



请祖国放心，强国“油”我

滨南采油厂成立55年来，累计为国献油一亿吨

本报12月24日讯(记者 顾松 通讯员 杨静 许庆勇 孙青松 于茂华) 冰天雪地刺骨寒，为国献油心火热。随着“五十天攻坚”行动如火如荼地推进，12月22日，中国石化胜利油田滨南采油厂迎来了高质量发展史上的一个重要节点——累计为国家贡献原油一亿吨。

上世纪五十年代末，在祖国最需要石油的时候，老一辈滨南人头顶蓝天，脚踏荒原，用隆隆的勘探炮声打破大地的沉寂。1965年10月11日，滨2井喜获工业油流，宣告滨南油田的发现。1968年11月8日，滨南采油厂前身——九二三厂一分厂正式成立，横跨山东滨州、东营两市，先后发现滨南、平方王、尚店、单家寺、利津等10个油田，累计探明地质储量5.06亿吨，动用地质储量4.73亿吨。

但由于地质条件复杂，油藏类型多样，开发难度较大。业内人士都知道，世界上四分之三，胜利油田所有的油藏类型在滨南都能找到，且含油层系多、圈闭复杂、稠油占比大，原油黏度高，勘探开发面临极大挑战。

“有条件要上，没有条件创造条件也要上。”成立55年来，滨南采油厂始终牢记石油人的钢铁誓言。感恩党、听党话、跟党走，深入学习贯彻习近平总书记视察胜利油田、九江石化重要指示精神，聚焦保障国家能源安全核心职责，按照油田党委总体工作部署，锚定增储上产提质降本



白鹭湖井工厂

增效目标，沿着奋力“五攻坚一提升”，勇克“三大矛盾”发展路径，抓实三基，防控风险，效益开发、精益管理，为民服务、促进和谐，凝心聚力推动高质量发展，

形成了具有自身特色的隐蔽型油藏滚动勘探，超稠油开发、敏感性稠油开发、“井工厂”开发、差异化防砂、多功能超细采出水处理等系列技术，开创了稠油

工业化开采的先河，建成了全国首个百万吨级稠油大油田，蹚出了一条油田开发与城市建设和和谐共赢之路，为“端牢能源饭碗”作出了滨南贡献。

在55年艰苦卓绝的奋斗中，也形成了激励和鞭策一代又一代滨南人的优良传统。早在1977年，时任石油化学工业部部长康世恩视察滨南采油五队时，戴着白手套摸了滨五注水站上百个易渗易漏点，手套依然洁净如新，赞扬他们的管理是“木器见本色，铁器发光”。“丁是丁，卯是卯”“领头雁站排头”“勤磨金刚钻，敢揽瓷器活”“困难面前有我们，我们面前无困难”等“八大传统”成为滨南人宝贵的精神财富，其中“干工作丁是丁卯是卯”成为胜利油田“十大优良传统”之一。

55年来，滨南采油厂先后荣获国家质量奖、全国重合同守信用单位、全国企业文化顶层设计、基层践行优秀单位、全国模范职工之家、“十三五”中国企业文化优秀单位等国家级荣誉12项，荣获中国石化先锋采油厂、山东省文明单位、山东省大庆式企业、山东省先进基层党组织、山东省健康企业等省部级荣誉86项，成为“渤海之滨、黄河之州”一颗璀璨的石油明珠。

让油井“喝好水”，养足“精气神”

临盘采油厂全链条全覆盖抓好注水工作

水井注不足水，如果研究不好欠注机理，即便治理成功，也会很快陷入再次欠注的被动局面；注水工作是一项系统工程，涉及油藏、工艺、地面、管理等多个方面，单纯提升某一方面，效果难以持久……

一年来，胜利油田临盘采油厂围绕打造“一体化注水标杆”目标，进一步明确了完善井网、高效补能、控水稳油治理思路，全链条全覆盖抓好注水工作，各项注水指标见到新成效。

本报记者 顾松
通讯员 徐海峰 谢远军 周国庆

注水合格井增加70口

临盘采油厂的储量多孕育在构造复杂破碎的小断块内，含油面积小。没有水井，补不上能量；为每个断块单独配备水井，则效益评价不过关。

在落实构造的基础上，采油厂立体优化注采井网，让一口井

穿越多个断块，为弹性开发的断块注上了水。

注水工作是长期工作，效果是隐性的且有滞后性。曾经，重油轻水的理念，制约着采油厂高质量发展。

破除旧有观念，迫在眉睫。能转变观念，则依靠观念引领行动；不能转变观念，则依靠行动改变观念。在二者相融互促下，“新块先注水、干活先补能”“老区没有能量没有一切”“以水为先”等理念逐渐深入人心，指引着技术人员开发好、管理好、经营好油藏。

油井多水井少、地面适配性差、欠注井比较多……一系列的矛盾，需要一体化注水综合治理去化解。

临盘采油厂断块比较碎且复杂，大断块内套小断块，“一井一个样，一块一个样”。技术人员通过数块块、查小层，了解断块、井网、小层等地质条件，为块块补能、层层对应、井井见效创造条件。

对于先天不完善的，采油厂

强化投转注，打新水井，让油藏注足水、注好水、注有效水；对于后天不完善的，大修扶停等井网完善工作，让失控的储量重新受控。

一年来，临盘采油厂各项指标取得了明显成效，欠注井减少70口，层段合格率、注采对应率、分注率、开井率等指标均有较大幅度提升，油井动液面提高了30米。

保障注水工作物质基础

翻看近年来临盘采油厂的新井产能数据，多则十一二万吨，少则五六万吨。

存量与增量共同构成采油厂的产量，存量欠下了账，就需要增量去填补“窟窿”，这意味着抓不好老井，只能依靠新井投资拉动。临盘采油厂党委常委、副厂长刘双喜算了一笔账，自然递减率每降低一个百分点，相当于增产一万吨，依靠老井，不用背负资产包袱，也不用承担新井带来的折旧折耗。

面对有限的勘探面积，临盘采油厂调整产量结构，多向老井

存量上要产量、要效益。去年，油田专家组入驻临盘，提出井网不完善、套损及欠注井多、水量不平衡等七大问题，明确34项具体工作。

临盘采油厂“摸家底”过程中，认证这些工作非常具有指导性，是注水工作的有力抓手。

商河、临邑两个油田采水用水不平衡，采油厂适配管网，统筹跨区域调水，保障有足够水源补足水；防腐管应用力度不断加大，今年配套长寿命管柱10.2万米，实现由“后期治”向“前期防”的转变。

持续资金投入，是强化注水工作的物质基础。“没有投入，何谈重视。”刘双喜介绍，今年采油厂水井投资同比增加30%，为注水工作提升打下良好基础。

建立工作滞后监督机制

临盘采油厂今年新引进了20台增压泵，一段时间后仍未完全投入，厂领导在会议上责令相关部门马上解决。据了解，增压泵全

部应用后，减少欠注井27口，每天增加注水量1300立方米。

为提高运行质量，临盘采油厂成立强化注水项目组，厂长任组长，每项工作确定时间节点和责任人，通过“周例会、月分析”制度，确保开展到位。

“前期论证得再好，关键靠执行。”刘双喜说，为确保注水工作顺利推进，采油厂确立监督保障机制，相关工作滞后一周要在大会通报、滞后两周挂星督办、滞后三周领导约谈。

水质影响着注水治理，决定着能否注好水。采油管理区和油气集输管理中心建立内部水产品质量市场，倒逼“水产品”质量提升。根据井口水质，若同期油气集输管理中心滤后水质超标，则处罚其5000元/项。

当前，临盘采油厂以“工艺技术服务于油藏需求”为导向，以打造高效率“驱替网”为目标，针对油藏上“堵塞”和“差异”的矛盾问题，通过四项治理、十项举措，实现注采井网“血脉畅通”。