

[关于我们](#)[本会介绍](#)[领导机构](#)[专业委员会](#)[会员单位](#)[勘探与钻采工程](#)

八面河老区精细油藏开发获得增油新突破 (图)

2023/10/16 关键字: 来源: [\[互联网\]](#)

[国际石油网2023-10-13]

近日,八面河油田面138区沙四段综合调整方案井面138-5-斜201投产后获得日产14.5吨的高产油流。截至目前,该井已累计产油724吨,油气比0.52,钻遇储层和投产效果远好于区块平均水平,这已是该区块今年实施的第3口老区方案井。



面138区的热采工作量在八面河油田占比接近50%,一直是稠油热采的主力战场。但随着开发不断深入,热采轮次增多,井间含油饱和度下降,热采效果逐渐变差,后续资源接替不足,热采效益选井难度大。针对这一难题,清河油区的科研人员充分发挥兵团大作战优势,厂、院联合攻关精细油藏认识,通过深入分析,积极推陈出新,打破了常规地层系数评价储层方法,动静结合得出含油饱和度为现阶段影响产能的主导因素,同时结合沉积微相及局部地震响应特征,精细刻画储层优势区。

在注汽工艺设计方面,技术人员针对临井注汽压力高、原油粘度高、汽窜风险高等实际情况,对方案井采取高压充填的防砂方式来改造储层,降低注汽压力。注汽方面采用了“控强度+低排量”的设计思路,通过降低注汽排量,减少汽窜风险,下泵生产后采用下“液力反馈泵+井筒加药+地下掺水”等手段多措并举保证方案井平稳生产。

截至目前,面138区完钻老区方案井10口,钻井进尺1.23万米,累计产油6576吨。老区方案井钻遇储层有效厚度为区块平均水平的1.8倍,含油饱和度达到预期水平,储层符合率达到95%,产能达标率预计为125%。

据悉,面138区沙四段综合调整方案井的成功实施,为八面河油田热采稠油储层分类评价指明了方向。下一步,面120区、面14区将借鉴面138区的成功经验,在地质上利用电阻率建立甜点评价标准,新增热采优势储量将达100万吨。

[友情链接](#)[中国民生新闻网](#) [民生频道网](#)