

中国石油大学（北京）

成果登记表

项目名称:	莺琼盆地隐蔽油气藏勘探关键技术集成研究		
项目来源:	中海石油(中国)有限公司湛江分公司	甲方单位:	中海石油(中国)有限公司湛江分公司
合同开始时间:	2006年1月	合同完成时间:	2006年2月
鉴定批准日期:	2006年2月24日	项目验收单位:	中海石油(中国)有限公司湛江分公司
项目类型:	横向	项目执行情况:	按期完成
成果评价方式:	验收	成果水平:	通过
成果类别:	应用基础	应用情况:	无接产单位
应用专业:	矿藏学	我校负责人:	刘震
所在院系:	资信学院	转让范围:	限国内转让
第一完成单位:	中国石油大学(北京)	第二完成单位:	/
第三完成单位:	/	第四完成单位:	/
成果保密程度:	机密		
我校参加人员:	刘震, 常买, 许晓明, 徐兆辉, 金博		
备注:	/		

项目内容摘要:

课题取得了八项创新成果:

- (1) 构建了一套适用于莺琼盆地隐蔽气藏勘探的技术体系, 该技术体系包括: 1) 盆地隐蔽气藏勘探领域选择方法子系统; 2) 隐蔽气藏有利区带

评价方法子系统；3) 隐蔽圈闭识别方法子系统；4) 隐蔽圈闭评价方法子系统四个方面。

(2) 首次提出了包括“互补论”和“优势论”评价思路的盆地隐蔽气藏勘探领域选择新方法。

(3) 建立了符合海上集束式勘探的隐蔽气藏有利区带评价方法子系统，该子系统包括：1) 富油气凹陷识别方法；2) 层序地层学勘探方法；3) 地震相-沉积相分析方法；4) 物源分析方法；5) 地震速度岩性分析方法；6) 宏观输导系统分析方法；7) 低势区预测方法和8) 区带保存条件分析方法

(4) 试验形成了海上隐蔽圈闭预测的技术系列，包括：1) 地震相分析；2) 拟声速地震反演技术；3) 频谱成像分析技术和4) 地震含气检测技术。

(5) 提出了包括(1) “主元控藏”成藏分析法和(2) 圈闭地质风险分析法技术的隐蔽圈闭评价优选技术系列。

(6) 建立了陆相断陷-海相断陷-海相坳陷盆地的复合层序地层格架，提出了层序地层格架控源-控砂-控油的总体认识。

(7) 应用上述新方法和新思路，经过反复实践，在莺琼盆地找到了一大批重要的隐蔽气藏：1) 东方1-1N/S岩性-构造气藏；2) 乐东15-1S23岩性-构造气藏；3) 崖城13-1A8地层-构造气藏；4) LT1-1上倾尖灭岩性气藏等

(8) 运用该技术体系预测了五个有利区带和一大批有利的隐蔽型钻探目标，为盆地油气勘探奠定了新的基础。其中(1) 莺琼盆地近气源隐蔽气藏形成分布的“优势性”观点、(2) 莺琼盆地隐蔽圈闭成藏的“主元控藏”新观念和(3) 莺琼盆地隐蔽气藏勘探技术体系三项成果代表性创新成果具有国内领先水平。