

安全资讯

共享运营公司 筑牢网络安全管理屏障

共享运营公司已完成所属网络安全资产梳理、账户权限清理、网络漏洞整改、密码口令防护加固等工作;开展网络安全知识答题10余次,员工参与率100%,全员网络安全防范意识明显增强。

今年“网络安全宣传周”活动启动以来,共享运营公司专门制定网络安全保障方案,利用各类宣传阵地加强安全防范意识宣传教育,组织关键岗位人员签订网络安全使用承诺书,层层压实网络安全和数据安全主体责任;强化系统运维,建立值班、监测预警机制,加强平台日常监管和应急管理,落实网络安全报告制度,高效率应对处置安全风险。

针对系统更新等“钓鱼链接”,共享运营公司及时发布预警信息,提高全员网络安全防范意识;加强网络安全防护,及时升级系统补丁,防止黑客恶意攻击;配备专用U盘,确保内部资料传输安全;组织开展网络安全专项应急演练,检验应对网络安全突发情况的组织指挥、快速响应水平,全面提升网络安全应急处置能力。

共享运营公司不断优化联防联控协同机制,有效推动网络安全隐患整改落实,着力构建监测、预警、通报、处置的网络安全闭环工作机制,切实筑牢网络安全管理屏障。

辽河油田

“清单制”精准管控保安全

辽河油田安全生产监督检查。当前,辽河油田安全检查组由领导班子带头,兵分19路,深入一线开展大检查。

辽河油田瞄准油气开发、工程技术、工程建设、辅助工程等业务领域,推出5个方面149条升级管理措施,确保安全环保风险全面受控。

精准管控,实施项目“清单制”管理。针对高风险生产和作业,辽河油田认真摸排15项业务重点项目风险,列出149条升级管理清单并下发,进一步明确所有高风险作业实施24小时以上预约管理,实现“5个升级”管控;作业许可审批升级、管控措施升级、现场监护升级、监督检查升级、调查问责升级。

强化落实,构建纵横一体管控体系。辽河油田研判生产现场风险点源,划分区域,实行“网格管控”;每日编制《施工(服务)情况分级监督表》,建立施工预约机制和管控责任清单,按施工内容、施工地点,确定一(红)、二(黄)、三(蓝)级风险管控登记,对应派出驻点监督,构建“整体区域、井场站场、重点部位”纵向监管网络。目前,辽河油田已成立29个监督小组,77名专职监督员在各级风险现场旁站及巡查监督,确保施工全过程风险受控。

煤层气公司

强化“双控”严把安全关

该公司制定风险预警、现场监督检查等9个方面28项工作措施,进一步加大疫情防控和安全生产管控力度,为天然气上产积极营造安全生产环境。

加大疫情防控力度。近期全国多地疫情散发,煤层气公司高度关注相关地区疫情形势变化,进一步压实“四方责任”,强化员工流动管理、场所管理,积极建立企地联动机制,全员、全方位、全过程、全天候落实疫情防控措施。

加大安全生产管控力度。公司结合“百日上产会战”期间产建工作量的增加,紧盯高风险作业,进一步规范高风险作业相关流程及手续办理,梳理制定安全基础工作名录,对各项基础工作进行分类评价,形成“固实效、强弱项、补短板、明盲区”具体对策;严问“三违”之责,对发现的违章升级追责,严肃处理,把“零容忍”的态度落实到“不放过”的措施上。第三季度以来,公司监督中心对1824项风险作业进行监督检查,整改隐患。

公司紧盯10月“秋汛”关键期,进一步强化应急管理工作,建立应急抢险资源共享机制,组织开展QHSE监督人员培训班,全面提升应急响应能力。公司还要求各单位进一步强化各项防汛应急预案的执行,将员工的人身安全放在首位,加强与上下游地方政府部门和单位统筹协调联动,全力保障工区正常生产运行秩序,加快天然气上产步伐。

渤海钻探井下作业公司 设备“穿衣”“温暖上岗”

渤海钻探井下作业公司二连项目部完成了全部施工井的冬防保温工作,对114台(套)设备进行检保维修和油品更换,对裸露管线实施毛毡包裹,让设备上穿上“冬衣”,确保设备“健康温暖上岗”。

9月底以来,全国多地出现大风、降温、降雪。井下作业公司结合施工地区天气特点,编制《冬季安全生产保障方案》,重点部署员工冬季劳保配发、设备冬防措施落实,现场防火隐患排查,抢抓抓早,推动冬防保温工作落实到位。

国庆前夕,公司长春项目部提前发放冬季劳保,换季燃油,伴热电缆等冬防物资,领导带队开展设备线路隐患排查行动。在吉林省乾安县施工的压裂队给每条高压管线“穿”上“防护服”、缠上伴热电缆,对重点区域加强检查,对重要部位加强夜间特巡,密切关注设备运行情况。

青海油田扎实推进实现“双碳”目标,将新能源业务布局列入中长期发展规划。力争到2025年,实现新能源当量150万千瓦以上规模。

新疆油田:创新管理模式提升本质安全 锦西石化:升级管控措施确保生产平稳

新疆油田始终将隐患排查治理作为安全生产双重复防机制的重要抓手,坚持“业务主导、专业支持、分级治理、全员参与”工作模式,突出问题导向、目标导向、结果导向,实现隐患排查治理一体化、全过程管控,本质安全管理水平得到有效提升。

新疆油田始终将隐患排查治理作为安全生产双重复防机制的重要抓手,坚持“业务主导、专业支持、分级治理、全员参与”工作模式,突出问题导向、目标导向、结果导向,实现隐患排查治理一体化、全过程管控,本质安全管理水平得到有效提升。

新疆油田牢固树立“发展决不能以牺牲安全为代价”的红线意识,不断强化基层基础,规范岗位、班组、站队、业务科室、业务处室五个层级隐患排查频次及要求,建立重点整治的管控红线、重大隐患、较大隐患、一般隐患共120条判定标准。通过日常巡查、定期排查、专项督查以及体系审核等方式全面开展隐患排查治理,持续健全隐患排查治理长效机制。

建立“一本账”机制,实现隐患治理闭环管控。新疆油田明确隐患治理前期论证、方案设计、审查审批、现场实施及验收销项时限节点,落实各环节责任单位和部门,严格控制高风险月总结、季报告管理要求,严肃过程督办考核,形成业务部门技术审查和过程督导、安全部门组织排查和评估督办、属地单位具体实施的“一本账”管理模式,确保隐患及时闭环销项。

锦西石化全面实施安全环保升级管理,保障公司生产经营安全环保平稳受控。

强化管理责任落实,建立升级管控清单。锦西石化加强生产经营活动的组织领导,要求各级领导干部和职能部门按照个人安全行动计划,深入基层开展重大危险源包保责任人履职、安全生产大检查和安全生产承包点活动。执行24小时值班,负责生产、技术、工艺、工程、设备、维保、安全、环保等业务的重要业务岗位管理和技术人员坚守岗位,领导干部在岗带班。细化生产和作业计划,严格控制高风险生产和作业任务,专业部门制定建立风险管理管控清单,重大生产活动和非计划性生产活动实施报备报批。

加强风险识别评估,升级特殊作业防控。锦西石化加大隐患排查管控

力度,加强装置设施、工艺技术和生产作业方案的变更管理,全面强化风险识别、界面交接,实施全程风险监控,确保全面受控。

全面实行作业审批升级、监督防控升级、应急措施升级,通过实施属地化和施工方全程“双监督”“双区长”措施,确保施工作业全过程受控。

严格把控生产过程指标,抓实应急处置准备。锦西石化严密监控自产产品生产全过程质量指标,确保实验环境、仪器、人员全面受控,杜绝不合格产品,坚决守牢产品质量底线。对关键生产经营活动做好日常巡查排查,专业部门通过“四不两直”督查,确保管理责任和升级管控措施落实到位。针对关键岗位开展涉及油气突发事件的应急处置推演。加强应急物资储备、应急处置方案和救援抢险队伍准备,保障通信畅通、救援设备设施完好

和人员到位。

抓好环保监测监控,确保外排达标受控。锦西石化把污染物排放指标纳入生产调度预警,加强污染排放监测监控,对VOCs治理设施、加热炉锅炉等设施运行监测数据实行每日核查分析,加密重点设施的泄漏监测和修复。加强水环境敏感区生产设施、危险废物渣场、水污染三级防控设施隐患排查,跟踪危险废物产生、收集、贮存、运输、转移、综合利用和处置全环节风险,实施全过程闭环管控。

落实落细防疫措施,筑牢疫情防控屏障。锦西石化加强人员出行管控,及时、准确掌握员工及共同居住人员的出行情况。严格执行会议培训管理制度,将承包商等同于员工管理,严格执行测温、验码、登记、消毒等措施,严防涉疫风险人员进入办公和生产经营场所。

开辟绿色新天地

——华北油田全力开拓京津冀地热市场侧记

本报记者 郭闻风 通讯员 戴越

华北油田积极贯彻落实集团公司“清洁替代、战略接替、绿色转型”三步走总体部署,今年年初明确“24·30”双碳目标,即在2024年实现碳达峰,2030年实现碳中和。

华北油田高度重视地热产业发展,加快推进地热业务规模化发展进程,助力“双碳”目标实现。截至10月初,华北油田已落实今年新增地热泵供暖面积指标的97%。

发挥企业优势拓市场

明晰形势,坚定开拓地热市场的信心。华北油田拥有外拓地热市场的底气,在资源优势上,华北油田冀中油气矿区内地热资源丰富,拥有油气探矿权先天优势和优质潜山地热资源;在市场优势上,华北油田地处京津冀腹地,

锦州石化——

攻关+技改 油品达国VI_B标准

为深入推进集团公司成品油质量升级专项行动,锦州石化从今年7月起,全面投入技术力量,攻关国VI_B汽油生产与置换。相较于国VI_A标准汽油,国VI_B标准汽油烯烃指标由18%降至15%,但是锦州石化两套催化装置并未采用MIP工艺,导致汽油烯烃含量偏高,给国VI_B汽油生产带来巨大难度。

为尽快实现油品质量升级,公司迅速拟定降烯烃方案,通过采用降烯烃催化剂,投用催化汽油回炼等手段,降低催化汽油烯烃含量;组织连续重整装置满负荷运行,增加汽油池低烯烃组分油产量,使公司汽油池的烯烃含量降至13%以下,全部汽油产品达到国VI_B标准。

大庆炼化——

优化+改造 锅炉热效率再提升

该公司动力锅炉的二氧化碳、氮氧化物、烟尘排放总量同比分别减少8.23吨、55.45吨、4.17吨,排放浓度优于国家排放标准,综合能耗同比降低8.76千克标油/吨。

为全面推进绿色企业创建,实现经济效益、生态效益、社会效益有机统一,大庆炼化通过优化运行、技术改造、加大清洁能源应用力度等方式,持续减少污染物排放。

公司逐台分析锅炉运行现状,不断加强燃烧工况监测和检查,使锅炉内保持充分燃烧状态,减少排烟热损失,提高燃料利用率,今年前10个月热效率同比提升0.346%;调整燃油燃气比例,加大清洁能源用量,降低成本的同时减少污染物的产生量;自主设计安装锅炉脱硝反应器烟气导流板,脱硝效率从60%提高至80%;增设烟气再循环系统,显著降低燃烧温度及氧浓度,减少氮氧化物排放量。“实施锅炉提效综合改造项目后,预计锅炉热效率再提升2%以上。”公用工程部动力作业区主管齐德勇介绍说。

毗邻雄安新区,市场潜力大,且经过多年深耕,建立了良好的企地关系;在技术优势上,华北油田具备成熟的同层无压回灌技术、井位井筒设计技术、采灌工艺技术;在管理优势上,华北油田持续深化精细管理,形成独具特色的精细化管理文化,助力油田在市场竞争中阔步前行。

华北油田积极开拓京津冀地热市场。截至2021年底,实现供暖面积777万平方米,先后建成任丘、霸州、蠡县等清洁供暖项目,打造了清洁能源品牌。

转变思路闯市场

走出去,开拓更为广阔的“绿色”市场,是今年年初以来华北油田面临的更为紧迫、更加艰巨的任务。

在当前大环境下,新能源开发利用正逢黄金机遇期和重要窗口期。然而,对标目标、任务,对于华北油田这样的老油田来说,转型增效实属不易。

地热与传统油气业务最大的区别就是要先开拓市场,才能开发资源。这就要求油田要积极转变思路,树立经营思维,走出去,找市场、闯市场。

只要想干,办法总比困难多。华北油田干部员工一方面加强学习国家和地方政府有关地热的政策法规,提升素质能力;一方面组建工作专班,开展劳动竞赛,强化指标考核,提升市场拓展成效。

今年年初以来,华北油田发挥区位优势,利用丰富的地热资源和成熟的地热开发技术,明确主攻方向,主动出击,先后与河北省发展和改革委员会、北京城市副中心等各级政府部门协调

沟通,全力攻坚,加快推进重点工程和项目落地。5月,华北油田与河间市政府签署地热开发框架协议,达成600万平方米供暖意向,还将积极推进供暖、种植、加工等地热资源综合利用项目。

锲而不舍扩市场

备受关注的北京城市副中心地热供暖项目,是集团公司地热供暖示范项目,总供热面积为35.3万平方米。目前,该项目已经完成前期规划等程序,正在办理矿权审批,以待开钻。

“这是用一年左右时间闯出来的市场。”华北油田新能源事业部地热项目部副经理李名告诉记者。刚到北京市,因为初来乍到,市场拓展困难重重,但大家坚信,市场需求不仅是被发现的,也是被创造出来的。



绘就生态气田新画卷

为落实黄河流域生态保护和高质量发展国家重大战略,深入打好黄河生态保护和污染防治攻坚战,长庆油田苏东气田在开发建设中,先后开展绿化项目建设,绿地养护、防风固沙、植被恢复、义务植树及水土保持等工作,绿化面积55.3674万平方米,生产区域绿化覆盖面积达90%以上。

清洁生产离不开科技助力。苏东气田积极践行集团公司“清洁替代、战略接替、绿色转型”三步走总体部署,坚持“技术治污”理念,从循环利用的角度着眼,积极采用新技术、新工艺,探索提高工业“三废”利用率新途径。气田利用“沉降除油+气浮+旋流+过滤”处理工艺,强化日常水质监测,引入含油污泥减量装置,通过泵输、混合搅拌、离心分离、压滤等步骤,实现污泥减量40%,以高标准全

力打好蓝天、碧水、净土保卫战,推动生态环境保护工作再上新台阶。

同时,苏东气田积极结合气区丰沛的风、光资源优势,在基层单位率先试点光伏发电。截至10月9日,电厂投产72天,累计供应“清洁绿电”5.48万千瓦时。据测算,苏东气田预计年发电量达30万千瓦时,减排二氧化碳达244.4吨,按照一棵树每年吸收18.3千克二氧化碳计算,相当于植树1万棵以上。

苏东气田将建设和开发融入黄河流域生态保护和高质量发展战略中,为建设“绿色气田”攒足底气,绘就一幅生态气田新画卷。

图为苏东气田。

董婷 摄影报道

加大非常规勘探开发力度 拓展新能源业务布局 青海油田打造能源供给新体系

青海油田加速推进新能源业务,截至10月9日,油田实现清洁替代6.67万吨标煤,为建设油气和新能源全面融合发展的“低碳能源生态圈”注入动力。

柴达木盆地太阳能、风能、地热能、伴生矿等新能源业务布局,积极打造油气为主、多元互补的能源供给新体系。今年3月,青海油田成立新能源事业部,压缩空气储能项目、格尔木燃料电池电站重启及配套光伏建设项目、新能源清洁替代项目、伴生矿综合利用项目4个项目组实行挂图作战,加快推进新能源项目进展。

青海油田格尔木燃料电池电站重启及配套光伏项目,是青海省电与新

能源融合发展先行先试的重点项目,对加强青海海西地区与青海主网通道输电能力具有重要作用。经过多方协调推进,目前已确定30万千瓦燃机重启+150万千瓦新能源指标。利用已有矿井改造的压缩空气储能示范项目,已完成第二阶段注气工作,注气压力稳定在16.7兆帕、日注气量4.8万立方米,目前开展试放气工作。

油田卤水综合利用中试试验项

目已获取了油田深层卤水自然条件下蒸发析盐规律,打通了油田水提锂工艺技术路线。采用电渗析膜法,获得了99.52%电池级碳酸锂产品。近期,卤水综合利用将进入产业化培植阶段。

青海油田扎实推进实现“双碳”目标,将新能源业务布局列入中长期发展规划。力争到2025年,实现新能源当量150万千瓦以上规模。