

# 台灣能源安全指標 (一〇九年第一季)

---

研究單位：中央大學台灣經濟發展研究中心

研究成員：梁啟源研究員暨管理講座教授

109年6月29日

# 簡報大綱

- 一 台灣能源安全指標簡介
- 二 台灣能源經濟情勢
- 三 台灣能源安全指標編製結果
- 四 結論與建議
- 五 附錄：編製說明

# 台灣能源安全指標簡介

---

1. 研究緣起
2. 台灣能源安全指標架構

# 研究緣起

- 國際間正致力於控制溫氣體排放量，以減緩全球暖化現象，亦進行電力市場改革加速能源轉型，我國同樣提高再生能源發展目標、電業自由化等方式，推動能源轉型
- 傳統的能源安全指標多半僅衡量供給面因素，流於獨立呈現，欠缺系統性觀點，故須建立一套指標系統：
  - 綜合考量初級能源供應、能源消費與基礎設施完善
- 讓大眾對我國能源安全程度可有一個全面清晰的感受。

# 台灣能源安全指標架構

參考世界能源大會(WEC)的能源脆弱度架構，予以**本土化**，並將能源安全指標定義為能源脆弱度的倒數。

■ 考量各類能源之進口(來源)集中度、進口(來源)國風險和初級能源結構。

■ 考量電力和天然氣基礎建設的品質和可靠度。

■ 考量能源消費結構、使用效率與價格對用戶的影響。

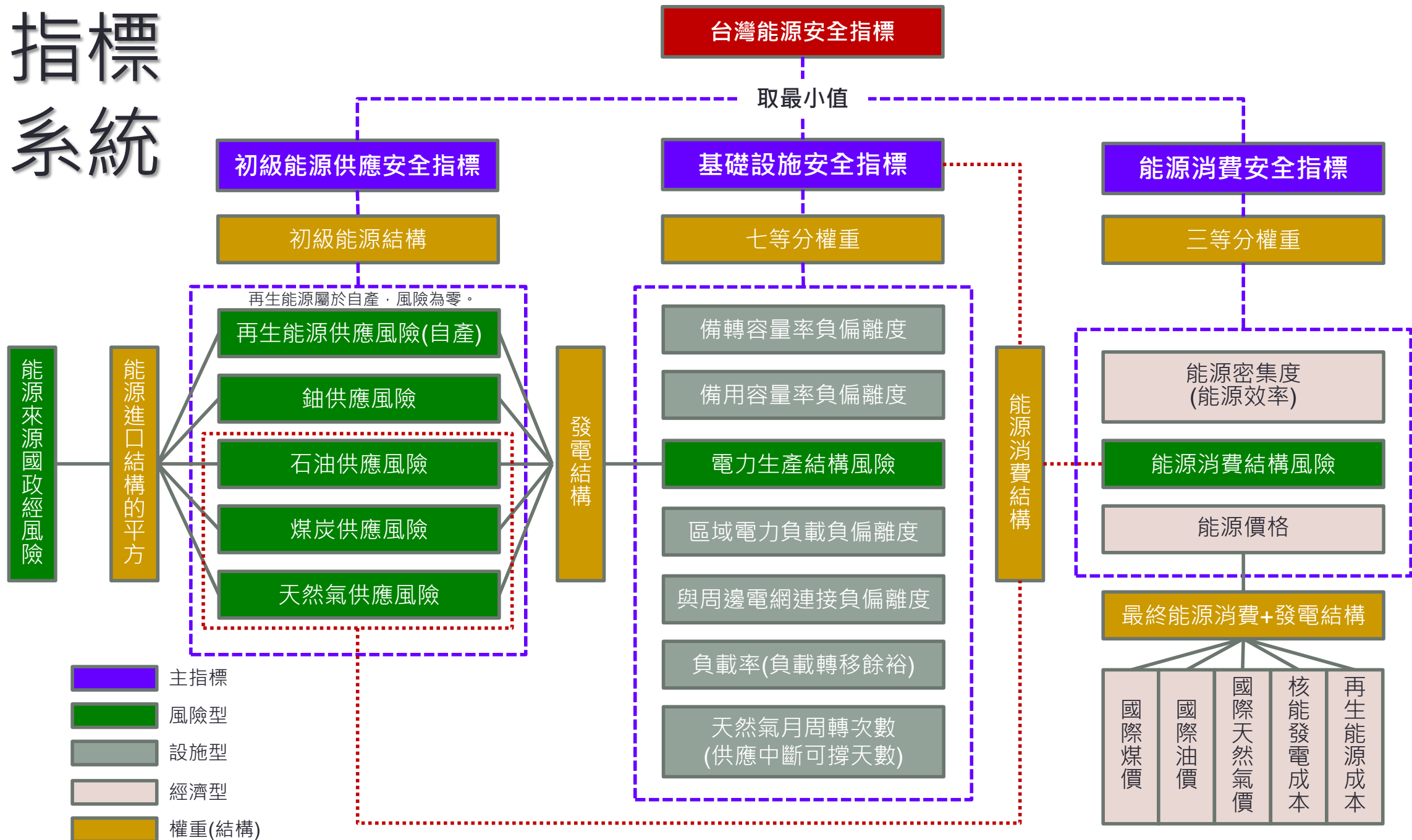
總能源安全指標

初級能源供應安全指標

基礎設施安全指標

能源消費安全指標

# 指標系統



# 台灣能源經濟情勢

---

1. 基礎設施面
2. 能源供應面
3. 能源消費面

# 1.1. 基礎設施面：電源開發規劃

- 核能及燃油機組陸續除役，新增燃煤、燃氣等機組，並積極發展再生能源，114年目標為燃氣、再生能源、燃煤發電占比分別達50%、20%、30%。
- 未來新增機組以燃氣與再生能源為主**

除役  
新增



資料來源：經濟部能源局《107年全國電力資源供需報告》。

圖 107年至114年我國電源開發規劃（含再生能源）

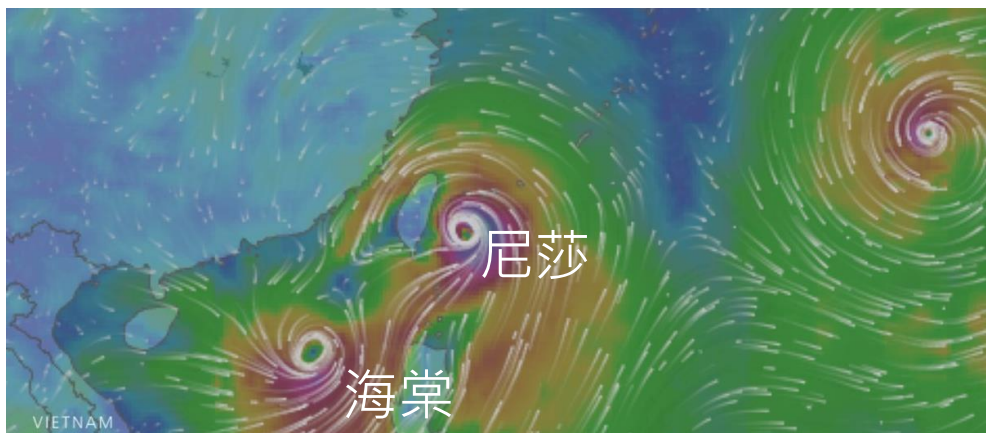


## 1.2. 基礎設施面：天然氣營運壓力偏高

和其他亞洲國家相比，我國LNG之安全存量不足。

- 政府目標114年儲槽容量達20天、安全存量達11天，仍遠低於國際標準，如韓國（53天）、中國大陸（51天）及日本（36天）。進口來源若中斷（如颱風），可撐天數偏低。
- 未來天然氣消費量將由108年之1,591萬噸增加至2,354萬噸，需有足夠之天然氣接收站方能滿足國內需要。

台灣夏季為颱風多發季節



資料來源：Windy (106/7/29)



圖 中油液化天然氣採購合約及氣源分析

資料來源：台灣中油股份有限公司。

# 1.3. 基礎設施面：再生能源發展未如預期

- 近年來我國持續大力發展太陽光電和風力發電等再生能源系統。然而，太陽光電和風力發電之**實際值和目標值仍有落差**：
  - 太陽光電106年之實際執行率僅達目標之73%，風力發電更僅有26%，107年也未達標；108年底，實際執行率約為88.1%(太陽光電)、77.6%(風力發電)。
  - 太陽光電僅能在日間發電，傍晚仍需由其他機組供電，隨著其設置量的提高，如何因應供給面的鴨子曲線和雙尖峰負載型態，將對系統穩定供電形成愈來愈大的挑戰。

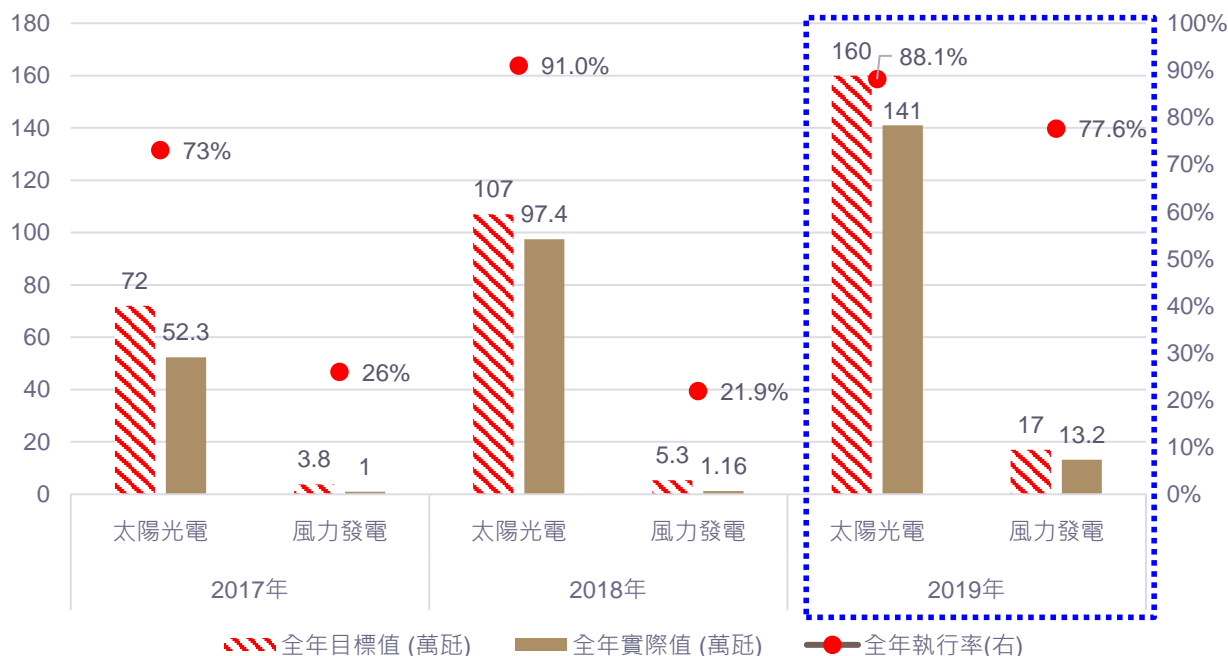


圖 近三年再生能源規劃值與實際值比較

資料來源：經濟部能源局《能源統計月報》。

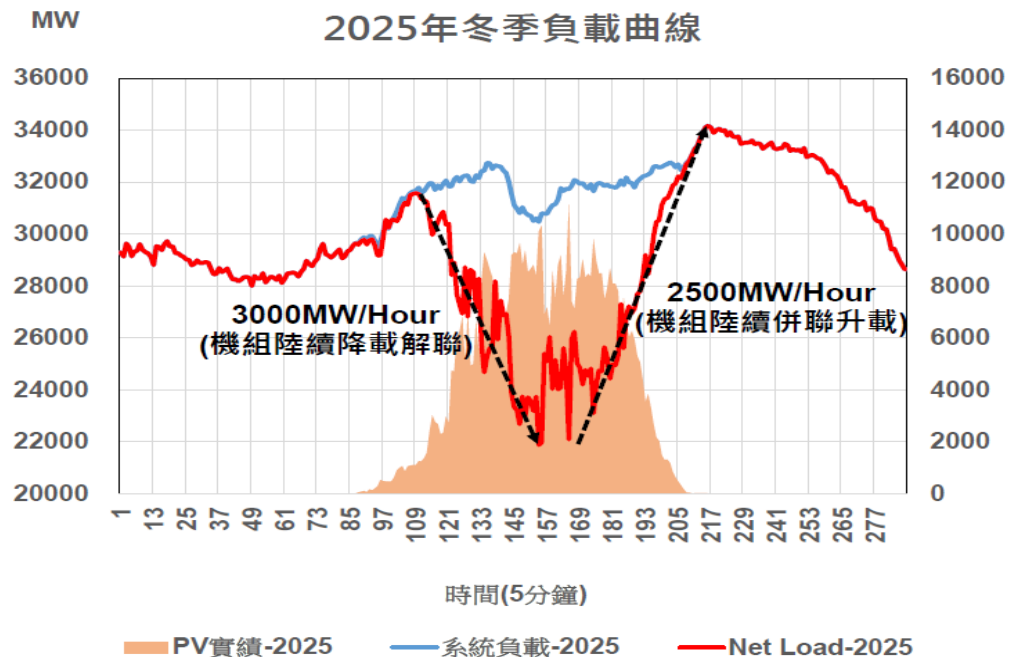


圖 我國2025年各季之可能用電曲線

資料來源：吳進忠(2018)。

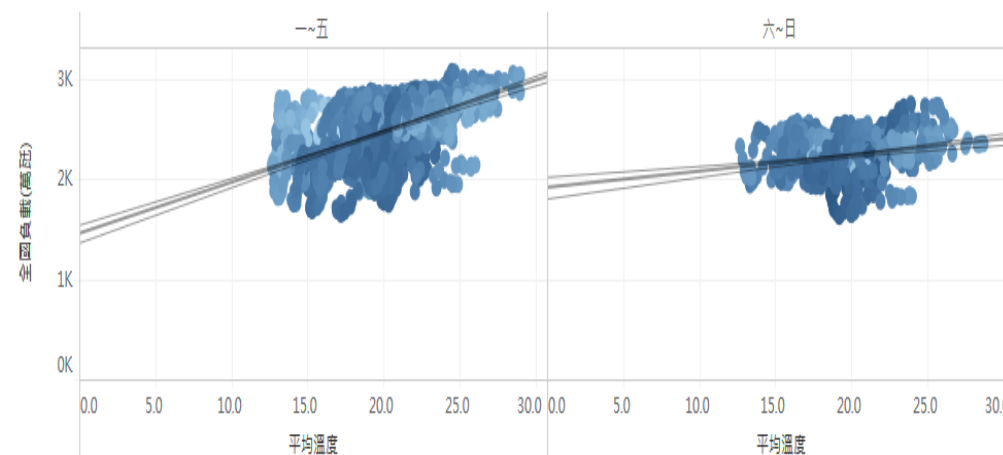
# 1.4. 基礎設施面：區域負載不均、溫度影響負載

## 108年夏季臺灣北部及中部電力供需示意圖



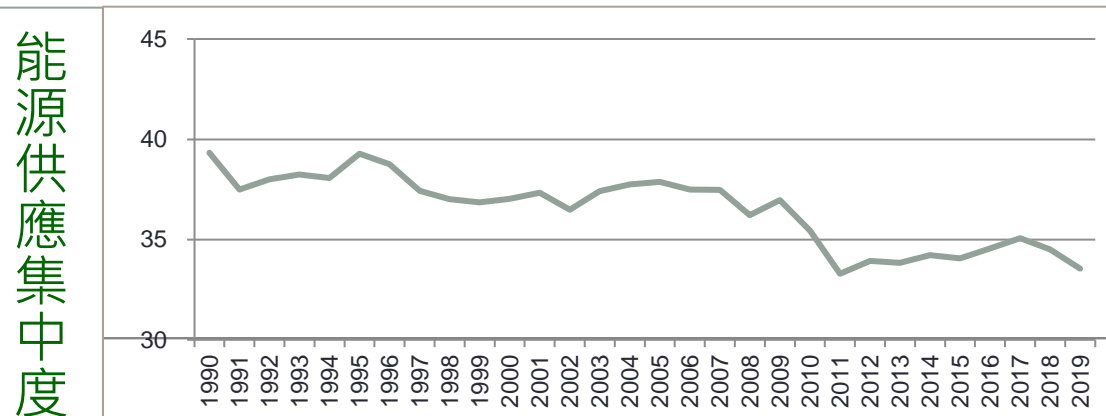
- 北部地區於夏季期間大體呈現淨用電量高於淨發電量，若因環保考量致使中電不北送，情況將更形嚴峻。
- 邁入夏季期間，越高的溫度將使電力負載壓力越大

全國負載vs溫度

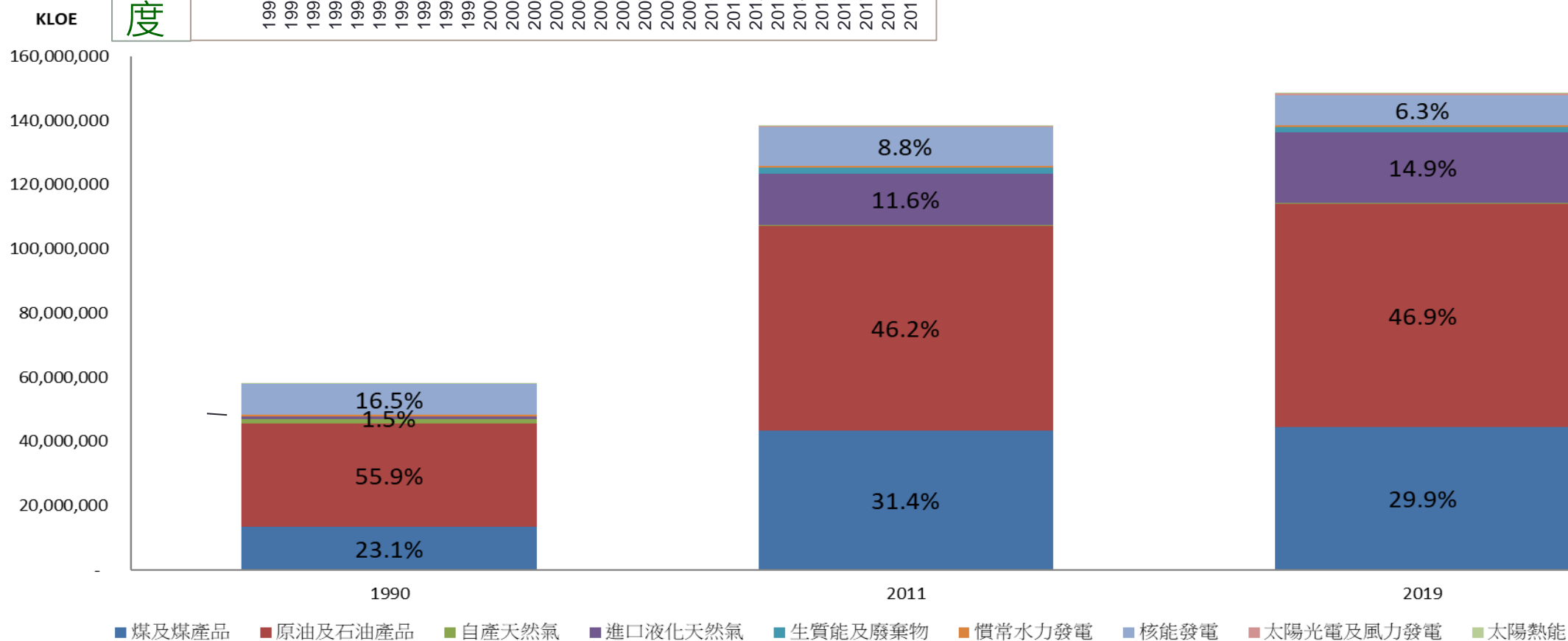


資料來源：洪明龍，懂能源BLOG。

## 2.1 能源供應面：初級能源供應結構

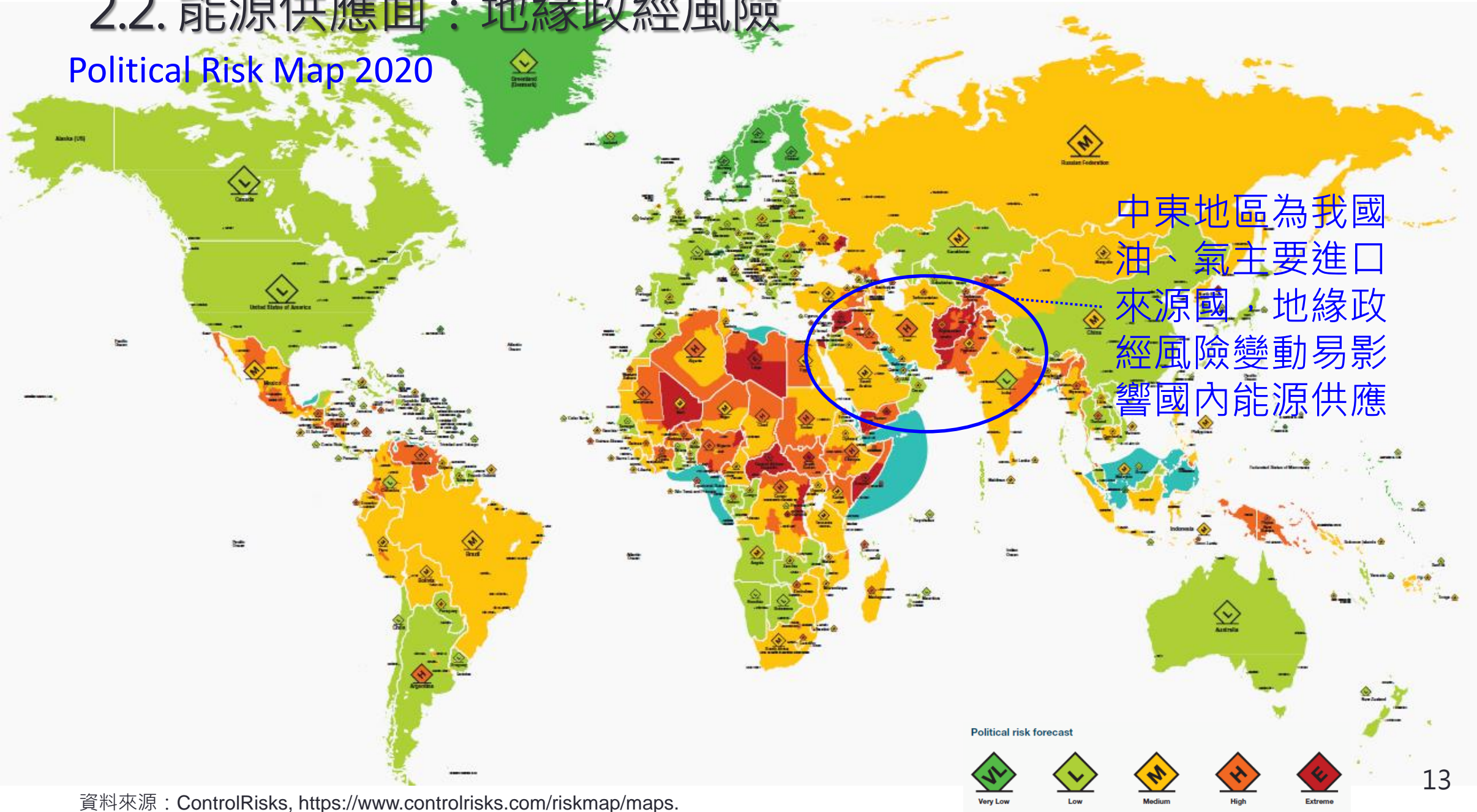


- 石油與煤炭占比維持近八成。
- 天然氣比重增加。
- 政府雖大力推動再生能源，惟當前再生能源占比仍低。

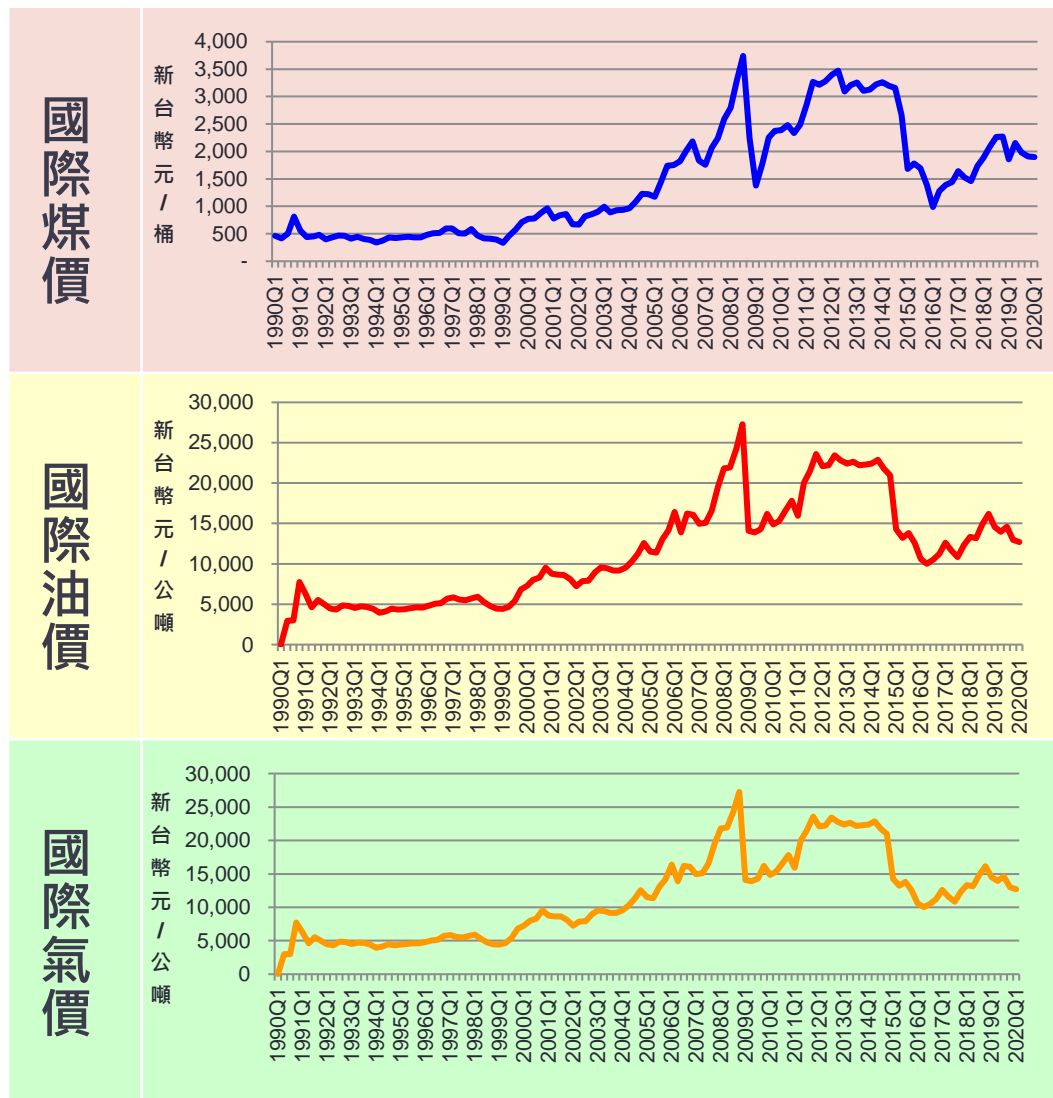


## 2.2. 能源供應面：地緣政經風險

### Political Risk Map 2020



### 3.1. 能源消費面：國際能源價格波動

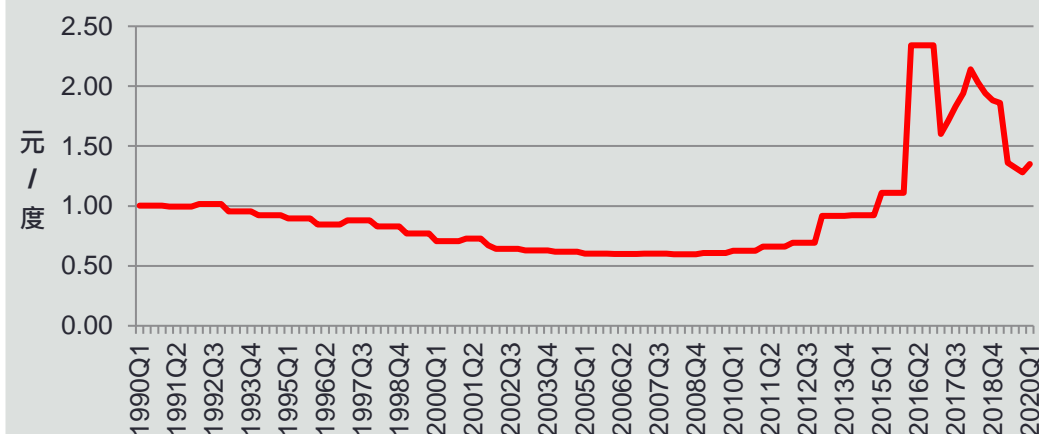


- 我國進口能源占比達98%，深受國際能源價格波動之影響。
  - 今年初的原油市場仍受供過於求影響，加上1月底爆發新型冠狀病毒疫情，並擴散至全世界，導致需求更加疲弱
  - 國際主要機構均紛紛調降全球經濟成長率，在預期景氣不振下，促使能源價格走跌
- 國際能源價格烈波動，將對國內產業和民生的營運活動造成影響

## 3.2. 能源消費面：國內零碳發電成本走高

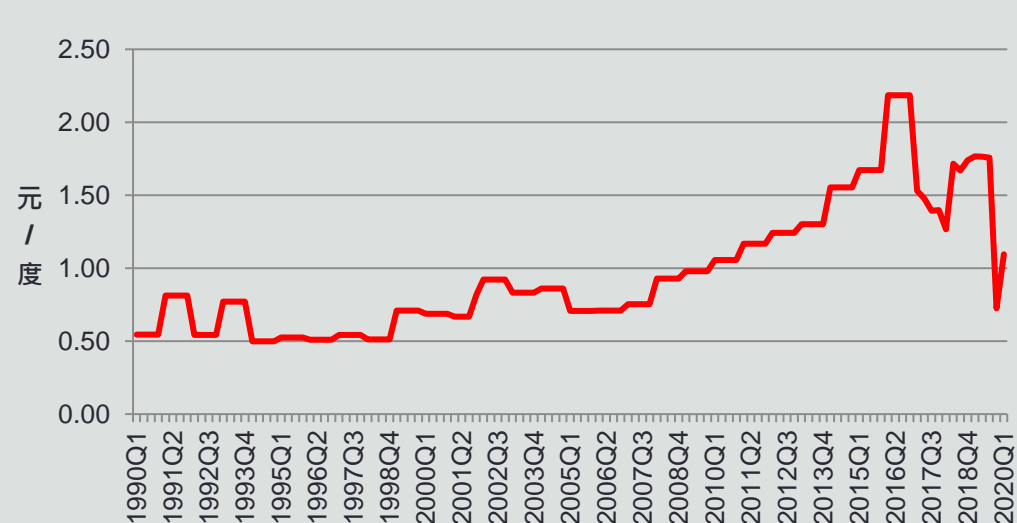
- 早前國內再生能源僅水力發電，發電成本低，惟隨著太陽光電與風電增加，再生能源整體的發電成本逐漸走高。
- 預期隨著價格相對較高的離岸風力發電陸續併網商轉，將進一步帶動再生能源整體的發電成本上揚。

### 核能(含核後端)發電成本



註：2016年核能發電單位成本較高，主係應原能會要求，將核燃料乾式貯存場由露天式改採室內貯存方式設計後，估算核後端除役費用並於該年度補列，及依會計師意見將核一#1機尚未攤銷之資產認為核燃料成本及折舊費用所致(影響數共計1.14元/度)。

### 再生能源(含水力)發電成本

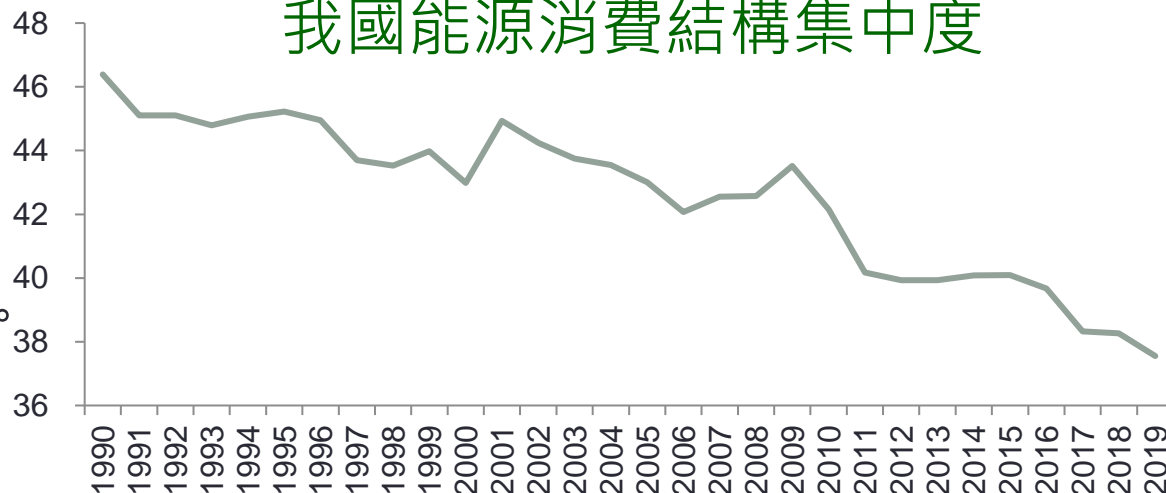


### 3.3. 能源消費面：能源效率改善 & 消費結構分散化

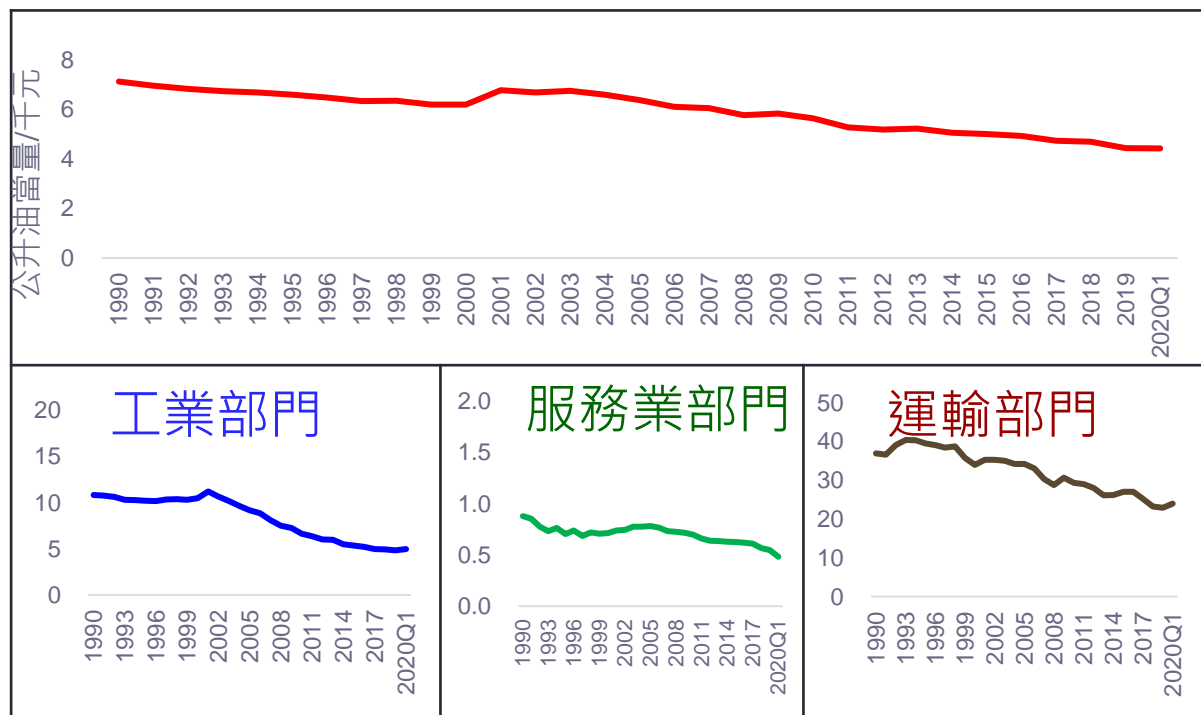
用戶因應能源價格波動的能力提高

- 能源消費結構走向分散化。
- 能源密集度和電力密集度持續改善

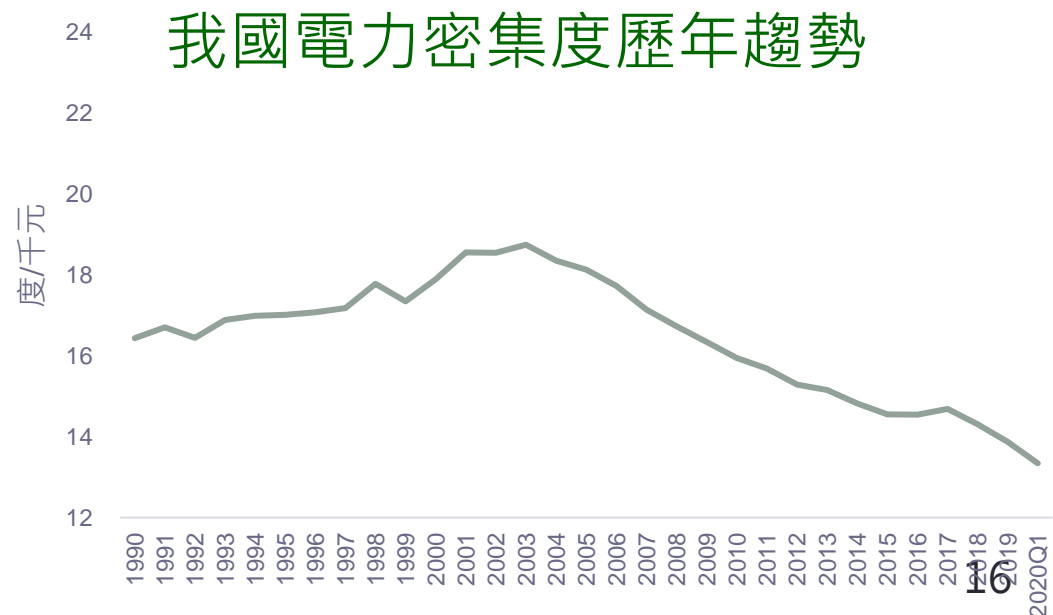
#### 我國能源消費結構集中度



#### 我國能源密集度歷年趨勢



#### 我國電力密集度歷年趨勢



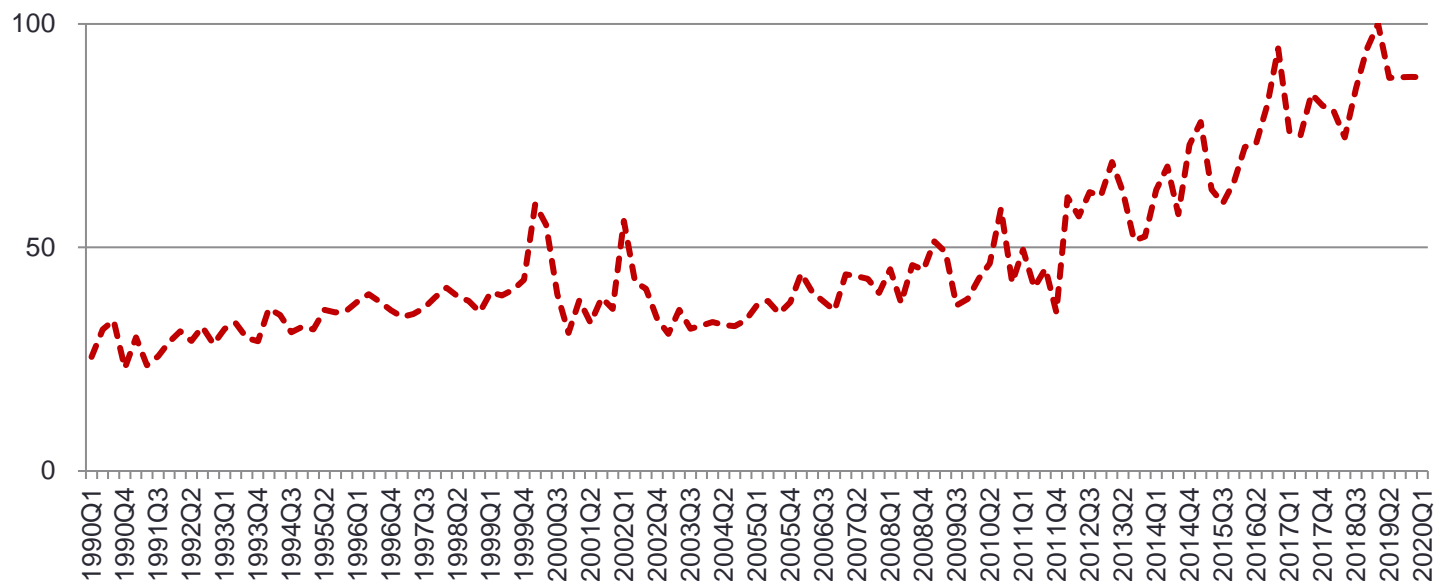


# 台灣能源安全指標編製結果

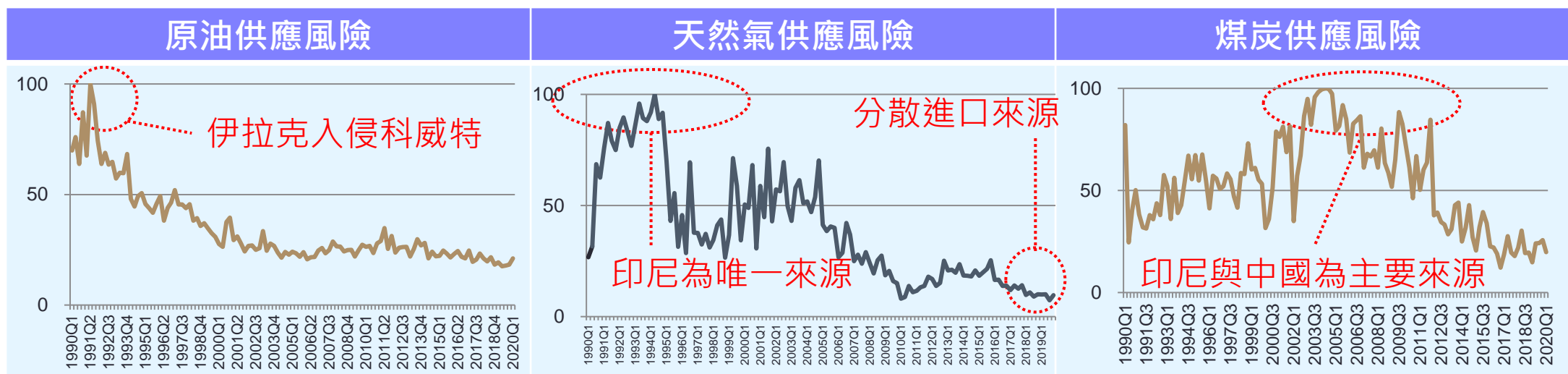
---

1. 初級能源供應安全指標
  2. 基礎設施安全指標
  3. 能源消費安全指標
- 總能源安全指標

# 1. 初級能源供應安全指標

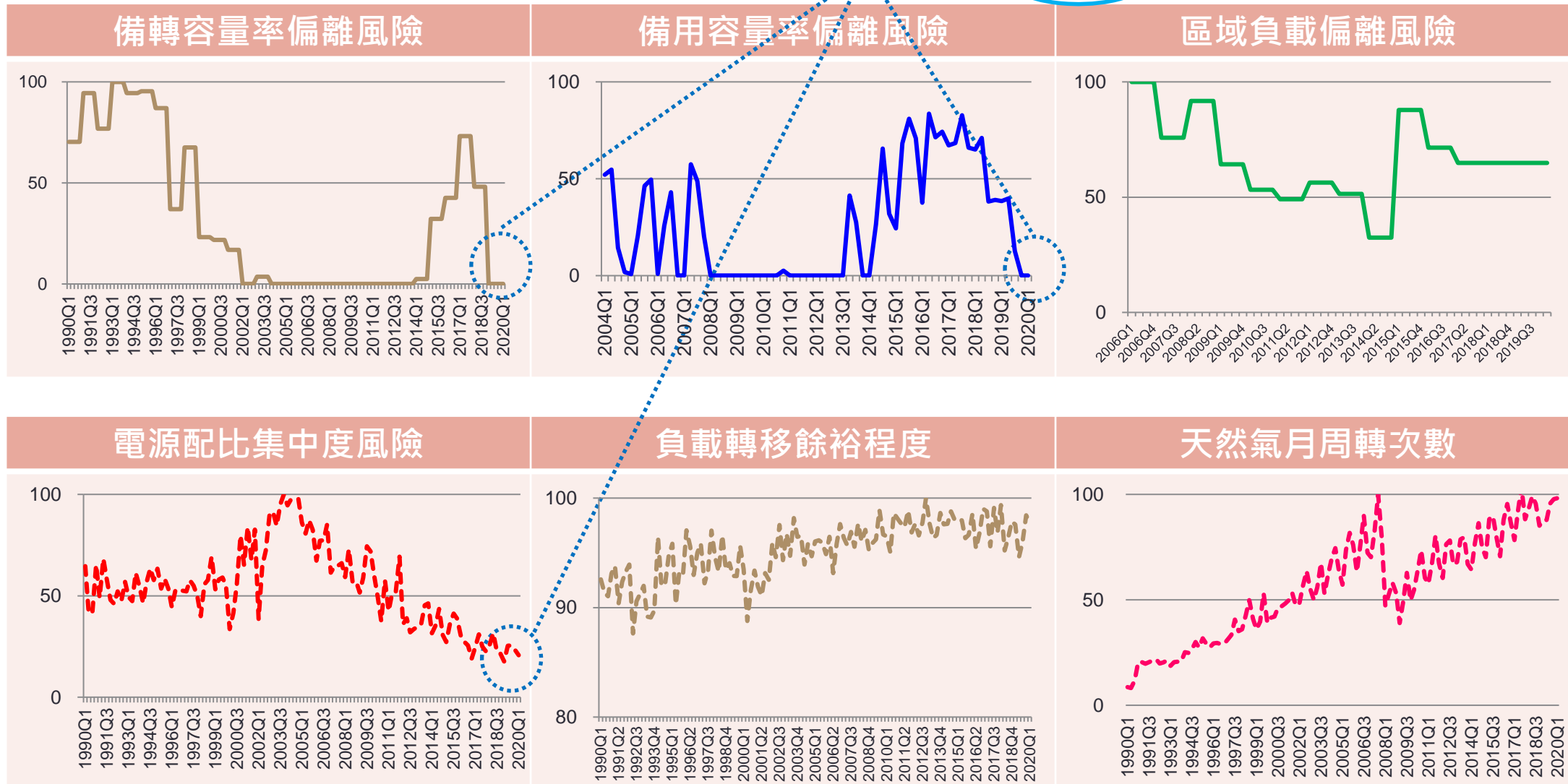


- 109年第一季 ( 88.1 ) 相較 108 年第四季 ( 88.1 ) 持平
- 109年第一季相較108年第一季 ( 100 ) 降低 11.9點
- 近期更集中自中東國家進口能源，使安全度下降

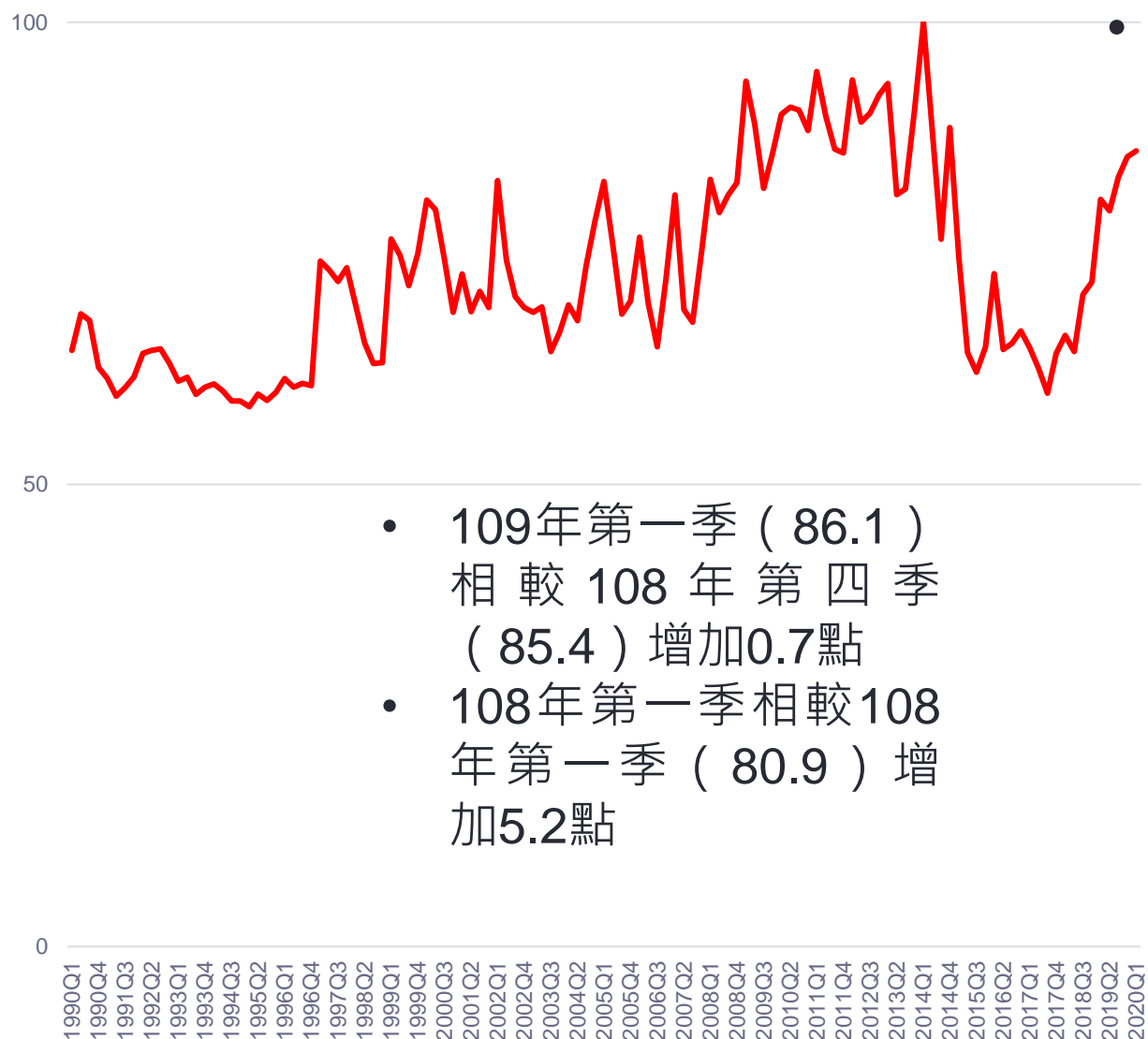


# 2. 基礎設施安全指標

風險降低、安全度提高



## 2. 基礎設施安全指標

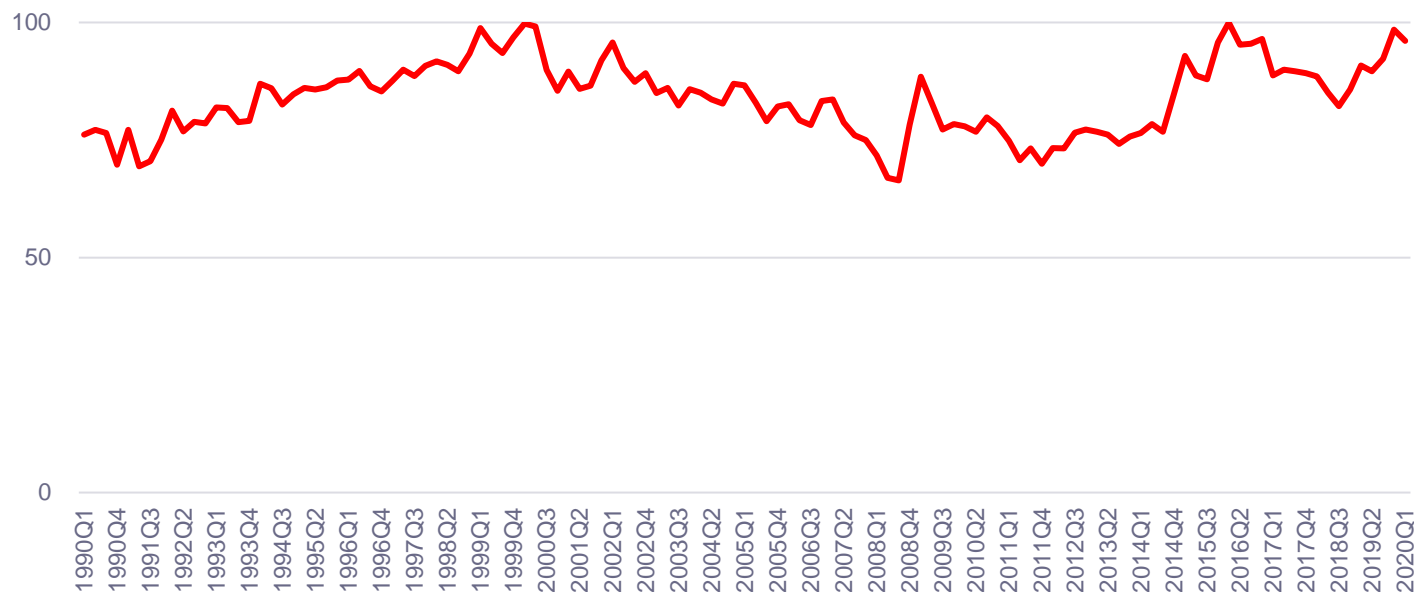


• 基礎設施安全度有所改善，主要原因包含：

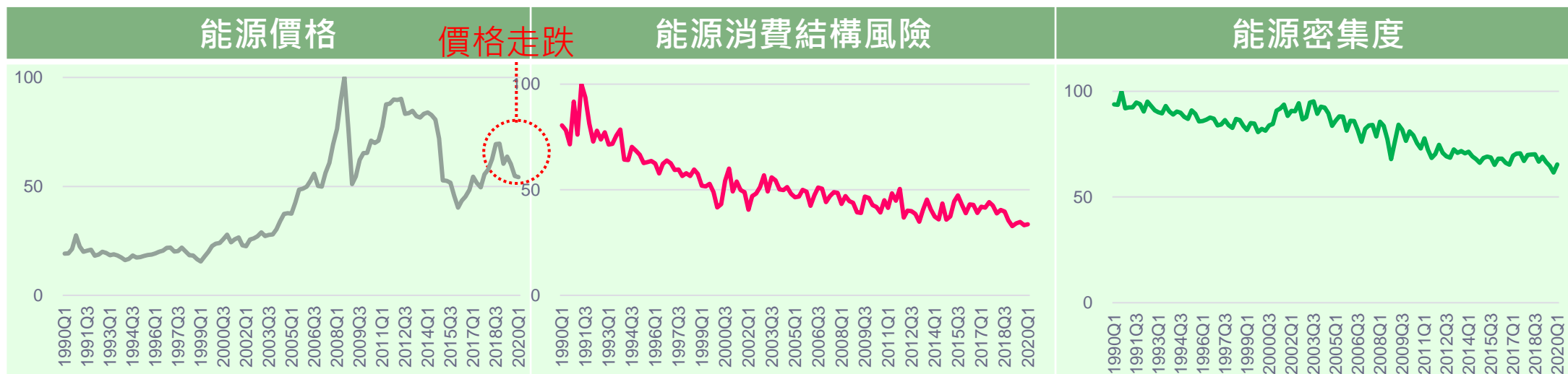
- 109年第一季（86.1）相較108年第四季（85.4）增加0.7點
- 108年第一季相較108年第一季（80.9）增加5.2點

- 發電結構更為分散，多元化之下有助降低電力配比風險
- 燃煤、燃氣新增機組陸續商轉和再生能源設置量增加，提升國內備用容量和備轉容量
- 負載率略微降低，增加負載轉移餘裕程度

# 3. 能源消費安全指標

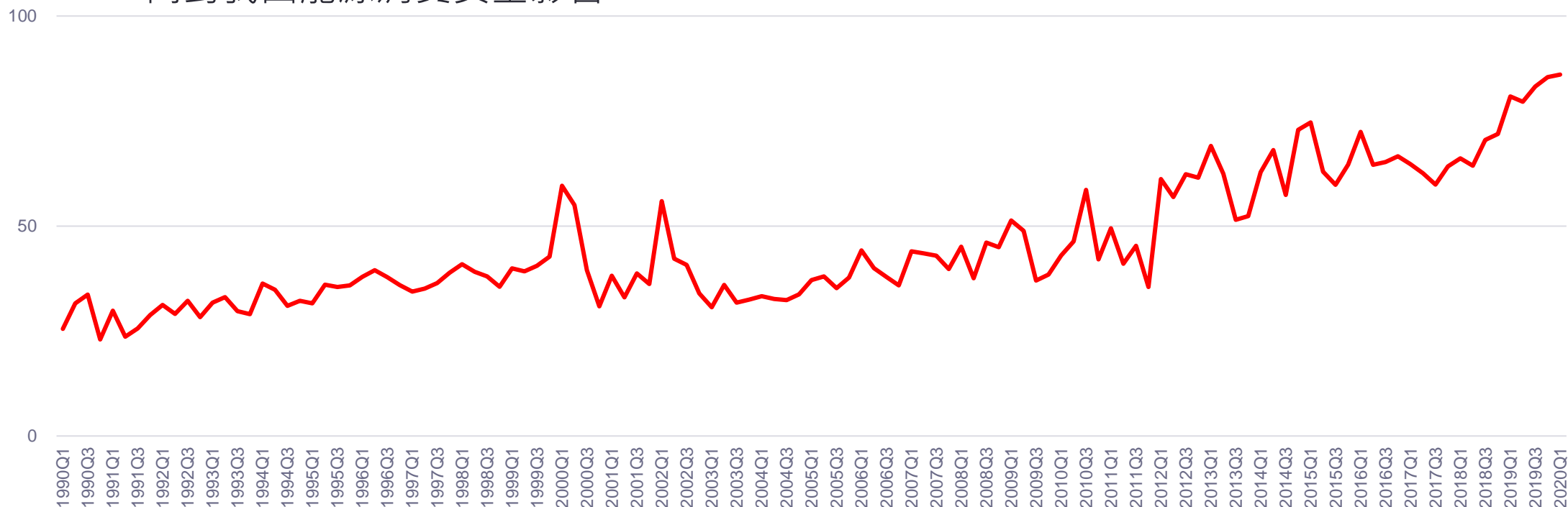


- 109年第一季 ( 96.1 ) 相較 108年第四季 ( 98.5 ) 減少 2.4 點，主因為**能源密集度上升**
- 109年第一季相較 108年第一季 ( 90.6 ) 增加 5.5 點，主要為**能源價格下跌**



# 總能源安全指標

- 我國能源安全指標於109年第一季（86.1）相較108年第四季（85.4）增加0.7點；109年第一季相較108年第一季（80.9）增加5.2點。
- 主要改善原因在於：
  - ✓ 燃煤、燃氣等火力機組陸續商轉、再生能源設置量提高，以及國際能源價格降低
  - ✓ 然而，109年第一季布蘭特油價平均為45.25美元/桶，第二季截至6/23之平均價為40.55美元/桶，在OPEC+之減產協議影響和各國重啟經濟下，須留意未來能源成本走高對我國能源消費安全影響。



# 結論與建議

---

# 結語

我國能源安全指標於109年第一季（86.1）相較108年第四季（85.4）增加0.7點；109年第一季相較108年第一季（80.9）增加5.2點。惟展望未來仍有以下隱憂：

1. 太陽光電和風電之實際值與目標值仍有落差
2. 隨著太陽光電設置量增加，如何因應供給面的鴨子曲線和雙尖峰負載型態，將對系統穩定供電形成愈來愈大的挑戰
3. 天然氣第三接收站無法如期完工，且天然氣儲槽嚴重不足，亟待改善
4. 未來油、氣及煤價勢必走高，將對能源消費安全造成衝擊
5. 隨著價格相對較高的離岸風力發電陸續併網商轉，將進一步帶動再生能源與整體發電成本走高
6. 核二廠將於110年後除役、缺電壓力仍在，故政府仍宜維持多元化之電力結構，以及增加電力需求面管理創造負載轉移空間，確保電力供應穩定



簡報完畢  
敬請指教

# 附錄：編製說明

---

附錄1. 台灣能源安全指標項目

附錄2. 台灣能源安全指標說明

2.1. 初級能源供應安全指標

2.2. 基礎設施安全指標

2.3. 能源消費安全指標

# 附錄1. 指標項目

## • 初級能源供應安全指標

- 天然氣供應風險( $PEV_{NG}$ )
- 煤供應風險( $PEV_C$ )
- 石油供應風險( $PEV_O$ )
- 鈾供應風險( $PEV_U$ )
  - 100%進口自美國，且美國進口風險為零
- 再生能源供應風險( $PEV_R$ )
  - 屬於自產能源，自產能源無進口風險

## • 基礎設施安全指標

- 天然氣月周轉次數
  - 天然氣供應中斷時可撐天數縮短的風險
- 備用容量率偏離風險
- 備轉容量率偏離風險
- 區域負載偏離風險
- 負載率(平均負載/尖峰負載)
  - 捕捉負載轉移餘裕空間減少的風險
- 與他國電網連接偏離風險
  - 目前無連結他國電網，屬於最高風險
- 電源配比集中度風險

## • 能源消費安全指標

- 能源消費結構風險( $EEV_C$ )
- 能源效率(能源密集度)
- 能源價格
  - 國際煤價
  - 國際油價
  - 國際天然氣價
- 再生能源發電成本(含水力發電成本)
- 核能發電成本(含核後端處理成本)

# 附錄2.1. 指標說明：初級能源安全指標

## i類能源供應風險(PEVi)

指標意涵	指標公式
將「i類能源來源國的政治風險」以「i類能源自j國進口量占本國i類能源供應占比」為權數計算的加權平均值；風險值越高，i類能源供應風險越高。	$PEV_i = x_i^T \cdot R \cdot x_i = x_{id}^2 \cdot r_d + \sum_{j=1}^J x_{ij}^2 \cdot r_j$ <ol style="list-style-type: none"> <li><math>x_i = (x_{id}, x_{i1}, \dots, x_{ij}, \dots, x_{iJ})</math>表示一國能源進口占比之矩陣；其中<math>x_{ij}</math>表示自j國進口i類能源占本國i類能源總供應占比；<math>x_{id}</math>代表i類能源於國內自產之比率。</li> <li><math>R</math>為能源出口國政經穩定度的風險矩陣；<math>r_j</math>即能源由來源地j供應之風險指標，而<math>r_d</math>為自產能源之供應風險，原則上以0計算。</li> </ol>

## 總初級能源安全指標(PEV)

指標意涵	指標公式
將「i類能源供應脆弱度(PEV <sub>i</sub> )」以「i類能源供應量占該國總能源供應占比」為權數計算的加權平均值；風險值越高，一國能源供應風險越高。	$PEV = w^T \cdot X^T \cdot R \cdot X = w^T \cdot \Pi$ <ol style="list-style-type: none"> <li><math>w^T = (w_1, \dots, w_i, \dots, w_I)</math>表示一國各類能源供應占比之矩陣，故<math>w_1 + \dots + w_I = 1</math>。</li> <li><math>\Pi = X^T \cdot R \cdot X</math>為各類能源供應脆弱度矩陣；本矩陣的對角線<math>\pi_{ii}</math>即為i類能源供應脆弱度(PEV<sub>i</sub>)，故<math>\pi_{ii} = PEV_i = x_{id}^2 \cdot r_d + \sum_{j=1}^J x_{ij}^2 \cdot r_j \geq 0</math>。</li> </ol>

# 附錄2.2. 指標說明：基礎設施安全指標(1)

## 備用容量率偏離風險

指標意涵	指標公式
備用容量率衡量電力系統發電端供電可靠度。備用容量率如果低於最適值，則可靠度下降，甚至限電。故若負偏離度愈高，代表系統出現限電的可能性越高。	$\lambda_1 \times \frac{ \text{PRM}_t - \text{ORM} }{\text{ORM}} \times I(\text{PRM}_t > \text{ORM}) + \lambda_2 \times \frac{ \text{PRM}_t - \text{ORM} }{\text{ORM}} \times I(\text{PRM}_t < \text{ORM})$ <ol style="list-style-type: none"> <li>1. <math>\text{PRM}_t</math>(Percent Reserve Margin)為備用容量率實績。</li> <li>2. <math>\text{ORM}</math>(Optimal Percent Reserve Margin)為最適備用容量率，設為15%。</li> <li>3. 公式的前項代表資源閒置，後項代表備用不足。</li> <li>4. <math>\lambda_1</math>及<math>\lambda_2</math>為權數，目前分別設為0與1，亦即僅考慮電力供應可能不足的風險。</li> </ol>

## 備轉容量率偏離風險

指標意涵	指標公式
備轉容量率衡量每日電力系統的實際供電餘裕(扣除歲修、檢修及故障的機組裝置容量)。備轉容量率如果低於最適值，則可靠度下降。故若負偏離度愈高，代表系統出現限電的可能性越高。	$\lambda_1 \times \frac{ \text{POR}_t - \text{OOR} }{\text{OOR}} \times I(\text{POR}_t > \text{OOR}) + \lambda_2 \times \frac{ \text{POR}_t - \text{OOR} }{\text{OOR}} \times I(\text{POR}_t < \text{OOR})$ <ol style="list-style-type: none"> <li>1. <math>\text{POR}_t</math>(Percent Operating Reserve)為備轉容量率實績。</li> <li>2. <math>\text{OOR}</math>(Optimal Percent Operating Reserve)為最適備轉容量率，設為10%。</li> <li>3. 公式的前項代表資源閒置，後項代表備用不足。</li> <li>4. <math>\lambda_1</math>及<math>\lambda_2</math>為權數，目前分別設為0與1，亦即僅考慮電力供應可能不足的風險。</li> </ol>

## 附錄2.2. 指標說明：基礎設施安全指標(2)

### 區域負載偏離風險

指標意涵	指標公式
<p>電網分為北、中、南三區，區域內應維持發電與用電相當為最佳，若區域內發電不足以供應用電需求時，必須透過跨區輸電幹線輸送融通電力支援。故若負偏離度愈高表示各區域內電力供需愈不均衡，區域間電力輸送壓力較高。</p>	$\sum_i \left[ \left( \lambda_1 \times \frac{ S_{it} - D_{it} }{D_{it}} \times I(S_{it} > D_{it}) \right) + \left( \lambda_2 \times \frac{ S_{it} - D_{it} }{D_{it}} \times I(S_{it} < D_{it}) \right) \right]$ <p>1. <math>i = N, M, S</math>                  2. 公式的前項代表供大於需，後者代表需大於供。                  3. <math>\lambda_1</math>及<math>\lambda_2</math>為權數，目前分別設為0與1，亦即僅考慮區域間電力供應可能不足的風險。</p>

### 與他國電網連接偏離風險

指標意涵	指標公式
<p>我國的供電系統孤立，無法藉助鄰國輸電進行供需調節，故若負偏離度愈高表示電力系統自立求生的壓力越大。迄今我國與他國電網並聯度為0，壓力最高，若未來我國電網能與他國連接，將可降低風險。</p>	$\lambda_1 \times \left  \frac{\text{與他國並聯容量}_t}{\text{本國裝置容量}_t} - \text{最適連接度} \right  \times I \left( \frac{\text{與他國並聯容量}_t}{\text{本國裝置容量}_t} > \text{最適連接度} \right)$ $+ \lambda_2 \times \left  \frac{\text{與他國並聯容量}_t}{\text{本國裝置容量}_t} - \text{最適連接度} \right  \times I \left( \frac{\text{與他國並聯容量}_t}{\text{本國裝置容量}_t} < \text{最適連接度} \right)$ <p>1. 最適連接度依據歐盟建議設為10%。                  2. <math>\lambda_1</math>及<math>\lambda_2</math>為權數，目前分別設為0與1，亦即僅考慮我國與他國電網連接度低於歐盟建議最適值的風險。</p>

## 附錄2.2. 指標說明：基礎設施安全指標(3)

### 負載率

指標意涵	指標公式
表示平均負載與最高負載之百分比。一般而言，負載率代表設備利用率，越高越好。但是因為負載率具有極值(100%)，若太過接近極值代表所有機組都處於高運轉狀態，若電力需求突增，將容易導致跳電。另外，和主要國家比較，我國的負載率極高，代表未來再進行負載轉移的空間已所剩無幾，餘裕有限，故以此指標捕捉負載轉移空間餘裕降低的風險。	平均負載 <sub>t</sub> /尖峰負載 <sub>t</sub> 1. 平均負載：特定時間內(日、月、年)，平均每小時之輸出電力。例：全年發電量除以8760小時(一年小時數) 2. 尖峰負載：特定時間內(日、月、年)，每小時輸出電力之最高值。

### 天然氣月周轉次數

指標意涵	指標公式
表示天然氣最大儲存容量每月將用盡幾次。一般而言，周轉次數越高，存貨周轉率越高，從取得至消耗所經歷的天數越少，故也代表存貨管理效率越好。然而，由於液化天然氣載運船若在入港前後遇到颱風，須因安全因素遠離待命。因此，若天然氣進口來源中斷可撐天數小於3天，台灣即有可能因為颱風因素而斷氣。故以此月周轉次數捕捉天然氣進口來源中斷下可撐天數降低的風險。	天然氣當季最大月用量 <sub>t</sub> /天然氣可儲存容量 <sub>t</sub> 1. 天然氣每季最大月用量：當季天然氣月消費量最大值(能源統計月報) 2. 天然氣可儲存容量：全國天然氣接收站設計容量加總

## 附錄2.2. 指標說明：基礎設施安全指標(4)

### 電源配比集中度風險

指標意涵	指標公式
<p>電源配比集中度風險受一國電源配比和各類發電能源所對應之能源供給風險而定。若一國之電力資源組合集中於某一發電技術，且該發電技術所對應的能源供給風險偏高，將使該國電源配比集中度風險較大，因此需以不同能源組合作為電力配比，藉由多元化和分散化方式來降低可能風險。</p>	<p><math>S_i \times</math> 各類發電能源對應風險<sub><i>i</i></sub></p> <ol style="list-style-type: none"><li>1. <math>S_i</math>：各類能源發電量占總發電量比率</li><li>2. 各類發電能源對應風險<sub><i>i</i></sub>：例如燃煤發電、燃油發電所對應的能源供給風險即分別為燃料煤初級能源供給風險、石油初級能源供給風險。</li></ol>



# 附錄2.3. 指標說明：能源消費安全指標

## 能源價格

指標意涵	指標公式
捕捉能源進口成本、各類再生能源發電成本、核能發電成本(含核後端成本)的變化對於能源用戶使用能源的壓力增減幅度。	$\sum_i S_{i,t} \times P_{i,t}$ <ol style="list-style-type: none"> <li>1. <math>P_i</math> 為標準化後的煤、油、氣國際價格、再生能源(含水力)發電成本、核能發電成本(含核後端成本)。</li> <li>2. <math>S_i</math> 為依據煤、油、氣與電力占最終能源消費結構比重，以及煤、油、氣、再生能源(含水力)、核能占發電結構比重，所計算的煤、油、氣、再生能源、核能的結構占比</li> </ol>

## 能源密集度

指標意涵	指標公式
表示我國的能源使用效率。數值越低代表能源使用效率越高，當能源使用越有效率時，可提高能源用戶因應能源價格上漲的能力，進而減少能源消費脆弱度。	最終能源消費量 <sub>t</sub> /實質國內生產毛額 <sub>t</sub>

## 能源消費結構風險

指標意涵	指標公式
表示能源用戶消費各類能源的來源風險程度。數值越高表示該國越集中消費特定能源，風險程度越高，若能源消費的品項越分散，則能源消費的來源風險越低。	$EEV = \sum_i S_i \times EEV_i$ <ol style="list-style-type: none"> <li>1. <math>EEV_i = (PEV_i, \text{基礎設施脆弱度})</math> 表示一國<i>i</i>類能源消費的來源風險程度，其中，<math>S_i</math> 為<i>i</i>類能源的最終消費占比。</li> <li>2. 電力項目採用基礎設施脆弱度；</li> </ol>