



能源局：中國今年將推動天然氣產供儲銷體系建設

針對國內旺盛的天然氣消費市場，中國試圖建立系統性保障。

3月7日，國家能源局印發的《2018年能源工作指導意見》（下稱《意見》）指出，中國將推動建立天然氣產供儲銷體系。

能源局預測，2018年中國天然氣產量約1600億立方米，實現較快增長。但供需矛盾依然突出。

在最近召開的全國兩會上，全國政協委員、中國石油天然氣集團（下稱中石油）董事長王宜林預計，2018年中國天然氣消費增速為15%-16%，今冬明春天然氣供需矛盾仍將比較突出，天然氣供需矛盾在短期內難以徹底解決。

2017年，中國天然氣產量約1490億立方米，消費量高達2352億立方米，同比增長17%，刷新中國天然氣消費增量歷史紀錄，在冬季供暖期間，一度引發“氣荒”。

天然氣產供儲銷體系建設工程，是今年將重點推動的七大工程之一。其中，最重要的為天然氣官網基礎設施的建設，將打通“南氣北上”等反輸和調運瓶頸，消除增量氣源的人網瓶頸，加強氣源間的互供互保。

中石油中緬管道與中石化廣西LNG接收站外輸氣管道、舟山LNG外輸管道與浙江管網、大鵬LNG外輸管道與中海油廣東管網、深圳LNG與大鵬LNG外輸管道等管網聯通將得到推進。

應加快建設的項目包括中俄東綫北段、鄂安滄天然氣管道、新疆煤制氣外輸管道南段、西氣東輸三綫中段和閩粵支幹綫；天津浮式替代工程、上海LNG儲罐



擴建和輸氣管道複綫及反輸碼頭；深圳、舟山、溫州、漳州 LNG 接收站，以及上海、唐山、江蘇、山東、浙江 LNG 接收站擴建等。

項目進展需推進的還有中俄東綫中段和南段、川氣東送二綫、青島-南京輸氣管道、蒙西煤制氣外輸管道；唐山 LNG 接收站應急調峰工程及外輸管道複綫、江蘇 LNG 接收站應急調峰工程及外輸管道複綫、濱海 LNG 接收站等。

爲了進一步提高天然氣保供能力，《意見》指出，今年將加大葉岩氣、煤層氣、深水石油天然氣資源的勘探開發力度。研究完善葉岩氣、煤層氣、衰竭老油氣田、煤制油和煤制氣等支持政策。

深層葉岩氣資源的勘探開發將得到重點支持，葉岩氣安全、環保、技術等有關標準將完善。2017 年，中國葉岩氣產量超過 90 億立方米，其中，中石化葉岩氣產量超過 60 億立方米，中石油約 30 億立方米。

中國還將加強煤礦瓦斯綜合防治，推進煤層氣(煤礦瓦斯)規模化開發利用，加快建設山西沁水盆地、鄂爾多斯盆地東緣、貴州畢水興、新疆準噶爾盆地南緣煤層氣產業化基地。

在加強國內天然氣資源生產的同時，《意見》指出，要充分利用好境外油氣資源，加強重大項目協調，鞏固油氣戰略通道建設。

天然氣儲備調峰體系也將得到進一步完善。將建立天然氣儲備制度，落實縣級以上地方人民政府、供氣企業、城燃企業和不可中斷大用戶的儲氣調峰責任和義務。重點工程爲文 23 儲氣庫、新疆油田克 75 井區儲氣庫建設，2018 年底前具備注氣條件。

去年入冬前，中國的石油儲氣庫調峰能力約 72 億立方米，約占當年銷售量的 4.7%，低於天然氣利用大國 10%-12%的平均水平。

《意見》表示，要建立多層次天然氣儲備體系，支持地方政府與企業合建儲

氣服務設施，將出臺《關於加快儲氣設施建設和完善儲氣調峰輔助服務市場機制的意見》，形成通過市場解決儲氣調峰問題的長效機制。

此外，還將加快推動天然氣價格改革，推廣天然氣用戶與氣源方直接交易，消除或減少工業用戶和民用用戶在輸配價格和終端氣價上的交叉補貼，降低天然氣綜合使用成本。

針對油氣體制改革試點工作，《意見》指出，今年將進一步推進四川、重慶、新疆、貴州、江蘇、上海、河北等地方油氣體制改革綜合試點及專項試點。

（來源：卓創資訊）



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