

# 大港石油报

Da Gang Shi You Bao

2022年9月30日 星期五 总第5477期 今日4版

中共大港油田集团有限责任公司委员会主管主办 国内统一连续出版物号 CN 12-0023 《大港石油报》编辑部出版

## 重要言论

新时代中国特色社会主义思想是我们党领导人民进行伟大社会革命的成果，也是我们党领导人民进行伟大社会革命的继续，必须一以贯之进行下去。历史和现实都告诉我们，一场社会革命要取得最终胜利，往往需要一个漫长的历史过程。只有回看走过的路、比较别人的路、远眺前行的路，弄清楚我们从哪儿来、往哪儿去，很多问题才能看得深、把得准。

## 油田公司召开9月份月度生产例会，周立宏强调

# 冲刺年度目标 喜迎党的二十大

本报讯(记者张琦 实习生左孟莹)9月28日，油田公司召开9月份月度生产例会，油田公司总经理、党委副书记周立宏强调，各部门、各单位要坚决落实公司决策部署，大干快干，苦干实干，牢牢咬定全年产量任务目标，确保原油日产量水平尽快踏上全年剩余额，为公司圆满完成全年401万吨原油产量任务提供坚强保障。

会上，规划计划处作安全经验分享；生产运行处宣贯激励月度原油产量完成激励政策，通报9月份各项指标完成情况，部署10月份重点工作；油气开发处总结三季度开发工作成效，分析当前面临的形势并对四季度原油稳产上产工作进行安排。第二采油厂、第四采油厂(淮海开发公司)作油气生产阶段工作汇报，

检测监督评价中心通报9月份安全监督检查情况。

油田公司党委委员、副总经理、安全总监朱广社主持会议并要求，各单位要认清形势、提高站位，全面落实好安全环保和疫情防控升级管控的相关要求，确保油田区生产生活平稳有序；要精耕细作、精细管理，严格落实各项稳产措施，确保完成全年生产任务；要统筹规划，一体推进，加快2023年生产建设的准备工作，努力实现原油产量高起步和油田开发工作的良性循环。

听取报告后，周立宏表示，三季度面对异常严峻的生产经营形势，公司上下全体干部员工全力克服诸多风险挑战，坚持“冲、抢、稳、保”四字方针，牢牢以

“十大工程”为抓手，发扬“百日会战”精神，各项工作取得了较好进展，为全力冲刺年度“641”工作目标奠定了坚实基础。四季度要围绕全年任务目标，全力克服各种不利影响，深入推进“为油而战 夺油上产”专项行动，全力以赴做好“三保”工作，即：保“641”工作目标圆满完成，保2023年开局高起步，保公司大局和谐稳定。

针对下一步工作要求，周立宏强调，油气产量是油田公司的发展之基，效益之源，公司上下要统一思想认识，坚定必

胜信心，不断优化方案部署，压实工作责任，凝聚各方力量，激发全员活力，一以贯之抓好稳产上产工作，坚决全面完成年度任务目标。要超前谋划，周密部署，全力以赴保明年各项工作开好局起好步。要落实责任，强化担当，严格落实集团公司安全生产工作视频会议精神和戴厚良董事长、侯启军总经理讲话要求，突出抓好安全生产、安保防恐、疫情防控三项重点工作，确保特殊敏感时期公司大局和谐稳定，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

在 习近平新时代中国特色社会主义思想指引下 —— 新时代新作为新篇章

## 油田公司党委召开提升基层党建工作质量推进会暨三季度党建工作例会

# 立足基层抓党建 融合创新强管理

本报讯(实习记者张鸣)9月27日，在油田公司党委提升基层党建工作质量推进会暨三季度党建工作例会上，油田公司党委副书记、工会主席赵平起强调，要持续深入贯彻落实习近平总书记关于国有企业党的建设的重要论述和集团公司党组、油田公司党委各项决策部署，持之以恒抓基础、打基础，为建设国内一流数智油田、推进油田公司高质量发展提供坚强有力的保障，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

会议传达了油田公司党委书记、执

行董事赵贤正同志的指示精神，并作进一步提升基层党建工作质量专题报告。第一采油厂党委、电力公司党委、信息中心党委、石油工程研究院压裂酸化技术服务中心、第三采油厂第五采油作业区采注运维、生产运行处三个党支部作交流发言。会议播放了油田公司党建工作专题片《强根铸魂》，对大港油田公司基层党建示范点、优秀党建品牌发布进行了说明。

赵平起指出，在公司上下喜迎党的二十、奋力冲刺全年各项生产经营任

务目标的关键节点，油田公司党委批准召开这次会议，充分体现了公司党委立足基层抓党建、融合创新强管理的坚定决心和责任担当。针对如何加强基层党建工作，他要求，要认清形势，提高站位，深刻认识强化基层党建是落实上级决策部署的必然要求，是提升企业管理效能的题中要义，是建设国内一流数智油田的重要保障，因此要不断增强抓好基层党建的责任感使命感。要融入中心、服务发展，突出在理念融合、机制融合、载体融合上持续发力，扎实推进党建工作与生产经营深度融

合。要转变思路，革新求变，努力实现由“抓日常党务”向“抓党建主业”转变，由“唱独角戏”向“党建大合唱”转变，由“常规建设”向“品牌建设”转变，由“传统党建”向“信息化党建”转变，着力推动基层党建工作再上新台阶。

公司党群各部门、机关党委、公司党委党校、质量安全环保处主要负责同志和相关负责人，各单位党委书记或副书记、党群部门负责人、党支部书记代表、党员代表共计120余人在主会场和分会场参加会议。

## 喜迎二十大 为油而战 夺油上产

### 国家重点能源项目 驴驹河储气库 投运试注成功

本报讯(特约记者 翟会娟)9月23日，随着驴驹河储气库4井、5L井、6井、7井生产阀门顺利开启，国家重点能源项目——驴驹河储气库开始注气，日注气量108万立方米，标志着国内首座“井站一体”标准数智化储气库试注成功。

截至9月29日，驴驹河储气库累计注气量达966万立方米，大港油田储气库群注气量已突破20.12亿立方米，完成总体注气计划的98%，预计今冬明春将输送近23亿立方米天然气至京津冀千家万户。

驴驹河储气库作为中国石油首批全数智化建设运营的气藏型储气库，是陕京二、三线配套储气库，总投资约10亿元，设计库容5.7亿立方米，有效工作气量3亿立方米。该库首次采用“一站六区九井三线”建库思路，核心设备国产化率达100%，设备成库率达95%，注采站内外管线一次焊接合格率达98.2%，高质量完成工程建设任务。

驴驹河储气库试注成功，将有效缓解京津冀地区天然气供应压力，满足冬季保供用气调峰需求，对持续推进区域绿色低碳发展具有重要现实意义。下一步，大港油田储气库群将继续对多类型油气水藏全面开展建库可行性研究与论证，扎实推进标准化储气库建设，为国家能源安全稳定和社会经济发展做出新的更大贡献。

### 井下作业公司 优化资源配置 助推夺油上产

本报讯(特约记者 代中专)井下作业公司落实“冲、抢、稳、保”四字要求，深化多方沟通联系，优化资源配置，推动修井提速提效。截至目前，完成修井作业233口，日增油222.6吨。

该公司结合当前原油生产形势，利用生产会、班前会等，引导干部员工明确“拿油”目标，强化各方工作协调保障，确保新修井及时投入保产作业。各修井分公司还结合自身实际，制定激励政策，对施工质量高的班组给予奖励，推动油水井施工任务优快完成。

该公司主动与油气生产单位沟通，掌握产量运行、动力需求及上修计划，综合修井生产时效保持在90%以上。按照分类上修原则，优先保障油气稳产上产工作量，实现工作“零积压、零投诉”。官18-23井井口以下第3根抽油杆断停产，生产部门迅速行动，更换断杆，当天恢复生产。

该公司与采油厂联动，按照上修目的、占井周期等指标，提高油气产量整体水平。深化开展机关服务一线、干部驻井盯井等工作，实时掌握施工动态，协调、解决各类问题，保障施工进度。结合采油三厂上产需求，实施注转采作业井5口，日增产38.2吨，完成官6-10-1井、枣1508-22井等提液挖潜作业井10口，日增油76.9吨。

### 勘探开发研究院 聚焦数智油田建设 开展联合攻关研讨

本报讯(通讯员 韩文中 张伟)近日，勘探开发研究院科研团队与中国石油勘探开发研究院人工智能中心专家团队就科研生产数字化、智能化转型开展了联合攻关研讨。

大港油田是一个已开发50多年的复杂断块老油田，随着油田勘探开发的持续深入，油气藏储层、流体时变性强，岩矿、沉积、测录井及地震等地质数据信息快速大量增加，利用现代大数据分析、AI技术使得油田科研生产工作更智能、更高效，此项工作也是数智油田建设的重要内容之一。

双方团队就下步增储上产重点区域的储层研究、实验室智能化变革等方面展开了讨论，确定了测井资料智能解释、井网部署等油田开发对策研究等联合攻关方向，旨在通过不同岩类图像、岩心以及测录井资料，实现智能化解释，有效推进页岩油富集层甜点参数计算、自动化分类评价。

该院技术专家将与中国石油勘探开发研究院人工智能中心专家加强沟通，加快推进联合攻关的科研进度，在提高科研工作效率、助力油田公司增储上产的同时，全力推动油田智能化转型工作迈向新的台阶。

## 井下技服 提速提效 服务增储上产

本报讯(通讯员 李孟娜 裴小青)日前，井下技术服务公司针对生产黄金季和年终冲刺季，抢抓全年后半程有利时机，开展试油市场“提速创效 岗位建功 献礼二十大”主题劳动竞赛，为服务保障大港油田公司增储上产添砖加瓦，以优异成绩向党的二十大献礼。

该公司为确保竞赛活动取得实效，制定了安全环保、施工质量、生产组织和施工周期等保障单井安全高效生产的竞赛考核标准，规定了奖励办法，每月评比奖励，以科学管理、有力组织，为劳动竞赛扎实开展打好基础。

自劳动竞赛开展以来，该公司油区市场施工班组严格按照竞赛要求，以高质量、高效率、高标准施工，从施工各方面同台竞技，以竞赛为契机鼓舞员工士气、掀起施工热潮。9月初，试油工程作业部以班组为单位，对8月竞赛考核内容进行公开、公正的评比，最终在油区市场18个班组中评选出2个优胜班组，营造出见贤思齐的良好氛围。

该公司优秀班组试油S12628-1班组负责埕海2-2人工岛施工，遵循“清洁生产、环保先行”的生产理念，严格落实防污措施，加强环保自查自改和风险隐患识别，实现生产全过程“零污染、零排放”。该班组在值班干部的领导下，分为三组倒班，坚持24小时不间断施工，高效完成4口井施工，实现1口井高产。试油S06601-1班组以小时计算和上报施工进度，加快生产节奏，月度交井3口，收获表扬信1封。该队在羊11H9井6小时完成钻分级箍盲板，施工周期较计划缩短14%；板南4-21井因前期降雨导致井场泥泞，设备摆放就位困难，该班组提前做好井场布局规划，实现搬家时设备一次性摆放到位，施工周期较计划缩短6%。

该公司通过劳动竞赛模式提升试油队伍服务保障意识，全力推进“单井安全提速创效”工程。截至目前，交井43口，工序一次性施工成功率100%，资料录取全准确率100%。



采油三厂作业六区干部员工坚守一线，激情满怀，以优质高效的工作业绩向祖国母亲献礼，祝福祖国永远繁荣昌盛。(特约记者 蒋国霞)

## 2022年大港油田公司井下作业工职业技能竞赛圆满结束

# 人才强企提升全员技能

本报讯(特约记者 代中专 通讯员 李蕊蕊 刘亚军)9月22日，随着智能修井机操作及防喷演练结束，2022年大港油田公司井下作业工职业技能竞赛落下帷幕。

此次井下作业工职业技能竞赛由井下作业公司承办，经过基层选拔、集训遴选，30名优秀选手晋级决赛，经过理论考试、辨识井下工具、组配管柱、编写施工设计、数字化制图、呼吸器佩戴等六个项目角逐，四修井邢浩获得金牌，二修井郭合猛、三修井杨天佑分获银牌，三修井李健、四修井杨季超、何宗英分获铜牌。

油田公司职业技能大赛，是贯彻

落实集团公司人才强企工程的重要举措，旨在以竞赛为平台，提升全员技能素质，选拔和储备行业技能精英，全力支持保障国内一流数智油田建设和公司改革转型升级高质量发展。

2022年公司技能竞赛由人才开发中心牵头组织，共包含采油工、井下作业工、消防战斗员3个工种，各工种项目分别设金牌选手1名、银牌选手2名、铜牌选手3名，优秀选手6名，技能竞赛金牌选手将被授予“大港油田公司技术能手”称号。

今年4月份，各单位以竞赛为契机，将员工培训与岗位练兵活动深入结合，先后开展各类技术比武、岗位练兵

20余场次，2900余人参加，有力引导了广大技能工人增强创新意识、钻研技术技艺、提高岗位技能的主动性。

近年来，大港油田公司充分将职业技能竞赛与提升全员技能素质、生产提质增效、岗位创新创效紧密结合，将技能竞赛作为选育行业精英人才、储备技能骨干尖子的“绿色通道”，以赛促训、以赛促培、以赛促育，近三年选后举办8个工种50余个项目的职业技能竞赛，选拔尖子200名，培养技师、高级技师300余名，在集团公司及以上职业技能竞赛中斩获9金6银13铜，1个团体第一、2个团体第二的优异成绩。

# 大投入带来大收益

## 第三钻井公司提升超深井投入产出比探析

■特约记者 王志

9月6日,第三钻井公司90032钻井队承钻的满深801井,采用1.25°弯螺杆+随钻震击器钻具,以302米创区块91/2"并眼单日进尺纪录,这是该公司投入换收益的一种经营模式。

第三钻井公司针对难度大、价值高的超深井,探索技术导向的投入产出比最优策略,力求用大投入换取收益增、效率高、事故减,推动生产经营指标高效增长。

### 资源大投入,提升载荷增收

优化钻机结构强载荷。该公司认真研究钻机载荷能力、新旧系数、安全性能,投入大量资金,升级、购置、租赁钻机,替换难以适应甲方服务要求、难以承揽到高附加值井的钻机,仅塔里木市场,底座加高升级改造6部70钻机,调入1部全自动80D型钻机,购置、租赁4部90D型钻机,替换承载力较低的5部70型钻机,优化了钻机结构,提升了创收能力。90D钻机相比70D钻机日费增幅50.52%,80D钻机相比70D钻机日费增幅20.14%。

调整动力系统强性能。该公司认真研究设备的传动系统、循环系统、悬吊系统,瞄准先进又节能、安全又环保的设备,替换或改造旧设备。在大港市场,为承钻中油集团重点风险探井干探1井的钻机,新配HH2400电动泥浆泵1台、1200千瓦发电机2台、1000千瓦直流电机2台、400千瓦发电机驱动电机8台,保证超千万元的井高效竣工;在塔里木市场,租赁10套网电设备,使用网电17口井,既节约柴油消耗10828.31吨,减少碳排放9070.50吨,又保证动力输送稳定。

### 技术大投入,提升效率节支

优选地面工具配参数。该公司认真考虑设备承受能力、井底承压能力、工具参数要求,精心挑选地面工具,筛布使用220目或240目,钻井泵使用陶瓷缸套,高压立管、平管线、水龙头使用70兆帕级别,不同尺寸钻具推荐最大排量额度,满足大钻压、大扭矩、大排量、高泵压、高转速的“三大两高”激进钻井参数需求,提高施工速度。70146钻井队承钻的富源302-H8井,完钻井深7976米,刷新钻机月速、钻井周期、

完井周期、建井周期四项指标。

优选井下工具提效率。该公司认真研究不同市场、不同区域、不同地层的井身结构、地层岩性、潜在风险,瞄准科技前沿和施工难题,推广1.25°弯螺杆+PDC钻头的预弯曲钻具组合,化解了富满区块三开直井段地层并斜易超标问题;博孜区块尝试直井段双扶正器钻进,保证并眼轨迹平滑,减少中完通井大段划眼的复杂,一系列针对性选择井下工具,达到提速、降本效果。其中,90022钻井队承钻的博孜2402井,完钻井深7463米,钻井周期较区块纪录缩短48.62天,钻头消耗减少8只,仅两项节约650万元。

### 管理大投入,严控事故控本

预防工具风险。工具送达现场,投入时间和精力,严格检查外观、证件,认真开展装卸、测试,性能推荐参数与施工使用参数存在较大差别时,与厂家共同确

定是更换钻具或改变施工参数,预防因参数变化可能带来的工具断裂落井现象。重点加强螺杆钻具管理,要求泵压、扭矩、压力表读数异常时,做到果断起钻检查,有效防止掉螺杆事故。配备2寸1502由壬扣的变扣接头和15米25兆帕高压软管,在井口和立管闸门组建立短路连接,消除了旋塞、方保、冲管刺漏带来的隐患。

预防地层风险。源头防,调研邻井资料,分析存在的施工难点和应对措施,编制招标比选施工方案,细化口井方案。过程防,每天了解生产状况,下步施工存在的风险、预防措施,需盯防的关键工序,需要与业主单位或相关方沟通、协调、解决的事项等,确保人员履职到位、风险受控、措施落实。快速救,施工井出现返砂等异常现象时,必须第一时间进行汇报和反馈,确保得到正确处置,避免异常情况演变成复杂,事故复杂时效得到科学管控。



## 采油三厂治理杆断延周期综合效益显著

# 最长运转周期 1024 天

本报讯(通讯员 蒙珍金 刘子晴)采油三厂引用复合喷涂环氧树脂防腐杆技术治理杆断形成规模效果,2019年至今,累计应用290口、33.68万米,其中107口井见效,最长运转周期1024天,周期延长且持续有效,同比减少杆断85井次,减少产量损失2747吨。

一直以来,南部油井因地层水矿化度高、存在腐蚀性气体、硫酸盐还原菌、井筒温度高等原因造成杆腐蚀断脱频繁,2019—2021年杆断1183井次,其中腐蚀断646井次,占54.6%,抽油杆

报废率52.9%。对此,采油三厂在治理杆断技术上尝试各类材料型、镀(涂)层、阴极保护、缓释棒等物理化学10余种治理方法,但因复杂井筒工况及腐蚀因素,治理未见到明显效果,成为制约抽油机井长效运行的瓶颈问题。

针对难题,采油三厂技术人员不断探索,通过“走出去、引进来”,2019年引进试验济源复合喷涂环氧树脂防腐杆技术。该防腐杆表面喷涂高分子改性环氧粉末材料,经过特殊工艺处理,使其固化在杆体表面形成耐腐蚀高强度的防腐涂层。在选井上优先考虑杆

腐蚀严重周期小于300天及二氧化碳碳吞吐井,按照“先导试验-效果跟踪-扩大试验-效果评价-推广应用”模式,分四批稳步试验推广,当年试验第一批12口井,周期由296天延长至890天且持续有效。通过近三年跟踪,防腐杆与普通新杆对比,杆断率下降15.9%,报废率下降31.2%,治理杆断延周期综合效益显著。

采油三厂应用复合喷涂环氧树脂防腐杆技术替代了地面套管加缓蚀剂,降低了员工加药劳动强度,同时达到“能简不繁、稳产长效”的效果。

## 采油一厂注重低效井精细挖潜

# 港 5028 井补孔作业日增油 5 吨

本报讯(通讯员 郭振 特约记者 明浩)日前,采油一厂唐家河开发区低效井港5028井实施补孔生产,日产液9.8立方米,日产油5.9吨,含水40.1%,实现日增油5吨。

港5028井所在的唐家河油田馆陶组目前油井开井31口,平均单井日产油1.2吨,综合含水94.1%,属于辫状河沉积,底底水活跃。该油藏具有“三高一低”的特点,即高比重、高粘度、高沥青含量和低含蜡量,需要创新挖潜模式,以此实现馆陶组底底水油藏的有效

动用。

作业区地质技术人员以提高采收率为目标,充分利用二氧化碳吞吐技术进行油层改造,减缓稠油油藏底水锥进速度。近两年,作业一区共实施二氧化碳吞吐井20口,阶段增油1.1万吨,港5028井就是在邻井唐H3井实施两轮二氧化碳吞吐的基础上优选出的措施井。唐H3井先后两次实施二氧化碳吞吐效果明显,地质人员通过精密计算吞吐井的影响半径,确立吞吐井组中存在的井间优势带及剩余油富集区。通过

井震结合挖掘措施潜力,最终确定其邻井港5028井对应层位有补孔潜力。投产运行的同时,作业区加强现场管理,准确录入生产数据,及时调整工作制度,确保措施井持续稳产。

该井的成功实施,不仅反映了唐家河油田在注水开发后期、控水稳油阶段进行精细挖潜的效果,同时证实了二氧化碳吞吐技术对底水稠油油藏的开采,具有扩大驱替范围、可反增油的作用,为地质人员下一步对老油田进行开发后期精细措施挖潜指明了方向。



采油六厂作业二区积极开展仪表设备自查,降低故障发生率,为夺油上产提供强有力的设备保障。图为该区员工正在检查仪表设备。(通讯员 邵桂艳)

## 井下二修井坚持“三个到位”

# 坚持整体联动 提高修井时效

本报讯(特约记者 李镇)入秋以来,针对采油厂夺油上产步伐加快、措施井和维护井工作量持续增加的实际,井下作业第二修井分公司立足机关协调服务到位、二线支撑保障到位、一线激励措施到位,全面提高修井保产时效。

针对每口作业井,该分公司制定科学的运行计划,设置明确完井节点,每天跟踪各施工现场作业进度,重点督促吊装运输车辆、现场液车车辆,以及射孔、测试等生产辅助施工单位,准点服务到位,全力压缩施工过程等停。在确保日产

3吨以上施工井24小时连续作业的同时,生产经营办人员全程驻井组织施工,缩短重点井占井周期。

该分公司特种车辆站每日根据各现场需求,优化车辆运行计划,对每台特种车辆到井时间、离井时间实施动态监控,全力提升保障一线的运转效能。生产准备站主动与生产调度与各一线队沟通,合理安排起钻地锚和井架的立放次序,确保立井架施工质量,为一线队当天搬迁、当天准备、当天开工创造条件。

为充分释放一线班组的作业提速潜

能,该分公司启动“黄金季节劳动竞赛”,结合生产实际,围绕单班日起下管杆根数、单班跨井穿插作业次数、占井周期小于计划周期、班组当天搬迁并起下管柱超100根等十项标准进行考核奖励。此外,对每起下一根管杆,设置专项奖金激励政策,进一步激发员工作业提速热情。202队6班次在邻近的2口井之间穿插作业,仅此一项获得竞赛奖励2400元;204队4个工作班组相互比拼,单班起下管杆数屡创新高,获得竞赛奖励7160元。

## 第一钻井公司 青海市场 首上 2.5 万米

本报讯(通讯员 张秋亮)9月20日,第一钻井公司30977钻井队承钻的2907井钻进到1125米,年累进尺突破2.5万米,成为渤海钻探青海市场首支进尺破2.5万米的队伍。

截至目前,该队紧密围绕“单队单机提效年”活动,克服高寒、沙尘、大风、缺氧等恶劣气候环境带来的不利影响,累计开钻19口,交井18口,成为渤海钻探青海油田连续首上1万米、1.5万米、2万米、2.5万米的施工队伍,多次受到甲方表扬。

优化生产组织,助推安全提速。从生产过程的组织指挥、运行监控和检查指导入手,实行“准备工作提前介入、施工过程全程把握、关键环节重点监管、特殊情况精心运作”的“五+”生产管理模式,做到重点工作超前谋划、常规工作超前运行、存在问题超前处理,提高生产运行效率。截至目前,年累计进尺同比去年增幅18%。

强化员工培训,护航安全生产。该公司创立“四式”培训法,即疑问式共同互动答疑解惑、贴身式言传身教师徒带徒、找茬式入心入脑纠违章、线下式复习巩固强记忆等培训模式,积极推动人才培养,提高队伍整体素质和竞争实力。截至目前,新增5名员工在岗位上都能独挡一面。

精细管控,助推科学提速。该公司不断优化浅钻提速提质模板,大力推行“四化”管理方式,打造出“技术有专攻、地层有定点、作业有图表、验收有标准”的精准提速模式,有效解决卡脖子问题。牢固树立“一切围绕转盘转”的思想,依托公司“三大两高”和“一越钻”技术,优化提速模板,缩短施工周期。截至目前,施工的常规井“一越钻”占比100%,固井优质率100%。

## 泥浆公司 优化技术服务 助力钻井提速

本报讯(通讯员 江雯霏)泥浆公司以渤海钻探公司“单队单机提效年活动”为指引,深入开展“优化技术服务、助推单队单机提效”活动,以安全为前提,以工程地质一体化施工为导向,全面开展提速提效工作,截至目前,所服务的第一、第三、塔里木钻井公司施工井钻机月速同比提高都在6%以上。

新方法促成新进度。克探1井钻井施工中,详细分析邻井井漏及坍塌资料,四开施工创新运用“两强一合适”井筒强化防垮漏技术,在该区块首次实现零漏失,井径扩大率仅2.4%,相比邻井钻井周期下降63.54%。博孜34井油基钻井液施工,超前生产组织,创新运用“三提前三同时”流程,仅用时2.5小时高效完成了水转油,实现钻井工艺的“零等待”。

小项目拼出加速度。对于小项目服务,在精细上下功夫,使用新技术,助力吉庆项目年累进尺突破7万米,同比提高197.38%,将沧东5号平台和吉庆项目打造成技术服务的“精品橱窗”。

优质服务赢得满意度。坚持“泥浆工程师下钻到底站在振动筛旁的第一人”和“下步工艺技术措施想在前的第一人”的现场服务理念,以工程提速指标、优质品牌塑造为节点,通过“双优”泥浆组月度考核,由钻井队按照“满意度评价表”,直接给出客观真实服务评价,采取“正向激励+反向监督”的方式助推钻井提速提效,共收到钻井公司12封表扬信。

## 安全环保一线见闻

狠抓责任落实  
管控安全风险

## 采油二厂 压紧压实责任 守住安全底线

本报讯(通讯员 张雅东)采油二厂压紧压实安全责任,牢牢守住安全底线,有序推进原油上产。

采油二厂适时组织召开安全稳产推动会,统筹部署油田开发、生产管理、安全环保等多方面重点工作,层层压实安全生产责任,确保各项工作有序推进。同时,以反违章专项整治活动开展为契机,广泛开展安全教育,通过专项教育培训、班前讲话和“人人都是安全员”活动,进一步提升全员安全意识和安全技能,全面营造“安全生产、人人有责”的良好氛围。

该厂突出属地、直线、监管责任落实,强化重点区域、重点部位、关键环节和关键岗位监督检查,最大限度消减和控制生产现场各类安全环保隐患。各单位在落实各项规章制度的同时,利用班前会等机会,组织员工学习岗位生产运行参数、应急预案、岗位危险因素识别等内容,提升员工识险避险和应急处置能力,采取预防措施,将事故隐患消除在萌芽状态。

该厂紧盯原油产量目标,严格执行领导干部带班、24小时值班、外出报备制度,做到值班电话、值班地点、值班人员“三固定”,及时协调解决各类突发问题,高效推进各项工作。组织好应急人员,准备好设备、物资,加密巡查外输运行情况,发现异常及时处理。组织专人巡查重点场所,确保各类安全附件、消防器材完好在用,为夺油上产提供安全保障。

## 采油五厂 严把“三关” 保安全促上产

本报讯(通讯员 王静)入秋以来,采油五厂严抓安全监督管理工作,把好生产运行关、责任落实关和施工安全关,从有序开展安全隐患排查和治理,在提高工作效率的同时,确保生产安全平稳运行。

严把生产运行关。采油五厂紧盯安全生产关键环节,对生产现场实行全过程监督。加强油水井风险作业、新井投产、动火作业、集输管道系统巡检、场站设备设施检查等安全监督管理,全方位排查安全风险隐患。截至目前,采油五厂HSE监督组检查施工现场及场站28处,排查安全隐患64项,整改问题105项,参加现场工号及施工验收13处,为秋季上产提供坚强安全保障。

严把责任落实关。采油五厂压实各级主要负责人的安全主体责任,并发动全员、上下联动,确保各级人员明确职责,层层签订安全环保责任书。以“零隐患、零事故、零破坏”为目标,从各级主要负责人到基层员工,对各自负责区域的设备设施运行情况进行全方位检查包保,让安全管理由“全员参与”转变为“全员负责”。

严把施工安全关。采油五厂强化施工现场安全管理,加大对承包商的监管力度。施工作业严格执行审批制度,施工前进行安全环保风险分析,制定有效的预防措施,并细化安全隐患的检查范围,对可能出现的隐患进行警示、剖析和总结,发现问题及时处理。

## 采油三厂五区 全力抓冬防 筑牢“保温墙”

本报讯(通讯员 文瑜)入秋以来,采油三厂作业五区本着“早动手、早发现、早整改”的原则,全面加快冬防保温工作步伐,确保今冬明春原油生产平稳运行。

作业五区精细制定冬防保温工作计划,细化岗位职责,深入排查各隐患点、薄弱点,做到边查边改、立查立改,消除安全隐患,提高风险防控能力。目前,已完成冬防保温工作前期调查,确定相关工作量。同时,提前落实秋季防火、冬季“八防”、岗位责任制、操作规程以及冬季应急事件处理等换季知识教育,进一步提高员工冬季安全生产意识和操作技能。

作业五区将冬防保温工作纳入制度化、规范化管理,定期召开协调会,督促冬防保温工作有序运行。组织开展秋季设备检修活动,提高各类生产设备完整性、运转时率和效率,确保各生产系统平稳过冬。督促落实抽油机等野外设备的基础养护和各个动点的紧固、润滑工作,对线路走廊带进行巡视监控,禁止堆放草垛等易燃物;对电气设施、设施周围的杂草、充油设备的渗漏油情况进行及时检查并处理,确保冬季生产供电稳定。

作业五区着力落实所辖区内裸露系统及单井管线路覆土和单井井口管线包扎保温工作,针对野外露天单机设备严格落实保养制度,制定切实可行的冬季生产应急预案。专业技术人员对各单井生产情况进行调查,提前摸索系统参数,为冬季生产平稳运行打下坚实基础。

# 碱蓬草生态观景长廊东西贯通

## “红海滩”为油城国庆增添亮色

本报讯(特约记者 董昊)位于幸福路南侧的大港油田碱蓬草生态观景长廊二期工程如期顺利完工,已于中秋节正式开放迎客,截至9月29日,油田职工群众10000余人完成打卡“红海滩”。

一直以来,油田公司党委、油田公司深入贯彻落实习近平生态文明思想,牢固树立“绿水青山就是金山银山”的理念,始终坚持走绿色发展之路,大力推进“绿色企业”创建,去年10月,利用幸福路南侧现有

自然资源,因地制宜打造碱蓬草观景长廊,为居民办实事、办实事,油区居民多了一个休闲、娱乐的好去处。

据了解,此次新建的观景长廊位于新盛小区西侧,原为非法圈占的鱼池、虾池。自2018年进行专项清整后,经过三年的自然生态恢复,“红海滩”目前水草萋萋、鸟飞鱼游,呈现出夏季满目苍翠、秋季艳丽似火的独特景观。

负责建设管理碱蓬草生态观景长廊

的土地管理服务公司,在油田公司土地公路管理部科学指导下,积极协调各方资源,优选最佳路线,最大限度减少施工对生态环境的损伤,坚持在抓好施工质量的前提下加快进度,确保该项目建设如期完成。碱蓬草生态观景长廊二期工程在去年一期观景长廊的基础上,采用木栈道与铺装道路相结合的方式向东延伸690米,并加设3个观景平台,形成东西贯通的整体景观。同时,该公司还完善

必要的服务设施,同步修建了简易停车场、公共厕所等,努力提升油区观光群众的游览舒适度。

漫步在碱蓬草景区,可以尽情欣赏丛丛芦苇间的一片“红色海洋”。成群的水鸟不时在其间嬉戏飞翔,远处的采油树点缀其间,绘就了一幅人与自然和谐相处、生产与生态协调发展的动人画卷,展现出安全、绿色、生态、美丽的油城新风貌。

# 挺身而出救火险

## 第一录井公司14名员工被滨海新区授予“见义勇为”称号

本报讯(通讯员 李艳侠)日前,天津市滨海新区公安局海滨派出所召开见义勇为表彰大会,第一录井公司14名员工被授予天津市滨海新区“见义勇为”荣誉称号。

表彰大会上,该公司员工孙伟勇、唐艳军、宋国成、夏艳威、吴刚、饶鹏、张虎、陈小平、田爱国、王丙寅、王东海、许利、张鑫、卜丽媛被授予天津市滨海新区“见义勇为”荣誉称号,并获得“见义勇为”认证证书和荣誉证书,得到奖励金。

今年4月27日14:30,该公司测绘中

心和《录井工程》编辑部员工在工作期间,发现位于工作地点东门对面小路旁一排配电室与相邻单位间的夹道中发生火灾。孙伟勇、唐艳军等14人不顾个人安危,主动使用灭火器和进行火灾扑救。期间,在不明着火源和燃烧物的情况下,他们科学预判,积极扑救,有效控制了火势蔓延,避免了更大的经济损失,为消防队最终成功灭火赢得了宝贵时间。

近年来,第一录井公司积极践行社会主义核心价值观,大力弘扬石油精神、大

庆精神、“四特精神”和该公司“三不四敢”精神,打造文化走廊、文化墙,持续开展志愿服务和各项争先活动,引导广大干部职工彰显国企员工的责任与担当。同时,注重加强干部职工各项技能训练和应急演练,切实提升安全技能和应急抢险能力,确保在急难险重的紧要关头,为公司和社会的安全稳定做出积极贡献。

目前,该公司正结合“中国好人”李培生、胡晓春等人的事迹宣贯,大力宣传

14名同志见义勇为为光荣事迹和崇高品质,发挥榜样引领作用,在职工群众中厚植“匡扶正义、惩恶扬善”理念,不断增强干部职工的社会责任意识。同时,注重培育宣传爱岗敬业先进典型,展示国有企业干部职工良好的精神面貌和勇于担当的优秀品质,争做企业的好员工,天津的好市民,国家的好公民,为共建美丽天津、美丽滨城、美丽油田贡献自己的力量,以更加饱满的热情迎接党的二十大胜利召开。

# 坚持“一对一”扶危又助困

## 公共事务服务中心持续提高帮扶工作水平见真章

本报讯(特约记者 杨玉荣 通讯员 孙云凤)公共事务服务中心精心策划、精准帮扶,将组织的关心关爱及时送到驻油区各单位管理群体、帮扶对象的心坎上,有效落实离退休人员的生活待遇,困难帮扶工作水平得以切实提高。

认真摸底排查,确定帮扶对象。受渤海钻探公司、大港石化公司、中油测井公司、昆仑燃气公司等单位委托,针对不同节日、时段,根据日常掌握的实际情况和信息库

准确信息,该中心对大港油区所有离退休人员进行全面摸底,及时整理报送上来的申请资料,精确计算药费数据。同时,通过入户走访、电话询问,深入了解申报人员具体困难情况,逐一进行详细核实,做到情况明、底数清,无遗漏。截至目前,该中心已累计帮扶1200余人次,相关工作得到了普遍好评。

建立长效机制,做优帮扶措施。按照不同的致困原因,公共事务服务中心“量

身定制”帮扶举措,对困难帮扶对象基本信息、困难程度、自理能力、家庭情况等进行了详细登记,建立特殊群体台账80本,涉及内容11项,并实施动态更新管理措施,持续完善帮扶长效机制。该中心还坚持上门拜访或电话回访,及时跟踪了解帮扶对象的困难情况以及病情变化,采取多样化的帮扶举措,落实好“一对一”亲情式帮扶,切实为帮扶对象雪中送炭,解决实际难题。

关心关爱到位,精准帮扶暖心。在资金帮扶的基础上,通过对困难老同志入户慰问送去关怀、加强联系解决实际困难等方式,该中心还积极探索新方法新途径,切实做到困难帮扶工作及时化、常态化。对孤寡失独、不能自理等特殊困难家庭,工作人员贴心开展入户清扫、理发、送爱心等各种活动,着力在精细化、优质化、个性化上下足功夫,让老人的精神得到慰藉,更把对老同志的关心关爱落到实处。

以高质量党建  
引领高质量发展

# 天然气公司 燃气客户服务中心 收到居民锦旗

本报讯(通讯员 李孟竺)近日,家住采油小区的张老太太满头大汗地来到天然气公司燃气客户服务中心,将一面绣着“热心为民排忧解难,亲情服务温暖到家”的锦旗送到该中心党支部书记强辉手中,感谢燃气安检员路萍同志的细心尽责,保障了居民的用气安全。

前不久,张老太太做饭时,锅里的油崩出来后,造成炉灶台面起火。情急之下,张老太太打了火警电话,又拿起燃气中心的电话卡片拨打25910000。路萍接到电话通知第一时间赶到现场,及时关闭燃气总阀门,协助民警扑灭火苗、开窗通风,并认真对燃气设施进行安全检测。经检查发现,天然气软管暗埋在瓷砖里,存在较大安全隐患。为此,路萍发出整改通知单,并耐心讲解燃气管线的正确安装方法,联系维修班。维修班制定整改方案,妥善解决了张老太太家中的安全隐患。

为深入汲取燃气爆炸事故教训,燃气客户服务中心组织召开“安全进万家”动员大会,全面推动入户安检业务提档升级。过程中,聚焦入户安检目标,实行入户安检网格化管理,定人定岗定责,按照安全用气的要求,安检员冒着酷暑在居民下班时间和休息日、节假日开展入户检查。截至目前油区7万余户居民完成了首次到访。

“请居民理解配合入户安检”,简简单单一句话,安检员每天不知道要说多少次。该中心安检员们跑上跑下,往返穿梭于油田各小区和楼宇间,挨户检查炉灶、气表、报警器、热水器,和用户签订用气协议书。每天下班,安检员们的衣服都湿透了,但她从没有怨言,坚守在一线岗位兢兢业业入户安检。从去年年底至今,该中心累计为居民解除安全隐患164个,以实际行动确保千家万户安全用气。安检班也因此多次收到居民们的感谢信和锦旗,入户安检工作得到了油区百姓的高度认可。

### “说”公民防疫 基本行为准则

#### 勤洗手

手脏后,要洗手;做饭前,餐饮前,便前,护理老人、儿童和病人前,触摸口鼻和眼睛前,要洗手或手消毒;外出返家后,护理病人后,咳嗽或打喷嚏后,做清洁后,清理垃圾后,便后,接触快递后,接触电梯按钮、门把手等公共设施后,要洗手或手消毒。



#### 科学戴口罩

乘电梯时,乘坐公共交通工具时,进入人员密集的公共场所时,应佩戴口罩;出现发热、干咳、乏力、咽痛等症状时,就医时,建议佩戴医用外科口罩或以上级别口罩。口罩需及时更换,每个口罩累计佩戴时间不超过8小时。



#### 注意咳嗽礼仪

咳嗽打喷嚏时,用纸巾捂住口鼻,无纸巾时用手肘代替,注意纸巾不要乱丢。



#### 少聚集

疫情期间,少聚餐聚会,少走亲访友,少参加喜宴丧事,非必要不到人群密集的场所。



#### 测温验码

进入商场、餐厅、酒店等公共场所,积极配合戴口罩、扫场所码、测温等要求。



#### 文明用餐

不混用餐具,夹菜用公筷,尽量分餐食;食堂就餐时,尽量自备餐具。



#### 遵守1米线

排队、付款、交谈、运动、参观、购物时,要保持1米以上社交距离。



#### 常通风

提倡勤开窗通风,每日开窗通风2-3次,每次20-30分钟。温度适宜时,可使窗户常开。



#### 做好清洁消毒

日常保持房间整洁。处理进口冷冻食品的炊具和台面,病人及访客使用的物品和餐饮具,要及时做好清洁消毒。收取快递时,用75%的酒精或含氯消毒剂等擦拭或喷洒快递外包装,拆封后及时丢弃外包装,并做好手卫生。空调使用前,要对空调壁挂机过滤网、蒸发器表面、进出风口进行清洗和消毒。



#### 保持厕所卫生

马桶冲水前盖马桶盖,经常开窗或开启排气扇,保持存水弯水封。定期清洁消毒厕所内卫生洁具和地面,表面有脏污或霉点时,要及时清洁消毒。



#### 养成健康生活方式

加强身体锻炼,坚持作息规律,保证睡眠充足,保持心态健康;健康饮食,戒烟限酒;做好每日健康监测,有发热、干咳、乏力、咽痛等症状时,及时就医。



#### 遵守防疫规定

如判定为密切接触者采取集中隔离,如为密接的密接采取居家隔离。在中高风险区遵循“足不出户、服务上门”要求,中风险区遵循“人不出区、错峰取物”要求,低风险区,采取“个人防护、避免聚集”的防范措施。跨区流动须持48小时核酸检测阴性证明。



#### 主动报备

关注官方发布疫情权威信息,国内疫情动态和风险地区变化,非必要不去风险地区和本土病例疫情地区。有高、中、风险区旅居史人员,向所在社区(村)、单位或酒店报备。外地来津人员,严格落实抵津前48小时核酸检测阴性证明查验及抵津24小时内“落地检”。7日内只有新发本土感染者的县(市、区、旗)旅居史人员抵津7日内实施“点对点”办公,严禁聚餐聚会,减少前往人群聚集公共场所,至少于抵津后三天内开展2次核酸检测。



#### 核酸检测

按要求配合做好常态化疫情防控和本土疫情处置中的核酸检测,确保“应检尽检”,对自己和家人的健康负责。



#### 疫苗接种

响应国家新冠病毒疫苗接种政策,3岁以上适龄无接种禁忌人群应接种疫苗,做到“应接尽接”,保护个人健康。



疫情防控有你有我  
我们共同努力!



图说  
我们的  
价值观



# 咱中国 多红火

富强 民主 文明 和谐 自由 平等 公正 法治 爱国 敬业 诚信 友善



天津泥人张彩塑 夏青作

中宣部宣教局 中国文明网