

■经验交流

“五指成拳”促提质增效目标过半

定向井公司今年上半年累计节约5062万元

五指成拳

抓住“牛鼻子”
突出“关键点”
打造“杀手锏”
抓住“着力点”
用足“工具箱”

实现

提质增效
5062万元,完成
全年目标的
51.7%



7月15日,定向井公司技术人员正在玛湖水平井上检查并整理线路。 本报通讯员 杨启平 摄

本报讯(通讯员 杨启平)今年上半年,定向井公司以提质增效专项实施方案为抓手,“五指成拳”重出击,坚决打好提质增效攻坚战,累计实现提质增效5062万元,完成全年目标的51.7%,实现“时间过半,目标过半”。

据了解,该公司抓住“牛鼻子”,夯实创收创效基础,紧跟钻井总包,做好服务,持续加大市场开拓力度,新疆油田市场占有率进一步提高;旋转导向、近钻头、一体化提速服务等进入西南页岩气市场,创收五千万以上。在部分业务划转和市场工作量萎缩的情况下,上半年服务保障钻井进尺突破100万米大关,达到101.93万米,其中水平井进尺48.27万米,同比增长10.94%。

突出“关键点”,严控技术服务费用。技术服务费历来是该公司成本支出大项,技术服务费用管控情况决定了今年提质增效目标能否达成。该公司组织对141份合同价格开展复议,其中技术服务合同53份,实现价格大幅下降。做好源头管控,将仪器装备中心从费用性单位转型为经营性单位,全面加强自有仪器管理,强化自有仪器动用,严格对外合作审批,做到不该花的钱一分也不多花。通过加强支出管理,成立成本核算中心,设立专职技术服务费用管控岗位,规范结算流程,该公司节约技术服务费用1911万元。

打造“杀手锏”,提升自主施工能力。长期以来,该公司

LWD、旋转导向等中高端技术服务严重依赖合作方,造成效益外流。该公司通过把国外LWD仪器运回国内、成立中高端技术服务中心、扩大技术服务团队、创新旋导和LWD作业模式等举措,实现中高端自主施工能力显著提升。

抓住“着力点”,全力保障水平井提速。定向井公司始终把助力水平井提速作为体现自身价值的标志和提质增效的重中之重,在玛湖累计完成140口水平井,服务保障进尺43.45万米,与去年相比,玛湖1区块、艾湖2区块、风南4区块、玛2区块、玛东2区块斜井段分别实现提速105%、70%、23%、9%、25%,平均定向工期分别缩短56%、39%、26%、25%、5%,助力多

支钻井队实现“五开四完”。

用足“工具箱”,推动“一切成本皆可降”。该公司持续推进改革调整,压减机关管理人员17%、项目经理部工作人员42%,撤销综合服务中心,做实南疆项目经理部,编制和人员进一步向一线倾斜。严控租赁车辆,清退车辆8辆,百元收入运输费用下降9%。加强螺杆钻具全生命周期管理,推进废旧螺杆置换工作,节约螺杆费用三百余万元。大力压缩机后勤费用,清退办公场所260平方米,停用电话22部,机关运行费用同比下降43.5%。

下半年,定向井公司将持续深化提质增效专项行动,重点抓好自主施工能力提升、水平井提速提效,坚决打赢生产经营保卫战。

■油田短波

●吉庆油田作业区集输、采油工技能鉴定工作在即,为确保今年28名鉴定人员顺利通过考试,运行维护中心以增强岗位技能、打造高素质人才为目的,特安排企业级技能专家作为此次技能鉴定培训带头人,联合多名高级技师、技师成立“吉庆讲师团”,做好技能鉴定前培训工作。

(屈笑 金羽书)

●截至7月20日,采油一厂日产原油4102吨。其中,稠油日产量2192吨,占到总日产量的53.4%,成为产量大户。该厂通过精细化管理,根据区块稠油粘度采取配餐式注汽,有效降低了原油粘度,提高了油气比,满足了不同区块稠油降粘的要求。

(赵宏厦)

●呼图壁储气库作业区通过“深学”、“实做”、“真干”六字诀,找准主题教育关键点、目标任务发力点和提质增效落脚点,通过强注强采,实现提质增效。此外,该作业区还开展“金点子”征集活动,立足岗位、科技攻关,探索创效新举措,截至目前已征集“金点子”44条,注气任务已完成年计划的90%以上。

(薛梅)

●7月20日,红山公司新建管汇17-15四口井采用轮式移动注汽锅炉顺利投注。这是15吨/小时轮式移动注汽锅炉投用以来首次搬迁,用时3天,顺利投注,实施效果显著并超出了预期目标,实现了真正意义上的“锅炉跑起来、效率高上去”。

(肖素芳 刘建桥)

●7月21日,油气储运公司科研技术人员正积极开展《克-独、克-乌长输管道运行模式优化研究》,旨在通过项目研究为新疆油田“十四五”期间克独、克-乌两条外输主线探寻最为安全、经济、高效的外输模式。

该项目研究成功后,不仅能降低改公司人员及设备管理难度,还为管网调度运行方案的科学性和安全性提供技术指导。

(顾国云 李媛媛)

●7月7日13时,试油公司测试分公司正式向在新疆油田公司采气一厂提交5口井的井筒安全评价工程测试解释报告,并于第一时间获得通过,标志着该公司以优质高效的技术服务圆满的完成了玛河气田2020年井筒安全性评价工程测试。

(陈方 马勇)

■创新纪录

钻头迸发出强劲力量

集团公司一重点风险探井安全打到设计井深7280米

本报讯(通讯员 周建玲 陈继鹏)在经历了地质资料匮乏、疫情防控、寒冬酷暑等严峻考验后,7月17日,由准东钻井公司承钻的集团公司重点风险探井呼探1井安全钻进至设计7280米。

据了解,呼探1井能够安全顺利钻至设计井深,得益于防斜打快工具及工艺研究、钻头优选技术、深层提速工具优选、分井段钻井参数优化研究等一批新技术、新工具的

应用和突破,为下一步钻探施工提供了坚实的技术支持和科学保障。

该井位于新疆维吾尔自治区呼图壁县境内,钻探目的是寻求南缘霍玛吐构造带下组合勘探突破,寻找大中型气田。目前,根据钻井现场实际的勘探要求,呼探1井加深了470米,井深达到7750米。

呼探1井作为集团公司重点风险探井和南缘高难度探井,西部钻探公司成立了南缘领导小组、现场

项目组和专家组,高规格、高标准、全方位、全链条服务南缘项目施工。

准东钻井公司作为呼探1井勘探主力军,成立以副经理为组长的现场指导保障服务组,抽调技术专家,常驻钻井现场,驻井盯防,强化现场指导,靠前指挥,工程技术精益求精,确保呼探1井全流程、全链条、全方位、高质量、高效率施工。

在钻探施工中,该公司建立钻井、录井、钻井液、地质信息互

通制度,围绕一个井眼、一套办法、一样的措施,坚持每日下午召开相关方碰头会,梳理分析井控、工程技术、下部措施等工作,通过主动防漏,液面监测,泥浆、钻井参数调整等措施,协同解决井上现场问题,工程技术人员24小时钻台值守,项目部技术人员24小时跟班在井,随时研究分析井下情况,做到了第一时间处理、汇报,保证了现场施工的连续性。

■技术成果

精细解释发挥窗口作用

地质研究院录井解释评价方法喜获国家发明专利

本报讯(通讯员 王芳 龚吉轩)7月17日,西部钻探地质研究院收到国家知识产权局发来发明专利通知书,该院自主创新的《低渗砾岩储层录井解释评价方法》喜获国家发明专利。

《低渗砾岩录井多参数解释方法》与传统录井解释方法相比优势明显,大幅提高了录井在低

渗砾岩油气层的解释准确性,使准噶尔盆地低渗砾岩油气层录井解释符合率提高了18%,该方法是在地质研究院在系统总结前人创建的录井解释方法的基础上,引入数学地质方法对录井大数据进行降维分析,提取低渗砾岩储层油气评价关键参数,并进行多参数融合最终构建低渗砾岩储层录井物性、

含油性、含水性综合评价指数及三维解释模型,属国内首创。

《低渗砾岩录井多参数解释方法》在玛湖16、玛湖23、玛湖015等重大突破井上应用取得显著的效果,为环玛湖二叠系低渗砾岩油气勘探提供了重要技术支撑。在近期完井的沙探2及玛湖28井上,运用《低渗砾岩录井多参数解释方

法》建立的解释模型对二叠系各油气显示层进行精细解释,提出建议试油层5层,均试获工业油气流,录井解释符合率达到了100%。

据悉,该方法不仅大幅提高了低渗砾岩储层的解释评价精度,同时,创新的理论与方法已成功拓展应用至生物降解油气藏及页岩油评价领域。