



# 再生能源併聯審查 及初步協商作業



圖資摘自網路及台電網頁



## 雲林區營業處

中華民國112年10月24日



台灣電力公司

誠信 關懷 服務 成長

# 大綱

## CONTENTS

壹. 前言

貳. 併網流程及費用

參. 併網原則及態樣說明

肆. 結語



圖資摘自網路及台電網頁



# 法令修正

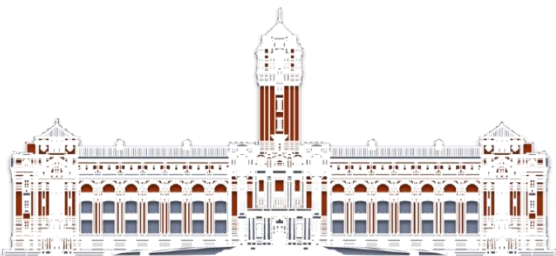
## 修正 電業法



106.1.26

總統令公布

第7288期總統府公報



圖資摘自網路及台電網頁

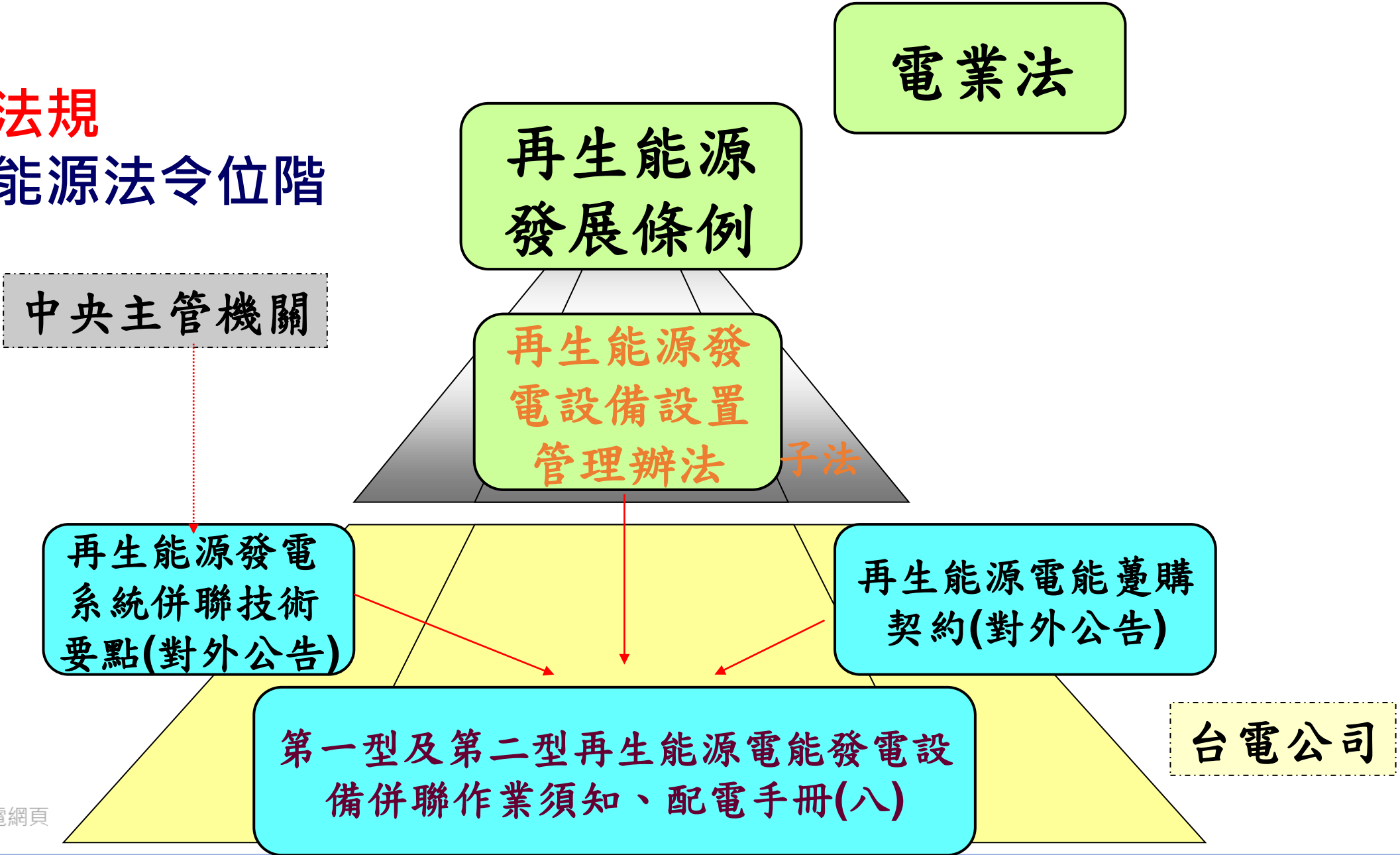
能源轉型

綠電先行

- 開放再生能源發電業轉供及直供
- 開放再生能源售電業
- 開放所有用戶綠電選擇權
- 強制用電大戶設置或購買再生能源義務



# 相關法規 再生能源法令位階

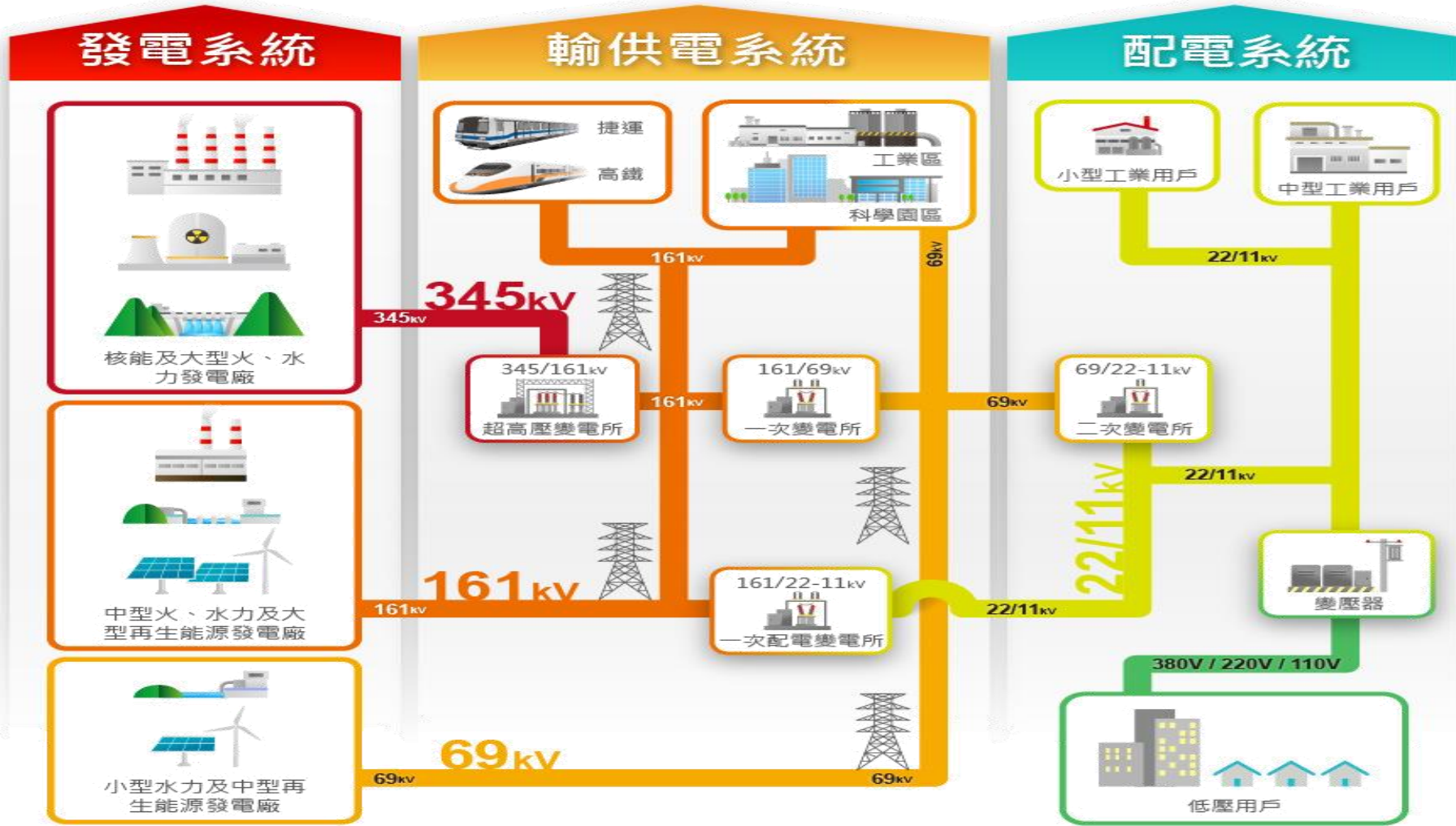


圖資摘自網路及台電網頁



# 電從哪裡來

電力提供  
就像是水源從水庫一路分流到每位住戶

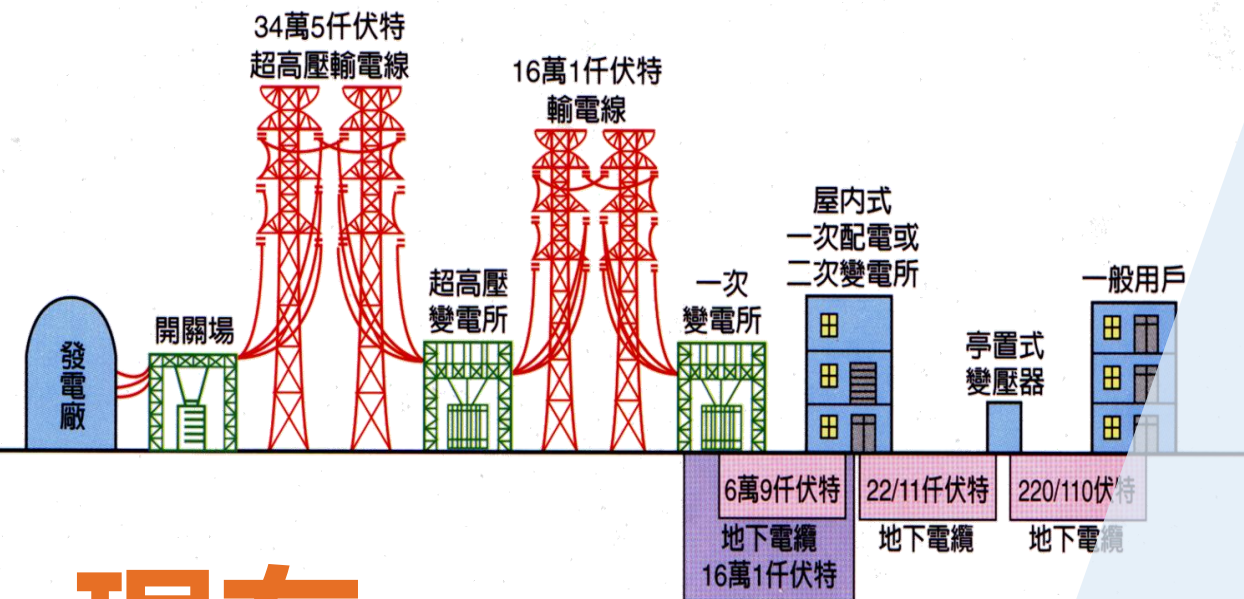


全國  
服務據點  
24 區處  
268 服務所

## 服務網無遠弗屆

圖資摘自網路及台電網頁

# 電網結構改變



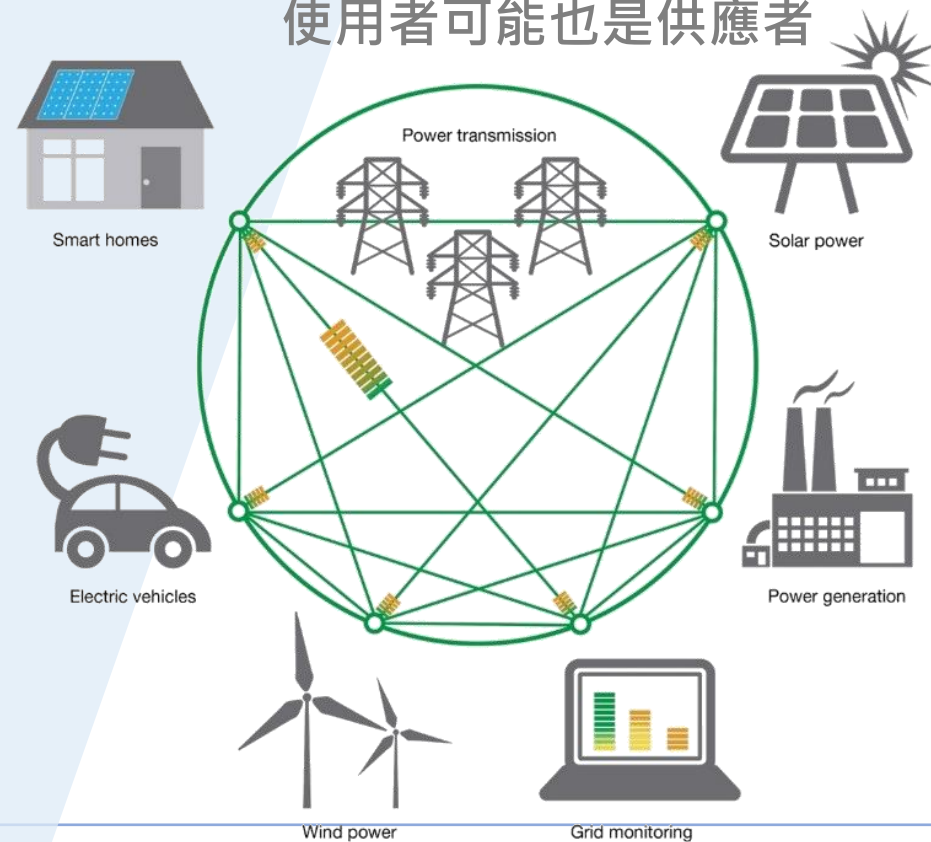
## 現在(輻射狀)

電力就像是水源從水庫一路分  
流到每位住戶

圖資摘自網路及台電網頁

## 未來(網狀)

電力將從四面八方流動，電力  
使用者可能也是供應者



# 大綱

## CONTENTS

壹. 前言

貳. 併網流程及費用

參. 併網原則及態樣說明

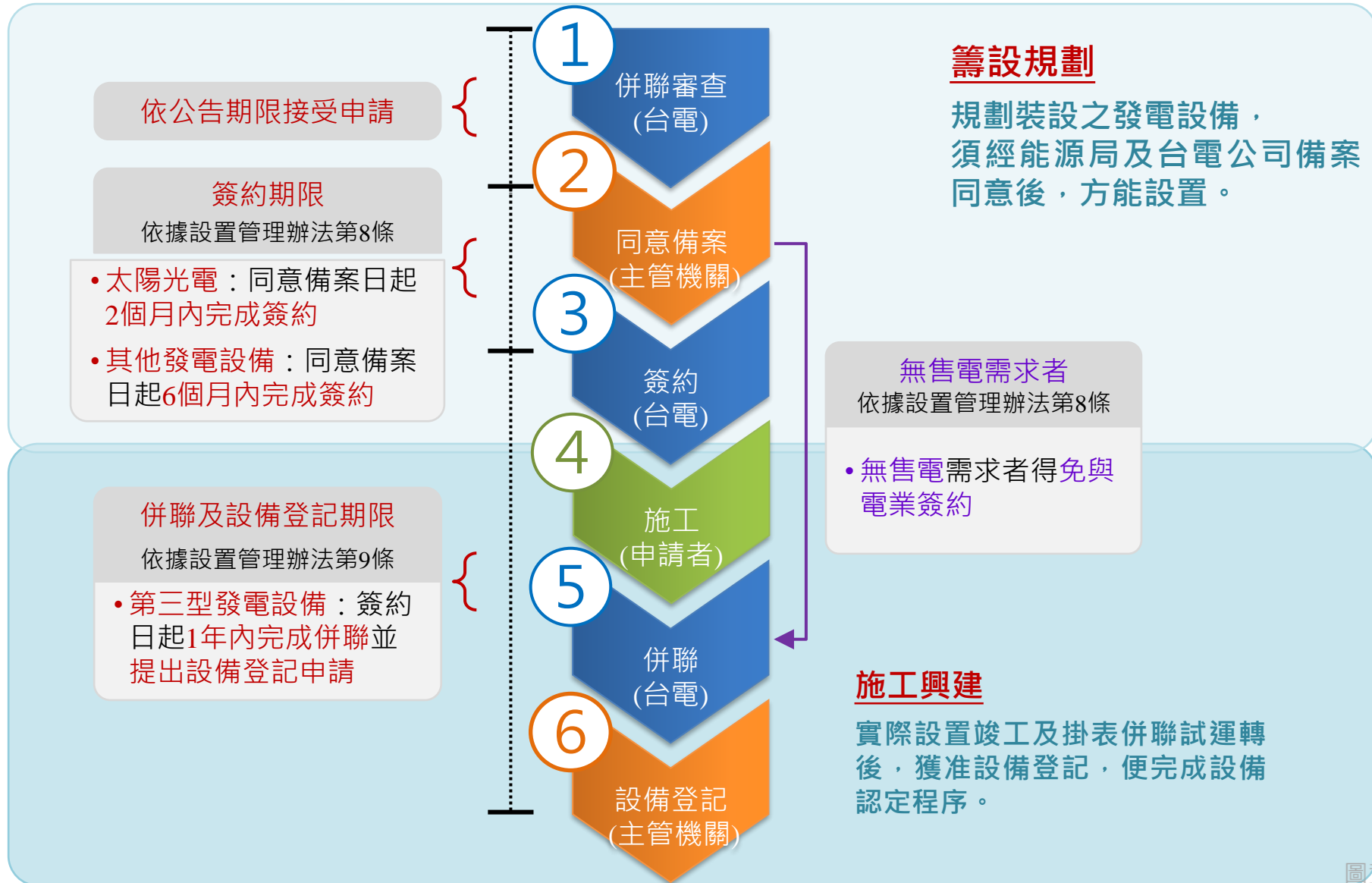
肆. 結語



圖資摘自網路及台電網頁



# 再生能源設備認定六大流程

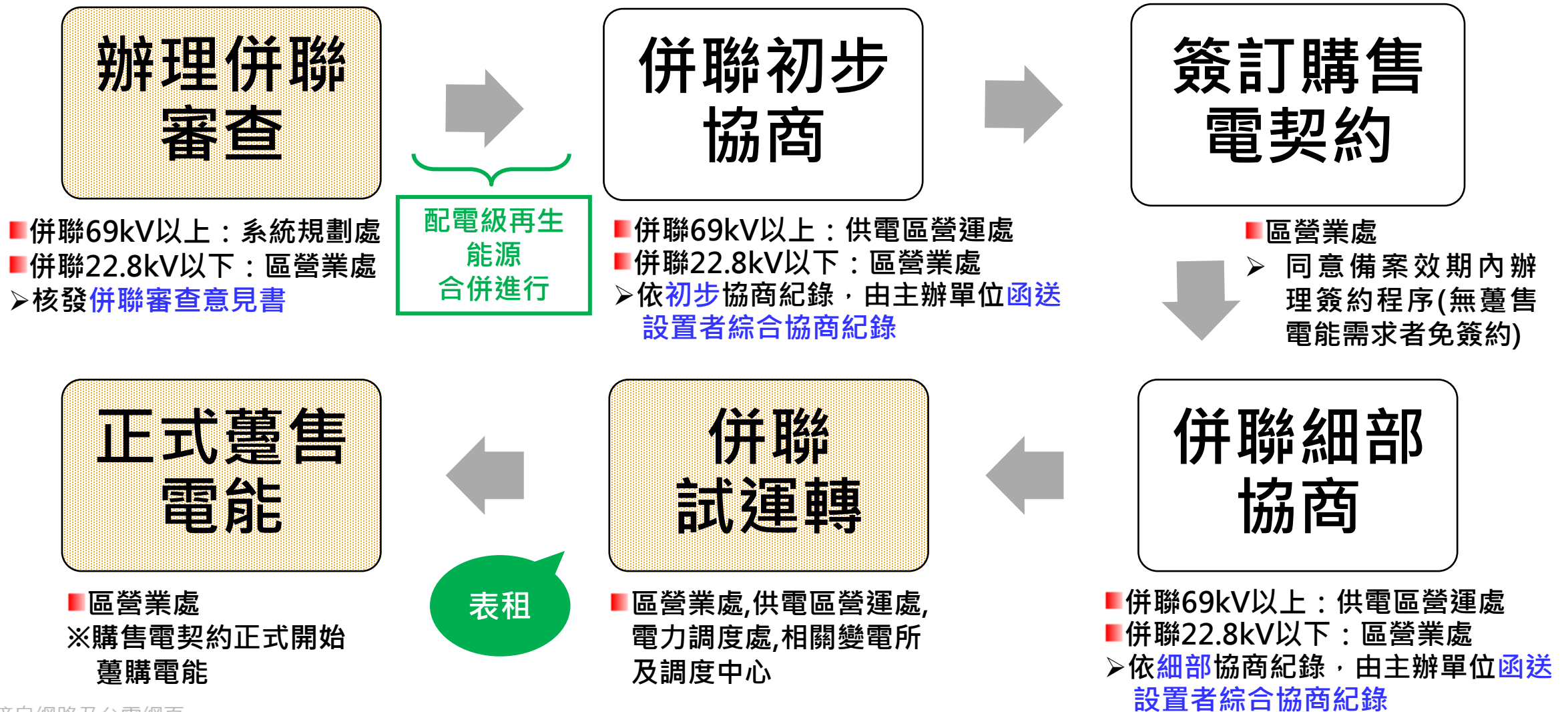


圖資摘自網路及台電網頁





# III 再生能源電能收購流程



圖資摘自網路及台電網頁



# 辦理併聯審查、初步協商應備文件

項目	<b>輸電級再生能源 (一、二型作業須知)</b>	<b>配電級再生能源 (配電手冊八)</b>	<b>主辦單位/ 部門</b>
<b>辦理 併聯 審查</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li><b>併聯審查</b>檢附文件：               <ol style="list-style-type: none"> <li>再生能源發電設備併聯審查申請表</li> <li>系統衝擊分析十份</li> </ol> </li> <li><b>審查作業費</b>：拼接11.4kV以上系統代填【<b>(併聯審查)登記單</b>】，並請申請人繳付</li> <li><b>再生能源併輸電自主檢核表</b></li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li><b>併聯審查</b>檢附文件：               <ol style="list-style-type: none"> <li>再生能源發電設備併聯審查申請表</li> <li>系統衝擊分析報告(無需系衝者免)</li> </ol> </li> <li><b>初步協商</b>檢附文件：<b>配電級再生能源(受理)工作程序自主檢核表</b></li> <li>申請躉售電能者：設置者為本公司用戶且發電系統併聯於<b>內線</b>者，請填具「<b>變更改用電(併聯躉售)登記單</b>」或「<b>高壓需量電力(併聯躉售)登記單</b>」；發電系統併聯於本公司<b>外線</b>者，請填具「<b>(併聯躉售)登記單</b>」。                僅併聯不躉售者：低壓用戶請填具「<b>變更改用電(併聯不躉售)登記單</b>」；高壓用戶請填具「<b>高壓需量電力(併聯不躉售)登記單</b>」。</li> <li><b>審查作業費</b>：拼接11.4kV以上系統代填【<b>(併聯審查)登記單</b>】，<b>併聯審查作業費應於受理時同時計收</b>。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li><b>非共同升壓站</b> 併聯地點 所在地區 營業處</li> </ol>
<b>併聯 初步 協商</b>	<ol style="list-style-type: none"> <li>核准籌設效期內，持以下文件辦理：               <ol style="list-style-type: none"> <li><b>核准文件</b>(籌備創設備案文件或自用發電設備工作許可證，及同意備案文件)</li> <li><b>併聯審查意見書</b>(影本)</li> <li><b>相關協商資料</b>(自設線路路徑、責任分界點、計量設備裝置配置圖及單線系統規劃圖等)</li> </ol> </li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>申請躉售電能者：設置者為本公司用戶且發電系統併聯於<b>內線</b>者，請填具「<b>變更改用電(併聯躉售)登記單</b>」或「<b>高壓需量電力(併聯躉售)登記單</b>」；發電系統併聯於本公司<b>外線</b>者，請填具「<b>(併聯躉售)登記單</b>」。                僅併聯不躉售者：低壓用戶請填具「<b>變更改用電(併聯不躉售)登記單</b>」；高壓用戶請填具「<b>高壓需量電力(併聯不躉售)登記單</b>」。</li> <li><b>審查作業費</b>：拼接11.4kV以上系統代填【<b>(併聯審查)登記單</b>】，<b>併聯審查作業費應於受理時同時計收</b>。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li><b>共同升壓站</b> 發電設備 設置地點 所屬之區 營業處</li> </ol>



## (一) 併聯審查作業費

台電公司「審查民間業者發電機組與台電電力系統併聯計畫收費要點」

- 併接69kV以上輸電系統，每案收取34萬元。
- 併接22.8kV或11.4kV高壓配電系統，每案收取8萬5千元。
- 併接於未達11.4kV配電系統者，不收審查作業費，第一次展延時須補收審查作業費，每件新臺幣一萬八千元。
- 有效期1年，到期前原申請內容不變，得展延1年(第三型為半年)免再收費，第2次展期減半收取;最多展延2次。
- 併聯計畫經審查，不予退還。

➤ **併聯審查作業費應於受理時同時計收**，計收作業依「台灣電力股份有限公司審查業者發電機組與台電電力系統併聯計劃收費要點」辦理，其判別收費標準如下表；計收併聯審查作業費應另代填「(併聯審查)登記單」。

併接方式	用戶電壓等級	再生能源 實際併接點	審查作業費 (裝置容量合計未超 過用電契約容量)	審查作業費 (裝置容量合計超 過用電契約容量)
併接內線	低壓	低壓內線	不收費	
	高壓	低壓內線	不收費	8.5萬
		高壓內線	8.5萬	
	特高壓	低壓內線	不收費	34萬
		高壓內線	8.5萬	34萬
		特高壓內線	34萬	
併接外線		低壓外線	不收費	
		高壓外線	8.5萬元	
		特高壓外線	34萬元	
併接共同升壓站		高壓以下	8.5萬元	



## (二) 併網工程費

### ➤ 再生能源發展條例第八條與審查協商相關事項

- 再生能源發電設備及其所產生之電能，應由所在地經營電力網之電業，衡量電網穩定性，在現有電網最接近再生能源發電集結地點予以併聯、躉購及提供該發電設備停電為修期間所需電力。
- 前項併聯技術上合適者，以其成本負擔經濟合理者為限；在既有線路外，其加強電力網之成本，由電業及再生能源發電設備設置者分攤。
- 再生能源發電設備及電力網連接之線路，由再生能源發電設備設置者自行興建及維護；必要時，與其發電設備併聯之電業應提供必要之協助；所需費用，由再生能源發電設備設置者負擔。

# 1、固定併網容量計費（2M以下屋頂型）

併接方式	容量級距 (KW)	計費方式
		固定併網容量計費
	0~不及50(屋頂型)	免收
低壓	50~不及100(屋頂型)	1050元/kW×裝置容量
	100~不及500(屋頂型)	1470元/kW×裝置容量
高壓	50~不及2000(屋頂型)	630元/kW×裝置容量

- 採累進方式計收。以低壓160kW為例：

級距各為 50kW + 50kW + 60kW

費用計算 0 + 1050×50 + 1470×60



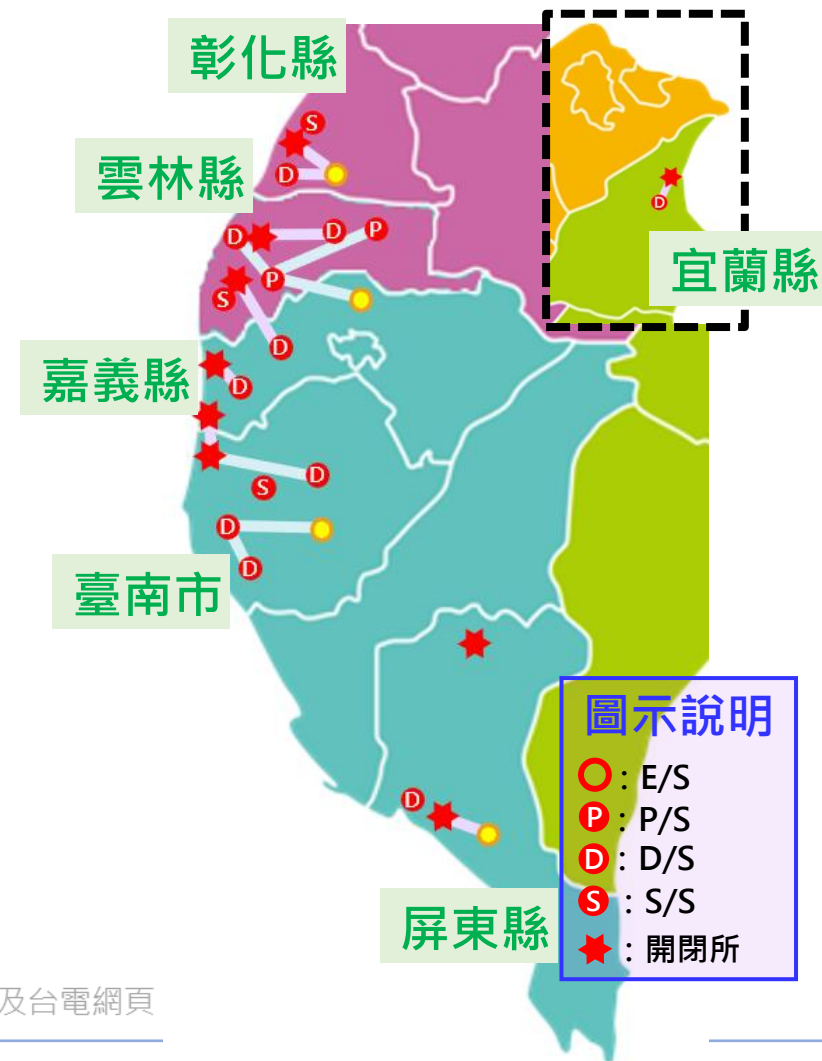
## 2. (非屋頂型)加強電力網費用分攤方案規劃

(1)由台電公司(50%)與全數再生能源併網業者(50%)均攤全台加強電力網工程費用。

計算公式：
$$\frac{(\text{規劃} + \text{執行中加強電力網工程總價})}{2}$$
終期電網可滿足之併網容量

1. 輸電級：1,352元/kW。
2. 配電級：2,068元/kW。(實際施作長度2.5公里內)

新(換)裝變壓器者，則額外依設備單價表加計1,005元/kW費用。



圖資摘自網路及台電網頁

# 3. 態樣說明

## 再生能源業者併網費用分攤適用範圍及計費方式說明

適用態樣		適用規定說明
屋頂型	未使用本公司新(增)設饋線(註3)且同一場址總裝置容量合併未達2000kW	依「屋頂型收費標準(含接戶線)」(註1): 1. 無需加強電力網或同一案場累計不及50kW者免收。 2. 需加強電力網且同一案場累計50kW以上者,按各容量級距之費率採累進方式計收併網工程費。
	使用本公司新(增)設饋線(註3)或同一場址總裝置容量合併2000kW以上	依「加強電網收費標準」(註2): 1. <u>加強電網線路長度於2.5公里內每 kW 以2068元計收。</u> 2. <u>超出2.5公里部分依均化加強電力網設備單價表計收。</u> 3. <u>申請併聯配電級低壓側者,倘需新(換)裝變壓器者,則額外依設備單價表加計 1,005元/kW 費用。</u>
地面型	依「加強電網收費標準」(註2): 1. <u>加強電網線路長度於2.5公里內或未加強電力網者每 kW 以2,068元計收。</u> 2. <u>超出2.5公里部分依均化加強電力網設備單價表計收。</u> 3. <u>申請併聯配電級低壓側者,倘需新(換)裝變壓器者,則額外依設備單價表加計1,005元/kW 費用。</u>	

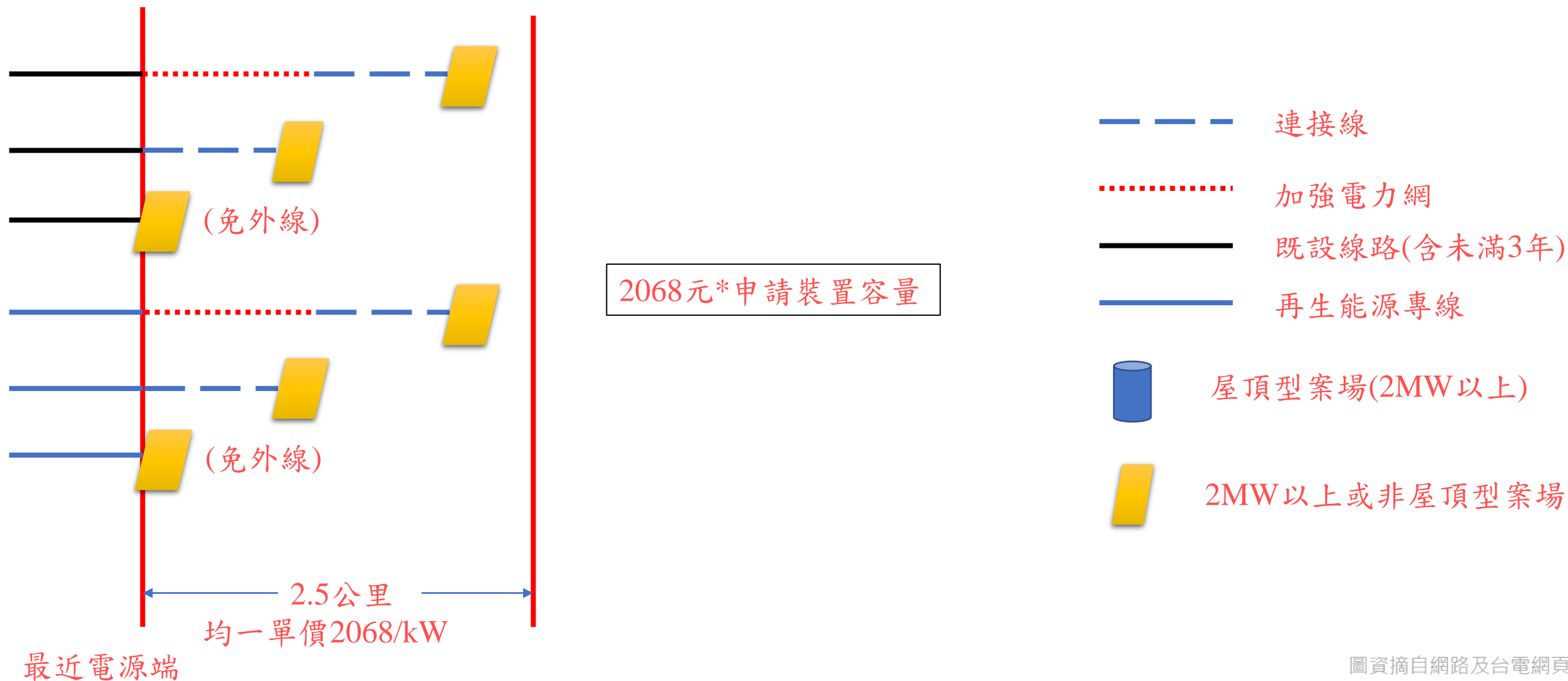




# 再生能源加強電力網 工程費用分攤原則及 計費方式

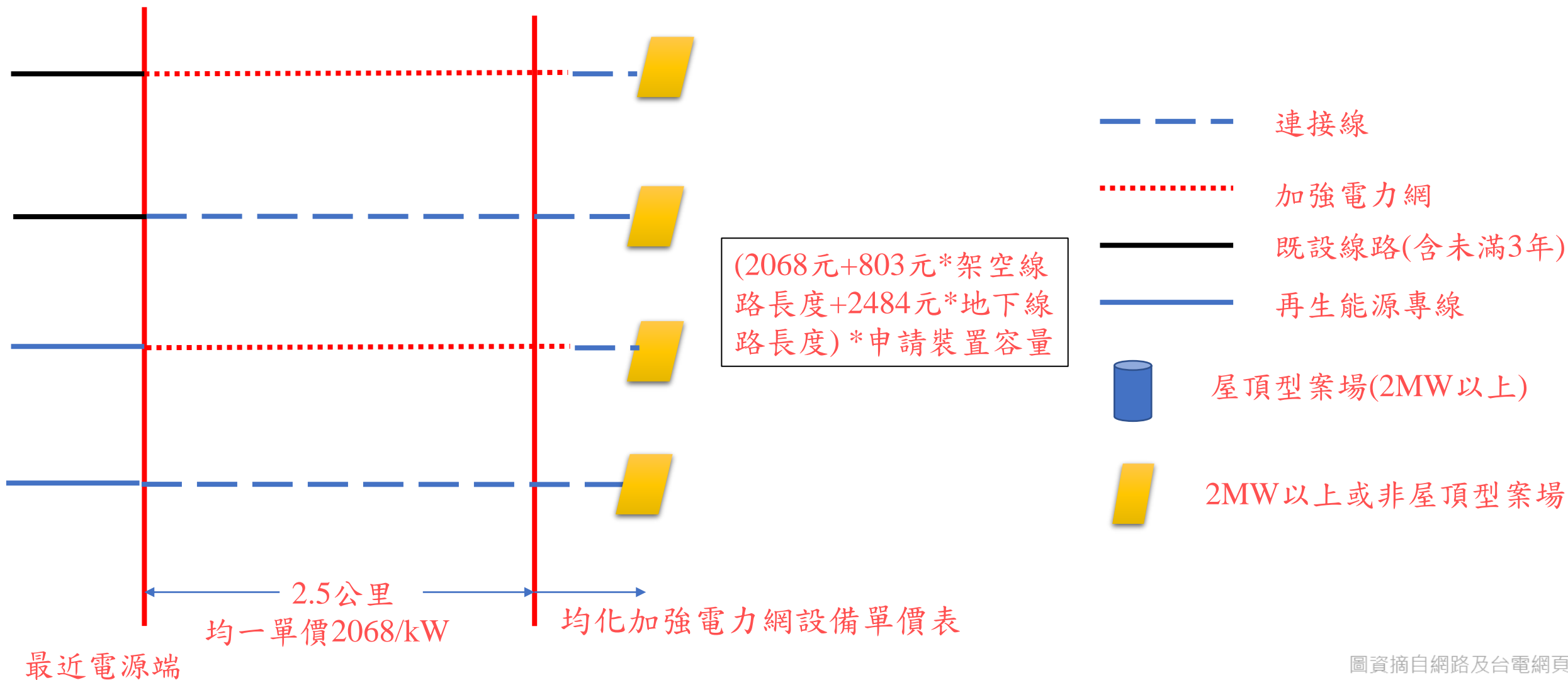
加強電力網設備		每 kW 分攤單價
變壓器	桿上式及亭置式 TR(100kVA)	1005 元/kW
	TR(25MVA) (已含 69kV 及中壓 GIS)	1591 元/kW
	DTR(60MVA) (已含 161kV 及中壓 GIS)	1253 元/kW
	MTR(200MVA) (已含 69kV 及 161kV GIS)	722 元/kW
	ATR(500MVA) (已含 161kV 及 345kV GIS)	813 元/kW
配電線路	11kV/22kV	803 元/(kW*km)*架空線公里數(km) +2484 元/(kW*km)*地下電纜公里數(km)
輸電線路	69kV	339 元/(kW*km)*架空線公里數(km) +617 元/(kW*km)*地下電纜公里數(km) +2 套線路終端設備 314 元/KW
	161kV	110 元/(kW*km)*架空線公里數(km) +376 元/(kW*km)*地下電纜公里數(km) +2 套線路終端設備 87 元/kW
變電設備	中壓 GIS	48 元/kW (22.8kV 或 11.4kV 適用)
<p>1. 本表各項計費方式(元以下小數四捨五入進整)，以併網工程費實績加計 5%維護費訂之，並每 2 年檢討修訂。</p> <p>2. 本加強電力網之計費方案適用於加強輸電電網及新(增)設配電饋線，未含括部分，則依再生能源發展條例第 8 條及電業法第 49 條辦理。</p> <p>3. 因工程態樣眾多，部分加強電力網工程未能有對應收費項目，則依工程編列預算或實績數計算須分攤單價。</p>		

# 3. 態樣說明



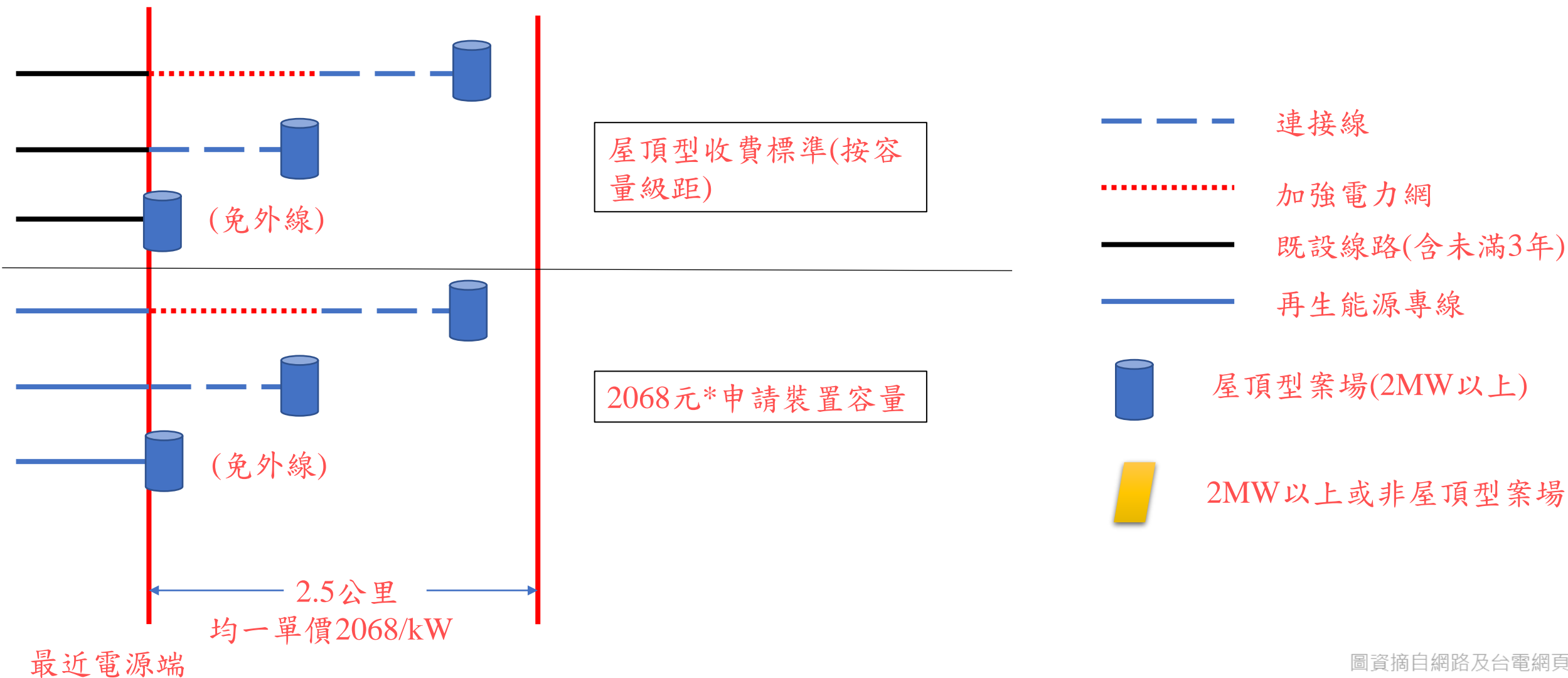
圖資摘自網路及台電網頁

### 3.態樣說明

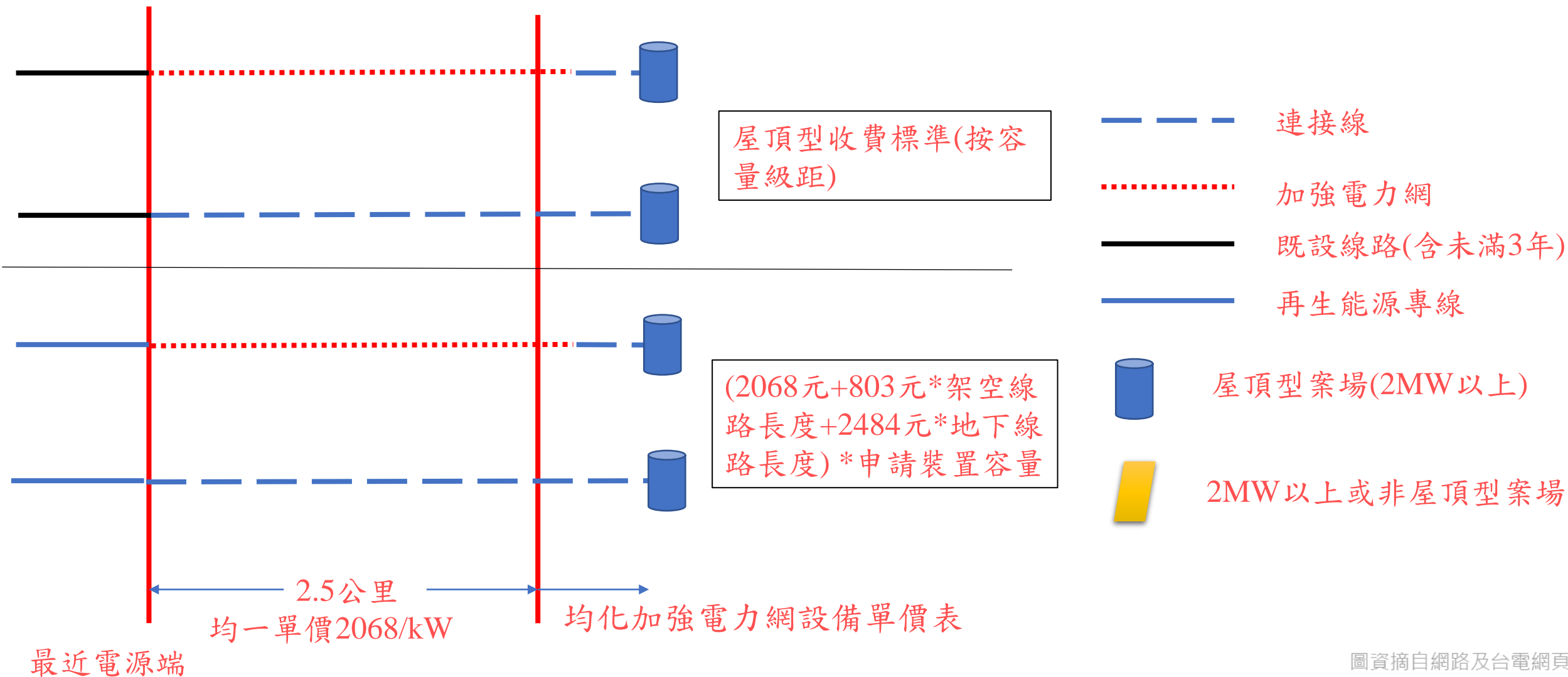


圖資摘自網路及台電網頁

# 3. 態樣說明



# 3. 態樣說明



圖資摘自網路及台電網頁

# 大綱

## CONTENTS

壹. 前言

貳. 併網流程及費用

參. 併網原則及態樣說明

肆. 結語



圖資摘自網路及台電網頁



- 依據本公司「再生能源發電系統併聯技術要點」進行併網技術審查，再生能源發電設備依**合併計算**之發電設備容量規劃併接至本公司責任分界點(外線)電壓等級。

發電設備總容量	併接系統電壓等級
不及100kW	單相三線110V/220V或三相三線220V或三相四線220V/380V之低壓或高壓以上系統
100kW~不及500kW	三相四線 220V/380V之低壓或高壓以上系統
500kW~不及5,000kW	11.4kV或22.8kV高壓或特高壓系統
5,000kW~不及10,000kW	11.4kV高壓系統(再生能源專屬線路)或特高壓系統 22.8kV高壓或特高壓系統
10,000kW~不及20,000kW	22.8kV高壓(再生能源專屬線路)或特高壓系統
20,000kW以上	特高壓系統

➤ 再生能源設置者欲以專線併接於本公司變電所：

1. 併接161kV、69kV變電所側匯流排：

依本公司「變電所或開閉所設備租賃作業須知」收取房地、設備及維護費等租金，並與設置者簽訂租賃合約。

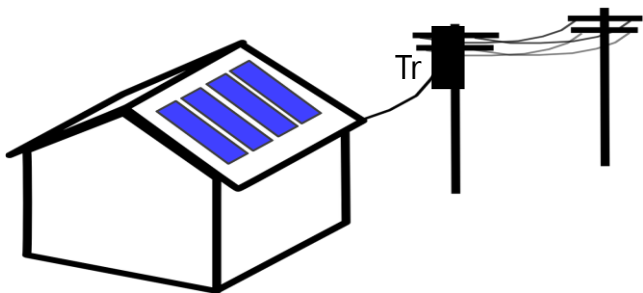
2. 併接22.8kV、11.4kV變電所側匯流排：

於變電所出口處或協調合適地點(公有道路用地旁或公共設施帶為優先)設置四路開關站(3-600A 1-200A或2-600A 2-200A)供再生能源專線引接，以增加併接點及充分利用饋線可併網裕度，設置費用依本公司「再生能源加強電力網工程費用分攤原則及計費方式」向設置者收取。



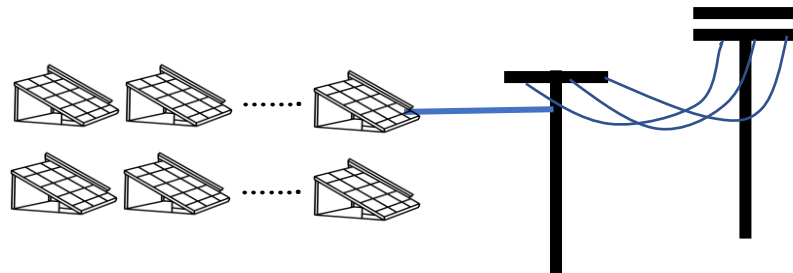
- 參考「再生能源發電設備設置管理辦法」第6條規定，同類再生能源發電設備設置於下列地點之一者，裝置容量應合併計算：
  - 一. 同一用電場所之場址。
  - 二. 非用電場所之場址：
    1. 同一地號。
    2. 再生能源發電設備所設置之土地地號於同一小段或無小段之同一段，且土地所有權人同一。
    3. 同一申請設置者設置之同類再生能源發電設備，其設置場址之土地為相鄰或相同者。
- 同一場址裝置容量合併計算，架空區以提供高低壓各一併聯處所、地下區以提供同一併聯處所為原則。
- 倘再生能源案場設置於灌溉圳路、溝渠大排或橫跨國(省)道等狹長土地，經檢討受限地理環境限制，集結併接確有困難者，得就個案檢討分案併聯，惟各併接案場範圍不得交錯，且須有明顯隔離標示。

## 小容量併低壓



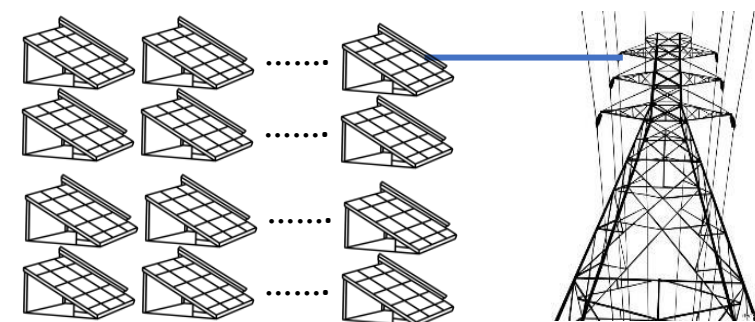
未滿500kW併聯低壓系統

## 中容量併高壓



20MW以下併聯22.8kV系統  
10MW以下併聯11.4kV系統

## 大容量併特高壓



20MW以上併聯69kV、161kV系統

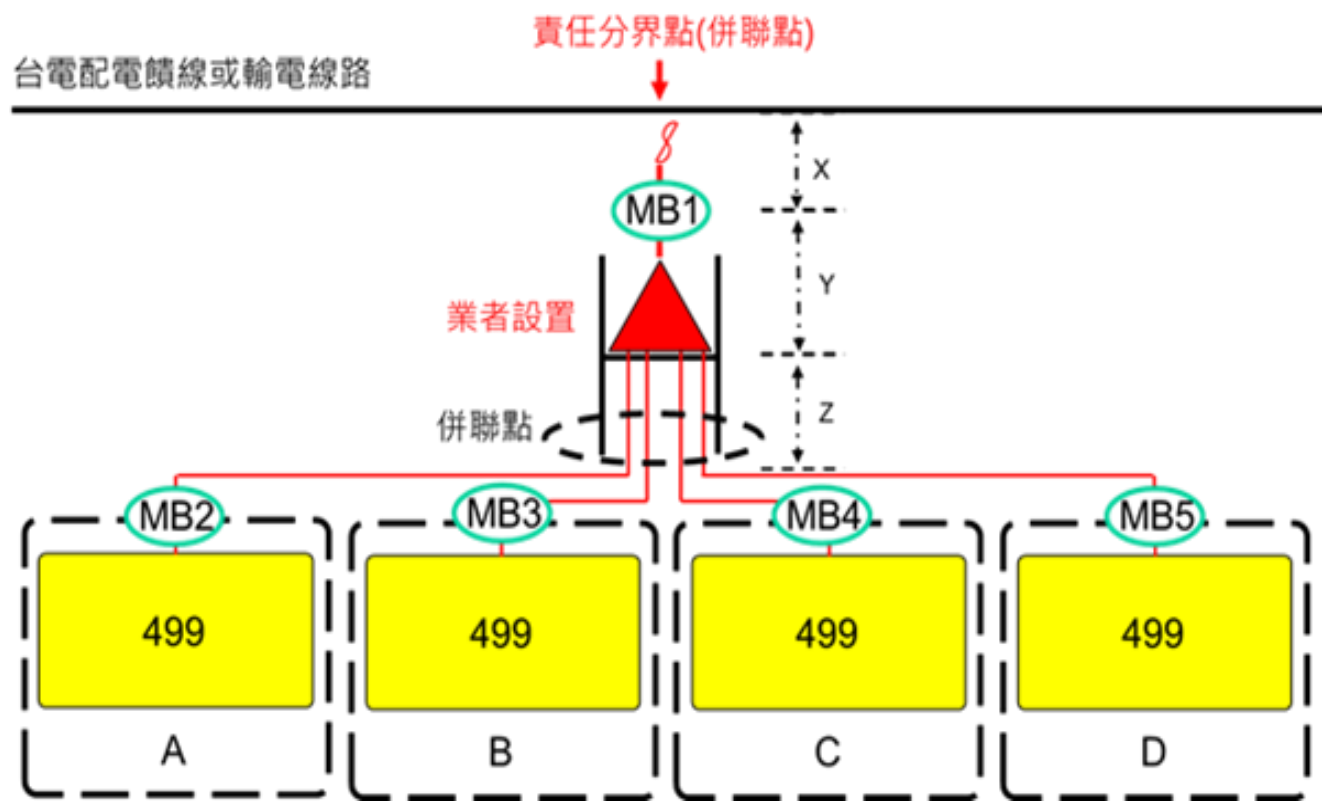
分流  
制度

太陽光電特定範圍內(小型畜牧場、學校、政府機關及一般住家屋頂除外)太陽能發電系統應集結至共同或自行設置升壓站傳送至輸電系統。

圖資摘自網路及台電網頁

# 再生能源併網態樣-共用(同)升壓站(變壓器)與引接線路態樣

態樣一：同一場址不同設置者申請多案共用(同)升壓站(變壓器)與引接線路



不同設置者，須個別裝表個別簽約。

$$X = 3 \times \frac{I^2 \times R_{LX}}{\text{裝置容量}}, \quad | = \frac{\text{裝置容量}}{\sqrt{3} \times \text{線電壓}}$$

$$Y = \frac{\text{額定銅損} + \text{額定鐵損}}{\text{變壓器額定容量}}$$

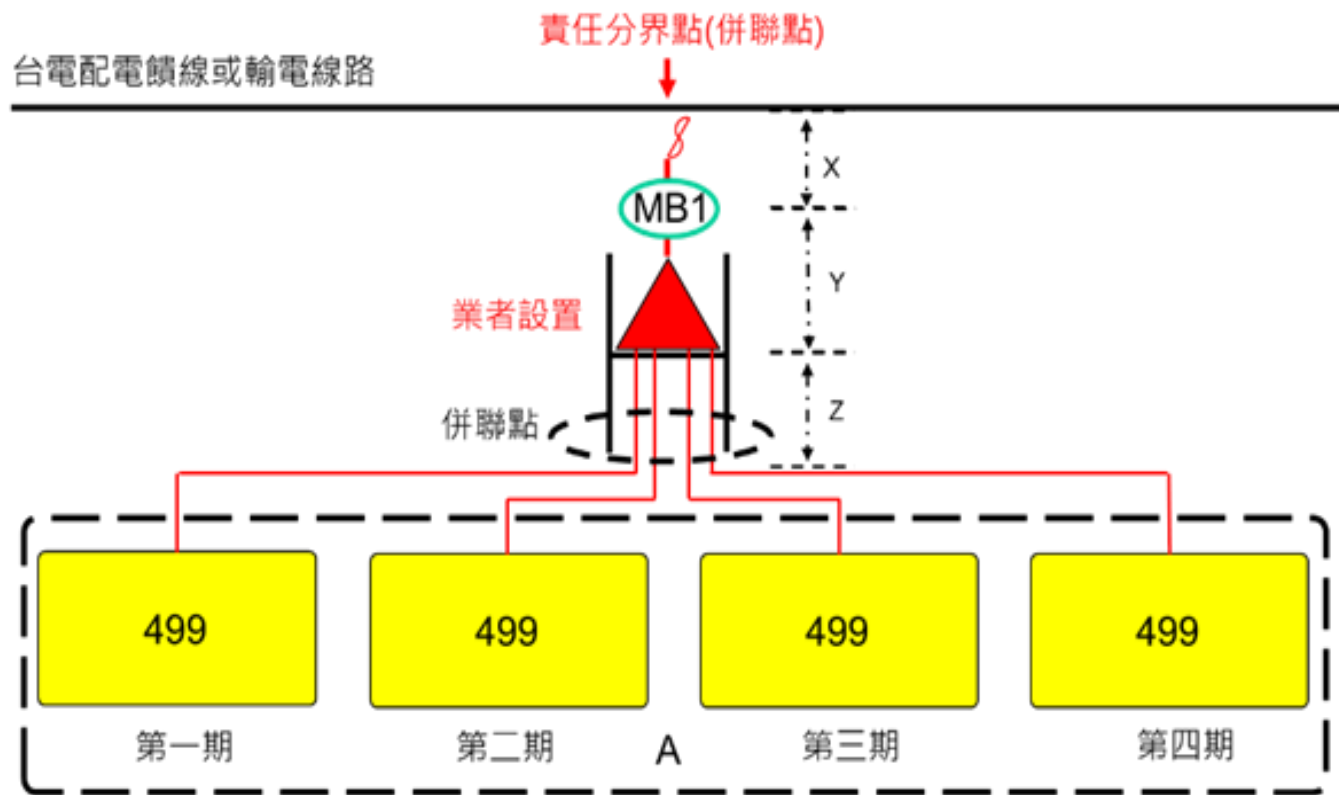
$$Z = 3 \times \frac{I^2 \times R_{LX}}{\text{裝置容量}}, \quad | = \frac{\text{裝置容量}}{\sqrt{3} \times \text{線電壓}}$$

躉購度數計算方式(用電由總表MB1另計)：

$$MB_{2\sim5} \times [1 - (X_{2\sim5} + Y_{2\sim5} + Z_{2\sim5})]$$

# 再生能源併網態樣-共用(同)升壓站(變壓器)與引接線路態樣

態樣二：同一場址**同一設置者**申請多案共用(同)升壓站(變壓器)與引接線路且各案躉購費率**相同**



同一設置者，且費率相同，裝總表即可。

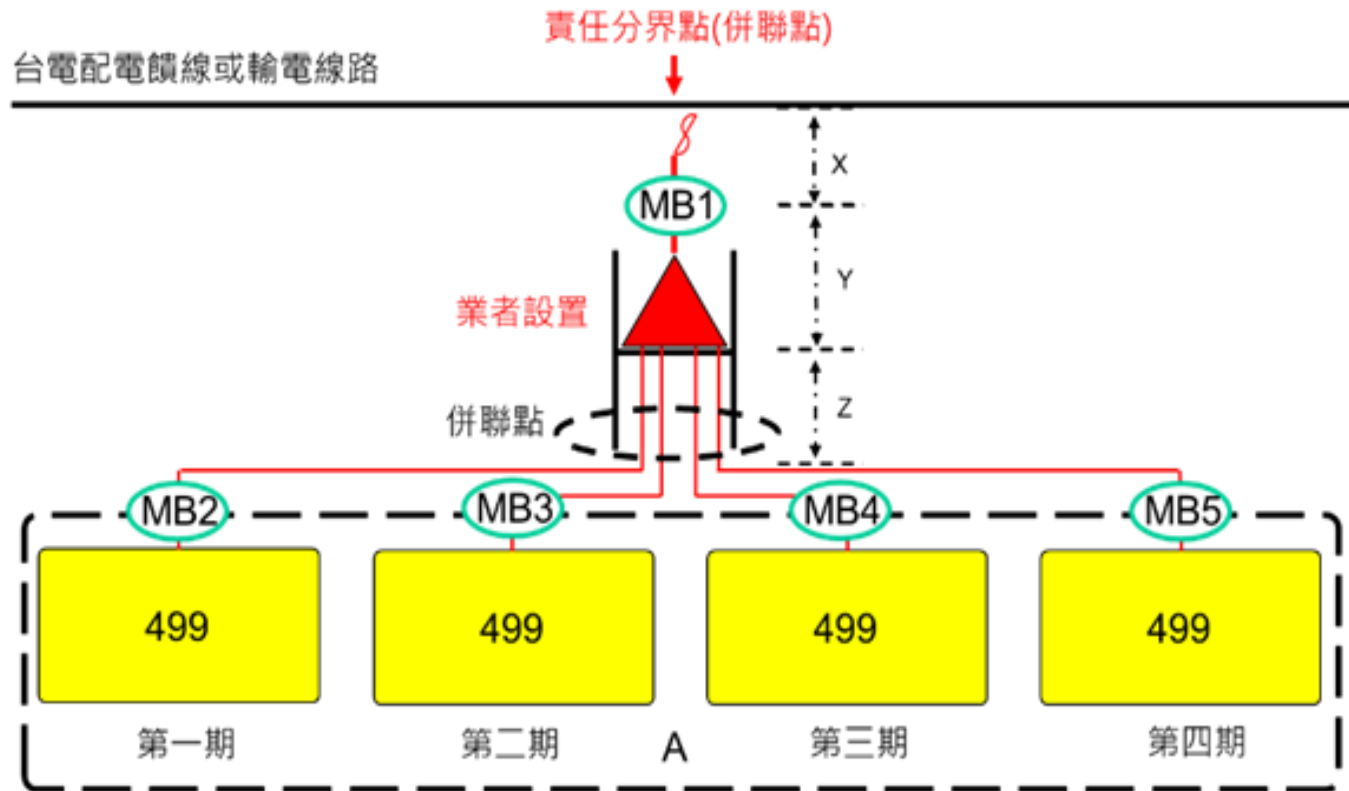
$$X = 3 \times \frac{I^2 \times R_{LX}}{\text{裝置容量}}, \quad I = \frac{\text{裝置容量}}{\sqrt{3} \times \text{線電壓}}$$

躉購度數計算方式(用電由總表MB1另計)：

$$MB_1 \times (1 - X)$$

# 再生能源併網態樣-共用(同)升壓站(變壓器)與引接線路態樣

態樣三：同一場址**同一設置者**申請多案共用(同)升壓站(變壓器)與引接線路且各案躉購費率**不同**



同一設置者，但費率不同，以個別裝表個別計算線損，躉購度數最後再合計。

$$X = 3 \times \frac{I^2 \times R_{LX}}{\text{裝置容量}}, \quad I = \frac{\text{裝置容量}}{\sqrt{3} \times \text{線電壓}}$$

$$Y = \frac{\text{額定銅損} + \text{額定鐵損}}{\text{變壓器額定容量}}$$

$$Z = 3 \times \frac{I^2 \times R_{LX}}{\text{裝置容量}}, \quad I = \frac{\text{裝置容量}}{\sqrt{3} \times \text{線電壓}}$$

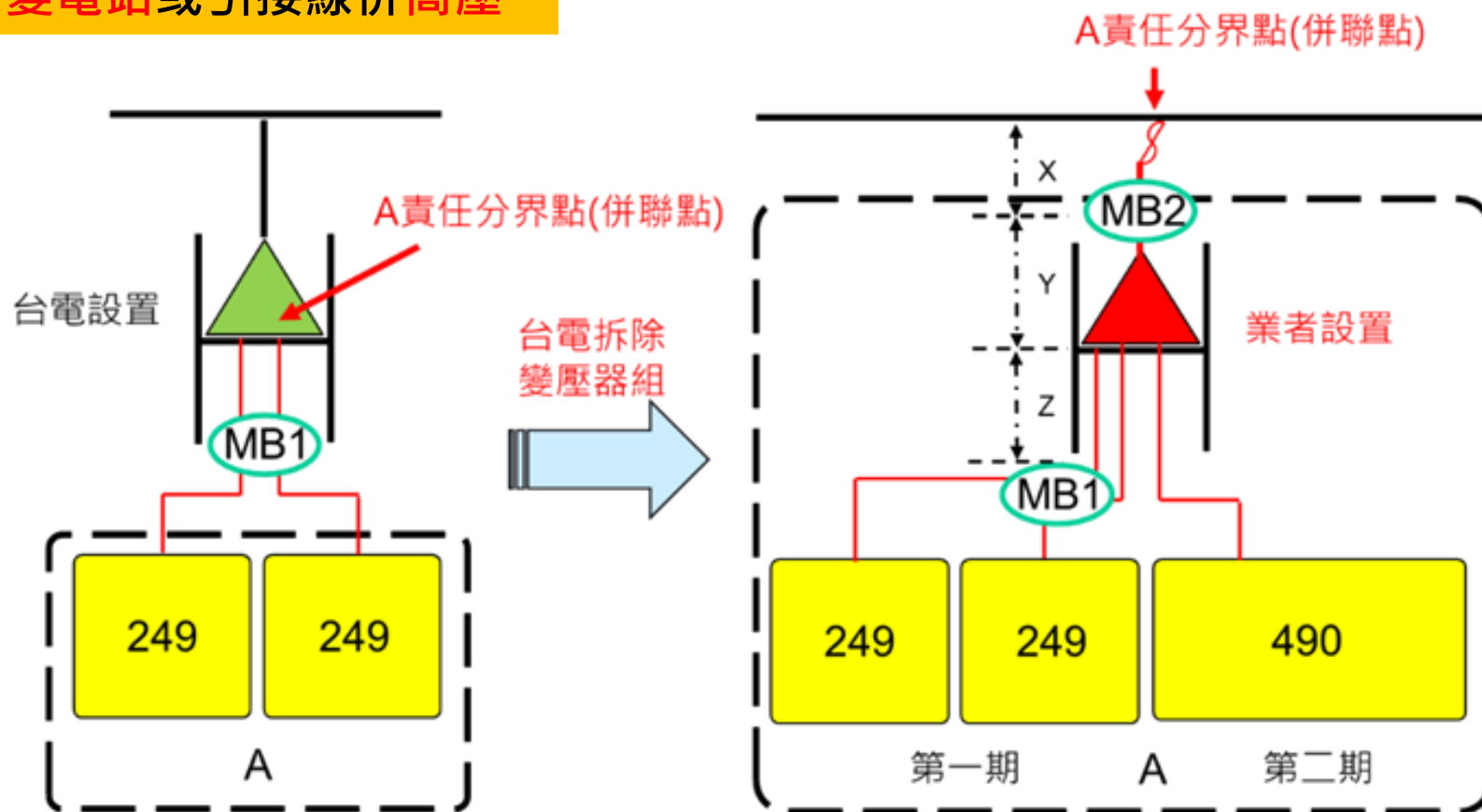
躉購度數計算方式(用電由總表MB1另計)：

$$MB_{2\sim5} \times [1 - (X_{2\sim5} + Y_{2\sim5} + Z_{2\sim5})]$$

# 再生能源併網態樣-合併計算總裝置容量達500kW以上之併網(外線)態樣

態樣一：同一場址同一(不同)設置者申請2案合併計算容量達500kW以上

方法一：2案共用變電站或引接線併高壓



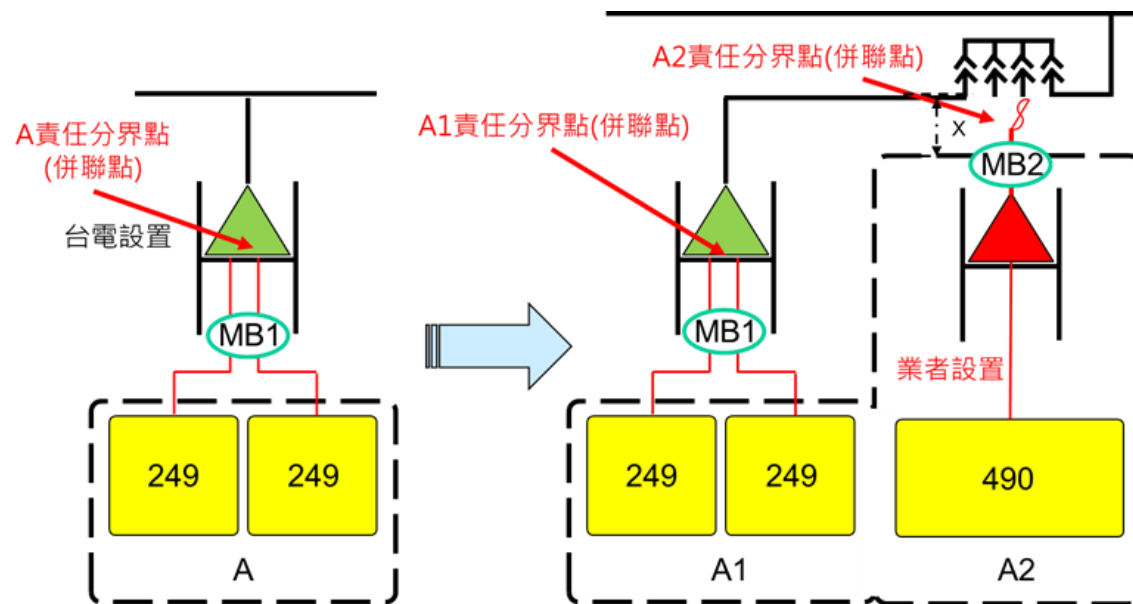
# 再生能源併網態樣-合併計算總裝置容量達500kW以上之併網(外線)態樣

態樣一：同一場址同一(不同)設置者申請2案合併計算容量達500kW以上

方法二：1案維持併低壓，另1案併架空區或地下區高壓



架空區

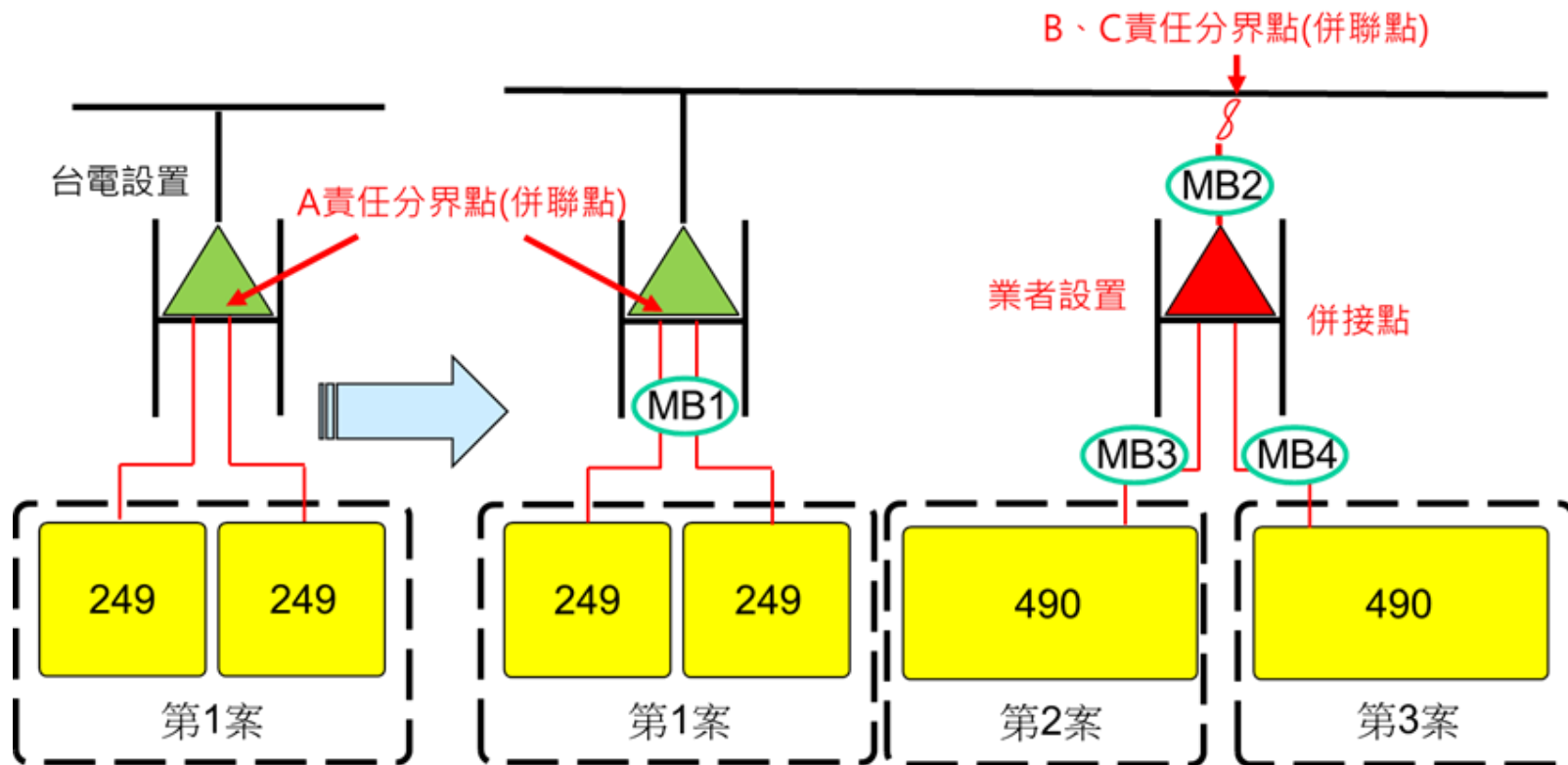


地下區

# 再生能源併網態樣-合併計算總裝置容量達500kW以上之併網(外線)態樣

態樣二：同一場址同一(不同)設置者申請2案以上合併計算容量達500kW以上

方法一：1案可維持併低壓，第2、3案共用變電站併高壓

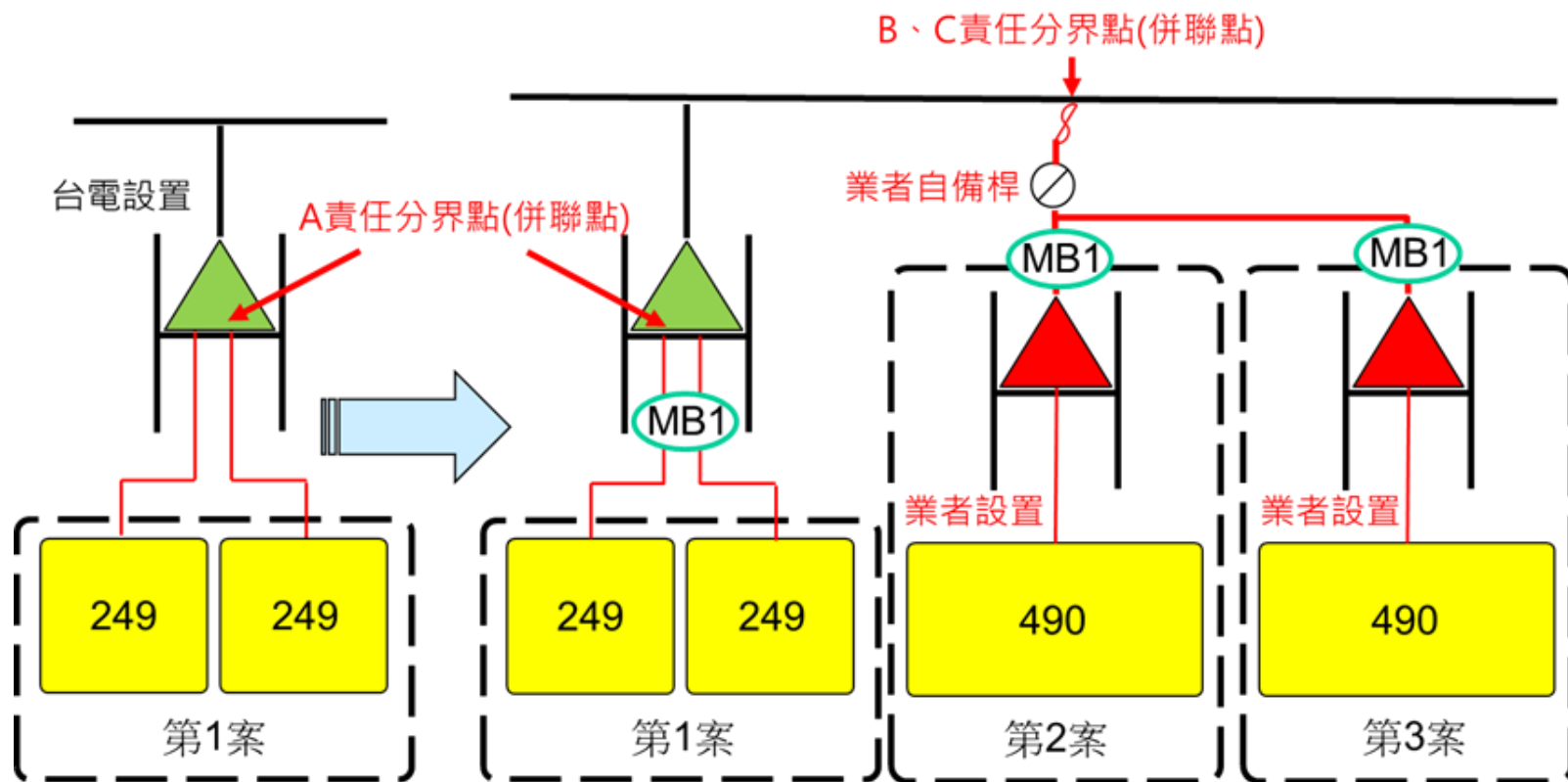




# 再生能源併網態樣-合併計算總裝置容量達500kW以上之併網(外線)態樣

態樣二：同一場址同一(不同)設置者申請2案以上合併計算容量達500kW以上

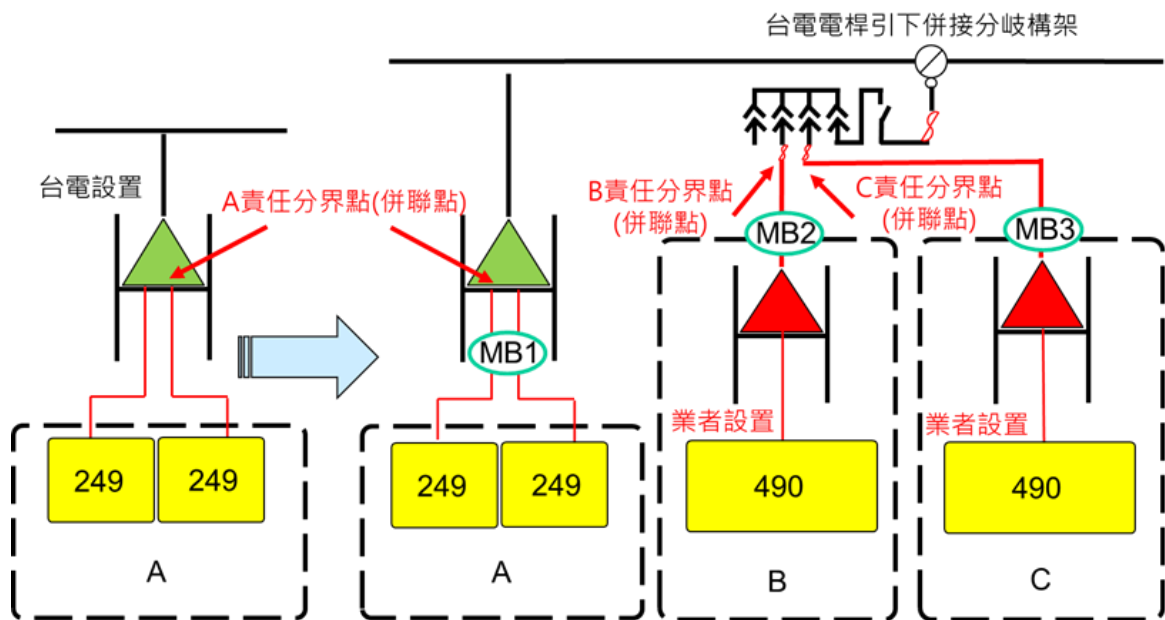
方法二：1案可維持併低壓，第2、3案共用引接線或併高壓



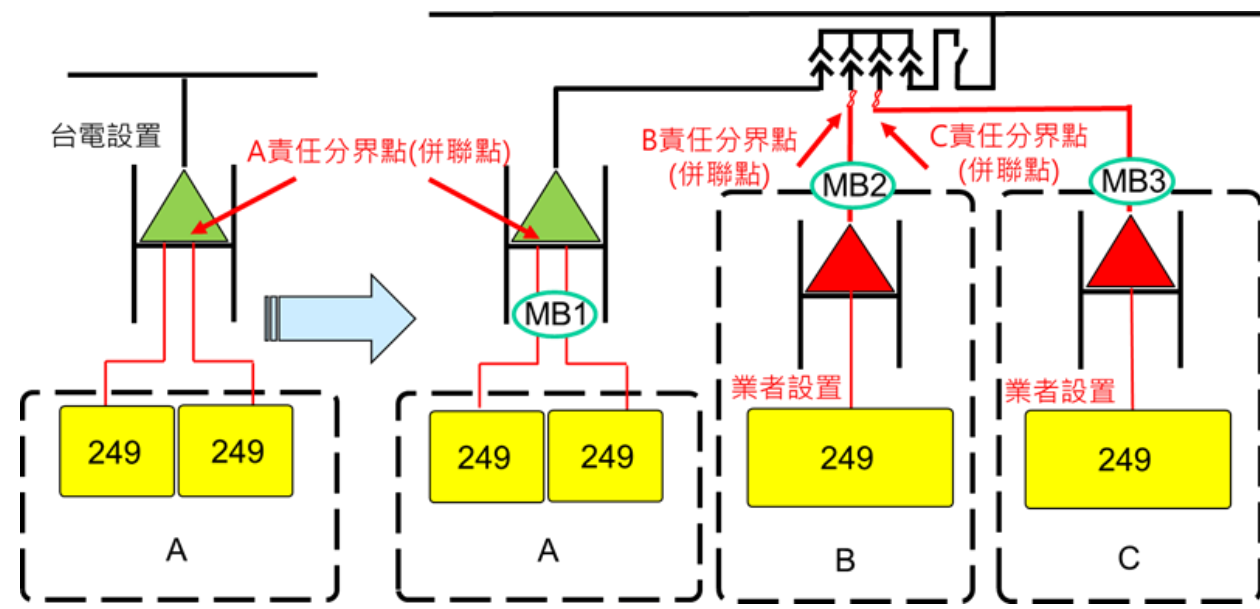
# 再生能源併網態樣-合併計算總裝置容量達500kW以上之併網(外線)態樣

態樣二：同一場址同一(不同)設置者申請2案以上合併計算容量達500kW以上

方法三：1案可維持併低壓，第2、3案電流合計不及50A，得設置一具二路開關及一組四路分歧構架共用  
 併接架空區或地下區高壓



設置分歧構架以二路開關併接架空區

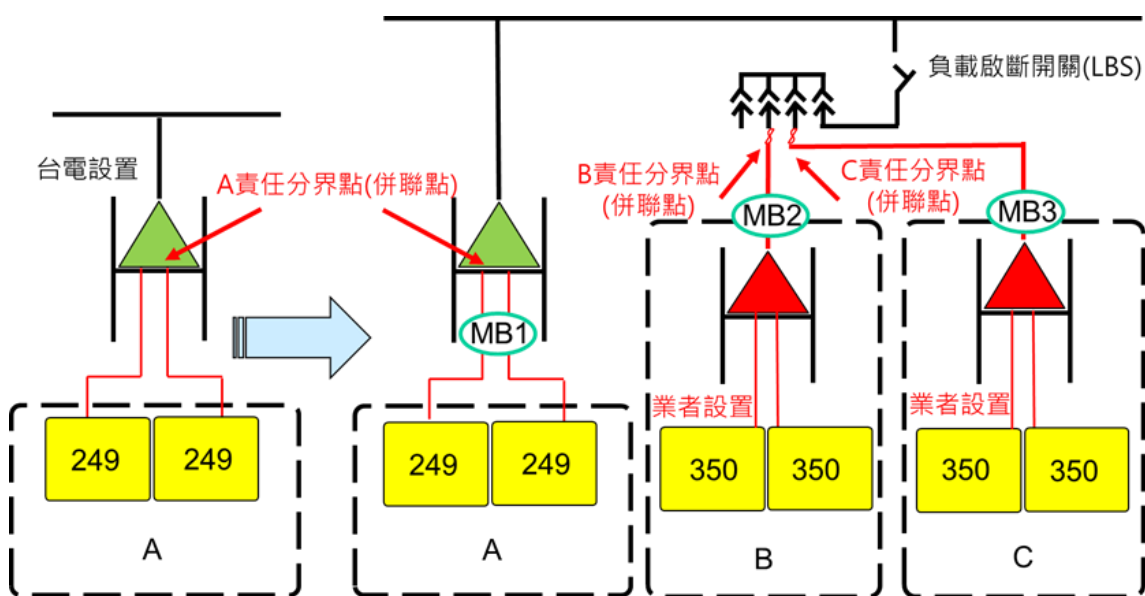


設置分歧構架以二路開關併接地下區

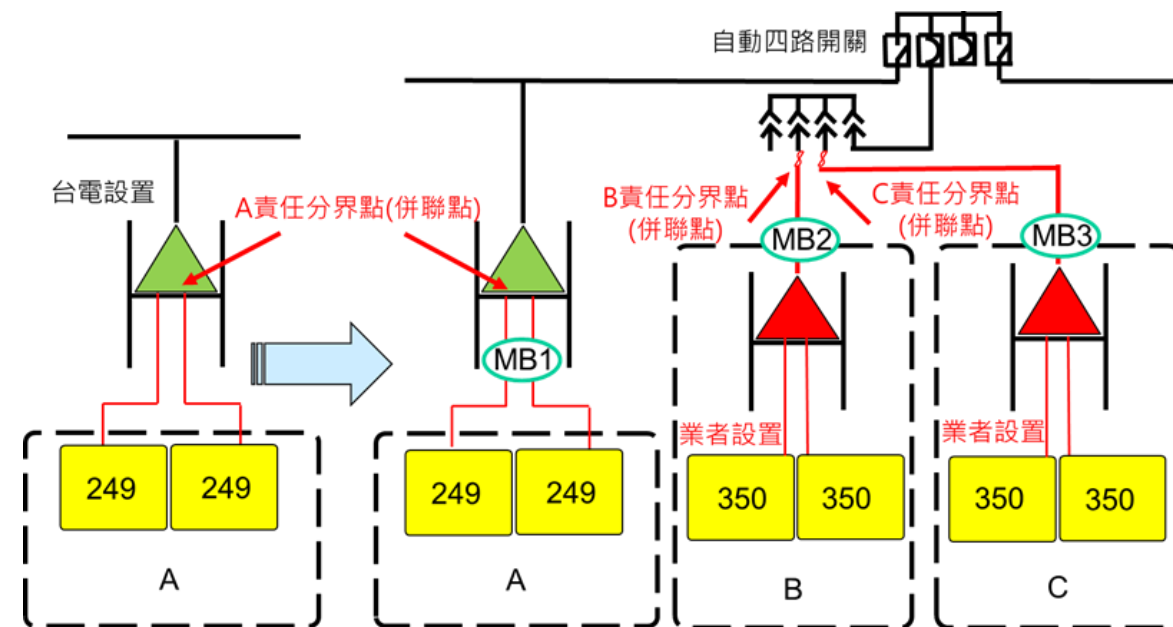
# 再生能源併網態樣-合併計算總裝置容量達500kW以上之併網(外線)態樣

態樣二：同一場址同一(不同)設置者申請2案以上合併計算容量達500kW以上

方法四：1案可維持併低壓，第2、3案電流合計不及100A，得設置負載啟斷開關(自動線路開關優先)併接架空區或地下區高壓，必要時該具負載啟斷開關(或四路開關)之斷路器下可增設一組四路分歧構架併接共用



設置分歧構架以負載起斷開關併接架空區

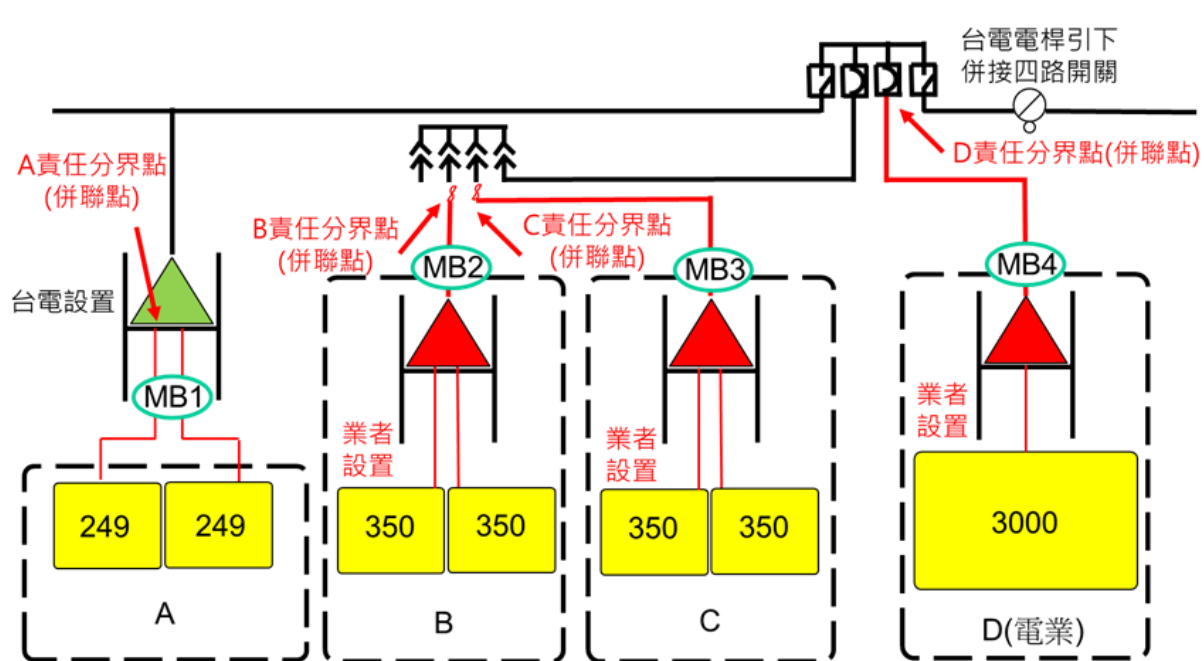


設置分歧構架以自動四路開關併接地下區

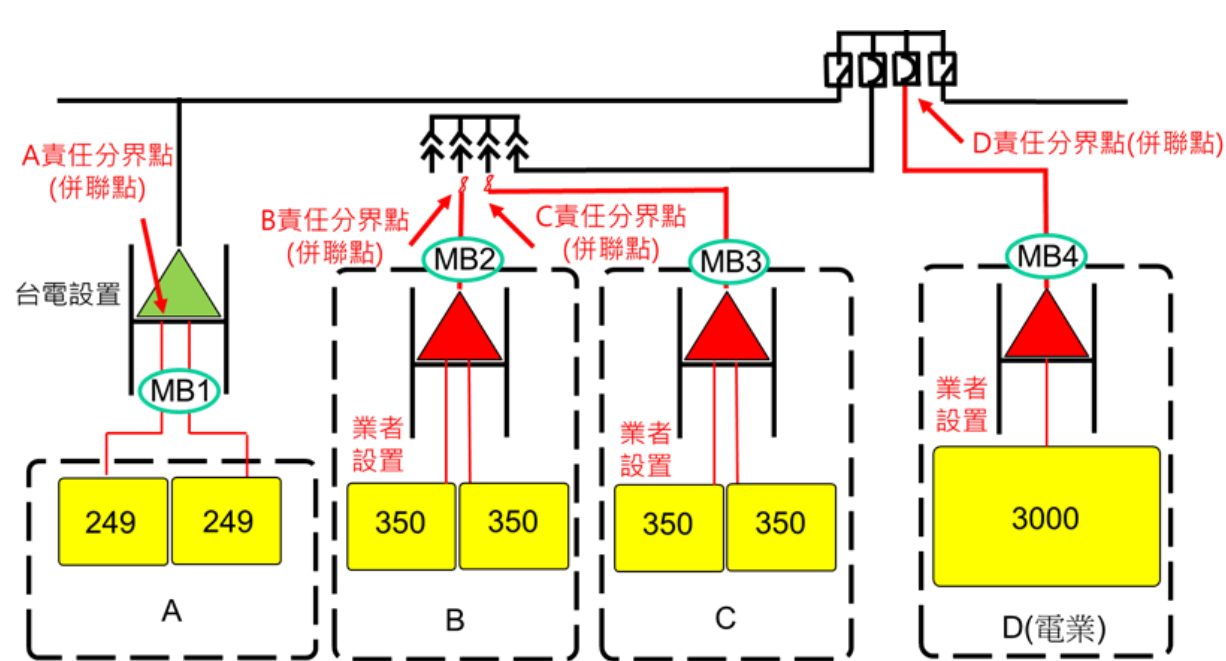
# 再生能源併網態樣-合併計算總裝置容量達500kW以上之併網(外線)態樣

態樣二：同一場址同一(不同)設置者申請2案以上合併計算容量達500kW以上

方法五：續上增加第4案，1案可維持併低壓，第2、3、4案電流合計100~375A，則第4案直接併接架空區，或以3路600A之四路開關(自動線路開關優先)斷路器併接地下區



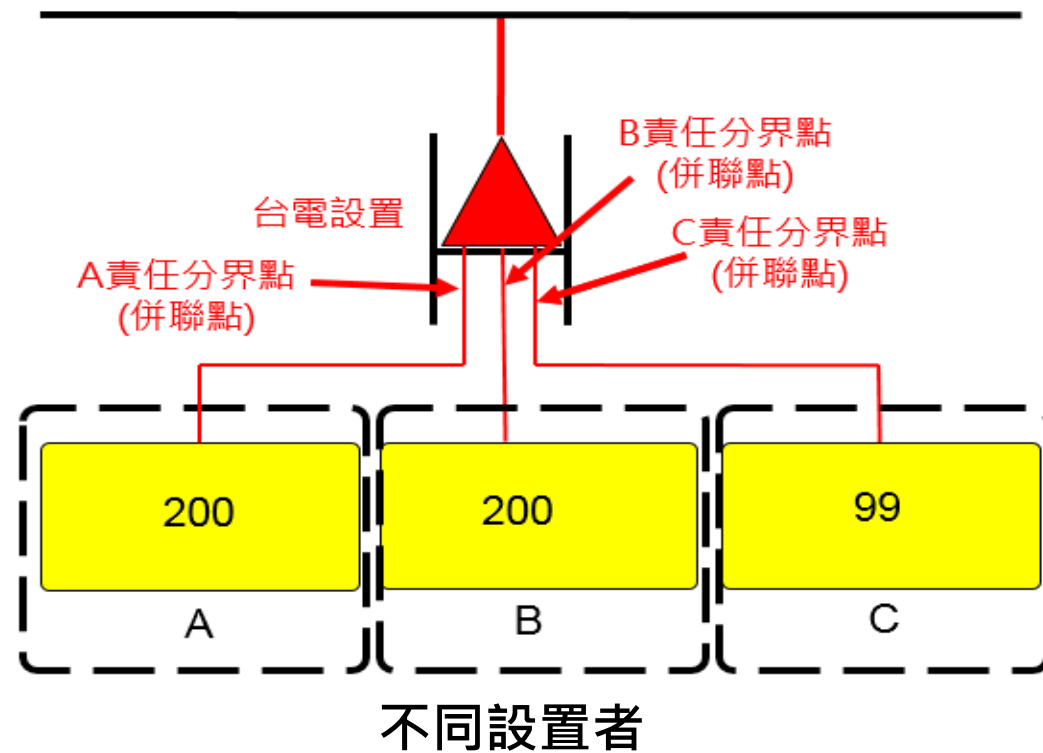
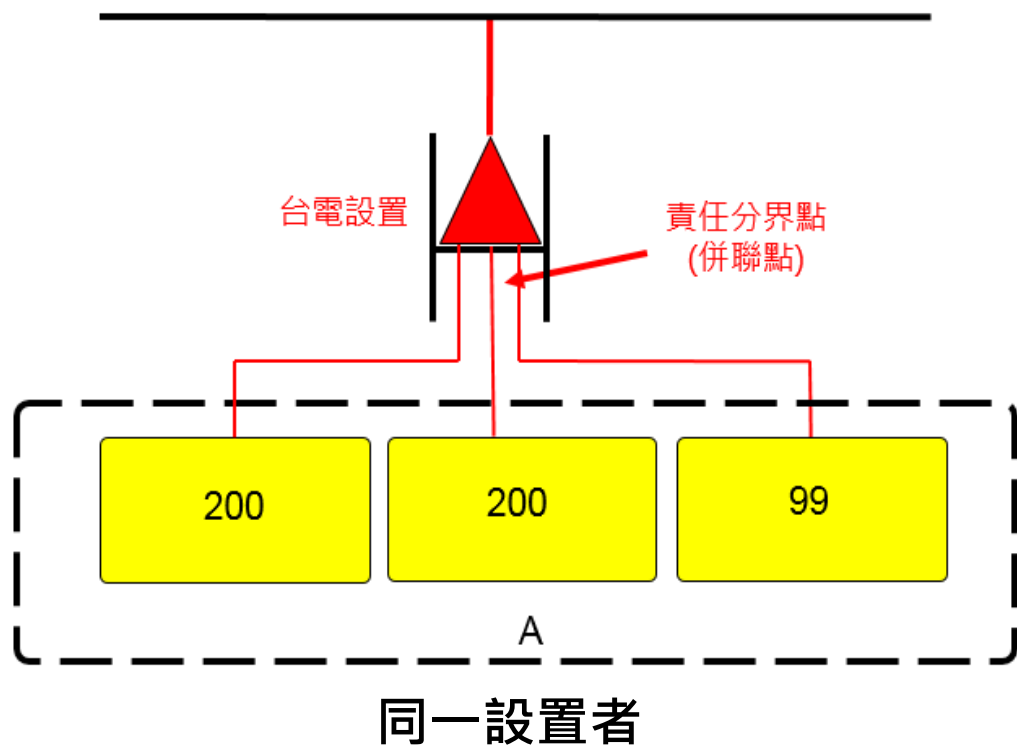
第4案直接併接架空區



第4案以自動四路開關併接地下區

# 再生能源併網態樣-合併計算總裝置容量不及500kW之併網態樣

同一場址，同一(不同)設置者，申設再生能源發電設備多案合併計算總裝置容量不及500kW併接外線，得分立併接點併接同一具變壓器。



## 再生能源併網態樣- 併接本公司用戶內線之併網態樣

- 為鼓勵再生能源併聯用戶內線，自發自用，申請併聯本公司高壓以上用戶內線者，若合併裝置容量超過2,000kW以上，得同意拆案核發第三型審查意見書，並於審查意見書核定函說明，本公司僅就併聯可行性進行審查，有關發電設備型別認定及使用能源依據「再生能源發電設備設置管理辦法」，應經由中央主管機關審查及同意備案認定後始生效力。
- 考量用戶內線安全及本公司抄表需求，除須進行圖審作業併入協商紀錄外，此類案件必須裝置AMI電表。
- 為釐清購售電計量及線路維護責任，倘設置者(非用戶)擬借道用戶線路，均須該線路所屬用戶同意。
- 為避免不肖設置者私自改接系統非法饋送(售)電能，僅允許新設再生能源發電設備設置者申請。
- 再生能源發電設備設置地點應於併接之用戶原核准供電範圍(或建物)上；惟倘申請者及借道用戶可配合『既設特高壓(或高壓)用戶自備變電站內線供原供電範圍外之再生能源「發電業」併聯條件及注意事項』且符合「用戶用電設備裝置規則」、「輸配電設備裝置規則」等相關規定，得同意再生能源「發電業」自建電源線併聯本公司既設特高壓(或高壓)用戶內線。

# 再生能源併網態樣- 併接本公司用戶內線之併網態樣

- 現階段低壓需量用戶無法申請併內線「全額售電」(機關、學校、營區除外)，未來視低壓用戶布建智慧電表普及情形，再審酌評估是否開放。
- 再生能源發電設備設置者借道用電戶(與設置者不同人)內部線路，餘電躉售予本公司，因其電能計量須與原用電戶共用電表，涉及法規適用、表租負擔、借道同意、購電契約對象及電表歸屬等相關問題，目前尚無法辦理，建議設置者以借道用戶內部線路全額躉售方式進行申請。
- 同一場址設置兩套發電設備併聯內線可行作為彙整如下表：

躉售方式組合		設置者與用電戶同一人	設置者與用電戶不同人
全額躉售	全額躉售	○	○
全額躉售	餘電躉售	X	X
餘電躉售	餘電躉售	○	X
併聯不躉售	併聯不躉售	○	○
全額躉售	併聯不躉售	X <sub>註</sub>	X <sub>註</sub>
餘電躉售	併聯不躉售	X <sub>註</sub>	X <sub>註</sub>

註：倘案場裝有電能管理系統得依據案場負載量動態調整再生能源發電量(非必要，係避免防逆電驛偵測逆送電力時案場持續跳脫)，並於適當迴路裝設防逆電驛確保併聯不躉售之再生能源所發電能無逆送電網之虞者，則同意。

## 再生能源併網態樣- 併接本公司用戶內線之併網態樣

- 有關發電設備總容量對應電壓等級係針對本公司電力系統(外線)，若再生能源發電設備併接用戶內線，其設計及施工應依「用戶用電設備裝置規則」規定。
- 本公司同一供電範圍內再生能源裝置容量合計每達100kW以上需分立併接點時，得多分立一處併接點，惟每棟建築物以一處為限，倘確實集結有困難者，可個案協調每棟建築物再增加一處併接點，同一建築物設立兩處併接點時，除應永久標示電源隔離設備位置；另機關、學校、營區及公營企業等構築範圍遼闊或併內線不躉售案件，各棟建築物間距甚遠，要求集結併聯確有困難者，得另案協商辦理，不受上述100kW限制。



# 大綱

## CONTENTS

壹. 前言

貳. 併網流程及費用

參. 併網原則及態樣說明

肆. 結語



圖資摘自網路及台電網頁



# 友善併網措施

## - 資訊取得便利 - 台電官網

The screenshot shows the Taiwan Power Company (Taipower) website. At the top, the logo and name '台灣電力公司' are visible, along with language options (English, 兒童版) and '永續發展'. A navigation bar contains links for '用戶服務', '最新消息', '關於台電', '公司治理', '資訊揭露', '業務公告', '規章條款', '電力生活館', and '徵才資訊'. The '規章條款' link is highlighted with a red box and a red '1'. Below the navigation bar is a banner for '台電77周年 感謝所有為供電付出的超級英雄'. A breadcrumb trail at the bottom right reads '首頁 > 規章條款 > 再生能源類'. On the left, a sidebar menu for '規章條款' is shown, with '再生能源類' highlighted by a red box and a red '2'. The main content area displays a grid of links under the '再生能源類' header. The link '再生能源發電系統電能購售契約範本' is highlighted with a red box and a red '3'. Below this, the link '配電級再生能源併網手冊' is also highlighted with a red box. A download icon and text '台灣電力股份有限公司再生能源電能收購作業要點--公告函(111年3月17日)' are visible at the bottom of the content area.



# 友善併網措施

## - 併網資訊揭露透明 (台電官網/業務公告/業務專區/再生能源併網專區)



### 工程進度查詢系統

<https://wapp.taipower.com.tw/newnas/nawp090.aspx>

申請案件進度查詢

本進度查詢僅限各區營業處用電申請案件，不便之處敬請見諒!!

申請戶名前三個中文字

受理號碼

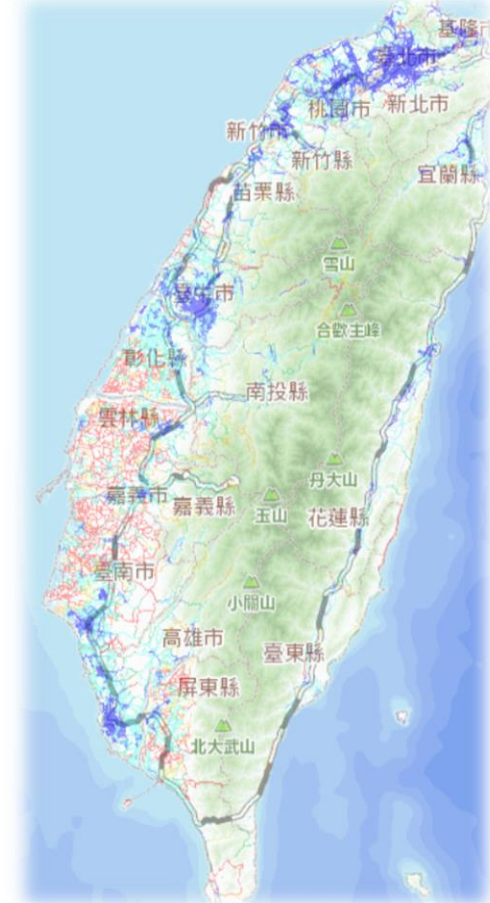
[ ] - [ ] (一般申請案件請點選輸入此欄)  
(二碼) (請輸入八碼)

N - [ ] (網路申請案件請點選輸入此欄)  
(請輸入八碼)

確定送出 重填

### 饋線可併網容量查詢系統

[\(http://hcweb.taipower.com.tw/\)](http://hcweb.taipower.com.tw/)



### 案件進度查詢系統

<https://dcms.taipower.com.tw/qPrjformWeb/default.aspx>

#### 再生能源申設案件進度查詢

\* 公司編號 (共12碼) 120106PV0770 例:10810SPV0001

\* 設置者 (需完整輸入) 瓊雅綠能有限公司

\* 驗證碼 540876 重產驗證碼

查詢 重填 \* 為必填

查詢時間: 2018/06/30,14:04:21

公司編號	設置者	申請日期	受理日期	中心送規劃	規劃受理	規劃審查	規劃退中心或送營業	營業課函復	營業簽約完成	中心受理併聯	抄錶部門首次併聯日	中心受理躉售電能日	正式躉售電試運轉中抄	案件狀態
120106PV0770	瓊雅綠能有限公司	2017/12/05	2017/12/05	2017/12/05	2018/01/10	2018/01/10	2018/01/10	2018/01/11						已函復審查完成

### 對外資訊公告

(台電對外網頁)

#### 再生能源併網

#### 再生能源發電可併網容量查詢

相關連結: 配電級再生能源可併網容量查詢系統 (建議使用瀏覽器: IE11(或以上)、Chrome、Firefox、Opera.....等)(另開視窗)

相關檔案: 太陽光電設置併聯作業辦理統計表.pdf

相關檔案: 107年161kV轄區剩餘可併網容量統計表

相關檔案: 107年69kV轄區剩餘可併網容量統計表

# 政府太陽光電推動目標-



## 三大推動方向

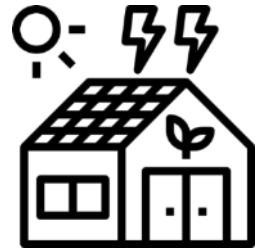
綠能屋頂全民參與  
推動計畫

產業園區擴大設置  
太陽光電

畜、農、漁電共生

圖資摘自網路及台電網頁

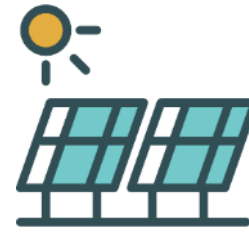
檢視推動現況，務實調整配比，如期達成**20GW**



屋頂型

3→6→8<sup>GW</sup>

- 屋頂型併網量已達約6.414GW  
112年3月屋頂型已設置6.414GW。
- 用電大戶條款等政策廣推  
契約容量達5,000kW須自設綠電、同時產業園區廠房、校園光電、公有機關屋頂、畜電共生等持續推動



地面型

17→14→12<sup>GW</sup>

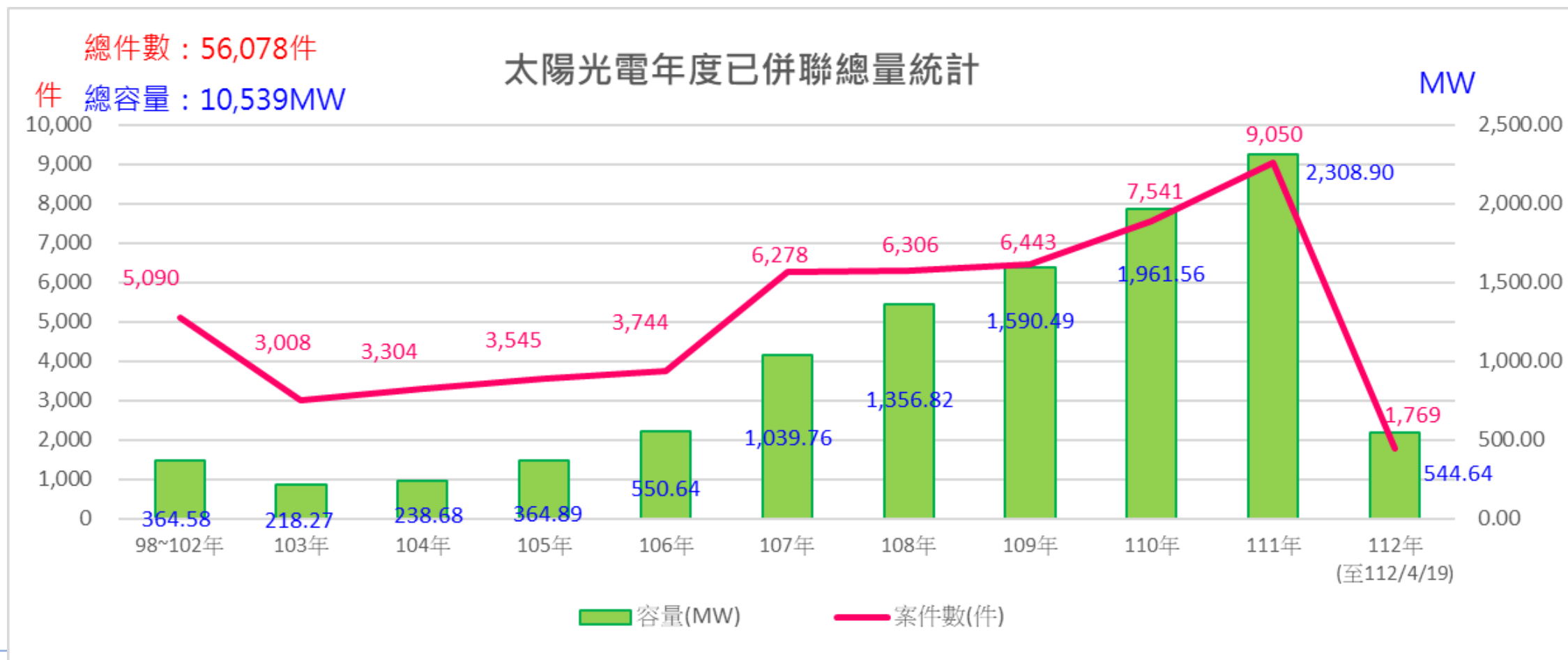
- 現階段土地符合需求  
務實盤點土地，配合各部會(如漁電共生及農電共生等)充分推動運用達12GW目標。
- 電網強化  
共同升壓站機制、9站10線電網強化等工程持續推動。

圖資摘自網路及台電網頁



# 太陽光電發電系統併聯現況

統計至 **112年4月19日** 已併聯太陽光電裝置容量為 **10.539GW** (2.456GW 併接輸電系統，8.083GW 併接配電系統)，案件數總計 56,078 件。

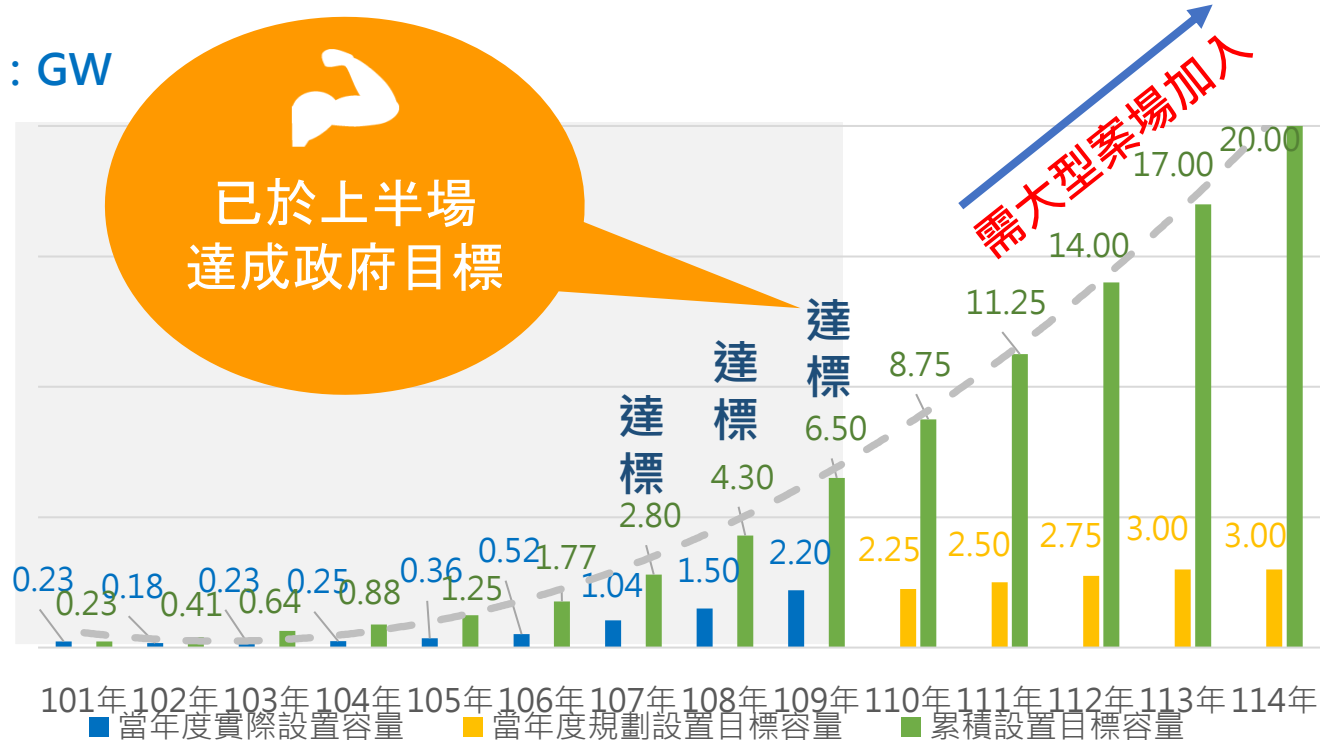


# 未來方向

單位：GW

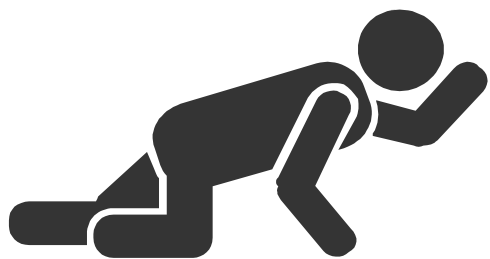
已於上半場  
達成政府目標

需大型案場加入



## 大型案場為達標關鍵

- 未來再生能源每年併網量皆須達3GW以上，請輸變電工程處加強電網工程。
- 配電系統持續對外宣導共同升壓站機制，以利集結併網。



# 簡報結束 敬請指教

