

中国石油大学（北京）

成果登记表

项目名称：	苏北盆地泰州组层序地层研究和储层评价		
项目来源：	中国石化股份有限公司江苏油田分公司地质科学研究院	甲方单位：	中国石化股份有限公司江苏油田分公司地质科学研究院
合同开始时间：	2005年10月1日	合同完成时间：	2006年10月31日
鉴定批准日期：	2006年11月24日	项目验收单位：	中国石油化工股份有限公司江苏油田分公司
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：	基础研究	应用情况：	已推广
应用专业：	矿产普查与勘探	我校负责人：	朱筱敏
所在院系：	资信学院	转让范围：	不转让
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：	秘密		
我校参加人员：	朱筱敏、刘为付、李树静、刘长利、张亚雄、谢楠、张喜林、韩雪芳、马红霞		
备注：	/		

项目内容摘要：

《苏北盆地泰州组层序地层研究和储层评价》来源于中国石化江苏油田，主要研究任务是建立泰州组层序地层格架、明确沉积体系类型和分布、进行储层质量评价、预测有利岩性圈闭的分布。项目组在描述50余口井岩心、分析310余块次储层样品、研究全区地震资料和编制大量层序地层、沉

积储层图件的基础上，完成了研究报告。认为：

1) 苏北盆地泰州组可被划分为2个三级层序。存在前积地震相等六种类型。层序1（泰一段）地层沉积时，具有多物源、多个沉积中心的特征。海安凹陷层序1（泰一段）低位域发育辫状河三角洲，在高位域沉积时期发育曲流河三角洲，在凹陷陡坡带还发育扇三角洲。层序2（泰二段）为典型的湖泊沉积。

2) 泰州组储集砂体主要为三角洲前缘和三角洲平原及滑塌浊积扇砂体，不同成因的储集砂体储层孔隙度多为15%左右。辫状河三角洲和曲流河三角洲砂体储层质量较好。

3) 海安凹陷和高邮凹陷泰州组储层目前处于中成岩阶段A期。海安凹陷泰州组储层以次生孔隙发育为特征，海安凹陷泰州组储层第一个次生孔隙发育带在2300-2500m之间，第二个次生孔隙发育带在2600-3200m之间。高邮凹陷泰州组储层亦以次生孔隙发育为特征，但在1500-1800m左右原生孔隙常见，形成了混合孔隙发育带。次生孔隙主要发育在2400-2900m之间。

4) 高邮凹陷泰一段以厚层砂岩为主，夹薄层的泥岩，砂体依然主要发育在低位体系域和高位体系域。海安凹陷有利储层主要分布在西北部和东部低位和高位体系域的三角洲前缘砂体和滑塌浊积扇砂体中，高邮凹陷有利储层主要分布在南部低位和高位体系域的扇三角洲前缘砂体中。海安凹陷安丰和梁垛地区储层以I和II类储层为主；海岸凹陷泰州组储层III砂组和II砂组物性好于I砂组。

5) 苏北盆地泰州组具有良好的形成岩性油气藏的石油地质条件，现已发现的台5、台9井区的浊积扇体岩性岩性油气藏就是很好的实例。今后的岩性油气藏勘探应加强断裂坡折带和沉积坡折带与岩性油气藏之间的关系研究，应加强对沉积坡折带前方的海安凹陷台5—堡1—凌1井区岩性圈闭的研究和勘探，可望发现一系列的岩性圈闭及油气藏。

[\[上一步\]](#) [\[打印\]](#) [\[下一步\]](#)