

今日油田

大众报业集团主办

黄三角早报

A10-A12

2015.3.16 星期一

编辑:王路路 美编:张泽锦

长停井“再就业”，生产井“兼新职”

河口采油厂让“套管油”颗粒归仓，成为效益增长点

本报记者 顾松 通讯员 苏惠峰 包正伟



采油队员工连接井口管线至油罐车，做好替套准备。

三分析，摸清潜力家底

受先天储层差、偏远零散井地面无法注水完善、投产年代早井况老化等因素影响，造成河口采油厂部分井网边部和零散区域单井停产。

停产的油水井就是一笔“死”的资产。如何让这些“死”的油水井资产焕发新活力，实现保值增值，创造效益，一直是河口采油厂工作的重点的一部分。

“虽然一些油水井关停，不能通过常规采油方式来采油，但是用替套、放套等举措，仍然可以产油创效。”厂地质研究所开发室副主任苏红红说。

实施替套、放套、洗套的前提是摸清停产井增油潜力家底。工作中，河口采油厂开展中高渗透整装油藏、低渗透油藏、多层合采井等三个潜力分析，摸清套油潜力。现在，三分析已经成为河口采油厂一项常态化工作。每天，地质开发室工作人员上班的一件重要的事情就是查看油井报表，以及套油工作计划，对资料进行汇总分析，寻找潜力井。

经过三分析，一批停产井以及具备替套增油的潜力井，实现了资产保值增值、创效益。罗17-斜14井是停产井，现在单次替套增油量达到5吨。埕18-102井为水驱单元特高含水井，液面在井口，每周替套三次，平均单次增油5吨。

三标准，精确选井挖潜

虽然放套、替套、洗套操作简单，但是并不是所有的停产井以及具备增油潜力的井都适合。不仅如此，一次放多少，多少天放一次，也是一门学问。换言之，放套、替套、洗套必须要有一套严格的标准才行。

在精细分析的基础上，河口采油厂结合工作实践，建立三项套油挖潜标准，即：对于中高渗透整装油藏停产井以及具备增油潜力的井，须满足“生产井不影响动态井网，含水98%”和“停前能量充足，液面浅”条件中的一项，才能替套油；对于低渗透油藏的停产井以及具备增油潜力的井，须同时满足“停产前含水低于85%”和“液面恢复周期在6个月以内”两项条件，才能替套油；对于多层合采井，须满足“生产井含水大于95%”和“停产井液面恢复周期在3个月以内”条件中的一项，才能替套油。

埕913-4井是位于高压注水区的正常注水井，地层能量非常充足。技术人员按照选井标准将其纳入放套潜力井。目前，该水井已和临近的油井管线连接放套流程，不仅可以实现定期放套油，还节约了车辆运行成本。去年以来，该井套油增产40多吨。

三类井，充分释放潜力

通过三个分析，建立三条标准，使高渗透油藏、断块及高蜡油藏、低渗透油藏等三类停产井，焕发新活力，创造新效益。

在高渗透油藏方面，通过对高液量井实施放套措施，去年以来不仅增油2632吨，更减少液量955方。而对于停产后期能量充足的37口油井，采取压力高油井放套、压力低油井替套措施，累积增油达到了2640吨。

在断块及高蜡油藏方面，去年以来累计实施放套、替套、洗套措施72井次，累计增油305吨。在增油效果较好的罗9区块，组织替油35井次，累增油175吨，平均单井增油5吨。沾38区块累计替油25井次，累计增油105吨。

在低渗透油藏方面，地质技术人员结合储层渗透性差、井间连通性弱等特点，分析此类井的供液能力，实时掌握静液面恢复情况，及时采取停前多层合采措施，在停产6个月以上后，实施放、替套增油措施。去年以来，累计实施144口井，放、替套275井次，累计增油1428吨。

放套、替套、洗套增油措施不仅让河口厂分享了盘活资产潜力的红利，更在潜移默化中调动了干部员工“过紧日子”“算效益账”的主动性。面对低油价，如果单次替油在2吨以下，将是“赔本买卖”。对此，该厂及时做出调整，确保替套收益。该厂采油四矿技术人员延长了4口可能会“赔本”的潜力井替套周期，确保“稳赚不赔”。

油气集输总厂持续提高天然气商品率

精细输差管理，提高供气效益

本报3月15日讯(记者 顾松 通讯员 宋执玉) 面对当前民用天然气管理面临的严峻压力，油气集输总厂千方百计改进输差管理方式，对影响输差的各个环节加以环环控制，减少天然气损耗，降低输差，不断提高天然气商品率。

据了解，油气集输总厂担负油田内部186个居民小区和部分地方居民小区、城镇商业用气的供气和相关管理工作，涉及各类用户22.4万户，责任重大。民用气网缺乏整体规划，老化严重，一直是导致输差居高不下的主要因素。

2014年，他们结合居民小区燃气管网老化与输差情况，他们多方筹措资金，加大老旧管网更新，做好新建小区燃气工程接管验收，对11个居民小区的供气管网进行维修改造，完成户表外移10544块，提高了收费率，有效减少了天然气资源流失。

摸清输差的控制点，是做好输差控制管理的关键。这个总厂对输差指标进行细化分解，实行月度量化考核评比，对月度考核排名前三名的供气站给予奖励。对输差较大或出现异常波动的小区，采用“对比法”加强小区日供气量、月供气量的分析对比，查找原因，对症下药；对改造或治理后的小区进行效果分析，为保供降差提供数据支撑。

非居民用户用气管理，一直以来是降输差的难点。这个总厂迎难而上，对非居民用户使用的计量仪表计量精度不高、使用寿命短、易造成计量损失，以及气表箱均存在不同程度的锈蚀老化、规格不一、防盗气功能效果不佳等问题，对非居民用户气计量表具进行规范升级改造，截至目前，已全部完成辖区385户非居民用户计量器具的更新改造。

他们还在非居民户抄表收费管理上进行了升级。升级后，将以往总厂各供气站单方抄表升级为总厂天然气管理中心、各供气站、用气户“三方抄表”，进一步规范完善了商用户收费程序，有效规避了从业风险，降低管理成本。

偷盗气、管网老化跑漏气是影响输差的主要因素。这个总厂以提高供气效益为目标，开展“高压整治、规范制度、降低输差、提高效益”活动，要求干部每周下基层跟班劳动不少于3个工作日，细心查找每一个角落，对承包小区的天然气输差情况、盗气治理情况、供气管网跑冒漏摸排情况、入户抄表完成情况等进行了了解掌握，分析小区输差成因，共同研究输差治理措施，不断消除管网上的偷漏气现象和安全隐患。

转型发展
提质增效



胜利油田河口采油厂16-13井已经停产很久，通过实施替套措施，现在又“满血复活”了，虽然停产但每月仍能贡献16吨产量。据了解，替套是油井增产的常见举措，具有成本投入少、操作方法简单、产值效益高的特点，只需2名员工、1辆罐车即可。在河口采油厂，除了长停井做贡献外，一些正常生产的油水井，也通过放套、洗套，额外创效益。

最新数据显示，目前河口采油厂每天替套10余井次，增油约40吨，成为重要的效益增长点。