。在全面收集现有降温措施的效果数据的基础上,他们科学制定综合性降温措施。通过引进新型温控器并更换故障温控器,有效解决了运行过程中水温高的问题。通过在热气容易聚集的进排气口等部位安装新的散热对流通道,对空冷器散热翅片进行更换,对散热器管道进行清洗等措施,进一步提升散热导流效果。

7月14日11时,室外气温高达39摄氏度。为验证大型增压机组高温整治行动效果,文留输气管理区负责人带着攻关小组成员来到现场检查机组运行情况。

“排气温度从145摄氏度降至135摄氏度,水温从98摄氏度降至89摄氏度,空气温度从70摄氏度降至50摄氏度。”看到增压机组现场控制柜监控屏幕显示的机组温度数据大幅降低,大家脸上露出满意的笑容。

加能站旁帮车主灭火

李玉军

“车辆着火了,车上没有灭火器,请来帮忙呀……”

7月20日16时30分,山东省济南市历下区经十路上正值车辆高峰期,车流如织,络绎不绝,突然有辆小型轿车发生自燃,车主大声呼救。

山东济南石油123加能站坐落在经十路北侧,站长郑洪刚听到有人呼救后,放眼望去,看到加能站对面约60米处,有辆小轿车正冒着白烟和火苗,车主着急地挥着手,无可奈何地大声呼救。郑洪刚立即停下手头工作,迅速拎起一个灭火器,并招呼当班员工吕元宇也带上灭火器,两人快速跑向自燃车辆。

因自燃车辆在加能站对面,郑洪刚和吕元宇跑步绕过红绿灯路口,很快来到自燃小轿车旁边。两人选择在车的上风处,将灭火器上

下颠倒几次,一手紧握灭火器把柄,一手拔出插销,紧抓灭火器喷管,迅速向车辆着火部位喷射。

因车辆着火处在发动机部位,车前盖又无法打开。郑洪刚与吕元宇分工合作,一人从车前方缝隙处向里喷射,另一人则从车前侧盖缝隙处向里喷射。这时,火苗再次从雨刮器处冒出,郑洪刚及时转换位置,从雨刮器的缝隙处向里喷射……

5分钟后,火势已得到有效控制,只有微烟从发动机处冒出。郑洪刚正准备打开车前盖查看是否有余火时,消防车辆赶到现场。

经消防人员迅速处置后,火被扑灭。两人看到车辆已经安全,准备回站。车主紧紧握着两人的手深表感谢。

走近一线



江汉油田开展关停油水井复产专项工作,抓实注水方案执行,优化采液注水结构,强化异常单元管控,有序推进老区重点单元一体化治理。目前,原油自然递减率同比进一步下降,创近10年最好水平。图为7月10日,江汉采油厂技术人员检查油井渗水量。

李东勇 摄 谢江文