

台灣速力太陽能源股份有限公司

簡明月報

107年7月

【發電業】

目錄

壹、簡明月報.....	1
一、發電業之每月供電報告.....	1
表 1-1 裝置容量.....	2
表 1-2 發電量.....	3
表 1-3 發電設備運作情形.....	3
表 1-4 燃料耗用量（不適用）.....	4
表 1-5 機組停機容量.....	4
表 1-6 發電機組之空氣污染排放量（不適用）.....	4
表 1-7 發電機組淨尖峰供電能力調整表.....	5
二、發電業之每月售電報告.....	6
表 2-1 售予公用售電業之售電量.....	7
表 2-2 售予再生能源售電業之售電量（不適用）.....	7
表 2-3 直供予用戶之售電量（不適用）.....	7

壹、簡明月報

簡明月報格式包含傳統發電業與再生能源發電業當月之供電報告、售電報告以及收支實績比較表。

一、發電業之每月供電報告

主要揭露傳統發電業與再生能源發電業當月之供電情形及設備狀況，含裝置容量、發電量、發電設備運作情形（包含容量因數、可用率、最大出力值、熱耗率）、燃料耗用量、機組停機容量等項目。

項目	內容	表單編號
1. 裝置容量	當月各發電機組之裝置容量	1-1
2. 發電量	當月各發電機組之毛發電量、廠用電量、淨發電量、自用電量	1-2
3. 發電設備運作情形	當月各發電機組之發電設備容量因數、可用率、最大出力值，以及各發電機組之每度低熱值毛熱耗率（LHV Gross）	1-3
4. 燃料耗用量	當月之燃料煤、亞煙煤、燃料油、柴油、天然氣、廢棄物、沼氣、黑液、蔗渣用量	1-4
5. 機組停機容量	當月及預計下個月各發電機組之停機事由、停機容量、停機期間	1-5
6. 發電機組之空氣污染排放量	當月各發電機組之硫氧化物、氮氧化物、粒狀污染物平均排放量	1-6
7. 發電機組淨尖峰供電能力調整表	發電機組當月的淨尖峰供電能力調整，包含出力調整原因、累計調整次數等	1-7

表 1-1 裝置容量

民國 107 年 07 月份

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期增減(%)	備註
太陽能	台灣速力口湖發電廠	第一機組	4,998(瓩)		
合計			4,998(瓩)		

備註：

1. 台灣速力口湖發電廠於 2018 年 6 月 7 日取得發電業執照，依台灣電力股份有限公司雲林區營業處發函，正式躉購日為 2018 年 6 月 22 日。

表 1-2 發電量

民國 107 年 07 月份

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	毛發電量		廠用電量		淨發電量		自用電量		備註
			實績值(度)	較上年同期增減(%)	實績值(度)	較上年同期增減(%)	實績值(度)	較上年同期增減(%)	實績值(度)	較上年同期增減(%)	
再生能源-太陽光電	台灣速力口湖發電廠	第一機組	836,600	NA	4,000	NA	823,223	NA	0	NA	
合計			836,600	NA	4,000	NA	823,223	NA	0	NA	

備註：

1. 台灣速力口湖發電廠於 2018 年 6 月 7 日取得發電業執照，依台灣電力股份有限公司雲林區營業處發函，正式躉購日為 2018 年 6 月 22 日。
2. 本月發電量計算區間為 2018 年 7 月 1 日~2018 年 7 月 31 日。

表 1-3 發電設備運作情形

民國 107 年 07 月份

(1)容量因數、可用率、最大出力值

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	容量因數				可用率				最大出力值				備註
			本月份		一至本月份止累計		本月份		一至本月份止累計		本月份		一至本月份止累計		
			實績值(%)	較上年同期增減(%)	實績值(%)	較上年同期增減(%)	實績值(%)	較上年同期增減(%)	實績值(%)	較上年同期增減(%)	實績值(%)	較上年同期增減(%)	實績值(%)	較上年同期增減(%)	
再生能源-太陽光電	台灣速力口湖發電廠	第一機組	22.5	NA	21.73	NA	99.97	NA	98.79	NA	80	NA	80	NA	第一年
合計			22.5	NA	21.73	NA	99.97	NA	98.79	NA	80	NA	80	NA	第一年

(2)發電機組每度的低熱值毛熱耗率 (LHV Gross) (不適用)

表 1-4 燃料耗用量 (不適用)

表 1-5 機組停機容量

民國 107 年 07 月份

機組名稱	停機事由 (填報代碼)	本月份		下個月	
		停機 裝置容量	停機期間	停機 裝置容量	停機期間
第一機組	無	無	無	無	無

備註：

- 當機組或電廠遭遇計畫性停機（例如大修）與非計畫性停機（例如機電事故）等非正常運轉或待機狀態時，需記錄填報。
 - 機電事故定義：「發、輸、變設備不論待機或運轉中發生不意之障礙，不能正常啟用或不能正常運轉而需停用時，一律列為事故。但發現設備運轉情況異常尚可繼續運轉而不影響設備安全，經主管處轉洽電力調度處同意安排停用檢修者或由電力調度處安排提前停用檢修者不列為事故，強迫跳脫仍算事故。」
- 機組名稱欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
- 停機事由欄位請依下列運轉情況填報代碼：

代碼	運轉情況	代碼	運轉情況
K 1	併聯	K13	線路工作
K 2	解聯	K14	指令試運轉
K 3	待機	K15	電力潮流限制
K 4	跳脫	K16	外因跳機
K 5	減載	K17	核一附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 6	檢修，保養	K18	核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 7	故障	K19	核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 8	竣工試運轉	K20	設備超載
K 9	乾燥運轉	K21	試運轉
K10	大修	K22	爐管破
K10A	大修逾排程	K23	LNG 用量限制
K11	單獨運轉	K24	中油 LNG 管路檢修
K12	線路故障	KK	其他

表 1-6 發電機組之空氣污染排放量 (不適用)

表 1-7 發電機組淨尖峰供電能力調整表

民國 107 年 07 月份

機組名稱	出力調整緣由	機組規劃		機組調整出力	
		裝置容量 (MW)	淨尖峰出力 (MW)	調整次數 (次)	淨尖峰出力 (MW)
第一機組	無	無	無	無	無

備註：

二、發電業之每月售電報告

主要揭露傳統發電業與再生能源發電業之售電狀況。其中，傳統發電業僅能售予公用售電業；再生能源發電業則可售予公用售電業、再生能源售電業及透過直供、轉供售予終端用戶。各發電業依其售電對象填報相關內容，含售電量及用戶數。

項目	內容	表單編號
1. 售予公用售電業之售電量	當月各能源類別售電量	2-1
2. 售予再生能源售電業之售電量	依據各能源類別及不同業者，當月所售予各業者之電量	2-2
3. 直供予用戶之售電量	當月之用戶名稱、行業別、售電實績值	2-3
4. 轉供予用戶之售電量	當月之用戶名稱、行業別、售電實績值	2-4

表 2-1 售予公用售電業之售電量

民國 107 年 07 月份

能源別	本月份		一至本月份止累計	
	實績值(度)	較上年同期增減(%)	實績值(度)	較上年同期增減(%)
再生能源-太陽 光電	836,800	NA	1,042,400	NA
合計	836,800	NA	1,042,400	NA

備註：

1. 台灣速力口湖發電廠於 2018 年 6 月 7 日取得發電業執照，依台灣電力股份有限公司雲林區營業處發函，正式躉購日為 2018 年 6 月 22 日。
2. 本月發電量計算區間為 2018 年 7 月 1 日~2018 年 7 月 30 日。
3. 累計發電量計算區間為 2018 年 6 月 22 日~2018 年 6 月 30 日。

表 2-2 售予再生能源售電業之售電量 (不適用)

表 2-3 直供予用戶之售電量 (不適用)

表 2-4 轉供予用戶之售電量 (不適用)

三、收支實績比較表

收支實績比較表

民國一〇七年七月份

項 目	本月份發生數			累計實績數		
	實績數 (A)	去年 同期 (B)	差異 (A-B)	實績數 (C)	去年 同期 (D)	差異 (C-D)
1. 營業收入	3,742,948	-	3,742,948	20,044,991	-	20,044,991
電業收入	3,742,948	-	3,742,948	20,044,991	-	20,044,991
其他營業收 入	-	-	-	-	-	-
2. 營業支出	2,762,920	-	2,762,920	12,887,649	-	12,887,649
營業成本	1,086,198	-	1,086,198	7,181,195	-	7,181,195
營業費用	1,676,722	-	1,676,722	5,706,454	-	5,706,454
3. 營業收益(1- 2)	980,028	-	980,028	7,157,342	-	7,157,342
4. 稅前盈餘	257,733	-	257,733	2,612,011	-	2,612,011

備註：新台幣元

1. 台灣速力口湖發電廠於 2018 年 6 月 7 日取得發電業執照，依台灣電力股份有限公司雲林區營業處發函，正式躉購日為 2018 年 6 月 22 日。
2. 本月發電量計算區間為 2018 年 7 月 1 日~2018 年 7 月 31 日。
3. 累計實績數包含試運轉前之營業收入

日期	金額
2017/12/27~2018/6/21(併聯試運轉)	15,381,577
2018/6/22~2018/6/30	920,466
2018/7/1~2018/7/31	3,742,948