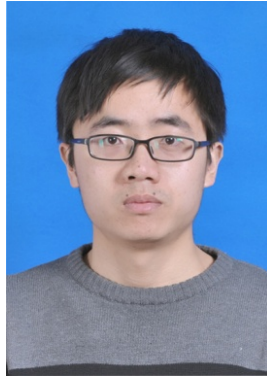


首页 > 科研团队 > 地质与地球物理研究所

唐相路 副研究员

发布日期: 2019-05-21 614



唐相路，男，1988年1月出生，山东济南人。博士、副研究员。研究领域为非常规油气成藏与地质评价。近年来主要开展了页岩储层非均质性和微纳米孔隙结构表征、页岩气成藏机理等研究。在《Fuel》、《Energy & Fuels》、《Marine and Petroleum Geology》等国内外知名期刊发表学术论文30余篇，其中第一作者SCI收录7篇（1篇入选ESI全球前1%高被引论文，2篇为TOP期刊论文），获得国家发明专利1项。2017年8月入选中国石油大学（北京）青年拔尖人才。

教育经历:

2006.09~2010.07 中国石油大学（华东） 地质学专业 学士学位
2010.09~2013.07 中国科学院大学 矿物学、岩石学、矿床学专业 硕士学位
2013.09~2017.07 中国石油大学（北京） 地质资源与地质工程专业 博士学位
2015.09~2016.09 美国犹他大学（University of Utah） 国家公派联合培养博士研究生

工作经历:

2017.07~至今 中国石油大学（北京）非常规天然气研究院 助理研究员

联系方式: tangxl@cup.edu.cn

学术兼职:

美国石油地质学家协会（AAPG）会员、国际沉积学家协会（IAS）会员；Fuel、Energy & Fuels、Marine and Petroleum Geology等国际学术期刊审稿人。

代表性著作:

1. Tang, X., Jiang, Z., Jiang, S., et al. 2017. Characteristics and origin of in-situ gas desorption of the Cambrian Shuijingtuo Formation shale gas reservoir in the Sichuan Basin, China. Fuel, 187: 285-295. TOP期刊论文
2. Tang, X., Jiang, Z., Li, Z., et al. 2017. Factors controlling organic matter enrichment in the lower Cambrian Niutitang Formation shale on the eastern shelf Margin of the Yangtze Block, China. Interpretation, 5(3), T385-T396.
3. Tang X., Jiang Z., Jiang S., et al. 2017. Effects of organic matter and mineral compositions on pore structures of shales: A comparative study of lacustrine shale in Ordos Basin and Marine Shale in Sichuan Basin, China. Energy Exploration & Exploitation, DOI: <https://doi.org/10.1177/0144598717723646>.
4. Tang, X., Jiang, Z., Jiang, S., et al. 2016. Effect of organic matter and maturity on pore size distribution and gas storage capacity in high-mature to post-mature shales. Energy & Fuels, 30:8985-8996. TOP期刊论文
5. Tang, X., Jiang, Z., Jiang, S., et al. 2016. Heterogeneous nanoporosity of Silurian Longmaxi shale gas reservoir in Sichuan Basin using QEMSCAN, FIB-SEM, Nano-CT, and MIP methods. Marine and Petroleum Geology, 78: 99-109.
6. Tang, X., Jiang, Z., Huang, H., et al. 2016. Lithofacies characteristics and its effect on gas storage of the Silurian Longmaxi marine shale in the southeast Sichuan Basin, China. Journal of Natural Gas Science and Engineering, 28: 338-346.
7. Tang, X., Jiang, Z., Li, Z., et al. 2015. The effect of the variation in material composition on the heterogeneous pore structure of high-maturity shale of the Silurian Longmaxi formation in the southeastern Sichuan Basin, China. Journal of Natural Gas Science and Engineering, 23: 464-473. ESI全球前1%高被引论文, ESI研究前沿论文
8. Jiang S., Tang X., Cai D, et al. 2017. Comparison of marine, transitional, and lacustrine shales: A case study from the Sichuan Basin in China. Journal of Petroleum Science and Engineering, 150: 334-347.
9. Jiang S., Tang X., Long S., et al. 2017. Reservoir quality, gas accumulation and completion quality assessment of Silurian Longmaxi marine shale gas play in the Sichuan Basin, China. Journal of Natural Gas Science and Engineering, 39: 203-215.

10. Jiang, Z., **Tang, X.**, Cheng, L., et al. 2015. Characterization and origin of the Silurian Wufeng-Longmaxi Formation shale multiscale heterogeneity in southeastern Sichuan Basin, China. *Interpretation*, 3(2), SJ61-SJ74.

11. 唐相路, 姜振学, 李卓, 李卫兵, 杨佩佩, 黄何鑫, 郝进. 2016. 渝东南地区龙马溪组高演化页岩微纳米孔隙非均质性及主控因素. *现代地质*, 30(1): 163-171.

12. 唐相路, 姜振学, 张莺莺, 高甜, 黄何鑫, 冯洁, 姚立邈. 2015. 渝东南地区页岩气富集区差异性分布成因. *西安石油大学学报:自然科学版*, 30(3): 24-30.

13. 蒋恕, 唐相路, Steve Osborne, 等. 2017. 页岩油气富集的主控因素及误辨: 以美国、阿根廷和中国典型页岩为例. *地球科学*, 42(7): 1083-1091.

14. 姜振学, 唐相路, 李卓, 黄何鑫, 杨佩佩, 杨潇, 李卫兵, 郝进. 2016. 川东南地区龙马溪组页岩孔隙结构全孔径表征及其对含气性的控制. *地学前缘*, 23(2): 126-134.

发明专利:

1. 唐相路, 姜振学, 郝进, 等. 2017. 页岩气储层特性预测方法和装置, 专利号: ZL201410815590.3.

在研科研项目情况:

1. 中国石油大学(北京)科研启动基金/青年拔尖人才基金: 页岩气散失过程及散失量评价, 2017.08~2020.08, 主持.

2. 国家自然科学基金: 页岩非均质性和微-纳米孔喉结构对含气性的控制机理, 2015.01~2018.12, 科研骨干.

3. “十三五”国家科技重大专项: 五峰-龙马溪组富有机质页岩储层精细描述与页岩气成藏机理, 2017.01~2020.12, 科研骨干.

4. 国土资源部项目: 典型地区富有机质页岩储层物性及其控制因素, 2014.05~2018.12, 科研骨干.