



油田和工程公司广大干部员工春节假期坚守生产一线： 用奋斗奏响“新春序曲”

本报3月5日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 徐海峰 刘薇) 丙午马年,实干开局。春节期间,当大家沉浸在阖家欢聚的幸福时刻,胜利油田和胜利石油工程公司广大干部员工依然奋战在生产一线,用坚守诠释着责任与担当。

2月21日,正月初五一大早,东辛采油厂地质研究所钻井室主任文龙赶往辛43更6井钻井现场,核对当天的钻进层位和施工参数,保障钻井高效运行。

地处城区,东辛采油厂严格执行“午停夜停”钻井作业运行机制,确保钻井作业与居民生活的和谐共处。节日期间该厂投产5口新井,跑出了生产“加速度”。

纯梁采油厂加强产能建设方案编制、措施优化、基础管理等各项工作,确保各项生产环节衔接有序;鲁胜公司强化生产运行衔接,清单化部署节日重点工作,实时做好5口高风险井重要生产参数监控。

凡事预则立,不预则废。临盘采油厂提前谋划部署,新井与措施井高效推进,节前完成新井12口,措施井12口,合计增加产能94吨,为节日产量稳定注入强劲动力。

安全是底板,是红线,是各单位始终放在首位的工作。节日期间,鲁明公司监督检查人员以“四不两直”方式来到生产现场,进行安全检查。对于发现的问题,他们现场指导整改并跟踪验证,坚决防

范各类事故事件发生。

胜利采油厂从严抓实各类风险防控,严控高风险作业,强化井控、含硫化氢井、单井拉油等重点领域风险隐患排查治理,落实重点井的监控和单井管理措施,确保安全生产平稳运行。

三千多公里外的新春公司,依然面对着低温与降雪。正月初四,苏1-4井作业施工正式启动,活动注汽锅炉同步搬迁就位至目标井位。西部员工正以分秒必争的劲头,在广袤的戈壁大漠上踏出坚实脚印。

各专业化单位发挥技术优势,践行职责与担当。

正月初四上午,ST2-2斜728井生产现场,油气井下作业中心员工对照开工单,逐项核查设备整机、井控装置及消防用电等关键点,确保隐患排查无死角、设备运行无故障。

节日期间,该中心部署10支应急抢修力量,保障油田平稳运行。正月初四陆续复工复产,目前327台作业动力,11台连油动力已全部开工运行,从“节日模式”切换至“工作模式”。

石油工程监督中心强化特殊时期提级管理,全方位监督管控大型井组、侧钻井等项目,累计远程监督75井次,驻地监督重点施工23井次。

油气集输总厂与各开发单位密切管控原油质量,监控好有机氯、密度、含水等关键参数,确保外销原油质量达标,节日期间累计外销原油

32.23万吨,生产轻烃443.59吨。

紧扣“保产、保供、保效”核心职责,天然气运维服务中心从数据采集、输差分析等各节点严格把关,为千家万户温暖过节保驾护航。节日期间,管道气日均供气110万立方米。

一直向前的钻头,叩问着地层深处的“密码”。除夕,渤海钻井总公司50696队承钻的陈373-平274井顺利完钻,同台6口井至此圆满完成。海外孟加拉国市场传来捷报,成功签订5口井钻井项目合同,为公司发展注入强劲动力。

开钻20口,交井25口,完成进尺6.94万米……胜利石油工程公司用一串数字,上交节日期间的优异答卷。

油气生产不停歇,民生服务不断档,他们让这个年更加暖心与舒心。

热力分公司紧盯天气变化,依据实时数据灵活调整热网参数,守护千家万户“冷暖”。

电力分公司运维人员对332条重要输电线路及184座变电站开展全覆盖巡护与消缺,护航生产生活“动力满满”。

供水分公司加密水质监测频次,每小时核查一次,发现波动及时调整工艺,保障大家喝上“健康水”。

……
从东部油区到西部大漠,从油气开发单位到专业化单位,从科研单位到后勤保障单位,一个个奋进的画面,勾勒出胜利最美的样子。

山东首个地热工业化应用工程试运行成功

本报3月5日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 李超君) 3月5日,胜利油田在孤岛采油厂部署的孤二联合站地热替代示范工程运行现场,孤岛油气集输管理中心副经理胡国林与技术人员正在巡查设备运转情况。据了解,项目投产试运行23天来,各项参数均达到或超过设计预期。

事实上,这既是孤岛采油厂贯彻落实国家“双碳”目标、推动绿色低碳转型的生动实践,也是传统油气田开发利用地热资源,探索“油田+热田”协同发展新模式的创新举措。

该项目地热水取自GD2-RC1地热井,位于馆陶组优质热储层,分布稳定、富水性好。该井热水层埋深1438—1570米,储层厚度达132米,地温梯度达4摄氏度/100米,资源禀赋十分优越。

近年来,面对联合站用热成本高、能效低的现实难题,孤岛采油厂积极外拓资源边界,将目光投向清洁地热。经过科学论证,选定孤二联合站作为示范站率先实施地热替代工程。

与常规的地热供暖工程不同,该项目的特殊之处在于将地热能“服务于油气生产”,用热场景涵盖原油脱水、原油外输、油井掺水、作业洗井用水、办公区采暖等5种用热需求,保持常年连续运行,为油田开发清洁生产、低成本用热开辟一条新路径。

技术创新是项目成功的

关键。该站创新采用3级梯级用热及热泵提温工艺:高温地热水直供洗井水加热,中温水经热泵提温后用于原油脱水及外输加热,低温水供给掺水加热。回灌水还可再次经过热泵提取余热,用于补充居民采暖,使地热综合利用率达到70%。

项目建设中,技术团队攻克多项技术瓶颈:创新研发“旋流场碳化硅涂层换热器”,突破高含聚原油换热难题;在油田首次采用“模块化高效加热装置”,加热效率达95%以上;应用“微电话性+滤芯式”组合过滤技术,有效破解地热尾水回灌易堵塞难题;全面采用模块化、撬装化设计,提升设备单体智控水平,简化流程,优化管理,实现向内划圆、本质化安全。

尤为重要的是,该项目为山东省审批的首个地热工业化应用工程,在实施过程中,同步构建了涵盖项目审批、工程建设、安全环保、运行维护等全流程标准体系,形成可复制、可推广的“孤岛地热模式”。

“试运行成功只是第一步,但却是至关重要的一步,它证明我们脚下的热储资源是实实在在、可以开发利用的绿色宝藏。”孤岛采油厂总会计师高洪科表示,目前,技术团队正对试运行期间各项数据进行深入分析,进一步优化运行方案,做好长期运维与监测,确保资源可持续高效利用。

胜利石油工程公司： 提前完成中海油首个总包大单

本报3月5日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 王为石 石杰) 2月22日,海洋钻井公司新胜利二号平台完成垦利井组钻完井施工,共钻完井4口,施工周期67天,较设计提前3天,标志着胜利石油工程公司首个中海油总包项目完工。

据了解,垦利井组含3口生产井、1口注水井。作为项目总包方,海洋钻井公司携手固井、井下等兄弟单位“组团出海”,共同进入中海油市场。

施工过程中,平台科学制定五日生产计划及船舶计划,把控关键施工节点,适时组织

工具、材料、甲方和第三方人员物资到场施工;提前部署、推演每一道施工工序,利用刮管作业时间,将所用油管、盲管、筛管按下入顺序一次铺排完成,实现投产作业流程顺畅衔接;操作责任落实到岗位、具体到个人,将安全、质量、时效融入作业全过程,推动各单位、各环节工序“零等待”,提升施工运行效率,让“组团出海”的协作优势充分释放。

经过连续奋战,三口生产井顺利投产,日产量均超百吨,助力甲方实现2026年稳产上产“开门红”,施工质量效率得到甲方高度认可。

节后复工“绷紧弦” 筑牢安全“防护网”

河口采油厂拉开新年安全生产序幕

本报3月5日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 吴木水 丁洁) 春启新程,复工正忙。2月24日一大早,胜利油田河口采油管理四区作业监督马卫东、于艳德便迅速进入工作状态,前往义193-斜29井现场,对连油施工阀组管汇开展全方位隐患排查,细致检查每一处接口、每一个部件,全力确保节后施工安全、高效、平稳运行,以实干姿态拉开新年安全生产序幕。

为切实引导全员从“节日状态”快速切换至“工作状态”,做到人到岗、心归位、责落实,河口采油厂党委把安全生产摆在首要位置,时刻拧紧“安全生产弦”,以严标准、实举措筑牢复工复产安全防线。

他们严格压实属地监管责任,强化承包商全流程管控,聚焦复工复产关键环节,严把“四道关口”——复工复产安全关、设备运行安全关、现场作业安全关、消防安全控制关,全方位防范各类安全风险。

同时,该厂精准发力、多措并举,通过常态化开展安全知识培训、



设备深度排查整治、实战化应急演练等活动,持续强化全员安全意识和应急处置能力;紧盯现场作业薄弱环节,严厉整治“三违”(违章指挥、违章作业、违反劳动纪律)行为,做到发现一起、查处一起、整改一起,坚决杜绝安全隐患“带病运行”。

下一步,河口采油厂将以高度的责任担当和务实的工作作风,持续绷紧安全生产这根“弦”,常态化抓实安全管控工作,确保各项安全生产措施不松劲、不断档、不缺位,为安全生产形势持续稳定向好奠定坚实基础。