

◆基层动态◆

油田公司

召开地理防盗罐建井模式现场会

本报讯 近日,油田公司在子北采油厂召开了地理防盗罐建井模式现场会。油田公司副总经理许广才、石油研究院延安分院、油田公司各相关部门及各采油厂负责人参加了会议。子北采油厂副厂长刘忠民及技术人员作为该项技术的专利发明人深入系统地介绍了地理防盗罐的建造技术和应用效果。与会各采油厂代表还围绕“如何进行该项技术的开发和应用”展开了深入讨论。此次会议以子北采油厂地理防盗罐建井模式为范例,通过现场讲解、观摩、模拟应用等方式,使更多的采油单位参与学习、交流地理防盗罐建设经验,会议总结了目前油田公司“地理防盗罐”的建设成果,并安排部署了下一步工作重点。

子北采油厂新型防盗地埋罐,罐顶距地面0.5-0.7米,罐底距地面1.75-2.0米,罐内温度一般不低于15℃,原油粘度不会影响泵油生产。罐内加装2个立柱进行支撑,泵油口和进油取样口的小孔板通道与管道口、盲板和孔板错位设置,阻断盗油者用软管伸入罐内虹吸或下入潜液泵抽吸以及用筒提、勺舀的通道,从而达到防盗的目的。(郭琰炯)

永坪炼油厂

汽柴油升级项目掀起大干热潮

本报讯 集团公司2013年重点项目永炼汽柴油升级项目施工现场,塔吊林立,机器轰鸣,火花飞溅,一片繁忙大干景象。截至6月底,该项目已累计完成投资16468万元,土建工程全部完成,安装工程全面展开。

永炼汽柴油升级项目主要包括:90万吨/年汽油精制装置、140万吨/年柴油加氢装置、20000标立/小时制氢装置,以及配套改造工程。该项目总投资116010万元,2013年计划投资87240万元。

永坪炼油厂克服了拆旧建新、场地狭小等诸多困难,争分夺秒抢工期,加班加点赶进度。7月份该项目将进入大规模安装阶段,为此,永坪炼油厂积极开展劳动竞赛活动,统筹安排,强化落实,要求全体参建人员、施工单位全面动员,狠抓工程进度,严把质量安全。按照“全厂总动员,大干三个月,坚决打赢项目建设攻坚战”的任务目标,倾全厂之力,打必胜之战,迎难而上,坚决完成大干任务,实现汽油精制装置、配套工程9月底交工、柴油加氢装置10月底交工的既定目标。(朱宝平 李华栋)

勘探公司

试气大队应急演练排“险情”

本报讯 近日,在勘探公司试气大队作业五队延781井场,一阵急促响亮的警报声拉开了一场实战模拟的应急演练序幕。

此次演练分为硫化氢防护和消防两部分,演习内容为佩戴正压式呼吸器、操作心肺复苏急救法和使用消防器材。演练开始后,值班人员发现硫化氢气体“外流”立即拉响警报,该队其他人员迅速集合并启动《作业现场硫化氢应急预案》。司钻切断电源,一岗人员佩戴正压式呼吸器、手持气体检测仪对井口和管线进行巡回检查、查找漏气源,二岗人员佩戴正压式呼吸器在井场内进行人员搜救,三岗人员对进入的井场道路进行警戒,队长向试气大队调度室汇报险情。随后,对发现的泄漏源进行了处理,并对在井场密闭处“晕倒”的工人实施心肺复苏救治,前后仅用12分钟完成了险情处置。

据悉,此次演练是该队安全生产月里的一项重要活动内容。通过实景演练让作业人员身临其境体验险情,检验、锻炼并提高了作业人员对应急突发事件的快速响应能力和处置能力。(高苗)

榆林炼油厂

实现各装置燃料油零消耗

本报讯 近日榆炼天然气替代燃料油项目顺利建成投用,该项目的建成投用使用该厂各装置燃料油实现零消耗,每年可节省燃料油2.06万吨,节省费用8700万元,同时可减排SO₂约68吨,具有较高的环保效益。

天然气替代燃料油项目于2012年5月15日开始进行基础施工,计划投资100万元。项目通过利用原12万吨/年催化装置富气压缩机,将靖边天然气公司所供天然气增压至0.4MPa-0.6MPa,送至榆炼高压瓦斯管网,以实现全厂各装置燃料油零消耗的目的。

经计算,装置每补入一标方的天然气,相当于节省燃料油0.75千克(标油)。依据全厂瓦斯平衡情况,天然气补入量约2745Nm³/h,即可节省燃料油2.06万吨/年。按市场价格估算,每年可节省费用约8700万元,同时可减排SO₂约68吨/年,具有较高的环保效益。(李林凤 秦广华)



近日,在甘谷驿采油厂庆祝建党92周年大会上,一对夫妻双双被吸纳为新党员,同时实现了“党员梦”。丈夫乔峰在采油一大队,常年驻守山上,妻子赵庆在机关工作,忙起来节假日都顾不上回家。“很有纪念意义,今后要更加努力,互相促进,比贡献。”夫妻俩郑重地互相戴上党徽后高兴地说。梁川 乔征 摄

下寺湾采油厂 换位“找茬”优势互补争上游

本报讯 自“百日劳动竞赛”活动开展以来,下寺湾采油厂实行“交叉换位”检查考核评比的办法,对全厂七个采油大队和试油大队所属的二十七个区队每月进行文明油井管理“流动红旗”考核评比,累计抽查井场200余个,整改生产问题32处,并进行了兑现奖励,有效提升了文明油井管理水平,调动了职工的生产积极性。

工作中,该厂切实加强组织领导,成立了考核评比活动领导小组,抽调生产、安全、环保等相关职能部门工作人员以及各生产单位技术副队长组成两个检查组,出台了量化考核评比办法和奖惩方案,确保活动有组织、有检查、有落实。为确保评比活动公

平、公正,该厂实行“交叉换位”的

检查方法,在每个大队每月随机抽取2-3个采油区队,每个区队至少抽查5个井场,严格遵循考核评比办法,进行现场打分,发现问题,及时整改,不徇私情,不留死角。

考核结束后,检查组对各区队当月原油生产任务完成情况、清洁文明生

产、油井计量及报表填写、设备管理及安全环保等工作进行综合考核。评选出最佳区队,授予文明油井管理“流动红旗”,对综合得分前二名予以奖励,同时对最差区队实施末位黄牌警告,全厂通报。其评比结果将作为年度评选集团公司、油田公司和厂内先进集体、先进个人以及生产干部提拔的重要依据。

换位检查评比活动,不仅及时发现

了油井管理工作中存在的问题,同时交流了工作经验,这不仅提升了生产管理者的能力,而且实现了文明油井管理的优势互补和共同提高,可谓一举多得。(冯国强)

工贸油品调运分公司

六措并举提前实现“双过半”

期整改存在的问题。二是把全年生产任务分解到每个月、每类油品、每个部门和每个人,形成环环相扣的生产链,为“双过半”夯实基础。三是与延长壳牌公司开展对标管理学习活动,把对标交流取得的先进经验和实际工作有效结合,向管理要效益。四

是与各承运单位和部门签订了《安全协议书》和《原料(油)气运输协议》、《安全环保目标责任书》,逐级分解责任,降低风险隐患。五是扎实开展群众路线教育实践活动和“践行十八大、党员在一线”活动,党员干部深入职工中间和生产一线,为职工

办实事、办好事、树榜样,激发员工的责任感和工作积极性。六是积极开展“一岗精、二岗会、三岗懂”的岗位练兵活动,使每位员工成为能够独立完成多个岗位工作的复合型人才,此举既有效克服了人员紧张的困难,又提高了工作效率。(薛荣)



国内最大火炬塔 在延长石油榆能化组对吊装成功

6月25日,国内最大的火炬塔及燃烧系统在延长中煤榆林能化综合利用园区组对吊装成功。

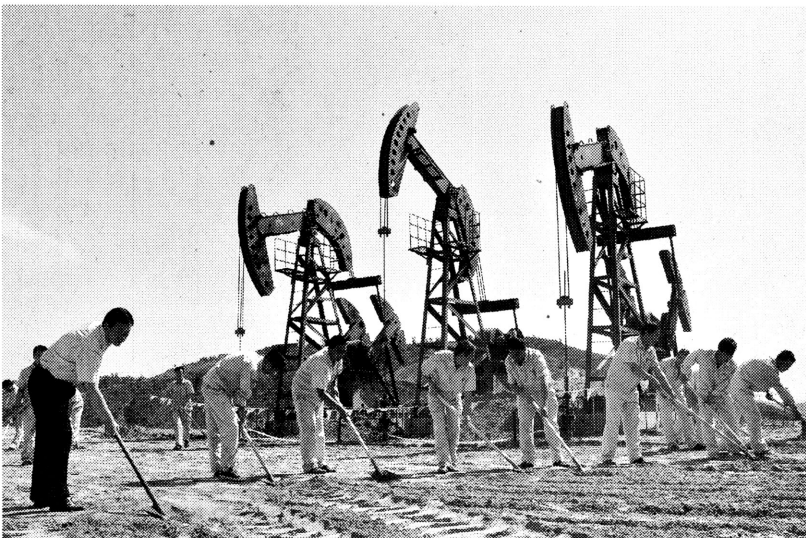
榆能化煤、气、油综合利用项目总火炬塔,地面高度为150米,由江苏中圣集团公司承建;排空组为两组直径2米的主管道,四个燃烧筒,钢结构总重约350吨,为目前国内最大的火炬燃烧放空装置。该工程于今年3月15日开工,总工期仅6个月,目前主体塔架已吊装成功。电气、仪表以及其它

设备3个月内将全部安装完成,这是延长石油煤、气、油综合利用制烯烃示范项目的一个重要配套工程。

该火炬采用国内领先的专利技术,分别由电弧点火、电子脉冲以及地面助燃三保险点火装置组成,并可实现中远程点火,确保全天候点火,从而使化工生产过程中产生的瓦斯等不可回收废气充分燃烧排空,确保大气不受污染。图为吊装现场。

马扬 张洪华 刘思婧 摄影报道

油田公司半年生产原油602万吨



本报讯 上半年,油田公司原油生产再创历史新高,截止到6月31日,年累计完成原油生产601.83万吨。

今年是油田公司原油生产压力最大、困难最多的一年,也是生产形势最为被动的一年,面对有利资源区块逐年减少、油田钻探风险不断加大、开发井资源井数量严控及停电频繁、相对缺员、涉农矛盾复杂等诸多困难,油田公司负重加压、积极工作,坚持把原油生产放在压倒一切的重心位置来抓,营造一切以生产为重、一切为生产服务、一切给生产让路的工作格局。

进入三月份,公司抓住晚春初夏阴雨天气少的生产黄金季节,为全面扭转生产被动形势,适时开展了“百日劳动竞赛”活动。劳动竞赛期间,千里油田呈现一派战天斗地的夺油会战场景,“青年突击队”、“党员示范

岗”、“青年先锋号”积极投身油田生产一线,各级工会组织积极开展“送培训”、“送凉爽”、“送文化”等活动,极大地调动了一线广大干部职工参与劳动竞赛的热情。吴起、定边、永宁等采油厂还通过开展“科级干部进班站”、“增收促产结对子”等活动,为劳动竞赛注入活力。

尤其进入六月份以后,油田公司新一届领导班子积极调整工作思路,以实现“内涵式发展”为工作统揽,在积极大胆推行一系列管理改革的同时,紧紧抓住原油生产这一核心不放,提出了“当月不欠产、七月赶步子”的工作思路,在狠抓生产组织、设备维护、安全环保、原油管护等常规工作的同时,强力加快油田钻井速度和新井投产进度,油田生产呈现“两箭”齐发态势,大大保障了设备利用率,提高了生产时效。(张峰 拓永祥)

油房庄——东仁沟管输工程通过集团预验收

本报讯 近日,管输公司油房庄——东仁沟管输工程顺利通过集团公司预验收,具备投油条件。

集团公司预验收检查组一行分成4个专业组进行了检查验收,先后对油房庄输油首站和东仁沟输油末站的外输泵房、换热器棚、计量间等区域进行了全面检查,仔细询问并了解了工程建设、项目监理情况后,认为该管线的建设符合集团公司要求,油房庄——东仁沟管输工

程通过预验收。

油房庄——东仁沟输油管道工程起点为长庆第三输油处油房庄输油站,终点为管输公司第一输油处东仁沟输油站,再通过已建的定靖输油管道将油品输至榆林炼油厂。管道自西向东铺设,全长11.4公里,设计输量为每年104万吨。

据悉,管输公司目前已经完成水联运工作,项目已经具备投油条件。(苏丹)

油煤公司发挥效能监察作用力促项目建设

本报讯 今年是煤油共炼项目大规模建设的重要时期,油煤新技术开发公司将效能监察的重点放在工程质量方面,切实发挥效能监察在项目建设的监管作用,有力推动了项目建设。

首先,实施三级质量控制。油煤公司根据施工过程中的重要程度不同,对质量控制点划分为三个等级,即A、B、C三级,并由油煤公司管理人员、监理单位及承包方代表三方共同确定。每个质量控制点都必须按质量控制程序和要求,经过相应级别的检查确认,通过承包商自检、监理公司检查、建设单位检查,层层把关,以保证施工过程的质量。

对标管理 科学发展

其次,加强工程质量监管。公司从原材料入场开始,到施工过程,再到后期的保养维护全过程进行管理,层层把关,严格按照三级质量管理进行控制。在储罐焊接过程中,发现一位焊工的一次检验合格率达到80%,与公司要求差距较大,随即令其停止作业,调换出厂,确保了工程质量和技术要求。煤油共炼项目实行EPC总包制,油煤公司按照合同约定,从长周期设备启动订货工作开始,共参与了装置300余台/套设备、系统及特殊阀门、管道等的技术交流与技术协议监督检查,在设备、材料采购中初步实现了技术上的监督控制。目前,已监督签订技术协议91份,签订长周期设备及进口设备三方合同23份。为加强关键设备监督,上半年共安排专业人员赴沈鼓、一重、陕西化建等设备制造厂家现场监督、检查、检验18次,有

效控制了设备质量及制造进度。

再次,加强安全监督。公司把安全生产监督控制视作项目建设的重中之重。现场配备各专业技术人员及安全管理人员,每天深入现场对各个专业施工进度情况进行综合监督检查,发现问题及时沟通协调。每周进行一次安全文明施工大检查,对查出的问题限期进行整改。同时,加强节假日期间的安全监管工作,严格做好施工前安全交底,施工过程中严格执行操作规程,并由专职安全员检查落实,施工后总结经验,为项目建设提供



了安全保障。上半年已例行检查22次,发现整改问题236项。图为工程技术人员在煤油共炼试验示范项目现场对钢结构柱脚质量情况进行监督检查。(宋雪娟)