



第十一届“胜利青年五四奖章”获得者王继强

用卓越成果唱响青春之歌

他很年轻,2007年石油大学毕业后,33岁就成长为采油厂为数不多的正科级干部;他很成熟,善于沟通,经验丰富,先后担任过地质研究所区块长、地质研究所副所长、管理区地质副经理、经理;他很执着,他用辛勤的汗水不倦耕耘,用卓越的成果唱响了青春之歌。他就是胜利油田桩西采油厂采油管理一区经理王继强,一位爽朗而充满活力、忠厚而谦虚亲和的青年人,6项研究成果获局级以上荣誉,并先后获得油田青年岗位能手、文明建设先进个人等荣誉。

本报记者 邵芳
通讯员 程秀坤 曲紫钰

志在油海觅蛟龙

王继强是土生土长的河口人,长于油井旁的他,从小就立志成为一名石油工人。2007年,大学毕业到桩西厂工作后,肯吃苦又勤奋的王继强就发挥能开拖拉机的技能,带着师傅们跑井场,并边协助技术骨干工作边抓紧学习技能。他的点滴之举,也赢得许多老师傅为这个年轻人点赞。

一年后,王继强经成为桩西地质研究所地质动态分析技术人员。刚接手这项工作,就遇到了工作难题:桩106北注聚区的管理。

在历经多年勘探开发的桩106北注聚区已进入注聚阶段,单井含水达95%以上,年注入干粉量1200多吨,投入成本2500万元。提高区块产量、提升采收率,成为这个区块提质增效的核心工作。

在阅读大量的历史资料文件、学习其他单位的典型做法的基础上,他一点一点地攻克技术难关,最终总结出“保证粘度、加强监测、培养见效、控制窜聚”的管理模式。措施实施一年后注聚明显见效,桩106北注聚区日产量由130吨上升到210吨,累计增油13余万吨,提高采收率3.8%,并为桩西培育新的产量增长点。

首战告捷让王继强迎来了更多的锻炼机遇。2010年,中石化重点新区产能建设区块老168投入开发,管理的重任再次落在王继强的肩上。那时,确保该区块连续三年稳产在16.8万吨以上成为采油系统公认的难题。

要想三年持续稳产,就必须进行持续跟踪、精细化管理。多年扎实的理论学习,让王继强创新提出引进数值模拟新技术进行井

网微观部署的办法。当时数值模拟在油田鲜有应用,许多地质人对此并不熟悉,王继强则对着英文版本逐一开展研究,并艰难地编写出中文培训学习手册。

油藏动态跟踪模拟技术的成功应用,科学指导了井网完善和注采调整,使新井达产率和产能达标率均达到设计指标,并实现三年稳产的目标。

也正是凭着这股韧劲和决心,王继强在2013年成长为采油厂地质研究所最年轻的副所长。

攻坚克难低渗透

2014年,因工作出色,王继强被调至桩一区担任主抓地质工作的副经理。其实,新岗位也让他面对同样复杂的情况:桩一区管辖的五号桩油田系陆上低渗、特低渗油田,470余口油井普遍低产、低液,且连续5年自然递减率达20%以上,直接导致开发成本居高不下,开发形势日益恶化。

在地质所的多年间王继强对五号桩油田的油藏状况再熟悉不过,而他陌生的却是每口井的日常生产运行情况。为揪出自然递减率持续上升的“源头”,王继强白天跑现场熟悉流程,查看计量化验资料,晚上熟悉井史,并将每口井的位置和生产特点熟记于心。

通过调查,王继强发现问题的主要根源是员工经验不足。原来,这个管理区四个采油队的地质技术人员有三个是新人。为尽快提高技术人员的素质,王继强发挥地质专业特长,利用业余时间给技术人员讲课培训。同时,还制定管理区注采调整管理办法,成立了注采调配运行组,明确注采调整的原则、时机、流程、处罚机制等,有效提高了技术人员的积极性和责任心。

两年来,水驱单元自然递减

由22.6%下降至11.8%,全区的自然递减控制在13%以内,为近五年来最低值。

针对全区四分之三的油井为管线混输,人工量油既不精确,数据不准又易导致决策失误的情况,王继强带领技术人员编制功图计产软件,在线功图实时计量得以推广,有效提高资料录取的准确性和及时性。同时减轻了员工的计量强度,减少采油班组计量人员15名,赢得了员工的认可。

意气风发促改革

2015年,桩西厂实施油公司改革,原来两个生产管理区分成四个采油管理区,王继强凭着优异成绩成为采油管理一区经理。

“生产管理、技术管理、经营管理、后勤管理等流程都发生了根本性的变化,要想一下改变多年来根深蒂固的运行模式,可不是件容易的事。”那时,王继强有空就往生产指挥中心跑,通过生产反馈了解改革变化,最终促使管理区各项工作走上正轨。管理区连续两年被评为油田文明建设先进单位。

面对低油价的严峻形势,低成本战略成为老油田扭亏脱困的重要途径。王继强带领管理层建立常态化的注采调配机制,对深层结垢适时超前实施带泵酸化等措施,根据效益测算情况对无效、低效井动态分类施策,做优配产配注,保证注采调整效果,自然递减率为近五年最低值,稳升井组由25个上升至28个。

应用“三线四区”模型做源头优化降本,通过线损治理、高低压分注、优化药剂、工况优化、桩34污水回注等措施做优管理运行提质,依托创新工作室运行做强技术革新增效。合计节约费用353.1万元,创效148.8万元。

测井公司:

“跨界”合作带来新突破

本报6月20日讯(记者 邵芳 通讯员 丁静 吕强) 继完成徐州地铁项目后,胜利测井主动进军地热、煤层气、矿盐化工等市场,让已开发的区域(项目)合同额超过1500万元。

雄安新区设立后,测井公司意识到其丰富的地热资源是一块“富矿”,并先后派市场开发人员和技术人员与甲方进行沟通。为提升质量效益,他们结合地区特点科学设计下井仪器序列和施工方案,探索制定适合地热井特征和岩性特点的测井解释标准,并主动参与地热地质构造模型建立等工作。

4月30日,测井公司圆满完成雄安第一口地热井大营1井施工任务。据了解,在非油市场的突破性发展,源自发展策略的转变。近年来,面对严峻的形势,他们在做好胜利油区

和传统外部市场的同时,全力推进市场规模化、多元化、高效化发展,努力向新业务、新能源领域延伸。

进军煤层气市场就是科学研判市场需求变化后的又一次战略转型。今年,测井公司相继中标贵州、新疆、山西等多个煤层气施工项目,其中贵州天然气能源投资股份有限公司19口井煤层气测井工程,是继六盘水一体化煤层气项目和安东煤层气项目之后,中标的又一个规模化项目,也让测井煤层气市场开拓扩展到贵州全境。

除煤层气外,测井公司还将测井技术成功应用于矿盐化工领域。

据统计,1-5月份,测井公司完成各类非油领域施工50余口,非油工作量与去年全年相比增长近两倍,成为寒冬期外部市场新的效益增长点。

胜利钻井院:

为新疆绿色钻井保驾护航

本报6月20日讯(记者 邵芳 通讯员 梁子波)

近日,由胜利钻井院研制的钻井液不落地装备在新疆市场成功推广应用,为有效解决新疆钻井施工环境污染奠定基础。

在石油行业传统做法是每钻一口井就要挖一个大型的泥浆循环池,施工结束后及时固化处理,否则将会造成污染。

为实现绿色钻井,胜利钻井院开展了钻井液不落地工艺技术攻关,即改变挖循环池的传统做法,在钻井过程的不同阶段制定不同的处理工艺,优选处理剂,实现在钻井液不落地的前提下将固液分

离、固体干化、液体根据需求重复利用或进行深度处理,从而减少土地使用量,减少环境污染。

5月,塔里木钻井与钻井院达成协议,约定承钻的五口井由乙方提供钻井液“不落地”服务,标志着这套设备首次进入新疆市场应用。为做好技术支持,项目组制定详细施工方案。施工中,技术人员与井队通力合作,及时优化方案、调整参数,处理后的钻井液能够达到回用标准。

钻井液不落地装备的成功应用,不仅有效解决钻井中环境污染问题,提高固控效果,还实现废弃钻井液不落地及回收利用的目的。

钻井工程技术公司:

高质高效丛式井组施工

本报6月20日讯(记者 邵芳 通讯员 宋民 陶鑫)

近日,由胜利钻井工程技术公司提供技术服务的滨59-斜13井顺利完钻,井深2986米,标志着历时一年多的滨5重点丛式井组19口井顺利完工。

据了解,滨5区块构造形态基本为被断层复杂化的单斜构造,地层情况非常复杂,轨迹控制难度较大。受井场空间因素影响,施工中被追加了11口井,这就使已经施工的井与新增加的井在轨迹上多有交叉,一旦轨迹设计优化不

好,将影响整个井组施工。

施工中,技术小组积极和钻井队、采油厂加强沟通,把各项技术措施落实到位,每口井在直井段钻进时实时监测井身数据,及时调整井眼轨迹,为防碰做好保障工作。此外,他们根据滨5区块施工特点,不断总结创新形成成熟的区域钻井模式,使施工的井身质量完全符合标准,钻井周期明显缩短。他们通过在稳斜井段选择合适的钻具组合,提高了复合钻进的比例,有效缩短钻井周期,提高经济效益。



比原计划提前一天

6月12日凌晨,持续暴雨袭击百里油区,凭着多年丰富野外作业经验的胜利油田河口采油厂井下作业大队作业20队队长宋备战不仅没有取消搬家计划,并利用雨停间隙快速完成埋118—X46井分注施工收尾,仅用2个小时就安全高效搬上急需封堵施工的埋126—11—X7井。宋备战算了一笔帐:“如果按照以往惯性思维,下雨就要取消当日搬家计划,下一口井施工进度会往后延迟一天,这样不仅会影响到采油厂措施井进程以及安全隐患,同时会造成原油生产被动。”据了解,当日,在确保安全的前提下,这个厂有两支作业队伍实现安全高效搬家任务,不仅为同类施工提供经验,更为采油厂雨季生产安全平稳运行夯实坚实基础。

本报记者 邵芳 通讯员 吴木水 史瑞超 摄影报道