



ISSN 0253-2697  
CN 11-2128/TE  
CODEN SYHPD9

# 石油学报

## ACTA PETROLEI SINICA



中国石油学会主办

第38卷 第8期 Vol.38 No.8

ISSN 0253-2697



# 2017 8

# 石油学报

第 38 卷 第 8 期 2017 年 8 月

## 目 次

### 地质勘探

济阳坳陷古近系页岩文石含量与烃源岩热演化的对应关系 ..... 王冠民 熊周海 张 捷 付 尧(855)

川中地区寒武系龙王庙组沥青成因与油气成藏史

..... 郝 彬 赵文智 胡素云 石书缘 高 平 王铜山 黄士鹏 姜 华(863)

致密砂岩孔喉大小表征及对储层物性的控制——以鄂尔多斯盆地陇东地区延长组为例

..... 吴 浩 张春林 纪友亮 刘锐斌 曹 尚 陈 胜 张云钊 王 晔 杜 威 刘 刚(876)

南堡凹陷柳赞地区沙河街组三段中上部物源演化及砂体分布控制因素

..... 刘 欣 刘 震 卢朝进 任梦怡 李 亮 王时林 汪 雄 高钦秋(888)

核磁共振技术定量表征致密砂岩气储层孔隙结构——以临清坳陷东部石炭系—二叠系致密砂岩储层为例

..... 房 涛 张立宽 刘乃贵 张立强 王为民 于 岚 李 超 雷裕红(902)

泥岩盖层的溶蚀作用机理实验——不同 pH 值盐水中溶蚀速率变化规律

..... 周 冰 刘 立 金之钧 刘全有 孟庆强 朱东亚(916)

综合沉积正演与多点地质统计模拟碳酸盐岩台地——以巴西 Jupiter 油田为例

..... 张文彪 段太忠 刘彦锋 徐 睿 杨志成 张德民(925)

### 油田开发

稠油老区直井火驱驱替特征与井网模式选择

..... 关文龙 张霞林 席长丰 王晓春 杨凤祥 施小荣 李 秋(935)

单相水流诱发裂缝内煤粉启动机理与防控对策 ..... 皇凡生 康毅力 李相臣 游利军 许成元(947)

### 石油工程

控压钻井线性节流阀及其控制 ..... 王 果 范红康 牛新明 周号博 王国荣 冯启芳(955)

游离甲烷气在井筒内形成水合物的动态模拟

..... 王 韧 宁伏龙 刘天乐 张 凌 孙慧翠 彭 力 郭东东 蒋国盛(963)

# ACTA PETROLEI SINICA

Vol. 38 No. 8 2017

## CONTENTS

### PETROLEUM EXPLORATION

- The correspondence between the aragonite content of Palaeogene shale and the thermal evolution of source rocks in  
Jiyang depression ..... *Wang Guanmin, Xiong Zhouhai, Zhang Jie, Fu Yao* ( 855 )
- Bitumen genesis and hydrocarbon accumulation history of the Cambrian Longwangmiao Formation in Central Sichuan Basin  
..... *Hao Bin, Zhao Wenzhi, Hu Suyun, Shi Shuyuan, Gao Ping, Wang Tongshan, Huang Shipeng, Jiang Hua* ( 863 )
- Pore-throat size characterization of tight sandstone and its control on reservoir physical properties; a case study of Yanchang  
Formation, eastern Gansu, Ordos Basin  
..... *Wu Hao, Zhang Chunlin, Ji Youliang, Liu Rui'e, Cao Shang, Chen Sheng, Zhang Yunzhao, Wang Ye, Du Wei, Liu Gang* ( 876 )
- Evolution of sedimentary source and controlling factors of sandstone body distribution in the middle-upper part of the third  
Member of Shahejie Formation in Liuzan area, Nanpu depression  
..... *Liu Xin, Liu Zhen, Lu Chaojin, Ren Mengyi, Li Liang, Wang Shilin, Wang Xiong, Gao Qinqiu* ( 888 )
- Quantitative characterization of pore structure of tight gas sandstone reservoirs by NMR  $T_2$  spectrum technology;  
a case study of Carboniferous-Permian tight sandstone reservoir in Linqing depression  
..... *Fang Tao, Zhang Likuan, Liu Naigui, Zhang Liqiang, Wang Weimin, Yu Lan, Li Chao, Lei Yuhong* ( 902 )
- Dissolution mechanism experiment of mudstone cap; the variation law of dissolution rate in different pH value brine  
..... *Zhou Bing, Liu Li, Jin Zhijun, Liu Quanyou, Meng Qingqiang, Zhu Dongya* ( 916 )
- Integrated sedimentary forward modeling and multipoint geostatistics in carbonate platform simulation; a case study of  
Jupiter oilfield in Brazil ..... *Zhang Wenbiao, Duan Taizhong, Liu Yanfeng, Xu Rui, Yang Zhicheng, Zhang Demin* ( 925 )

### OIL FIELD DEVELOPMENT

- Displacement characteristics and well pattern selection of vertical-well fire flooding in heavy oil reservoirs  
..... *Guan Wenlong, Zhang Xialin, Xi Changfeng, Wang Xiaochun, Yang Fengxiang, Shi Xiaorong, Li Qiu* ( 935 )
- Incipient motion mechanisms and control measures of coal fines during single-phase water flow in coalbed fractures  
..... *Huang Fansheng, Kang Yili, Li Xiangchen, You Lijun, Xu Chengyuan* ( 947 )

### PETROLEUM ENGINEERING

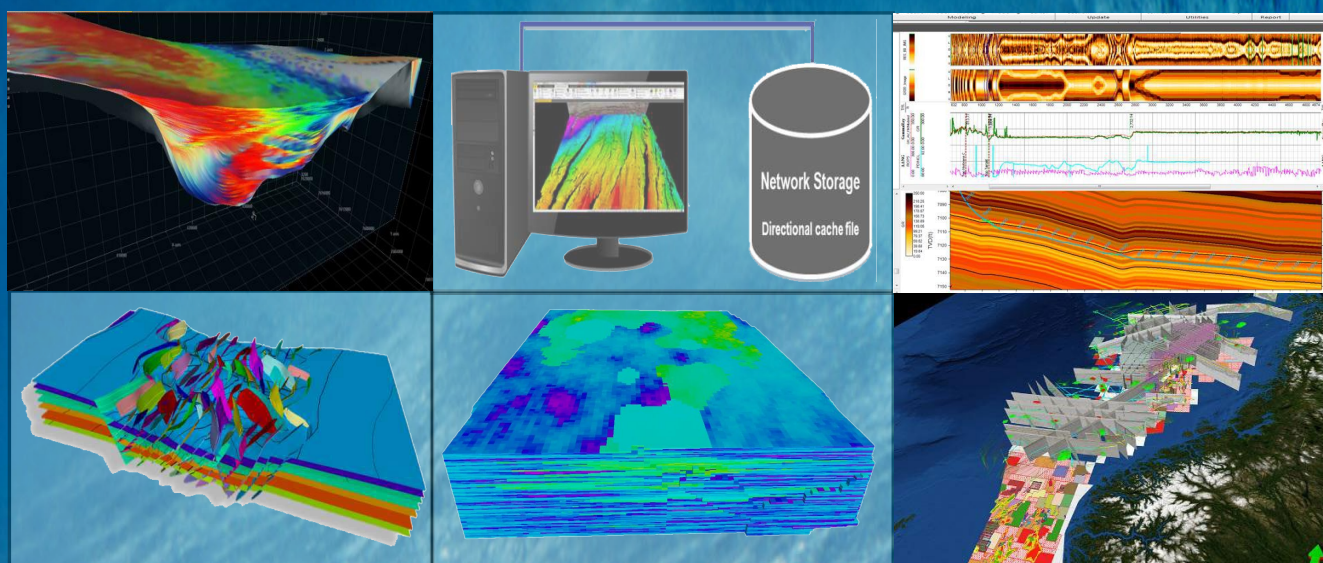
- Linear choke valve and its control technology for managed pressure drilling  
..... *Wang Guo, Fan Hongkang, Niu Xinming, Zhou Haobo, Wang Guorong, Feng Qifang* ( 955 )
- Dynamic simulation of hydrate formed from free methane gas in borehole  
..... *Wang Ren, Ning Fulong, Liu Tianle, Zhang Ling, Sun Huicui, Peng Li, Guo Dongdong, Jiang Guosheng* ( 963 )

# Schlumberger

## Petrel 2017.1 全新释放

### 高精度、更高效的一体化勘探开发平台

- 高精度储层正演模拟器解决碳酸盐岩储层建模难题
- 超大数据性能处理、显示优化极大提高工作效率和使用体验
- 开放了地质导向全模块，井筒成像实时更新地质模型
- 强化的复杂构造建模算法更准确描述大型复杂构造
- 解决沉积域建模功能提高挤压型盆地及大位移构造建模准确性
- 集成的多维度盆地模拟，全方位真实还原油气成藏史



斯伦贝谢科技服务（北京）有限公司

中文技术网站：<http://www.slb-sis.com.cn>

技术支持邮箱：[customercarecenter@slb.com](mailto:customercarecenter@slb.com)

技术支持热线：800-810-0563/400-810-0563/010-6430 6881

