

可再生能源上網計劃/上網電價遙測初步測試報告(樣本)

1. 申請人應提供用於“注入測試”的示意圖和接線圖，並標明信號接收點。
2. 申請人應確認模擬信號來自直接數位控制器(DDC)而非電流互感器。
3. 申請人應提供遙測結果（請參見下圖的示例和紅色文本）和照片（以千瓦，千乏，安培和千伏表示所需的模擬信號，以及斷路器狀態的數位信號等）。

a. 直接數位控制器(DDC)的二次注入測試（例如模擬信號誤差 $\leq \pm 1\%$ 或 $\leq \pm 0.1$ 毫安）：

二次注入點	等效注入功率	接收點的輸出信號限制 (a)	在接收點測量的實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 $\leq \pm 1\%$ 或 $\leq \pm 0.1$ 毫安）
供電點^（供電予中電）	+ 1500千瓦#	+ 10毫安	+ 10.1毫安	1% or 0.1毫安	通過或不通過
供電點^（由中電供電）	- 1500千瓦#	- 10毫安	- 10.1毫安	1% or 0.1毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	+ 750千乏#	+ 10毫安	+ 10.1毫安	1% or 0.1毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	- 750千乏#	- 10毫安	- 10.1毫安	1% or 0.1毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	+ 500千瓦##	+ 3.33毫安	+ 3.4毫安	2.1% or 0.07毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	- 500千瓦##	- 3.33毫安	- 3.4毫安	2.1% or -0.07毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	0千瓦	0毫安	0.1毫安	不適用 or 0.1毫安	通過或不通過

b. 實時發電（例如模擬信號誤差 $\leq \pm 4\%$ 或 $\leq \pm 0.4$ 毫安）：

實時發電	實際可再生能源系統輸出	接收點的輸出信號限制 (a)	在接收點測量的實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% 或誤差 = (b-a)	備註（誤差 $\leq \pm 4\%$ 或 $\leq \pm 0.4$ 毫安）
可再生能源系統接駁點	100千瓦	0.67毫安	0.77毫安	15% or 0.1毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	10千乏	0.133毫安	0.153毫安	15% or 0.02毫安	通過或不通過

4. 根據第三項目，與中電進行端對端校驗（當遙測電路連接到中電側並完成上網電價的電錶安裝後，假設中電側誤差為1%或 ± 0.1 毫安，模擬信號誤差應 \leq 功率範圍的 $\pm 5\%$ 或 ± 0.5 毫安）。

• 實時發電（誤差 $\leq \pm 5\%$ 的功率範圍或 ± 0.5 毫安）：與中電的系統運營部門校驗可再生能源系統的遙測讀數

備註： ^ 當可再生能源系統的發電容量大於客戶電力需求，供電點應提供遙測信號。

注入功率應符合功率輸出/輸入限值（標準傳感器特性： ± 1500 千瓦對應 ± 10 毫安及 ± 750 千乏對應 ± 10 毫安）。

注入功率取決於可再生能源系統的發電容量，在此示例中為500千瓦（標準傳感器特性： ± 1500 千瓦對應 ± 10 毫安）。

可再生能源上網計劃/上網電價遙測初步測試報告模板

1. 申請人應提供用於“注入測試”的示意圖和接線圖，並標明信號接收點。
2. 申請人應確認模擬信號來自直接數位控制器(DDC)而非電流互感器。
3. 申請人應提供遙測結果（請參見下圖的示例和紅色文本）和照片（以千瓦，千乏，安培和千伏表示所需的模擬信號，以及斷路器狀態的數位信號等）。

a. 直接數位控制器(DDC)的二次注入測試（例如模擬信號誤差 $\leq \pm 1\%$ 或 $\leq \pm 0.1$ 毫安）：

二次注入點	等效注入功率	接收點的輸出信號限制 (a)	在接收點測量的實際信號 (b)	誤差 = $(b-a)/a*100\%$ or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 $\leq \pm 1\%$ 或 $\leq \pm 0.1$ 毫安）
供電點^（供電予中電）	+ 1500千瓦#	+ 10毫安			
供電點^（由中電供電）	- 1500千瓦#	- 10毫安			
可再生能源系統接駁點	+ 750千乏#	+ 10毫安			
可再生能源系統接駁點	- 750千乏#	- 10毫安			
可再生能源系統接駁點	+ 500千瓦##	+ 3.33毫安			
可再生能源系統接駁點	- 500千瓦##	- 3.33毫安			
可再生能源系統接駁點	0千瓦	0毫安			

b. 實時發電（例如模擬信號誤差 $\leq \pm 4\%$ 或 $\leq \pm 0.4$ 毫安）：

實時發電	實際可再生能源系統輸出	接收點的輸出信號限制 (a)	在接收點測量的實際信號 (b)	誤差 = $(b-a)/a*100\%$ 或誤差 = (b-a)	備註（誤差 $\leq \pm 4\%$ 或 $\leq \pm 0.4$ 毫安）
可再生能源系統接駁點	100千瓦	0.67毫安			
可再生能源系統接駁點	10千乏	0.133毫安			

4. 根據第三項目，與中電進行端對端校驗（當遙測電路連接到中電側並完成上網電價的電錶安裝後，假設中電側誤差為1%或 ± 0.1 毫安，模擬信號誤差應 \leq 功率範圍的 $\pm 5\%$ 或 ± 0.5 毫安）。

• 實時發電（誤差 $\leq \pm 5\%$ 的功率範圍或 ± 0.5 毫安）：與中電的系統運營部門校驗可再生能源系統的遙測讀數

備註： ^ 當可再生能源系統的發電容量大於客戶電力需求，供電點應提供遙測信號。

注入功率應符合功率輸出/輸入限值（標準傳感器特性： ± 1500 千瓦對應 ± 10 毫安及 ± 750 千乏對應 ± 10 毫安）。

注入功率取決於可再生能源系統的發電容量，在此示例中為500千瓦（標準傳感器特性： ± 1500 千瓦對應 ± 10 毫安）。