

<<油气成藏机理研究图集9>>

图书基本信息

书名：<<油气成藏机理研究图集9>>

13位ISBN编号：9787502143183

10位ISBN编号：7502143181

出版时间：2003-9

出版时间：石油工业出版社

作者：宠雄奇

页数：155

字数：304000

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

## <<油气成藏机理研究图集9>>

### 内容概要

本图集是《油气成藏机理研究系列丛书》第九卷，是中国石油天然气集团公司和中国石油股份公司“九五”重大基础研究项目“中国大、中型油气田成藏定量模式研究”成果的重要组成部分，它较为集中地汇集了基于各课题及独立专题之上综合研究获得的创新性成果。

全书共汇集成果图148张，分别从油气成藏机理物理模拟实验室建设、中国大中型油气田数据库建设、盆地尺度油气成藏研究、区带尺度油气成藏研究、源岩生烃和排烃机理研究、油气运聚成藏机理研究、油气成藏期后演化研究、中国大中型油气田分布规律及潜在发育区预测研究等八个方面予以介绍。本书适合于从事油气地质基础理论和油气田分布规律学习和研究的高等学校师生和研究院、所科技人员阅读。

## &lt;&lt;油气成藏机理研究图集9&gt;&gt;

## 书籍目录

一、油气成藏机理物理模拟实验室建设 图1-1 油气成藏机理模拟实验室结构 图1-2 维油气生成模拟实验装置 图1-3 维油气运移和聚集模拟实验装置 图1-4 二维油气运移聚集模拟实验装置 图1-5 多功能岩心流动实验装置 图1-6 孔隙介质油气运移宏观模拟实验流程 图1-7 孔隙介质油气运移微观模拟实验装置与流程 图1-8 裂缝介质石油运移实验装置示意图 图1-9 天然气扩散系数测量流程图二、中国大中型油气田数据库建设及数值模拟 图2-1 中国大中型油气田数据库结构化数据和图形化数据结构图 图2-2 中国大中型油气田数据库系统功能及界面 图2-3 中国大中型油气田数据库系统的逻辑结构 图2-4 盆地模拟和油气评价系统 图2-5 含油气系统事件分析与埋藏史分析结果 图2-6 LS-29剖面构造演化史模拟结果 图2-7 典型剖面油气运聚史模拟三、盆地尺度油气成藏研究 图3-1 板块演化与盆地类型的关系 图3-2 东营凹陷沙三段地温地压系统平面分区图 图3-3 东营凹陷沙四段地温地压系统平面分区图 图3-4 准噶尔盆地莫索湾地区“顶封滞排型异常高压系统-油气成藏模式” 图3-5 准噶尔盆地呼图壁地区“泥岩滞排型异常高压系统-天然气成藏模式” 图3-6 应力场影响油气方向的三个层次 图3-7 孔隙性和裂缝性储层应力与油气运移方向模型 图3-8 中国含油气盆地油气聚集量、油气田个数与运移距离关系 图3-9 大油气田烃源岩、储层统计分布图 图3-10 大油气田盖层、烃源岩及储层岩性统计分布图 图3-11 大油气田烃源岩特征统计分布图 图3-12 不同盆地类型大油气田储层、盖层统计分布图 图3-13 松辽盆地白坐系生油强度及油气成藏体系划分图 图3—14 渤海湾盆地济阳拗陷下第三系生油强度及油气成藏体系划分图 图3—15 塔里木盆地地震Tg5, 反射层构造及油气成藏体系划分图 图3—16 塔里木盆地满加尔凹陷及周缘构造破坏油量比较 图3—17 塔里木盆地满加尔拗陷及周缘各种形式损耗烃量比较 图3—18 塔里木盆地满加尔凹陷油气成藏体系评价结果图 四、区带尺度下的油气成藏研究 图4—1 吐哈盆地鄯善构造油气成藏期次、成藏过程定量研究 图4—2 吐哈盆地葡北构造带油气成藏期次研究 图4—3 四川盆地开江古隆起五百梯石炭系气藏成藏模式图 图4—4 四川盆地威远震旦系气藏成藏模式图 图4—5 准噶尔盆地南缘油气成藏模式 图4—6 松辽盆地油气成藏模式 图4—7 吐哈盆地煤系地层油气成藏模式五、生烃和排烃机理研究 图5—1 湖相泥岩干酪根可溶有机质分别对总烃、排烃和沥青质的贡献百分比与温度之关系 图5—2 咸水、半咸水和淡水三种不同沉积环境烃源岩产烃图 图5—3 碳酸盐生油岩生烃演化模式示意图 图5—4 碳酸盐岩不同组成部分有机碳含量对比图 图5—5 碳酸盐岩基质与缝合线产率指数对比图 图5—6 压溶碳酸盐岩有机质再分配地质模型示意图 图5—7 不同介质对松辽盆地干酪根S<sub>1</sub>峰的影响 (Rock—Eva[结果]) 图5—8 不同介质对东营凹陷干酪根S<sub>1</sub>峰的影响 (Rock—Eval结果) 图5—9 不同介质对泌阳凹陷干酪根S<sub>1</sub>峰的影响 (Rock—Eval结果) 图5—10 不同介质对松辽盆地干酪根总检测烃 (C<sub>1</sub>—C<sub>30</sub>) 产量的影响 (PyGC分析结果) 图5—11 不同介质对东营凹陷干酪根总检测烃 (C<sub>1</sub>—C<sub>30</sub>) 产量的影响 (PyCC分析结果) 图5—12 不同介质对松辽盆地干酪根生成气态烃的影响 图5—13 水介质物理模拟实验条件下东营凹陷干酪根总烃产量与温度关系曲线 图5—14 水介质物理模拟实验条件下松辽盆地干酪根总烃产量与温度关系曲线 图5—15 塔里木盆地奥陶系碳酸盐岩层地史过程中生、留、排烃变化特征 图5—16 塔里木盆地库车拗陷志留系泥岩烃源岩排油气过程动力学特征 图5—17 烃源岩排烃过程中的动力学作用机制及基本模式 图5—18 生油气岩排油排气的一般地质模式六、油气运移动力学机制 图6—1 油在不同直径水湿玻璃管中的上浮模拟 .....七、油气成藏期后演化研究八、油气分布规律及预测

<<油气成藏机理研究图集9>>

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>