

今日油田

大众报业集团主办

黄三角早报

A11-A12

2015.2.9 星期一

编辑:裴路 美编:陈惠芳



精细管理保效益

2月6日,海洋钻井新胜利一号钻井平台的员工打开泥浆泵链条箱后,仔细检查链条磨损情况。据了解,今年以来,海洋钻井公司积极转变设备管理思路,利用平台综合数据中心,每天精细分析平台每一台设备运转情况。与此同时,该公司还结合平台设备参数性能等内容强化设备的预防性保养、检查、修理,扭紧设备管理程序链条,做到不让一台设备带病运转,不让一台设备停待影响钻井生产。本报记者 顾松 通讯员 王为 摄影报道

地质录井精细施工优化服务 抢占印尼项目高端市场

本报记者 顾松 通讯员 吴晓杰 袁滨

精细施工赢得甲方称赞

印尼IDS项目位于印尼巴布亚省卡苏里(KASURI)区块,业主为马来西亚云顶石油天然气有限公司,胜利地质录井公司分包承担录井以及传输服务。

KWA-3X井是IDS项目的第一口预探井,该井位于印度尼西亚巴布亚巴拉特省。承担该井录井施工的SL264录井队克服井资料少,地层对比差、地质预测不确定,以及热带雨林气候带来的诸多不便等一系列困难,严格执行甲方施工标准,精细施工每一米,充分发挥综合录井仪在地层压力异常、钻井工程异常预报等方面的优势,为KWA-3X井提供井漏异常预报7次,断钻具1次,优质的录井服务质量赢得了甲方的信任。

2013年12月20日至29日,为了进一步落实KWA-4X井含油气情况,该井进行了6次连续取心施工。为了确保KWA-4X井资料准确无误,SL264录井队职工制订了准确标定传感器、做好碳酸盐岩分析,利用起下钻时间对录井设备保养和色谱检验等详细的施工措施。在第6次取心过程中,由于他们及时向司钻、监督进行异常预报,避免了工程事故的发生,得到了地质监督Haryo先生的高度评价,他说:“取心过程中录井人员出色的工作能力和高度的责任感让我深受感动。”

在印尼IDS一期项目录井施工中,胜利录井凭借着优良的服务质量、超前的服务意识赢得了IDS2项目录井合同。2014年5月12日,印尼IDS二期项目第一口井BEDIDI DEEP-1X顺利开钻。

2014年4月26日,ZH-2综合录井仪从国内顺利运抵BEDIDI DEEP-1X井场,由于施工区域地处热带雨林,每天都要下雨3-4小时。技术人员揭亚光和蒋磊磊凭借多年的工作经验,觉得盲目开机极有可能因环境潮湿而导致设备故障,甚至造成元器件烧毁。为此,他们采用热烘干与空调除湿相结合的方式除湿。安全开机后,他们着手进行参数及色谱标定、远程传输调试、新井初始化、资料报表模板改造等工作。5月9日,ZH-2综合录井仪安装调试完毕,并顺利通过验收,甲方总监对胜利录井在钻前准备过程中所展现出来的认真负责的工作态度、优质高效的工作能力和诚恳积极的工作方式给予了充分肯定。当BEDIDI DEEP-1X井第一米录井数据成功记录、第一段监控图像成功发送、第一次汇报电话成功接通,第一份资料报表成功打印的时候,录井人员击掌相庆,发出了“我们很强!”的感叹。

从严管理提升服务质量

面对印尼市场的特点和要求,胜利地质录井印尼项目部坚持向国际水平看齐,不断更新管理观念,从严管理,规范运作程序,生产施工运行实现了良性发展。

印尼IDS项目地处热带雨林,井场地势地形复杂,录井仪器房远离监督办公室,直线距离在200米以上。传统有线传输超过150米信号就严重衰减,视频图像模糊不清。胜利录井创新使用无线网桥技术,将录井仪、远程摄像头、MyPBX程控电话交换机以及终端显示器进行无线连接,在井场两平方公里的范围内,实现了录井参数、视频图像和语音通话的超远距离无线传输。云顶公司地质监督Mohamad Akbarie评价道:“胜利录井创新使用的无线传输技术,是录井现场施工的一次革命性突破”。

施工中,项目部充分发挥SL-ALS2.2综合录井仪在参数检测和工程监控方面的优势,在ASAP-3X井施工中提供各类工程异常预报16次,为IDS项目顺利施工保驾护航。创新采用ISOTUBE和ISOHAR采样分析技术,提高了异常气测显示的分析精准化水平,所施工井油气显示发现率保持100%。先后创造了卡苏里区块5897米的录井进尺最长,连续近14个月安全录井,设备平稳运行9485小时无故障等施工记录。

牢固树立效益风向标

现河厂算实“经济账”采出“效益油”

本报2月8日讯(记者 顾松 通讯员 王常玲) 扶长停井,原本是现河采油厂一项年年做的“常规性”动作,而在今年,它却显得格外不同。自从1月4日检泵扶停后,王73-斜3井在“休眠”7年后,迎来了它的第二次生命:日产液2吨,日产油1.3吨。“在国际油价每桶50美元下,这口井维持生产成本支出的经济极限产量是0.1吨,目前是有效益的生产。”现河厂地质所副所长刘中伟介绍,今年以来,现河厂扶长停井的主要标准,就是算清楚其是否有效益,如果虽有产量,却无效益,也只能被“OUT”。

牢固树立效益的风向标,如今已经成为现河采油厂生产经营活动的新常态。面对近段时间“跌跌不休”国际油价,现河采油厂积极转变思想观念,走出产量至上思维,全力聚焦质量效益。今年年初,现河采油厂十大提质增效工程正式启动。勘探开发、工艺技术、作业系统、稠油开发、注采输系统、生产运行、用电管理、闲置资源再利用及改革转型等多个系统和方面,围绕“转方式、调结构、提质量、促改革、增效益”,认真梳理本系统工作,进行深刻的自我剖析,把准质量效益的增长“脉搏”,推动采油厂转型发展。

以项目组的形式组织领导扶长停井工作,在现河厂尚属首次。其最大的优势,就是建立起一个统一的协调平台,有利于对扶长停井的工作量进行优化,并根据潜力的大小,投入的多少,对所有长停井进行效益排队,以提高扶停工作的综合效益。“在增量受限的情况下,要想实现油气当量或效益的稳定与提产,就必须把现有资产全面盘活。”现河厂厂长孙国说。

首次成立的扶停产停注井项目组,主要负责统筹部署采油厂目前503口长停油水井的扶停管理工作,定期检查、监督、落实工作执行情况,并进行考核。亮相仅仅一个月,他们已对全厂所有长停油水井的油藏潜力、井筒状况、地面状况等逐井摸排,为突出单井产量效益,他们还对口长停井都建立了经济界限产量图版,以此作为其是否具有扶停价值的标准。2015年他们将优选安排部署扶停产停注井工作60口,其中油井40口,水井20口。

稠油油藏的开发成本是在所有油藏类型中最高的。从效益开发的角出发,现河厂目前正在对7个油气比低于0.225的低效益单元进行分析论证。作业系统则对低效的、投入大且实施风险高的措施作业,一律严禁实施。他们还通过抓作业工序效率提升、特车保障工作提升、管杆收送工作提升、配合施工效率提升等四个方面,有针对性地解决内部作业能力有所降低的问题,积极展开内部施工挖潜。

为在全厂范围内形成浓厚的提质增效氛围,现河厂从统一干部员工思想认识入手,坚持在全厂干部员工中开展各类形式的形势任务教育活动,号召每一名员工面对低油价可能给生产经营工作带来的各种困难与挑战,立足岗位实际,大力开展降本增效、节能降耗、优化生产运行提升效益等活动。针对以往采油厂地面内部维修工程施工中存在的多口上报,职责不清,管理权限不明,工作量交代不清等问题,采纳了基层员工的建议后,1月中旬,现河维修大队报修平台正式上线运行。这一创新举措将通过整合全厂维修力量来最大限度地挖掘施工潜力,提高劳动生产率。

2014年12月25日,由胜利地质录井公司SL243录井队负责施工的印尼卡苏里区块IDS项目ASAP-4X井第5次测试顺利结束。据了解,该项目自2012年年初签订至今已经历了一期和二期项目共9口井的录井施工。目前,胜利石油工程有限公司正在积极运作IDS三期项目的投标工作,将在卡苏里区块实施石油工程技术与区块地质研究评价的一体化服务,项目前景广阔。