



海洋地质与第四纪地质

MARINE GEOLOGY & QUATERNARY GEOLOGY

北康-曾母盆地中中新世以来层序地层样式特征探讨

骆帅兵, 张 莉, 徐国强, 王笑雪, 雷振宇, 余秋华, 帅庆伟

The characteristics of the system domain and the stratigraphic framework of the Beikang-Zengmu Basin since the Middle Miocene

LUO Shuaibing, ZHANG Li, XU Guoqiang, WANG Xiaoxue, LEI Zhenyu, YU Qiuhua, and SHUAI Qingwei

在线阅读 View online: <https://doi.org/10.16562/j.cnki.0256-1492.2021113003>

您可能感兴趣的其他文章

Articles you may be interested in

南薇西含油气盆地地层层序及生储盖组合特征

Characteristics of stratigraphic sequence and the source-reservoir-cap assemblages in the Nanweixi petroliferous basin

海洋地质与第四纪地质. 2021, 41(6): 163

北康盆地基底卷入断层特征及其对南海南部构造演化的启示

Features of the basement-involved faults in the Beikang Basin and their implications for the tectonic evolution of the southern South China Sea

海洋地质与第四纪地质. 2021, 41(4): 116

南黄海中部隆起晚新近纪—第四纪沉积序列的地层划分与沉积演化

Stratigraphic classification and sedimentary evolution of the late Neogene to Quaternary sequence on the Central Uplift of the South Yellow Sea

海洋地质与第四纪地质. 2021, 41(5): 25

北黄海盆地东部坳陷中生界次生孔隙的发育规律

Development of Mesozoic secondary pore zones in the Eastern Depression of North Yellow Sea Basin

海洋地质与第四纪地质. 2021, 41(5): 194

澳大利亚波拿巴盆地N区块岩性圈闭识别探讨

Identification of lithologic traps in block N of Bonaparte Basin, Australia

海洋地质与第四纪地质. 2021, 41(6): 183

海洋天然气水合物储层特性及其资源量评价方法

Characteristics of marine gas hydrate reservoir and its resource evaluation methods

海洋地质与第四纪地质. 2021, 41(5): 44



关注微信公众号, 获得更多资讯信息

骆帅兵, 张莉, 徐国强, 等. 北康-曾母盆地中中新世以来层序地层样式特征探讨 [J]. 海洋地质与第四纪地质, 2022, 42(3): 111-122.
LUO Shuaibing, ZHANG Li, XU Guoqiang, et al. The characteristics of the system domain and the stratigraphic framework of the Beikang-Zengmu Basin since the Middle Miocene[J]. Marine Geology & Quaternary Geology, 2022, 42(3): 111-122.

北康-曾母盆地中中新世以来层序地层样式特征探讨

骆帅兵¹, 张莉¹, 徐国强², 王笑雪¹, 雷振宇¹, 余秋华¹, 帅庆伟¹

1. 自然资源部海底矿产资源重点实验室, 广州海洋地质调查局, 广州 510075

2. 油气藏地质及开发工程国家重点实验室(成都理工大学), 成都 610059

摘要: 开展地震资料解释, 分析上超、下超、顶超等地震反射终止关系、不整合面以及沉积趋势, 识别出北康-曾母盆地中中新世以来 14 个三级层序界面。在层序界面内部, 通过层序地层内幕结构刻画和原形剖面恢复, 并结合地层堆砌方式, 在北康-曾母盆地中中新世以来的层序地层内, 划分了海进、高位正常海退、强制海退和低位正常海退 4 种成因单元。通过进一步研究该 4 种成因单元内地层结构和相分布关系, 提出北康-曾母盆地中中新世以来的 3 种层序地层样式, 即陆架边缘富砂型三角洲堆积楔、退积型生物礁和陆架边缘富砂-富泥型退积楔, 其中, 沉积物源供应量充足且可容空间减小时, 发育富砂的三角洲堆积楔, 陆架边缘-斜坡-盆地区域发育含砂深水扇; 而可容空间增量远大于沉积物供应量时, 发育退积型生物礁和富砂-富泥退积楔, 斜坡-盆地区域含砂深水扇欠发育。

关键词: 层序地层; 反射终止; 层序地层样式; 北康-曾母盆地

中图分类号:P736.1

文献标识码:A

DOI: 10.16562/j.cnki.0256-1492.2021113003

The characteristics of the system domain and the stratigraphic framework of the Beikang-Zengmu Basin since the Middle Miocene

LUO Shuaibing¹, ZHANG Li¹, XU Guoqiang², WANG Xiaoxue¹, LEI Zhenyu¹, YU Qiuhua¹, SHUAI Qingwei¹

1. MENR Key Laboratory of Marine Mineral Resources, Guangzhou Marine Geological Survey, Guangzhou 510075, China

2. State Key Laboratory of Oil and Gas Reservoir Geology and Exploitation (Chengdu University of Technology), Chengdu 610059, China

Abstract: With the development of sequence stratigraphy, it has been widely used in all stages of oil-gas exploration, using sequence stratigraphy to study relative sea level change, sequence stratigraphic framework and sedimentary facies can provide guidance for favorable reservoir facies belt distribution, sand-body morphology and boundary characterization. In seismic data interpretation, analyzing seismic reflection termination relationships (onlap, downlap, toplap and so on), unconformities and depositional trends, fourteen third-order sequence interfaces have been identified in the Beikang-Zengmu basin since the Middle Miocene, respectively named SB1-SB14 and SB11, SB8 and SB1 corresponds to the Guangzhou Marine Geological Survey of T₁, T₂ and T₃ reflection interface. By delineating the inner structure of sequence stratigraphy and restoring the original profile, and combining with the stratigraphic stacking method, in the sequence stratigraphic framework of Beikang-Zengmu Basin since the Middle Miocene, four genetic units have been divided into transgression, high normal regression, forced regression and low normal regression. By further studying the interior layer structure and facies distribution of the four genetic units, three sequence stratigraphic framework patterns since the Middle Miocene in the Beikang-Zengmu Basin were proposed, namely, sand-rich delta advance wedge at the shelf edge, regressive organic reef, and sand-rich mud-rich retreat wedge at the shelf edge. Among them, the supply of sediment source is sufficient and the accommodating space is reduced when there is less space, and the sand-rich delta wedge is developed, and the sand-bearing deep-water fan is developed in the shelf margin-slope-basin area. However, when the increment of accommodating space was much larger than the sediment supply, there were regressive organic reefs and sand-rich mud-rich sedimentation wedges, and sandy deep-water fans in the slope-basin area were underdeveloped.

Key words: stratigraphic sequence; reflection termination; sequence stratigraphic pattern; Beikang-Zengmu Basin

自 Sloss 提出层序概念以来, 后续学者对此开展了不同程度的研究。Mitchum 等将顶底面以不整合

面或与之可以对比的整一界面为界, 成因上有联系的一套地震反射层定义为地震层序^[1]; Sangree 在一

资助项目: 中国地质调查局地质调查项目(DD20190213)

作者简介: 骆帅兵(1989—), 男, 工程师, 主要从事海域含油气盆地地震资料解释与石油地质综合研究, E-mail: 865285868@qq.com

收稿日期: 2021-11-30; 改回日期: 2022-01-12. 周立君编辑

个等时地层单元内开展沉积相研究,建立了有别于岩性地层单元的地震地层学时代^[2]; Vail 等在地震地层学研究成果的基础上,建立了受全球海平面变化、构造、物源供给条件控制的年代地层框架模式,即 Exxon 层序地层模式^[3]; 随后 20 多年,又先后提出了多种层序地层模式,并逐渐形成 3 大主流的层序地层模式: 沉积层序学 (Vail)、成因层序 (Galloway) 和高分辨率层序 (Cross) 以及我们熟知的 5 种独立模式^[3-8]; Cross 等提出针对 4 级以下层序的高分辨层序地层学模式^[7]。这些模式的提出,尽管在一定程度上推动和促进了层序地层学的发展,但各学派间在层序模式、概念上所存在的差异或矛盾使得层序地层学没有一个正确的标准尺度; Catuneanu 等根据海平面升降变化与基准面旋回之间的关系,通过定义一个层序由海进、高位正常海退、强制海退和低位正常海退 4 种沉积成因类型构成而将层序地层学标准化^[6]。

中国对南海的层序地层学研究主要集中在南海北部^[9-12], 经过近 20 多年的相关工作, 海相地层的层序系统已经基本建立^[13-17], 但对于南海南部北康-曾母盆地, 由于中国暂无钻井, 而国外在该地区的研究多为构造和沉积演化方面, 因此在层序界面、体系域特征以及层序样式等方面尚不明确。

本文充分利用二维地震资料,通过识别典型的地震反射终止关系来明确层序界面,开展相邻界面内部精细刻画来分析层序内幕结构、堆砌方式及成

因单元，并采用 Catuneanu 提出的层序地层学 4 分法来开展层序地层学研究^[6]，建立北康-曾母盆地中新世以来的体系域特征及层序地层样式，为该地区深水油气勘探提供基础资料。

1 地质背景

北康和曾母盆地为中国南海南部海域内新生代含油气盆地，两者之间以廷贾断裂带相隔。其中，北康盆地为位于南沙地块西南缘上的断陷盆地，总面积约 $4 \times 10^4 \text{ km}^2$ ，最大沉积厚度约 12000 m，水深范围 100~1200 m，盆地可划分为三隆三坳，共 6 个二级构造单元。曾母盆地位于曾母、巽他地块会聚带上，是被走滑断裂复杂化的周缘前陆盆地^[18-22]，总面积约 $17 \times 10^4 \text{ km}^2$ ，最大沉积厚度约 16000 m，主体水深 < 500 m，盆地可划分为 8 个二级构造单元（图 1）。两盆地新生代地层发育齐全，从下往上，划分出 T_g 、 T_5 、 T_4 、 T_3 、 T_2 和 T_1 共 6 个关键地质界面，其中，在早中新世晚期—中中新世中期存在一个区域明显的、同裂谷至裂后的转换带，Cullen 称之为南海不整合^[23]，Madon 等使用“早中新世不整合”（EMU）这个术语^[24]，而 Krebs、Hutchison 和 Vijayan 则倾向术语 MMU，因为它被广泛使用^[25-26]，为了避免 MMU 和 EMU 术语相关年龄差异的问题，以及对太大的范围造成影响（南海不整合面），Steuer 等恢复了旧的术语‘Red Unconformity’（红色不整合）^[27]。

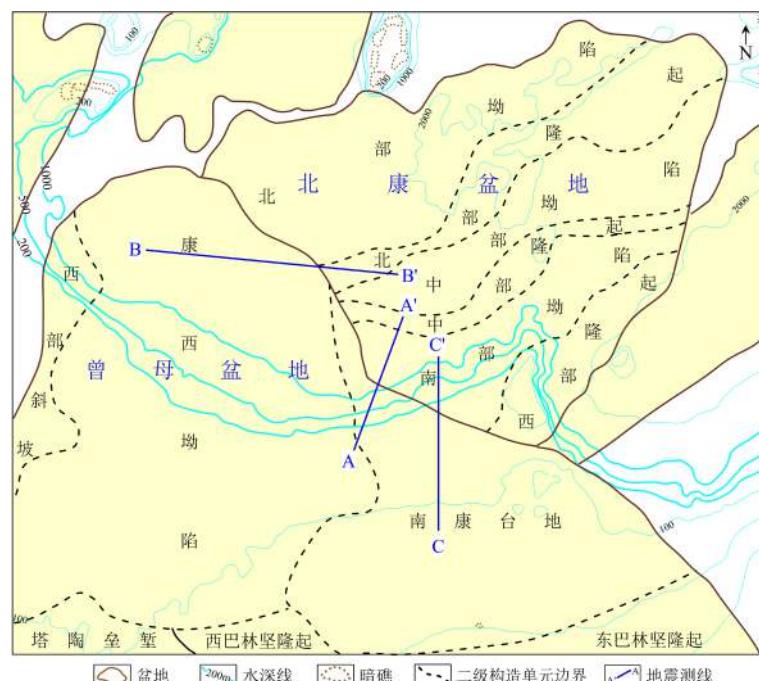


图 1 北康-曾母盆地构造区划图

Fig.1 The tectonic zoning of Beikang basin

基于 Mulu-1 和 Bako-1 井的钻井结果^[24], 本文定义该不整合面的年代为早中新世和中中新世的分界 (T_3), 响应于南沙运动, 为南沙地块与婆罗洲地块碰撞作用的结果。

2 层序界面识别与三级层序划分

2.1 层序界面识别

由于中国在该地区没有钻井, 在收集借鉴前人研究成果的基础上, 利用地震资料, 主要通过识别地震反射终止关系以及纵向上的沉积趋势来确定层序界面。研究发现, 北康-曾母盆地主要的地震反射终止关系有上超、下超、顶超、离超(退覆)、削截、不整合等(图 2), 其中, 上超、顶超以及离超(退覆)主要发育在陆架边缘和陆架坡折带处, 下超主

要发育在大陆架和下陆坡处, 削截、不整合主要发育在构造高部位或构造变动强烈区, 在深水盆地区, 由于受构造运动影响较弱, 层序界面主要通过纵向上沉积趋势的变化来识别。

2.2 三级层序划分

通过研究地震反射终止标志、不整合面以及沉积趋势, 在北康-曾母盆地中新世以来的地层中, 划分了 14 个三级地震层序界面, 分别命名为 SB1-SB14(图 3)。其中, SB11、SB8 和 SB1 为区域性不整合面, 广州海洋地质调查局将其分别命名为 T_1 、 T_2 和 T_3 反射界面, 其主要地震反射特征为:

(1) SB11 层序界面

该界面为第四纪与上新世地层分界面, 广泛发育于北康-曾母盆地陆架-陆坡区域, 主要表现出高频、中-强振幅、较连续反射的特征, 局部可见沉积

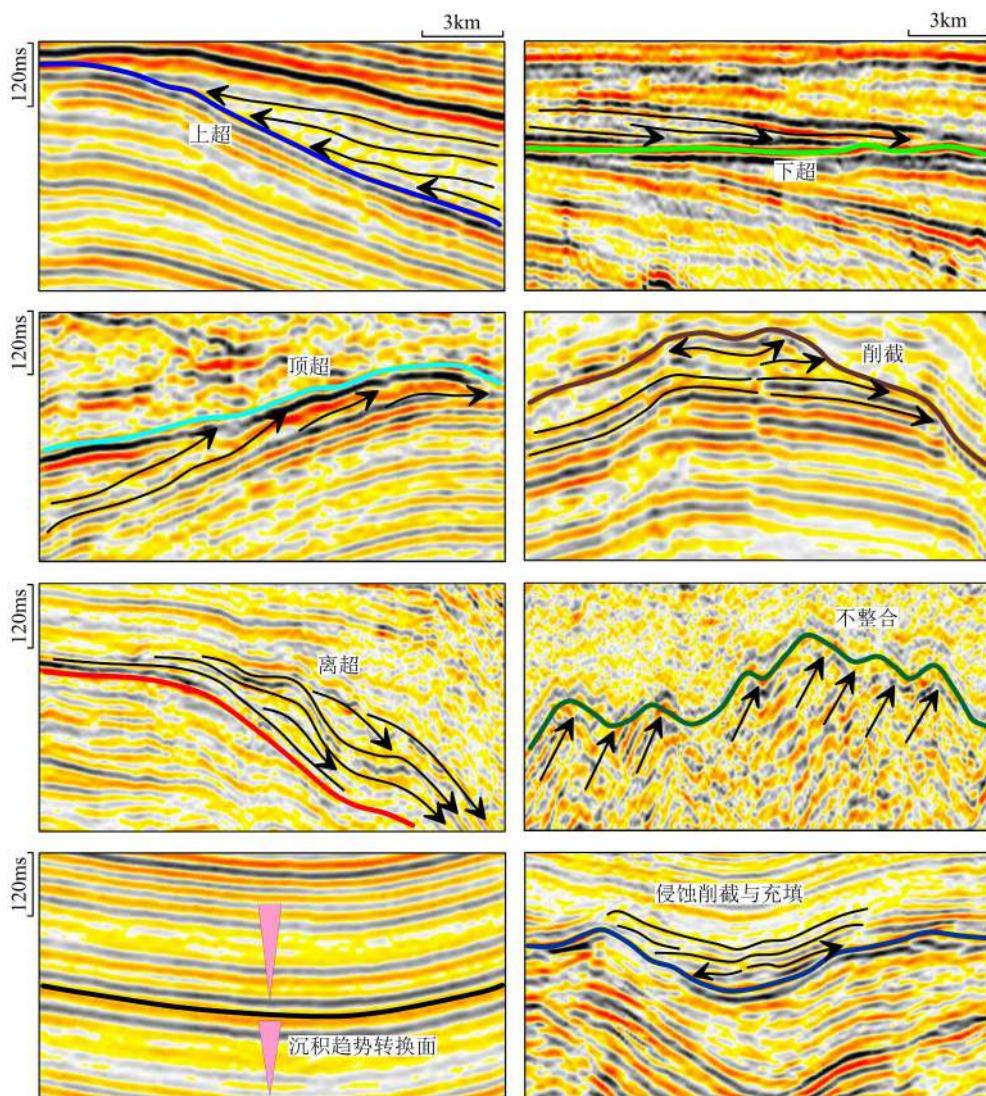


图 2 北康-曾母盆地层序界面主要反射终止关系

Fig.2 The main reflectance termination relation of sequence interface in Beikang-Zengmu basin

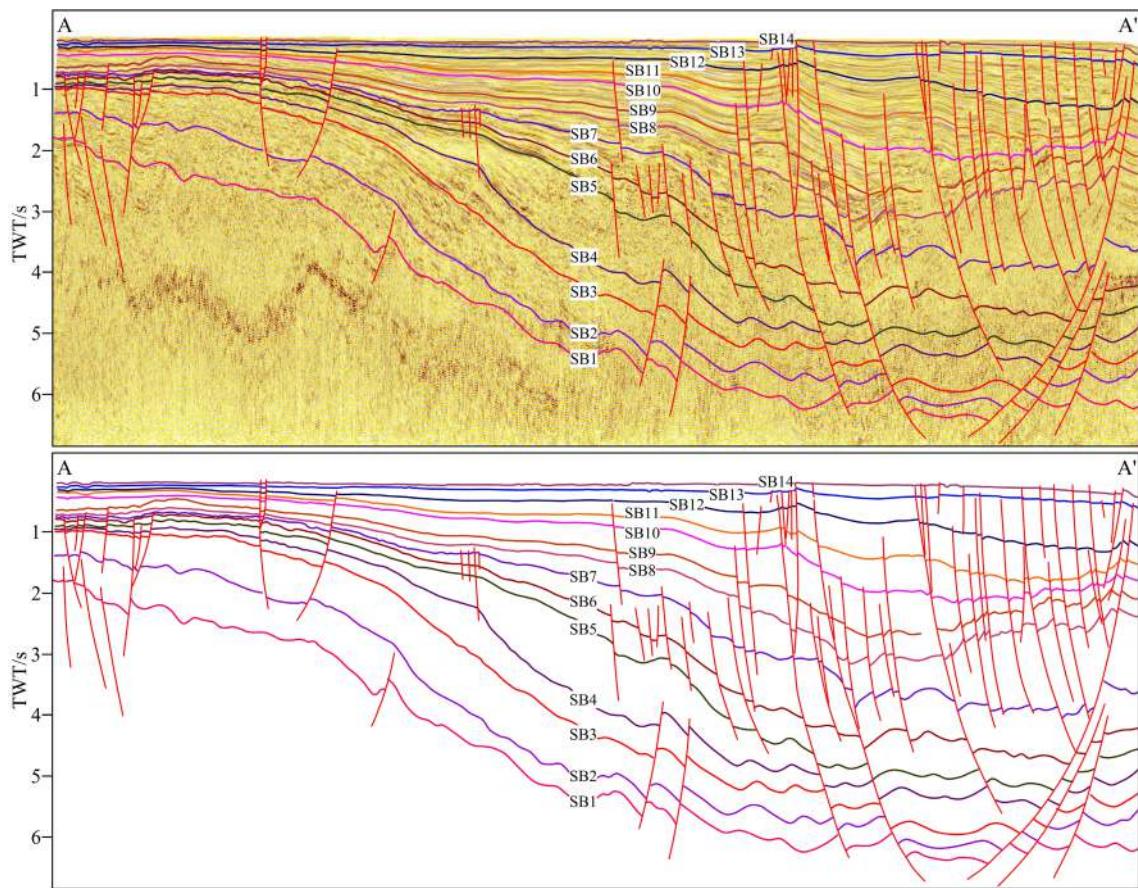


图3 北康-曾母盆地中中新世以来层序地层界面

地震测线 AA'位置见图 1。

Fig.3 Sequence stratigraphic interface since middle Miocene in Beikang-Zengmu basin

The location of AA' seismic line is in Fig.1.

趋势在该界面发生变化的现象。

(2) SB8 层序界面

该反射界面为上新世与中新世地层分界面，在北康-曾母盆地陆架-深水盆地区域广泛发育，主要表现出高频、中-强振幅、较连续反射的特征。界面上下反射层发生轻微变形或未变形，往往表现为上超尖灭，偶有削截。

(3) SB1 层序界面

该反射界面为中中新世和晚中新世地层分界面，为北康-曾母盆地广泛发育的大型区域性角度不整合，主要表现出中频、中-强振幅、连续反射的特征。可见大量削截、角度不整合现象。

3 体系域内的层序地层内幕结构

关于层序内部体系域的划分，不同学者之间存在较大的分歧，Vail 等和 Haq 等认为层序内部由海进、高水位和低水位 3 种类型的体系域构成^[3, 28]；Hunt 等对其进一步修整，提出层序的四分模式^[29-30]；

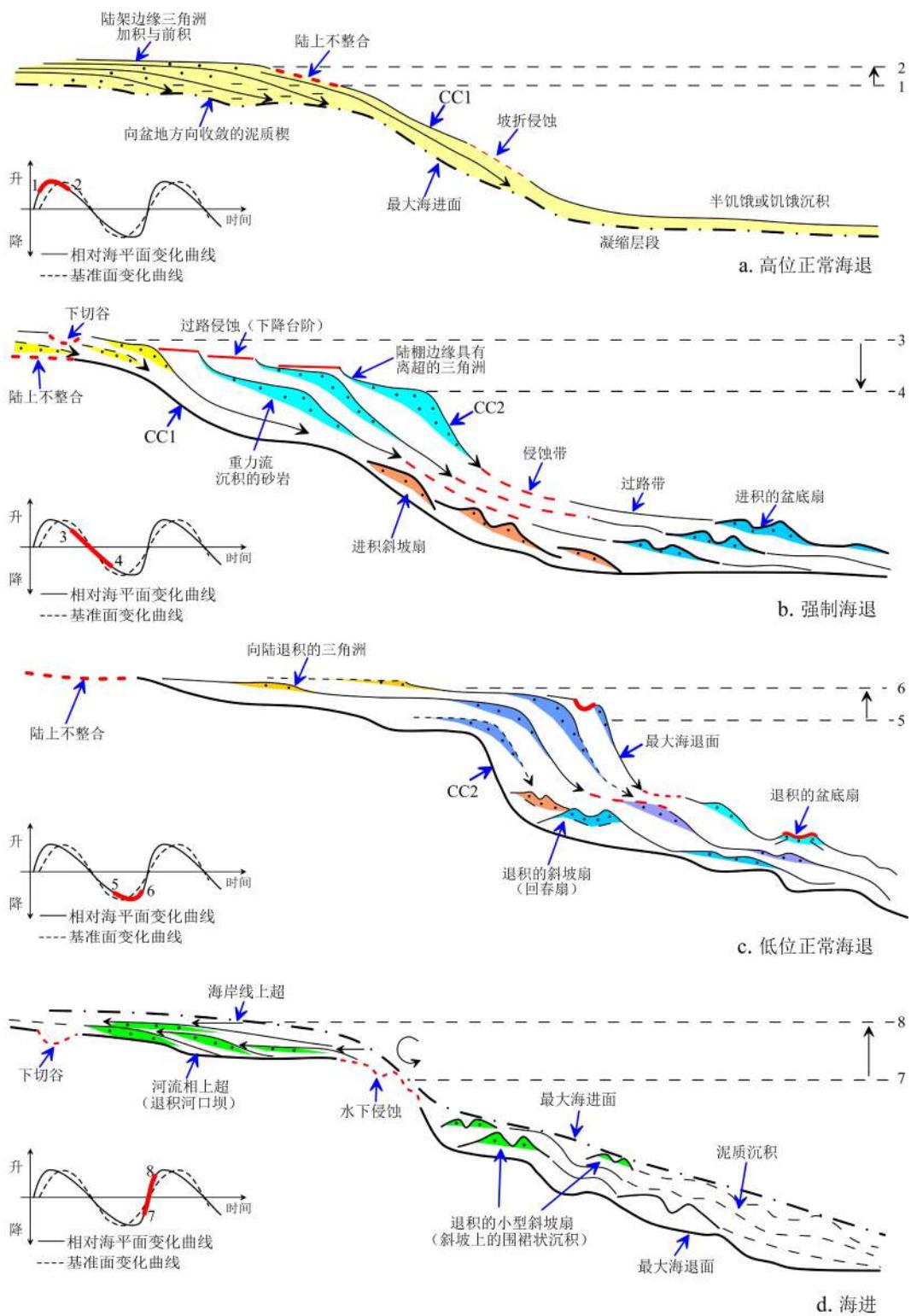
Catuneanu 等强调一个层序主要受海平面升降变化和基准面变化之间的相互关系所影响，并将已有的层序地层学基本概念及术语做了规范化的定义，提出一个层序由海进、高位正常海退、强制海退和低位正常海退 4 种成因单元构成(图 4)^[6]。

本文主要采用 Catuneanu 等的划分方案，通过对整体横跨北康、曾母两个盆地的 BB' 测线开展层序地层内幕结构精细解释与刻画，识别出外大陆架、大陆架边缘、沉积坡折带和深水凹陷 4 个沉积构造单元和海进、高位正常海退、强制海退和低位正常海退 4 种成因单元构成。中中新世以后地层发育齐全，是研究北康-曾母盆地中中新世以来层序地层框架特征的典型剖面(图 5)。

下面对体系域特征及 BB' 测线层序地层内幕结构进行详细分析。

3.1 高位体系域

高位体系域发育于相对海平面或基准面缓慢上升至缓慢下降且较稳定时段，地层以加积-前积的

图 4 4 种体系域典型成因单元样式特征^[6]Fig.4 The four typical genetic element style characteristics of system tract^[6]

方式堆砌, 底面为最大海进面, 顶面为陆上不整合面+强制海退底面(CC1)^[6], 主要由河流、前积型三角洲、浅海-深海陆架、向盆地方向收敛的泥质楔和盆地区发育的密集段组合而成(图 4a)。

BB'测线上较为典型的高位正常海退主要发育

于 SB1-SB2、SB10-SB11 和 SB13-SB14 层序内, 每个高位正常海退内部可见外陆架中-强振幅、连续的席状反射和向盆地方向下超、收敛的楔状弱-中振幅、较连续反射。SB1-SB2、SB10-SB11 层序内部的高位正常海退可见丘状不连续、侧向加积反射和斜

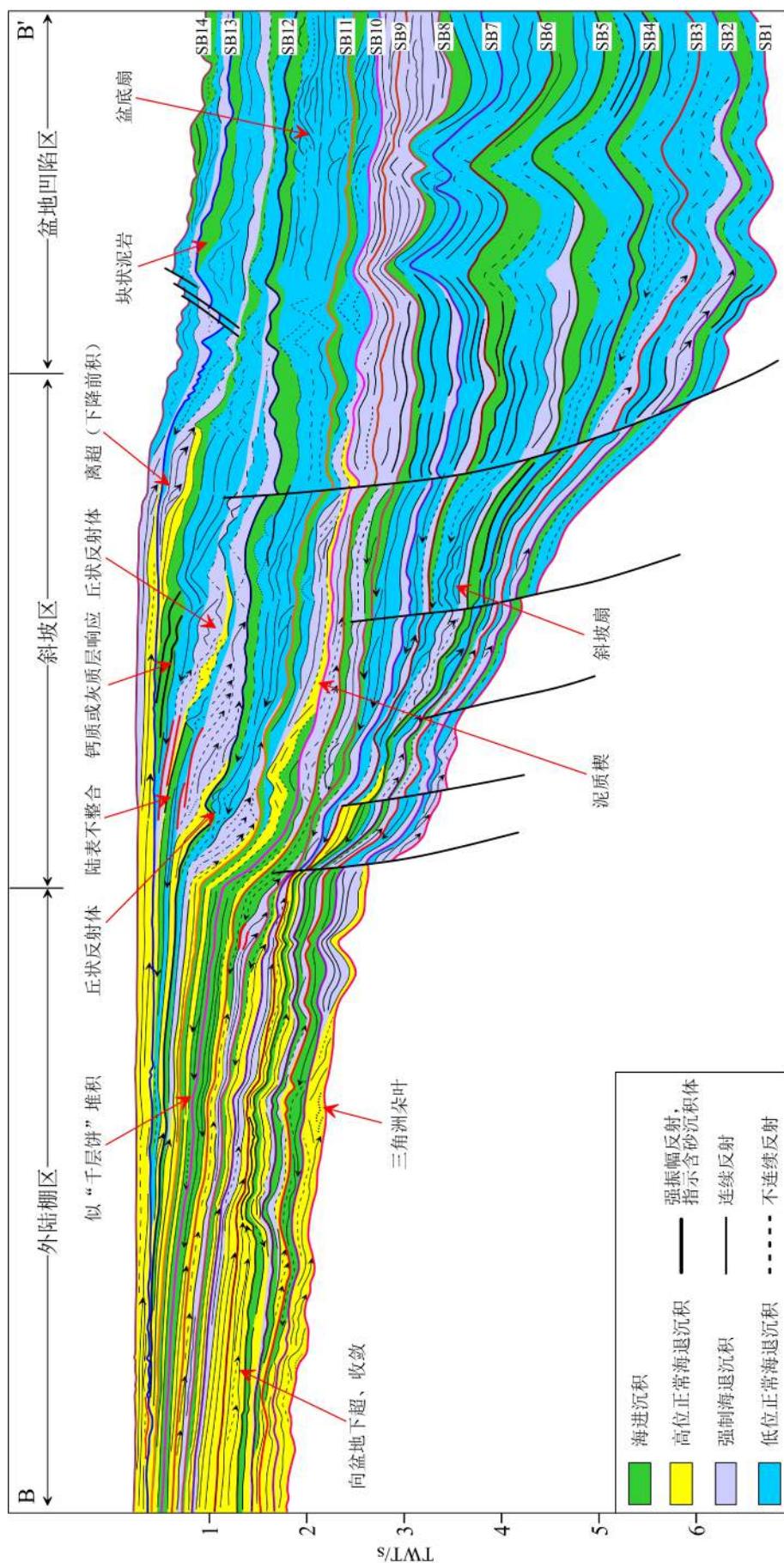


Fig.5 The section characteristics of BB' sequence stratigraphic framework

坡处向盆地下超收敛的弱反射带, 揭示为河流(三角洲朵叶横切面)和高位泥质楔(图 5)。

3.2 强制海退体系域

强制海退体系域发育于相对海平面或基准面快速下降时段, 地层以下降前积的方式堆砌。底面为陆上不整合面+强制海退底面(CC1), 顶面为陆上不整合面+强制海退顶面(CC2)^[6], 强制海退体系域最明显的特征为其发育的两种下降前积样式, 一种为穿过三角洲水下分流河道, 顶面被水流冲刷削平, 而呈现出没有降阶的下降前积; 另一种为偏离水下分流河道, 顶面呈离超、降阶方式的下降前积(图 4b)。

BB'测线上较为典型的强制海退主要发育于 SB8-SB9 和 SB12-SB13 层序内, 主要处于高位正常海退的斜坡之上, 每个强制海退内部可见向盆地的高角度倾斜反射层, 其下发育弱振幅侧向加积-前积层, 或弱振幅丘状反射体, 为强制海退期发育于水下的三角洲朵叶及浊积层斜切面, 是典型的三角洲-浊积扇沉积体系的地震响应。不同的是, 发育于 SB12-SB13 层序内的 3 个非常清楚的强制海退准层序, 其中 1 和 2 两个准层序顶面为陆表不整合或过路冲刷面, 具有显著的侵蚀、削截特征; 3 准层序顶面呈明显的高程下移, 以离超方式堆积(图 5)。

3.3 低位体系域

低位体系域发育于相对海平面或基准面缓慢下降至缓慢上升且较稳定时段, 地层以加积-向盆地进积或加积-向陆退积的方式堆砌, 底面为陆上不整合面+强制海退顶面(CC2), 顶面为最大海退面, 由向陆地方向退积三角洲、退积斜坡扇(回春扇)和向盆地方向进积的水下前积楔构成(图 4c)。

BB'测线上较为典型的低位正常海退主要发育于 SB5-SB6 和 SB11-SB12 层序内, 分布于斜坡和凹陷盆地区域, 总体呈退积趋势, 发育向陆地迁移的盆底扇和斜坡扇, 其沉积坡折(或岸线)迁移轨迹呈凹面向上, 均显示低位正常海退沉积特征。SB5-SB6 层序内低位正常海退下斜坡处发育丘状堆积的三角洲朵叶为河流相, 凹陷盆地区域为弱振幅近空白反射, 泥岩为主, 浅海陆架相。SB11-SB12 层序低位正常海退上斜坡-下斜坡区域, 分别发育加积、侧向加积、前积层, 以及倾斜反射之下丘状反射, 为低位三角洲沉积体系的地震响应, 盆地区域发育向陆地迁移的盆底扇、斜坡扇; 加积层表现为连续性差的弱-中振幅反射, 推测为水下的前三角

洲相沉积(图 5)。

3.4 海进体系域

海进体系域发育于海平面或基准面快速上升时段, 地层以向陆地退积的方式堆砌, 底面为最大海退面, 顶面为最大海进面, 主要由海进早期上陆坡重力流沉积、退积型三角洲和陆架-陆坡相泥页岩组合而成(图 4d)。

BB'测线上较为典型的海进主要发育于 SB10 层位上下, 表现为系列海进沉积, 地层堆砌方式总体表现为“千层饼”堆积。在外陆架区域, 层状特征清晰, 靠近盆地的大部分区域, 为块状泥岩的弱振幅空白反射, 层状特征不明显。沉积过程中水体不断加深, 地层由于含钙质或灰质而振幅略大(图 5)。

4 北康-曾母盆地主要层序地层样式特征

中新世之后, 北康-曾母盆地进入被动边缘大陆沉积阶段, 由早期的断陷-裂陷沉积演变为区域热沉降作用^[28-34], 其层序地层样式主要受沉积物供应量大小、可容空间增量变化以及相对海平面变化共同影响^[35]。开展 CC'测线层序内幕结构精细解释(图 6), 通过层序内部地层结构及相分布关系研究与分析发现, 该剖面 SB1 以来, 发育了在海退-海进过程中的强制海退、低位体系域和海进体系域, 根据其内部不同地层结构堆砌方式和沉积特征, 提出了 3 种北康-曾母盆地陆架边缘三角洲-深水扇沉积体系样式: ① 陆架边缘富砂型三角洲进积楔(发育于强制海退和低位体系域内), ② 退积型生物礁(发育于海进体系域内), ③ 陆架边缘富砂-富泥型退积楔(发育于海进体系域内)。

4.1 陆架边缘富砂型三角洲进积楔

主要发育于 SB1-SB2、SB2-SB3、SB3-SB4、SB4-SB5 层序内的强制海退和低位体系域, 在相对海平面或基准面的下降-缓慢上升时期, 河流带来大量陆源碎屑沉积物, 沉积于陆架边缘-斜坡-盆地区域, 砂体整体呈现向盆地进积的趋势, 形成富砂型的三角洲前积楔。其主要特征有:

在强制海退沉积早期, 砂体主要发育于陆架边缘, 表现为低频强振幅连续反射, 反映三角洲前缘相砂体为主, 砂泥骨架地层分布稳定; 到强制海退中-晚期, 由于陆源碎屑供应量大于可容空间增大速率以及海岸线推移到陆架边缘, 砂体随着逐渐变陡

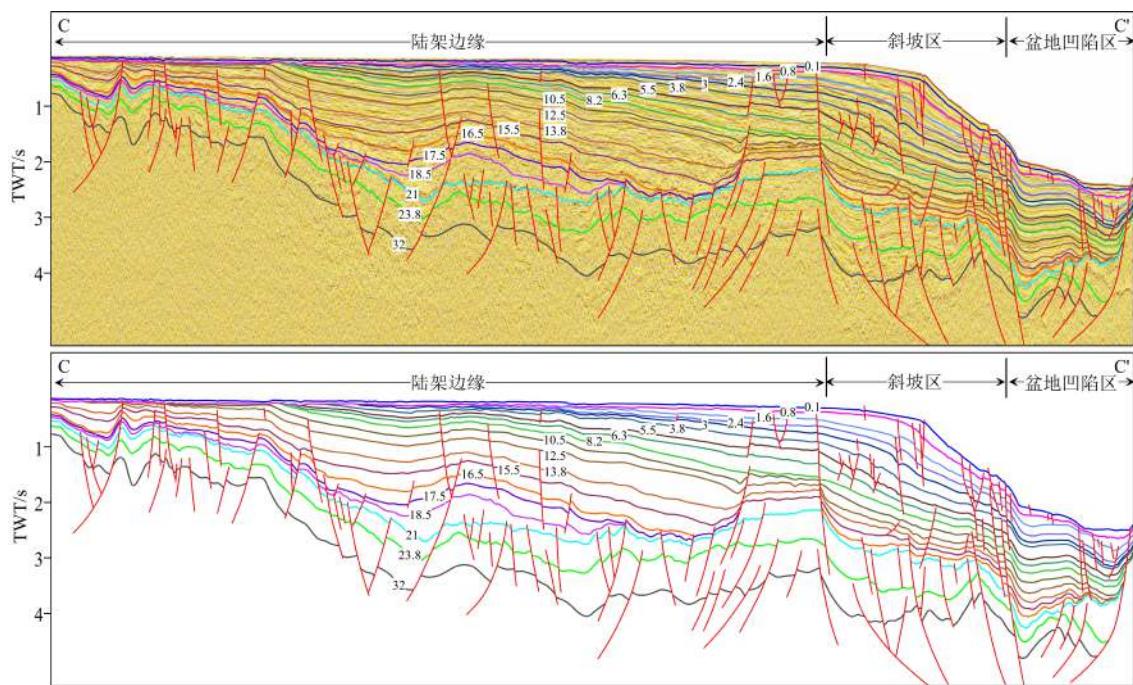


图 6 北康-曾母盆地陆架边缘三角洲-深水扇沉积层序发育特征

CC'地震测线位置见图 1, 层位数值单位为 Ma。

Fig.6 The sand-rich delta wedge sequence stratigraphic framework at shelf edge

The CC' seismic line is in Fig.1, the unit of horizon value is Ma.

的陆架边缘沉积坡折不断向盆地进积, FR 表现为侧向加积的倾斜强反射(含砂), 其下发育规模较大的深水扇, 呈中频中振幅较连续反射, 丘状外形, 内呈杂乱状, 反映高含砂特征。

在低位正常海退时期, 相对海平面或基准面最低, 且处于缓慢上升阶段, 陆架边缘的深切沟谷(三角洲前缘沟)已经形成, 为砂体不断的进积至盆底提供通道。此时期发育 3 种典型沉积体, 即: 含砂量较高的盆底扇、斜坡带具有水道和天然堤的斜坡扇和表现为向盆地振幅减弱的丘状上超体, 整体表现出盆底到斜坡再到盆地的退积—加积—进积模式(图 7)。

4.2 退积型生物礁

主要发育于 SB5-SB6、SB6-SB7、SB7-SB8 层序内的海进体系域, 从 SB5 开始发育生物礁, 到 SB8 结束。该时期相对海平面或基准面快速上升, 生物礁总体呈向陆地方向退积的趋势, 礁体范围不断缩小, 内部地层整体表现为退积堆砌(图 8)。

4.3 陆架边缘富砂-富泥型退积楔

主要发育于 SB8 以来各层序内的海进和高位体系域。在相对海平面或基准面快速上升到缓慢

上升-缓慢下降且较稳定时段内, 由于可容空间增量远大于沉积物供应量, 陆源粗粒物质(砂体)无法通过河流搬运至斜坡-盆地区域, 而是在陆架边缘-外陆架区域, 整体呈向陆地退积的趋势堆砌, 陆源细粒物质(泥岩)随海水漂浮至陆架边缘-斜坡区域, 整体呈向盆地收敛的楔状体, 形成富砂-富泥型退积楔。其主要特征有:

海进期沉积主要分布于外陆架-陆架边缘-斜坡区, 在外陆架区局部可见波状(丘状)强振幅反射, 发育退积型砂体; 在陆架区域, 主要为三角洲朵叶前缘泥质沉积, 整体呈楔状退积堆砌, 部分通过滑塌和浊流沉积的深水扇也主要以泥质为主; 在斜坡区域, 总体呈厚层状、弱振幅、平行连续反射, 泥岩为主, 靠近上超点附近可见强振幅、连续反射的含钙质层段响应, 表现出明显的退积特征。

高位正常海退沉积主要分布于外陆架-陆架边缘区, 在外陆架区可见中-强振幅丘状反射和侵蚀下切谷, 推测为向陆地迁移的三角洲退积型朵叶和主水道河流-滨海相沉积; 在陆架边缘区以加积-前积型沉积为主, 中-弱振幅反射, 由于沉积厚度较薄, 地震上分辨较难, 隐约呈现出前积-退积的堆砌特征; 再往盆地方向, 为向下收敛的高位泥质楔, 呈弱振幅近空白反射(图 9)。

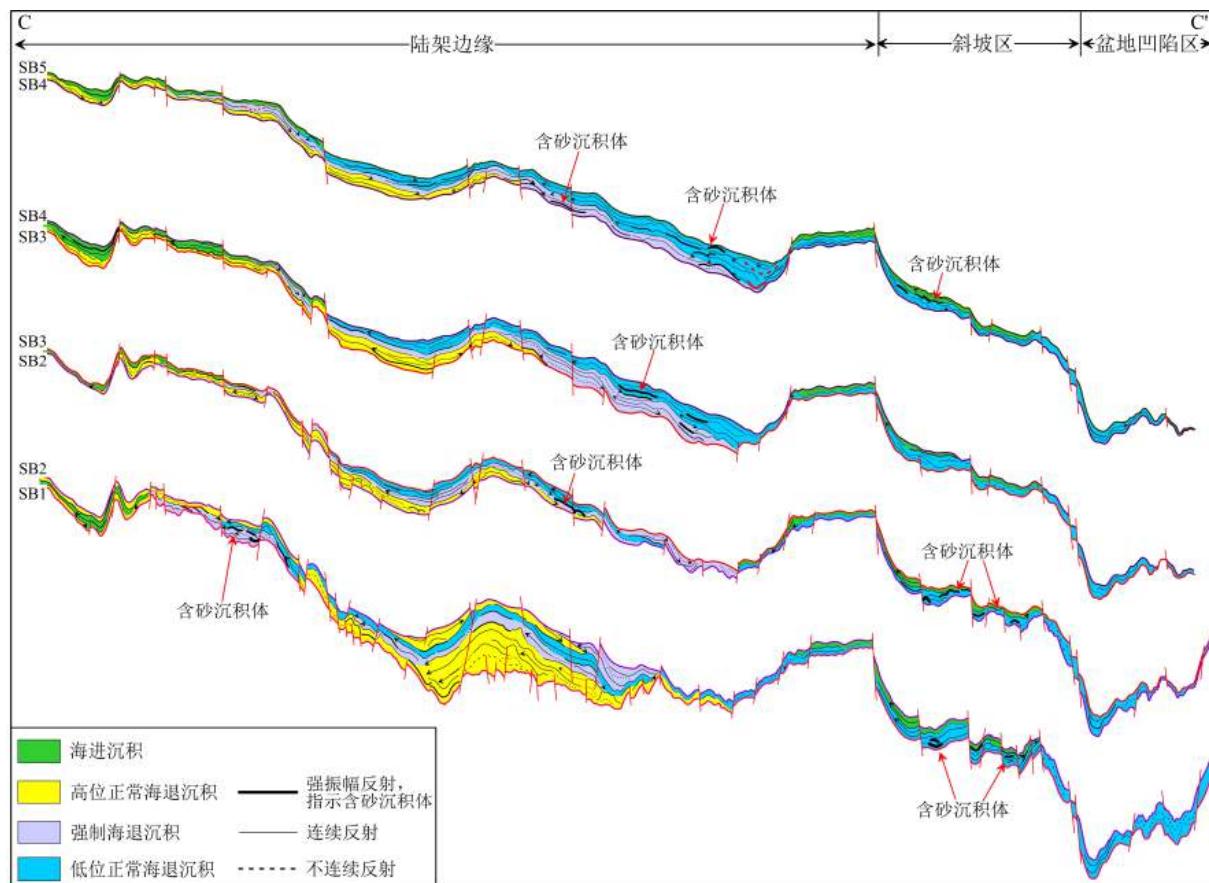


图 7 陆架边缘富砂型三角洲进积楔层序地层样式

Fig.7 The sand-rich delta wedge sequence stratigraphic pattern at shelf edge

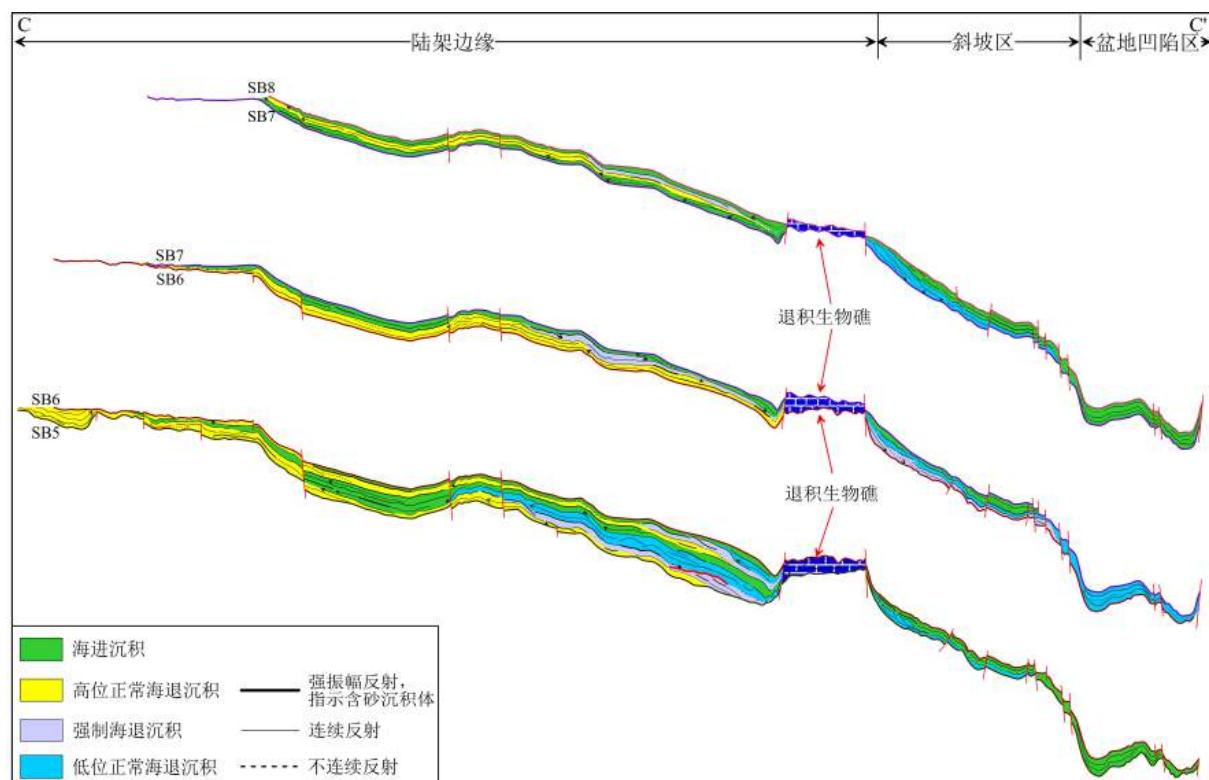


图 8 退积型生物礁层序地层样式

Fig.8 The regressive organic reef sequence stratigraphic pattern

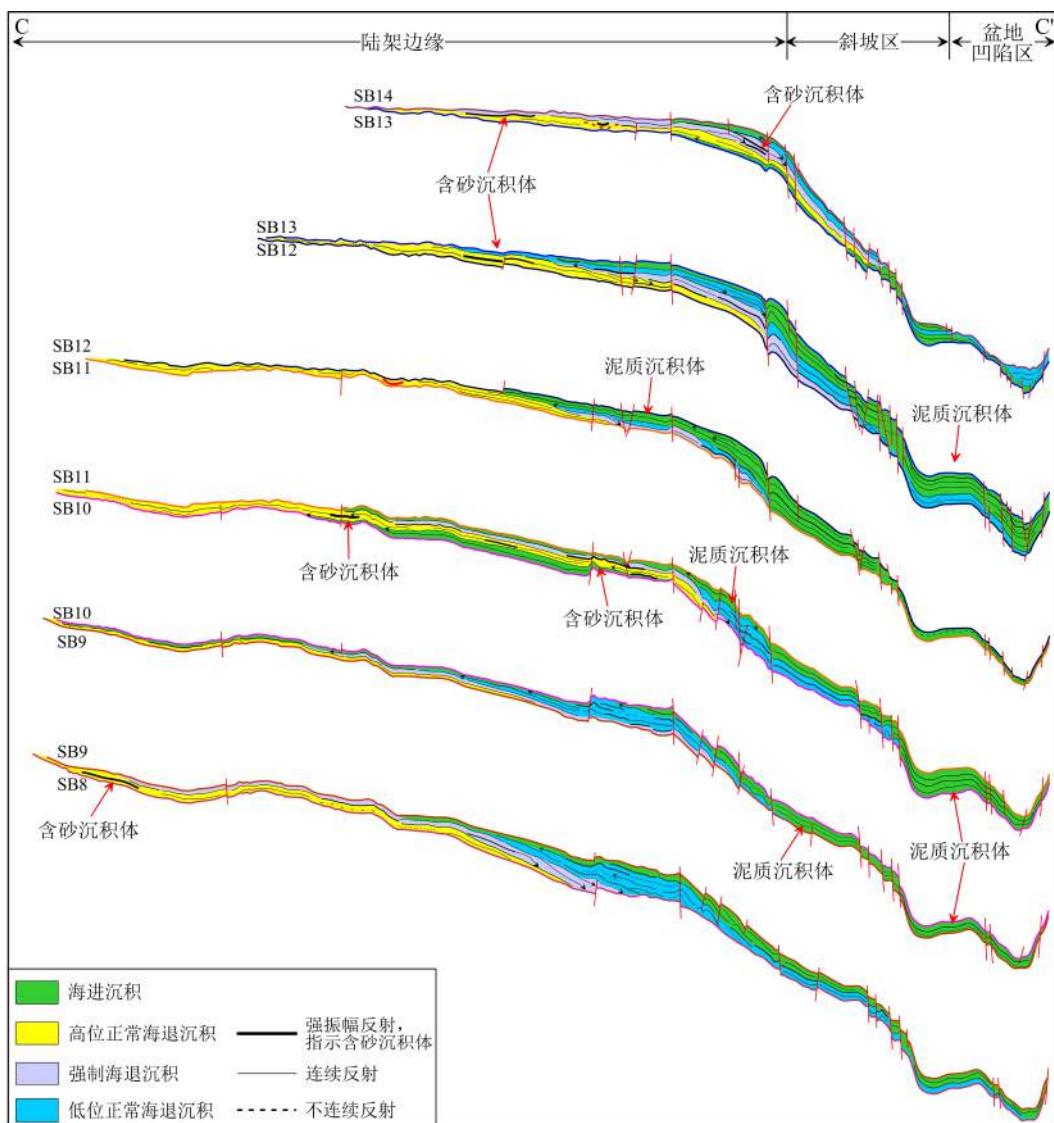


图9 陆架边缘富砂-富泥型退积楔层序地层样式

Fig.9 The sand-rich and mud-rich sedimentary wedge sequence stratigraphic pattern at shelf edge

5 结论

(1) 通过地震资料解释发现,北康-曾母盆地主要有上超、下超、顶超、离超(退覆)、削截、不整合等地震反射终止关系。在陆架边缘和陆架坡折带处主要发育上超、顶超以及离超(退覆),在大陆架和下陆坡处多呈现下超,削截,不整合主要发育在构造高部位或构造变动强烈区,深海盆地地层多呈整一接触,可见由细变粗或由粗变细的沉积趋势变化。

(2) 识别出北康-曾母盆地中中新世以来的14个三级层序界面SB1-SB14,其中SB11、SB8和SB1分别对应于广州海洋地质调查局划分的T₁、T₂和T₃反射界面。

(3) 通过开展层序地层内幕结构刻画,发现陆

架区域地层多呈加积-前积的堆砌方式,地震反射以中-强振幅、较连续反射为主,局部可见三角洲朵体横切面丘状反射;陆架边缘-陆坡区域地层以下降前积、加积-进积或加积-退积的方式堆砌,地震反射特征为弱-中振幅、较连续-不连续,可见大量丘状反射体,根据发育位置确定为斜坡扇和盆底扇;深水区域地层多以纵向加积堆砌为主,呈现弱振幅、连续反射,为深海泥岩。以此,识别出北康-曾母盆地海进、高位正常海退、强制海退和低位正常海退4种成因单元。

(4) 通过层序内部地层结构及相分布关系研究,提出了北康-曾母盆地陆架边缘三角洲-深水扇沉积体系3种层序地层样式:陆架边缘富砂型三角洲进积楔、退积型生物礁和陆架边缘富砂-富泥型退积楔。

参考文献 (References)

- [1] Mitchum R M Jr, Vail P R, Sangree J B. Seismic stratigraphy and global changes of sea level, part 6: stratigraphic interpretation of seismic reflection patterns in depositional sequences [M]//Payton C E. *Seismic Stratigraphy-Applications to Hydrocarbon Exploration*. Tulsa: American Association of Petroleum Geologists, 1977: 135-144.
- [2] Sangree J B, Widmier J M. Seismic interpretation of clastic facies to hydrocarbon exploration [J]. AAPG Mem, 1977, 26: 165-184.
- [3] Vail P R. Seismic stratigraphy interpretation using sequence stratigraphy. Part 1: Seismic stratigraphy interpretation procedure [M]//Bally A W. AAPG Studies in Geology #27, volume 1: *Atlas of Seismic Stratigraphy*. Tulsa: AAPG, 1987: 1-10.
- [4] Galloway W E. Genetic stratigraphic sequences in basin analysis I: Architecture and genesis of flooding-surface bounded depositional units [J]. AAPG Bulletin, 1989, 73 (2): 125-142.
- [5] Galloway W E. Depositional processes, regime variables, and development of siliciclastic stratigraphic sequences [C]//Proceedings of the Norwegian Petroleum Society Conference. Stavanger, Norway: Norwegian Petroleum Society, 1998, 8: 117-140.
- [6] Catuneanu O, Abreu V, Bhattacharya J P, et al. Towards the standardization of sequence stratigraphy [J]. *Earth-Science Reviews*, 2009, 92 (1-2): 1-33.
- [7] Cross T A. High-resolution stratigraphic correlation from the perspective of base-level cycles and sediment accommodation [C]//Proceedings of Northwestern European Sequence Stratigraphy Congress, 1994: 105-123.
- [8] Zecchin M, Catuneanu O. High-resolution sequence stratigraphy of clastic shelves I: Units and bounding surfaces [J]. *Marine and Petroleum Geology*, 2013, 39 (1): 1-25.
- [9] 杨少坤, 黄丽芬, 李希宗, 等. 珠江口盆地特殊层序地层模式及其对勘探的指导意义 [J]. 中国海上油气(地质), 1996, 10 (3): 137-152. [YANG Shaokun, HUANG Lifen, LI Xizong, et al. Special sequential-stratigraphic pattern in the Pearl River Mouth Basin and its significance to exploration [J]. China Offshore Oil and Gas (Geology), 1996, 10 (3): 137-152.]
- [10] 许仕策. 预测勘探目标中的层序地层学理论与实践: 以珠江口盆地为例 [J]. 中国海上油气(地质), 1999, 13 (3): 137-152. [XU Shicai. Sequence stratigraphic theory and practice in exploration prospect prediction: examples from the Pearl River Mouth Basin [J]. China Offshore Oil and Gas (Geology), 1999, 13 (3): 137-152.]
- [11] 庞雄, 陈长民, 施和生, 等. 相对海平面变化与南海珠江深水扇系统的响应 [J]. 地学前缘, 2005, 12 (3): 167-177. [PANG Xiong, CHEN Changmin, SHI Hesheng, et al. Response between relative sea-level change and the Pearl River deep-water fan system in the South China Sea [J]. *Earth Science Frontiers*, 2005, 12 (3): 167-177.]
- [12] 柳保军, 庞雄, 颜承志, 等. 珠江口盆地白云深水区渐新世-中新世陆架坡折带演化及油气勘探意义 [J]. 石油学报, 2011, 32 (2): 234-242. [LIU Baojun, PANG Xiong, YAN Chengzhi, et al. Evolution of the Oligocene-Miocene shelf slope-break zone in the Baiyun deep-water area of the Pearl River Mouth Basin and its significance in oil-gas exploration [J]. *Acta Petrolei Sinica*, 2011, 32 (2): 234-242.]
- [13] 秦国权. 微体古生物在珠江口盆地新生代晚期层序地层学研究中的应用 [J]. 海洋地质与第四纪地质, 1996, 16 (4): 1-18. [QIN Guoquan. Application of Micropaleontology to the sequence stratigraphic studies of Late Cenozoic in the Zhujiang River Mouth basin [J]. *Marine Geology & Quaternary Geology*, 1996, 16 (4): 1-18.]
- [14] 黄虑生, 钟碧珍. 珠江口盆地渐新统-更新统钙质超微化石生物地层事件 [J]. 石油学报, 1992, 13 (2): 170-177. [HUANG Lvsheng, ZHONG Bichen. Calcareous nannofossil bio-events in oligocenepliocene in the Pearl River Mouth Basin [J]. *Acta Petrolei Sinica*, 1992, 13 (2): 170-177.]
- [15] 黄虑生. 珠江口盆地第三系生物地层框架 [J]. 中国海上油气(地质), 1999, 13 (6): 406-415. [HUANG Lvsheng. Tertiary biostratigraphic framework of Pearl River Mouth Basin [J]. *China Offshore Oil and Gas (Geology)*, 1999, 13 (6): 406-415.]
- [16] 姜仕军. 珠江口盆地PY27-2-1井高分辨率钙质超微生物地层和层序地层研究 [J]. 中国海上油气(地质), 1999, 13 (3): 189-195. [JIANG Shijun. High resolution calcareous nannofossil biostratigraphy and sequence stratigraphy of well PY27-2-1, Pearl River Mouth Basin [J]. *China Offshore Oil and Gas (Geology)*, 1999, 13 (3): 189-195.]
- [17] 邵磊, 李献华, 汪品先, 等. 南海渐新世以来构造演化的沉积记录-ODP1148站深海沉积物中的证据 [J]. 地球科学进展, 2004, 19 (4): 539-544. [SHAO Lei, LI Xianhua, WANG Pinxian, et al. Sedimentary record of the tectonic evolution of the South China Sea since the Oligocene-Evidence from deep sea sediments of ODP Site 1148 [J]. *Advances in Earth Science*, 2004, 19 (4): 539-544.]
- [18] 姚永坚, 吴能友, 夏斌, 等. 南海南部海域曾母盆地油气地质特征 [J]. 中国地质, 2008, 35 (3): 503-513. [YAO Yongjian, WU Nengyou, XIA Bin, et al. Petroleum geology of the Zengmu basin in the southern South China Sea [J]. *Geology in China*, 2008, 35 (3): 503-513.]
- [19] 姚伯初, 万玲, 刘振湖, 等. 南海南部海域新生代万安运动的构造意义及其油气资源效应 [J]. 海洋地质与第四纪地质, 2004, 24 (1): 69-77. [YAO Bochu, WAN Ling, LIU Zhenhu, et al. Tectonic significance and its petroleum effect of the Wan'an tectonic movement in the south of the South China Sea [J]. *Marine Geology & Quaternary Geology*, 2004, 24 (1): 69-77.]
- [20] 金庆焕, 李唐根. 南沙海域区域地质构造 [J]. 海洋地质与第四纪地质, 2000, 20 (1): 1-8. [JIN Qinghuan, LI Tanggen. Regional geological tectonics of the Nansha sea area [J]. *Marine Geology & Quaternary Geology*, 2000, 20 (1): 1-8.]
- [21] 张翀, 吴世敏, 丘学林. 南海南部海区前陆盆地形成与演化 [J]. 海洋地质与第四纪地质, 2007, 27 (1): 61-70. [ZHANG Chong, WU Shimin, QIU Xuelin. Formation of foreland basins in the south of the South China Sea [J]. *Marine Geology & Quaternary Geology*, 2007, 27 (1): 61-70.]
- [22] 周蒂, 孙珍, 杨少坤, 等. 南沙海区曾母盆地地层系统 [J]. 地球科学—中国地质大学学报, 2011, 36 (5): 789-797. [ZHOU Di, SUN Zhen, YANG Shaokun, et al. The stratigraphic system of the Zengmu Basin, Southern South China Sea [J]. *Earth Science—Journal of China University of Geosciences*, 2011, 36 (5): 789-797.]
- [23] Cullen A B. Transverse segmentation of the Baram-Balabac Basin, NW Borneo: refining the model of Borneo's tectonic evolution [J].

- Petroleum Geoscience, 2010, 16(1): 3-29.
- [24] Madon M, Kim C L, Wong R. The structure and stratigraphy of deep-water Sarawak, Malaysia: Implications for tectonic evolution [J]. Journal of Asian Earth Sciences, 2013, 76: 312-333.
- [25] Krebs W N. Upper Tertiary chronosequence stratigraphy of offshore Sabah and Sarawak, NW Borneo, Malaysia: A unified scheme based on graphic correlation [J]. Bulletin of the Geological Society of Malaysia, 2011, 57: 39-46.
- [26] Hutchison C S. Oroclines and paleomagnetism in Borneo and South-East Asia [J]. Tectonophysics, 2009, 496(1-4): 53-67.
- [27] Steuer S, Franke D, Meresse F, et al. Oligocene-Miocene carbonates and their role for constraining the rifting and collision history of the Dangerous Grounds, South China Sea [J]. Marine and Petroleum Geology, 2014, 58: 644-657.
- [28] Haq B U, Hardenbol J, Vail P R. Chronology of fluctuating sea levels since the Triassic [J]. Science, 1987, 235(4793): 1156-1167.
- [29] Hunt D, Tucker M E. Stranded parasequences and the forced regressive wedge systems tract: deposition during base-level'fall' [J]. Sedimentary Geology, 1992, 81(1-2): 1-9.
- [30] 梅冥相, 杨欣德. 强迫型海退及强迫型海退楔体系域: 对传统Exxon层序地层学模式的修正[J]. 地质科技情报, 2000, 19(2): 17-21. [MEI Mingxiang, YANG Xinde. Forced regression and forced regressive wedge system tract: revision on traditional Exxon model of se- quence stratigraphy [J]. Geological Science and Technology Information, 2000, 19(2): 17-21.]
- [31] 施秋华, 万志峰, 夏斌. 婆罗洲地质构造特征及其对南海南部盆地的影响 [J]. 海洋地质前沿, 2012, 29(1): 11-16. [SHI Qiuhua, WAN Zhifeng, XIA Bin. Geology of Borneo Block and its influence on basins of southern South China Sea [J]. Marine Geology Frontiers, 2012, 29(1): 11-16.]
- [32] 孙珍, 赵中贤, 周蒂, 等. 南沙海域盆地的地层系统与沉积结构 [J]. 地球科学—中国地质大学学报, 2011, 36(5): 798-806. [SUN Zhen, ZHAO Zhongxian, ZHOU Di, et al. The stratigraphy and the sequence architecture of the Basins in Nansha Region [J]. Earth Science—Journal of China University of Geosciences, 2011, 36(5): 798-806.]
- [33] Hutchison C S. Marginal basin evolution: the southern South China Sea [J]. Marine and Petroleum Geology, 2004, 21(9): 1129-1148.
- [34] Cullen A, Reemst P, Henstra G, et al. Rifting of the South China Sea: new perspectives [J]. Petroleum Geoscience, 2010, 16(3): 273-282.
- [35] 杜文波, 黄文凯, 朱红涛, 等. 台湾海峡西部海域沉积体系、地层架构与油气勘探前景 [J]. 中国地质, 2020, 47(5): 1542-1553. [DU Wenbo, HUANG Wenkai, ZHU Hongtao, et al. Sedimentary system, stratigraphic architecture and petroleum exploration prospect analysis in the western Taiwan Strait [J]. Geology in China, 2020, 47(5): 1542-1553.]