文章编号:1000-0550(1999)04-0553-07

# 二连盆地乌里亚斯太断陷层序地层格架 及其幕式充填演化<sup>®</sup>

任建业<sup>1</sup> 林畅松<sup>1</sup> 李思田<sup>1</sup> 焦贵浩<sup>2</sup> 1(中国地质大学 武汉 430074) 2(华北油田石油勘探开发研究院 河北任丘 062552)

摘 要 应用高分辨层序地层学分析的原理和方法. 通过地震反射剖面和测井等资料的综合分析, 揭示了盆地 内部各级层序界面, 建立了乌里亚斯太断陷盆地的层序地层格架。通过盆地的充填记录、构造特征和盆地的沉 降史等信息, 论证了该盆地经历了不同级别构造事件控制下的幕式演化过程。幕式构造运动是盆地内高级别层 序发育的主控因素, 与盆地的沉积充填具有良好的响应关系。一个裂陷期与盆地内部的一级层序相对应, 并控 制了盆地原型的构成; 一个裂陷期内不同的裂陷幕控制了盆地原型内二级构造层序的发育; 而三级层序的发育 受控于低级的幕式伸展事件。此外, 文章还通过层序内部结构分析, 阐述了该湖盆体系域的构成模式。

关键词 乌里亚斯太断陷 高分辨层序地层格架 幕式裂陷作用 第一作者简介 任建业 男 1963 年出生 博士 副教授 区域构造和沉积盆地分析

中图分类号 P539.2 文献标识码 A

盆地充填的详细研究<sup>[1~5]</sup>已经揭示出,陆相裂 陷盆地的形成不是匀速的变形过程,而表现为不同 级别的构造运动所控制的幕式构造旋回作用。盆地 充填序列中所反映的阶段性和区域性间断面记录了 构造过程的性质及构造事件。本文中,作者以盆地 充填的层序地层研究为基础,从盆地构造作用的沉 积充填响应、盆地的构造格架和盆地的沉降史等方 面的分析入手,阐明了乌里亚斯太断陷不同级别的 幕式裂陷作用,讨论了幕式裂陷作用与盆地沉积旋 回、层序地层单元之间的对应关系。

1 盆地区地质构造背景

二连盆地是我国东北部的一个重要的油气勘探 开发区。从地质背景上看,该盆地实际上为一断陷 盆地群,它是由许多发育在海西褶皱基底上,以白垩 系巴彦花群生油含油层系为主体沉积的一群中小规 模的断陷型湖盆组合而成。这些盆地总体走向为 NE方向,向西和西南部过渡逐渐变为 NEE 和近东 西向,东西长约1 000 km,南北最宽 220 km,窄处仅 20 km,总面积逾 10 万 km<sup>2</sup>。

乌里雅斯太断陷是二连盆地群中一个典型的断 陷盆地,该盆地位于二连盆地群的东北缘(图1),盆 乌里亚斯太断陷可进一步分为南洼和北洼两个 次级构造单元,其间为构造调节带。南洼南北长 70 km,东西宽 16~20 km,面积约 1 100 km<sup>2</sup>,是乌里 亚斯太断陷的主要油气富集区。北洼的面积约 1 300 km<sup>2</sup>。盆内进行了大量的二维和三维地震勘 探,地震分辨率较高,有大量的钻井、测井和岩芯资 料,为盆地构造和层序地层研究提供了良好的条件。

# 2 盆地的层序级别和划分

现代和古代的湖盆层序研究表明,依据不整合 面划分较高级别层序的方法<sup>[67]</sup>仍然适用于湖盆沉

收稿日期: 1998-04-22 收修改稿日期: 1998-06-30

地地貌显示为一个山间盆地,东西两侧分别为苏尼 特隆起和巴音宝力格隆起所围,内部为起伏不大的 草原。盆地东西宽 16~20 km,南北长约 160 km, 面积 2 500 km<sup>2</sup>,总体为一北北东向展布的长条形西 断东超半地堑。盆缘断裂沿盆地的西侧分布,断层 面倾向盆地内部,浅部倾角陡,向深部变缓,总体呈 梨形。该断裂控制着盆地的形成和演化,具有同沉 积断裂性质。盆缘断裂外侧为古剥蚀区,出露古生 代沉积变质岩系和海西期岩浆岩,盆地内充填有厚 达 4 000~5 000 m 的含煤、油碎屑岩系。盆地最下 部为早中侏罗统,中上部为早白垩统巴颜花群。

① 国家科委(SSER)项目资助



图 1 乌里雅斯太断陷构造简图 Fig. 1 Tectonic sketch map of Wuliyasitai faulted basin

积层序的划分,但是层序界面与海平面变化无直接 的成因联系,而主要受控于古构造作用和古气候变 化<sup>[8,9]</sup>。层序内部沉积体系域或副层序组和副层序 则主要依据湖泛面和碎屑体系的进退演化等进行划 分。笔者综合考虑了高分辨地震反射剖面、合成地 震记录、层速度、测井曲线、岩芯和岩性录井分析和 沉积体系域的演化等各种标志,对盆地的沉积充填 进行系统的层序划分和对比(图 2,3)。

在乌里亚斯太断陷中, I 级层序为一个断陷从 形成到衰亡的所有的地层记录, 其上、下由区域性的 构造角度不整合面所限。因此, I 级层序是构造层 序, 是一个盆地原型的充填序列<sup>[10]</sup>, 与地壳演化阶 段, 如区域上的一次裂陷期有关。乌里雅斯太断陷 从早侏罗世到早白垩世经历了 J<sub>1</sub> ~ J<sub>2</sub> 的裂陷作用, J<sub>2</sub> ~ J<sub>3</sub> 的挤压作用(燕山主期造山作用)和 K<sub>1</sub> 时期 的裂陷作用。因此, 乌里雅斯太断陷陆相充填序列 可划分为两个 I 级构造层序, 分别由 J<sub>1</sub> ~ J<sub>2</sub> (TC1) 和 K<sub>1</sub> (TC2) 裂陷期裂陷型充填序列所代表。它们 构成了两个裂陷期控制的两个盆地原型。根据不整 合面及其对应的整合界面, 在 TC2 一级层序中进一 步划分了 11 个三级层序,再按构造演化较高级别的 旋回归并为 4 个二级层序。一般来说, II 级层序的 顶、底界面均由盆地范围内大部分地区都可追踪的 不整合面所限,并由一组成因上相关的层序组组成, 是盆地不同构造演化阶段的产物,因而具有直接的 构造成因。上述四个二级层序中,层序组 II、层序组 II和层序组 IV受边缘断层控制明显,靠近断层附近, 层序厚度明显增大,显然它们代表了盆地断陷期的 充填。由于盆地的整体抬升和剥蚀作用,层序组 I 厚度不大,一般为 100~200 m,但是,该层序组分布 范围广,而且不卷入下伏岩系的断裂变形,代表了盆 地裂后热沉降期或挤压坳陷期充填。



### 图 2 乌里亚斯太断陷的充填序列, 层序划分和构造演化

Fig. 2 The filling sequence sequence classification and tectonic evolution of Wuliyasitai faulted basin

盆内三级层序的不整合面只出现在盆地的边部 或隆起的地带(图3),向盆地中部过渡为具有强反 射的突变界面。三级层序是一种侵蚀不整合面,是 由相对湖平面或沉积基准面下降引起的侵蚀作用造 成的,时间跨度在2.3~0.8 M a。

### 3 层序内部体系域构成特征

3.1 中下侏罗统层序组 该层序组由Sg和S12区域性不整合界面所限,



图 3 乌里亚斯太断陷地震主测线剖面沉积和构造解释

Fig. 3 Depositional and tectonic interpretation of main seismic line in Wuliyasitai faulted basin

是一套火山岩和含煤的陆相沉积,其发育受控于北 洼的早期断陷,厚达 1 700 m 左右。下部以火山岩 和冲积扇沉积为主;上部以浅湖和湖沼沉积为主,其 间为相转换界面,在地震剖面上振幅强,连续性好。

### **3.2** 阿尔善层序组(IV)

层序组 IV由 S<sub>9</sub>和 S<sub>12</sub>的不整合面所限。在南洼 大部分地区因缺乏侏罗系层序底界面实际上是基底 面;在北洼 S<sub>9</sub>和 S<sub>12</sub>在盆地的大部分地区,都表现为 不整合面或角度不整合,在剖面上尤其在纵向剖面 上表现为波状起伏面,并可见明显的削顶和下切现 象(图 3)。在 S<sub>9</sub> 界面上发育较多的下切谷。显然 这些界面与一定的构造作用有关,表明该层序形成 之后盆地出现过抬升隆起。层序组 IV的时间跨度约 为7 Ma,厚度最大达 1 500 多米,总体显示出从粗到 细,或粗一细一粗的二级沉积旋回。根据次一级的 不整合和与之对应的整合面可进一步划分出三个沉 积层序(IV<sub>1</sub>, IV<sub>2</sub> 和 IV<sub>3</sub>)分别厚约 450 m,年龄跨度 平均为 5.3 Ma。

已有的钻孔岩芯及测井曲线均显示,层序 IV<sub>3</sub> 的沉积物粒度相对较粗,下部为以冲积扇沉积体系 和冲积平原构成的冲积体系域为主,上部为湖泊、扇 三角洲沉积,代表的湖泊扩张体系域,这是裂陷湖泊 初始扩张期沉积。层序 IV<sub>2</sub> 由 S<sub>11</sub>和 S<sub>10</sub>限制, S<sub>10</sub>也 为一个明显的区域性不整合面,在地震剖面上表现 为较明显的冲刷和削顶,从层序 IV<sub>2</sub> 开始,裂陷盆地 开始了早期湖泊扩张,盆地中沉积体系域面貌发生 了重大改观,层序 IV<sub>2</sub> 的下部表明湖泊不断扩张,扇 三角洲体系逐渐退积,因此层序 IV<sub>2</sub> 的湖泊扩张体 系域以退积型扇三角洲充填为特征。层序 IV<sub>2</sub> 的上 部为湖泊萎缩体系域,以进积型扇三角洲充填为特 征。层序 IV<sub>1</sub> 具有与层序 IV<sub>2</sub> 类似的结构,但是底部 退积型扇三角洲体系较为发育,并有较厚的湖相泥 岩,代表了湖进体系域,进积型的湖萎缩体系域相对 较薄。该层序的发育预示着阿尔善组从 IV<sub>2</sub> 的浅湖 到较深湖阶段演化(图 3)。

层序组 IV沉积体系域的总体平面分布特征表现 为盆地两侧均有扇三角洲沉积体系发育,缓坡以辫 状河三角洲体系为主,陡坡则以扇三角洲沉积体系 为主,盆地中部以浅湖和半深湖的细粒沉积为主。

### 3.3 腾格尔组一段层序组(III)

层序组 III由 S<sub>6</sub>和 S<sub>9</sub>两个不整合面所限,厚 2000~2500 m。时间跨度6 M a。总体显示粗一细 一粗的二级旋回。该层序组可进一步划分成三个层 序(III, III 和 III<sub>3</sub>)分别由 S<sub>6</sub>, S<sub>7</sub>, S<sub>8</sub>和 S<sub>9</sub> 界面为顶 底界面,平均年龄为2 M a。S<sub>7</sub>和 S<sub>8</sub> 界面在盆地边 缘可观察到削顶和上超按触关系,尤其在盆地东侧 缓坡边缘,剥蚀和冲刷不整合及上超现象明显(图 3)。在盆地内部这两个界面以整合接触。该层序组 和沉积厚度均向盆地西侧盆缘断裂方向加厚,向东 侧上超变薄,反映盆缘断裂引起差异沉降的控制作 用。总体来说,在南洼和北洼都较厚,在其间的调节 带部位明显变薄尖灭,此时期北洼和南洼还是相互 分隔的两个凹陷,在盆内一些相对高的隆起部位可 能缺失。

层序组 III 是盆地发育深水湖泊最广的时期 (图

3,4),其内各个层序的体系域构成明显有别于层序 组IV。在南洼层序 III。三分性明显:底部单元由低 水位下切河谷充填和随后的湖进副层序组组成。湖 进可能是很快的,从下部的下切河谷充填向上过渡 为深部扇三角洲或湖底扇沉积。湖进体系域主要发 育在西缘陡坡带,在较缓的东缘较薄;中部为厚层泥 岩、浊积和湖底扇等组成的最大湖进期的地层单元; 上部为高位的进积或加积副层序组,以深湖扇三角 洲沉积为主。



图 4 乌里亚斯太断陷沉积环境图 A. 阿尔善组(K<sub>1</sub>ba, 层序组 VI) 古环境图; B. 腾格尔组一段 (K<sub>1</sub>bt<sub>1</sub>, 层序组 III) 古环境图; C. 腾格尔组二段 (K<sub>1</sub>bt<sub>2</sub>, 层序组 III) 古环境图; 1. 深湖一浅湖相沉积; 2. 半深湖一浅湖相沉积; 3. 浅湖相沉积; 4. 扇三角洲前缘砂质沉积; 5. 扇砾岩带

Fig. 4 Depositional environment of Wuliyasitai faulted basin

层序组 III的沉积体系平面配置具有如下特点 (图 3, 4), 深湖扇三角洲, 湖底扇沉积主要位于西缘 陡坡带, 盆地中部为前三角洲和深湖沉积相带, 东缘 缓坡带为深湖三角洲、辫状河三角洲和滨浅湖沉积 相带, 该相带分布面积较大, 宽 3~6 km, 相对缓的 斜坡有利于三角洲的发育, 主体为高位体系域。层 序 IIL 湖区面积最大, 到层序 IIL 湖泊明显收缩, 边 缘的三角洲体系向盆地中部推进, 因此, 从 IIL- IIL 构成了一个二级的湖进到湖退的沉积旋回。

3.4 腾格尔组二段层序组(II)

层序组 II 厚 800~1 600 m,时间跨度大约为4 Ma,由一个总体从粗到细、或粗到细再到粗的粒

度旋回所组成。顶、底由 S<sub>1</sub>和 S<sub>6</sub>的不整合面所分 隔。S<sub>6</sub>界面具有明显削顶和上超现象。削顶多表 现为下切冲刷充填,缺少角度不整合关系。在盆地 东侧缓坡可观察到明显的上超关系。这一界面显然 也代表了层序组 III沉积后的一次隆起作用,界面上 发育下切谷充填。层序组 II代表了盆缘断裂差异沉 降减弱的阶段。

层序组 II 发育时期, 沿盆缘断裂一侧的厚度并 未明显加厚, 从盆内相对隆起到相对坳陷部位的厚 度变化不大。层序组 II 超覆于北洼与南洼之间的隆 起带, 此时南北洼连通。根据次一级的不整合和与 之对应的整合面可进一步划分出 II1 至 II5 等五个 沉积层序。这些界面均以强的反射轴为特征, 可观 察到上超、顶超或削蚀等反射结构(图 3)。每一层 序的厚度在盆内的变化相对稳定, 差异沉降小。这 一时期沉积边缘可能明显外超, 湖泊开阔, 但比较 浅, 盆缘坡度变缓, 总的沉积体系域分布表现为盆地 两侧以发育相对浅水的扇三角洲或辫状河三角洲沉 积为主, 在东侧缓坡, 辫状河三角洲较发育, 规模也 较大。这一阶段总体上三角洲很发育, 向湖盆方向 推进和退缩比较明显(图 4), 受到湖平面变化的显 著控制。

该层序组包括 5 个三级层序,下部的 II 5 和 II4 两个层序早期湖泊扩张体系域的退积副层序组和晚 期湖萎缩期的进积副层序组比较明显,向上到 II3, II2,II1 三个层序,则以加积副层序组为特征,湖泊 水体变浅,总体沉积较细,这可能与物源区地形高差 变小、沉降变缓有关。

3.5 赛汉塔拉层序组

这一层序组在盆内发育差。底界 S1,在区内为 局部削顶的强反射界面,其上的 K1bs 为浅灰或灰绿 色的砂质泥岩为主。局部可含炭质泥岩,厚 200 ~ 500 m,在盆内相当于一个沉积层序但从整个二连 盆地考虑,应为一个层序组,代表裂后构造应力场由 右旋张扭到左旋压扭反转阶段挤压坳陷期沉积。以 碎屑冲积扇体系为主,有时出现局部的小规模滨浅 湖沉积。

综上所述,乌里亚斯太断陷层序内体系域的发 育和分布受到构造格架和湖平面变化的控制,在高 湖平面期和低湖平面期沉积体系域有明显的不同。 这方面与海相盆地有一定的类似,在海盆中,海平面 的变化控制了低位域、海进域和高位域的发育。但 是,二者在沉积体系类型上有很大的差别。在湖盆 中,水下扇、深湖浊积、扇三角洲发育在湖盆高位期。

### 4 盆地沉降过程分析

盆地的沉降过程控制了盆地总体的充填演化, 而沉降过程又受控于盆地的构造活动。因此,盆地 沉降过程的分析有助于阐明构造对层序发育的控制 作用。为了探讨这一问题, 笔者采用 EBM 模拟软 件[11]对乌里亚斯太断陷的沉降史和构造史作了深 入的分析,结果如图 5 所示。该图反映盆地裂陷期 的总沉降速率和构造沉降速率状况,从图中不难看 出,在裂陷期盆地的沉降速率出现了三次从快到慢 的变化。第一次快速沉降,即盆地初始形成期,最大 的沉降速率达 120 m/Ma, 随后减至 60~80 m/Ma: 第二次快速沉降开始于 131 Ma 最大的沉降速率为 130 m/Ma, 随后减至 60~80 m/Ma; 第三次快速沉 降从 125 Ma 开始,构造沉降速率从 110 m/Ma 减至 约60 m/Ma。总沉降速率变化趋势与构造沉降变 化趋势是相同的。上述沉降速率的快慢变化表明整 个盆地的沉降过程是一个非匀速、幕式的演化过程。 对盆地的充填而言,这种幕式的构造演化的重要意 义在于控制了盆地层序的发育。从图 5 中可以看 到,沉降速率的三次快速的变化与盆地裂陷期内三 个二级层序的界面相一致,所以,每个二级层序都是 构造沉降从快到慢的变化期间发育的。

盆地裂陷作用的幕式演化特征在盆地的构造格 架上也有反映。在图 1 的 W T208 剖面上从断层与



#### 图 5 马里亚斯太断陷回刺忌沉降迷率 和构造沉降速率(阴影区)

Fig. 5 Back-stripping total subsidence rate and tectonic subsidence rate(shadow area) of Wuiyasitai faulted basin

地层的切割关系及断层对地层厚度的控制作用可以 看出,盆地东侧的断裂主要活动期为侏罗纪。盆地 西部内侧的断层活动终止期为阿尔善层序组沉积期 末,而西部外侧的断层一直活动到腾格尔组第二段 层序组沉积期末。从早到晚这三期断裂控制的盆地 范围不断扩大,断裂控制的层序向外呈断块式上超。 断裂的幕式构造活动对盆地内构造层序的控制作用 表现的十分明显。



#### 图 6 几种层序结构样式

Fig. 6 Several kinds of structural styles of sequence

物源和气候对盆地中三级层序的发育有重要的 影响,但尽管如此,盆地的幕式构造旋回作用仍然是 层序发育的主控因素之一。从前文关于层序体系域 的研究可以看出, 盆地 K1 裂陷期各三级层序尽管 显示出不同的结构样式,但是由向上变细(湖泊扩张 体系域)和向上变粗(湖泊萎缩体系域)两个序列复 合而成的二元式层序样式具有普遍性(图 6)。这种 沉积记录反映了构造运动轨迹,分别与构造活动期 和宁静期相对应。层序发育早期,构造沉降开始后, 可容空间不断增大,这时在不整合面之上开始出现 沉积物堆积。当可容空间增大的速度大于沉积物供 应的速度,出现水进体系域,形成退积小层序组。 最大湖泛面为向上变细序列向向上变粗序列的转换 面,从构造上讲意味着构造沉降速率的变化或构造 运动方式的改变。晚期构造沉降速率缓慢,残余可 容空间继续被充填,沉积物的供给速度大于可容空 间增大的速度,因而出现进积副层序组。由此可见, 构造活动的幅度和持续的时间对可容空间的增长速 率起着举足轻重的作用,并会由此而导致特殊结构 的层序样式。在盆地充填的早期或晚期往住发育冲

积体系域一元结构样式的层序,如本区阿尔善早期 的IV3 层序,这种层序样式的构成与低序次伸展事 件的活动有密切关系。伸展作用事件早期,沉降幅 度较小,但持续时间长,此时沉积速率大于可容空间 的增长速率,冲积体系发育;构造活动晚期沉降速率 更慢,因而它会继承早期的沉积体系,形成独特的一 元构造一冲积体系域。如果伸展作用事件早期,快 速沉降,幅度较大,那么相伴的湖泊扩张也会在很短 的时间内达到最大,此时湖泊的最大扩张界面可以 与层序界面复合,而由此形成的层序仅仅发育了与 伸展事件晚期的缓慢沉降相对应的进积型湖泊萎缩 体系域(图 5B)。本区腾一段的 IIII 和 III2 层序的发 育可以用这个机制来解释。

通过上述对层序内部结构的分析,可以阐明幕 式伸展事件的作用过程,进而恢复盆地的构造和沉 积发展演化历史。

# 5 幕式裂陷作用与层序地层格架

从上所述盆地的沉积充填、构造格架、沉降史和 构造史方面的信息可以看出,乌里亚斯太断陷的演 化过程是一个多级别、幕式的裂陷作用过程。盆地 的构造演化具有良好的沉积充填响应过程。由此我 们可以建立起盆地的幕式裂陷作用与层序地层单元 之间的对应关系。如图 2 所示, 盆地的裂陷期、裂陷 幕和低级伸展事件分别与↓级、Ⅱ级和Ⅲ级层序单 元相对应,早白垩世主裂陷期中的裂陷一幕—三幕 控制盆地裂陷期的演化,根据盆地的构造特征和区 域构造应力场的演化研究<sup>[12~14]</sup>,盆地该阶段的演 化受控于区域右旋张扭构造应力场作用,因而可由 张扭型层序和体系域构成。从乌里亚斯太断陷的研 究可以看出,幕式裂陷作用是这种层序和体系域的 重要特征之一,同时,在盆地的不同充填演化阶段, 张扭型层序和体系域的构成样式有一定的差别。裂 陷一幕早期和裂陷三幕时期盆地为浅湖到半深湖充 填背景,扇三角洲、辫状河三角洲体系主要形成于高 水位阶段,在盆地中部可发育薄的前三角洲浊积,湖 底扇不发育。低水位期冲积碎屑体系向湖泊中心推 进、发育冲积扇、河流及局部的扇三角洲沉积、盆地 中部为浅湖,边缘形成下切河道充填。裂陷一幕晚 期和裂陷二幕时期为深湖充填背景,层序内部构成 以深湖碎屑岩沉积为主体,在水进和高水位体系域 中,以深湖扇三角洲、湖底扇的发育为特征,向盆地 中部过渡为深湖泥质和浊积沉积,低水位期沉积包

括下切河道、近端冲积扇和河流、浅水扇三角洲或辫 状河三角洲以及浅湖、半深湖细粒沉积等。这种层 序中的深湖泥岩是重要的烃源岩。第四裂陷幕实际 上为盆地裂后热回沉幕,为区域构造应力场从右旋 张扭到左旋压扭反转期,因而由挤压坳陷型层序及 体系域构成。这种层序的沉积充填背景以浅湖和河 流型充填为特征,沉积体系类型为粗碎屑的冲积扇、 河流及其泛滥平原沉积,目垂向序列变化不明显。

如前所述, 二连盆地为一由 53 个小型断陷盆地 组成的断陷盆地群, 尽管每一个湖盆都有各自独立 的沉积体系, 且彼此长期分割, 但是, 它们受控于统 一的区域沉积和构造背景, 而且, 绝大部分断陷具有 类似的半地堑式构造样式。本文所总结的乌里亚斯 太断陷的充填演化和层序及体系域构成样式在该地 区具有普遍性, 因而, 对于进一步总结和分析二连盆 地的层序地层格架、探讨其充填演化过程及其对油 气生、运、聚的控制作用具有一定的意义。

#### 参考文献

- 李思田. 论沉积盆地领域的追踪与创新[J]. 沉积学报, 1992, 10
  (3): 10~15
- 2 解习农,程守田,陆永潮.陆相盆地幕式构造旋回与层序构成[J]. 地球科学,1996,21(1);27~33
- 3 焦养泉,周海民,刘少峰等.断陷盆地多层次幕式裂陷作用与沉积 充填响应[J].地球科学,1996,21(6):633~636
- 4 Lin Changsong, Li Sitian, Zhang Qimin. Lithospheric stretching subsidence and thermal history modeling: Application to Yinggehai, Qiongdongnan and Songliao basins in East China [J]. Journal of China University of Geosciences, 1997, 8(1): 83~89
- 5 Lambias J J. A model for tectonic control of lacustrine stratigraphic sequences in continental rift basins[C]. A APG Memoir 50. 1991. 137~149
- 6 Vail P R, Mitchum R M. Thompson S. Global cycles of relative changes of sea level [J]. Petrol Geol. 1977, 26: 99~116
- 7 Van Wagoner J C, Mitchum R M, Campion K M, et al. Siliciclastic sequence stratigraphy in Well logs cores and outcrops[C]. AAPG Methods in Exploration Series, 1990, 7: 22~50
- 8 林畅松,李思田,任建业.断陷湖盆层序地层研究和计算机模拟
  [J].地学前缘,1995,2(3):124~132
- 9 Cohen A S. Tectono- stratigraphic model for sedimentation in Lake Tanganyika CJ. A APG Memoir 50. 1991, 137~149
- 10 朱夏.板块构造与中国石油地质.朱夏论中国含油气盆地构造
  [M].北京:石油工业出版社,1986,71~79
- 11 林畅松, 张燕梅. 拉伸盆地模拟理论基础与新发展[J]. 地学前缘, 1995, 2(3): 79~88
- 12 Li Sitian, Yang Shigong *et al*. Late Mesozoic rifting in northeast China and Northeast Asia fault system[J]. Scientia Sinica (Series

B), 1987, 31(2): 185 ~ 195

13 Li Sitian Mo Xuanxue Yang Shigong, Evolution of circum—Pacific basins and volcanic belts in East China and their geodynamic background[J]. Journal of China University of Geosciences, 1995, 6 (1):  $48 \sim 58$ 

14 Ren Jianye Li Sitian, Lin Changsong. Late Mesozoic intracontinental rift and basin formation in Eastern China [J]. Journal of China University of Geosciences, 1997, 8(1): 40~44

# Sequence Stratigraphic Framework of Wuliyasitai Faulted Basin in Erlian Basin Group and its Episodic Filling Evolution

REN Jian-ye<sup>1</sup> LIN Chang-song<sup>1</sup> LI Si-tian<sup>1</sup> JIAO Gui-hao<sup>2</sup>

1(China University of Geosciences, Wuhan 430074)

2(Exploration and Development Research Institute Huabei Oil Administration Bureau Renqiu Hebei 062552)

#### Abstract

The Wuliyasitai faulted basin, a typical faulted basin in Erlian basin group, is bounded by a listric normal fault on the northwestern side of the basin, with very thick marginal fan complexes indicating contemporaneous sedimentation along the faults. It is infilled with Jurrasic and Early Cretaceous sediments of up to 5 000 m in thickness which a series of different scale hiatuses and tectonic events have been discerned during hydrocarbon exploration in the basin. In this present paper the principle and method of high – resolution sequence stratigraphy are adopted to deal with seismic reflection profiles and well logs data, the various orders of sequence boundaries have been identified and the sequence stratigraphic framework of Wuliyasitai faulted basin has been reconstructed. According to regional and local unconformity and corresponding conformities, the basin infillings of the basin may be subdivided into two tectonic sequences, represented by  $J_1 \sim J_2$  (TC1) and  $K_1$ (TC2)rifting type filling sequences, respectively, which constituted two proto-type basins developing in two rifting stages, among which the major infilling sequence TC2 may be further subdivided into four sequence sets and eleven sequences. Generally, the boundaries of tectonic sequences were regional unconformities, and the unconformity boundaries of sequence sets can be traced on a basin scale, while the unconformity boundaries of sequences only developed in basin margins or intrabasin uplift, which merged into conformity boundaries toward center part of basin. Based on the sequence stratigraphic framework, sequence system tracts that are characterized by one-lay type system tract, often developed in initial and final evolution phrases of basin, and the two -lay type system tracts consisting of fining -upward tract, i.e. expanding lacustrine system tract and coarsening upward tract, i. e, contraction lacustrine system tract have been reconstructed. Unlike depositional systems of sea basin, in lacustrine basin like the Wuliyasitai faulted basin subaqueous fan, deep lake turbidite fan and fan delta developed generally in highstand phrase of lake level.

Basin tectonic subsidence rate and total subsidence rate computed by backstripping method show three changes from fast to slow, which corresponds with three sequence sets stated above, indicating that the basin underwent thee stretching episodes during synrifting stage, which have been interpreted as result of a multiple stretching of the lithosphere. The episodic tectonism of the basin, showing clear relationship to depositional fillings of the basin, is a major controlling factor of the formation of higher—order sequences in the basin, such as tectonic sequence and sequence sets, and controlled the development of sequences to a certain content. The conclusions have been applied to the prospect of reservoir and hydrocarbon source—rock distribution and lithologic —stratigraphic traps in this basin, and proved to be effective.

Key words Wuliyasitai faulted basin high-resolution sequence stratigraphic framework episodic rifting