



提前33天完成全年进尺任务

胜利石油工程公司生产安全和生产效率“双战双胜”

本报12月15日讯(记者 顾松 通讯员 张玉 彭大为) 今年前11个月,累计开钻1058口,交井1036口,钻井进尺325.5万米,同比增加18.7万米,预计全年超计划35万米……今年以来,胜利石油工程公司与胜利油田坚持“一体运作、一体联动、一体攻坚”,全力支撑油气资源勘探开发,交出了“硬核”成绩单,实现了生产安全和生产效率“双战双胜”。

“我们将胸怀国之大者,为中国石化上游释放更多规模储量、建成更多效益产能多作贡献,切实扛稳扛牢保障国家能源安全的重任。”胜利石油工程公司执行董事、党委书记孙永壮说。

今年以来,胜利石油工程公司着力构建生产大运行体制,纵向上,与各生产经营单位实现生产、安全、技术部门联合值班、一体运行,及时为生产一线提供支撑和服务;横向上,与油田一体化运行,双方生产部门开启“联合办公”模式,每天围绕生产实际会诊,精准优化运行,实现井位储备大幅增加,钻机利用率提

升6.34%。

今年5月份以来,他们克服疫情影响,145部钻机全部动用,钻井最高日进尺1.73万米,上半年钻机平均利用率达到89.6%,各重点工区平均钻井周期缩短8.8%,平均压裂效率提高23.8%,复杂故障时效降低65.6%;胜利东部桩90-斜3井、浅海埕北832井、西南丁页10井、塔河TH121167井、准噶尔永进305井等一大批胜利油田、中国石化重点井连创高指标、新纪录,在祖国各地擦亮了胜利工程品牌。

针对胜利油田陆上不断加大页岩油和深层勘探开发实际,胜利石油工程公司不断优化队伍布局,退出低效市场,入库16部浅井和老旧钻机,新增5部新型电动钻机。同时,他们从华北、山西、北疆、西南市场调整10部钻机至胜利东部,科学匹配胜利市场钻机结构,钻井保障能力进一步增强。

黄河钻井40536队月度进尺突破8000米,渤海钻井月度进尺突破十米,海洋钻井年进尺突破二十万米,临盘钻井年进尺突破二十

万米……10月份以来,区域钻井资源优化捷报频传,多个项目均创近年来最高水平。截至11月底,胜利市场整体运行规模同比减少2万台钻机,完成钻井进尺257.61万米,同比增加10.72万米,实现了“控数量、调结构、提效率”。

胜利石油工程公司坚持标杆引领、分区推进,制定《推进“工厂化”施工模式工作方案》,从井位选取、井场布局、装备配套、技术方案、组织模式、现场标准化等方面,高标准建设完成国家页岩油示范工程牛页一区试验井组、樊页1试验井组;在专业经营单位、生产辅助单位建设生产指挥中心9个,进一步将“指挥所”前移,构建形成“全链条”作业管控,提升各项作业风险管控水平。

通过深化推动高成本单元合作开发,胜利石油工程公司在牛页一区试验井组、樊页1试验井组、义和庄油田等页岩油气井高质量推进“井工厂”模式,相继攻克多项页岩油气勘探难题,在钻井、压裂、储层改造等多领域创出新纪录。

临盘采油厂：“全链条”监督堵住风险点

本报12月15日讯(记者 顾松 通讯员 姜宗峰) 今年以来,胜利油田临盘采油厂坚持问题导向和系统思维,瞄准权力关键点、廉政风险点、管理薄弱点、问题易发点,从风险评价、源头防控、过程监督、重点治理、从严问责、监督保障等全链条谋划监督工作,强化系统施治,通过环环发力、强强互促,切实增强各类监督工作实效。

他们充分运用各类监督成果,注重针对性分析和系统性研判,深挖细找问题成因和主要矛盾,初步评判企业生态。在采油厂2022年党风廉政建设和反腐败工作会议上,第一项议程就对上年度各项监督检查发现的426个问题,从思想观念、依法依规、纪律作风、“三务”公开等方面现场剖析,持续释放全面从严管理的强烈信号。

他们坚持关口前移、防微杜渐,建立学习常态化、警示常态化、教育全员化的源头防控机制,将严肃教育与严管厚爱相结合,引导党员干部知敬畏、存戒惧、守底线;面向基层优化42期“廉洁小课堂”内容、转发20期“警钟60秒”短视频,加强全员学规、警示提醒、廉洁文化建设,基层副职以上人员连续三年未发生任何违纪违法案件。

他们坚持聚焦党委部署落实和规章制度执行,紧盯重要任务、关键领域、突出风险等开展全过

程监督监管。年初,采油厂制发机关部门《监督监管责任清单》和《2022年重点监督监管计划》,督促各业务领域监督监管责任落实,协同相关部门开展安全生产、作风建设、攻坚创效、疫情防控等督导检查,强化过程管控,跟踪问效;围绕油田领导在临盘调研期间部署的重点任务,协助相关部门制发9个方面、26项重点任务清单,深入11个基层单位专题督导,督促各单位压茬推进、确保实效。

按照油田强化安全生产部署,临盘采油厂纪委协助党委部门督促23个基层党组织开展“三查三强”主题党日,制发“四查四看四提升”监督方案和采油厂21项、业务部门73项、基层纪检小组24项监督清单,组织“督安全、促安全”专题研讨,开展联合督查强化治理实效,为采油厂坚决守牢安全生产底线提供了坚强保障。

近两年来,他们将巡视巡察、党建考核、内审外查时发现的各类问题整改提升纳入党委专项工作,制定方案、明确目标、分级考核、季度运行,消除各类风险隐患;完善“问题剖析、专项治理、完善制度”整改提升机制,先后开展青赔、入井液、油泥砂、生产药剂、食堂管理、井下工具等12个专项治理,提升问题治理能力,促进制度效能转化,为保障国家能源安全提供坚强的监督支撑。

护线爱鸟,营造人鸟和谐良好生态

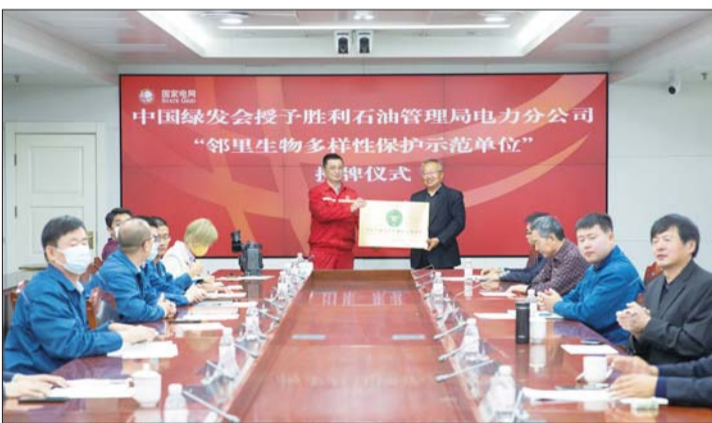
胜利电力分公司被授予“邻里生物多样性保护示范单位”

本报12月15日讯(记者 顾松 通讯员 颜曾 冯靖靖) 近日,胜利油田电力分公司被中国生物多样性保护与绿色发展基金会授予“邻里生物多样性保护示范单位”,系全国石油石化系统首家获此殊荣企业。成绩,得益于他们深入践行绿色发展理念,坚决履行国有企业社会责任,营造“护线爱鸟、人鸟和谐”的良好生态。

近年来,随着黄河三角洲湿地生态明显改善,众多珍稀鸟类也被吸引而来,山东黄河三角洲国家级自然保护区一级保护鸟类由2013年的12种增加到25种,鸟类总量达到371种,丹顶鹤、东方白鹳等国家一级保护鸟类24种,大天鹅、灰鹤等二级保护鸟类64种,每年经这里迁徙过往的鸟类达到数百万只,被誉为“鸟类国际机场”。

与这道美丽风景线相伴的是电力分公司1.3万公里电力线路,分布在东营3区2县,其中28条主干线路鸟类活动频繁。“东方白鹳这种大型鸟类,翅展达到一两米,防护不当不仅伤及自身,也会影响电力线路设施安全,尤其是它们在线路上的排泄物或者筑巢时掉落的铁丝都极易导致线路出现短路事故。”电力分公司电网运行技术专家刘建国说。

如何既保障油田电网安全,又能保护好生态环境,成为摆在电力分公司面前的新课题。



电力分公司被授予“邻里生物多样性保护示范单位”。
通讯员 丁岩 摄

为此,他们依托“强素赋能”精兵行动,打破人才体制壁垒,成立输电线路技术创新团队,集中攻关涉鸟事故治理、线路巡视等9大类42项课题。

通过分析涉鸟事故特点,攻关团队首先与东营市观鸟协会建立密切协作机制,在电力线路涉鸟事故防治和保护野生鸟类上展开深度合作。这不仅让电力工作者学习到了鸟类知识,而且为更好解决涉鸟事故查找分析原因提供了理论支撑,也让东营市观鸟协会感受到了电力分公司保护生态环境、爱鸟护鸟的决心,树立了良好的企业形象。

经过对各种鸟类多年生活习性、迁徙规律、涉鸟事故原因

深入分析研究,电力分公司逐步绘制出油区鸟类分布图,形成系统化治理思路,通过实施划定杆塔涉鸟活动风险区,人工筑巢、加装绝缘护套、错时检修、降压运行、电缆改造等科学精准防范措施,实现了对涉鸟类事故的有效防治。

数据显示,近三年,电力分公司主干线路故障率下降60%。而与电力线路故障率指标下降形成反比的是各种鸟类繁衍生活环境的持续改善提升。

落霞与孤鹜齐飞,秋水共长天一色。初冬的黄河三角洲碧空如洗,群鸟翩跹,条条银线为国家能源安全提供着源源不断的动能保障,一幅人鸟同城、和谐共生的美好画卷徐徐展开。

技术检测中心一项目 获油田科技进步一等奖

本报12月15日讯(记者 顾松 通讯员 朱益飞 孟祥波) 近日,技术检测中心承担完成的《油井产液含水在线测量技术推广》项目,获胜利油田科技进步推广类一等奖。

原油含水率是油田生产关键数据,直接影响开发方案的调整及增产增注措施实施,常规的蒸馏化验方法的代表性、准确性和及时性已不能满足生产需要。

针对现场需求,计量测试研究所基于电容法原油含水测量技术,研发了油井采出液在线含水仪,实现截流取样、加热分层,提高了取样的代表性和数

据分析的及时性。

在开展技术研究同时,他们成立科技成果转化应用专班,制定科技成果转化应用技术方案,开展专利技术转让许可,预计到今年底,油井产液含水在线测量装置销售量可达103台,实现技术创新成果向生产力的转换,并入围中石化首批产业化推广项目。

据了解,该技术成果项目的推广应用实施,可将含水仪数据进行远程传送,为单井动态分析、注采方案调整提供及时准确的技术数据,对打造智能油田具有重要意义。