

力，在严格的环保标准下，以产业稳步发展为目标，因地制宜，在环境承载力相对较高的地区有限地放开煤制气发展。现阶段应坚持试点先行，充分吸收已投产示范项目在经济性、技术引进和吸收、项目运行管理和环境污染控制等方面的经验，引导未来我国煤制气行业健康发展。

4.2 企业应积极进行自主研发和生产方式创新

煤制气企业要加强与煤炭企业、天然气上游供应企业和城市燃气企业的密切合作，采用安全可靠、已示范成功的技术，扶持推广自主专利新技术，平衡国内外技术使用；相关设备制造企业，应进一步加大技术研发与投入力度，重点是技术的引进、应用和吸收，努力开发出国产化的煤制气成套技术。

4.3 在管网第三方开放的前提下，实行管网代输煤制气

煤制气项目的顺利推进需要有配套的天然气管网作为保障。根据国家能源局发布的《油气管网设施公平开放监管办法（试行）》要求，在现有管网有多余输配能力的前提下，允许企业利用现有输气管网代输煤制气，以避免管网重复建设。如新疆煤制气可考虑

进入西气东输三线，内蒙古煤制气可进入陕京线等管输能力还有富余的管网。

4.4 合理定位煤制气发展，优化我国天然气供应格局

根据相关研究机构预测，随着煤制气项目的陆续投产，我国煤制气供应有望在2020年达200亿 m^3 ~300亿 m^3 ，这样可基本填补国内约270亿 m^3 的供应（不含煤制气）缺口，成为我国天然气供应的有效补充。但若不加以控制，目前已规划的煤制气项目全部投产的话，到2020年我国煤制气总产量将高达800亿 m^3 ~1 000亿 m^3 ，届时国内天然气将出现明显的供过于求，不利于天然气行业的健康持续发展。因此，相关部门应制定好煤制气产业发展政策和统一规划，合理定位其在我国天然气供应格局中的地位，优化我国天然气供应格局，以促进煤制气产业的有序、健康发展。

参考文献

中石油2013年国内外油气行业发展报告

安全管理消息

国务院要求油气管网开展应急演练

日前，国务院安委会发布通知，要求各地深入开展油气管网突发事件联合应急救援演练，切实提高突发事件应急处置能力，提升防灾应急水平。

近年来，我国油气输送管线、城市燃气管网等基础设施建设不断加快，为经济社会快速发展提供了重要保障。同时，因其本身的高风险，也带来很多安全问题，一些地区管线占压、安全距离不足、不符合安全要求交叉穿越、管道腐蚀老化等隐患严重。山东青岛中石化输油管道泄漏爆炸等事故，暴露出油气管网应急处置方面存在的诸多突出问题。

通知要求，对可能发生油气泄漏、燃烧、爆炸等突发事件的重点地区、重点企业、重点部位、重点环节，开展有针对性的实战应急救援演练。各

油气输送、城市燃气企业要至少组织开展3次桌面推演或实战化演练。

通知明确，政府演练活动要把握好预案衔接、现场指挥、信息发布等关键环节，突出做好应急响应、协调联动、封控疏散、医疗救护、洗消减灾、舆论引导等重点工作。企业演练活动要把握好指挥决策、资源调度、现场处置、信息传递等关键环节，突出做好初期响应、信息报告、先期处置、泄漏封堵、危害后果研判、监测监控等工作。油气管网突发事件联合应急救援演练要纳入安全生产责任制考核内容，对开展不认真、工作不落实及时通报批评，严肃追究责任。国务院安委办将对重点地区、重点企业演练情况进行暗查暗访。

（本刊通讯员）