

重要言论

全面从严治党体系应是一个内涵丰富、功能完备、科学规范、运行高效的动态系统。健全这个体系,需要坚持制度治党、依规治党,更加突出党的各方面建设有机衔接、联动集成、协同协调,更加突出体制机制的健全完善和法规制度的科学有效,更加突出运用治理的理念、系统的观念、辩证的思维管党治党建设党。要坚持内容上全涵盖、对象上全覆盖、责任上全链条、制度上全贯通,进一步健全全面从严治党体系,使全面从严治党各项工作更好体现时代性、把握规律性、富于创造性。

坚持一体两翼 注重协同融合

井下作业公司 6口下泵作业井 当月产油 1268 吨

本报讯(特约记者 代中专)日前,井下作业公司实施完成埭 123X1 井、自 26-24-1 井等下泵提液作业井 6 口, 合计日产油 51.9 吨, 措施作业后当月累计产油 1268 吨。

埭 123X1 井和港深 12-17 井为自喷生产井,因地层能量下降停喷,急需下泵作业提高产量。井下作业公司安排专人分析油井井况,根据测压情况选取合适密度压井液,精细控制洗压井排量、压力,全力保护地层油藏。安排经验丰富、技术过硬的修井队搬上作业,提前备齐封隔器及油管、抽油杆等工具物资。针对港深 12-17 井原井管柱超过 3800 米, 且管柱下部有大直径工具的情况,安排技术干部跟班作业,现场指导完成管柱解卡、井口试压等关键工序施工,高效完成油井复产任务。

自 26-24-1 井、自 31-24 井等 4 口井为压裂、补能后自喷井,建设方决定实施带压下泵作业挖潜增油。井下作业公司利用带压换井口等特色技术,精细作业过程质量控制,安全高效完成压裂井口拆卸、生产井口组装及带压设备安装调试任务。带压作业队倒排运行计划,及时总结作业经验,提升施工运行效率,批量完成 4 口井投产任务。后续,该公司将积极推进自 26-20 井带压下泵挖潜施工, 进一步提升单井产量水平,服务油田公司油气稳产上产。

石油工程研究院 两项科技成果 喜获集团公司奖项

本报讯(通讯员 秦飞翔 陈琦)近日,中国石油天然气集团有限公司 2022 年度科技奖励结果揭晓,石油工程研究院提交的《复杂油气藏高效联作试油及配套技术》《复杂井优快高效钻完井技术研发与应用》两项成果荣获集团公司技术发明奖,标志着该院科技成果再一次实现创新突破。

《复杂油气藏高效联作试油及配套技术》获技术发明二等奖。该成果针对复杂油气藏传统试油成本高、效率低、周期长等问题,对关键技术进行研发,实现复杂油气藏高效试油试采。项目授权发明专利 12 件,发表论文 3 篇。《复杂井优快高效钻完井技术研发与应用》获技术发明三等奖。该成果针对疏松砂岩储层钻完井效率不高、固井低压漏失、老井完井难度大等问题,对关键技术进行研发,实现复杂井优快高效钻完井。项目授权发明专利 6 件,实用新型专利 5 件,发表论文 2 篇,制订企业标准 2 项。

近年来,该院坚持创新驱动发展,瞄准关键技术瓶颈难题,大力推进核心技术攻关,持续增强科技支撑力。该院高度重视省部级奖项申报工作,提前组织项目推荐评审会,认真遴选参评项目。项目组精心准备推荐材料,业务科室与项目组紧密结合,对照评奖标准和形式审查不合格清单,逐项审核提名材料,确保高质量提交申报材料。

采油五厂 瞄准高起步 打好“春耕”战

本报讯(通讯员 齐静)采油五厂扎实推进各项工作高效开展,1 月份,共完成新井试油投产 5 口,日产油 22.3 吨;上修措施开井 12 口,初期日增油 54.9 吨、日增气 4 万立方米,为全年工作起好头、开好局。

通过精细油气开发、强化规范管理、突出提质增效,该厂不断夯实基础工作,全力抓好油水井管理、老井稳产、新井投产,措施提产提效及十大工程的工作落实,在起步时间上突出“快”,确保生产实现高效起步。认真编制新井投产方案和应急预案,加强生产组织、优化过程衔接,严把作业质量关,确保新井投产一口,见效一口。

该厂全面核实各生产井的液面、含水和生产动态,科学制定洗井方案、增油措施、管理制度,持续提高方案、设计编制能力。在生产一线上突出“抢”,全面打响新年生产起步战鼓,为油田公司高质量发展提供有力支撑。突出油藏开发研究与机采参数优化联研联动,实施调参提液 57 井次,增油 1182.4 吨;实施套收、作业收油 25 井次,收油 76 吨。

压实责任 完善机制 提升水平

油田公司召开 2023 年注水工作推进会

本报讯(记者 张琦)2 月 1 日,油田公司召开 2023 年注水工作推进会。公司总经理、党委副书记刘凤和强调,要提高重视程度,强化硬朗作风,以持之以恒的韧劲,压实责任机制,全力推进注水工作,助推老油田转型升级高质量发展走上新征程。

油田公司党委委员、总工程师付永强主持会议。公司首席技术专家,相关部门、单位负责人、主管领导及地质、工艺业务负责人参加会议,各级专家、所室长及专业技术人员在视频分会场参加会议。

会上,与会人员对中国石油及油田公司相关会议精神进行集中宣贯学习。第三采油厂、第四采油厂(淮海开发公司)对注水工作情况向大会作报告,勘探开发研究院、采油工艺研究院结合支撑专业对注水工作进行对标剖析并汇报下步对策,油气开发处结合股份公司注水专项审查意见,形成“1253”注水工程 2023 年工作思路,

安排部署年度任务及重点工作。

听取汇报后,刘凤和指出,注水是油田稳产的动力来源,也是老油田基业长青最直接、最经济、最有效的开发手段,更是事关全局的基础工程和长期性战略工程。各部门、各单位要将“注好水、注够水、精细注水、有效注水”理念贯穿油田开发始终,坚决落实好习近平总书记关于加大勘探开发力度、保障能源安全等重要指示批示精神,将注水工作作为“一把手”工程,成立注水工作专班,建立月度例会制度,落实中石油 2022 年度油气田开发年会中提出的“四个持之以恒”,着力做好开发基础管理提升和开发技术创新驱动,做好注水工作跟踪评价,真正夯实稳产基础、守住发展存量。

针对做好 2023 年注水工作,刘凤和强调,要统一思想、高度重视,各部门、单位负责人作为注水工作专班成员,要充分认识到注水工作的极端重要性,正视

当前面临的形势及压力,落实好本职岗位职责责任,把 2023 年真正确定为“油田开发基础年”。要对标对表,找准问题,不畏困难不回避、靠实指标见真章,始终坚持问题导向,对标股份公司平均水平、兄弟单位先进水平,做到有的放矢,高质量推动油田注水工程。要立足当前、着眼长远,正确对待和处理效益费用和工作量、困难和潜力、手段和目标的三个关系,分清轻重缓急,统筹安排当下及下步具体工作。要夯实基础、厘清头绪,进一步加强基础工作研究,做到地质再认识、工艺再评价、工程再升级、管理再梳理,从完善井网出发,以老井控递减为主线,全面提升油田注水及开发水平。要一体联动、同心支撑,服务单位、技术单位、业务部门要发挥支撑作用,压实各层级责任,有效

提升注水效率,保障注水工程顺利实施。要强化执行、挂图作战,以月度会、清单制为抓手,盯目标、盯责任、盯进度、盯效果,确保各项既定方案措施落实落地。要整章建制、加强组织,业务部门要制定注水工作考核细则,建立注水工作常态化运行机制,不断完善注水专项管理制度,大力支撑生产单位注水工作开展;各生产单位、研究院所要建立“一把手”注水工作专班,在各级岗位指定注水工作专职负责人,规范注水立体式管理机制,强力推进注水方案执行。要博采众长、补齐差距,加强注水工作对外交流、学习和培训,不要安于现状、自我满足,坚持“请进来、走出去”,学习先进,认真分析产生问题、存在短板的原因,牢牢守住注水这一油田开发生命线。

新时代新征程新伟业

油田公司工会召开七届十三次全委(扩大)会议

牢记使命担当 维护职工权益

本报讯(实习记者 杨牧雨)2 月 2 日,油田公司工会召开七届十三次全委(扩大)会议,油田公司党委副书记、工会主席赵平起出席会议。

会议审议通过了油田公司工会副主席及“三委”调整建议方案,通报了 2021-2022 年基层模范职工之家、优秀工会工作者、优秀工会积极分子、优秀工会之友表彰情况,报告了 2022 年度工会经费审查情况,工会有关负责人作了工会工作报告。

报告回顾了 2022 年工会工作,明确了 2023 年工作思路和主要任务。2023 年,

油田公司工会将继续坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,认真学习贯彻党的二十大精神,深入贯彻落实习近平总书记关于工人阶级和工会工作的重要论述,紧紧抓住增强政治性、先进性、群众性这一主线,坚决落实天津市工会第十八次代表大会精神和公司党委、公司整体战略部署,重点围绕“六聚焦六着力”,匠心打造工会工作精品工程,充分发挥桥梁纽带作用,团结带领广大职工为公司转型升级高质量发展作出新贡献。

赵平起对一年来各级工会在助推公

司高质量发展中的重要作用给予充分肯定。他指出,过去的一年,公司各级工会组织紧密围绕公司党政和上级工会的要求部署,聚焦党政所需、基层所急、职工所盼主动担当作为,有效发挥桥梁纽带作用,在促发展、增活力、创和谐等方面作出了重要贡献,工会工作得到公司党政、上级工会和职工群众的认可和好评。

针对下一步工会工作,赵平起强调,公司各级工会要深入贯彻习近平总书记关于工人阶级和工会工作的重要论述,认真学习贯彻党的二十大精神,进一步增强

政治意识,切实把牢正确方向;强化使命担当,不断创造崭新业绩;突出服务职能,竭诚维护职工权益;关心职工健康,助力健康企业创建;勇于改革创新,努力提高工作水平。特别是要强化典型示范引领,围绕厂务公开民主管理、女职工身心健康、班组长协会建设、劳模工匠创新工作室建设、工会干部组织实训等方面,着力打造中石油、天津市乃至全国范围内叫得响的精品工程和特色品牌,以重点品牌工作带动工会整体工作再上新台阶,不断扩大公司工会工作的影响力。



为确保采气工作顺利实施,大张坨储气库加密巡检,严查隐患,以“动”治“冻”,以实际行动保障储气库平稳运行。图为储气库工作人员对设备进行巡检。

提升服务质量 开年再创佳绩

第一录井公司收到大港油田勘探事业部感谢信

本报讯(通讯员 张会民 万康)日前,第一录井公司收到大港油田勘探事业部发来的感谢信,对该公司为大港油田勘探评价、增储上产做出的大力支持表示衷心感谢。

该公司强化管理、积极管控,精准测绘每口井位,严格执行操作规程和地质设计,充分发挥信息远程传输作用,强化录井服务质量过程控制,高质量完成每口井录井任务,为埭海 45 井、埭 122X1 井、埭 107X2 井等多口高产井提供了可靠第一手资料,为干探 1 井、干探 2 井两口集团公司风险探井准确地层卡层和安全高效施工发挥了重要作用,高质量完

成勘探事业部 42 口井录井任务。

录井过程中,该公司强化录井技术服务质量过程控制和管理,严格执行设计要求,多次及时通过钻井液、工程、气测参数变化预报井漏、油气侵、气测异常、有毒有害气体异常,为井控安全和顺利施工发挥了重要保障作用;加强显示落实和地层对比分析,为多口井卡准层位变化、卡准取心层位、卡准潜山界面发挥了重要作用;做到了油气显示发现率、卡层准确率、预报及时率均为 100%;及时进行综合解释评价,为埭海 45 井、埭 122X1 井、埭 107X2 井等一批获得高产的井提供了及时准确的资料

和技术支撑;积极加强轻烃、氯离子等新技术应用,及时配合勘探事业部进行月度、年度技术总结和质量分析,为录井服务质量持续提升打下坚实的基础。

今年,该公司将继续发扬顽强、进取的优良传统,与建设方共同努力,在提质增效工作中做出新的贡献,取得新的突破,为油田公司增储上产做出更大贡献。



采油二厂 持续创新攻关 驱动提质增效

本报讯(特约记者 王志轩 通讯员 李阳)采油二厂本着技术上精益求精的理念,着眼创新驱动、技术攻关,为提质增效工作蓄势赋能。

创新理念,破解稠油开发难题。目前采油厂 95%以上的吞吐井都为多轮次吞吐,通过针对性分析多轮次吞吐不规律递减特点,充分把握“流场恢复期”特点并调整水平段利用率,积极探索试验气溶胶吞吐、微生物菌吞吐、高温混相吞吐等“CO₂+”系列技术,持续提高多轮次吞吐成功率。各项措施共实施 33 井次,全年累计增油 7400 吨。

维保并重,提升设备运行效率。采油厂充分发挥技师与技术骨干力量作用,以创新工作室+自主维修模式为依托,对设备定期进行状态数据监测,超前预判设备隐患和运行状态,通过提升员工自主维修能力,形成了“定机定标定期定人”的四定原则以及“五查一比三分析”工作法,基本实现了抽油机、注水泵液力端自主维修保养率达到 90%以上,同时解决了柱塞泵挺杆柱塞分离、柱塞泵压紧法兰取出困难等多项操作难题,逐步实现从定期维护到状态维护的转变。深入开展设备小改小革,改良注水泵新型阀座,对 24 台注水泵进行试运行,取得良好效果,提高机泵效率 3%以上,振幅下降 0.5-1.2 毫米/秒。单台泵平均每年减少故障维修 5 次以上,累计减少停泵时间 150 小时,有效提高设备运转率的同时,可节约材料及电费近 50 万元。

技术升级,原油自动交接降本提效。采油厂庄一联、南一联、南三站原油自动交接系统正式投运,原油交接实现由人工向自动转变,同时结合原油自动交接建设和应用过程中的经验,配合油田公司相关部门修订好《原油交接计量管理办法》,并以此为基础继续摸索修订原油自动交接在数据采集、油量计算、日常管理、故障处理等方面的标准。原油交接“无人值守”运行模式,不仅全面提高了原油计量的准确性、即时性及可控性,有效避免人为因素导致的计量数据滞后与误差,更实现交接油岗工作制度由“双岗”改为“单岗”,可优化用工 12 人。