



2015 年國內天然氣行業大事回顧

[導讀]2015 年是“十二五”規劃的收官之年，也是我國天然氣市場化改革關鍵之年，今年以來，國家推出了一系列的舉措來推動天然氣市場化改革進程。

1. 年內兩次調整，理順天然氣價格。

2 月 28 日，國家發改委下發了歸於理順非居民天然氣價格的通知，根據 2014 年下半年以來燃料油和液化石油氣等可替代能源價格變化情況，從 4 月 1 日起，各省增量氣最高門站價格每立方米下降 0.44 元，存量氣最高門站價格每立方米上調 0.04 元，實現增量氣和存量氣價格並軌。通知還規定了放開天然氣直供用戶（化肥企業除外）用氣門站價格，由供需雙方協商定價，進行市場化改革試點。

11 月 18 日，國家發改委再度下發關於降低非居民用天然氣門站價格並進一步推進價格市場化改革的通知，將並軌後的非居民用氣最高門站價格降低 0.7 元/立方米。並將非居民用氣由最高門站價格管理改為基準門站價格管理。降低後的最高門站價格水準作為基準門站價格，供需雙方可以基準門站價格為基礎，在上浮 20%、下浮不限的範圍內協商確定具體門站價格。

年內各省（區、市）非居民用天然氣基準門站價格調整情況一覽

單位：元/千立方米

省份	調整前		一調後	二調後
	存量氣	增量氣		
北京	2660	3140	2700	2000
天津	2660	3140	2700	2000
河北	2640	3120	2680	1980
山西	2570	3050	2610	1910
內蒙古	2000	2480	2040	1340

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





元亨燃氣
YUANHENG GAS

遼寧	2640	3120	2680	1980
吉林	2420	2900	2460	1760
黑龍江	2420	2900	2460	1760
上海	2840	3320	2880	2180
江蘇	2820	3300	2860	2160
浙江	2830	3310	2870	2170
安徽	2750	3230	2790	2090
江西	2620	3100	2660	1960
山東	2640	3120	2680	1980
河南	2670	3150	2710	2010
湖北	2620	3100	2660	1960
湖南	2620	3100	2660	1960
廣東	2860	3320	2880	2180
廣西	2690	3150	2710	2010
海南	2320	2780	2340	1640
重慶	2320	2780	2340	1640
四川	2330	2790	2350	1650
貴州	2370	2850	2410	1710
雲南	2370	2850	2410	1710
陝西	2000	2480	2040	1340
甘肅	2090	2570	2130	1430
寧夏	2170	2650	2210	1510
青海	1930	2410	1970	1270
新疆	1810	2290	1850	1150

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





經過兩次調整，年內天然氣價格大幅下降，存量氣共計下調 0.66 元/立方米，均價下調幅度 26.84%，增量氣共計下調 1.14 元/立方米，均價下調幅度 38.67%。從各地對政策的執行來看，多數城市已將該部分調整幅度傳導至終端使用者，終端價格調整幅度在 0.4-0.7 元/立方米不等。

而替代能源方面，年內汽油價格共計下調 670 元/噸，折合升價下調 0.49 元/升；柴油價格共計下調 715 元/噸，折合升價下調 0.63 元/升。雖然與 2014 年上半年國際油價暴跌之前相比，天然氣與替代能源的經濟優勢尚未完全恢復。但今年以來天然氣價格調整力度增大，與替代能源的價格差距得以彌補，經濟優勢有所顯現，下游需求有望回升。

2. 推出交易中心，加速天然氣市場化進程。

上海市政府門戶網站 1 月 5 日發佈通知稱，批准成立上海石油天然氣交易中心，開展石油天然氣現貨交易。7 月 1 日，交易中心展開試運行，成為我國首個多元化資本參與建設的石油天然氣現貨市場。從 9 月中旬開始，交易中心日交易氣量均在 1000 萬立方米以上，日最高交易氣量已突破 1.5 億立方米。

上海石油天然氣交易中心的目標是發展成為類似美國亨利中心、英國 NBP 的亞太區域內定價與交易中心，推動我國天然氣定價由可替代能源定價向完全市場化的氣對氣競爭轉變。

11 月 18 日，發改委下發的關於降低非居民用天然氣門站價格並進一步推進價格市場化改革的通知中，明確了上海石油天然氣交易中心在我國天然氣市場化改革中的重要地位，並要求非居民用氣加快進入上海石油天然氣交易中心，由供需雙方在價格政策允許的範圍內公開交易形成具體價格，力爭用 2-3 年時間全面實現非居民用氣的公開透明交易。

上海石油天然氣交易中心的運行，將有利於在天然氣領域內形成公允的市場



化價格，為全面放開天然氣價格創造條件，推動我國天然氣定價由可替代能源定價向完全市場化定價機制轉變。同時也有利於國內天然氣市場深度融入全球市場，提高國內天然氣市場的國際影響力。

3. 調整進口氣定價，緩解企業成本倒掛。

2015年1月19日，中國財政部發佈關於調整進口天然氣稅收優惠政策有關問題的通知，根據2014年8月國家發展改革委對非居民用存量天然氣價格調整情況，對進口天然氣稅收優惠政策進行調整。

根據通知，自2014年10月1日起，液化天然氣銷售定價調整為38.82元/GJ（十億焦耳），較2013年31.45元/GJ上漲7.37元/GJ；管道天然氣調整為1.37元/立方米，較2013年1.11元/立方米上漲0.26元/立方米。2014年7-9月期間，液化天然氣銷售定價適用35.14元/GJ，管道天然氣銷售定價適用1.24元/立方米。

液化天然氣銷售定價的大幅提高，將進一步理順天然氣市場價格，減弱中石油、中海油等進口企業的成本倒掛問題，使其虧損有所削減。

4. 試點油氣上游改革，引入競爭機制

2015年兩會期間，中石油卻仍已敲定新疆為勘探開發領域混改試點，將拿出區內油田區塊不超過49%的股權引入地方資本，其旗下第三大油田塔里木油田塔中區塊已與新疆能源集團及阿克蘇地區政府簽訂合作協定，即將進入實施階段，其他擬出讓區塊的合資開發也正在洽談中。

除中石油方面的動作外，10月20日，國務院也將新疆作為試點地區，對新疆地區5個石油天然氣勘查區塊進行了公開招標，以激發市場活力，為下一步全面深化油氣勘查開採體制改革提供經驗。

雖然從招標結果來看，民營企業在當前市場現狀下進入油氣上游勘探領域的



積極性不高，但目前油氣資源上游改革的重點是引入競爭機制，並非一定要民營企業進入。後期隨著市場競爭機制日漸成熟以後，通過對招投標形式、保障工作的優化，以及前期投資企業效益的示範下，才能吸引更多的資金形式加入，最終形成開放的市場。

小結：隨著全國經濟發展速度趨緩，加之天然氣相對於替代能源的經濟優勢消減，國內天然氣消費增速大幅下降，天然氣市場化改革的壓力和緊迫性加劇。2015年以來，為推進市場化進程，我國天然氣行業在多個方面都有了大幅推進或進行了有益的嘗試，為後期各類競爭性主體進入天然氣領域，加快天然氣的市場化改革提供了有利條件。

（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

