

星能電力股份有限公司

一〇七年

年報

【發電業】

目錄

壹、年報	2
一、發電業之年度供電報告	2
表 3-1 裝置容量	3
表 3-2 發電量	4
表 3-3 發電設備運作情形	6
表 3-4 燃料耗用量	8
表 3-5 機組停機容量	9
表 3-6 發電機組之空氣污染排放量	16
表 3-7 未來 10 年發電機組設置規劃	17
二、發電業之年度售電報告	18
表 4-1 售予公用售電業之售電量	19
表 4-2 售予再生能源售電業之售電量	20
表 4-3 直供予用戶之售電量	20
表 4-4 轉供予用戶之售電量	20
表 4-5 再生能源發電業：未來 10 年售電計畫*	20
三、收支實績比較表	21
四、年度財務報告*	23
五、最近五年度之資產負債表*	24
六、最近五年度之綜合損益表*	26
七、最近五年度之財務分析表*	28
八、關係企業之關係概況*	33

補充說明：本公司資訊公開說明網址如下：

<http://www.cogen.com.tw/News/Index?id=5030f9f1e9ec4af9b199e0c3925ed6c7>

壹、年報

年報格式包含傳統發電業與再生能源發電業當年度之供電報告、售電報告、年度收支實績比較表、當年度財務報告、最近五年度資產負債表、最近五年度綜合損益表、最近五年度財務分析表，以及關係企業之關係概況。

一、發電業之年度供電報告

主要揭露傳統發電業與再生能源發電業當年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、空氣污染排放量，以及未來 10 年發電機組設置規劃等項目。

項目	內容	表單編號
1. 裝置容量	當年各發電機組之裝置容量	3-1
2. 發電量	當年各發電機組之毛發電量、廠用電量、淨發電量、自用電量	3-2
3. 發電設備運作情形	當年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）	3-3
4. 燃料耗用量	當年之燃料煤、亞煙煤、燃料油、柴油、天然氣、廢棄物、沼氣、黑液、蔗渣用量	3-4
5. 機組停機容量	當年及預計下一年度各發電機組之停機事由、停機容量、停機期間	3-5
6. 發電機組之空氣污染排放量	當年各發電機組之硫氧化物、氮氧化物、粒狀污染物平均排放量	3-6
7. 未來 10 年發電機組設置規劃	未來 10 年所預計新增、除役、汰換之發電機組規劃及機組規格、性能填報	3-7

表 3-1 裝置容量

107 年度

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	本年度 實績值(瓩)(A)	上年度 實績值(瓩)(B)	年度差異比較 (A/B-1)*100	合計
火力(燃氣)	星能電廠	GTG11	159,927.5	159,927.5	0	
		GTG12	159,927.5	159,927.5	0	
		STG	187,000.0	187,000.0	0	
合計			506,855	506,855	0	

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
3. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
4. 須包含試運轉期間之發電機組。

表 3-2 發電量

107 年度

(1)毛發電量、廠用電量

能源別	電廠/發電 站名稱	機組別	毛發電量			廠用電量			備註
			本年度實績 值(度)(A)	上年度實績值 (度)(B)	年度差異比較 (A/B-1)*100	本年度實績 值(度)(C)	上年度實績值 (度)(D)	年度差異比較 (C/D-1)*100	
火力 (燃氣)	星能電廠	GTG11	715,609,000	699,437,334	2%	11,422,669	11,123,670	3%	
		GTG12	681,414,999	687,369,333	-1%	10,876,858	10,931,744	-1%	
		STG	740,973,406	747,266,787	-1%	11,827,540	11,884,338	0%	
合計			2,137,997,405	2,134,073,454	0%	34,127,067	33,939,752	1%	

備註：

1. 廠用電量係指發電所內用電，即發電廠因運轉發電機所消耗於各項附屬設備之電能。
2. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
3. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
4. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
5. 須包含試運轉期間之發電機組。

(2)淨發電量、自用電量

能源別	電廠/發電 站名稱	機組別	淨發電量			自用電量			備註
			本年度實績 值(度)(A)	上年度實績值 (度)(B)	年度差異比較 (A/B-1)*100	本年度實績 值(度)(C)	上年度實績值 (度)(D)	年度差異比較 (C/D-1)*100	
火力 (燃氣)	星能電廠	GTG11	703,415,716	687,563,219	2%	770,616	750,444	3%	
		GTG12	669,804,347	675,700,093	-1%	733,793	737,496	-1%	
		STG	728,347,937	734,580,688	-1%	797,932	801,762	0%	
合計			2,101,568,000	2,097,844,000	0%	2,302,341	2,289,702	1%	

備註：

1. 自用電量係指廠商自行生產，使用於發電所之外，所有其他用途的電量，包括生產設備、辦公室、倉庫、其他附屬或輔助設備等（即不含發電所內用電）。
2. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
3. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
4. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
5. 須包含試運轉期間之發電機組。

表 3-3 發電設備運作情形

107 年度

(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
			本年度實績值(%) (A)	上年度實績值(%) (B)	年度差異比較(%) (A/B-1)*100	本年度實績值(%) (C)	上年度實績值(%) (D)	年度差異比較(%) (C/D-1)*100	本年度實績值(%) (E)	上年度實績值(%) (F)	年度差異比較(%) (E/F-1)*100	
火力 (燃氣)	星能 電廠	GTG11	51	50	2	86	75	14	114	114	0	
		GTG12	49	49	-1	85	75	14	114	114	0	
		STG	45	46	-1	86	75	14	101	101	0	
合計			48	48	0	86	75	14	109	109	0	

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
3. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
4. 須包含試運轉期間之發電機組。

(2)發電機組每度的低熱值毛熱耗率（LHV Gross）

項目	電廠/發電站名稱	機組別	本年度實績值 (kcal/kwh) (A)	上年度實績值 (kcal/kwh) (B)	年度差異比較(%) (A/B-1)*100	備註
汽力機						
複循環	星能電廠	GTG11	1,618	1,619	0	
		GTG12				
		STG				
氣渦輪						
柴油機						

備註：

1. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
2. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
3. 須包含試運轉期間之發電機組。

表 3-4 燃料耗用量

107 年度

(3)燃氣機組

項目	單位	期初 存量	進口量	國內 採購量	毛熱 值 (kcal/ m ³)	淨熱值 (kcal/m ³)	使用量	期末 存量	備註
1.天然氣 (NG1)	立 方 公 尺								
2.液化天 然氣(NG2)	立 方 公 尺			386,951,200	9,836	8,941	386,951,200		
3.其他									

備註：

1. 燃料耗用量須包含發電機組試運轉期間所耗之燃料量。
2. 熱值均採加權平均法做計算，並填報低位熱值（LHV）。
3. 若所用燃料未列於上述，請填報於其他欄位並於備註欄填寫燃料種類。

表 3-5 機組停機容量

107 年度

機組名稱	停機事由 (填報代碼)	本年度		下年度	
		停機 裝置容量 (瓩)	停機期間	停機 裝置容量 (瓩)	停機期間
GTG11	K 6	159,927.5	01/01 00:00- 01/02 06:00	159,927.5	02/02 00:00- 02/08 00:00
GTG12	K 6	159,927.5	01/01 00:00- 01/02 06:00	159,927.5	02/02 00:00- 02/08 00:00
STG	K 6	187,000	01/01 00:00- 01/02 06:00	187,000	02/02 00:00- 02/08 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	01/06 19:00- 01/08 00:00	159,927.5	02/28 20:00- 03/02 00:00
GTG12	K 6	159,927.5	01/06 19:00- 01/08 00:00	159,927.5	02/28 20:00- 03/02 00:00
STG	K 6	187,000	01/06 19:00- 01/08 00:00	187,000	02/28 20:00- 03/02 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	01/14 00:00- 01/15 00:00	159,927.5	05/12 00:00- 05/13 00:00
GTG12	K 6	159,927.5	01/14 00:00- 01/15 00:00	159,927.5	05/12 00:00- 05/13 00:00
STG	K 6	187,000	01/14 00:00- 01/15 00:00	187,000	05/12 00:00- 05/13 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	01/21 00:00- 01/22 00:00	159,927.5	06/09 00:00- 06/10 00:00
GTG12	K 6	159,927.5	01/21 00:00- 01/22 00:00	159,927.5	06/09 00:00- 06/10 00:00
STG	K 6	187,000	01/21 00:00- 01/22 00:00	187,000	06/09 00:00- 06/10 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	01/28 00:00- 01/29 00:00	159,927.5	07/14 00:00- 07/15 00:00
GTG12	K 6	159,927.5	01/28 00:00- 01/29 00:00	159,927.5	07/14 00:00- 07/15 00:00
STG	K 6	187,000	01/28 00:00- 01/29 00:00	187,000	07/14 00:00- 07/15 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	02/04 00:00- 02/05 00:00	159,927.5	08/11 00:00- 08/12 00:00

GTG12	K 6	159,927.5	02/04 00:00- 02/05 00:00	159,927.5	08/11 00:00- 08/12 00:00
STG	K 6	187,000	02/04 00:00- 02/05 00:00	187,000	08/11 00:00- 08/12 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	02/13 19:00- 02/20 06:00	159,927.5	09/08 00:00- 09/09 00:00
GTG12	K 6	159,927.5	02/13 19:00- 02/20 06:00	159,927.5	09/08 00:00- 09/09 00:00
STG	K 6	187,000	02/13 19:00- 02/20 06:00	187,000	09/08 00:00- 09/09 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	02/25 00:00- 02/26 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	02/25 00:00- 02/26 00:00		
STG	K 6	187,000	02/25 00:00- 02/26 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	03/04 00:00- 03/05 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	03/04 00:00- 03/05 00:00		
STG	K 6	187,000	03/04 00:00- 03/05 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	03/11 00:00- 03/12 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	03/11 00:00- 03/12 00:00		
STG	K 6	187,000	03/11 00:00- 03/12 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	03/25 00:00- 03/26 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	03/25 00:00- 03/26 00:00		
STG	K 6	187,000	03/25 00:00- 03/26 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	04/01 00:00- 04/02 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	04/01 00:00- 04/02 00:00		

STG	K 6	187,000	04/01 00:00- 04/02 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	04/03 19:00- 04/06 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	04/03 19:00- 04/06 00:00		
STG	K 6	187,000	04/03 19:00- 04/06 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	04/15 00:00- 04/16 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	04/15 00:00- 04/16 00:00		
STG	K 6	187,000	04/15 00:00- 04/16 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	04/23 19:00- 04/24 03:00		
GTG12	K 6	159,927.5	04/23 19:00- 04/24 03:00		
STG	K 6	187,000	04/23 19:00- 04/24 03:00		
GTG11	K 6	159,927.5	04/29 00:00- 04/30 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	04/29 00:00- 04/30 00:00		
STG	K 6	187,000	04/29 00:00- 04/30 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	05/06 00:00- 05/07 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	05/06 00:00- 05/07 00:00		
STG	K 6	187,000	05/06 00:00- 05/07 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	05/19 00:00- 05/21 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	05/19 00:00- 05/21 00:00		
STG	K 6	187,000	05/19 00:00- 05/21 00:00		

GTG11	K 6	159,927.5	06/09 00:00- 06/11 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	06/09 00:00- 06/11 00:00		
GTG11	K 6	187,000	06/09 00:00- 06/11 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	06/17 00:00- 06/19 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	06/17 00:00- 06/19 00:00		
GTG11	K 6	187,000	06/17 00:00- 06/19 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	06/24 00:00- 06/25 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	06/24 00:00- 06/25 00:00		
GTG11	K 6	187,000	06/24 00:00- 06/25 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	07/07 00:00- 07/08 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	07/07 00:00- 07/08 00:00		
STG	K 6	187,000	07/07 00:00- 07/08 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	07/14 00:00- 07/15 00:00		
GTG12	K 6	159,927.5	07/14 00:00- 07/15 00:00		
STG	K 6	187,000	07/14 00:00- 07/15 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	07/30 23:00- 07/31 09:00		
GTG12	K6	159,927.5	07/30 23:00- 07/31 09:00		
STG	K 6	187,000	07/30 23:00- 07/31 09:00		
GTG11	K 6	159,927.5	08/12 00:00- 08/13 00:00		

GTG12	K6	159,927.5	08/12 00:00- 08/13 00:00		
STG	K 6	187,000	08/12 00:00- 08/13 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	08/22 22:00- 08/23 08:00		
GTG12	K6	159,927.5	08/22 22:00- 08/23 08:00		
STG	K 6	187,000	08/22 22:00- 08/23 08:00		
GTG11	K 6	159,927.5	08/25 00:00- 08/26 07:00		
GTG12	K6	159,927.5	08/25 00:00- 08/26 07:00		
STG	K 6	187,000	08/25 00:00- 08/26 07:00		
GTG11	K 6	159,927.5	09/09 00:00- 09/10 00:00		
GTG12	K6	159,927.5	09/09 00:00- 09/10 00:00		
STG	K 6	187,000	09/09 00:00- 09/10 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	09/15 00:00- 09/16 00:00		
GTG12	K6	159,927.5	09/15 00:00- 09/16 00:00		
STG	K 6	187,000	09/15 00:00- 09/16 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	10/07 00:00- 10/08 00:00		
GTG12	K6	159,927.5	10/07 00:00- 10/08 00:00		
STG	K 6	187,000	10/07 00:00- 10/08 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	10/20 20:00- 10/22 00:00		
GTG12	K6	159,927.5	10/20 20:00- 10/22 00:00		

STG	K 6	187,000	10/20 20:00- 10/22 00:00		
GTG11	K 10	159,927.5	10/22 00:00- 10/28 19:00	159,927.5	10/21 00:00- 11/01 00:00
GTG12	K10	159,927.5	10/22 00:00- 10/28 19:00	159,927.5	10/21 00:00- 11/01 00:00
STG	K 10	187,000	10/22 00:00- 10/28 19:00	187,000	10/21 00:00- 11/01 00:00
GTG11	K 10			159,927.5	11/01 00:00- 11/14 00:00
GTG12	K10			159,927.5	11/01 00:00- 11/14 00:00
STG	K 10			187,000	11/01 00:00- 11/14 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	11/04 00:00- 11/05 00:00	159,927.5	12/08 00:00- 12/09 00:00
GTG12	K6	159,927.5	11/04 00:00- 11/05 00:00	159,927.5	12/08 00:00- 12/09 00:00
STG	K 6	187,000	11/04 00:00- 11/05 00:00	187,000	1208 00:00- 1209 00:00
GTG11	K 6	159,927.5	11/06 20:00- 11/07 08:00		、
GTG12	K6	159,927.5	11/06 20:00- 11/07 08:00		
STG	K 6	187,000	11/06 20:00- 11/07 08:00		
GTG11	K 6	159,927.5	11/17 00:00- 11/19 00:00		
GTG12	K6	159,927.5	11/17 00:00- 11/19 00:00		
STG	K 6	187,000	11/17 00:00- 11/19 00:00		
GTG11	K 6	159,927.5	12/01 12:23- 12/02 14:13		
GTG12	K6	159,927.5	12/01 12:23- 12/02 14:13		
STG	K 6	187,000	12/01 12:23- 12/02 14:13		

GTG12	K6	159,927.5	12/07 21:00- 12/08 19:30		
STG	K 6	93,500	12/07 21:00- 12/08 19:30		
GTG11	K 6	159,927.5	12/31 00:00- 01/01 00:00		
GTG12	K6	159,927.5	12/31 00:00- 01/01 00:00		
STG	K 6	187,000	12/31 00:00- 01/01 00:00		

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

K 1 併聯
K 2 解聯
K 3 待機
K 4 跳脫
K 5 減載
K 6 檢修，保養
K 7 故障
K 8 竣工試運轉
K 9 乾燥運轉
K10 大修
K10A 大修逾排程
K11 單獨運轉
K12 線路故障

代碼 運轉情況

K13 線路工作
K14 指令試運轉
K15 電力潮流限制
K16 外因跳機
K17 核一附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K18 核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K19 核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K20 設備超載
K21 試運轉
K22 爐管破
K23 LNG 用量限制
K24 中油 LNG 管路檢修
KK 其他

表 3-6 發電機組之空氣污染排放量

107 年度

項目	電廠/發電站名稱	機組別	硫氧化物平均排放量(kg)			氮氧化物平均排放量(kg)			粒狀污染物平均排放量(kg)		
			本年度實績值 (A)	上年度實績值 (B)	年度差異比較 (A/B-1)*100	本年度實績值 (C)	上年度實績值 (D)	年度差異比較 (C/D-1)*100	本年度實績值 (E)	上年度實績值 (F)	年度差異比較 (E/F-1)*100
燃煤機組											
燃氣機組	星能電廠	複循環	1,665	2,369	-29.7	342,401	353,451	-3.13	5,005	17,753	-71.8
燃油機組											

備註：機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。

表 3-7 未來 10 年發電機組設置規劃

(略)

二、發電業之年度售電報告

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。另外，針對售電予終端用戶之再生能源發電業，須另填報未來 10 年售電計畫。

項目	內容	表單編號
1.售予公用售電業之售電量	當年度各能源類別售電量	4-1
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，當年所售予各業者之電量	4-2
3.直供予用戶之售電量	當年度之用戶名稱、行業別、售電實績值	4-3
4.轉供予用戶之售電量	當年度之用戶名稱、行業別、售電實績值	4-4
5.再生能源發電業：未來 10 年售電計畫	未來 10 年每年的售電規劃量、每度平均售價與用戶數。	4-5

表 4-1 售予公用售電業之售電量

107 年度

能源別	本年度實績值 (度)(A)	上年度實績值 (度)(B)	年度差異比較(%) (A/B-1)*100
火力(燃氣)	2,101,568,000	2,097,844,000	0
合計	2,101,568,000	2,097,844,000	0

備註：能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。

表 4-2 售予再生能源售電業之售電量

(略)

表 4-3 直供予用戶之售電量

(略)

表 4-4 轉供予用戶之售電量

(略)

表 4-5 再生能源發電業：未來 10 年售電計畫*

(略)

三、收支實績比較表

(1) 收支實績比較表

107 年度

單位：新台幣仟元

項 目	本年度實績數 (A)	去年度實績數 (B)	年度差異 (A-B)
1. 營業收入	5,705,071	5,047,891	657,180
電業收入	5,653,515	5,006,408	647,107
其他營業收入	51,556	41,483	10,073
2. 營業支出	5,177,415	4,627,346	550,069
營業成本	5,127,892	4,583,963	543,929
營業費用	49,523	43,383	6,140
3. 營業收益(1-2)	527,656	420,545	107,111
4. 稅後盈餘	352,583	334,830	17,753

備註：

1. 發電業如扣除再生能源收入後之純益超過實收資本額 10%，則另需編製下表(2)調整後之收支實績表。若為再生能源發電業則免附。
2. 本公司 108 年 1 月初提供 107 年 12 月收支實績比較表係採用自結數。

配合電業法第六十四條純益規範：「發電業不含再生能源發電部分之收益超過實收資本額一定比例部分，依規定提撥相當數額。」故，發電業如扣除再生能源收入後之稅後純益超過實收資本額 10%，則另需編製下表(2)調整後之收支實績表。若為再生能源發電業則免附。

(2) 調整後之收支實績表

107 年度

單位：新台幣仟元

項 目	本年度實績數
1. 營業收入	5,705,071
電業收入	5,653,515
其他營業收入	51,556
減：再生能源收入	0
2. 營業支出	5,177,415
營業成本	5,127,892
營業費用	49,523
減：再生能源成本及費用	0
3. 不含再生能源收益之營業收益(1-2)	527,656
4. 不含再生能源收益之稅後盈餘	352,583
5. 實收資本額	3,000,000

四、年度財務報告*(詳附件)

電業除填報年度收支實績比較表外，另須繳交年度財務報告，包含資產負債表、綜合損益表、權益變動表、現金流量表及其附註或附表。並且，考量各電業因經營型態不同，財報科目可能會有所差異，因此針對年度財務報告不另行訂定表單格式。

另考量年度財務報告所涵蓋之資訊範圍較廣，亦包含部分敏感資訊。因此，基於業者營業秘密之考量，年度財務報告申報後將不予以公開。

電業之組織型態若為公開發行之股份有限公司，則除了繳交年度財務報告，尚須編製最近五年度之財務報告，包含資產負債表、綜合損益表及財務分析表。

另考量年度財務報告所涵蓋之資訊範圍較廣，亦包含部分敏感資訊。因此，基於業者營業秘密之考量，最近五年度之財務報告申報後將不予以公開。

五、最近五年度之資產負債表＊

(1) 資產負債表-國際財務報導準則

單位：新台幣仟元

年 度 項 目	最 近 五 年 度 財 務 資 料 (註 1 & 註 5)					當 年 度 截 至 108 年 3 月 31 日 財務資料(註3)
	103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	
流 動 資 產	2,687,915	1,115,614	1,100,927	1,330,156	1,506,195	不適用
不動產、廠房及設備 (註 2)	358,608	663,352	791,827	1,118,993	973,424	
無 形 資 產	312	101	-	437	262	
其他資產 (註 2)	7,818,629	7,480,144	7,198,271	6,846,843	6,510,414	
資 產 總 額	10,865,464	9,259,211	9,091,025	9,296,429	8,990,295	
流動負債	分配前	1,933,391	923,800	1,306,599	2,089,695	
	分配後	2,578,391	1,433,800	1,624,599	2,380,695	
非 流 動 負 債	2,801,157	2,419,251	2,029,746	1,433,212	1,687,727	
負債總額	分配前	4,734,548	3,343,051	3,336,345	3,522,907	
	分配後	5,379,548	3,853,051	3,654,345	3,813,907	
歸屬於母公司業主之權益	-	-	-	-	-	
股 本	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	
資 本 公 積	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	
保 留 盈 餘	分配前	3,119,641	2,904,885	2,743,405	2,762,247	
	分配後	2,474,641	2,394,885	2,425,405	2,471,247	
其 他 權 益	-	-	-	-	-	
庫 藏 股 票	-	-	-	-	-	
非 控 制 權 益	-	-	-	-	-	
權 益 總 額	分配前	6,130,916	5,916,160	5,754,680	5,773,522	
	分配後	5,485,916	5,406,160	5,436,680	5,482,522	

註 1：103~107 年度財務資料經會計師查核簽證。

註 2：當年度曾辦理資產重估價者，應予列註辦理日期及重估增值金額：無。

註 3：本公司為公開發行公司，依規定無須出具第一季季報，故不適用。

註 4：107 年度盈餘分配議案已於 108 年 3 月 20 日經董事會決議，尚待 108 年度股東會決議通過。

註 5：本公司自 104 年度起適用業經國際會計準則委員會發佈且經金管會認可之 IFRSs 及相關證券發行人財務報表編製準則修訂規定。

(2) 資產負債表-我國財務會計準則

單位：新台幣仟元

年 度		最 近 五 年 度 財 務 資 料 (註)				
項 目		103	104	105	106	107
流 動 資 產		2,416,078	104 年已採用國際財務報導準則，故不適用			
基 金 及 投 資		-				
固 定 資 產		6,360,759				
無 形 資 產		159,136				
其 他 資 產		77,540				
資 產 總 額		9,013,513				
流 動 負 債	分 配 前	1,931,695				
	分 配 後	2,576,695				
長 期 負 債		2,457,359				
其 他 負 債		1,445				
負 債 總 額	分 配 前	4,390,499				
	分 配 後	5,035,499				
股 本		3,000,000				
資 本 公 積		11,275				
保 留 盈 餘	分 配 前	1,611,739				
	分 配 後	966,739				
金 融 商 品 未 實 現 (損) 益		-				
累 積 換 算 調 整 數		-				
未 認 列 為 退 休 金 成 本 之 淨 損 失		-				
股 東 權 益 總 額	分 配 前	4,623,014				
	分 配 後	3,978,014				

註：103 年財務資料均係經會計師查核簽證。

六、最近五年度之綜合損益表＊

(1) 綜合損益表-國際財務報導準則

單位：新台幣仟元，惟每股盈餘為新台幣元

項 目	最 近 五 年 度 財 務 資 料 (註 1 & 註 3)					當 年 度 截 至 108 年 3 月 31 日 財務資料(註2)
	103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	
營 業 收 入	7,418,686	5,540,732	4,671,394	5,047,891	5,705,071	不適用
營 業 毛 利	674,256	610,253	475,104	463,928	577,179	
營 業 損 益	777,263	565,729	429,035	420,545	527,656	
營業外收入及支出	(50,188)	(35,000)	(30,340)	(25,508)	(17,885)	
稅 前 淨 利	727,075	530,729	398,695	395,037	509,771	
繼續營業單位 本 期 淨 利	620,679	433,705	352,061	334,830	352,583	
停業單位損失	-	-	-	-	-	
本期淨利(損)	620,679	433,705	352,061	334,830	352,583	
本期其他綜合損益 (稅後淨額)	(2,913)	(3,461)	(3,541)	2,012	(4,871)	
本期綜合損益總額	617,766	430,244	348,520	336,842	347,712	
淨利歸屬於 母 公 司 業 主	-	-	-	-	-	
淨利歸屬於非控制 權 益	-	-	-	-	-	
綜合損益總額歸屬 於 母 公 司 業 主	-	-	-	-	-	
綜合損益總額歸屬 於 非 控 制 權 益	-	-	-	-	-	
每 股 盈 餘	2.07	1.45	1.17	1.12	1.18	

註1：103~107年度財務資料經會計師查核簽證。

註2：本公司為公開發行公司，依規定無須出具第一季季報，故不適用。

註3：本公司自104年度起適用業經國際會計準則委員會發佈且經金管會認可之IFRSs及相關證券發行人財務報表編製準則修訂規定。

(2) 損益表-我國財務會計準則

單位：新台幣仟元，惟每股盈餘為新台幣元

年 度	最 近 五 年 度 財 務 資 料 (註)				
項 目	103	104	105	106	107
營業收入	7,674,244	104 年已採用國際財務報導準則，故不適用			
營業毛利	535,465				
營業損益	485,618				
營業外收入及利益	312,161				
營業外費用及損失	(90,893)				
繼續營業部門稅前損益	706,886				
繼續營業部門損益	603,923				
停業部門損益	—				
非常損益	—				
會計原則變動之累積影響數	—				
本期損益	603,923				
每股盈餘 (元)	2.01				

註：103 年財務資料均係經會計師查核簽證。

七、最近五年度之財務分析表＊

(1) 財務分析表-國際財務報導準則

年 度 (註 1)			最 近 五 年 度 財 務 分 析					當 年 度 截 至 108 年 3 月 31 日 (註 2)
分析項目(註 3&4)			103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	
財 務 結 構	負債占資產比率		43.57	36.11	36.70	37.90	35.15	不適用
	長期資金占不動產、廠房及設備比率		2,490.76	1256.56	983.10	644.04	772.32	
償 債 能 力 %	流動比率		139.03	120.76	84.26	63.65	102.30	
	速動比率		138.46	118.75	82.85	61.86	101.33	
	利息保障倍數		13.10	11.68	10.52	11.69	17.88	
經 營 能 力	應收款項週轉率（次）		12.67	10.05	11.33	11.15	11.04	
	平均收現日數		29	36	32	33	33	
	存貨週轉率（次）		-	-	-	-	-	
	應付款項週轉率（次）		10.84	7.55	10.83	9.67	7.88	
	平均銷貨日數		-	-	-	-	-	
	不動產、廠房及設備週轉率（次）		20.36	10.84	6.42	5.28	5.45	
	總資產週轉率（次）		0.70	0.55	0.51	0.55	0.62	
獲 利 能 力	資產報酬率（%）		6.32	4.72	4.22	3.98	4.12	
	權益報酬率（%）		10.21	7.20	6.03	5.81	6.08	
	占實收資本 比率(%)	營業利益	25.91	18.86	14.30	14.02	17.59	
		稅前純益	24.24	17.69	13.29	13.17	16.99	
	純益率（%）		8.37	7.83	7.54	6.63	6.18	
	每股盈餘（元）		2.07	1.45	1.17	1.12	1.18	
現 金 流 量	現金流量比率（%）		20.47	114.66	50.05	37.31	62.97	
	現金流量允當比率（%）		151.46	130.42	109.38	123.56	108.46	
	現金再投資比率（%）		(1.27)	4.90	1.80	6.14	7.96	
槓 桿 度	營運槓桿度		1.09	1.49	1.73	1.81	1.70	
	財務槓桿度		1.08	1.10	1.11	1.10	1.06	

	<p>財務比率變動分析說明：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 長期資金占不動產、廠房及設備比率上升，主要係非流動負債增加所致。 2. 流動及速動比率上升，主要係 107 年度短期借款、其他應付款及一年內到期之長期借款減少所致。 3. 應付款項週轉率下降，主要係 107 年平均應付款項增加所致。 4. 代表獲利能力之相關比率上升，主要係 107 年售電價格隨天然氣價調漲，影響能量收入較 106 年大幅增加，致 107 年淨利增加所致。 5. (1)現金流量比率：主要係 107 年度流動負債較 106 年度減少。 (2)現金再投資比率：主要係 107 年度營業活動之淨現金流量較 106 年度增加。
--	---

註 1：103~107 年度財務資料均係經會計師查核簽證。

註 2：本公司為公開發行公司，依規定無須出具第一季季報，故不適用。

註 3：因融資租賃性質特殊，計算應收款項週轉率及平均收現日數時，並不將與融資租賃有關之融資租賃利息收入及應收租賃款等金額列入計算基礎。

註 4：本公司於轉換國際財務報導準則後，因適用融資租賃會計處理，主要不動產、廠房及設備轉列應收租賃款，致本期長期資金佔不動產、廠房及設備比率較適用我國財務會計準則計算之比率為高。

註 5：各項財務分析比率之計算公式說明如下：

(1) 財務結構

A. 負債占資產比率 = 負債總額 / 資產總額。

B. 長期資金占不動產、廠房及設備比率 = (權益總額 + 非流動負債) / 不動產、廠房及設備淨額。

(2) 償債能力

A. 流動比率 = 流動資產 / 流動負債。

B. 速動比率 = (流動資產 - 存貨 - 預付費用) / 流動負債。

C. 利息保障倍數 = 所得稅及利息費用前純益 / 本期利息支出。

(3) 經營能力

A. 應收款項(包括應收帳款與因營業而產生之應收票據)週轉率 = 銷貨淨額 / 各期平均應收款項(包括應收帳款與因營業而產生之應收票據)餘額。

B. 平均收現日數 = 365 / 應收款項週轉率。

C. 存貨週轉率 = 銷貨成本 / 平均存貨額。

D. 應付款項(包括應付帳款與因營業而產生之應付票據)週轉率 = 銷貨成本 / 各期平均應付款項(包括應付帳款與因營業而產生之應付票據)餘額。

E. 平均銷貨日數 = 365 / 存貨週轉率。

F. 不動產、廠房及設備週轉率 = 銷貨淨額 / 平均不動產、廠房及設備淨額。

G. 總資產週轉率 = 銷貨淨額 / 平均資產總額。

(4) 獲利能力

A. 資產報酬率 = [稅後損益 + 利息費用 × (1 - 稅率)] / 平均資產總額。

B. 權益報酬率 = 稅後損益 / 平均權益總額。

C. 純益率 = 稅後損益 / 銷貨淨額。

D. 每股盈餘 = (歸屬於母公司業主之損益 - 特別股股利) / 加權平均已發行股數。(註 6)

(5) 現金流量

A. 現金流量比率 = 營業活動淨現金流量 / 流動負債。

B. 淨現金流量允當比率 = 最近五年度營業活動淨現金流量 / 最近五年度(資本支出 + 存貨增加額 + 現金股利)。

C. 現金再投資比率 = (營業活動淨現金流量 - 現金股利) / (不動產、廠房及設備毛額 + 長期投資 + 其他非流動資產 + 營運資金)。(註 7)

(6) 槓桿度：

A. 營運槓桿度 = (營業收入淨額 - 變動營業成本及費用) / 營業利益(註 8)。

B. 財務槓桿度 = 營業利益 / (營業利益 - 利息費用)。

註 6：上開每股盈餘之計算公式，在衡量時應特別注意下列事項：

- (1) 以加權平均普通股股數為準，而非以年底已發行股數為基礎。
- (2) 凡有現金增資或庫藏股交易者，應考慮其流通期間，計算加權平均股數。
- (3) 凡有盈餘轉增資或資本公積轉增資者，在計算以往年度及半年度之每股盈餘時，應按增資比例追溯調整，無庸考慮該增資之發行期間。
- (4) 若特別股為不可轉換之累積特別股，其當年度股利（不論是否發放）應自稅後淨利減除、或增加稅後淨損。特別股若為非累積性質，在有稅後淨利之情況，特別股股利應自稅後淨利減除；如為虧損，則不必調整。

註 7：現金流量分析在衡量時應特別注意下列事項：

- (1) 營業活動淨現金流量係指現金流量表中營業活動淨現金流入數。
- (2) 資本支出係指每年資本投資之現金流出數。
- (3) 存貨增加數僅在期末餘額大於期初餘額時方予計入，若年底存貨減少，則以零計算。
- (4) 現金股利包括普通股及特別股之現金股利。
- (5) 不動產、廠房及設備毛額係指扣除累計折舊前之不動產、廠房及設備總額。

註 8：發行人應將各項營業成本及營業費用依性質區分為固定及變動，如有涉及估計或主觀判斷，應注意其合理性並維持一致。

註 9：外國公司前開有關占實收資本比率，則改以占淨值比率計算之。

(2) 財務分析表-我國財務會計準則

年 度			最 近 五 年 度 財 務 分 析				
			103 年	104 年	105 年	106 年	107 年
分析項目							
財務結構 (%)	負債占資產比率		48.71	104 年已採用國際財務報導準則，故不適用			
	長期資金占固定資產比率		111.31				
償債能力 %	流動比率		125.08				
	速動比率		124.51				
	利息保障倍數		12.77				
經營能力	應收款項週轉率（次）		12.67				
	平均收現日數		29				
	存貨週轉率（次）		-				
	應付款項週轉率（次）		11.48				
	平均銷貨日數		-				
	固定資產週轉率（次）		1.18				
	總資產週轉率（次）		0.87				
獲利能力	資產報酬率（%）		7.45				
	股東權益報酬率（%）		13.20				
	占實收資本比率 （%）	營業利益	16.19				
		稅前純益	23.56				
	純益率（%）		7.87				
	每股盈餘（元）		2.01				
現金流量	現金流量比率（%）		31.91				
	現金流量允當比率（%）		147.34				
	現金再投資比率（%）		0.95				
槓桿度	營運槓桿度		2.27				
	財務槓桿度		1.14				

註 1：103 年財務資料均係經會計師查核簽證。

註 2：各項財務分析比率之計算公式說明如下：

(1) 財務結構

A. 負債占資產比率 = 負債總額 / 資產總額。

B. 長期資金占固定資產比率 = (股東權益淨額 + 長期負債) / 固定資產淨額。

(2) 償債能力

A. 流動比率 = 流動資產 / 流動負債。

B. 速動比率 = (流動資產 - 存貨 - 預付費用) / 流動負債。

C. 利息保障倍數 = 所得稅及利息費用前純益 / 本期利息支出。

(3) 經營能力

A. 應收款項(包括應收帳款與因營業而產生之應收票據)週轉率 = 銷貨淨額 / 各期平均應收款項(包括應收帳款與因營業而產生之應收票據)餘額。

B. 平均收現日數 = 365 / 應收款項週轉率。

C. 存貨週轉率 = 銷貨成本 / 平均存貨額。

D. 應付款項(包括應付帳款與因營業而產生之應付票據)週轉率 = 銷貨成本 / 各期平均應付款項(包括應付帳款與因營業而產生之應付票據)餘額。

E. 平均銷貨日數 = 365 / 存貨週轉率。

F. 固定資產週轉率 = 銷貨淨額 / 平均固定資產淨額。

G. 總資產週轉率 = 銷貨淨額 / 平均資產總額。

(4) 獲利能力

A. 資產報酬率 = [稅後損益 + 利息費用 × (1 - 稅率)] / 平均資產總額。

B. 股東權益報酬率 = 稅後損益 / 平均股東權益淨額。

C. 純益率 = 稅後損益 / 銷貨淨額。

D. 每股盈餘 = (稅後淨利 - 特別股股利) / 加權平均已發行股數。

(5) 現金流量

A. 現金流量比率 = 營業活動淨現金流量 / 流動負債。

B. 淨現金流量允當比率 = 最近五年度營業活動淨現金流量 / 最近五年度(資本支出 + 存貨增加額 + 現金股利)。

C. 現金再投資比率 = (營業活動淨現金流量 - 現金股利) / (固定資產毛額 + 長期投資 + 其他資產 + 營運資金)。

(6) 槓桿度：

A. 營運槓桿度 = (營業收入淨額 - 變動營業成本及費用) / 營業利益。

B. 財務槓桿度 = 營業利益 / (營業利益 - 利息費用)。

註 3：上開每股盈餘之計算公式，在衡量時應特別注意下列事項：

(1) 以加權平均普通股股數為準，而非以年底已發行股數為基礎。

(2) 凡有現金增資或庫藏股交易者，應考慮其流通期間，計算加權平均股數。

(3) 凡有盈餘轉增資或資本公積轉增資者，在計算以往年度及半年度之每股盈餘時，應按增資比例追溯調整，無庸考慮該增資之發行期間。

(4) 若特別股為不可轉換之累積特別股，其當年度股利（不論是否發放）應自稅後淨利減除、或增加稅後淨損。特別股若為非累積性質，在有稅後淨利之情況，特別股股利應自稅後淨利減除；如為虧損，則不必調整。

註 4：現金流量分析在衡量時應特別注意下列事項：

(1) 營業活動淨現金流量係指現金流量表中營業活動淨現金流入數。

(2) 資本支出係指每年資本投資之現金流出數。

(3) 存貨增加數僅在期末餘額大於期初餘額時方予計入，若年底存貨減少，則以零計算。

(4) 現金股利包括普通股及特別股之現金股利。

(5) 固定資產毛額係指扣除累計折舊前之固定資產總額。

註 5：發行人應將各項營業成本及營業費用依性質區分為固定及變動，如有涉及估計或主觀判斷，應注意其合理性並維持一致。

八、關係企業之關係概況＊

(略)