责任编辑：樊玲莉
联系电话：(029)86597762
長慶石油報

优化方案设计 强化问题引导 狠抓过程管控

长庆油田电网春检交出百分答卷

本报讯 记者**王凯** 通讯员**吴小宁**报道：“检修变电所102座，35千伏及以上线路61条1049千米，10千伏及6千伏线路222条10259千米，累计停电1109小时，平均单条线路停电5.0小时，同比缩短0.06小时，处理各类缺陷27338项，更换设备配件34419个，影响原油产量创历史新低。”这是长庆水电人在历时68天勤劳工作，辛苦付出后，交上的一份沉甸甸的电网春检“成绩单”。

在今年的春检作业中，作为电网春检主力军的长庆水电厂，以油田公司“二次加快发展和实现油气产量新跨越”为奋斗目标，牢记“保电就是保油”的工作使命，合理安排、精心实施，全面实现了少停、多供、优检、优质高效完成了油田电力春检任务。为了使春检工作启动顺利，全程受控，在春检作业前夕，水电厂提前动手、及早介入，从优化检修方案入手，确保春检工作开好头、起好步。该厂结合去年电力设备运行状况和各辖区电力公司检修计划，多次优化检修方案，分油区制订检修运行大表，编制每度、月度电力春检原油产量影响曲线，并有针对性的采取相关措施，力保对原油产量影响降到最低。同时，严格坚持“五同步”检修原则，即坚持油田电网和电力公司同步、变电所与电力线路同步、电力线路与机泵同步、高低压设备同步、电气检修与油田电力新建和改扩建及隐患治理工程同步，有效减少和杜绝重复停电。

在油气生产的黄金季节，时间就是产量。为了提高检修效率，缩短停电时间，长庆水电厂创新检修模式，减少停电检修工作量。按照性质特性，对变电所设备检修周期化分为一年（避雷器等5类检修周期一年的设备）、二年（断路器等7类检修周期两年的设备）、三年（隔离刀闸等23类检修周期三年的设备）等，延长设备检修周期，并将线路检修分为全线检修、重点杆段检修、带电检修等3类，有效减少了停电线路工作量。在减少单条线路检修时间方面，该厂组织优势兵力，围中火力，围体攻关。在此次电网检修中，共组织线路检修人员565名、变电所检修人员230名、检修车辆107台，保证每条线路检修人员达到60人以上，加强工序衔接，精细停送电管理，做到检修与验收同时进行，有效减少停电时间。与此同时，强化供电恢复后的原油生产组织，对原油生产单位实施停送电统一协调指挥，及时恢复油井生产，提高油井生产时率。

在春检过程中，长庆油田严格把控安全关，坚持安全第一，严格执行电力安全工作规程，强化作业风险识别及消减，抓好检修过程安全监管，重点控制好“停电操作、安全措施布置、施工过程控制、送电恢复操作”等四大关口，落实好“验电器、绝缘操作棒、接地线、绝缘手套、绝缘鞋、电工安全带”等六大安全用具，做到安全管理有效，检修作业过程受控。为了保证春检质量，在春检过程中，全过程突出质量至上原则，严格执行《电力设备预防性试验规程》等技术标准，建立健全质量保障措施，严控材料入库质量，明确检修工艺标准和技术要求，坚持“自检、互检、专检”验收制度，落实质量追究和责任倒查措施，有效保证了检修合格率。

工欲善其事，必先利其器。在长庆油田全面实现数字化、向智能化迈进的时期，水电厂也积极顺应发展潮流，加大新技术、新设备的研发和使用。在今年的春检中，红外线测温、故障定位、视频监视等新技术和新设备正式投入实战，极大提高了电力设备的日常检查和巡视准确性，时效性。同时，在继承历年停电检修、局部检修、带电检修、动态检修，配合电网完善检修模式的基础上，该厂认真分析近3年线路、站所运行特性，总结故障规律，以缺陷为导向，通过创新电力设备“三检”新模式，实现停电检修线路及公里数分别占总线路及公里数的36.12%和53.77%，较计划少检修38条1597公里，节约用时294小时。利用春检同步完成安全隐患治理91项，安装智能断路器187台套，完善线路故障定位系统246组，优化线路163处，新建线路27.7公里，有效减少和杜绝了重复停电，确保春检期间对原油产量影响降到最低，切实实现了少停、多供、优检目标。

采油十厂
汛期上产安全先行

本报讯 通讯员**舒峻**报道：进入6月份，针对极端天气可能引发的汛情灾害，采油十厂全体员工立足岗位，严阵以待，从应急预案完善、风险隐患排查整改、防洪防汛物资准备等方面入手，构筑起了“点、线、面”结合的防洪防汛“安全堤”。截至目前，已完成85条道路、330条管线的隐患排查，累计发现和整改安全问题176项，对管线横跨、易坠塌位等实施加固19次。

针对日益严峻的防洪防汛形势，该厂及时召开防洪防汛专题会议，全面加强汛期组织领导，制订下发《采油十厂关于加强汛期安全生产工作的通知》，落实夏季汛期安全环保十防措施，实施“258”应急抢险量化管理，切实发挥厂生产指挥中心、作业区调控中心、井区值班室“三级”新探系统间的信息反馈工作，强化全施之间、单位之间、部门之间的协调配合，全力提升突发事件的应急处置能力。同时，对辖区内所有河道、道路和地势低洼的井站场进行全面排查，设立了防洪防汛重点区域，加强监测，增强现场预警和处理的操作性，特别加大了对生产主干道、单井拉油点和修井道路、护坡等的检查清理，及时排查治理雨水引发的道路水毁、路基塌陷等线路灾害隐患，确保施工、抢险便道畅通，拉油降库不受阻。

管道巡护是汛期安全生产的重中之重。该厂针对今年气候特点，进一步完善了管道泄漏风险防治措施，在油区主要河流新建筒易拦油设施16处，新增视频监控点9个，进一步提高了油区各类主力管线的管控能力。针对元由线“大动脉”，制订实施了“党员分段承包”巡护办法，保安大队党员干部每周两次巡护承包区域，并实行24小时双人值班制度，确保险情出现时能够及时开展抢险救援，保证元由线安全平稳运行。

采油三厂
扎实做好防洪防汛工作

本报讯 通讯员**马昱瑞**报道：为保证平稳度过夏季汛期，采油三厂牢固树立“防大洪、抗大汛”的思想，坚持预防为主的原则，从强化“人防、物防、技防”三个方面入手，做到早安排、早准备、早设防，确保安全度汛。

该厂推行“A、B、C”分类管理，进一步明确和细化各级工作职责，构建厂—作业区—生产单元—井站四级防洪防汛组织网络，确保汛前排查、隐患治理、工程建设等各项工作责任到人、管护到位、落实到岗。积极筹建应急物资库，目前已建成中心应急库1座、一级应急库2座、二级应急库8座、三级应急库4座，三防四责应急库7座。同时，为保证在出现突发事件时，应急抢险人员及物资能在第一时间抵达现场，目前该厂已组建120支抢险突击队，辖有队员1114名。

该厂成立安全环保大检查领导小组，对油区各生产现场、大库大站及重点油气生产场站开展质量安全环保管理检查。重点就基础管理、现场布置、用电管理、安全防护等内容进行检查。检查人员对现场查出的隐患问题拍照取证，并对照相关制度、标准进行判定，现场将检查情况向被检单位进行交底。

汛期道路交通安全管理也是重中之重。该厂坚持“管工作管安全、管业务管安全”，重点以油田公司下发交通安全相关要求为内容和抓手。强化交通服务承包商安全责任核查与全方位监管，强化各层级夏季交通安全风险辨识与管控，强化道路交通防护设施隐患排查与整治，切实保障全厂交通安全平稳态势。

基层各单位也加大场站、驻人井点、主干道路、管线等薄弱环节和重点要害部位的巡查检查力度，消除跨基下陷、山体滑坡、跨越断裂等重大风险隐患；加强基础设施的检查维护，疏通边沟、疏洪渠等排洪设施完好。截至目前，该厂防洪防汛工作已完成90%。

化工集团
锻造履职尽责“安全卫士”

本报讯 通讯员**齐文选**报道：6月份，化工集团以“安全生产月”为契机，以危险化学品安全为重点，以“防风险、除隐患、遏事故”为主题，开展科级干部安全环保履职能力评估工作，着力提升科级管理HSE履职能力和素质，推进化工集团安全可持续高质量发展。

HSE履职能力评估是化工集团2019年部署的一项重要工作，以促进科级干部岗位业务能力素质提升和“三个责任”落实为目标，依据《长庆油田分公司安全环保履职考评实施意见》，下发《西安长庆化工集团2019科级干部HSE履职能力评估实施方案》，明确评估目的、参评范围、评估内容、评估实施等要求。4名专家组成评估组，采取二对一的方式，按照集团公司、化工集团《领导干部安全环保履职能力沟通表》，针对各部门（子分公司）风险性质、不同领导的工作业务分工和职责不同，有针对性的编制访谈清单，对HSE领导能力、风险管控能力、HSE基本能力和应急指挥能力4个方面和具体指标进行访谈量化打分。HSE知识测试以闭卷答题的方式进行，包括安全环保通用知识、岗位风险辨识和防控措施以及相关安全法规的内容，于6月11日完成了62名科级干部的HSE能力评估测试工作。

此次评估还增加了公司领导的现场访谈环节，主要领导将深入各个基层单位生产现场，针对科级干部各岗位风险性质、不同领导的业务分工和职责不同，并结合岗位开展现场访谈评估工作。下一步，化工集团将根据专家组出具的评估报告和评估结果，结合领导的现场访谈，全面掌握科级干部员工安全环保履职能力现状以及存在的短板，从而有针对性的进行培训，进一步提升执行力，并以此为契机建立履职能力评估的长效机制。

简讯集锦

采气六厂工会获甘肃省石化系统2018年度“先进基层工会”称号

本报讯 通讯员**李冬梅**报道：6月18日，甘肃省石油化学工会工作会议在兰州召开，来自石油化学行业的53名基层代表参加了会议。会上对2018年度先进集体和个人进行了表彰奖励。采气六厂工会获得甘肃省石化系统2018年度“先进基层工会”荣誉称号。

长北作业分公司为员工发放普法书籍

本报讯 通讯员**史福军 董玲**报道：炎炎夏日，长北作业分公司向机关、基层单位以及广大员工送去了一批富含营养的法律“精神食粮”，该批普法学习资料包括了《中华人民共和国宪法》（2018年修订版）《不可不知的1000个法律常识》和《以案说法》等内容丰富且实用性强的法律书籍，受到了广大员工的一致好评。

采气二厂组织开展财会专业技能培训

本报讯 通讯员**刘耀**报道：为了在油田公司第四届财会专业知识竞赛中取得好成绩，6月份以来，采气二厂组织5名财务人员进行集中强化培训，全面开启竞赛备战模式。此次培训是针对油田公司三年一度的财会专业知识竞赛开展的专题技能培训，为财务人员提高理论水平和实际业务操作能力搭建了良好的平台，也是采气二厂进一步夯实财务基础管理工作，加强财会队伍建设的重要举措。

不忘初心跟党走

●本报通讯员 **温玉琴** 摄影报道

6月13日上午9时，外勤离退休管理部第三党支部开展了以“不忘初心·永跟党走”为主题的庆祝“七一”主题党日活动。

该党支部党员代表、部分职工代表共计46人参加了此次主题党日活动。这些老人的平均年龄都在70岁左右，其中党龄老人李爱生同志——这位90岁高龄的老党员也坚持以一名老革命、老前辈的身份，坐着轮椅走进了长庆油田展览馆，令人感动不已。

此次主题党日活动，不仅有效提升了党支部全体党员的党性修养和政治素养，也进一步强化了其党员身份意识，发扬长庆精神、创造和谐家园，传递正能量起到了良好的效果。

左图：参观长庆油田展览馆

下图：重温入党誓词

采气二厂用数字说话打造智能气田

本报讯 通讯员**胡昊良**报道：6月16日，采气二厂子洲气田视频监控室员工用鼠标轻轻一点，远在16公里以外的一口间歇井自动开启截断阀，实时同步恢复生产。这个厂通过智能化技术攻关与推广应用，用数字说话打造智能气田，建立全方位覆盖整个气田的数据网络，信息化、智能化气田建设初见成效。

在岗员工总量1379人，拥有榆林气田南区、神木、子洲三大气田，矿权管护范围将近2.03万平方公里，辖区面积包括一座地级市及跨省部分区域，辖区探井及控制储量将近13亿立方米。这个厂气区分散，真可谓点多面广。作为长庆气区持续开发上产的主力“重镇”，采气二厂生产管理与组织的难度之大可见一斑。智能化建设工作的推进，不仅提高了气田开发管理效率，更助推了用工劳动组织结构的转型升级，成为气田实现效益开发，促进高质量发展的应有之义。

处理好上产任务逐渐增加、劳动强度不断增强与用工总量基本不变的突出矛盾，是这个厂建设智能化气田的主要出发点。采气二厂“以降低劳动强度、提高工作效率为导向”，以提升生产智能化管理、办公信息化应用为目标，建立集采气工艺、地面集输、安全管控、现场操作于一体，覆盖全厂井、站、管线的全方位智能化数据管理网络，有效实现了业务办公、生产组织协同一体的流程化信息管理，构建了信息化智能化气田建设的基础网络。

针对区域内气田区块地质构造差异明显的问题，采气二厂不仅拥有不同的开发地质工艺，更采用了基于智能化技术，适宜新旧气田不同的运行组织模式，完善并深化了气田科学管理的内涵。在长庆气区上产主力区域，新开发的鄂尔多斯盆地东部推广“井、站、厂”一体化管理的“作业区+处理厂”运行模式，榆林气田南区及子洲气田实行“无人值守+应急保障”运行模式，无论从集气站到输气管线再到处理厂，工作人员只需通过监控视频，生产现场一清二楚，生产数据实时监控。一旦需要措施管理，通过各阀门开关的远端控制，生产现场就能实现自动化操练。此外，单井井口运用智能开关井阀门及柱塞气举、自动加药等一体化数据处理设备，进一步提高了井口智能化控制水平。气井精细化管理实现了向信息化管理的转变。

办公信息化是智能气田建设的关键目标。这个厂生产区光缆总长达878千米，运用4G网络、卫星通讯、电台、LTE230等传输方式，建立了榆林、子洲、神木三大气田及办公区域的网络通讯基础，搭建起作业区和厂两级集中监控平台，生产数据、办公应用、语音通讯、视频监控以及数字电视信号传输等系统实现全面覆盖。在采气二厂智能气田建设工作推进过程中，通过对集气站工艺、设备的数字化、智能化改造的技术总结，已经形成了14项特色技术，获得7项实用型专利。

“到今年年底，我们将陆续完成12座集气站的无人值守改造工作，届时我厂榆林与子洲气田集气站无人值守覆盖面将达到百分之百。”这个厂数字化与信息中心副主任张向京说。

6月16日，采油五厂马家山西采油作业区联合西安市消防中队在街道设立宣传咨询台，通过现场有奖问答、发放宣传单、消防联络卡等方式，向当地群众宣传安全知识，促进安全消防宣传工作落到实处、取得实效。 刘华 摄

本报地址：西安市长庆兴隆园小区 邮政编码：710018 编辑部电话：(029)86598061 86598415（传真） 监督举报电话(029)86595151 印刷：陕西日报社印刷厂