

# G LIFE

# 天然氣熱值一元化未來趨勢

# 宜先推動爐具國家標準修法

文 · 圖 鄭如均/天然氣事業部

☐ NG2 有其歷史背景,因應國內低熱值自產氣逐年枯竭,推動天然氣南北熱值整合及爐具一元化確具必要性。

### 現行供氣系統北 NG1、南 NG2

台灣油氣探勘始於清朝及日據時期,光復後陸續開發生產深層油氣,民國38年本公司開始以自產氣供應竹苗地區天然氣需求;48年錦水38號井鑽探成功後產量日增,開始推廣工業用戶使用;至67年產量達到高峰。惟此後因未發現新氣源及舊井產量逐年衰減,致國內天然氣產量日漸下降。鑑於國內天然氣需求日益成長,及配合國家能源多元化政策,本公司遂著手興建當時國家十四項重大建設之一的永安液化天然氣(LNG)接收站,並於79年開始自印尼、馬來西亞等國進口LNG,供氣也從中北部擴展至南部地區。

目前國內天然氣分別為北部 NG1 及南部 NG2 兩種不同熱值之供應系統,其熱值、供應範圍及客

戶說明如下表。

### 低熱值自產氣逐年衰減 進口高熱值天然氣應對

如前所述,NG1 主要由苗栗出磺坑低熱值自產氣與進口天然氣摻配而成。出磺坑氣田是台灣最早發現,生產歷史最悠久之油氣田,經過多年開採,產氣量逐年快速下降,由 104 年生產量 2.42億 m³/年,至 108 年降為 1.23億 m³/年,預估至119 年僅能生產約 400萬 m³/年,因此,須及早研擬對策因應。

#### 短期:建置熱值調整氮氣摻配系統

本公司為充分滿足苗栗以北 NG1 用戶之用氣需求及供氣熱值,分階段投資建置熱值調整氮氣摻配系統,輔以氦氣摻配調整 NG1 熱值。目前完成兩座,氦氣產能共 15 萬 m³/日(不含備援);並已於林口建置第三座熱值調整系統,可望新增 15 萬 m³/日之氦氣產能,預計於 111 年 3 月完工。

#### NG1、NG2系統說明

		70H70 73	
系統 種類	計價熱值 (kcal/m3)	市場 占比 (%)	供應範圍及客戶
NG1	8,900	8	早期自產天然氣。因產能有限且逐年衰減,未能滿足市場需求,故目前係以苗栗出磺坑低熱值 自產天然氣與進口天然氣(NG2)掺配而成。主要供應彰化(含)以北之工業、家庭、商業及 服務業用戶。108 年家庭用戶 315.4 萬戶。
NG2	9,700	02	進口天然氣。主要供應燃氣電廠、彰化以北部分工業用戶,及彰化以南工業、家庭、商業及服務業用戶。108年家庭用戶約48.2萬戶。

※依「天然氣事業法」規定,本公司不直接供應商業及服務業用戶。

#### 長期:增加進口氣 南北熱值預做整合

惟以氦氣摻配調整熱值終究非長久之計,自產天然氣終將枯竭。隨著國內天然氣擴大使用,NG1市場需求成長迅速,勢必投資更多氦氣生產設備才能維持供應穩定;且國內99%以上天然氣係自國外進口LNG,天然氣在液化過程中,已將硫、二氧化碳、水份等雜質除去,故天然氣不僅潔淨,價格亦相對較高,以氦氣調整熱值僅能為過渡時期做法。為維持國內天然氣市場供應永續,無法固守既有摻氦模式運作,應務實面對未來100%仰賴進口氣進行調整,亦即自產氣完全耗盡之時,NG1必然功成身退。長期而言,國內南北不同熱值之天然氣必須整合,全面統一供應進口天然氣為未來國內天然氣市場最佳發展方向。

# 推動國內供氣熱值整合首部曲仰賴國家修法統一爐具規格

然而推動熱值整合將更改國內天然氣供應模 式,對既有家庭、商業及服務業等用戶造成影響。

家庭用戶天然氣主要用於爐具燃燒(瓦斯爐、 熱水器),目前北部 NG1 及南部 NG2 爐具規格 不同。經相關測試研究顯示,

南北爐具不宜易地使用,也無法直接適用同一熱值範圍之進口天然氣。適用於北部之NG1爐具不可在南部使用,因南部NG2熱值較高,將導致爐具燃燒不完全;而適用於南部之NG2爐具亦不宜在北部使用,會有燃燒效率低等問題產生。

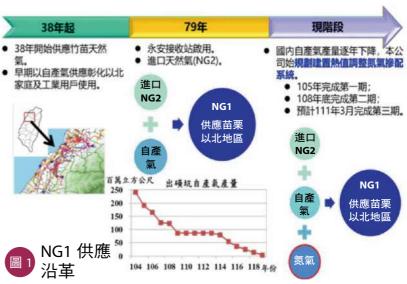
要使爐具能直接適用進口天 然氣,則其燃燒性能需擁有較寬 之適應範圍,此種新款爐具製造 技術可行。但要使新製造之爐具 適用新熱值規範,只有修訂國家標準一途。完成 標準修訂,消費者始能購買到「直接適用進口天 然氣」之新標準爐具,藉自然汰換,逐步達成爐 具一元化、南北熱值整合之目標。故修訂爐具國 家標準為熱值整合推動最重要之第一步。

## 民國 125 年爐具可望一體適用 供氣熱值 9,000 ~ 1 萬 Kcal/m³

現行爐具國家標準有四種,包括 CNS 13602「家庭用燃氣燃燒器具構造通則」、CNS 13603「家庭用燃氣燃燒熱水器」、CNS 13604「家庭用燃氣燃燒炊煮器具」、CNS 13605「家庭用燃氣器具試驗法」,要達成一元化目標,以 CNS 13605 之修訂最為關鍵。

為提升爐具之測試準確性及適用同一熱值範圍之進口天然氣,本公司提報之 CNS 13605 修訂案,明訂測試標準氣體條件,在確保國內供氣穩定、採購氣源多元化之基礎下,參考國際間 LNG 主要出口地區之熱值範圍,統一規範測試標準範圍介於 9,000 ~ 1 萬 Kcal/m³。

目前本公司已與台灣區瓦斯器材工業同業公會 就 CNS13602 ~ 13605 國家標準之修訂內容及熱







值節圍達成共識,並陳報修訂建議案至經濟部標 進檢驗局進行審查,俟審查通過並公告實施後, 國內天然氣爐具製造廠商即可依新標準設計、生 產適用之新爐具,再經測試合格後上市。屆時新 爐具皆可適用國內供應之不同熱值的所有天然 氣,包括 NG1、NG2 以及將來進口的氣源(頁岩 氣等非傳統天然氣)。經過10~15年爐具使用 自然汰換,預估 125 年爐具一元化後,本公司即 可改以熱值 9.000 ~ 1 萬 Kcal/m³ 淮口天然氣足量 取代供應,實現南北熱值整合之最終目標。

本公司秉持保障既有用戶之用氣權益及使用安 全原則,在10到15年之渦渡期間,仍會維持既 有 NG1、NG2 供氣模式。

#### 推動爐具一元化 創造三贏新局

修訂爐具國家標準、推動爐具一元化係為達成 國內天然氣熱值整合之目標,本項推動將為消費 者、爐具業者及天然氣供應者開創三贏之新局面:

消費者: 提升使用安全性。未來市面上僅販售 一種爐具,不再分南北規格,故毋須擔心誤買或 誤用,搬家時亦無需換購,省錢又安全。

用戶用氣權益受保障。舊爐具汰換完成前,本 公司仍持續穩定供應 NG1、NG2 兩種天然氣,故 爐具標準修訂,消費者不受影響;即使新標準爐 具上市,家中使用中之舊爐具也可持續使用。

天然氣供應者:可降低供氣成本。南北熱值 整合後,即使自產氣枯竭,天然氣供應者亦可 直接以進口天然氣供應用戶,有效節省輸儲、 摻配成本。

提高供氣穩定度。全台統一供應進口天然氣, 使既有 NG1、 NG2 天然氣管線可相互調度。

**爐具製造業者**:降低製造及測試成本。業者只 需生產一種規格爐具,可免於兩種規格爐具之認 證測試,節省製造、備料及測試成本。

爐具國家標準修訂之推動,將影響未來天然氣 供應市場發展的腳步,涉及層面甚廣,能獲得產 官學界支持至關重要。本公司當持續努力與相關 業界、團體協商討論,並據以檢討、調整、解決 作業執行過程中所遭遇之各項問題;同時爭取由 政府比照「購置節約能源產品補助」之作業要點, 漸進式辦理宣導及補助等措施鼓勵爐具汰換,以 期大幅加速爐具一元化推動時程,盡早實現國內 天然氣熱值整合之目標。

未來天然氣熱值及爐具皆統一後,更能保障消 費者用氣安全,也讓國內天然氣市場更具輸儲、 調度彈性,及確保供應之穩定安全。 🌢