

result in lateral tensile stress, thus forming a tectonic framework in the alternation of depressions and uplifts.

3. Since the Cenozoic, the basins were influenced by compresso-shear stress caused by the collision of the Indian plate and the pulling-apart process was stopped. The fault-subsided basins then changed into depressions, forming the structures and topographic landscape of north and south zoning.

The types of sedimental facies, structural traps, oil-gas pools and their distribution directions may vary in different evolution stages, but they are controlled by the faults. So the most favourable way for oil exploration is to find oil traps along these faults.

我国陆区石油天然气资源量预测获新成果

有数百名科技工作者参加的地质矿产部重点科研项目《中国石油天然气资源量预测》，经过6年工作，不久前胜利结束，从而为我国油气普查勘探决策和部署的科学化，提供了重要依据。

从1981年以来，在地质矿产部石油地质海洋地质局的组织、协调下，逐步形成一个全国性油气资源量预测系统，对我国陆上九大含油盆地，即松辽、华北、江苏、鄂尔多斯、四川、柴达木、准噶尔、塔里木、江汉盆地和扬子地区，进行了油气资源量预测，于1986年底完成《中国中生代盆地石油天然气资源量预测（陆地部分）》和《中国南方海相碳酸盐岩地区油气资源量预测汇总》两个报告，于今年二月评审通过。

对我国陆相地层油气资源量的预测，包括111个中生代盆地，其面积为324万平方公里，占我国陆相盆地总面积的92%。预测结果表明，我国陆上中生代盆地中油气资源丰富，但分布不平衡，东部优于西部，全国总资源量中，东部占83%，以松辽—华北油气区为最丰富。

对我国南方海相碳酸盐岩区的预测，范围是扬子准地台和华南褶皱系北部，涉及南方10省（区）的190万平方公里面积。认为远景良好，存在多种类型的油气藏，应以保存条件作为油气评价的关键；其热演化程度较高，应以找天然气藏为主。全区海相层系油气资源总量中，二叠系至中三叠统占51%；在地区分布上，四川盆地占67%，应以四川、江苏、江汉为勘探重点。

为继续提高我国油气勘探决策和部署的科学化程度，地质矿产部石油地质海洋地质局在“七五”期间将建立较完善的符合我国特点的油气资源评价系统，初步建立勘探决策系统，根据向新地区新领域新类型新深度进军的要求，为第二轮油气普查作出新的贡献。

（钮惟恭）