



## 能源局：中国今年将推动天然气产供储销体系建设

针对国内旺盛的天然气消费市场，中国试图建立系统性保障。

3月7日，国家能源局印发的《2018年能源工作指导意见》（下称《意见》）指出，中国将推动建立天然气产供储销体系。

能源局预测，2018年中国天然气产量约1600亿立方米，实现较快增长。但供需矛盾依然突出。

在最近召开的全国两会上，全国政协委员、中国石油天然气集团（下称中石油）董事长王宜林预计，2018年中国天然气消费增速为15%-16%，今冬明春天然气供需矛盾仍将比较突出，天然气供需矛盾在短期内难以彻底解决。

2017年，中国天然气产量约1490亿立方米，消费量高达2352亿立方米，同比增长17%，刷新中国天然气消费增量历史纪录，在冬季供暖期间，一度引发“气荒”。

天然气产供储销体系建设工程，是今年将重点推动的七大工程之一。其中，最重要的为天然气官网基础设施的建设，将打通“南气北上”等反输和调运瓶颈，消除增量气源的入网瓶颈，加强气源间的互供互保。

中石油中缅管道与中石化广西LNG接收站外输管道、舟山LNG外输管道与浙江管网、大鹏LNG外输管道与中海油广东管网、深圳LNG与大鹏LNG外输管道等管网联通将得到推进。

应加快建设的项目包括中俄东线北段、鄂安沧天然气管道、新疆煤制气外输管道南段、西气东输三线中段和闽粤支干线；天津浮式替代工程、上海LNG储罐

專注清潔能源  
創造綠色企業  
Focus on clean energy  
To build a green enterprise



扩建和输气管道复线及反输码头；深圳、舟山、温州、漳州 LNG 接收站，以及上海、唐山、江苏、山东、浙江 LNG 接收站扩建等。

项目进展需推进的还有中俄东线中段和南段、川气东送二线、青岛-南京输气管道、蒙西煤制气外输管道；唐山 LNG 接收站应急调峰工程及外输管道复线、江苏 LNG 接收站应急调峰工程及外输管道复线、滨海 LNG 接收站等。

为了进一步提高天然气保供能力，《意见》指出，今年将加大页岩气、煤层气、深水石油天然气资源的勘探开发力度。研究完善页岩气、煤层气、衰竭老油气管田、煤制油和煤制气等支持政策。

深层页岩气资源的勘探开发将得到重点支持，页岩气安全、环保、技术等有关标准将完善。2017 年，中国页岩气产量超过 90 亿立方米，其中，中石化页岩气产量超过 60 亿立方米，中石油约 30 亿立方米。

中国还将加强煤矿瓦斯综合防治，推进煤层气（煤矿瓦斯）规模化开发利用，加快建设山西沁水盆地、鄂尔多斯盆地东缘、贵州毕水兴、新疆准噶尔盆地南缘煤层气产业化基地。

在加强国内天然气资源生产的同时，《意见》指出，要充分利用好境外油气资源，加强重大项目协调，巩固油气战略通道建设。

天然气储备调峰体系也将得到进一步完善。将建立天然气储备制度，落实县级以上地方人民政府、供气企业、城燃企业和不可中断大用户的储气调峰责任和义务。重点工程为文 23 储气库、新疆油田克 75 井区储气库建设，2018 年底前具备注气条件。

去年入冬前，中国的石油储气库调峰能力约 72 亿立方米，约占当年销售量的 4.7%，低于天然气利用大国 10%-12% 的平均水平。

《意见》表示，要建立多层次天然气储备体系，支持地方政府与企业合建储

气服务设施，将出台《关于加快储气设施建设和完善储气调峰辅助服务市场机制的意见》，形成通过市场解决储气调峰问题的长效机制。

此外，还将加快推动天然气价格改革，推广天然气用户与气源方直接交易，消除或减少工业用户和民用用户在输配价格和终端气价上的交叉补贴，降低天然气综合使用成本。

针对油气体制改革试点工作，《意见》指出，今年将进一步推进四川、重庆、新疆、贵州、江苏、上海、河北等地方油气体制改革综合试点及专项试点。

（来源：卓创资讯）



專注清潔能源  
創造綠色企業  
Focus on clean energy  
To build a green enterprise