



国网陕西经研院服务西安电网攻坚建设

鄠邑供电
全力保障引汉济渭工程施工用电

阳光讯(记者 徐龙 通讯员 赵瑜) 11月22日,记者从国网陕西经研院获悉,西安(含西咸)电网攻坚建设项目可研评审进度已完成73%,初设评审进度已完成49%,为扎实推进西安电网攻坚建设实施奠定了

坚实基础。

据了解,国网陕西经研院始终将西安(含西咸)电网攻坚建设项目评审工作作为今明两年重点工作,在接到项目评审任务后,按照“向管理要效率”的原则,迅速组建服务西安(含西咸)电

网建设攻坚柔性团队,分设综合、评审、设计三个党员攻坚工作小组,形成“全局支持、各司其职、上下协同、无缝衔接、凝聚合力、共同推进”的攻坚氛围,扎实有序推进西安、西咸电网重点项目评审、设计工作。

阳光讯(记者 佟怡)引汉济渭二期工程自6月17日开工建设以来,国网西安供电鄠邑公司主动作为,加大与工程建设单位的沟通联系,详细了解工程建设进展、用电负荷情况等,询问施工方用电需求和用电方面的困难,征求施工方对供电质量、供电可靠性等方面的意见和建议,为工程建设提供坚强的电力支撑和优质的供电服务。

改革创新 杏采当先

——延长油田股份有限公司杏子川采油厂工作纪实

延长油田股份有限公司杏子川采油厂位于著名腰鼓之乡——陕西安塞,自1987年建厂以来,该厂始终以振兴陕北石油工业为使命、以繁荣区域社会经济为己任,沐浴改革开放的春风,传承百年延长的精神底蕴,逐步建成了集科技、生产为一体的石油能源产业基地。

近年来,该厂坚持以“质量、效益”为核心,聚焦油田勘探开发科技前沿,聚焦产业技术供给、基础建设供给、科技人才供给等主要目标,着力开展关键技术创新、生态循环模式创建、典型示范引领、新型生产主体培育和体制机制创新,形成了特有的管理运行机制和科技供给体系,顺利建成了80万吨产能基地。截至目前,累计生产原油1617.5万吨,实现销售收入315.26亿元、税费144.42亿元。曾荣获陕西省先进集体、安全生产先进集体、双重预防机制建设示范企业、延安市文明单位标兵、依法治企示范单位、集团公司安全生产先进集体等荣誉称号。

党建引领扎实有力

该企业注重“全面”,突出“从严”,强化“落实”,推进党委及班子成员任务清单。严格落实责任清单,实现党的领导全覆盖。持续开展党员干部目标责任考核,倒逼“关键少数”发挥关键作用。聚焦重点领域开展专项整治,织密“廉洁网”,杜绝“微腐败”。扎实开展党史学习教育。成立领导小组、工作专班,围绕“四史”广泛开展集中学习与自学。在抓好专题学习、实践教育等“规定动作”的同时,结合实际做亮“自选动作”,开展知识竞赛、歌咏比赛等庆祝建党100周年系列活动,依托微信公众号开设“党史故事大家讲”栏目,不断深化党史学习教育。落实“我为群众办实事”实践活动,设立征集意见邮箱。坚持领导班子成员讲党课,坚持领导班子成员日常检查指导,对征集意见建议等收集到的问题建立台账,形成清单,统筹抓好落实。持续推进党建工作体系建设。坚持强根固魂,推进党建文化管理工程,升级运

用党支部“五全工作法”,大力实施支部堡垒、党员旗帜“两项工程”18条举措,配套建立党支部“晋级排序、创建达标”和党员“驾照式”扣分管理“两种考核”,形成了党支部“3融入2提升1保障”等特色做法。高质量完成攻坚任务,秉持“发展延长、奉献社会”的价值理念,制定“三业六区”和1+1+X(长效,短期,持续发展)乡村振兴路线,围绕种植业、棚栽业和养殖业,帮扶打造苹果、核桃种植基地,新建12座温室大棚,投用2个牲畜养殖厂,实现“输血”到“造血”的彻底转变。

生产组织高效运行

面对油价低位震荡、环保政策趋紧、投资成本紧缩等诸多考验,该厂坚持以效益为中心抓生产,多措并举稳产量、提产能。全面推进两轮“三年注水大会战”,新建两级注水项目区13个,产量占比达72%,示范带动全厂精细注水,持续加强注水站点、水源保障、井网完善等配套项目建设,强化基础地质研究、储层物性分析、机采制度优化、效果分析及潜力评价,自2013年规模注水以来,自然递减率降低3个百分点,地层压力保持水平由53%升至60%,含水率基本稳定。

高质量推进产能建设,以“少打井、多出油、提高采收率”为目标,积极转变勘探开发思路,老区按照长2以下找长6的工作思路,深挖剩余油潜力;新区在超前实施配套注水的同时,加大长7、长9下组合地质研究和试油试采工艺探索,近三年新井平均年产量提高12%。

注重质量效益,关停占总井数14%低产低效井,压减低效产能5.7%。原油年产量由2017年去低效产能后的82万吨增长至目前的85万吨,增长3.6%,连续8年保持80万吨以上稳产。

科技创新亮点纷呈

该厂强化技术体系建设,挂牌成立延长油田首个院士专家工作站,打造“一站两院三校”产学研平台,配套完善体系建设、人才激励、分片包干等一揽子制度。全面实施技术管理“结对子”,与集团技术部门联合成立了下组合研

究评价、黑山梁综合治理等6个攻关小组,借助优势力量,破解技术难题。突出科技创新引领,创新开展CO₂蓄能压裂技术机理研究及效果评价,初月产量达到常规压裂的2倍,原油运动黏度降至原来的1/6;推进王214生物酶表面活性剂驱油三次采油先导性试验,预测采收率22.39%。主动承接国家重大专项,汇集各方技术、智慧和力量,大力推进CO₂驱油与封存工程示范建设,预计未来20年,可封存CO₂约95.8万吨,累计产油66.67万吨,较水驱提高24.33万吨;油田采收率达到22.45%,较水驱提高8.1%。该项目的建成投运,将为石油行业CCUS的探索和应用,积累丰富的技术、安全和管理经验,对于积极应对气候变化、推进清洁低碳生产意义深远。

经济效益逐年提升

近年来,为积极应对低油价影响,该厂主动承压奋进,制订5大类10方面24条增收节支措施。向生产组织要效益。开展单井效益分析,制订《低效井、边缘井关停及产量动态调整方案》,压减低效产量8800吨,节约成本2527万元。科技项目增油2066吨以上;老井改层补孔压裂、酸化解堵等措施增油1.4万吨以上。优化油井工作制度,通过间歇采油、电流调平衡、优化抽吸参数等措施,平均泵效提高至34%;年节约费用500余万元。向深化改革要效益。开展劳动用工改革,通过压缩岗位设置、全员竞聘上岗、热点岗位轮岗换岗、兼岗兼职内部盘活、推行站点物联网建设等措施,近5年减员616人。推行车辆社会化改革,单车年费用同比下降4万元,盘活用工103人。向技术创新要效益。深入开展注入水配伍性试验,年节约高压井治理费用100万元。推行联合站锅炉加温水循环利用改造,加温煤消耗量同比可降低30%~40%。推进注水管网优化,逐步解决倒水费用高、水质水量难以保障等问题,当年即可收回成本。推广周期注水经验做法,年节约200万元。向减费降税要效益。积极协调落实疫情防控期间各

项优惠政策,2020年电费节支230万元、社保减免700万元、稳岗补贴1580万元、自用成品油消费税返还还1000万元以上。向精细管理要效益。开展积压物资调剂使用,减少库存20%以上;办公用品、低值易耗品以及会议、招待、差旅、培训费等下调5%~20%,倒油倒水费可节约支180万元以上。

安全环保态势平稳

该厂以主体责任落实为主线,以事故预防为目的,强基础、严管理,抓整治、控风险,安全生产形势平稳可控。加强主体责任,推行全员安全生产责任制和分层包抓制,强化生产单位员工、外协承包商安全告知,安全生产权责明晰、到岗到人。注重排查治理,深化双重预防机制建设和HSE体系管理,打造智慧双重预防机制平台,建立风险隐患数据库,分级汇总风险隐患,细分防控流程措施,实现了风险管控信息网络化、责任网格化、防控高效化,被评为陕西省双重预防机制建设示范企业。深推三年行动。制订攻坚年任务清单,规范“一表三清单”基础台账,集中开展集输管线、危险化学品、特殊作业等专项整治,印发《国家重点项目安全生产及生态环境管理方案》,有效预防因科技项目安全环保管理不到位导致安全环保事故、事件发生。深化环境整治。制订重点整治十项任务,创新制订环境监管一张图,推进管线完整性管理,强化在用高风险集输管线检测、复检及安全评估工作,建立起生态环境保护长效机制。强化应急保障。修订预案19项、现场处置方案136项,配齐健全应急物资,积极开展实战演练,强化值班巡查和预报预警,综合防范能力不断提升。

风雨多经志弥坚,关山初度路犹长!站在新的历史起点上,杏子川采油厂将以突出科技创新、提升经营水平为己任,夯实发展根基,把握机遇,实干担当,为延长石油调整转型凝聚力量,奋力谱写新时代追赶超越新篇章。

(艾佳佳)