

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	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 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		1,472,334
	分配後	2,578,391	1,433,800	1,624,599	2,380,695		(註4)
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		3,160,061
	分配後	5,379,548	3,853,051	3,654,345	3,813,907		(註4)
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		2,818,959
	分配後	2,474,641	2,394,885	2,425,405	2,471,247		(註4)
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		5,830,234
	分配後	5,485,916	5,406,160	5,436,680	5,482,522		(註4)

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

年 度 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 項目	最近五年度財務資料 (註)				
	103	104	105	106	107
營業收入	7,674,244				
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	104年已採用國際財務報導準則，故不適用			
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) 分析項目(註 3&4)		最 近 五 年 度 財 務 分 析					當 年 度 截 至 108 年 3 月 31 日 (註 2)	
		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					
獲 利 能 力	總資產週轉率(次)	0.87					
	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)

星能電力股份有限公司

財務報告暨會計師查核報告
民國107及106年度

地址：彰化縣線西鄉線工南二路2號

電話：(02)87982388

§ 目 錄 §

項	目 頁	次	財 務 報 告 附 註 編 號
一、封 面	1		-
二、目 錄	2		-
三、會計師查核報告	3~5		-
四、資產負債表	6		-
五、綜合損益表	7~8		-
六、權益變動表	9		-
七、現金流量表	10~11		-
八、財務報告附註			
(一) 公司沿革	12		一
(二) 通過財務報告之日期及程序	12		二
(三) 新發布及修訂準則及解釋之適用	12~16		三
(四) 重大會計政策之彙總說明	16~21		四
(五) 重大會計判斷、估計及假設之不确定性之主要來源	21~22		五
(六) 重要會計項目說明	22~40		六~二二
(七) 關係人交易	40~42		二三
(八) 質抵押之資產	42		二四
(九) 重大或有負債及未認列之合約承諾	42~45		二五
(十) 重大之災害損失	-		-
(十一) 重大之期後事項	-		-
(十二) 具重大影響之外幣資產及負債資訊	45		二六
(十三) 附註揭露事項			
1. 重大交易事項相關資訊	45~47		二七
2. 轉投資事業相關資訊	45		二七
3. 大陸投資資訊	45		二七
(十四) 部門資訊	45		二八
九、重要會計項目明細表	48~60		-

會計師查核報告

星能電力股份有限公司 公鑒：

查核意見

星能電力股份有限公司民國 107 年及 106 年 12 月 31 日之資產負債表，暨民國 107 年及 106 年 1 月 1 日至 12 月 31 日之綜合損益表、權益變動表、現金流量表，以及財務報告附註（包括重大會計政策彙總），業經本會計師查核竣事。

依本會計師之意見，上開財務報告在所有重大方面係依照證券發行人財務報告編製準則、經金融監督管理委員會認可並發布生效之國際財務報導準則、國際會計準則、解釋及解釋公告編製，足以允當表達星能電力股份有限公司民國 107 年及 106 年 12 月 31 日之財務狀況，暨民國 107 年及 106 年 1 月 1 日至 12 月 31 日之財務績效及現金流量。

查核意見之基礎

本會計師係依照會計師查核簽證財務報表規則及一般公認審計準則執行查核工作。本會計師於該等準則下之責任將於會計師查核財務報告之責任段進一步說明。本會計師所隸屬事務所受獨立性規範之人員已依會計師職業道德規範，與星能電力股份有限公司保持超然獨立，並履行該規範之其他責任。本會計師相信已取得足夠及適切之查核證據，以作為表示查核意見之基礎。

強調事項

有關公平交易委員會以星能電力股份有限公司涉及違反公平交易法而予處分及嗣後法院審理之情形，暨台灣電力股份有限公司主張因此受損害為由，而對星能電力股份有限公司提起行政訴訟及民事訴訟請求損害賠償之情形，請參閱財務報告附註二五(一)及(二)之說明，本會計師未因此而修正查核意見。

管理階層與治理單位對財務報告之責任

管理階層之責任係依照證券發行人財務報告編製準則、經金融監督管理委員會認可並發布生效之國際財務報導準則、國際會計準則、解釋及解釋公告編製允當表達之財務報告，且維持與財務報告編製有關之必要內部控制，以確保財務報告未存有導因於舞弊或錯誤之重大不實表達。

於編製財務報告時，管理階層之責任亦包括評估星能電力股份有限公司繼續經營之能力、相關事項之揭露，以及繼續經營會計基礎之採用，除非管理階層意圖清算星能電力股份有限公司或停止營業，或除清算或停業外別無實際可行之其他方案。

星能電力股份有限公司之治理單位（含監察人）負有監督財務報導流程之責任。

會計師查核財務報告之責任

本會計師查核財務報告之目的，係對財務報告整體是否存有導因於舞弊或錯誤之重大不實表達取得合理確信，並出具查核報告。合理確信係高度確信，惟依照一般公認審計準則執行之查核工作無法保證必能偵出財務報告存有之重大不實表達。不實表達可能導因於舞弊或錯誤。如不實表達之個別金額或彙總數可合理預期將影響財務報告使用者所作之經濟決策，則被認為具有重大性。

本會計師依照中華民國一般公認審計準則查核時，運用專業判斷並保持專業上之懷疑。本會計師亦執行下列工作：

1. 辨認並評估財務報告導因於舞弊或錯誤之重大不實表達風險；對所評估之風險設計及執行適當之因應對策；並取得足夠及適切之查核證據以作為查核意見之基礎。因舞弊可能涉及共謀、偽造、故意遺漏、不實聲明或逾越內部控制，故未偵出導因於舞弊之重大不實表達之風險高於導因於錯誤者。
2. 對與查核攸關之內部控制取得必要之瞭解，以設計當時情況下適當之查核程序，惟其目的非對星能電力股份有限公司內部控制之有效性表示意見。
3. 評估管理階層所採用會計政策之適當性，及其所作會計估計與相關揭露之合理性。

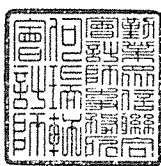
4. 依據所取得之查核證據，對管理階層採用繼續經營會計基礎之適當性，以及使星能電力股份有限公司繼續經營之能力可能產生重大疑慮之事件或情況是否存在重大不確定性，作出結論。本會計師若認為該等事件或情況存在重大不確定性，則須於查核報告中提醒財務報告使用者注意財務報告之相關揭露，或於該等揭露係屬不適當時修正查核意見。本會計師之結論係以截至查核報告日所取得之查核證據為基礎。惟未來事件或情況可能導致星能電力股份有限公司不再具有繼續經營之能力。
5. 評估財務報告（包括相關附註）之整體表達、結構及內容，以及財務報告是否允當表達相關交易及事件。

本會計師與治理單位溝通之事項，包括所規劃之查核範圍及時間，以及重大查核發現（包括於查核過程中所辨認之內部控制顯著缺失）。

勤業眾信聯合會計師事務所

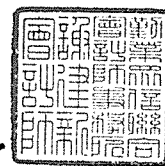
會計師 何 瑞 軒

何瑞軒



會計師 謝 建 新

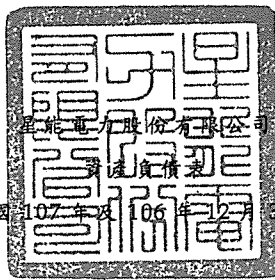
謝建新



證券暨期貨管理委員會核准文號
台財證六字第 0930128050 號

證券暨期貨管理委員會核准文號
台財證六字第 0920123784 號

中 華 民 國 1 0 8 年 3 月 2 0 日



星能電力股份有限公司
資產負債表
民國107年及106年12月31日

單位：新台幣仟元

代 碼	資 產	107年12月31日		106年12月31日	
		金 額	%	金 額	%
流動資產					
1100	現金 (附註六)	\$ 37,269	1	\$ 106,196	1
1180	應收台電帳款—淨額 (附註一、四、八及二三)	558,006	6	442,339	5
1175	應收租賃款—淨額 (附註四、九及二四)	375,963	4	391,306	4
1200	其他應收款 (附註二五)	352,800	4	274,400	3
1410	預付款項	14,554	-	37,565	-
1476	其他金融資產 (附註二四)	167,444	2	77,418	1
1479	其他流動資產	159	-	932	-
11XX	流動資產總計	<u>1,506,195</u>	<u>17</u>	<u>1,330,156</u>	<u>14</u>
非流動資產					
1600	不動產、廠房及設備 (附註四、十、二三及二四)	973,424	11	1,118,993	12
1780	無形資產 (附註四)	262	-	437	-
1840	遞延所得稅資產 (附註四及十八)	65,020	1	42,547	1
1915	預付設備款	-	-	8,280	-
1935	長期應收租賃款—淨額 (附註四、九及二四)	6,330,912	70	6,706,875	72
1990	其他非流動資產 (附註十一及二五)	114,482	1	89,141	1
15XX	非流動資產總計	<u>7,484,100</u>	<u>83</u>	<u>7,966,273</u>	<u>86</u>
1XXX	資 產 總 計	<u>\$ 8,990,295</u>	<u>100</u>	<u>\$ 9,296,429</u>	<u>100</u>
負債及權益					
流動負債					
2100	短期借款 (附註十二)	\$ 270,000	3	\$ 564,000	6
2125	避險之衍生金融負債 (附註四及七)	-	-	641	-
2150	應付票據 (附註二三)	23,504	-	115,031	1
2170	應付帳款 (附註二三)	680,059	8	483,599	5
2219	其他應付款 (附註十三及二三)	83,475	1	281,261	3
2230	本期所得稅負債 (附註四)	88,384	1	34,304	1
2320	一年內到期之長期借款 (附註十二及二四)	316,337	3	610,385	7
2399	其他流動負債	10,575	-	474	-
21XX	流動負債總計	<u>1,472,334</u>	<u>16</u>	<u>2,089,695</u>	<u>23</u>
非流動負債					
2540	長期借款 (附註十二及二四)	1,211,484	14	1,029,000	11
2640	淨確定福利負債 (附註四及十四)	24,134	-	20,671	-
2570	遞延所得稅負債 (附註四及十八)	452,109	5	383,541	4
25XX	非流動負債總計	<u>1,687,727</u>	<u>19</u>	<u>1,433,212</u>	<u>15</u>
2XXX	負債總計	<u>3,160,061</u>	<u>35</u>	<u>3,522,907</u>	<u>38</u>
權益 (附註十五)					
3110	普通股	3,000,000	34	3,000,000	32
3200	資本公積	11,275	-	11,275	-
保留盈餘					
3310	法定盈餘公積	714,366	8	680,883	8
3320	特別盈餘公積	1,752,724	19	1,680,229	18
3350	未分配盈餘	351,869	4	401,135	4
3300	保留盈餘總計	<u>2,818,959</u>	<u>31</u>	<u>2,762,247</u>	<u>30</u>
3XXX	權益總計	<u>5,830,234</u>	<u>65</u>	<u>5,773,522</u>	<u>62</u>
負債與權益總計		<u>\$ 8,990,295</u>	<u>100</u>	<u>\$ 9,296,429</u>	<u>100</u>

後附之附註係本財務報告之一部分。

(請參閱勤業眾信聯合會計師事務所民國108年3月20日查核報告)

董事長：

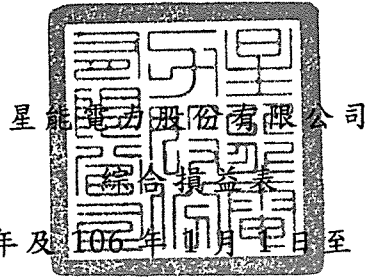


經理人：



會計主管：





民國 107 年及 106 年 11 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣仟元，惟每股盈餘為新台幣元

代 碼	107年度		106年度	
	金 額	%	金 額	%
	營業收入（附註一、四、十六及二三）			
4100	\$ 5,298,989	93	\$ 4,622,074	92
4800	<u>406,082</u>	<u>7</u>	<u>425,817</u>	<u>8</u>
4000	5,705,071	100	5,047,891	100
	營業成本（附註十七及二三）			
5110	<u>5,127,892</u>	<u>90</u>	<u>4,583,963</u>	<u>91</u>
5900	577,179	10	463,928	9
6000	(<u>49,523</u>)	(<u>1</u>)	(<u>43,383</u>)	(<u>1</u>)
6900	<u>527,656</u>	<u>9</u>	<u>420,545</u>	<u>8</u>
	營業外收入及支出			
7100	463	-	870	-
7190	11,979	-	10,699	-
7020	(123)	-	(123)	-
7050	(<u>30,204</u>)	-	(<u>36,954</u>)	-
7000	(<u>17,885</u>)	-	(<u>25,508</u>)	-
7900	509,771	9	395,037	8
7950	<u>157,188</u>	<u>3</u>	<u>60,207</u>	<u>1</u>
8200	<u>352,583</u>	<u>6</u>	<u>334,830</u>	<u>7</u>

（接次頁）

(承前頁)

代 碼		107年度		106年度	
		金	%	金	%
	其他綜合損益				
8310	不重分類至損益之項目				
8311	確定福利計畫之再 衡量數(附註十 四)	(\$ 6,561)	-	\$ 2,424	-
8349	與不重分類之項目 相關之所得稅 (附註四及十 八)	1,690	-	(412)	-
8300	其他綜合損益合計	(4,871)	-	2,012	-
8500	本年度綜合損益總額	\$ 347,712	6	\$ 336,842	7
	每股盈餘(附註十九)				
9750	基 本	\$ 1.18		\$ 1.12	
9850	稀 釋	\$ 1.17		\$ 1.11	

後附之附註係本財務報告之一部分。

(請參閱勤業眾信聯合會計師事務所民國108年3月20日查核報告)

董事長：

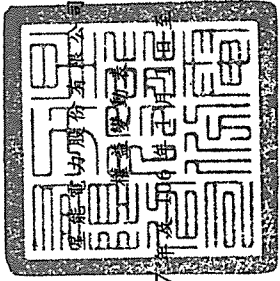


經理人：



會計主管：





民國 107 年 12 月 31 日

單位：新台幣仟元

代碼	106 年 1 月 1 日餘額	保			留			盈			餘							
		普	通	股	法	定	盈	特	別	盈	未	分	配	盈	權	益	總	額
A1		\$	3,000,000	\$	11,275	\$	645,677	\$	1,612,835	\$	484,893	\$	5,754,680					
B1	105 年度盈餘分配	-	-	-	35,206	-	-	-	-	(35,206)	-	-	-	-	-	-	-	-
B3	提列法定盈餘公積	-	-	-	-	-	-	67,394	-	(67,394)	-	-	-	-	-	-	-	-
B5	提列特別盈餘公積 現金股利	-	-	-	-	-	-	-	-	(318,000)	-	-	(318,000)	-	-	-	-	-
D1	106 年度淨利	-	-	-	-	-	-	-	-	-	334,830	-	334,830	-	-	-	-	-
D3	106 年其他綜合損益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,012	-	2,012	-	-	-	-	-
D5	106 年度綜合損益總額	-	-	-	-	-	-	-	-	-	336,842	-	336,842	-	-	-	-	-
Z1	106 年 12 月 31 日餘額	3,000,000		11,275	680,883	1,680,229	401,135	5,773,522										
B1	106 年度盈餘分配	-	-	-	33,483	-	-	-	-	(33,483)	-	-	-	-	-	-	-	-
B3	提列法定盈餘公積	-	-	-	-	-	-	72,495	-	(72,495)	-	-	-	-	-	-	-	-
B5	提列特別盈餘公積 現金股利	-	-	-	-	-	-	-	-	(291,000)	-	-	(291,000)	-	-	-	-	-
D1	107 年度淨利	-	-	-	-	-	-	-	-	-	352,583	-	352,583	-	-	-	-	-
D3	107 年度其他綜合損益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,871)	-	(4,871)	-	-	-	-	-
D5	107 年度綜合損益總額	-	-	-	-	-	-	-	-	-	347,712	-	347,712	-	-	-	-	-
Z1	107 年 12 月 31 日餘額	\$	3,000,000	\$	11,275	\$	714,366	\$	1,752,724	\$	351,869	\$	5,830,234					

後附之附註係本財務報告之一部分。

(請參閱勤業眾信聯合會計師事務所民國 108 年 3 月 20 日查核報告)



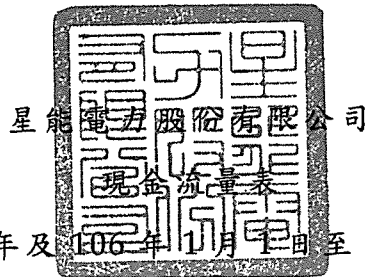
董事長：



經理人：



會計主管：



民國 107 年及 106 年 11 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣仟元

代 碼		107年度	106年度
	營業活動之現金流量		
A10000	稅前淨利	\$ 509,771	\$ 395,037
A20010	收益費損項目		
A20100	折舊費用	162,085	101,306
A20200	攤銷費用	9,836	6,640
A20900	利息費用	30,204	36,954
A21200	利息收入	(463)	(870)
A30000	營業資產及負債之淨變動數		
A31150	應收台電帳款—淨額	(115,667)	(127,504)
A31990	應收租賃款	391,306	308,535
A31180	其他應收款	(78,400)	(78,400)
A31230	預付款項	22,511	(19,671)
A31240	其他流動資產	754	23
A31990	其他非流動資產	(34,985)	(35,235)
A32120	避險之衍生金融負債	(641)	641
A32130	應付票據	(91,527)	103,624
A32150	應付帳款	196,460	145,909
A32180	其他應付款	1,881	21,389
A32230	其他流動負債	10,101	34
A32240	淨確定福利負債	(3,098)	1,003
A33000	營運產生之現金流入	1,010,128	859,415
A33100	收取之利息	482	883
A33300	支付之利息	(28,231)	(37,816)
A33500	支付之所得稅	(55,323)	(42,798)
AAAA	營業活動之淨現金流入	<u>927,056</u>	<u>779,684</u>
	投資活動之現金流量		
B02700	購置不動產、廠房及設備（附註二十）	(208,631)	(235,380)
B03700	存出保證金增加	(17)	(81)
B04500	購置無形資產	-	(524)
B06600	其他金融資產（增加）減少	(90,026)	131,677
B07100	預付設備款增加	-	(8,280)
BBBB	投資活動之淨現金流出	<u>(298,674)</u>	<u>(112,588)</u>

（接次頁）

(承前頁)

代 碼		107年度	106年度
	籌資活動之現金流量		
C00100	短期借款增加	\$ -	\$ 114,000
C00200	短期借款減少	(294,000)	-
C01600	舉借長期借款	498,691	300,000
C01700	償還長期借款	(611,000)	(710,000)
C04500	發放現金股利	(291,000)	(318,000)
CCCC	籌資活動之淨現金流出	(697,309)	(614,000)
EEEE	現金淨(減少)增加	(68,927)	53,096
E00100	年初現金餘額	<u>106,196</u>	<u>53,100</u>
E00200	年底現金餘額	<u>\$ 37,269</u>	<u>\$ 106,196</u>

後附之附註係本財務報告之一部分。

(請參閱勤業眾信聯合會計師事務所民國108年3月20日查核報告)

董事長：



經理人：



會計主管：



星能電力股份有限公司

財務報告附註

民國 107 年及 106 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

(除另予註明者外，金額係以新台幣仟元為單位)

一、公司沿革

星能電力股份有限公司(以下簡稱「本公司」)係於 89 年 6 月 19 日開始籌備並於 89 年 8 月 28 日經核准設立，於 93 年 8 月 19 日公開發行，係經營發電業務。

本公司產出之電力全數銷售予台灣電力股份有限公司(以下簡稱「台電」)。

二、通過財務報告之日期及程序

本財務報告於 108 年 3 月 20 日經董事會通過。

三、新發布及修訂準則及解釋之適用

(一) 首次適用修正後之證券發行人財務報告編製準則及經金融監督管理委員會(以下稱「金管會」)認可並發布生效之國際財務報導準則(IFRS)、國際會計準則(IAS)、解釋(IFRIC)及解釋公告(SIC)(以下稱「IFRSs」)

除下列說明外，適用修正後之證券發行人財務報告編製準則及金管會認可並發布生效之 IFRSs 不致造成本公司會計政策之重大變動：

1. IFRS 9「金融工具」及相關修正

IFRS 9「金融工具」取代 IAS 39「金融工具：認列與衡量」，並配套修正 IFRS 7「金融工具：揭露」等其他準則。IFRS 9 之新規定涵蓋金融資產之分類、衡量與減損及一般避險會計，相關會計政策請參閱附註四。

本公司於 107 年 1 月 1 日追溯適用金融資產之分類、衡量與減損之處理，並推延適用一般避險會計。106 年 12 月 31 日(含)以前已除列之項目不予適用 IFRS 9。

金融資產之分類、衡量與減損及金融負債之分類與衡量

本公司依據 107 年 1 月 1 日所存在之事實及情況，於該日評估已存在金融資產及金融負債之分類予以追溯調整，並選擇不予重編比較期間。各類別金融資產於 107 年 1 月 1 日依 IAS 39 及 IFRS 9 所決定之衡量種類及帳面金額暨其變動情形彙總如下：

金融資產類別	衡 量 種 類		帳 面 金 額		說 明
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	
現金及約當現金	放款及應收款	按攤銷後成本衡量	\$ 106,196	\$ 106,196	註
應收台電帳款－淨額	放款及應收款	按攤銷後成本衡量	442,339	442,339	註
其他應收款	放款及應收款	按攤銷後成本衡量	274,400	274,400	註
其他金融資產	放款及應收款	按攤銷後成本衡量	77,418	77,418	註
存出保證金	放款及應收款	按攤銷後成本衡量	81	81	註
金融負債類別					
衍生工具	避險之衍生金融負債	避險之金融負債	641	641	

	107年1月1日			107年1月1日		107年1月1日		說 明
	帳面金額 (IAS 39)	重 分 類	再 衡 量	帳面金額 (IFRS 9)	保留盈餘 影 響 數	其他權益 影 響 數		
按攤銷後成本衡量之 金融資產	\$ -	\$ -	\$ -					
加：自放款及應收款 (IAS 39)重分類	-	900,434	-	\$ 900,434				註
	\$ -	\$ 900,434	\$ -	\$ 900,434	\$ -	\$ -		

註：現金及約當現金、應收台電帳款－淨額、其他應收款、其他金融資產及存出保證金原依 IAS 39 分類為放款及應收款，依 IFRS 9 評估應分類為按攤銷後成本衡量之金融資產，並評估預期信用損失。

避險會計

本公司首次適用 IFRS 9 之避險會計處理係推延適用。此外，因證券發行人財務報告編製準則修正，所有指定為避險工具之衍生及非衍生金融資產及金融負債均應自 107 年起表達於「避險之金融資產」及「避險之金融負債」中。

2. IFRS 15「客戶合約之收入」及相關修正

IFRS 15 係規範來自客戶合約之收入認列原則，該準則將取代 IAS 18「收入」、IAS 11「建造合約」及相關解釋。相關會計政策請參閱附註四。追溯適用 IFRS 15 對本公司 107 年 1 月 1 日之資產、負債及權益並無重大影響。

(二) 108 年適用之證券發行人財務報告編製準則及金管會認可之 IFRSs

<u>新發布 / 修正 / 修訂準則及解釋</u>	<u>國際會計準則理事會 (IASB) 發布之生效日 (註 1)</u>
「2015-2017 週期之年度改善」	2019 年 1 月 1 日
IFRS 9 之修正「具負補償之提前還款特性」	2019 年 1 月 1 日 (註 2)
IFRS 16「租賃」	2019 年 1 月 1 日
IAS 19 之修正「計畫修正、縮減或清償」	2019 年 1 月 1 日 (註 3)
IAS 28 之修正「對關聯企業及合資之長期權益」	2019 年 1 月 1 日
IFRIC 23「所得稅務處理之不確定性」	2019 年 1 月 1 日

註 1：除另註明外，上述新發布 / 修正 / 修訂準則或解釋係於各該日期以後開始之年度期間生效。

註 2：金管會允許企業得選擇提前於 107 年 1 月 1 日適用此項修正。

註 3：2019 年 1 月 1 日以後發生之計畫修正、縮減或清償適用此項修正。

除下列說明外，截至本財務報告通過發布日止，本公司仍持續評估其他準則、解釋之修正對財務狀況與財務績效之影響，相關影響待評估完成時予以揭露。

1. IFRS 16「租賃」

IFRS 16 規範租賃協議之辨認與出租人及承租人會計處理，該準則將取代 IAS 17「租賃」及 IFRIC 4「決定一項安排是否包含租賃」等相關解釋。

租賃定義

首次適用 IFRS 16 時，本公司將選擇僅就 108 年 1 月 1 日以後簽訂（或變動）之合約依 IFRS 16 評估是否係屬（或包含）租賃，目前已依 IAS 17 及 IFRIC 4 辨認為租賃之合約將不予重新評估並將依 IFRS 16 之過渡規定處理。

本公司為承租人

首次適用 IFRS 16 時，除低價值標的資產租賃及短期租賃選擇按直線基礎認列費用外，其他租賃將於資產負債表認列使用權資產及租賃負債，惟符合投資性不動產定義之使用權資產將列報為投資性不動產。綜合損益表將分別表達使用權資產之

折舊費用及租賃負債按有效利息法所產生之利息費用。於現金流量表中，償付租賃負債之本金金額將表達為籌資活動，支付利息部分將列為營業活動。適用 IFRS 16 前，分類為營業租賃之合約係按直線基礎認列費用。營業租賃現金流量於現金流量表係表達於營業活動。分類為融資租賃之合約係於資產負債表認列租賃資產及應付租賃款。

本公司預計選擇將追溯適用 IFRS 16 之累積影響數調整於 108 年 1 月 1 日保留盈餘，不重編比較資訊。

本公司預計將適用下列權宜作法：

- (1) 對具有合理類似特性之租賃組合使用單一折現率衡量租賃負債。
- (2) 租賃期間於 108 年 12 月 31 日以前結束之租賃將依短期租賃處理。
- (3) 不將原始直接成本計入 108 年 1 月 1 日之使用權資產衡量中。
- (4) 進行租賃負債之衡量時，對諸如租賃期間之決定將使用後見之明。

本公司為出租人

於過渡時對出租人之租賃將不作任何調整，且自 108 年 1 月 1 日起始適用 IFRS 16。

108 年 1 月 1 日資產、負債及權益之預計影響

	107年12月31日 帳面金額	首次適用 之調整	108年1月1日 調整後 帳面金額
使用權資產	\$ -	\$ 5,141	\$ 5,141
資產影響	\$ -	\$ 5,141	\$ 5,141
租賃負債—流動	\$ -	\$ 3,764	\$ 3,764
租賃負債—非流動	-	1,377	1,377
負債影響	\$ -	\$ 5,141	\$ 5,141

2. IFRIC 23 「所得稅務處理之不確定性」

IFRIC 23 釐清當存有所得稅務處理之不確定性時，本公司須假設稅務機關將可取具所有相關資料進行審查，若判斷其申報之稅務處理很有可能被稅務機關接受，本公司對於課稅所得、課稅基礎、未使用課稅損失、未使用課稅抵減及稅率之決定必須與申報所得稅時所採用之稅務處理一致。若稅務機關並非很有可能接受申報之稅務處理，本公司須採最可能金額或預期值（應採兩者中較能預測不確定性最終結果之方法）評估。若事實及情況改變，本公司須重評估其判斷與估計。

首次適用 IFRIC 23 時，本公司預計將追溯適用之累積影響數認列於 108 年 1 月 1 日保留盈餘。

(三) IASB 已發布但尚未經金管會認可並發布生效之 IFRSs

<u>新發布 / 修正 / 修訂準則及解釋</u>	<u>IASB 發布之生效日(註1)</u>
IFRS 3 之修正「業務之定義」	2020 年 1 月 1 日 (註2)
IFRS 10 及 IAS 28 之修正「投資者與其關聯企業或合資間之資產出售或投入」	未定
IFRS 17「保險合約」	2021 年 1 月 1 日
IAS 1 及 IAS 8 之修正「重大性之定義」	2020 年 1 月 1 日 (註3)

註 1：除另註明外，上述新發布 / 修正 / 修訂準則或解釋係於各該日期以後開始之年度期間生效。

註 2：收購日在年度報導期間開始於 2020 年 1 月 1 日以後之企業合併及於前述日期以後發生之資產取得適用此項修正。

註 3：2020 年 1 月 1 日以後開始之年度期間推延適用此項修正。

首次適用上述新發布 / 修正 / 修訂準則或解釋將不致造成本公司會計政策之重大變動。

四、重大會計政策之彙總說明

(一) 遵循聲明

本財務報表係依照證券發行人財務報告編製準則及經金管會認可並發布生效之 IFRSs 編製。

(二) 編製基礎

除按公允價值衡量之金融工具及按確定福利義務現值減除計畫資產公允價值認列之淨確定福利負債外，本財務報表係依歷史成本基礎編製。

公允價值衡量依照相關輸入值之可觀察程度及重要性分為第 1 等級至第 3 等級：

1. 第 1 等級輸入值：係指於衡量日可取得之相同資產或負債於活躍市場之報價（未經調整）。
2. 第 2 等級輸入值：係指除第 1 等級之報價外，資產或負債直接（亦即價格）或間接（亦即由價格推導而得）之可觀察輸入值。
3. 第 3 等級輸入值：係指資產或負債之不可觀察之輸入值。

(三) 資產與負債區分流動與非流動之標準

流動資產包括：

1. 主要為交易目的而持有之資產；及
2. 預期於資產負債表日後 12 個月內實現之資產。

流動負債包括：

1. 主要為交易目的而持有之負債；
2. 於資產負債表日後 12 個月內到期清償之負債，以及
3. 不能無條件將清償期限遞延至資產負債表日後至少 12 個月之負債。

非屬上述流動資產或流動負債者，係分類為非流動資產或非流動負債。

(四) 外 幣

編製財務報表時，以功能性貨幣以外之貨幣（外幣）交易者，依交易日匯率換算為功能性貨幣記錄。

外幣貨幣性項目於每一資產負債表日以收盤匯率換算。因交割貨幣性項目或換算貨幣性項目產生之兌換差額，於發生當年度認列於損益。

以歷史成本衡量之外幣非貨幣性項目係以交易日之匯率換算，不再重新換算。

(五) 不動產、廠房及設備

不動產、廠房及設備原始以成本衡量，後續以成本減除累計折舊及累計減損後之金額衡量。

建造中之不動產、廠房及設備係以成本減除累計減損後之金額認列。成本包括專業服務費用及符合資本化條件之借款成本。該等資產於完工並達預期使用狀態時，分類至不動產、廠房及設備之適當類別並開始提列折舊。

不動產、廠房及設備於耐用年限內按直線基礎，對每一重大部分單獨提列折舊。本公司至少於每一年度結束日對估計耐用年限、殘值及折舊方法進行檢視，並推延適用會計估計變動之影響。

不動產、廠房及設備出售或報廢時，淨處分價款與該資產帳面金額間之差額係認列於當年度損益。

(六) 無形資產

單獨取得之有限耐用年限無形資產原始以成本衡量，後續係以成本減除累計攤銷及累計減損後之金額衡量。無形資產於耐用年限內按直線基礎進行攤銷，並且至少於每一年度結束日對估計耐用年限、殘值及攤銷方法進行檢視，並推延適用會計估計變動之影響。

無形資產出售或報廢時，淨處分價款與該資產帳面金額間之差額係認列於當年度損益。

(七) 不動產、廠房及設備暨無形資產之減損

倘不動產、廠房及設備暨無形資產以其相關可回收金額衡量帳面價值有重大減損時，就其減損部分認列損失。嗣後若前述資產相關可回收金額增加時，將減損損失之迴轉認列為利益，惟前述資產於減損損失迴轉後之帳面價值，不得超過該項資產在未認列減損損失之情況下，減除應提列折舊後之帳面價值。

(八) 金融資產之減損評估－107年／應收款項之減損評估－106年 107年

本公司對於應收款項係於每一資產負債表日按預期信用損失評估其減損損失，應收款項按存續期間預期信用損失認列備抵損失。

預期信用損失係以發生違約之風險作為權重之加權平均信用損失。存續期間預期信用損失係代表應收款項於預期存續期間所有可能違約事項產生之預期信用損失。減損損失係藉由備抵帳戶調降其帳面金額。

106 年

本公司對於應收款項係於每一資產負債表日評估其減損跡象，當有客觀證據顯示，因應收款項原始認列後發生之單一或多項事件，致使應收款項之估計未來現金流量受影響者，該應收款項則視為已減損。認列之減損損失金額係為該資產之帳面金額與預期未來現金流量（已反映擔保品或保證之影響）以該應收款項原始有效利率折現值之間的差額。應收款項之帳面金額係藉由備抵評價科目調整。

(九) 避險之金融工具－107 年／避險之衍生金融工具－106 年

避險之金融工具／避險之衍生金融工具係以公允價值評價，其價值變動依所規避之風險處理如下：

1. 公允價值避險－列為當年度損益；
2. 現金流量避險－列為其他綜合損益。

(十) 收入認列

售電收入於電力傳輸至台電端之變電所時認列。

營業收入係按本公司與買方所協議交易對價之公平價值衡量；惟營業收入之對價為 1 年期以內之應收款時，其公平價值與到期值差異不大且交易量頻繁，則不按設算利率計算公平價值。

(十一) 租 賃

本公司因簽訂購售電合約而適用 IFRIC 4「決定一項安排是否包含租賃」，亦分類為融資租賃。

本公司為出租人，應向承租人收取之款項係按本公司之租賃投資淨額認列為應收租賃款。融資收益係分攤至各會計期間，以反映本公司未到期之租賃投資淨額於各期間可獲得之固定報酬率。

(十二) 借款成本

直接可歸屬於取得、建造或生產符合要件之資產之借款成本，係作為該資產成本之一部分，直到該資產達到預定使用或出售狀態之幾乎所有必要活動已完成為止。

除上述外，所有其他借款成本係於發生當年度認列為損益。

(十三) 員工福利

1. 短期員工福利

短期員工福利相關負債係以換取員工服務而預期支付之非折現金額衡量。

2. 退職後福利

確定提撥退休計畫之退休金係於員工提供服務期間將應提撥之退休金數額認列為費用。

確定福利退休計畫之確定福利成本（含服務成本、淨利息及再衡量數）係採預計單位福利法精算。服務成本（含當期服務成本及前期服務成本）及淨確定福利負債淨利息於發生時、計畫修正或縮減時及清償發生時認列為員工福利費用。再衡量數（含精算損益及扣除利息後之計畫資產報酬）於發生時認列於其他綜合損益並列入保留盈餘，後續期間不重分類至損益。

淨確定福利負債係確定福利退休計畫之提撥短絀。

(十四) 所得稅

所得稅費用係當年度所得稅及遞延所得稅之總和。

1. 當期所得稅

當年度應付所得稅係以當年度課稅所得為基礎。因部分收益及費損係其他期間之應課稅或可減除項目，或依相關稅法非屬應課稅或可減除項目，致課稅所得不同於綜合損益表所報導之稅前淨利。本公司當期所得稅相關負債係按資產負債表日法定之稅率計算。

本公司依所得稅法規定計算之未分配盈餘所得稅，因當年度之盈餘分配情形尚具不確定性，故列為股東會決議年度之所得稅費用。

以前年度應付所得稅之調整，列入當期所得稅。

2. 遞延所得稅

遞延所得稅係依財務報表帳載資產及負債帳面金額與計算課稅所得之課稅基礎二者所產生之暫時性差異予以認列。遞延所得稅負債一般係就所有應課稅暫時性差異予以認列，而遞延所得稅資產則於很有可能具有課稅所得以供可減除暫時性差異使用時認列。

遞延所得稅資產之帳面金額於每一資產負債表日予以重新檢視，並針對已不再很有可能具有足夠之課稅所得以供可減除者，調減遞延所得稅資產帳面金額。原未認列為遞延所得稅資產者，亦於每一資產負債表日予以重新檢視，並在未來很有可能產生課稅所得以供可減除者，調增遞延所得稅資產帳面金額。

遞延所得稅資產及負債係以預期負債清償或資產實現當時之稅率衡量，該稅率係以資產負債表日已立法或實質性立法之稅率及稅法為基礎。

3. 當期及遞延所得稅

當期及遞延所得稅係認列於損益，惟與認列於其他綜合損益相關之當期及遞延所得稅係認列於其他綜合損益。

五、重大會計判斷、估計及假設之不確定性主要來源

本公司於採用會計政策時，對於不易自其他來源取得相關資訊者，管理階層必須基於歷史經驗及其他攸關之因素作出相關之判斷、估計及假設。實際結果可能與估計有所不同。

管理階層將對估計與基本假設持續檢視。若會計估計之修正僅影響當年度，則於修正當年度認列；若會計估計之修正同時影響當期及未來期間，則於修正當年度及未來期間認列。

(一) 涉及公平交易法相關之處分、訴願及訴訟

公平交易委員會（公平會）以本公司涉及違反公平交易法為由，對本公司處以罰鍰，本公司依法提起訴願及行政訴訟之情形，請參閱附註二五(一)之說明。台電以本公司違反公平交易法之聯合行為規定，造成台電損害為由，分別提起行政訴訟及民事訴訟請求損害賠

償之情形，請參閱附註二五(二)之說明。前述訴願及訴訟尚在審理中，審理結果可能隨案件之後續發展而改變。

(二) 確定福利計畫之認列

確定福利退休計畫應認列之確定福利成本及淨確定福利負債係使用預計單位福利法進行精算評價，其採用之精算假設包括折現率、離職率及薪資預期增加率等估計，若該等估計因市場與經濟情況之改變而有所變動，可能會重大影響應認列之費用與負債金額。

(三) 遞延所得稅資產之可實現性

遞延所得稅資產係於未來很有可能有足夠之課稅所得可供可減除暫時性差異使用方予以認列。評估遞延所得稅資產之可實現性時，包含預期未來收入成長及利潤率、可使用之所得稅抵減及稅務規劃等假設。

六、現金

	107年12月31日	106年12月31日
零用金	\$ 614	\$ 593
銀行活期及支票存款	25,178	28,862
國內外幣活期存款	11,477	76,741
	<u>\$ 37,269</u>	<u>\$ 106,196</u>

活期存款於資產負債表日之市場利率區間如下：

	107年12月31日	106年12月31日
活期存款	0.001%~0.08%	0.001%~0.08%

七、避險之衍生金融工具

	107年12月31日	106年12月31日
避險之衍生金融負債—流動		
遠期外匯合約	<u>\$ -</u>	<u>\$ 641</u>

本公司為規避氣渦輪機長期維修服務合約外幣確定承諾之日圓匯率變動風險而簽訂遠期外匯合約。截至 107 年 12 月 31 日止，無未到期之遠期外匯合約；截至 106 年 12 月 31 日止，尚未到期之遠期外匯合約如下：

106年12月31日

	幣	別	到	期	期	間	合	約	金	額
買入遠期外匯合約	新台幣	兌日圓	107年	1月			18,337	仟日圓		
	新台幣	兌日圓	107年	1月			11,588	仟日圓		
	新台幣	兌日圓	107年	2月			65,535	仟日圓		

本公司於 107 年度因避險而認列避險工具之淨利益及被避險項目之淨損失皆為 641 仟元。

本公司於 106 年度因避險而認列避險工具之淨損失及被避險項目之淨利益皆為 641 仟元。

八、應收台電帳款－淨額

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
<u>應收帳款</u>		
按攤銷後成本衡量		
總帳面金額	<u>\$ 558,006</u>	<u>\$ 442,339</u>

107 年度

本公司之平均授信期間為 30 天。

本公司採用 IFRS 9 之簡化作法按存續期間預期信用損失認列應收帳款之備抵損失。存續期間預期信用損失係依個別客戶評估，其考量客戶過去違約紀錄與現時財務狀況、產業經濟情勢，並同時考量 GDP 預測及產業展望。

由於個別評估客戶存續期間預期信用損失顯示應收帳款均可回收，本公司並未對應收帳款提列備抵損失。

應收帳款以立帳日為基準進行之帳齡分析如下：

	<u>107年12月31日</u>
30 天以下	\$ 506,450
31 至 120 天	-
121 至 180 天	-
181 天以上	<u>51,556</u>
合 計	<u>\$ 558,006</u>

上述逾期之應收帳款係應收再生能源發展基金附加於電費款，尚待電價審議委員會決議後收取。

106 年度

本公司之平均授信期間為 30 天。於決定應收帳款可回收性時，本公司考量應收帳款自原始授信日至資產負債表日信用品質之任何改變。由於歷史經驗顯示應收帳款均可回收，本公司並未對應收帳款提列備抵呆帳。

以下係以立帳日為基準進行之帳齡分析：

	106年12月31日
30 天以下	\$ 392,724
31 至 120 天	-
121 至 180 天	-
181 天以上	<u>49,615</u>
合 計	<u>\$ 442,339</u>

已逾期但未減損之應收帳款以立帳日為基準進行之帳齡分析如下：

	106年12月31日
30 天以下	\$ -
31 至 120 天	-
121 至 180 天	-
181 天以上	<u>49,615</u>
合 計	<u>\$ 49,615</u>

上述逾期之應收帳款係應收再生能源發展基金附加於電費款，已於 107 年 5 月收訖。

九、應收租賃款

	107年12月31日	106年12月31日
<u>租賃投資總額</u>		
1 年以內	\$ 758,271	\$ 797,388
1~5 年	3,448,190	3,345,355
超過 5 年	<u>4,813,845</u>	<u>5,674,951</u>
	9,020,306	9,817,694
減：未賺得融資收益	(2,313,431)	(2,719,513)
應收最低租賃給付現值	<u>\$ 6,706,875</u>	<u>\$ 7,098,181</u>
流 動	\$ 375,963	\$ 391,306
非 流 動	<u>6,330,912</u>	<u>6,706,875</u>
	<u>\$ 6,706,875</u>	<u>\$ 7,098,181</u>

本公司與台電簽訂之購售電合約適用 IFRIC 4「決定一項安排是否包含租賃」及 IAS 17「租賃」，分類為融資租賃，本公司為出租人，所有租賃皆以新台幣計價，租賃期間為 25 年。

租賃期間之租約隱含利率於合約日決定而不再變動，其合約平均隱含利率為年利率 5.86%。

截至 107 年及 106 年 12 月 31 日止，應收租賃款並未逾期亦未減損。

十、不動產、廠房及設備

	建築物	辦公設備	其他設備	未完工程	合計
<u>成本</u>					
107 年 1 月 1 日餘額	\$ 167,862	\$ 3,729	\$ 1,260,422	\$ -	\$ 1,432,013
增添	-	590	7,646	-	8,236
處分	-	300	-	-	300
重分類	-	-	8,280	-	8,280
107 年 12 月 31 日餘額	<u>167,862</u>	<u>4,619</u>	<u>1,276,348</u>	<u>-</u>	<u>1,448,829</u>
<u>累計折舊</u>					
107 年 1 月 1 日餘額	4,574	3,116	305,330	-	313,020
折舊	5,358	291	156,436	-	162,085
處分	-	300	-	-	300
107 年 12 月 31 日餘額	<u>9,932</u>	<u>3,707</u>	<u>461,766</u>	<u>-</u>	<u>475,405</u>
107 年 12 月 31 日淨額	<u>\$ 157,930</u>	<u>\$ 912</u>	<u>\$ 814,582</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 973,424</u>
<u>成本</u>					
106 年 1 月 1 日餘額	\$ 4,549	\$ 3,239	\$ 831,017	\$ 164,736	\$ 1,003,541
增添	-	490	9,042	418,940	428,472
重分類	<u>163,313</u>	<u>-</u>	<u>420,363</u>	<u>(583,676)</u>	<u>-</u>
106 年 12 月 31 日餘額	<u>167,862</u>	<u>3,729</u>	<u>1,260,422</u>	<u>-</u>	<u>1,432,013</u>
<u>累計折舊</u>					
106 年 1 月 1 日餘額	480	2,925	208,309	-	211,714
折舊	<u>4,094</u>	<u>191</u>	<u>97,021</u>	<u>-</u>	<u>101,306</u>
106 年 12 月 31 日餘額	<u>4,574</u>	<u>3,116</u>	<u>305,330</u>	<u>-</u>	<u>313,020</u>
106 年 12 月 31 日淨額	<u>\$ 163,288</u>	<u>\$ 613</u>	<u>\$ 955,092</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1,118,993</u>

折舊費用係以直線基礎按下列耐用年數計提：

建築物	10至35年
辦公設備	3至5年
其他設備	5至10年

設定抵押作為借款擔保之不動產、廠房及設備金額，請參閱附註二四。

十一、其他非流動資產

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
長期預付維修款（附註二五）	\$ 114,384	\$ 89,060
存出保證金	98	81
	<u>\$ 114,482</u>	<u>\$ 89,141</u>

十二、借 款

（一）短期借款

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
銀行信用借款	<u>\$ 270,000</u>	<u>\$ 564,000</u>

銀行信用借款於資產負債表日之利率區間如下：

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
銀行信用借款	0.96%	1.04%~1.05%

（二）長期借款

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
聯合質抵押借款：		
自 107 年 4 月起，以 6 個月為 1 期，於 110 年 10 月還清	\$ 727,821	\$ 1,339,385
銀行循環信用借款：		
109 年 6 月前可循環使用	500,000	-
109 年 4 月前可循環使用	300,000	-
108 年 4 月前可循環使用	-	300,000
	<u>1,527,821</u>	<u>1,639,385</u>
減：1 年內到期部分	(<u>316,337</u>)	(<u>610,385</u>)
	<u>\$ 1,211,484</u>	<u>\$ 1,029,000</u>

上述長期借款係包含未攤銷長期借款成本，107 年及 106 年 12 月 31 日未攤銷長期借款成本分別為 1,179 仟元及 615 仟元。

銀行借款於資產負債表日之利率區間如下：

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
聯合質抵押借款	1.50%	1.50%
銀行循環信用借款	0.95%~0.96%	1.04%

本公司於 100 年 4 月與聯貸銀行團簽訂聯合授信合約，授信總額度（含購售電合約之履約保證）為 4,244,000 仟元，除一般條款外，該合約對本公司之營運作若干限制並要求本公司維持以下約定之財務比率（財務承諾）：

1. 負債比率不高於 180%；
2. 利息保障倍數在 1.1 倍以上；
3. 金融負債及計息負債總額與稅前息前及折舊攤銷前利益（EBITDA）之比率小於 300%。

本公司於 107 及 106 年度均符合上述財務承諾。

十三、其他應付款

	107年12月31日	106年12月31日
應付再生能源發展基金	\$ 37,068	\$ 43,765
應付薪資	21,685	18,486
應付員工酬勞	10,733	10,736
應付勞務費	6,788	3,748
應付設備款	-	200,395
其 他	7,201	4,131
	<u>\$ 83,475</u>	<u>\$ 281,261</u>

十四、退職後福利計畫

(一) 確定提撥計畫

本公司所適用「勞工退休金條例」之退休金制度，係屬政府管理之確定提撥退休計畫，依員工每月薪資 6% 提撥退休金至勞工保險局之個人專戶。

(二) 確定福利計畫

本公司依「勞動基準法」辦理之退休金制度係屬政府管理之確定福利退休計畫。員工退休金之支付，係根據服務年資及核准退休日前 6 個月平均工資計算。本公司按員工每月薪資總額 8% 提撥退休金，交由勞工退休準備金監督委員會以該委員會名義存入台灣銀行之專戶，年度終了前，若估算專戶餘額不足給付次一年度內預估達到退休條件之勞工，次年度 3 月底前將一次提撥其差額。該專戶係

委託勞動部勞動基金運用局管理，本公司並無影響投資管理策略之權利。

列入資產負債表之確定福利計畫金額如下：

	107年12月31日	106年12月31日
確定福利義務現值	\$ 58,356	\$ 54,292
計畫資產公允價值	(34,222)	(33,621)
提撥短絀	24,134	20,671
淨確定福利負債	<u>\$ 24,134</u>	<u>\$ 20,671</u>

淨確定福利負債變動如下：

	確 定 福 利 義 務 現 值	計 畫 資 產 公 允 價 值	淨 確 定 福 利 負 債
106年1月1日餘額	\$ 53,112	(\$ 31,020)	\$ 22,092
服務成本			
當期服務成本	3,009	-	3,009
利息費用(收入)	730	(442)	288
認列於損益	3,739	(442)	3,297
再衡量數			
計畫資產損失(除包含於 淨利息之金額外)	-	135	135
精算損失—人口統計 假設變動	1,003	-	1,003
精算損失—財務假設 變動	806	-	806
精算利益—經驗調整	(4,368)	-	(4,368)
認列於其他綜合損益	(2,559)	135	(2,424)
雇主提撥	-	(2,294)	(2,294)
106年12月31日餘額	<u>\$ 54,292</u>	<u>(\$ 33,621)</u>	<u>\$ 20,671</u>
107年1月1日餘額	\$ 54,292	(\$ 33,621)	\$ 20,671
服務成本			
當期服務成本	2,257	-	2,257
利息費用(收入)	644	(414)	230
認列於損益	2,901	(414)	2,487
再衡量數			
計畫資產報酬(除包含於 淨利息之金額外)	-	(901)	(901)
精算損失—人口統計 假設變動	1,158	-	1,158

(接次頁)

(承前頁)

	確定福利 義務現值	計畫資產 公允價值	淨確定福利 負債
精算損失－財務假設 變動	\$ 916	\$ -	\$ 916
精算損失－經驗調整	<u>5,388</u>	<u>-</u>	<u>5,388</u>
認列於其他綜合損益	<u>7,462</u>	<u>(901)</u>	<u>6,561</u>
雇主提撥	<u>-</u>	<u>(2,519)</u>	<u>(2,519)</u>
福利支付	<u>(6,299)</u>	<u>3,233</u>	<u>(3,066)</u>
107年12月31日餘額	<u>\$ 58,356</u>	<u>(\$ 34,222)</u>	<u>\$ 24,134</u>

確定福利計畫相關退休金費用認列於損益之金額依功能別彙總如下：

	107年度	106年度
營業成本	<u>\$ 1,897</u>	<u>\$ 2,501</u>
營業費用	<u>\$ 590</u>	<u>\$ 796</u>

本公司因「勞動基準法」之退休金制度暴露於下列風險：

1. 投資風險：勞動部勞動基金運用局透過自行運用及委託經營方式，將勞工退休基金分別投資於國內（外）權益證券與債務證券及銀行存款等標的，惟本公司之計畫資產得分配金額係以不低於當地銀行2年定期存款利率計算而得之收益。
2. 利率風險：政府公債／公司債之利率下降將使確定福利義務現值增加，惟計畫資產之債務投資報酬亦會隨之增加，兩者對淨確定福利負債之影響具有部分抵銷之效果。
3. 薪資風險：確定福利義務現值之計算係參考計畫成員之未來薪資。因此計畫成員薪資之增加將使確定福利義務現值增加。

本公司之確定福利義務現值係由合格精算師進行精算，衡量日之主要假設列示如下：

	107年12月31日	106年12月31日
折現率	1.125%	1.250%
薪資預期增加率	3.00%	3.00%

若重大精算假設分別發生合理可能之變動，在所有其他假設維持不變之情況下，將使確定福利義務現值增加（減少）之金額如下：

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
折現率		
增加 0.25%	(\$ 1,857)	(\$ 1,629)
減少 0.25%	<u>\$ 1,936</u>	<u>\$ 1,700</u>
薪資預期增加率		
增加 0.25%	<u>\$ 1,872</u>	<u>\$ 1,645</u>
減少 0.25%	(\$ 1,805)	(\$ 1,585)

由於精算假設可能彼此相關，僅單一假設變動之可能性不大，故上述敏感度分析可能無法反映確定福利義務現值實際變動情形。

確定福利義務之平均到期期間分析如下：

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
預期 1 年內提撥金額	<u>\$ 2,600</u>	<u>\$ 2,309</u>
確定福利義務平均存續期間	13.7年	13.2年

十五、權益

(一) 股本

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
額定股數（仟股）	<u>300,000</u>	<u>300,000</u>
額定股本	<u>\$ 3,000,000</u>	<u>\$ 3,000,000</u>
已發行且已收足股款之股數 （仟股）	<u>300,000</u>	<u>300,000</u>
已發行股本	<u>\$ 3,000,000</u>	<u>\$ 3,000,000</u>

已發行之普通股每股面額為 10 元，每股享有一表決權及收取股利之權利。

(二) 資本公積

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
股票發行溢價	<u>\$ 11,275</u>	<u>\$ 11,275</u>

資本公積中屬超過票面金額發行股票之溢額得用以彌補虧損，亦得於公司無虧損時，用以發放現金或撥充股本，惟撥充股本時每年以實收股本之一定比率為限。

(三) 保留盈餘及股利政策

本公司章程之盈餘分派政策規定，本公司每一會計年度決算之本年度淨利，除彌補累積虧損外，應先提撥 10% 為法定盈餘公積，並依法令或主管機關規定提列或迴轉特別盈餘公積，如尚有餘額，併同期初未分配盈餘，由董事會擬具盈餘分配案，提請股東會決議分派股東紅利。本公司章程之員工酬勞分派政策，請參閱附註十七(三)員工酬勞。

依據本公司章程規定，本公司採取平衡股利發放原則，其中現金股利不低於股利總額之 50% (含)，餘以股票股利分派之。前項法定盈餘公積，已達公司實收資本總額時，得不再提出。

法定盈餘公積得用以彌補虧損。公司無虧損時，法定盈餘公積超過實收股本總額 25% 之部分除得撥充股本外，尚得以現金分配。

本公司於 107 年 6 月 29 日及 106 年 6 月 23 日舉行股東常會，分別決議通過 106 及 105 年度盈餘分配案如下：

	盈 餘 分 配 案		每 股 股 利 (元)	
	106年度	105年度	106年度	105年度
法定盈餘公積	\$ 33,483	\$ 35,206		
特別盈餘公積	72,495	67,394		
現金股利	291,000	318,000	\$ 0.97	\$ 1.06

106 及 105 年度盈餘分配案之特別盈餘公積係依公司法自行提列。

本公司 108 年 3 月 20 日董事會擬議 107 年度盈餘分配案如下：

	盈 餘 分 配 案	每 股 股 利 (元)
法定盈餘公積	\$ 35,258	
現金股利	318,000	\$ 1.06

本公司 108 年 3 月 20 日董事會另擬議由以前依公司法自行提列之特別盈餘公積之餘額內迴轉 18,000 仟元。

有關 107 年度之盈餘分配案尚待預計於 108 年 6 月 25 日召開之股東常會決議。

十六、收 入

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
客戶合約收入		
銷貨收入	\$ 5,298,989	\$ 4,622,074
融資租賃利息收入	<u>406,082</u>	<u>425,817</u>
	<u>\$ 5,705,071</u>	<u>\$ 5,047,891</u>

(一) 合約餘額

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
應收台電帳款	<u>\$ 558,006</u>	<u>\$ 442,339</u>

(二) 客戶合約收入之細分

本公司主要經營發電業務，並無其他應報導部門，收入係拆分為銷貨收入及融資租賃利息收入。

十七、淨 利

(一) 折舊及攤銷

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
折舊費用依功能別彙總		
營業成本	\$ 162,002	\$ 101,292
營業費用	<u>83</u>	<u>14</u>
	<u>\$ 162,085</u>	<u>\$ 101,306</u>
攤銷費用依功能別彙總		
營業成本	\$ 9,661	\$ 6,553
營業費用	<u>175</u>	<u>87</u>
	<u>\$ 9,836</u>	<u>\$ 6,640</u>

(二) 員工福利費用

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
退職後福利		
確定提撥計畫	\$ 1,904	\$ 1,790
確定福利計畫	<u>2,487</u>	<u>3,297</u>
	4,391	5,087
短期員工福利費用	<u>97,728</u>	<u>97,470</u>
員工福利費用合計	<u>\$ 102,119</u>	<u>\$ 102,557</u>

(接次頁)

(承前頁)

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
依功能別彙總		
營業成本	\$ 78,245	\$ 78,263
營業費用	<u>23,874</u>	<u>24,294</u>
	<u>\$ 102,119</u>	<u>\$ 102,557</u>
短期員工福利費用		
薪資	\$ 84,293	\$ 85,566
勞健保	5,518	5,679
其他	<u>7,917</u>	<u>6,225</u>
	<u>\$ 97,728</u>	<u>\$ 97,470</u>

截至 107 年及 106 年 12 月 31 日止，本公司員工人數分別為 72 人及 73 人。

(三) 員工酬勞

員工酬勞係以當年度扣除分派員工酬勞前之稅前淨利以不低於 0.5% 提撥。107、106 及 105 年度員工酬勞分別於 108 年 3 月 20 日、107 年 3 月 16 日及 106 年 3 月 17 日經董事會決議如下：

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>	<u>105年度</u>
員工酬勞—現金	\$ 10,733	\$ 10,736	\$ 9,216

上述決議金額與 107、106 及 105 年度財務報告認列之金額並無差異。

年度財務報告通過發布日後若金額有變動，則依會計估計變動處理，於次一年度調整入帳。

有關本公司 108 年、107 年及 106 年董事會決議之員工酬勞資訊，請至台灣證券交易所之「公開資訊觀測站」查詢。

十八、所得稅

(一) 認列於損益之所得稅

所得稅費用之主要組成項目如下：

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
當期所得稅		
本年度產生者	\$ 114,723	\$ 55,130
以前年度之調整	(6,556)	(6,949)
未分配盈餘加徵	<u>1,236</u>	<u>-</u>
	<u>109,403</u>	<u>48,181</u>
遞延所得稅		
本年度產生者	(12,768)	12,026
稅率變動	<u>60,553</u>	<u>-</u>
	<u>47,785</u>	<u>12,026</u>
認列於損益之所得稅費用	<u>\$ 157,188</u>	<u>\$ 60,207</u>

會計所得與所得稅費用之調節如下：

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
稅前淨利	<u>\$ 509,771</u>	<u>\$ 395,037</u>
稅前淨利按法定稅率計算之		
所得稅費用	\$ 101,955	\$ 67,156
稅率變動	60,553	-
未分配盈餘加徵	1,236	-
以前年度之當期所得稅費用		
於本年度之調整	(<u>6,556</u>)	(<u>6,949</u>)
認列於損益之所得稅費用	<u>\$ 157,188</u>	<u>\$ 60,207</u>

本公司於 106 年度所適用之稅率為 17%。107 年 2 月修正後中華民國所得稅法將營利事業所得稅稅率由 17%調整為 20%，並自 107 年度施行。此外，107 年度未分配盈餘所適用之稅率由 10%調降為 5%。

(二) 認列於其他綜合損益之所得稅費用（利益）

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
遞延所得稅		
稅率變動	\$ 378	\$ -
本年度產生者—確定		
福利計畫再衡量數	(<u>2,068</u>)	<u>412</u>
	<u>(\$ 1,690)</u>	<u>\$ 412</u>

(三) 遞延所得稅資產與負債

遞延所得稅資產及負債之變動如下：

107 年度

	<u>年初餘額</u>	<u>認列於損益</u>	<u>認列於其他 綜合損益</u>	<u>年底餘額</u>
<u>遞延所得稅資產</u>				
暫時性差異				
確定福利退休計畫	\$ 3,514	(\$ 377)	\$ 1,690	\$ 4,827
折舊財稅差異	16,003	1,151	-	17,154
應付維修及業務費用	23,030	20,009	-	43,039
	<u>\$ 42,547</u>	<u>\$ 20,783</u>	<u>\$ 1,690</u>	<u>\$ 65,020</u>
<u>遞延所得稅負債</u>				
暫時性差異				
融資租賃	<u>\$ 383,541</u>	<u>\$ 68,568</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 452,109</u>

106 年度

	<u>年初餘額</u>	<u>認列於損益</u>	<u>認列於其他 綜合損益</u>	<u>年底餘額</u>
<u>遞延所得稅資產</u>				
暫時性差異				
確定福利退休計畫	\$ 3,755	\$ 171	(\$ 412)	\$ 3,514
折舊財稅差異	17,426	(1,423)	-	16,003
應付維修及業務費用	18,531	4,499	-	23,030
	<u>\$ 39,712</u>	<u>\$ 3,247</u>	<u>(\$ 412)</u>	<u>\$ 42,547</u>
<u>遞延所得稅負債</u>				
暫時性差異				
融資租賃	<u>\$ 368,268</u>	<u>\$ 15,273</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 383,541</u>

(四) 所得稅核定情形

本公司截至 105 年度止之所得稅申報案件，業經稅捐稽徵機關核定。

十九、每股盈餘

	單位：每股元	
	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
基本每股盈餘	<u>\$ 1.18</u>	<u>\$ 1.12</u>
稀釋每股盈餘	<u>\$ 1.17</u>	<u>\$ 1.11</u>

用以計算每股盈餘之淨利及普通股加權平均股數如下：

本年度淨利

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
用以計算基本每股盈餘之淨利	<u>\$ 352,583</u>	<u>\$ 334,830</u>
用以計算稀釋每股盈餘之淨利	<u>\$ 352,583</u>	<u>\$ 334,830</u>

股 數

單位：仟股

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
用以計算基本每股盈餘之普通 股加權平均股數	300,000	300,000
具稀釋作用潛在普通股之影響： 員工酬勞	<u>389</u>	<u>452</u>
用以計算稀釋每股盈餘之普通 股加權平均股數	<u>300,389</u>	<u>300,452</u>

若企業得選擇以股票或現金發放員工酬勞，則計算稀釋每股盈餘時，應假設員工酬勞將採發放股票方式，並於該潛在普通股具有稀釋作用時計入加權平均流通在外股數，以計算稀釋每股盈餘。於次年度董事會決議員工酬勞發放股數前計算稀釋每股盈餘時，亦繼續考量該等潛在普通股之稀釋作用。

二十、部分現金交易

本公司於 107 及 106 年度進行以下部分現金交易之投資活動：

	<u>107年度</u>	<u>106年度</u>
支付部分現金購置不動產、廠房 及設備		
不動產、廠房及設備增加數	\$ 8,236	\$ 428,472
應付設備款淨變動	<u>200,395</u>	<u>(193,092)</u>
支付現金	<u>\$ 208,631</u>	<u>\$ 235,380</u>

二一、資本風險管理

本公司進行資本管理以確保能夠於繼續經營之前提下，藉由將債務及權益餘額最適化，以使股東報酬極大化。

二二、金融工具

(一) 公允價值之資訊－非按公允價值衡量之金融工具

本公司非按公允價值衡量之金融資產及金融負債之帳面金額皆趨近其公允價值。

(二) 公允價值之資訊－以重複性基礎按公允價值衡量之金融工具

1. 公允價值層級

107年12月31日

	第 1 等級	第 2 等級	第 3 等級	合 計
避險之金融負債				
遠期外匯合約	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

106年12月31日

	第 1 等級	第 2 等級	第 3 等級	合 計
避險之衍生金融負債				
遠期外匯合約	\$ -	\$ 641	\$ -	\$ 641

107及106年度無第1等級與第2等級公允價值衡量間移轉之情形。

2. 第2等級公允價值衡量之評價技術及輸入值

遠期外匯合約公允價值係以遠期匯率報價及由配合合約到期期間之報價利率推導之殖利率曲線衡量。

(三) 金融工具之種類

	<u>107年12月31日</u>	<u>106年12月31日</u>
<u>金融資產</u>		
按攤銷後成本衡量之金融		
資產(註1)	\$ 1,115,617	\$ -
放款及應收款(註1)	-	900,434
<u>金融負債</u>		
避險之衍生金融負債	-	641
按攤銷後成本衡量(註2)	2,552,441	3,054,054

註1：餘額係包含現金、應收台電帳款－淨額、其他應收款、其他金融資產及存出保證金等按攤銷後成本衡量之金融資產。

註 2：餘額係包含短期借款、應付票據、應付帳款、其他應付款及長期借款等按攤銷後成本衡量之金融負債，惟不包含應付短期員工福利。

(四) 財務風險管理目的與政策

本公司財務風險管理目標，係為管理與營運活動相關之市場風險（包含匯率風險及利率風險）、信用風險及流動性風險。為降低相關財務風險，本公司致力於辨認、評估並規避市場之不確定性，以降低市場變動對公司財務績效之潛在不利影響。

1. 市場風險

(1) 匯率風險

本公司購買與日圓計價之貨幣性負債等額之日圓以規避匯率風險，重大非功能性貨幣計價之貨幣性資產與貨幣性負債於資產負債表日之帳面金額請參閱附註二六。

(2) 利率風險

本公司於資產負債表日受利率暴險之金融資產及金融負債帳面金額如下：

	107年12月31日	106年12月31日
具公允價值利率風險		
—金融資產	\$ 6,706,875	\$ 7,098,181
具現金流量利率風險		
—金融資產	204,079	183,001
—金融負債	1,797,821	2,203,385

敏感度分析

下列敏感度分析係依非衍生工具於資產負債表日之利率暴險而決定。對於浮動利率負債，其分析方式係假設資產負債表日流通在外之負債金額於整年度皆流通在外。本公司內部向主要管理階層報告利率時所使用之變動率為利率增加或減少 1%，此亦代表管理階層對利率之合理可能變動範圍之評估。

本公司 107 年及 106 年 12 月 31 日屬浮動利率之債務分別為 1,799,000 仟元及 2,204,000 仟元，若市場利率增加 1%，在所有其他變數維持不變之情況下，本公司 107 及 106 年度之稅前淨利將分別減少 17,990 仟元及 22,040 仟元。

2. 信用風險

信用風險係評估本公司因交易對方或他方未履行合約義務所遭受之潛在影響，係以資產負債表日公平價值為正數之金融工具為評估對象。由於本公司之交易對象及履約他方均為信用良好之金融機構及公司組織，故預期無重大信用風險。

3. 流動性風險

本公司透過維持足夠銀行存款及銀行融資額度並持續監督預計與實際現金流量，以及使金融資產及負債之到期組合配合達到管理流動性風險之目的。截至 107 年及 106 年 12 月 31 日止，本公司尚未動用之銀行融資額度分別為 1,754,000 仟元及 951,000 仟元。

下表係本公司已約定還款期間之非衍生金融負債剩餘合約到期分析，係依據本公司可能被要求還款之日期，並以金融負債未折現現金流量編製。

107 年 12 月 31 日

	短於 1 年	2 至 3 年	3 至 4 年	5 年以上	合計
短期借款	\$ 270,000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 270,000
無附息負債	754,619	-	-	-	754,619
長期借款	<u>317,000</u>	<u>1,212,000</u>	-	-	<u>1,529,000</u>
	<u>\$ 1,341,619</u>	<u>\$ 1,212,000</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 2,553,619</u>

106 年 12 月 31 日

	短於 1 年	2 至 3 年	3 至 4 年	5 年以上	合計
短期借款	\$ 564,000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 564,000
無附息負債	850,669	-	-	-	850,669
長期借款	<u>611,000</u>	<u>934,000</u>	<u>95,000</u>	-	<u>1,640,000</u>
	<u>\$ 2,025,669</u>	<u>\$ 934,000</u>	<u>\$ 95,000</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 3,054,669</u>

下表係說明本公司針對衍生金融工具所作之流動性分析，係採總額交割並以未折現之總現金流入及流出為基礎編製。

106 年 12 月 31 日

	短 於 1 年	2 至 3 年	4 至 5 年	5 年 以 上	合 計
總額交割					
遠期外匯合約					
一流 入	\$ 25,411	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,411
一流 出	\$ 25,769	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,769

二三、關係人交易

除其他附註已揭露者外，本公司與關係人間之重大交易如下：

(一) 關係人之名稱及關係

關 係 人 名 稱	與 本 公 司 之 關 係
台 電	其他關係人
台灣汽電共生股份有限公司 (台灣汽電)	具重大影響之投資者
JERA 株式會社 (JERA)	其他關係人
星元電力股份有限公司 (星元電力)	其他關係人
星能股份有限公司 (星能公司)	其他關係人

(二) 營業交易

帳 列 項 目	關 係 人 類 別 / 名 稱	107 年 度	106 年 度
銷貨收入	其他關係人 台 電	\$ 5,298,989	\$ 4,622,074
融資租賃利息收入	其他關係人 台 電	\$ 406,082	\$ 425,817
營業成本	具重大影響之投資者 台灣汽電	\$ 1,371	\$ 1,719
	其他關係人 台 電	27,928	32,962
	JERA	3,263	3,369
		31,191	36,331
		\$ 32,562	\$ 38,050
營業費用—勞務費	具重大影響之投資者 台灣汽電	\$ 7,087	\$ 6,692

本公司與關係人間之交易條件除向關係人租用通信電路設備之租金均依當地行情計算，並按年支付外，餘係分別議定。

(三) 非營業交易

帳列項目	關係人類別／名稱	107年度	106年度
其他收入	其他關係人		
	星元電力	<u>\$ 10,044</u>	<u>\$ 10,044</u>

本公司對關係人上述交易之條件係依照合約個別議定。

(四) 應收關係人款項

帳列項目	關係人類別／名稱	107年12月31日	106年12月31日
應收台電帳款	其他關係人		
	台電	<u>\$ 558,006</u>	<u>\$ 442,339</u>

(五) 應付關係人款項

帳列項目	關係人類別／名稱	107年12月31日	106年12月31日
應付票據	具重大影響之投資者		
	台灣汽電	<u>\$ 779</u>	<u>\$ 685</u>
應付帳款	具重大影響之投資者		
	台灣汽電	<u>\$ 153</u>	<u>\$ 294</u>
	其他關係人		
	台電	2,321	2,237
	JERA	852	974
		<u>3,173</u>	<u>3,211</u>
		<u>\$ 3,326</u>	<u>\$ 3,505</u>
其他應付款	具重大影響之投資者		
	台灣汽電	\$ 804	\$ 1,284
	其他關係人		
	台電	-	100,197
		<u>\$ 804</u>	<u>\$ 101,481</u>

(六) 取得不動產、廠房及設備

關係人類別／名稱	取	得	價	款
	107年度		106年度	
其他關係人				
台電		<u>\$ -</u>		<u>\$ 100,197</u>

(七) 主要管理階層之薪酬

107 及 106 年度對主要管理階層之薪酬總額如下：

	107年度	106年度
短期員工福利	<u>\$ 9,577</u>	<u>\$ 9,096</u>
退職後福利	<u>\$ 266</u>	<u>\$ 313</u>

董事及其他主要管理階層之薪酬係由薪酬委員會依照個人績效及市場趨勢決定。

二四、質抵押之資產

下列資產業已質押或抵押予銀行作為履約保證及銀行借款之擔保品：

	107年12月31日	106年12月31日
其他金融資產	<u>\$ 167,444</u>	<u>\$ 77,418</u>
不動產、廠房及設備	<u>149,985</u>	<u>154,496</u>
	<u>\$ 317,429</u>	<u>\$ 231,914</u>

其他金融資產係質押之銀行活期存款及定期存款，於資產負債表日之市場利率區間如下：

	107年12月31日	106年12月31日
活期存款	<u>0.08%</u>	<u>0.08%</u>
定期存款	<u>-</u>	<u>0.66%</u>

本公司另以適用 IFRSs 前之不動產、廠房及設備（適用 IFRSs 後帳列應收租賃款）作為借款之擔保。

二五、重大或有負債及未認列之合約承諾

截至 107 年 12 月 31 日止，本公司之重大或有負債及未認列之合約承諾如下：

- (一) 本公司已與台電簽訂購售電合約，該合約於發電機組商業運轉日（93 年 3 月 29 日）起屆滿 25 年之日終止。該合約於 102 年 1 月修訂，依修訂後約定，購電費率中之容量因數超過 40% 部分（上限為 50%），本公司僅以燃料費用計收售電收入；資本費之利率則變更為隨市場利率浮動調整。本公司已請前述聯貸銀行團（附註十二）開立 144,000 仟元之保證書予台電，作為發電機組商業運轉期間之履約保證。

本公司與台電另簽訂電廠機組維修服務合約，依該合約規定，台電應提供本公司電廠機組定期檢修及緊急搶修服務，本公司則應支付約定金額之價款。該合約自 105 年 3 月 30 日起屆滿 6 年之日終止，或完成發電機組第 3 次定期檢修該月之末日終止，以其較後者為準。

公平會前於 102 年 3 月 15 日以本公司涉及違反公平交易法為由，裁罰本公司 4.3 億元罰鍰。本公司依訴願程序向行政院訴願委員會提起訴願。嗣後行政院訴願委員會作成訴願決定，撤銷原處分罰鍰，由公平會重新審酌後為適法之處分，其餘部分訴願駁回。後續審理之情形如下：

1. 罰鍰訴願：公平會於 103 年 7 月 9 日處分本公司 3.92 億元罰鍰，本公司再依訴願程序請求撤銷罰鍰之處分，而後行政院訴願委員會來函本公司表示本件訴願待以下本案最高行政法院判決確定前暫時停止審理。截至 107 年及 106 年 12 月 31 日止，本公司依訴願法之規定，已暫先分期繳納之罰鍰分別計 352,800 仟元及 274,000 仟元，帳列其他應收款。
2. 違反公平交易法行為之行政訴訟：本公司對行政院訴願委員會之訴願決定依行政訴訟程序向臺北高等行政法院請求撤銷上揭裁罰案，臺北高等行政法院於 103 年 10 月 29 日判決撤銷公平會認定本公司違反聯合行為規定之處分。惟公平會於 103 年 11 月 27 日提起上訴，最高行政法院於 104 年 6 月 26 日因認為前述判決尚有未予調查釐清之處，應由原審法院再為調查，爰將前述判決廢棄，發回臺北高等行政法院詳為調查審認更為適法之裁判。臺北高等行政法院嗣後於 106 年 5 月 25 日更審判決撤銷公平會認定本公司違反聯合行為規定之處分，公平會復於 106 年 6 月 22 日提起上訴，最高行政法院於 107 年 9 月 6 日將前述判決廢棄，發回臺北高等行政法院再為審理。

(二) 台電以本公司違反公平交易法之聯合行為規定，造成台電損害為由，於 104 年 9 月分別向臺北高等行政法院及臺北地方法院提起請求如下：

1. 於臺北高等行政法院提起行政訴訟，對本公司請求 25 億元之損害賠償。臺北高等行政法院於 104 年 11 月 27 日裁定本案件於本公司與公平會間之聯合行為訴訟終結前，停止訴訟程序。台電嗣後於 105 年 1 月 11 日擴張訴之聲明 24.9 億元，合計 49.9 億元。臺北高等行政法院於 105 年 6 月 30 日撤銷上開停止訴訟程序之裁定，並將本案移送至臺北地方法院審理，台電針對該等裁定提起抗告，惟最高行政法院於 105 年 12 月 22 日裁定駁回台電之抗告，本案確定移送臺北地方法院審理，臺北地方法院於 107 年 8 月 9 日裁定對本公司之訴訟案件於臺北高等行政法院有關公平交易法事件行政訴訟終結確定前，停止訴訟程序。
2. 於臺北地方法院提起民事訴訟，對本公司請求 24.89 億元之損害賠償。臺北地方法院於 107 年 6 月 19 日駁回此案件，台電復於 107 年 7 月 13 日提起上訴。

本公司業已委請律師協助處理上述請求，是否須負損害賠償責任，仍須視本公司是否違反公平交易法有關聯合行為之行政訴訟結果而定。

(三) 本公司已與某一國內公司簽訂發電用天然氣買賣合約，該合約於發電機組商業運轉日（93 年 3 月 29 日）起屆滿 25 年之日終止。

(四) 本公司已與一外國公司於 103 年 11 月 13 日簽訂長期服務合約及零組件長期供應合約，依該合約規定，該外國公司提供本公司氣渦輪機維修服務，本公司則應預先支付約定金額之價款（帳列其他非流動資產），並於該服務實際提供期間，依氣渦輪機實際運轉時數按約定費率另行支付維修費。該合約自 104 年 11 月起屆滿 13.5 年之日終止，或氣渦輪機組約當運轉時數達到 281,820 小時終止，以其較先者為準。

(五) 本公司已與星元電力簽訂天然氣輸送管線共用合約，該合約於星元電力之發電機組商業運轉日（98 年 6 月 30 日）起屆滿 25 年之日終

止。依該合約規定，本公司應提供電廠之天然氣輸送管線供星元電力引接天然氣，星元電力則應自首次輸氣之日起每年給付約定金額之使用費予本公司。

(六) 依本公司以營業租賃方式所簽訂之辦公室及公務車租賃暨設備租用合約，本公司未來應付之最低租金如下：

年	度	金	額
	108年度	\$	4,962
	109年度		975
	110年度		348

二六、具重大影響之外幣資產及負債資訊

107年12月31日

	外	幣	匯	率	帳	面	金	額
<u>外幣資產</u>								
<u>貨幣性項目</u>								
日圓	\$	41,255	0.2782	(日圓：新台幣)		\$	<u>11,477</u>	
<u>外幣負債</u>								
<u>貨幣性項目</u>								
日圓		41,255	0.2782	(日圓：新台幣)		\$	<u>11,477</u>	

106年12月31日

	外	幣	匯	率	帳	面	金	額
<u>外幣資產</u>								
<u>貨幣性項目</u>								
日圓	\$	290,465	0.2642	(日圓：新台幣)		\$	<u>76,741</u>	
<u>外幣負債</u>								
<u>貨幣性項目</u>								
日圓		290,465	0.2642	(日圓：新台幣)		\$	<u>76,741</u>	

二七、附註揭露事項

除附註七所述從事衍生工具交易資訊暨附表一至二外，並無其他重大交易事項、轉投資事業及大陸投資資訊應揭露事項。

二八、部門資訊

本公司僅經營發電業務，並無其他應報導部門。

星能電力股份有限公司

與關係人進、銷貨之金額達新台幣1億元或實收資本額20%以上明細表

民國107年1月1日至12月31日

附表一

單位：新台幣千元

進(銷)公司之	交易對象	關係	交易		情形		交易不單	交易條件與一般原		應收(付)票據、帳款		備註
			進(銷)貨金	額	佔總進(銷)貨之比率	授信期		價授信期	應收(付)額	佔總應收(付)帳款之比率		
本公司	台電	對本公司董事台灣汽電採用權益法評價之投資公司	銷(註)	\$ 5,298,989	100%	售電後30日內收取價款。	—	—	\$ 558,006	100%		

註：係售電收入，請參閱財務報告附註一。

星能電力股份有限公司
應收關係人款項達新台幣1億元或實收資本額20%以上明細表

民國 107 年 12 月 31 日

單位：新台幣千元

帳列應收公司 款項之公司	交易對象	對象	關係	應收關係人款項餘額	週轉率 (次/年)	逾期應收金額	應收關係人款項 額	應收關係人款項 管理方式	應收關係人款項 金額	提列帳項	抵額
本公司	台電		對本公司董事台灣汽電採用權益法評價之投資公司	應收帳款 \$ 558,006	11.04	\$ 51,556	-		\$ 506,450	\$	-

註：請參閱財務報告附註八。

§重要會計項目明細表目錄§

項	目	編 號 / 索 引
資產、負債及權益項目明細表		
現金明細表		明細表一
應收帳款明細表		附註八
應收租賃款明細表		明細表二
其他應收款明細表		附註二五
不動產、廠房及設備變動明細表		附註十
不動產、廠房及設備累計折舊變動明細表		附註十
無形資產變動明細表		明細表三
遞延所得稅資產明細表		附註十八
其他非流動資產變動明細表		明細表四
短期借款明細表		明細表五
應付票據明細表		明細表六
應付帳款明細表		明細表七
其他應付款明細表		附註十三
長期借款明細表		明細表八
遞延所得稅負債明細表		附註十八
損益項目明細表		
銷貨收入明細表		明細表九
營業成本明細表		明細表十
營業費用明細表		明細表十一
本期發生之員工福利、折舊及攤銷費用功能 別彙總表		明細表十二

星能電力股份有限公司

現金明細表

民國 107 年 12 月 31 日

明細表一

單位：除另予註明者外
，為新台幣仟元

項	目	摘	要	金	額
現	金				
	零用金			\$	614
	銀行存款				
	支票存款				20
	活期存款				
	新台幣				25,158
	日幣	41,255 仟日幣，兌換率 0.2782			<u>11,477</u>
	合 計			\$	<u>37,269</u>

星能電力股份有限公司

應收租賃款明細表

民國 107 年 12 月 31 日

明細表二

單位：新台幣仟元

客 戶 名 稱	流 動	非 流 動	合 計
台灣電力股份有限公司	\$ 758,271	\$ 8,262,035	\$ 9,020,306
未賺得融資收益	(382,308)	(1,931,123)	(2,313,431)
淨 額	<u>\$ 375,963</u>	<u>\$ 6,330,912</u>	<u>\$ 6,706,875</u>

星能電力股份有限公司

無形資產變動明細表

民國 107 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

明細表三

單位：新台幣仟元

項 目	年 初 餘 額	本 年 度 增 加	本 年 度 攤 銷	年 底 餘 額	攤 銷 年 限
電腦軟體成本	<u>\$ 437</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 175</u>	<u>\$ 262</u>	3 年

星能電力股份有限公司
其他非流動資產變動明細表
民國 107 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

明細表四

單位：新台幣仟元

項	目	年初餘額	本年度增加	本年度攤銷	年底餘額	攤銷年限
長期預付維修款		\$ 89,060	<u>\$ 34,985</u>	<u>\$ 9,661</u>	\$ 114,384	13 年
存出保證金		<u>81</u>	<u>\$ 17</u>	<u>\$ -</u>	<u>98</u>	—
		<u>\$ 89,141</u>			<u>\$ 114,482</u>	

星能電力股份有限公司

短期借款明細表

民國 107 年 12 月 31 日

明細表五

單位：新台幣仟元

債權人	借 款 期 間	年 利 率 (%)	金 額	融 資 額	抵 押 或 擔 保
台灣銀行	107.12.20-108.01.02	0.96	\$ 120,000	<u>\$ 1,000,000</u>	無
台灣銀行	107.12.20-108.01.30	0.96	50,000	<u>\$ 1,000,000</u>	無
台灣銀行	107.12.28-108.01.30	0.96	<u>100,000</u>	<u>\$ 1,000,000</u>	無
短期借款合計			<u>\$ 270,000</u>		

星能電力股份有限公司

應付票據明細表

民國 107 年 12 月 31 日

明細表六

單位：新台幣仟元

廠 商 名 稱	金 額
關 係 人	
台灣汽電共生股份有限公司	\$ 779
非關係人	
駿凱實業有限公司	7,719
麒翔工程有限公司	4,146
尚昱技研有限公司	1,826
其他(註)	<u>9,034</u>
	<u>22,725</u>
合 計	<u>\$ 23,504</u>

註：各戶餘額皆未超過本科目餘額百分之五。

星能電力股份有限公司

應付帳款明細表

民國 107 年 12 月 31 日

明細表七

單位：新台幣仟元

供 應 商 名 稱	金 額
關 係 人	
台灣電力股份有限公司	\$ 2,321
JERA 株式會社	852
台灣汽電共生股份有限公司	<u>153</u>
	<u>3,326</u>
非關係人	
台灣中油股份有限公司	429,079
三菱重工業株式會社	133,327
其他（註）	<u>114,327</u>
	<u>676,733</u>
合 計	<u>\$ 680,059</u>

註：各戶餘額皆未超過本科目餘額百分之五。

星能電力股份有限公司

長期借款明細表

民國 107 年 12 月 31 日

單位：新台幣千元

明細表八

債權人	借 款 金 額	摘 要	契 約 期 限	年 利 率 (%)	抵 押 或 擔 保	註
台灣銀行松山分行(聯貸銀行團主辦行)	\$ 729,000	自 107 年 4 月起，以 6 個月為 1 期，分 6 期償還，於 110 年 10 月還清	100.10-110.10	1.50	註一及二	註三
農業金庫銀行	500,000	銀行循環信用借款，109 年 6 月前可循環使用	107.6-109.6	0.95	無	
台灣銀行松山分行	300,000	銀行循環信用借款，109 年 4 月前可循環使用	107.4-109.4	0.96	無	
減：未攤銷長期借款成本	(1,179)					
	1,527,821					
減：一年內到期部分(含未攤銷長期借款成本)	(316,337)					
	<u>\$ 1,211,484</u>					

註一：本公司以 107 年 12 月 31 日聯貸銀行保管專戶之餘額 167,444 仟元及 107 年 12 月售電收入於次年度收現存入保管專戶之金額，作為次期償還長期借期存款本金及利息之擔保品。

註二：截至 107 年 12 月 31 日止，本公司以銀行存款、建築物及適用 IFRSs 前之不動產、廠房及設備(適用 IFRSs 後帳列應收租賃款)質押或抵押予銀行作為履約保證及長期借款之擔保品。

註三：其他約定請參閱財務報告附註十二。

星能電力股份有限公司

銷貨收入明細表

民國 107 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

明細表九

單位：新台幣仟元

項 目	數 量	金 額
售電收入淨額	2,098,242 仟度 (能量電費計費度數)	<u>\$ 5,298,989</u>

星能電力股份有限公司

營業成本明細表

民國 107 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

明細表十

單位：新台幣仟元

項	目	金	額
燃	料 費	\$ 4,363,727	
維	修 保 養 費	370,191	
其	他 (註)	<u>393,974</u>	
合	計	<u>\$ 5,127,892</u>	

註：各項金額皆未超過本科目金額百分之五。

星能電力股份有限公司

營業費用明細表

民國 107 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

明細表十一

單位：新台幣仟元

<u>項</u>	<u>目</u>	<u>金</u>	<u>額</u>
薪資及退休金		\$	22,110
勞務費			10,637
敦親睦鄰費			4,322
租金費用			3,271
其他(註)			<u>9,183</u>
合計		\$	<u>49,523</u>

註：各項金額皆未超過本科目金額百分之五。

星能電力股份有限公司

本期發生之員工福利、折舊及攤銷費用功能別彙總表

民國 107 年及 106 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

明細表十二

單位：新台幣仟元

	107年度			106年度		
	屬於營業 成本者	屬於營業 費用者	合 計	屬於營業 成本者	屬於營業 費用者	合 計
員工福利費用						
薪資費用	\$ 63,224	\$ 20,168	\$ 83,392	\$ 64,148	\$ 20,578	\$ 84,726
勞健保費用	4,793	725	5,518	4,893	786	5,679
退休金費用	3,350	1,041	4,391	3,859	1,228	5,087
董事酬金	-	901	901	-	840	840
其他員工福利費用	6,878	1,039	7,917	5,363	862	6,225
	<u>\$ 78,245</u>	<u>\$ 23,874</u>	<u>\$ 102,119</u>	<u>\$ 78,263</u>	<u>\$ 24,294</u>	<u>\$ 102,557</u>
折舊費用	<u>\$ 162,002</u>	<u>\$ 83</u>	<u>\$ 162,085</u>	<u>\$ 101,292</u>	<u>\$ 14</u>	<u>\$ 101,306</u>
攤銷費用	<u>\$ 9,661</u>	<u>\$ 175</u>	<u>\$ 9,836</u>	<u>\$ 6,553</u>	<u>\$ 87</u>	<u>\$ 6,640</u>

附註：本年度及前一年度之員工人數分別為 72 人及 73 人，其中未兼任員工之董事人數皆為 8 人。

社團法人台北市會計師公會會員印鑑證明書

北市財證字第

108049號

會員姓名：
(1) 何瑞軒

(2) 謝建新

事務所名稱：勤業眾信聯合會計師事務所

事務所地址：台北市信義區松仁路100號20樓

事務所電話：27259988



事務所統一編號：94998251

會員證書字號：
(1) 北市會證字第 2642 號

委託人統一編號：7078376

(2) 北市會證字第 2368 號

印鑑證明書用途：辦理星能電力股份有限公司107年度（自民國107年1月1日
107年12月31日）財務報表之查核簽證。

簽名式 (一)	何瑞軒	存會印鑑 (一)	
簽名式 (二)	謝建新	存會印鑑 (二)	

理事長：



核對人：



中華民國

108年

1月

17日

Vertical text on the right margin, possibly a stamp or registration mark.