

陷西南斜坡、泰州低凸起北侧、海安凹陷北斜坡、小海低凸起和淮阴区块的淮阴凸起作为近期内优先开展天然气勘查的重点地区(图8)。

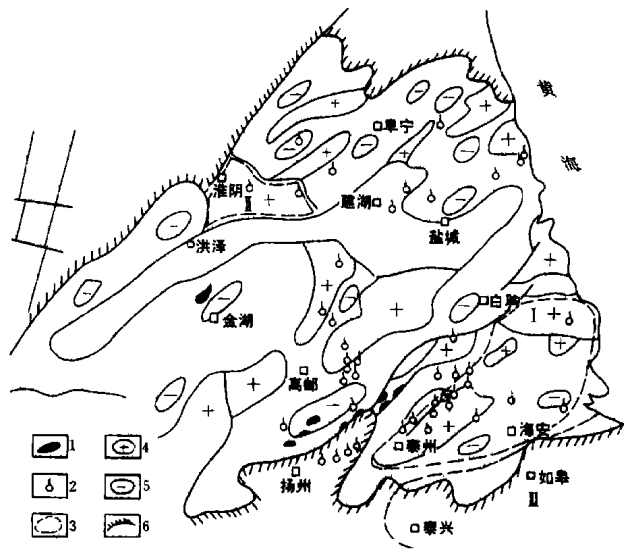


图8 苏北盆地天然气分布及勘探区块

注: 1. 气藏(田); 2. 气显示; 3. 勘探区块; 4. 凸起; 5. 深凹部位; 6. 盆地边界; iv. 小海—海安区块; ㉗. 淮阴区块; ㉘. 泰兴—如皋区块

小海—海安区块面积约2 000 km<sup>2</sup>, 它西邻溱潼凹陷, 南与海安凹陷相接, 新生界气源岩生气强度达 $20 \times 10^8$  m<sup>3</sup>/km<sup>2</sup>, 钻井中有良好的气显示, 局部构造发育、目的层岩性、岩相变化明显, 有形成地层、岩性圈闭的条件。

淮阴区块面积约600 km<sup>2</sup>, 是新生代以来长期发育的高部位, 它东邻阜宁、涟水凹陷, 西与洪泽凹陷相连, 南北两侧分别与建湖隆起、鲁苏隆起呈断层接触, 新生代凹陷生气强度达 $15 \times 10^8 \sim 20 \times 10^8$

m<sup>3</sup>/km<sup>2</sup>。气显示活跃, 除浅层(N<sub>1y</sub>)见良好气侵、气喷外, 苏131井在浦口组亦见气异常, 该区块有较大的天然气勘探潜力。

海相气源岩研究表明, 志留系高家边组泥岩区域性盖层的发育与否视为寻找下古生界原生气藏的一种标志, 具有这种盖层分布并同时具有较好下古生界烃源岩建造发育的地区主要是淮阴地区和大丰以南海安以北两个地区, 它们是苏北盆地地下古生界原生气藏勘探的主要靶区。

黄桥CO<sub>2</sub>气田属于中型无机成因气田, 它的成藏与扬州—如皋深断裂带发育密切相关, 因此, 泰兴—如皋地区是寻找类似黄桥CO<sub>2</sub>气田(无机成因)的重要地区。图8中的淮阴区块(㉗)、小海—海安区块(iv)和泰兴—如皋区块(㉘), 是苏北盆地今后天然气勘探的主要探区。

#### 参 考 文 献

- 1 葛永学, 郑绍贵. 江苏地区典型气藏(田)及其天然气成因. 石油勘探与开发, 1992; 19(2)
- 2 杨方之. 苏北黄桥地区上第三系富氮天然气成因探讨. 石油与天然气地质, 1991; (3)
- 3 朱夏, 徐旺等. 中国中生代沉积盆地. 北京: 石油工业出版社, 1990
- 4 戴金星等. 中国东部无机成因气及其气藏形成条件. 北京: 科学出版社, 1995

(收稿日期 1998-10-30 编辑 黄君权)

## 塔里木克拉 201 井钻获高产气流

1999年3月28至30日, 塔里木石油勘探开发指挥部华北钻井公司承钻的克拉201井在3 770~3 795 m井段中测获高产天然气流。这是该井继3月14日在3 926~3 930 m井段, 3月17日在3 883~3 893.17 m井段用6.35 mm油嘴求产, 分别获日产 $21.2 \times 10^4$  m<sup>3</sup>、 $30.7 \times 10^4$  m<sup>3</sup>天然气后又连获高产气流。

承担克拉201井试油作业的60153队, 于3月28日零时下测试工具, 在白垩系3 370~3 795 m井段, 用针形阀控制开井实施中测, 30日零时用7.14、9.55 mm两只油嘴同时放喷, 油压48.2 MPa, 折算天然气日产量 $104.6112 \times 10^4$  m<sup>3</sup>。

克拉201井是塔里木石油勘探开发指挥部部署在库车凹陷克拉苏构造上的一口重点评价井, 它对于进一步探明克拉2构造油气分布和储量有着举足轻重的作用。

(陈 敏 摘自《中国石油报》)