## 页岩储层纳米级孔隙的研究进展

谷渊涛<sup>1,2</sup>,万泉<sup>1\*</sup>,覃宗华<sup>1</sup>,李姗姗<sup>1,2</sup>,傅宇虹<sup>1,2</sup>,杨美稚<sup>1,2</sup>

(1. 中国科学院 地球化学研究所 矿床地球化学国家重点实验室,贵州 贵阳 550002;2. 中国科学院大学,北京 100049)

当前,页岩气在中国油气资源勘探中的地位 越来越受到人们的关注。据 2012 年统计我国页 岩气的远景资源量为 218×10<sup>12</sup> m<sup>3</sup>,2600 m 以上 的现实资源量为 123×10<sup>12</sup> m<sup>3</sup>(姜福杰等,2012)。 页岩气在天然气资源中也占有重要地位,以四川 盆地为例,仅评价过的寒武系和志留系两套页 岩,页岩气资源量就相当于该盆地常规天然气资 源量的 1.5~2.5 倍(高慧丽,2010)。由此可见, 页岩气的勘探开发有重大的实际意义。纳米级孔 隙是页岩中储存气体的主要场所,因此对这类孔 隙的研究就显得尤为重要。本文就页岩储层纳米 级孔隙的一些研究进展及目前较为缺乏的研究 问题进行了阐述。

含气页岩的地层厚度较大,目前具有经济可 采价值的页岩气地层的厚度一般大于6m,最大 达610m,埋深范围为183~2600m。页岩储层 TOC(总有机碳)含量值变化范围大,可由0.3%~ 25% (Curtis, 2002),TOC含量高的页岩含粘 土矿物较多,吸附性较强,单位体积岩石含气量 大。泥页岩的热成熟度 R<sub>0</sub>(以镜质体反射率表示) 在 0.4%~4%之间,变化范围宽(姜福杰等, 2012)。页岩气以多种形式赋存于孔隙中,包括 吸附态、游离态以及溶解态,其中吸附气和游离 气是页岩气储集的主要形式,吸附气的含量变化 范围为20%~85%,主要是吸附在干酪根或矿物表 面上,游离气主要存在于岩石孔隙与裂隙中,溶 解气所占比例较小,主要溶解于干酪根、沥青质、 残留水以及液态原油中(张雪芬等,2010)。

自 2008 年邹才能等在四川盆地南部古生界 页岩储集层中首次发现纳米级孔隙之后,纳米孔 就成为泥页岩的一个新的研究热点。邹才能等用 高分辨率场发射扫描电子显微镜首次发现了页 岩中纳米孔,并用 Nano-CT (X 射线断层成像技

**作者简介:**谷渊涛,男,1990年生,硕士研究生,主要从事纳米 地球化学研究.E-mail: guyuantao@mail.gyig.ac.cn

术)技术对其孔隙结构和空间形态进行了分析。 另外,低压 N2 吸附、低压 CO2 吸附以及高压压 汞法是研究纳米孔隙孔大小和孔径分布的常见 分析方法; 高压 CH4 等温吸附很好地模拟了页岩 储层吸附气体的过程,也间接证明了纳米孔特殊 的储气能力;原子力显微镜可以对页岩中的纳米 孔进行观测,并得到其三维图像;聚焦离子束刻 蚀与高分辨场发射电镜联用系统(FIB-FE-SEM) 能够根据需要制备观察面,使得定点观察页岩储 层的纳米级孔隙成为可能,提供了纳米级图像分 辨率,能够对样品逐层切割并获取图像从而进行 三维重构,是非常适合页岩储层纳米级孔隙研究 的实验方法: 小角度中子散射和超小角中子散射 (SANS 和 USANS)可以得到页岩储层中纳米级 孔隙的孔径分布和几何形态等结构特征。这些技 术方法详细地表征了页岩中纳米级孔隙的大小、

结构、形态、孔径分布等特征,为我们推演页岩 生烃过程及预测页岩气地质储量提供了有效的 证据。

研究表明:页岩储层孔隙主要处于纳米量级,其孔隙类型可分为有机质纳米孔、粘土矿物 粒间孔、岩石骨架矿物孔、古生物化石孔和微裂 缝 5 种类型(杨峰等,2013)。页岩储层中的孔 隙孔径分布较为复杂,介孔(2~50 nm)为最主 要的孔隙类型,也含有一定量的微孔(<2 nm) 和大孔(>50 nm);其中,微孔和介孔提供了主 要的比表面积和孔体积,介孔的存在可以促进气 体渗流,微孔则主要起储集作用;纳米孔结构不 规则,有圆柱形孔、裂缝形孔、楔形孔、墨水瓶 孔等(陈尚斌等,2012)。这些研究结果让我们 认清了页岩气的主要储集场所和渗流途径,也加 深了我们对页岩气成藏机理的认识。

页岩储层中对含气量的表述有五个关键参数:热成熟度、总有机碳含量(TOC)、吸附气含量、储层厚度和气体地质储量(Curtis, 2002)。 其中,热成熟度和 TOC 对其含气量有重要影响,与纳米孔的关系也更为密切。有研究表明孔的形成是热演化和有机质转变的结果,即在碳氢化合

基金项目:中国科学院"百人计划"项目

<sup>\*</sup> 通讯作者, E-mail: wanquan@vip.gyig.ac.cn

物的产生过程中有机质发生热分解形成孔隙 (Loucks et al., 2009)。但是,目前对于纳米孔的 成因及其与热演化和 TOC 之间的关系并不是很 清楚。前人对这方面也缺乏研究。因此我们应该 综合上述方法,取不同热成熟度和 TOC 的页岩样 品来研究其纳米孔的大小、形态和孔径分布等特 征,从而得到纳米孔的大小、形态和孔径分布随 热成熟度和 TOC 的变化规律,进而推测页岩储层 纳米孔的形成演化过程及其与热演化和 TOC 之 间的关系。这些研究可以让我们更深入的了解页 岩气的生成和储集过程,为寻找新的页岩气有利 区提供信息。

## 参考文献:

陈尚斌,朱炎铭,王红岩,刘洪林,魏伟,方俊华. 川南龙马溪组页岩气储层纳米孔隙结构特征及其成藏意义. 煤炭学报,2012,37(3):438-444. 高慧丽. 唤醒沉睡的页岩气. 山东国土资源,2010,26(4):60-61.

姜福杰, 庞雄奇, 欧阳学成, 郭继刚, 金聪, 霍志鹏, 王庆. 世界页岩气研究概况及中国页岩气资源潜力分析. 地学前缘, 2012, 19(2): 198-211. 杨峰, 宁正福, 胡昌蓬, 王波, 彭凯, 刘慧卿. 页岩储层微观孔隙结构特征. 石油学报, 2013, 34(2): 301-311.

杨峰, 宁正福, 张世栋, 胡昌蓬, 杜立红, 刘慧卿. 基于氮气吸附实验的页岩孔隙结构表征. 天然气工业, 2013, 33(4): 135-140.

张雪芬, 陆现彩, 张林晔, 刘庆. 页岩气的赋存形式研究及石油地质意义. 地球科学进展, 2010, 25(6): 597-604.

邹才能,朱如凯,白斌,杨智,吴松涛,苏玲,董大忠,李新景.中国油气储层中纳米孔首次发现及其科学价值.岩石学报,2011,27(6): 1857-1864.

Clarkson C R, Solano N, Bustin R M. Pore structure characterization of North American shale gas reservoirs using USANS/SANS, gas adsorption, and mercury intrusion. *Fuel*, 2013, 103:606–616.

Curtis John B. Fractured shale-gas systems. AAPG Bulletin, 2002, 86(11): 1921-1938.

Loucks R G, Reed R M, Ruppel S C, Jarvie D M. Morphology, genesis, and distribution of nanometer-scale pores in siliceous mudstones of the mississippian barnett shale. *Journal of Sedimentary Research*, 2009, 79(11-12): 848-861.