

新桃電力股份有限公司 電業年報

111 年度



編送日期：中華民國 112 年 3 月 20 日
編送單位：新桃電力股份有限公司 業務部
備註：本年報資訊將公告於以下網址：
<http://www.htpc.com.tw>

年報彙編人：李俊昇

電話：03-5878866



統一編號
16596337

壹、營運綜合摘要分析報告

- 一、公司簡介
- 二、業務經營狀況
- 三、財務狀況
- 四、組織系統圖
- 五、年度重大營運事件

貳、業務報告

一、供電報告

表 1-1 裝置容量

表 1-2 年度總毛、淨發電量及自用、廠內用電量

表 1-3 發電設備運作情形

表 1-4 燃料耗用量

表 1-5 機組停機容量

表 1-6 發電機組之空氣污染排放量

表 1-7 未來 10 年發電機組設置規劃

二、售電報告

表 2-1 售予公用售電業之售電量

參、財務報告

一、年度財務報告表

表 3-1 收支實績比較表

表 3-2 調整後之收支實績比較表

二、其它財務報表

財務報表暨會計師查核報告

資產負債表

綜合損益表

權益變動表

現金流量表

社團法人台北市會計師公會會員印鑑證明書

肆、關係企業之關係概況：

伍、未來 10 年發電機組設置規劃：





10/10/10

10/10/10

壹、營運綜合摘要分析報告：

一、公司簡介：

為響應政府之能源民營化政策，新桃天然氣複循環發電廠通過經濟部第二階段開放民營發電廠競標於八十五年一月四日取得新竹地區興建電廠之電業權，旋於八十七年六月十六日由長榮集團為首之各公司合資成立「新桃電力股份有限公司」。

九十九年下半年度日本兩家知名的企業-丸紅株式會社及九州電力株式會社，分別取得本公司 50%、33.2% 股權，丸紅株式會社在全世界各地投資多家電廠，對發電事業具備國際級的經營管理經驗，而九州電力株式會社則是日本九州最大的電力公司，擁有發電、輸電、配電等專業技術能力，其事業規模與台灣電力公司相當。

二、業務經營狀況：

- 1、本公司於八十七年六月與台電簽訂購售電合約，裝置容量為 60 萬瓩，機型為複循環燃氣機組，主要燃料為天然氣，額定出力為 60 萬瓩，於九十一年三月二十二日正式商業運轉，委託美商奇異公司操作維護至今已逾 20 年，機組接受台電調度每日啟停。
- 2、為增進設備營運效率、運轉可靠度，節省天然氣耗用量及降低設備每日啟停運轉高耗損之風險，本公司不斷改善設備，改善後全廠機組(3GT+1ST)最大出力可達 67 萬瓩，於安全運轉模式下，可提供 65 萬瓩之穩定供電。另為減少因長交期設備所致之非預期停機風險，更耗費鉅資增購 2 組備品氣渦輪機轉子，另已更新一組發電機(GT 1C)之主變壓器(舊變壓器經整修後亦留做備品)，且計畫於 114 年亦將更新 GT 1B 及 GT 1A 之主變壓器。
- 3、2022 年 3 月 14 日本廠編號 GT 1A 氣渦輪發電機組發生火災事故致 GT 1A 氣渦輪發電機組全損；周邊設備亦遭程度不一之損壞，因此事故造成全廠停機，初期評估需 4 個月修復期始能回復 2GT+1ST 運轉，但由於本

廠日夜積極投入各項復原工作，提前於6月4日便回復2GT+1ST運轉(45萬瓩出力)，111年度機組淨熱效率53.43%，仍維持優良水準。

- 4、另有關GT 1A氣渦輪發電機組全損復原計畫，目前本公司已於111年12月和原廠美商奇異公司簽署設備採購合約，並與美商奇異公司敲定將於112年6月前簽屬EPC合約，並預計將於114年第二季完成GT 1A氣渦輪發電機組之併聯及商轉。

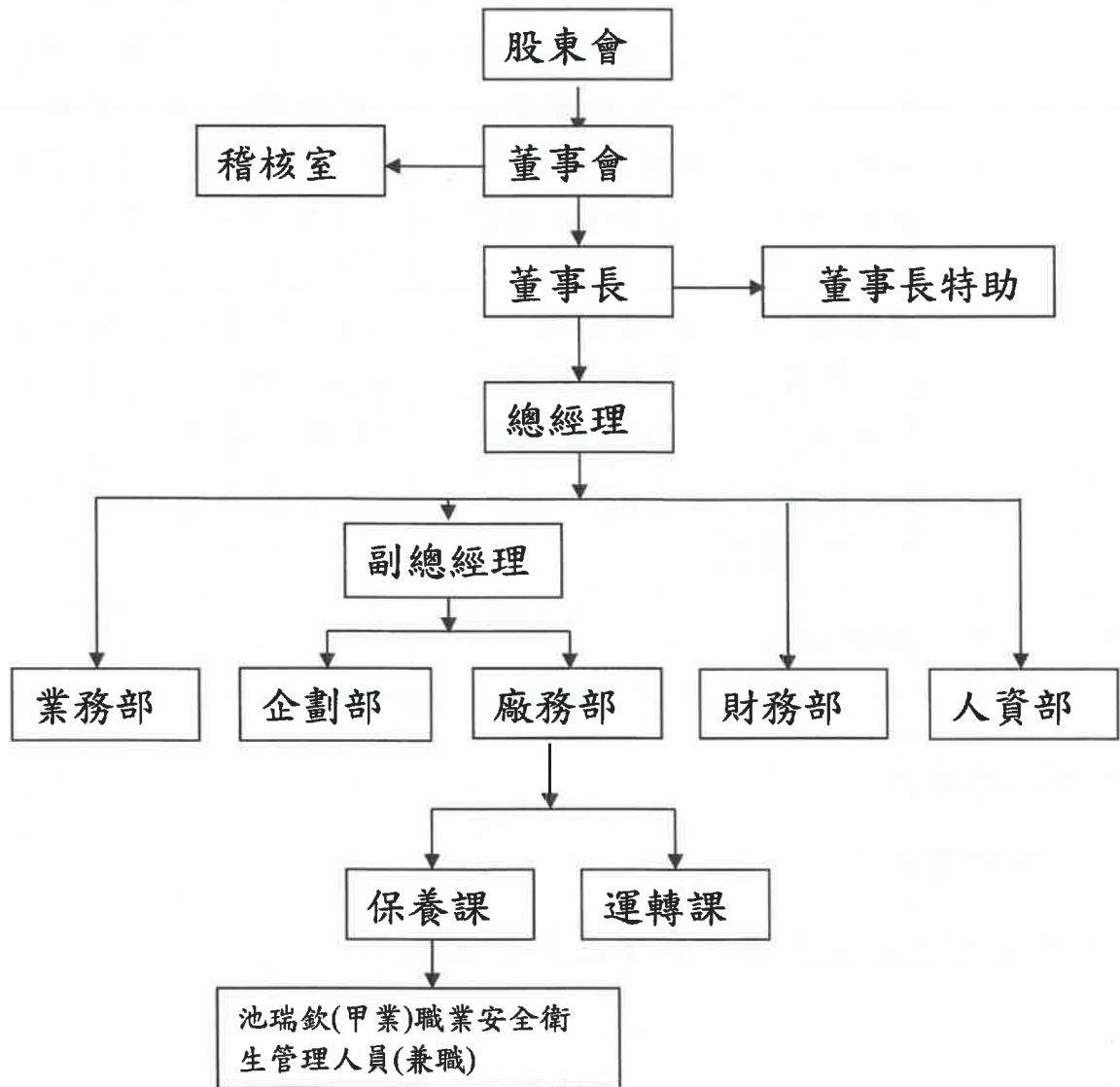
三、財務狀況：

本公司登記總資本額為新台幣50億元，自91年商業運轉以來，在全體員工辛勤奉獻下，就節約能源，提高能源使用效率，研究起停機模式減少天然氣用量等皆有相當成效。但111年因國際經濟情勢受俄、烏戰爭影響，國際能源價格大漲，天然氣價格屢創歷史新高，2022年漲幅達到103.85%，且不確定戰爭何時結束，加上本廠3月14日編號GT 1A氣渦輪發電機組之火災事故致減少一部機組發電，資金成本亦隨內、外壓力逐步墊高，因此，新桃目前正面臨建廠以來最艱困時期。

四、組織系統圖

編制人數：26 人

現有人數：26 人



五、年度重大營運事件：

- 1、111 年度台灣中油公司共調漲 9 次，漲幅高達 103.85%，對燃氣發電業之營運影響頗重，但本公司全體員工仍將秉持一貫之精神戮力以赴，為長期穩定的供電品質而努力。
- 2、111 年 3 月 14 日編號 GT 1A 氣渦輪發電機組之火災事故致 GT 1A 氣渦輪發電機組全損；周邊設備亦遭程度不一之損壞，因此事故造成全廠停機，由於本廠日夜積極投入各項復原工作，最終於 6 月 4 日回復 2GT+1ST 運轉(45 萬瓩出力)。有關 GT 1A 氣渦輪發電機組全損復原計畫，本公司已於 111 年 12 月和原廠美商奇異公司簽署設備採購合約，並與美商奇異公司敲定將於 112 年 6 月前簽屬 EPC 合約，並預計將於 114 年第二季完成 GT 1A 氣渦輪發電機組之併聯及商轉。
- 3、每月提撥利率回饋，111 年度共回饋台電公司新台幣 9,752.03 萬元。

六、資訊公開網址：

本年報資訊將公告於右方網址：<http://www.htpc.com.tw>

貳、業務報告

一、供電報告：

1、本公司之裝置容量，如下表 1-1 所示：

表 1-1 裝置容量

111 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
燃氣	新桃電力股份有限公司	氣渦輪發電機	156,302	156,302	-
燃氣	新桃電力股份有限公司	氣渦輪發電機	156,302	156,302	
燃氣	新桃電力股份有限公司	氣渦輪發電機	156,302	156,302	
蒸氣	新桃電力股份有限公司	汽渦輪發電機	264,589	264,589	
合計			733,495	733,495	-

2、本公司 111 年度總毛、淨發電量及自用、廠內用電量，如下表 1-2 所示：

表1-2 發電量

111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+線損+淨)			廠用電量		
			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
燃氣	新桃電力股份有限公司	(氣渦輪機*3; 汽輪機*1)複循環機組	1,536,932,700	2,623,408,200	-41.41	32,128,833	51,957,800	-38.16
合計			1,536,932,700	2,623,408,200	-41.41	32,128,833	51,957,800	-38.16

備註：

1、廠用電量系指發電所內用電，即發電廠因運轉發電機所消耗於各項附屬設備之電能。

備註：※毛發電量、廠用電及淨發電量之資料來源：DCS系統計算 (Distributed Control System)

※線路損失度數 = 毛發電量 - 廠用電量 - 淨發電電量； 2022年損失度數為 18,738,867 度。

※毛發電量資料來源：DCS系統計算 (Distributed Control System)。

(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		
			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
燃氣	新桃電力股份有限公司	(氣渦輪機*3; 汽輪機*1)複循環機組	1,486,065,000	2,534,875,000	-41.38	-	-	-
合計			1,486,065,000	2,534,875,000	-41.38	-	-	-

備註：

1、自用電量系指廠商自行生產，使用於發電所之外，所有其他用途之電量，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)。

※廠用電資料來源：DCS系統計算。

※淨發電量資料來源：DCS系統計算。

※線損計算方式：毛發電量扣除廠用電量扣除淨發電量。

3、發電設備運作情形：本公司 111 年度平均線損率為 1.38%，發電設備運作情形如下表 1-3 所示：

表 1-3 發電設備運作情形

111年度

(1)容量因素、可用率、最大出力值

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	容量因素			可用率			最大出力值		
			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
燃氣	新桃電力股份有限公司	(氣渦輪機*3; 汽輪機*1)複循環機組	23.92	40.83	-41.42	37.24	80.18	-53.55	61.35	88.62	-30.77
合計			23.92	40.83	-41.42	37.24	80.18	-53.55	61.35	88.62	-30.77

(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
汽力機					
複循環	新桃電廠	新桃#1	1574.49	1600.76	-1.64
氣渦輪					
柴油機					

4、燃料耗用量：本公司為燃氣機組，111 年度燃氣耗用量如下表 1-4 所示：

表 1-4 燃料耗用量

111年度

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	-	-	274,643,147	9790	8811	274,643,147	-	
3. 其他									

備註：燃料耗用量須包含發電機組試運轉期間所耗之燃料量，本表中所列毛熱值與淨熱值為台灣中油公司提供之熱值。

5、機組停機容量：本公司 111 年度機組停機容量如下表 1-5 所示：

表 1-5 機組停機容量

111 年度

	停機事由	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
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K6 (Scheduled Maintenance)	733,495	2022/01/01 00:00~ 2022/01/01 24:00		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K7 (GT1C Force outage)	156,000	2022/01/08 9:00~09:21		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K10 (ST Major inspection)	733,495	2022/01/08 22:30~ 2022/01/31 24:00		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K10 (ST Major inspection)	733,495	2022/2/01 00:00~ 2022/2/22 22:30		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K6 (Scheduled Maintenance)	733,495	2022/02/26 22:30~ 2022/02/28 06:30		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K7 (GT1A/B/C ST Force outage)	733,495	2022/3/14 9:44~ 2022/5/31 24:00		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K7 (GT1A Force outage)	156,000	2022/6/1 00:00~ 2022/12/31 24:00		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K7 (GT1A/B/C ST Force outage)	733,495	2022/8/15 16:23~ 2022/8/15 24:00		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K7 (GT1C Force outage)	156,000	2022/9/7 08:46~ 2022/9/7 09:53		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K6 (Scheduled Maintenance)	733,495	2022/12/17 00:00~ 2022/12/31 24:00		
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K7 (GT1A Force outage)			GT1A 156,000	2023/01/01 00:00~ 2023/12/31 24:00
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K6 (Scheduled Maintenance)			GT1B/C ST 577,495	2023/01/01 00:00~ 2023/01/02 24:00
(氣渦輪機*3； 汽輪機*1)複循環機組	K6 (Scheduled Maintenance)			GT1B/C ST 577,495	2023/02/18 00:00~ 2023/03/12 24:00

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(例如機電故障)等非正常運轉或待機狀態時，需記錄填報。

6、發電機組之空氣污染排放量：本公司 111 年度機組之空氣污染排放濃度如下表 1-6 所示：

表 1-6 發電機組之空氣污染排放量
111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	新桃電力股 份有限公司	(氣渦輪機 *3；汽輪機 *1)複循環 機組	-	-	-	164,526.53	250,230.67	-34.25	5,093.14	17,697.74	-71.22
燃油機組											

7、表 1-7 未來 10 年發電機組設置規劃：

表 1-7 未來 10 年發電機組設置規劃
112年~122年

(1)火力機組
汰換

電廠 名稱	機組型式 /編號	燃料別	裝置容量 (MW)	淨尖峰出 力值 (MW)	毛熱耗率 (Kcal/kW h)	廠效率註 3 (LHV)	硫氧化物 (SOX)/pp m	氮氧化物 (NOX)/pp m	粒狀物 (PMX)/pp m	預計併聯 日期	預計商轉 /除役日 期	製造商
新桃電廠	燃氣複循 環機組 (GT 1A)	天然氣 (NG2)	156000	156000								GE

備註：由於本公司編號GT 1A氣渦輪發電機組因火災全損，本公司已於111年12月和原廠美商奇異公司簽署設備採購合約，並與美商奇異公司敲定將於112年6月前簽屬EPC合約，並預計將於114年第二季完成GT 1A氣渦輪發電機組之併聯及商轉。

二、售電報告：

本公司 111 年度售予公用售電業(台電公司)之售電量如下表 2-1 所示：

表 2-1 售予公用售電業之售電量

111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(%) $(A/B-1)*100$
燃氣	1,494,848,000	2,548,800,000	-41.35
合計	1,494,848,000	2,548,800,000	-41.35

參、財務報告：

一、本公司 111 年度財務報表：詳如下表 3-1 收支實績比較表及表 3-2 調整後之收支實績比較表：

表 3-1 收支實績比較表

項目	111年度		年度差異 (A-B)
	本年度實績數 (A)	去年度實績數 (B)	
1. 營業收入	6,319,028,900	8,661,259,969	(2,342,231,069)
電業收入	6,319,028,900	8,661,259,969	(2,342,231,069)
其他營業收入	-	-	-
2. 營業支出	6,470,301,753	5,325,939,288	1,144,362,465
營業成本	6,355,266,982	5,204,106,500	1,151,160,482
營業費用	115,034,771	121,832,788	(6,798,017)
3. 營業收益(1-2)	(151,272,853)	3,335,320,681	(3,486,593,534)
4. 稅前盈餘	(524,654,350)	3,499,770,365	(4,024,424,715)

備註：發電業如扣除再生能源收入後之純益超過實收資本額10%，則另需編制下表(2)調整後之收支實績表。若為再生能源發電業則免附。

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實收資本額10%，則另需編制下表(2)調整後之收支實績表。若為再生能源發電業則免附。

表3-2調整後之收支實績表

111年度

單位：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	6,319,028,900	8,661,259,969	(2,342,231,069)
電業收入	6,319,028,900	8,661,259,969	(2,342,231,069)
其他營業收入	-	-	-
減：再生能源收入	-	-	-
2. 營業支出	6,470,301,753	5,325,939,288	1,144,362,465
營業成本	6,355,266,982	5,204,106,500	1,151,160,482
營業費用	115,034,771	121,832,788	6,798,017
減：再生能源成本及費用	-	-	-
3. 不含再生能源收益之營業 收益(1-2)	(151,272,853)	3,335,320,681	(3,486,593,534)
4. 不含再生能源收益之稅後 盈餘	(529,335,148)	2,832,903,476	(3,362,238,624)
5. 實收資本額	5,000,000,000	5,000,000,000	-

二、其它財務報表：詳如下之資產負債表、綜合損益表、權益變動表及現金流量表，皆已經會計師查核並附查核報告：

Deloitte.

勤業眾信

勤業眾信聯合會計師事務所
11073 台北市信義區松仁路100號20樓

Deloitte & Touche
20F, Taipei Nan Shan Plaza
No. 100, Songren Rd.,
Xinyi Dist., Taipei 11073, Taiwan

Tel +886 (2) 2725-9968
Fax +886 (2) 4051 6888
www.deloitte.com.tw

會計師查核報告

新桃電力股份有限公司 公鑒：

查核意見

新桃電力股份有限公司民國 111 年及 110 年 12 月 31 日之資產負債表，暨民國 111 年及 110 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，以及財務報表附註（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，上開財務報表在所有重大方面係依照商業會計法及商業會計處理準則中與財務報表編製有關之規定，暨企業會計準則公報及其解釋編製，足以允當表達新桃電力股份有限公司民國 111 年及 110 年 12 月 31 日之財務狀況，暨民國 111 年及 110 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表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，與新桃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。

管理階層與治理單位對財務報表之責任

管理階層之責任係依照商業會計法及商業會計處理準則中與財務報表編製有關之規定，暨企業會計準則公報及其解釋編製允當表達之財務報表，且維持與財務報表編製有關之必要內部控制，以確保財務報表未存有導因於舞弊或錯誤之重大不實表達。

於編製財務報表時，管理階層之責任亦包括評估新桃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新桃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。

新桃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。

會計師查核財務報表之責任

本會計師查核財務報表之目的，係對財務報表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，惟依照審計準則執行之查核工作無法保證必能偵出財務報表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表使用者所作之經濟決策，則被認為具有重大性。

本會計師依照審計準則查核時，運用專業判斷及專業懷疑。本會計師亦執行下列工作：

1. 辨認並評估財務報表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、不實聲明或踰越內部控制，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，惟其目的非對新桃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，以及使新桃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表使用者注意財務報表之相關揭露，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新桃電力股份有限公司不再具有繼續經營之能力。

5. 評估財務報表（包括相關附註）之整體表達、結構及內容，以及財務報表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 張清福

張清福



會計師 張青霞

張青霞



財政部證券暨期貨管理委員會核准文號
台財證六字第 0920123784 號

金融監督管理委員會核准文號
金管證審字第 1090347472 號



中 華 民 國 1 1 2 年 3 月 1 4 日



新林電力股份有限公司

民國 111 年 12 月 31 日

單位：新台幣仟元

資 產	111年12月31日		110年12月31日	
	金 額	%	金 額	%
流動資產				
現金及約當現金(附註三及五)	\$ 1,823,176	22	\$ 611,508	7
透過損益按公允價值衡量之金融資產—流動(附註三及六)	-	-	79	-
遞延之衍生金融資產—流動(附註三及七)	13,919	-	-	-
無活絡市場之債務工具投資—流動(附註三、八及十九)	30,710	-	516,880	6
應收帳款淨額(附註三及九)	620,753	7	820,131	10
其他應收款	170,620	2	549,140	7
本期所得稅資產	640	-	-	-
其他流動資產	227,374	3	21,922	-
流動資產總計	<u>2,887,192</u>	<u>34</u>	<u>2,519,660</u>	<u>30</u>
非流動資產				
不動產、廠房及設備(附註三、四及十)	5,448,590	65	5,585,042	67
無形資產(附註三)	7,507	-	2,048	-
遞延所得稅資產(附註三及十六)	18,741	-	31,318	1
預付設備款	70,737	1	193,602	2
其他非流動資產	16,773	-	20,727	-
非流動資產總計	<u>5,562,348</u>	<u>66</u>	<u>5,832,737</u>	<u>70</u>
資 產 總 計	\$ 8,449,540	100	\$ 8,352,397	100
負 債 及 權 益				
流動負債				
短期借款(附註十一)	\$ 200,000	2	\$ 30,000	-
透過損益按公允價值衡量之金融負債—流動(附註三及六)	908	-	-	-
遞延之衍生金融負債—流動(附註三及七)	-	-	880	-
應付帳款	646,152	7	563,853	7
其他應付款(附註十二)	144,737	2	165,555	2
本期所得稅負債	323,836	4	376,067	5
一年內到期之長期借款(附註十一)	320,000	4	-	-
其他流動負債	3,708	-	3,381	-
流動負債總計	<u>1,639,341</u>	<u>19</u>	<u>1,139,736</u>	<u>14</u>
非流動負債				
長期借款(附註十一)	80,000	1	-	-
淨確定福利負債—非流動(附註三及十三)	2,460	-	4,298	-
遞延所得稅負債(附註三及十六)	3,021	-	16	-
非流動負債總計	<u>85,481</u>	<u>1</u>	<u>4,314</u>	<u>-</u>
負債總計	1,724,822	20	1,144,050	14
權益(附註十四)				
股本	5,000,000	59	5,000,000	60
保留盈餘				
法定盈餘公積	1,535,983	19	1,482,535	18
未分配盈餘	178,100	2	759,412	9
保留盈餘總計	<u>1,714,083</u>	<u>21</u>	<u>2,241,947</u>	<u>27</u>
其他權益	10,635	-	(33,600)	(1)
權益總計	<u>6,724,718</u>	<u>80</u>	<u>7,208,347</u>	<u>86</u>
負債及權益總計	\$ 8,449,540	100	\$ 8,352,397	100

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：長谷川貴之

經理人：長谷川貴之

會計主管：柳曉聞

新桃實業股份有限公司



民國 111 年及 110 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣仟元，惟每股
(虧損)盈餘為元

	111年度		110年度	
	金額	%	金額	%
營業收入淨額(附註三)	\$ 6,319,029	100	\$ 8,661,260	100
營業成本(附註十五)	(6,355,267)	(101)	(5,204,107)	(60)
營業毛(損)利	(36,238)	(1)	3,457,153	40
營業費用				
管理費用(附註十五)	(115,034)	(2)	(121,833)	(1)
營業淨(損)利	(151,272)	(3)	3,335,320	39
營業外收益及費損				
利息收入	14,080	-	5,064	-
租金收入	20	-	20	-
保險理賠收入(附註二一)	600,000	10	-	-
其他損失-罰鍰(附註四及二十)	(548,040)	(9)	-	-
財務成本	(753)	-	(2)	-
外幣淨兌換(損失)利益	(73)	-	163	-
處分投資利益	-	-	157,022	2
火災損失(附註四及二一)	(438,477)	(7)	-	-
透過損益按公允價值衡量之金融資產(負債)淨損	(912)	-	(61)	-
其他利益及損失	774	-	2,244	-
營業外收益及費損合計	(373,381)	(6)	164,450	2
稅前淨(損)利	(524,653)	(9)	3,499,770	41
所得稅費用(附註三及十六)	(4,681)	-	(666,867)	(8)
本年度淨(損)利	(529,334)	(9)	2,832,903	33

(接次頁)

(承前頁)

	111年度		110年度	
	金額	%	金額	%
其他綜合損益				
確定福利計畫之再衡量數 (附註三及十三)	\$ 1,838	-	\$ 294	-
現金流量避險中屬有效避險 部分之避險損益(附註三 及七)	55,294	1	(3,413)	-
與其他綜合損益相關之所得 稅(附註三及十六)	(11,427)	-	624	-
本年度其他綜合損益	<u>45,705</u>	<u>1</u>	<u>(2,495)</u>	<u>-</u>
本年度綜合損益總額	<u>(\$ 483,629)</u>	<u>(.8)</u>	<u>\$ 2,830,408</u>	<u>.33</u>
每股(虧損)盈餘(附註十七)				
基本每股(虧損)盈餘	<u>(\$ 1.06)</u>		<u>\$ 5.67</u>	
稀釋每股(虧損)盈餘	<u>(\$ 1.06)</u>		<u>\$ 5.65</u>	

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：長谷川



經理人：長谷川



會計主管：柳





新川實業股份有限公司

民國 111 年及 110 年 12 月 31 日

單位：新台幣仟元

股數 (仟股)	金額	資本額	法定盈餘公積	盈餘公積	其他權益	權益總額
500,000	\$ 5,000,000	\$ 1,352,357	\$ 1,966,452	(\$ 30,870)	\$ 8,287,939	
110 年 1 月 1 日餘額	-	-	140,312	(140,312)	-	-
109 年度盈餘損益及分配	-	-	(240,000)	(1,626,000)	-	(1,866,000)
法定盈餘公積	-	-	229,866	(229,866)	-	-
本公司股東現金股利	-	-	-	(2,050,000)	-	(2,050,000)
110 年上半年度及第 3 季度盈餘損益及分配	-	-	-	2,832,903	-	2,832,903
法定盈餘公積	-	-	-	235	(2,730)	(2,495)
本公司股東現金股利	-	-	-	(2,833,138)	(2,730)	(2,830,408)
110 年度盈餘損益及分配	500,000	5,000,000	1,482,535	759,412	(33,600)	7,208,347
法定盈餘公積	-	-	59,448	(59,448)	-	-
111 年度盈餘損益及分配	-	-	-	(529,334)	-	(529,334)
法定盈餘公積	-	-	-	1,470	44,235	45,705
111 年度盈餘損益及分配	-	-	-	(522,864)	44,235	(483,629)
111 年 12 月 31 日餘額	500,000	\$ 5,000,000	\$ 1,535,983	\$ 178,100	\$ 10,635	\$ 6,724,718

後附之附註係本財務報表之一部分。



負責人：長谷川貴之



經理人：長谷川貴之



會計主管：新堤國



新桃電力股份有限公司

現金流量表

民國 111 年及 110 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣仟元

	111年度	110年度
營業活動之現金流量		
本年度稅前淨(損)利	(\$ 524,653)	\$ 3,499,770
收益費損項目		
折舊費用	558,151	585,801
攤銷費用	5,721	4,488
透過損益按公允價值衡量金融資產 及負債之損失	912	61
財務成本	753	2
利息收入	(14,080)	(5,064)
處分投資利益	-	(157,022)
火災損失	438,477	-
不動產、廠房及設備轉列費用數	56	-
預付罰鍰轉列損失	548,000	-
營業資產及負債之淨變動數		
透過損益按公允價值衡量之金融資 產及負債	75	4,276
避險之衍生性金融資產及負債	(2,390)	(13,445)
應收帳款	199,378	(40,604)
其他應收款	(167,207)	592
其他流動資產	(205,452)	(10,115)
應付票據	-	(10)
應付帳款	82,299	171,753
其他應付款項	(20,889)	(54,735)
其他流動負債	327	(141)
淨確定福利負債	-	(2,033)
營運產生之現金	899,478	3,983,574
收取之利息	11,807	10,681
支付之利息	(682)	-
支付之所得稅	(53,397)	(635,455)
營業活動之淨現金流入	857,206	3,358,800
投資活動之現金流量		
取得無活絡市場之債務工具投資	-	(61,200)
出售無活絡市場之債務工具投資	529,055	-

(接次頁)

(承前頁)

	111年度	110年度
出售以成本衡量之金融資產價款	\$ -	\$ 253,022
購置不動產、廠房及設備	(639,795)	(31,141)
購置無形資產	-	(1,201)
存出保證金減少	36	-
預付設備款增加	(104,834)	-
投資活動之淨現金流(出)入	(215,538)	159,480
籌資活動之現金流量		
短期借款增加	170,000	30,000
長期借款增加	400,000	-
發放現金股利	-	(3,910,000)
籌資活動之淨現金流入(出)	570,000	(3,880,000)
現金及約當現金淨增加(減少)	1,211,668	(361,720)
年初現金及約當現金餘額	611,508	973,228
年底現金及約當現金餘額	\$ 1,823,176	\$ 611,508

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：長谷川貴之 經理人：長谷川貴之 會計主管：柳堃閔



社團法人台北市會計師公會會員印鑑證明書

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 1120922 號

會員姓名：
(1) 張清福
(2) 張青霞

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

事務所統一編號：94998251





事務所電話：(02)27259988

委託人統一編號：16596337

會員書字號：
(1) 北市會證字第 1831 號
(2) 北市會證字第 4251 號

印鑑證明書用途：辦理 新桃電力股份有限公司

111 年 01 月 01 日 至
111 年度 (自民國 111 年 12 月 31 日) 財務報表之查核簽證。

簽名式 (一)		存會印鑑 (一)	
簽名式 (二)		存會印鑑 (二)	

理事長：



核對人：



中華民國 112 年 02 月 01 日

肆、關係企業之關係概況：

本公司目前無出售電力予用戶之關係企業。

伍、未來 10 年發電機組設置規劃：

由於本公司編號 GT 1A 氣渦輪發電機組因火災全損，本公司已於 111 年 12 月和原廠美商奇異公司簽署設備採購合約，並與美商奇異公司敲定將於 112 年 6 月前簽屬 EPC 合約，並預計將於 114 年第二季完成 GT 1A 氣渦輪發電機組之併聯及商轉。





10/10/10

HSIN TAO POWER CORPORATION

2022 Annual Report

新桃電力股份有限公司



新桃電力股份有限公司

新竹縣關西鎮仁安里5鄰台電新村66號

電話：(03)5878866

傳真：(03)5875757

HSIN TAO POWER CORPORATION



