



中国石化胜利油田
SINOPEC SHENGLI OILFIELD

首页 | 中国石化网站群 | 官方微博 | 中国石化



关于我们

新闻动态

业务介绍

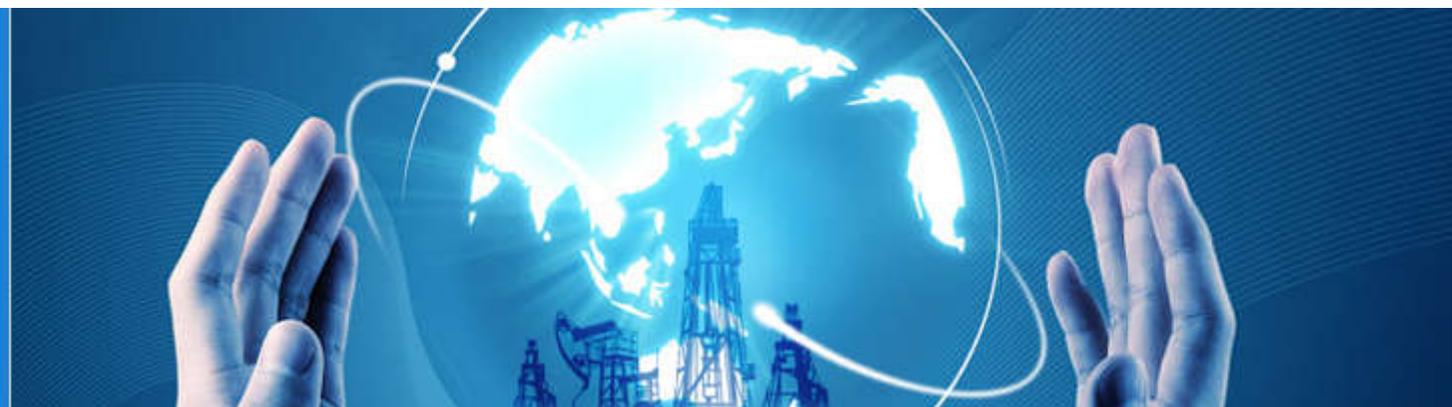
信息公开

人力资源

科技创新

美丽油田

科技创新



首页 >> 科技创新 >> 科研领域

胜利二氧化碳辅助降黏助力稠油区块效益开发

近日，胜利油田石油工程技术研究院稠油所技术人员在尚店油田尚10-49块实施二氧化碳辅助降黏复合驱新技术。据了解，该技术实施成功，将为该区块低效水驱稠油储量的效益开发提供技术支撑。

热采是胜利油田稠油开发主流工艺，但对于多轮次吞吐后、敏感性、高含水等稠油油藏而言，效果不尽如人意。通过近三年的攻关研究，稠油所科研人员在深化稠油致

黏、降黏机理的基础上，研制出了高效解聚降黏体系，通过二氧化碳和降黏剂的协同作用，既降低稠油黏度，又增大油藏泄油体积，可有效解决此类油藏开发难题。同时该项技术不仅降本降耗、驱油增效，还符合碳达峰、碳中和及CCUS的需求。

尚10-49块属于水驱稠油油藏，原油黏度高，流动性差，存在水井注不进，油井采不出，整体处于低采油速度、低采出程度的开发局面。针对区块特性，技术人员提出在该区块实施“气体+高效降黏剂”增能降黏技术思路，在进行室内实验、经济评价、可行性论证后，结合物理模拟和数值模拟手段，优化设计井组注入300吨二氧化碳，分2个段塞，通过气水分流扩大波及，增加驱动能量和扰动作用，提高降黏复合驱效果和效益。

信息来源：

2021-10-12

© 中国石化胜利油田版权所有2013-2014 京ICP备 05037230 号

联系我们

地址：山东省东营市东营区济南路258号 邮政编码：257001 电话：（0546）-8552074

技术支持：石化盈科信息技术有限责任公司