



找记者上壹点

读者热线>>>

96706

携手惠民生 同心促发展

胜利油田与东营区签订融合发展框架协议

本报12月8日讯(记者 顾松
通讯员 丁洁) 12月4日,胜利油田与东营区举行油地融合发展框架协议签约仪式,将围绕民生改善、城市建设、人才交流、科技创新、社会治理等方面推进深度融合发展。

根据框架协议约定,自2022年起,油地双方计划从油田矿区资源整合、城市片区更新、道路改造提升、油田资产移交管理、产业互促发展、科技人才及社会资源合作共享等六个方面,重点推进17项具体工作。

胜利石油管理局有限公司党委常委、油田分公司副总经理聂晓炜与东营区政府党组成员、副区长蒋峰,代表油地双方签订框架协议。油田业务部门与东营区相关部门就学前教育党组织关系移交、油田矿区资产资源优势和改造提升、协议井合作管理、油田市政设施移交等4个方面签订协议。

东营市委常委、副市长王晓军表示,一系列协议的签订,标志着油地融合发展又结出了新的果实,东营区履行服务油田职能又迈上了一个新的台阶,双方要在更广的领域加强加深合作,



油田与东营区签订融合发展框架协议。

让合作之花开得更大、合作之果结得更多。

胜利石油管理局有限公司党委常务副书记、工会主席韩辉表示,油地融合框架协议的签订,体现了油地“一家人、一盘棋、一条心”融合发展的共同目标追求,标志着双方战略合作步入新的发展阶段。要提高政治站位。要压实工作责任,以扎实务实作风落实融合发展措施。要发

挥优势潜力,以开放思维视野拓展融合发展空间。

今年以来,油地双方推动区域资源整合,建立新型油地互联体系,合力办好民生工程,先后完成东营区中心医院组建,移交医疗机构党员党组织关系转接、运旺小区拆迁改造等协调任务,推动了区域经济发展和油地深度融合,持续提升员工群众的幸福感获得感。

专业化是“敲门砖” 硬技术是“通行证”

应急救援中心打通外闯市场“最后一公里”

本报12月8日讯(记者 顾松
通讯员 王宇 陈浩) 1号油罐罐体输送管道泄露起火,流淌火已经开始扩散……近日,江汉油田清河采油管理三区M120接转站,由胜利油田应急救援中心主导的油罐火灾跨区域实战演练正在紧张上演。

演练场景模拟接转站罐区因泄漏起火,邻近罐区、设备、房屋建筑受到火势威胁,该生产单位立即启动应急预案,并向指挥中心报警。应急救援中心乐安油气生产应急救援站作为主战力量,经过火情侦察、阵地设置、举升控火、应急通信和战勤保障等科目的实操环节,高质量完成了此次灭火演练。

据了解,清河采油厂是隶属于江汉油田的一家开发单位,地处潍坊寿光市,工区面积达1138.6平方千米,下设基层点位具有“小散远直”特点。作为协防单位的胜利应急救援中心,在保障日常执勤备战工作的基础上,先后多次前往清河采油厂区开展专项应急演练、重大施工现场监护、消防技术培训服务等互动合作,展示出过硬的专业技术水平和品牌优势,为双方今后展开更深层次的消防合作埋下了“伏笔”。

从被动防范到主动对接,胜

利应急救援中心把“战斗力”化为服务优势,历时数月,协助清河采油厂细化了应急救援3大业务领域,完善了执勤战备、防火督查、消防培训等12个管理模块,拓展19项业务流程,提高服务附加值,先后开展跨区域联合演练3场次,协助消防培训375人次,用点滴的积累激活价值创造“乘数效应”,努力打通市场化运行“最后一公里”。

作为专业化队伍,拼的是技术,比的是服务。基于主动、超前、精准高效的服务,清河采油厂表示将在消防安全制度、日常战备执勤、消防安全监督、施工作业防护、消防业务培训等方面展开深入合作,实现资源整合再升级,全面促进应急管理及企业消防工作的体系化和专业化。

“我们要想企业单位所想,扬专业队伍所长,将一切工作聚焦到全力为油气安全生产提供高质量服务和保障上来,坚决擦亮胜利应急救援的服务品牌。”应急救援中心副经理崔永安说。事实上,应急救援中心不仅是胜利油田应急管理的专业化队伍,更承担着中国石化应急第二联防区组长单位职能,拥有着特色专业救援队及先进应急器材装备,在石油化工灭火救援、重特大抢险救灾、危化品应急处置等

领域有着完备的管理体系和丰富的作战经验,为胜利油田辖区192家重点单位、东营市区域化工生产企业以及地方社区居民提供坚实的应急保障。

专业化队伍成立以来,胜利应急救援中心持续开展“一罐一案”预案制定、专项应急演练、消防技术培训等特色消防服务,根据演练情况修订完善消防预案,上门帮扶改造消防设备,大大提升了辖区重点单位、要害部位防范化解风险的能力;借助“百日大练兵”“班站对抗赛”等活动载体,加大常态化练兵力度,持续提升综合救援能力,保障队伍以充沛体能、娴熟技战术打赢每一场“战役”。

在从服务保障型到经营创新型的转变发展初期,胜利油田应急救援中心围绕专业化管理、内涵式发展、品牌化服务三个方面,构建出“支撑主业发展+经营服务创效”为核心的组织体系和运营机制,并通过创新区域石油石化专业应急救援新模式,与专业单位、地方政府、社会企业、关联行业的合作佳音频传。目前,他们共开拓内外市场项目30个,总合同额近2.4亿元,在深化改革、转型发展的加速度中,全力打造山东省石油石化行业领先的应急救援队伍。

纯梁采油厂:

新技术让老井“再青春”

本报12月8日讯(记者 顾松 通讯员 王蕊仙) 近日,胜利油田纯梁采油厂通过老井复查,在梁112块非主力层纯4-5部署的梁112-12井实施渗吸增能+差异化压裂改造技术,投产两个月后仍保持在日产液量14.9吨,日产油量8.5吨,这标志着梁家楼油田沙三中非主力层挖潜获新得突破。

梁家楼油田特低渗透油藏梁112块自2003年投入开发以来,存在悟性差、低产低液、采出程度低、采油速度低等问题,这些矛盾不断制约着该块油藏高效开发。

今年,纯梁采油厂按照“一切资源皆可盘活、皆可创效”的理念,全力实施“老区新化”战略,加大老井复查、非主力层挖潜技术研究,认为停产井也是宝贵的存量资源,而非主力层是创新、创效的重要阵地。

梁112块主力层纯1-3组通过多年开发,已被“吃干榨净”。技术人员通过老井复查,根据岩性、电性、

井壁取芯资料分析,认为储层、物性差,泥质、灰质含量高,但一直未动用的纯4-5组具有较大潜力。

通过进一步分析,资料显示该井层多、层薄,层间差异较大,因此,根据生产情况及井距数据,实施了层间差异化大规模暂堵均匀压裂技术改造。在压裂施工过程中,技术人员进一步优化排量、加砂规模和泵注程序等施工数据参数,创新应用渗析增能压裂技术,为老层补充能量,确保达到最优开发效果。

今年8月,梁112井运用渗吸增能+差异化压裂改造技术后,取得日产液量15.8吨、日产油量9.5吨的好效果,实现了高效开发。

该井的成功经验证明了沙四上C4-5组的潜力,增强了对该区块挖潜的信心,同时为低渗透区块高效开发提供了成功经验。根据该井效果,纯梁采油厂又在该井东部部署了滚动井4口,老井补孔增能压裂1口,为采油厂原油上产开拓新的阵地。

技术检测中心:

新技术治理隐患保运行

本报12月8日讯(记者 顾松 通讯员 朱益飞 李西彦) 近日,胜利油田技术检测中心特种设备检验所圆满完成的临海潮湿环境下油气集输管道的碳纤维修复现场测试评价结果表明,碳纤维复合材料修复技术在油田埋地集输管道隐患治理效果好,该技术完全能满足油田埋地集输管道隐患治理要求,标志着该中心承担的中石化股份公司项目《碳纤维复合材料在油田集输管道、容器修复中的应用研究》取得新进展。

碳纤维复合材料修复管道技术具有工期短、操作简便、无需停产等优点,并可规避电焊、动火等特殊作业带来的安全隐患,是一项全新的油田集输管道、容器修复技术,具有广阔的应用前景。

技术检测中心项目组充分发挥“检测+评价”“检测+治理”技术优势,在克服恶劣环境及各类现场复杂工况等诸多困难条件下,精心组织,周密安排,历时三个月时间,先后对海洋采油厂13条油气集输

管道检测评价,发现了50余处安全隐患点。

在前期检测评价的基础上,他们开展安全隐患治理,利用先进的复合材料修复管道技术,对管道薄弱点采取补强治理措施及检测评价。工作中,项目组成员结合管道现场工况及运行参数实际,针对每处薄弱点编制了合理的修复技术方案工艺卡,并严格按照要求操作施工,实时采集所需数据信息,层层把关,确保了修复质量,并对修复效果进行了验证,达到了预期目标。

据了解,此次临海油气集输埋地管道的碳纤维修复治理意义重大,不仅为采油厂及时消除了多处管道安全隐患,确保了输油管道运行安全,同时项目组也进一步掌握了油田潮湿环境下碳纤维复合材料修复补强技术,修改完善了碳纤维复合材料加固修复管道施工方法规范,验证了工艺的可行性和适用性,为该技术在油田大面积推广应用提供了技术支持。