

台灣電力公司

簡 明 月 報

112年12月份

本月報彙編單位：台電企劃處 電話：02-23666452

目錄

一、營運綜合摘要分析報告	p.1~3
(一)公司簡介	p.1
(二)業務狀況	p.1
(三)財務狀況	p.1
(四)重大營運事件	p.2~3
二、發電業之業務報告	p.4~36
(一)發電業之每月供電報告	p.4
表2-1裝置容量	p.5~7
表2-2發電量	p.8~15
表2-3發電設備運作情形	p.16~24
表2-4燃料耗用量	p.25~26
表2-5機組停機容量	p.27~34
表2-6空氣污染排放量	p.35
表2-7發電機組淨尖峰供電能力調整表	p.36
三、輸配電業之業務報告	p.37~42
(一)輸配電業之每月輸配電報告	p.37
表3-1系統負載	p.38
表3-2每日備轉容量	p.39
表3-3未來兩個月電力供需預測	p.40
表3-4系統穩定度	p.41
表3-5線路損失率	p.42
四、售電業之業務報告	p.43~64
(一)公用售電業之每月購售電報告	p.43
表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量	p.44~47
表4-2公用售電業：售電情形	p.48~60
(二)再生能源售電業之每月購售電報告	p.61
表4-3再生能源售電業：購電裝置容量與購電量	p.62
表4-4再生能源售電業：售電情形	p.63~64
五、收支實績比較表	p.65

一、營運綜合摘要分析報告

(一)公司簡介

台電公司成立於 35 年 5 月 1 日，資本額 4,817 億元，經營涵蓋發電、輸電、配電及售電業務，為一家國營之綜合電業。依據「電業法」規定，台電公司負有供給電力之責，著眼於國際電業永續趨勢及未來電力市場發展，近年來更新自身企業使命，並推動組織轉型。自 105 年 1 月成立水火力發電、核能發電、輸供電、配售電 4 大事業部，透過集團事業部制之運作方式，由機關體轉向高效率之企業體，有效提升公司經營效率、促進公司永續發展，成為卓越的電力事業集團，為顧客提供最高品質之服務。

(二)業務狀況

1.發電業

(1)12 月份總裝置容量為 32,813,946 瓩(含試運轉中機組：台中港區#1~#3、澎湖龍門、彰工#35~#40 風力發電站、台南七股 2 期、嘉義分所太陽能及仁澤地熱發電站)。

(2)12 月份總毛發電量 14,036,742,059 度，淨發電量 13,578,376,280 度，全月供電穩定。

2.輸配電業

(1)12 月份發購電量(含轉直供)成長率(與去年同月比)為-0.28%，最大小時發電為 31,735.191MWH、平均小時發電 26,267.25MWH。

(2)12 月份每天備轉容量率均達 10%以上。

3.售電業

12 月份總售電量 18,499,234,825 度，其中包括電燈 5,077,253,365 度，電力 13,421,981,460 度。每戶平均用電量為 1,222 度，其中電燈用戶平均用電量為 343 度，電力用戶平均用電量為 40,072 度。

(三)財務狀況

截至 112 年 12 月止，資產總額為 2 兆 5,654.34 億元，其中不動產、廠房及設備為 1 兆 7,824.09 億元，占資產總額之 69.5%；負債為 2 兆 4,315.26 億元，占資產總額之 94.8%，其中長短期借款為 1 兆 5,187.45 億元，占資產總額之 59.2%；權益為 1,339.08 億元，占資產總額之 5.2%，其中資本為 4,816.46 億元，占資產總額之 18.8%。

(四)重大營運事件

1.發電業

機組	事件
火力機組	(1)本月大修完成機組：潭複 GT31、潭複 GT32、潭複 GT23、大潭 ST2、通霄 GT61、通霄 GT62、通霄 ST6、尖山#12 機、南竿#9 機。 (2)大修中機組：林口#2 機。 (3)本月開始大修機組：大潭 GT21、大潭 ST2、大林#1 機、台中#4 機、尖山#4 機。
水力機組	(1)本月大修完成機組：無。 (2)本月大修中機組：銅門#2、觀一#4、德基#3、卓蘭#1。 (3)本月開始大修機組：馬鞍#2、立霧#2、溪口。
核能機組	本月份無大修及停機機組。
風力機組	停機機組： 林口、大潭及湖西風力發電站各 1 臺風機，雲林四湖風力發電站 4 臺風機，離岸一期風力發電站 5 臺風機，雲林麥寮風力發電站 8 臺風機。
太陽能機組	故障：台中電廠 B.C 生水池、台中龍井(I)第一標、核三生水池、澎湖七美 1 期、金門金沙、東勢新伯公、北部儲運中心各 1 臺變流器，興達電廠#3~#6 生水池 2 臺變流器，彰化彰濱 5 臺變流器。
地熱機組	本月份無停機機組。

2.輸配電業

- (1)本公司興達電廠#2 號機 112 年 12 月 31 日除役，申請換發發電業執照，於 112 年 12 月 18 日奉經濟部核定，裝置容量減少 50 萬瓩，裝置容量由 3,277 萬 1,659.71 瓩變更為 3,227 萬 1,659.71 瓩。
- (2)重要工程加入系統：
 - (i)「龍潭超高壓變電所儲能設備」於 112 年 12 月 29 日加入系統。
 - (ii)「大安超高壓變電所及 161kV 安超~華陰、華捷線、安超~大安二路」於 112 年 12 月 15 日加入系統。
 - (iii)「161kV 宜梧先~北港一、二路電纜機電工程暨北港一次變電所 161kV 終端設備裝設工程」於 112 年 12 月 15 日加入系統。
 - (iv)「161kV 長安~桃機東二回線工程」第三路於 112 年 12 月 28 日加入系統。
- (3)12 月新增 4 家電力交易平臺合格交易者，新增交易量為調頻備轉 31.3MW、即時備轉 6.4MW 及補充備轉 1.5MW；自 110 年 11 月起，累積交易量為調頻備轉

461.8MW、電能移轉複合動態調節備轉 116.0MW、即時備轉 121.2MW 及補充備轉 249.4MW。

3.售電業

本月售電量較去年同月增加，其中：

- (1)電燈增加主要係 10 月均溫高於去年同期，空調用電需求增加；另因零售、餐飲業景氣熱絡，且抄表天數較去年同月增加 1.25 天(+1.01 億度)亦有影響。(註：全國表燈非營業用戶分 16 區隔月抄表，12 月電燈用電期間主要涵蓋 112 年 10 月至 12 月)。
- (2)電力增加主要係半導體業者產能擴增，致用電增加。

二、發電業之業務報告

(一)發電業之每月供電報告

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

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

表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期 增減(%)	備註
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	1,000,000	0.00	
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	1,602,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#1	800,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#2	800,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#3	800,000	0.00	
燃煤	大林電廠	#1	800,000	0.00	
燃煤	大林電廠	#2	800,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#1	0	-100.00	112年9月30日轉緊急備用電力設施，裝置容量已於發電業執照中扣除。
燃煤	興達電廠	#2	500,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#3	550,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#4	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#1	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#2	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#3	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#4	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#5	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#6	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#7	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#8	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#9	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#10	550,000	0.00	
燃油	協和電廠	#3	500,000	0.00	
燃油	協和電廠	#4	500,000	0.00	
燃油	協和電廠	珠山分廠	28,640	0.00	
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	129,772	0.00	
燃油	塔山電廠	金門	113,292	0.00	
燃油	台中電廠	台中GAS	280,000	0.00	
燃油	琉球電廠	#4	1,500	0.00	
燃油	綠島電廠	#1~#9	10,000	0.00	
燃油	蘭嶼電廠	#1~#6	6,000	0.00	
燃油	七美電廠	#1~#4	4,000	0.00	
燃油	望安電廠	#1~#4	4,000	0.00	
燃油	虎井電廠	#1~#2	600	0.00	
燃油	馬祖電廠	-	14,684	0.00	
燃氣	大林電廠	#5	0	-100.00	112年12月30日轉緊急備用電力設施，裝置容量已於發電業執照中扣除。
燃氣	大林電廠	#6	550,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#4	386,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#5	386,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#6	321,200	0.00	
燃氣	通霄電廠	#1	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#2	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#3	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#9	180,852	-	112.05.04商轉
燃氣	南部電廠	#1	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#2	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#3	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#4	251,400	0.00	
燃氣	興達電廠	#1	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#2	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#3	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#4	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#5	445,190	0.00	
燃氣	大潭電廠	#1	742,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#2	742,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#3	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#4	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#5	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#6	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#7	600,000	0.00	
燃氣	大潭電廠	#8	-	-	112.06併聯試運轉
核能	第二核能發電廠	#2	-	-	
核能	第三核能發電廠	#1	951,000	0.00	
核能	第三核能發電廠	#2	951,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	22,500	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	13,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	5,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	220	0.00	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	80,000	0.00	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	4,013	0.00	111.09.30商轉
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	950	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	234,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	368,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	217,800	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	195,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	133,470	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	945	0.00	

表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期 增減(%)	備註
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	55,700	0.00	
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	20,900	0.00	
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	110,000	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	12,750	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	43,500	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	3,607	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	4,320	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	湖山	1,935	-	112.02.16商轉
慣常水力(自有)	明潭電廠	南岸二	3,510	-	112.06.27商轉
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1~#2	4,500	0.00	
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	2,670	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	32,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	4,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	97,200	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	9,500	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	7,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	4,200	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	21,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	2,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	2,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	2,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	61,200	0.00	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	18,000	0.00	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	8,375	0.00	
慣常水力(自有)	東興電廠	#1~#2	800	0.00	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	70,000	0.00	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	40,000	0.00	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	90,000	0.00	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	50,000	0.00	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	110	0.00	
風力	石門風力發電站	#1~#6	2,640	0.00	
風力	林口風力發電站	#4~#6	6,000	0.00	
風力	蘆竹風力發電站	#1~#8	7,200	0.00	
風力	觀園風力發電站	#1~#20	30,000	0.00	
風力	大潭風力發電站	#1~#3	4,500	0.00	
風力	大潭風力發電站	#6、#7	4,600	0.00	
風力	大潭風力發電站	#4、#5、#8	6,000	0.00	
風力	新竹香山風力發電站	#1~#6	12,000	0.00	
風力	台中港區風力發電站	#1~#3、#5~#10、#12~#18	35,000	1.35	#1~#3試運轉中(112.5.31併聯)
風力	台中電廠風力發電站	#2~#4	2,000	0.00	
風力	彰工風力發電站	#1~#40	86,200	21.07	#35~#40試運轉中(112.1.18併聯)
風力	彰化王功風力發電站	#1~#10	23,000	0.00	
風力	彰化永興風力發電站	#1~#4	9,200	0.00	
風力	雲林麥寮風力發電站	#1~#23	46,000	0.00	
風力	雲林四湖風力發電站	#1~#14	28,000	0.00	
風力	恆春風力發電站	#1~#3	4,500	0.00	
風力	中屯風力發電站	#1~#8	4,800	0.00	112.10.19起安全性停機。
風力	澎湖湖西風力發電站	#1~#6	5,400	0.00	
風力	金沙風力發電站	#1~#2	4,000	0.00	
風力	澎湖龍門風力發電站	#2,#5,#6	9,000	0.00	試運轉中(111.6.1併聯)
風力	離岸一期風力發電站	#1~#21	109,200	0.00	
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	651	0.00	
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	710	0.00	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	1,509	0.00	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	614	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	2,002	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	1,764	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	2,720	0.00	
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	4,637	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3~#6生水池	953	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	614	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	60	0.00	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	1,210	0.00	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	249	0.00	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	155	0.00	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	200	0.00	
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	528	0.00	
太陽能	中大D/S	中大D/S	40	0.00	
太陽能	后里E/S	后里E/S	91	0.00	
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	92	0.00	

表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期 增減(%)	備註
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	116	0.00	
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	42	0.00	
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	60	0.00	
太陽能	路北E/S	路北E/S	60	0.00	
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	71	0.00	
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	162	0.00	
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	228	0.00	
太陽能	中科E/S	中科E/S	198	0.00	
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	258	0.00	
太陽能	台南七股	台南七股	1,800	0.00	
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	380	0.00	
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	498	0.00	
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	908	0.00	
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	99,999	0.00	
太陽能	南投大營	南投大營	1,000	0.00	
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	149,999	0.00	
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	48	0.00	
太陽能	金門塔山	金門塔山	216	0.00	
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	74	0.00	
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	29	0.00	
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	32	0.00	
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	745	0.00	
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	709	0.00	112.02.16商轉
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	1,096	0.00	
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	246	0.00	
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	327	0.00	
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	2,000	0.00	
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	737	0.00	
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	1,167	0.00	
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	860	0.00	
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	307	0.00	
太陽能	淡水淨水場	淡水淨水場	307	0.00	
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	369	0.00	
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	3,300	0.00	試運轉中(111.9.1併聯)
太陽能	義竹工作站	義竹工作站	300	-	112.04.13商轉
太陽能	台南鹽田電氣室	台南鹽田電氣室	98	-	112.04.12商轉
太陽能	嘉義分所	嘉義分所	258	-	試運轉中(112.5.12併聯)
地熱	仁澤地熱發電站	#1	840	-	試運轉中(112.5.24併聯)
火力(燃煤)小計			11,100,000		
火力(燃油)小計			1,592,488		
火力(燃氣)小計			12,829,802		
核能小計			1,902,000		
水力小計			4,661,775		
風力小計			439,240		
太陽光電小計			287,801		
地熱小計			840		
總合計			32,813,946		

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
燃煤	林口電廠	#1	596,290,300	0.04	33,128,031	0.79	563,162,269	0.00
燃煤	林口電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	林口電廠	#3	598,288,600	157,676.53	31,535,887	50,028.58	566,752,713	179,087.68
燃煤	大林電廠	#1	150,819,336	-74.55	8,007,277	-74.30	142,812,059	-74.56
燃煤	大林電廠	#2	591,781,739	133.59	29,962,840	137.40	561,818,899	133.39
燃煤	興達電廠	#1	0	-	0	-	0	-
燃煤	興達電廠	#2	0	-	0	-	0	-
燃煤	興達電廠	#3	234,364,900	11.02	16,044,600	-11.27	218,320,300	13.11
燃煤	興達電廠	#4	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#1	309,356,000	22.27	20,911,500	27.78	288,444,500	21.89
燃煤	台中電廠	#2	309,602,000	259.57	19,300,200	210.86	290,301,800	263.35
燃煤	台中電廠	#3	280,552,000	8.62	18,133,100	-1.17	262,418,900	9.37
燃煤	台中電廠	#4	59,949,000	-76.71	4,138,500	-76.49	55,810,500	-76.73
燃煤	台中電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#6	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#7	255,190,000	-	17,663,600	-	237,526,400	-
燃煤	台中電廠	#8	334,221,000	-	20,301,800	-	313,919,200	-
燃煤	台中電廠	#9	318,693,000	58.49	16,099,800	36.97	302,593,200	59.83
燃煤	台中電廠	#10	316,036,000	6.22	18,929,300	14.14	297,106,700	5.75
燃油	協和電廠	#3	122,528,000	-	4,212,300	-	118,315,700	-
燃油	協和電廠	#4	96,769,000	-13.92	3,591,900	-31.70	93,177,100	-13.05
燃油	協和電廠	珠山分廠	4,945,572	-7.13	510,335	-5.18	4,435,237	-7.35
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	18,377,012	2.93	1,159,524	3.14	17,217,488	2.91
燃油	塔山電廠	金門	23,971,590	0.39	1,635,791	3.47	22,335,799	0.17
燃油	台中電廠	台中GAS	2,000	0.00	200	0.00	1,800	0.00
燃油	琉球電廠	#4	0	-	0	-	0	-
燃油	綠島電廠	#1-#9	1,159,586	-0.10	43,043	-15.50	1,116,543	0.61
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	1,190,036	-3.79	112,714	46.79	1,077,322	-7.14
燃油	七美電廠	#1-#4	645,979	1.96	26,760	-0.03	619,219	2.04
燃油	望安電廠	#1-#4	560,924	1.24	21,120	0.11	539,804	1.29
燃油	虎井電廠	#1-#2	101,393	-2.64	3,852	-0.57	97,541	-2.72
燃油	東引電廠	#1-#6	1,238,870	-1.99	61,070	35.17	1,177,800	-3.37
燃油	西莒電廠	#3-#7	570,664	-3.76	27,037	-19.49	543,627	-2.81
燃氣	大林電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	大林電廠	#6	189,985,000	1.37	6,503,800	21.74	183,481,200	0.77
燃氣	通霄電廠	#4	254,877,000	3.12	4,121,280	-5.95	250,755,720	3.28
燃氣	通霄電廠	#5	266,497,000	63.13	4,321,440	47.29	262,175,560	63.42
燃氣	通霄電廠	#6	108,181,000	-46.03	1,673,059	-50.75	106,507,941	-45.95
燃氣	通霄電廠	#1	675,795,000	4.28	11,588,990	1.81	664,206,010	4.32
燃氣	通霄電廠	#2	681,089,000	8.27	10,788,678	2.00	670,300,322	8.37
燃氣	通霄電廠	#3	660,870,000	-3.87	10,727,672	-0.27	650,142,328	-3.93
燃氣	通霄電廠	#9	7,347,000	57,887.37	67,224	26,470.75	7,279,776	58,527.49
燃氣	南部電廠	#1	214,101,000	7.88	3,706,500	2.72	210,394,500	7.97
燃氣	南部電廠	#2	182,547,000	33.75	3,633,900	25.83	178,913,100	33.92
燃氣	南部電廠	#3	180,054,000	5.09	3,455,500	-2.60	176,598,500	5.26

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
燃氣	南部電廠	#4	147,561,000	77.22	2,315,400	64.18	145,245,600	77.45
燃氣	興達電廠	#1	295,447,200	84.97	5,045,148	50.76	290,402,052	85.70
燃氣	興達電廠	#2	226,377,100	-18.36	3,610,530	-23.46	222,766,570	-18.27
燃氣	興達電廠	#3	283,723,200	0.37	4,829,376	0.31	278,893,824	0.37
燃氣	興達電廠	#4	271,592,900	313.18	4,567,978	187.73	267,024,922	316.29
燃氣	興達電廠	#5	301,054,700	6.88	4,996,196	2.28	296,058,504	6.96
燃氣	大潭電廠	#1	442,027,126	1.58	9,848,783	5.13	432,178,343	1.50
燃氣	大潭電廠	#2	23,434,483	-94.67	742,213	-92.46	22,692,270	-94.72
燃氣	大潭電廠	#3	138,658,129	-71.88	3,313,470	-64.99	135,344,659	-72.02
燃氣	大潭電廠	#4	514,324,943	8.21	9,209,814	2.84	505,115,129	8.31
燃氣	大潭電廠	#5	513,109,289	7.01	8,890,764	1.37	504,218,525	7.11
燃氣	大潭電廠	#6	455,332,420	-3.53	8,644,152	-3.35	446,688,268	-3.53
燃氣	大潭電廠	#7	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	大潭電廠	#8	301,780,584	-	6,896,083	-	294,884,501	-
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	8,804	133.71	3,755	-0.32	5,049	-
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	96,962,000	32.33	298,124	8.71	96,663,876	32.42
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	165,462,000	-2.48	458,935	-17.27	165,003,065	-2.43
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	10,582,112	-29.58	11,179	5.15	10,570,933	-29.61
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	5,581,580	-47.09	19,109	-7.31	5,562,471	-47.17
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	13,120	-99.55	119	-98.86	13,001	-99.55
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	892	-94.33	48	-89.38	844	-94.48
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	6,563,980	-13.93	32,935	7.39	6,531,045	-14.01
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	0	-	0	-	0	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	237,600	-0.92	6,518	-4.61	231,082	-0.81
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	10,867,000	-11.46	44,117	-16.24	10,822,883	-11.44
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	14,787,360	-8.15	146,900	-14.83	14,640,460	-8.08
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	16,214,500	-11.82	76,000	5.60	16,138,500	-11.89
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	15,549,000	-11.79	81,576	1.32	15,467,424	-11.85
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	8,012,000	-14.68	96,401	7.35	7,915,599	-14.90
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	21,636	-73.42	1,602	-59.80	20,034	-74.13
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	2,837,602	-57.73	5,984	-79.74	2,831,618	-57.63
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	718,610	-36.24	2,574	-58.51	716,036	-36.11
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	12,800,000	-6.09	48,319	0.32	12,751,681	-6.11
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	85,000	39.34	172	-60.46	84,828	40.06
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	4,331,700	0.99	22,361	3.26	4,309,339	0.97
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	0	-	0	-	0	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	2,219,560	25.81	5,498	11.86	2,214,062	25.85
慣常水力(自有)	明潭電廠	湖山	227,894	-	867	-	227,027	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	南岸二	802,032	-	11,135	-	790,897	-
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	2,208,683	39.87	12,400	10.71	2,196,283	40.08
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	1,883,116	82.05	31,214	13.85	1,851,902	83.90
慣常水力(自有)	立霧	立霧	12,003,000	-18.05	20,309	29.41	11,982,691	-18.10
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	1,506,700	-11.70	6,024	10.82	1,500,676	-11.77
慣常水力(自有)	東部電廠	龍洞	6,320,200	-28.95	731,986	1.82	5,588,214	-31.66
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	3,637,100	-15.39	58,456	0.61	3,578,644	-15.61
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	2,085,800	-31.45	13,554	-4.02	2,072,246	-31.58
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	1,710,800	-22.39	8,513	51.15	1,702,287	-22.58

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	8,419,000	-17.71	34,124	21.39	8,384,876	-17.82
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	1,108,200	-18.53	2,462	22.85	1,105,738	-18.59
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	898,300	-20.60	4,937	0.49	893,363	-20.69
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	961,300	247.54	5,479	41.98	955,821	250.45
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	12,976,851	-39.85	112,033	3.68	12,864,818	-40.07
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	7,789,700	-20.97	7,100	54.35	7,782,600	-21.00
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	5,181,400	-15.67	12,000	6.19	5,169,400	-15.71
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	10,027,642	-71.38	0	-	10,027,642	-71.38
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	8,754,000	-34.23	13,851	-24.17	8,740,149	-34.24
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	3,618,000	-71.18	13,550	-72.46	3,604,450	-71.18
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	1,406	-92.41	0	-	1,406	-92.41
核能	第二核能發電廠	#2	-	-	-	-	-	-
核能	第三核能發電廠	#1	730,641,740	-	28,493,030	-	702,148,710	-
核能	第三核能發電廠	#2	733,125,030	0.95	24,561,700	-11.10	708,563,330	1.43
風力	離岸一期風力發電站	#1~#21	35,650,351	-26.97	1,979,117	-21.64	33,671,234	-27.27
風力	石門風力發電站	#1	237,901	-32.60	10,401	-50.07	823,249	-36.96
風力	石門風力發電站	#2	232,518	-36.71	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#3	161,902	-50.16	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#4	201,329	-28.48	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#4	0	-100.00	45,098	-41.96	1,355,643	-44.38
風力	林口風力發電站	#5	674,960	-25.80	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#6	725,781	17.11	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#1	313,174	-11.82	76,388	-22.13	2,370,516	-23.59
風力	蘆竹風力發電站	#2	298,164	-24.21	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#3	318,158	-11.44	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#4	300,297	-27.36	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#5	317,517	-17.95	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#6	315,268	-28.02	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#7	242,937	-45.16	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#8	341,389	-16.96	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#1	625,383	-27.47	84,918	-27.66	12,051,372	-7.81
風力	觀園風力發電站	#2	602,011	-24.56	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#3	568,135	-26.97	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#4	595,272	-25.01	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#5	582,951	-21.82	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#6	637,978	-28.59	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#7	576,589	-36.40	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#8	600,082	25.23	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#9	653,665	-28.18	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#10	647,288	-26.07	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#11	644,410	-27.42	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	觀園風力發電站	#12	609,914	-29.76	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#13	631,069	64.14	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#14	626,697	-24.01	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#15	559,007	4.14	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#16	555,350	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#17	596,334	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#18	601,318	-22.96	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#19	609,194	-29.58	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#20	613,643	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#1	566,074	-20.28	49,352	-34.19	4,140,582	2.30
風力	大潭風力發電站	#2	535,010	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#3	437,589	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#6	533,874	-39.01	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#7	834,550	-21.09	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#4	508,292	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#5	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#8	774,545	-12.17	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#1	337,403	-62.62	37,403	-45.28	2,039,835	-58.24
風力	新竹香山風力發電站	#2	58,726	-93.23	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#3	456,259	-35.72	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#4	494,641	-40.62	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#5	501,674	-28.99	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#6	228,535	-75.53	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#5	516,474	-33.28	171,754	-11.98	6,177,060	-36.52
風力	台中港區風力發電站	#6	498,815	24.84	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	489,257	-33.79	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#8	509,322	-22.98	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	569,697	-36.60	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	539,269	-40.07	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	532,491	-39.17	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	464,798	-44.44	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	484,241	-40.72	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	475,838	-40.18	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	465,062	-41.31	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	421,186	-43.56	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	382,364	-44.66	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#1	567,833	-	7,769	-	1,987,814	-
風力	台中港區風力發電站	#2	514,323	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#3	913,427	-	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	358,451	-44.47	11,861	-25.42	346,590	-44.95
風力	彰工風力發電站	#1	615,502	204.82	302,894	-54.82	21,336,235	-33.16
風力	彰工風力發電站	#2	594,840	-51.22	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	541,221	-53.27	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	580,456	-53.62	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	337,300	-14.03	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	彰工風力發電站	#6	246,447	-78.55	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	257,006	-28.75	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	556,139	-50.31	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	134,002	592.37	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	158,626	-78.95	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	655,951	-44.35	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	280,919	-73.07	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	599,324	-38.06	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	484,796	-30.09	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	625,271	-48.18	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	580,670	-11.33	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	67,502	-94.47	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	378,848	-35.29	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	623,940	-37.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	429,758	-56.41	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	338,320	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	0	-100.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	0	-100.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	704,603	-22.11	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	679,724	-45.32	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	830,797	40.31	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	843,397	-33.90	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	708,735	22.72	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	539,045	-56.32	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	630,960	-44.30	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	484,070	-60.82	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	701,489	-49.08	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	738,580	-44.60	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	734,075	-43.99	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	754,905	-41.01	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#36	1,024,773	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#37	1,030,633	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#38	660,445	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#39	543,174	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#40	942,886	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	787,257	-35.68	69,213	-62.61	7,563,159	-40.58
風力	彰化王功風力發電站	#2	315,444	-75.62	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	803,608	-44.81	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	854,439	-29.36	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#5	925,463	-26.96	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	905,551	-34.59	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	939,412	-24.32	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	695,490	-49.43	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	636,102	-43.36	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	彰化王功風力發電站	#10	769,606	-42.48	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	798,511	-40.96	64,989	-47.12	3,027,094	-41.87
風力	彰化永興風力發電站	#2	679,135	-51.72	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	828,764	-36.59	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	785,673	-37.87	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	417,143	-37.74	127,164	-59.92	6,353,881	-60.76
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	598,693	-42.38	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	560,944	-43.77	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	594,348	186.34	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	618,381	-30.59	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	469,771	-2.57	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	598,727	-44.78	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	380,968	123.12	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	317,541	8,313.91	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	277,830	-63.08	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	41,471	-96.25	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	579,205	5,150.23	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	360,435	-63.68	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	406,148	-47.95	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	36,020	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	25,667	-97.51	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	151,280	-85.53	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	46,473	-95.48	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	0	-100.00	170,961	-61.36	4,150,411	-68.98
風力	雲林四湖風力發電站	#2	390,251	-62.91	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	513,931	-47.82	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	566,662	-44.80	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	458,310	-50.35	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	325,108	-64.79	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	467,913	-55.05	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	483,036	-40.29	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	175,807	-81.88	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	517,108	-46.38	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	423,246	-54.81	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用电量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	恆春風力發電站	#1	599,823	0.25	12,392	-7.53	1,585,877	-6.43
風力	恆春風力發電站	#2	478,619	-11.23	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#3	519,827	-8.93	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	0	-100.00	12,145.00	-81.69	1,831,841.00	-24.27
風力	中屯風力發電站	#2	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	0	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	0	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	0	-100.00	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	26,763	-95.44	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	370,577	555.20	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	279,932	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	393,709	-16.32	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	428,351	69.10	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	344,654	-	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	701,491	-0.18	34,410	-40.30	1,384,521	-4.80
風力	金沙風力發電站	#2	717,440	-11.34	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	770,304	-37.38	82,023	-10.33	3,063,298	48.82
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	1,293,661	40.67	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	1,081,356	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	33,492	-4.58	1,813	133.13	31,679	-9.33
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	41,616	1.41	328	0.31	41,288	1.42
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	120,405	-6.21	5,395	17.72	115,010	-7.10
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	49,040	-6.19	0	0.00	49,040	-6.19
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	135,802	-25.43	0	0.00	135,802	-25.43
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	119,679	-25.43	0	0.00	119,679	-25.43
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	184,573	-25.42	12,531	-3.89	172,042	-26.62
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	249,943	-34.12	8,146	-3.95	241,797	-34.81
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	79,907	-19.98	3,714	3.86	76,193	-20.86
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	51,511	-19.96	0	0.00	51,511	-19.96
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	5,032	-20.03	0	0.00	5,032	-20.03
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	95,211	-10.79	3,398	-26.75	91,813	-10.07
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	19,566	-10.81	0	0.00	19,566	-10.81
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	250	-95.79	37	-93.60	213	-96.03
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	728	-94.91	164	-76.74	564	-95.86
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	33,305	-19.01	1,448	31.76	31,857	-20.40
太陽能	中大D/S	中大D/S	1,849	-7.23	142	0.71	1,707	-7.83
太陽能	后里E/S	后里E/S	7,181	-16.86	124	0.00	7,057	-17.10
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	5,981	-8.56	93	0.00	5,888	-8.68
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	5,732	-21.73	62	-18.42	5,670	-21.76

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	3,123	-9.24	165	-13.16	2,958	-9.01
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	3,099	-33.02	186	0.00	2,913	-34.41
太陽能	路北E/S	路北E/S	3,615	-26.01	155	0.00	3,460	-26.87
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	4,047	-15.12	93	0.00	3,954	-15.42
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	12,659	-0.14	111	-45.85	12,548	0.61
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	15,410	2.36	150	0.00	15,260	2.39
太陽能	中科E/S	中科E/S	16,378	-13.65	164	-46.23	16,214	-13.11
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	22,282	-17.86	214	-50.58	22,068	-17.33
太陽能	台南七股	台南七股	175,211	-16.01	1,306	13.17	173,905	-16.17
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	30,225	-19.92	68	9.68	30,157	-19.97
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	40,544	-18.80	201	224.19	40,343	-19.11
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	49,058	4.30	400	1.27	48,658	4.32
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	7,837,081	-11.13	111,501	21.45	7,725,580	-11.48
太陽能	南投大彎	南投大彎	60,871	-21.27	391	-32.12	60,480	-21.19
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	14,378,406	-14.06	113,986	5.51	14,264,420	-14.19
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	3,780	-2.22	155	0.00	3,625	-2.32
太陽能	金門塔山	金門塔山	18,672	-2.86	155	0.00	18,517	-2.88
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	4,295	9.79	217	0.00	4,078	10.37
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	1,917	6.20	93	0.00	1,824	6.54
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	2,480	1.64	93	0.00	2,387	1.70
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	51,088	-3.35	62	-19.48	51,026	-3.33
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	40,658	-23.73	237	1.72	40,421	-23.84
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	74,952	-3.95	734	-14.25	74,218	-3.83
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	16,456	-19.29	554	-10.50	15,902	-19.57
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	24,285	-18.77	497	-23.18	23,788	-18.67
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	157,983	-18.23	1,064	1.82	156,919	-18.33
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	50,023	-7.09	1,534	2.20	48,489	-7.36
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	72,804	2.42	2,349	5.43	70,455	2.32
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	52,232	11.83	1,760	1.97	50,472	12.21
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	18,249	18.72	301	14.45	17,948	18.80
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	17,462	7.97	298	8.36	17,164	7.96
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	25,302	-0.12	437	1.39	24,865	-0.15
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	309,236	-13.07	917	7.76	308,319	-13.12
太陽能	義竹工作站	義竹工作站	24,784	-	62	-	24,722	-
太陽能	台南鹽田電氣室	台南鹽田電氣室	8,038	-	62	-	7,976	-
太陽能	嘉義分所	嘉義分所	20,204	-	134	-	20,070	-
地熱	仁澤地熱發電站	#1	529,358	-	160,345	-	369,013	-
合計			14,036,742,059		458,365,779		13,578,376,280	
備註：			本公司核能電廠下轄之氣渦輪機組係屬電廠全黑起動之緊急備用電源，且未列於本公司電業執照下之發電機組，故無填報。					

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因素			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)	
燃煤	林口電廠	#1	100.18	0.04	79.60	-12.08	100.00	0.00	79.79	-13.06	100.65	0.12	100.68	-0.02	1,917.19	-2.41	1,952.31	-0.50	
燃煤	林口電廠	#2	0.00	-100.00	79.07	-16.21	0.00	-100.00	79.18	-18.06	0.00	0.00	100.68	-0.81	0.00	-100.00	1,941.97	-0.98	
燃煤	林口電廠	#3	100.52	157,676.53	91.13	0.73	100.00	27,557.99	90.92	-0.67	100.96	371.51	101.03	-1.45	1,917.90	-26.81	1,907.50	-0.36	
燃煤	大林電廠	#1	25.34	-74.55	88.96	5.09	25.81	-74.12	89.43	4.62	100.28	0.06	100.28	0.06	1,936.26	-1.67	1,953.84	-1.33	
燃煤	大林電廠	#2	99.43	133.59	81.65	-7.99	100.00	122.71	82.20	-8.00	100.16	-0.06	100.22	0.00	1,944.31	-0.31	1,979.23	0.93	
燃煤	興達電廠	#1	0.00	-	42.11	-27.64	100.00	0.00	98.70	10.21	0.00	-	101.42	-0.22	0.00	-	2,218.18	0.82	
燃煤	興達電廠	#2	0.00	-	44.56	-14.75	100.00	0.00	95.74	22.42	0.00	-	101.42	-0.22	0.00	-	2,221.31	0.72	
燃煤	興達電廠	#3	57.27	11.02	65.41	-0.43	100.00	0.45	97.08	22.04	100.20	80.87	101.80	-0.20	2,254.00	-0.39	2,200.03	1.82	
燃煤	興達電廠	#4	0.00	-100.00	54.66	-17.59	100.00	1.35	98.75	14.87	0.00	0.00	102.20	-0.78	0.00	-100.00	2,182.56	0.97	
燃煤	台中電廠	#1	75.60	22.27	69.52	27.54	98.93	2.66	98.63	25.10	100.00	0.36	101.82	0.00	2,240.14	-0.55	2,235.06	0.70	
燃煤	台中電廠	#2	75.66	259.57	72.11	31.94	97.75	189.36	98.73	23.81	100.55	0.55	101.64	-0.71	2,199.73	-0.46	2,201.51	1.03	
燃煤	台中電廠	#3	68.56	8.62	58.55	-11.90	100.00	0.00	80.19	-19.37	100.55	1.84	100.55	-1.25	2,174.07	-0.72	2,209.94	1.16	
燃煤	台中電廠	#4	14.65	-76.71	69.33	1.99	20.12	-79.88	93.10	4.29	101.64	2.19	103.64	0.00	1,999.50	-8.56	2,215.61	1.73	
燃煤	台中電廠	#5	0.00	-100.00	43.03	-37.99	0.00	-100.00	60.98	-37.91	0.00	0.00	101.82	0.00	0.00	-100.00	2,255.66	3.18	
燃煤	台中電廠	#6	0.00	-100.00	54.64	-9.02	0.00	-100.00	73.32	-13.78	0.00	0.00	100.18	-3.33	0.00	-100.00	2,230.07	1.91	
燃煤	台中電廠	#7	62.36	-	60.13	44.86	100.00	-	74.26	42.83	100.73	-	103.09	1.25	2,210.90	-	2,215.89	2.21	
燃煤	台中電廠	#8	81.68	-	33.67	-40.56	100.00	-	52.53	-29.39	103.27	-	103.27	1.43	2,178.62	-	2,186.79	0.23	
燃煤	台中電廠	#9	77.88	58.49	65.78	-17.11	100.00	44.73	92.14	-5.14	99.27	9.64	99.64	-1.26	2,185.10	0.74	2,183.65	0.81	
燃煤	台中電廠	#10	77.23	6.22	73.60	29.17	100.00	0.05	100.00	34.10	101.82	4.28	101.82	0.00	2,154.21	-1.89	2,191.64	-0.56	
燃油	協和電廠	#3	32.94	-	28.69	0.76	100.00	-	88.03	5.81	90.96	-	90.96	-1.90	2,439.25	-	2,428.46	0.53	
燃油	協和電廠	#4	26.01	-13.92	26.52	-24.34	99.88	0.84	84.28	-12.56	85.86	42.67	85.86	-2.94	2,521.88	0.04	2,526.97	3.10	
燃油	協和電廠	珠山分廠	22.05	-7.13	25.53	-2.19	87.64	32.80	83.77	0.40	39.55	6.53	58.49	10.02	2,521.19	7.71	2,404.23	4.27	南竿繫供租賃機組：毛發電量351,734度，廠用電量47,106度，淨發電量304,628度。
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	19.03	2.93	22.19	-16.02	87.24	-5.80	92.05	-0.41	68.94	72.40	76.06	-2.77	2,007.63	-1.10	2,049.64	-1.07	
燃油	塔山電廠	金門	28.44	0.39	32.39	-0.89	90.81	4.87	89.92	-5.05	45.03	-0.14	62.65	9.67	2,050.82	-2.03	2,113.15	0.78	
燃油	台中電廠	台中GAS	0.00	0.00	0.06	-93.88	100.00	16.31	90.73	-5.52	0.36	0.00	25.36	5.97	11,247.23	57.78	3,221.10	-0.26	
燃油	琉球電廠	#4	0.00	-	0.10	-22.07	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-	40.67	-3.17	0.00	-	0.00	-	
燃油	綠島電廠	#1-#9	15.59	-0.10	25.37	-2.78	66.67	0.00	74.07	0.00	22.58	-2.04	58.84	4.07	2,422.00	5.08	2,330.00	5.48	
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	26.66	-3.79	40.41	-2.84	83.33	24.99	63.89	-23.33	38.75	5.36	79.50	-1.85	2,459.00	7.43	2,403.00	7.37	
燃油	七美電廠	#1-#4	21.71	1.96	25.87	0.43	100.00	0.00	95.97	-0.70	28.70	5.32	45.68	1.17	2,272.00	0.84	2,301.00	0.44	
燃油	望安電廠	#1-#4	18.85	1.24	23.27	2.35	100.00	0.00	95.20	-0.14	23.83	-6.66	39.25	0.26	2,242.00	1.77	2,298.00	0.88	
燃油	虎井電廠	#1-#2	22.71	-2.64	27.07	0.69	100.00	0.00	96.30	0.14	31.67	-4.98	44.33	-1.49	2,437.00	0.21	2,519.00	2.19	
燃油	東引電廠	#1-#6	22.12	-1.99	24.82	1.90	66.67	-14.03	70.19	-10.01	54.73	-17.19	56.61	-6.17	2,519.00	1.87	2,495.00	0.37	
燃油	西莒電廠	#3-#7	10.72	-3.76	11.97	-0.51	76.13	0.00	77.04	0.00	23.76	-23.72	23.76	-29.05	3,081.00	5.05	3,079.00	4.37	
燃氣	大林電廠	#5	0.00	-100.00	0.04	-99.92	100.00	2.12	80.10	-17.60	0.00	0.00	79.00	-17.36	0.00	-100.00	2,674.01	8.22	
燃氣	大林電廠	#6	46.43	1.37	52.54	-4.05	100.00	4.36	99.68	9.19	99.45	0.37	101.09	1.65	2,265.81	0.83	2,231.80	1.51	
燃氣	通霄電廠	#4	88.75	3.12	82.93	21.13	92.89	-5.62	91.48	18.74	105.18	7.98	105.18	1.75	1,816.36	-0.42	1,815.28	-1.16	
燃氣	通霄電廠	#5	92.80	63.13	77.06	12.93	98.74	27.70	88.48	11.53	102.33	1.80	103.89	0.75	1,776.57	-2.22	1,814.11	0.34	
燃氣	通霄電廠	#6	45.27	-46.03	61.26	-27.36	68.65	-25.05	76.57	-18.66	105.85	-2.86	108.97	0.00	1,745.05	-1.48	1,752.04	-0.08	
燃氣	通霄電廠	#1	101.76	4.28	78.34	-9.59	100.00	2.99	80.97	-10.34	107.55	-34.93	109.12	-33.98	1,414.95	-0.05	1,419.51	-0.16	
燃氣	通霄電廠	#2	102.56	8.27	82.91	-14.59	100.00	5.02	85.61	-12.55	107.78	-32.25	107.78	-35.07	1,401.70	-0.42	1,410.23	0.30	
燃氣	通霄電廠	#3	99.51	-3.87	81.23	-17.30	100.00	0.00	86.78	-12.43	108.00	-35.20	108.11	-35.13	1,400.67	0.45	1,411.12	0.56	
燃氣	通霄電廠	#9	5.46	57,887.37	9.14	96,939.15	99.96	-	95.67	-	16.59	50.00	30.96	180.00	2,480.82	7.81	2,463.18	7.04	
燃氣	南部電廠	#1	99.64	7.88	90.69	17.19	99.90	0.19	97.95	16.79	107.69	0.32	112.88	-4.68	1,737.13	-1.37	1,763.88	0.45	
燃氣	南部電廠	#2	84.96	33.75	78.53	9.04	100.00	9.23	97.43	4.49	103.53	0.34	103.88	-1.64	1,788.95	0.42	1,787.60	1.18	
燃氣	南部電廠	#3	83.80	5.09	63.94	-18.30	99.89	0.05	80.61	-15.32	108.03	1.96	110.80	3.56	1,723.94	-3.10	1,749.32	-2.76	

表2-3發電設備運作情形																				
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註	
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		
																				較上年 同期增 減(%)
燃氣	南部電廠	#4	78.89	77.22	81.32	-2.93	82.40	60.55	89.68	-2.68	106.60	6.77	108.59	3.80	1,507.13	-1.03	1,516.63	-0.23		
燃氣	興達電廠	#1	89.20	84.97	81.45	-4.95	100.00	59.54	98.00	3.79	106.74	0.53	107.39	0.53	1,714.23	-1.86	1,723.70	-0.10		
燃氣	興達電廠	#2	68.35	-18.36	87.69	8.77	74.98	-19.76	96.36	4.64	93.78	-0.48	99.28	4.62	1,703.92	0.69	1,681.80	-0.70		
燃氣	興達電廠	#3	85.66	0.37	86.67	0.25	95.27	-3.40	97.46	3.19	103.82	-1.99	105.26	-2.74	1,725.72	-1.10	1,721.76	-0.21		
燃氣	興達電廠	#4	82.00	313.18	82.63	24.50	92.91	192.44	98.54	16.08	107.24	-1.40	109.21	0.41	1,689.65	-10.50	1,713.19	-3.34		
燃氣	興達電廠	#5	90.89	6.88	89.06	-0.47	99.72	-0.03	98.20	2.17	106.04	-1.50	106.67	-1.62	1,691.71	-1.36	1,682.54	0.22		
燃氣	大潭電廠	#1	79.99	1.58	76.56	26.88	100.00	0.00	98.49	18.75	81.36	0.99	81.70	-7.09	1,692.12	-1.27	1,696.48	-0.39		
燃氣	大潭電廠	#2	4.24	-94.67	68.10	6.37	29.00	-69.85	83.78	-2.02	62.32	-28.91	105.58	9.07	1,782.13	5.82	1,629.94	-3.21		
燃氣	大潭電廠	#3	25.72	-71.88	65.60	-15.39	58.79	-41.21	78.00	-14.44	104.34	4.33	104.34	4.33	1,614.30	2.94	1,577.86	-0.34		
燃氣	大潭電廠	#4	95.39	8.21	81.72	9.07	100.00	2.31	92.70	9.50	98.75	-2.03	102.54	1.62	1,548.72	-0.47	1,560.04	0.31		
燃氣	大潭電廠	#5	95.17	7.01	85.76	48.75	100.00	0.00	96.89	26.30	99.58	1.93	100.82	-2.56	1,515.31	-1.27	1,531.33	-0.99		
燃氣	大潭電廠	#6	84.45	-3.53	85.76	0.95	92.64	-5.47	97.58	0.68	100.25	2.80	100.25	1.91	1,511.21	-1.07	1,522.78	-0.74		
燃氣	大潭電廠	#7	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	100.00	100.00	20.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00		
燃氣	大潭電廠	#8	36.10	-	25.06	-	100.00	-	100.00	-	153.44	-	306.09	-	1,543.81	-	1,652.52	-	112/06 併聯試運轉	
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	1.48	133.71	10.21	-27.63	50.00	-	58.33	39.98	13.38	-	49.88	10.84	-	-	-	-	-	
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	13.03	32.33	12.01	7.97	87.36	70.76	92.25	17.65	89.80	96.93	89.80	33.63	-	-	-	-	-	
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	13.88	-2.48	14.18	-4.71	98.06	-1.41	94.79	2.51	63.98	-1.25	72.47	-3.65	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	63.21	-29.58	55.41	-17.10	100.00	0.03	98.41	7.58	111.67	-5.86	124.31	4.80	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	57.71	-47.09	58.01	-30.54	50.00	-50.00	77.89	-22.10	58.78	-50.57	119.48	0.47	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	0.35	-99.55	37.09	-21.89	40.16	-59.84	93.75	-2.36	80.00	-27.85	115.04	-3.03	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	0.54	-94.33	32.88	-28.19	100.00	16.16	99.11	0.32	41.82	-29.77	75.91	-26.11	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	11.03	-13.93	29.83	-35.86	50.00	-41.74	84.22	-12.79	51.25	-32.37	103.75	1.22	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	景山	景山	0.00	-	26.19	340.69	92.47	-7.53	99.36	-0.64	0.00	-	104.91	5.25	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	33.62	-0.92	42.00	-32.18	100.00	0.00	98.57	-0.97	42.11	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	6.24	-11.46	10.61	-40.42	66.67	-29.08	92.36	-1.22	43.16	6.32	100.00	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	5.40	-8.15	11.12	-41.03	100.00	3.43	87.69	-11.81	42.81	4.49	99.98	-3.95	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	10.01	-11.82	17.75	-40.69	100.00	3.55	98.85	0.23	29.06	-31.05	97.61	-2.39	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	10.72	-11.79	19.57	-42.41	99.45	24.31	96.75	2.12	34.36	-23.86	99.49	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	8.07	-14.68	19.86	-44.74	50.51	-48.00	95.44	-2.84	41.96	-12.50	99.65	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	3.08	-73.42	13.52	16.35	100.00	0.00	89.16	-10.02	23.70	-68.23	76.83	2.98	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	6.85	-57.73	25.36	-26.02	100.00	0.00	97.81	2.86	70.58	-18.63	90.33	-6.37	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	4.62	-36.24	13.29	-42.82	79.17	-17.36	90.22	-7.42	79.71	-7.29	92.97	1.94	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	15.64	-6.09	22.81	-15.19	60.00	-40.00	91.83	11.28	22.46	-13.58	89.86	5.33	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	0.90	39.34	16.18	-8.23	84.71	-15.29	87.24	-11.31	101.96	333.33	101.96	-7.14	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	13.38	0.99	23.39	-12.34	94.19	-5.81	96.06	2.16	44.34	-45.20	99.75	1.74	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	0.00	-	5.53	-74.91	96.02	0.48	84.70	-13.37	0.00	-	69.59	-41.63	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	69.06	25.81	65.93	-11.36	100.00	0.00	99.05	1.23	98.13	-0.26	106.16	-2.98	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	湖山	15.83	-	52.33	-	100.00	-	100.00	-	73.80	-	99.07	-	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	南岸二	30.71	-	22.37	-	100.00	-	100.00	-	73.80	-	90.00	-	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	65.97	39.87	56.56	-18.11	100.00	0.00	99.83	0.43	86.24	5.26	89.49	-3.64	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	94.80	82.05	39.48	-44.21	100.00	0.00	77.65	-18.94	100.15	12.54	102.32	4.88	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	50.42	-18.05	50.50	-22.29	50.00	-49.41	84.04	-14.56	53.13	-39.29	103.13	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	43.09	-11.70	44.16	-35.16	100.00	0.00	87.60	-11.52	95.74	-4.26	102.13	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	8.74	-28.95	16.97	-25.49	96.27	71.80	97.20	4.36	50.10	-0.41	100.72	-0.61	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	51.46	-15.39	53.37	-12.17	100.00	0.00	99.97	2.33	96.84	-1.08	102.11	-1.02	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	40.05	-31.45	50.61	-12.38	89.29	-10.71	98.72	5.00	57.14	-29.82	104.29	-1.35	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	54.75	-22.39	58.01	-3.15	100.00	0.00	99.34	12.07	88.10	-2.63	104.76	0.00	-	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	53.89	-17.71	59.21	-21.24	66.10	-30.69	78.96	-13.99	71.43	-34.78	108.57	-1.72	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	55.17	-18.53	58.65	-14.71	97.28	4.74	94.85	2.11	74.07	-23.08	96.30	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	60.37	-20.60	58.93	-14.74	98.99	-1.01	96.66	4.10	75.00	-28.57	105.00	-4.55	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	47.85	247.54	47.67	-12.73	88.31	35.34	98.21	4.38	81.48	120.00	92.59	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	28.50	-39.85	40.39	-14.71	100.00	0.00	91.08	-3.27	99.01	0.00	100.27	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	58.17	-20.97	50.81	-2.28	100.00	20.45	91.56	8.07	77.78	-28.57	107.22	-1.53	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	83.16	-15.67	64.03	7.88	98.30	0.18	89.02	5.95	106.27	-3.26	109.85	-1.08	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	19.25	-71.38	26.38	-27.45	100.00	0.00	97.22	29.97	109.73	-0.55	110.18	-0.48	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	29.42	-34.23	50.42	-21.26	98.98	40.84	97.23	1.68	68.50	-29.92	97.25	-0.77	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	5.40	-71.18	20.03	-28.38	87.58	70.92	96.99	7.15	49.90	0.00	63.18	1.72	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	0.00	-100.00	6.62	-82.38	100.00	0.00	99.13	8.20	0.00	-100.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	1.72	-92.41	23.47	-42.96	100.00	0.00	100.00	0.00	19.09	-43.24	80.91	-11.00	-	-	-	-	
核能	第二核能發電廠	#2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#1	103.26	-	101.51	12.91	100.00	-	99.36	13.37	103.68	-	104.05	0.31	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#2	103.62	0.95	90.86	-11.03	100.00	0.00	88.49	-11.22	103.93	0.66	104.06	-0.97	-	-	-	-	
風力	離岸一期風力發電站	#1~#21	43.88	-26.97	31.14	2.89	79.64	3.63	85.63	16.92	101.88	11.16	102.12	0.72	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#1	48.45	-32.60	30.58	5.77	99.58	-0.31	97.76	17.85	100.00	-3.08	103.94	0.00	-	-	-	-	石門#1~#4廠用電量放於石門#1欄位
風力	石門風力發電站	#2	47.35	-36.71	29.36	-18.52	99.84	-0.15	98.76	2.02	100.00	-3.37	103.94	-0.72	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#3	32.97	-50.16	21.21	-37.73	99.16	-0.78	92.68	-6.63	100.00	-2.08	103.79	0.00	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#4	41.00	-28.48	22.25	-15.96	99.78	-0.14	90.89	-6.18	100.00	-1.05	100.45	-2.21	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#4	0.00	-100.00	10.17	-72.38	0.05	-99.95	44.35	-54.57	0.00	-100.00	100.05	-0.05	-	-	-	-	林口#4~#6廠用電量放於林口#4欄位
風力	林口風力發電站	#5	45.36	-25.80	22.20	-30.19	99.35	-0.62	90.15	-7.91	100.05	0.00	102.30	2.20	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#6	48.78	17.11	25.91	-25.66	99.57	33.09	97.94	2.07	100.05	0.00	102.80	2.75	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#1	46.77	-11.82	24.90	-21.47	100.00	0.12	99.83	0.63	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	蘆竹#1~#8廠用電量放於蘆竹#1欄位
風力	蘆竹風力發電站	#2	44.53	-24.21	25.35	-21.99	100.00	0.84	99.80	0.31	96.44	-6.47	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#3	47.51	-11.44	25.67	-20.16	99.99	6.46	99.61	0.55	102.33	-0.75	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#4	44.85	-27.36	26.10	-23.02	99.96	0.18	99.32	0.08	98.44	-4.53	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#5	47.42	-17.95	24.43	-26.88	99.94	4.87	98.59	-0.05	101.00	0.55	101.00	0.11	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#6	47.08	-28.02	26.87	-22.47	98.97	-1.02	99.08	-0.24	100.89	-2.16	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#7	36.28	-45.16	25.43	-29.85	99.11	-0.89	99.71	0.45	103.11	2.20	103.11	2.20	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#8	50.98	-16.96	25.72	-25.05	100.00	2.69	99.39	1.76	103.11	0.00	103.11	-0.32	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#1	56.04	-27.47	38.56	-16.95	99.27	0.19	98.54	-0.36	101.13	-0.59	103.20	1.44	-	-	-	-	觀園#1~#20廠用電量放於觀園#1欄位
風力	觀園風力發電站	#2	53.94	-24.56	35.41	8.76	99.07	0.75	97.81	6.77	100.93	-0.46	100.93	-0.46	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#3	50.91	-26.97	28.43	-33.29	99.77	1.01	96.35	-2.83	101.73	-0.65	101.73	-0.65	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#4	53.34	-25.01	23.67	-44.34	99.03	-0.86	97.77	-1.81	102.40	-0.71	102.40	-0.71	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#5	52.24	-21.82	36.97	-10.85	99.27	3.53	96.84	1.01	102.33	-0.45	102.53	-0.26	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#6	57.17	-28.59	40.60	-14.88	99.84	0.39	99.57	0.90	101.00	-0.72	101.67	-0.07	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#7	51.67	-36.40	41.48	-15.96	96.73	-1.21	98.10	0.26	100.67	-0.79	101.53	0.07	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#8	53.77	25.23	18.54	-57.01	98.96	4.72	97.25	-1.71	101.47	-0.46	105.13	3.14	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#9	58.57	-28.18	34.35	-22.83	99.88	0.11	98.50	30.73	101.67	-1.10	103.47	0.45	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#10	58.00	-26.07	37.31	-19.47	99.94	0.11	96.54	-1.97	104.27	1.43	104.27	1.43	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#11	57.74	-27.42	41.94	16.27	99.31	-0.36	99.04	0.25	101.60	-1.42	102.07	-0.97	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因素			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛熱耗率			備註	
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年 同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年 同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)	低熱值毛 熱耗率(千 卡/度) (LHV Gross)	較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)		一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)
風力	觀園風力發電站	#12	54.65	-29.76	41.65	-13.86	98.70	3.72	97.71	-0.69	101.00	-1.17	101.60	-0.59	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#13	56.55	64.14	31.56	-7.09	97.61	-0.44	97.66	10.12	101.73	67.51	101.73	0.13	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#14	56.16	-24.01	37.04	50.60	99.78	0.13	98.65	66.27	101.53	-0.72	102.47	0.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#15	50.09	4.14	14.93	-64.87	99.25	1.51	96.35	-0.55	99.47	-2.55	101.40	-0.91	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#16	49.76	-	17.92	-14.84	96.84	-	54.04	10.31	100.33	-	100.67	-4.01	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#17	53.43	-	20.75	-21.53	98.83	-	52.92	-22.39	101.20	-	102.20	1.12	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#18	53.88	-22.96	41.41	-12.21	98.57	6.06	98.68	1.09	101.47	-1.49	102.13	-0.84	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#19	54.59	-29.58	36.07	-23.52	99.65	0.32	97.51	-0.37	101.47	-1.23	102.13	-0.58	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#20	54.99	-	24.11	30.59	98.91	-1.09	94.30	3.51	101.87	-	102.53	0.65	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#1	50.72	-20.28	31.79	-11.39	99.61	5.96	95.56	-0.83	101.20	0.20	101.47	0.26	-	-	-	-	大潭、大潭II、大潭III廠用電量放於大潭#1
風力	大潭風力發電站	#2	47.94	-	23.79	21.10	97.85	-	83.17	10.89	100.33	-	100.93	0.33	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#3	39.21	-	28.02	52.50	98.17	-	96.20	23.24	100.87	-	101.20	-0.39	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#6	31.20	-39.01	23.91	-16.87	99.26	0.45	98.27	-0.35	102.13	-0.17	102.48	-0.13	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#7	48.77	-21.09	29.15	-7.33	99.08	1.45	98.96	1.03	102.26	2.08	102.48	1.77	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#4	34.16	-	16.28	-32.54	98.48	-1.52	90.91	-1.99	99.50	-	100.70	-1.52	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#5	0.00	-100.00	9.79	-48.65	0.00	-100.00	58.20	-26.94	0.00	-100.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#8	52.05	-12.17	25.36	-33.77	99.86	4.60	89.77	-5.39	100.00	-0.05	101.05	0.55	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#1	22.67	-62.62	20.20	-18.30	99.71	-0.28	91.08	6.32	101.30	-0.20	101.35	-0.15	-	-	-	-	香山#1~#6廠用電量放於香山#1欄位
風力	新竹香山風力發電站	#2	3.95	-93.23	8.54	-56.29	96.92	-1.25	49.60	-29.89	96.80	-4.30	100.00	-1.14	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#3	30.66	-35.72	18.50	-12.21	99.97	0.43	92.15	4.77	99.55	-0.35	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#4	33.24	-40.62	18.93	-28.03	99.14	3.07	93.26	0.12	100.05	-0.30	100.20	-0.15	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#5	33.71	-28.99	19.46	-15.48	99.48	11.53	91.02	13.42	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#6	15.36	-75.53	13.10	-51.91	97.87	-1.80	91.47	-2.78	100.00	-0.79	100.00	-0.79	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#5	34.71	-33.28	22.82	-16.37	99.12	5.24	97.90	1.53	95.05	-0.05	97.50	0.00	-	-	-	-	台中港區廠用電量放於台中港#5欄位
風力	台中港區風力發電站	#6	33.52	24.84	15.97	-16.61	96.43	18.05	91.99	12.68	92.65	83.65	92.65	-5.02	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#7	32.88	-33.79	22.66	-13.15	98.70	1.59	97.15	0.97	94.75	0.00	97.20	0.00	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#8	34.23	-22.98	23.35	-16.73	99.64	10.60	96.82	0.25	95.25	-2.46	97.70	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#9	38.29	-36.60	25.74	-19.15	96.95	-0.54	98.18	0.14	94.90	-2.37	97.30	-0.31	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#10	36.24	-40.07	25.34	-20.10	99.94	1.13	98.55	0.05	94.85	-2.42	97.25	-0.10	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#12	35.79	-39.17	23.63	-22.15	99.36	0.24	98.49	0.54	94.85	-2.37	97.30	-0.10	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#13	31.24	-44.44	20.82	-25.21	98.62	0.96	97.90	-0.40	95.00	-0.21	97.55	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#14	32.54	-40.72	23.87	-14.02	98.72	3.61	99.00	1.43	95.05	-0.21	97.55	-0.10	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#15	31.98	-40.18	22.37	-17.76	99.80	0.44	98.25	0.28	94.85	-0.37	99.95	2.51	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#16	31.25	-41.31	21.16	-17.03	99.17	0.24	98.44	-0.02	94.90	0.05	97.30	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#17	28.31	-43.56	20.88	-14.75	99.90	0.66	98.94	1.22	94.70	0.00	97.10	-0.36	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#18	25.70	-44.66	18.82	-22.33	96.91	-2.51	98.56	0.01	94.75	-0.11	97.25	-0.26	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#1	25.44	-	14.05	-	99.44	-	97.14	-	96.43	-	101.97	-	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#2	23.04	-	14.95	-	98.51	-	97.41	-	102.80	-	102.80	-	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#3	40.92	-	16.59	-	99.71	-	97.38	-	102.63	-	102.63	-	-	-	-	-	
風力	台中電廠風力發電站	#4	24.09	-44.47	17.17	2.13	97.55	0.47	97.92	0.09	95.25	2.58	98.10	0.87	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#1	41.36	204.82	23.28	-6.64	99.93	267.80	91.57	6.82	100.00	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	彰工#1~#40廠用電量放於彰工#1欄位
風力	彰工風力發電站	#2	39.98	-51.22	19.42	-46.34	98.81	-1.02	86.83	-10.43	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#3	36.37	-53.27	25.61	1.90	99.11	5.45	89.97	10.67	100.00	0.00	100.80	0.70	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#4	39.01	-53.62	21.24	-34.67	99.46	-0.29	94.89	7.77	99.85	-0.20	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#5	22.67	-14.03	10.53	-61.97	91.12	32.89	73.30	-10.55	100.00	0.00	100.10	0.05	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)	
風力	彰工風力發電站	#6	16.56	-78.55	20.97	-42.15	68.43	-31.51	89.47	1.15	100.00	-0.05	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#7	17.27	-28.75	21.19	-38.00	81.77	56.26	88.85	-6.36	100.00	0.00	102.95	2.90	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#8	37.37	-50.31	28.19	-24.37	94.56	-5.16	96.27	-2.00	100.00	-0.10	100.05	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#9	9.01	592.37	8.94	-62.06	24.37	-41.13	59.54	-27.85	100.00	12.49	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#10	10.66	-78.95	13.79	-54.33	63.95	-29.39	90.82	-3.06	100.05	0.00	100.35	0.30	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#11	44.08	-44.35	17.70	-51.09	99.27	-0.24	80.15	-15.86	100.00	0.00	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#12	18.88	-73.07	23.44	-38.26	96.95	7.80	95.93	-0.49	75.00	-25.04	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#13	40.28	-38.06	23.94	-1.95	98.47	0.06	87.56	10.30	85.65	4.96	85.65	-14.35	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#14	32.58	-30.09	32.89	-1.92	95.30	14.57	93.29	8.90	100.00	-0.05	100.10	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#15	42.02	-48.18	32.53	-5.70	97.38	3.42	96.33	11.49	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#16	39.02	-11.33	33.65	-12.87	99.85	40.65	98.31	4.85	100.10	0.10	100.20	-0.10	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#17	4.54	-94.47	18.76	-54.70	75.72	-23.32	80.47	-14.74	95.00	-5.09	101.90	1.80	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#18	25.46	-35.29	20.00	-43.18	97.47	38.49	92.71	0.19	100.00	0.00	100.10	-0.79	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#19	41.93	-37.00	28.49	-27.49	99.91	21.74	94.62	-1.59	90.00	-10.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#20	28.88	-56.41	22.09	-19.47	99.34	20.05	92.62	213.34	85.70	-14.30	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#21	22.74	-	8.90	-69.24	89.01	-	44.90	-41.52	90.00	-	100.00	-0.15	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#22	0.00	-100.00	8.17	-79.25	0.00	-100.00	82.92	-14.03	0.00	-100.00	100.00	-0.20	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#23	0.00	-100.00	18.19	-54.79	0.00	-100.00	71.60	-23.91	0.00	-100.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#24	47.35	-22.11	24.72	-35.47	99.79	3.73	92.84	-5.29	90.00	-10.04	100.05	-1.48	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#25	45.68	-45.32	28.98	-28.19	99.10	1.69	95.99	-2.63	90.00	-10.00	100.00	-1.48	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#26	55.83	40.31	28.34	-28.82	99.89	79.89	96.20	0.79	100.05	0.05	100.55	-1.13	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#27	56.68	-33.90	25.21	-13.15	99.35	1.49	97.40	43.42	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#28	47.63	22.72	26.03	-24.40	98.27	45.60	85.89	-7.27	100.00	0.00	100.55	-0.79	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#29	36.23	-56.32	30.82	-24.22	99.68	-0.24	99.13	0.15	90.00	-10.00	100.05	-1.67	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#30	42.40	-44.30	24.91	-36.27	98.68	-1.27	97.55	2.01	90.05	-10.00	100.10	-0.89	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#31	32.53	-60.82	27.69	-27.07	99.47	0.16	96.31	2.33	90.00	-10.00	100.05	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#32	40.99	-49.08	28.92	-19.78	98.97	-1.02	99.39	0.11	102.09	-0.59	103.00	0.30	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#33	43.16	-44.60	28.84	-15.50	99.95	0.42	99.75	1.24	101.61	-1.60	102.87	-0.38	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#34	42.90	-43.99	26.71	-22.95	98.58	-1.20	99.21	0.57	101.87	-1.06	102.30	-0.63	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#35	44.12	-41.01	26.73	-23.61	99.98	0.00	99.62	0.50	102.30	-0.30	102.87	0.25	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#36	45.91	-	17.79	-	98.90	-	97.17	-	102.60	-	102.77	-	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#37	46.18	-	17.53	-	99.14	-	97.36	-	103.93	-	103.93	-	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#38	29.59	-	16.60	-	94.78	-	96.89	-	92.60	-	102.77	-	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#39	24.34	-	15.12	-	98.97	-	97.45	-	102.07	-	102.30	-	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#40	42.24	-	18.97	-	98.73	-	97.59	-	75.53	-	103.87	-	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#1	46.01	-35.68	28.91	-7.00	99.86	-0.11	99.73	0.47	102.65	5.17	102.83	0.04	-	-	-	-	王功#1-#10廠用電量放於王功#1欄位
風力	彰化王功風力發電站	#2	18.43	-75.62	28.12	-14.63	99.93	0.01	99.39	-0.14	102.70	2.70	102.78	0.00	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#3	46.96	-44.81	31.59	12.24	99.77	-0.23	99.75	3.10	102.70	-0.63	102.83	-0.50	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#4	49.93	-29.36	30.52	-5.87	99.62	0.57	98.57	-0.17	102.70	0.04	102.83	0.08	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#5	54.08	-26.96	30.84	-9.57	99.98	0.06	98.45	-0.14	102.70	11.21	102.78	0.04	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#6	52.92	-34.59	30.25	-16.03	99.22	-0.09	98.02	4.30	102.65	-0.04	103.61	0.85	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#7	54.90	-24.32	32.35	-10.98	98.74	-0.65	97.23	-1.49	102.70	2.38	103.09	0.34	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#8	40.64	-49.43	27.81	-19.58	97.52	-2.21	99.07	0.61	102.65	-0.84	102.65	-0.84	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#9	37.17	-43.36	27.58	-17.47	97.09	-1.36	98.77	-0.48	102.70	0.00	102.78	0.04	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)	
風力	彰化永功風力發電站	#10	44.97	-42.48	27.63	-16.38	100.00	0.00	99.42	0.01	102.70	-1.05	102.78	-0.96	-	-	-	-	
風力	彰化永興風力發電站	#1	46.66	-40.96	32.15	-16.84	99.85	1.80	99.91	0.59	102.43	-0.25	102.48	-0.21	-	-	-	-	永興#1~#4廠用電量放於永興#1欄位
風力	彰化永興風力發電站	#2	39.69	-51.72	27.73	-23.04	99.68	-0.05	99.29	-0.34	91.78	-10.47	102.48	-0.04	-	-	-	-	
風力	彰化永興風力發電站	#3	48.43	-36.59	27.05	-24.95	99.72	-0.17	99.75	-0.05	102.17	-0.04	102.17	-0.04	-	-	-	-	
風力	彰化永興風力發電站	#4	45.91	-37.87	27.15	-16.45	99.85	0.14	99.79	2.75	102.04	0.09	102.57	0.43	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	28.03	-37.74	13.36	-45.22	94.38	-0.15	88.49	-1.32	99.45	-0.25	100.00	-1.67	-	-	-	-	雲參#1~#23廠用電量放於雲參#1欄位
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	40.23	-42.38	22.64	-20.93	99.66	-0.33	94.11	-4.44	99.70	-0.30	100.00	-2.34	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	37.70	-43.77	21.41	-24.03	98.09	-1.64	97.15	-2.38	99.70	-0.30	102.95	1.53	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	39.94	186.34	16.03	-17.38	98.36	64.47	84.54	-4.30	100.00	0.15	100.00	-2.15	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	41.56	-30.59	14.76	-49.86	99.39	0.09	65.13	-34.43	99.85	-0.05	100.25	-2.34	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	31.57	-2.57	3.09	-88.37	94.48	33.66	16.39	-82.81	99.85	-0.10	99.85	-2.92	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	40.24	-44.78	21.47	-31.34	99.48	-0.52	90.17	-8.77	99.95	-0.05	100.25	-1.52	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	0.00	-100.00	16.23	-50.14	0.00	-100.00	71.79	-26.12	0.00	-100.00	100.00	-1.77	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	0.00	-100.00	7.54	-60.27	0.00	-100.00	35.29	-46.78	0.00	-100.00	100.00	-3.05	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	0.00	-100.00	9.75	-59.78	0.00	-100.00	55.09	-25.43	0.00	-100.00	100.05	-1.96	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	25.60	123.12	10.43	-51.35	80.82	296.08	60.36	-32.41	99.95	0.20	100.05	-2.34	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	21.34	8,313.91	4.67	-69.05	81.74	754.12	60.52	-15.39	100.00	5.99	100.20	-0.40	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	18.67	-63.08	12.74	-51.05	95.17	13.90	65.29	-22.20	99.95	-0.10	100.05	-2.39	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	2.79	-96.25	1.12	-96.80	88.85	-7.27	30.14	-68.97	100.00	-0.05	100.00	-2.87	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	38.93	5,150.23	9.64	-61.52	85.25	384.86	69.22	-6.11	100.05	118.69	100.05	-3.71	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	24.22	-63.68	18.53	-18.45	99.97	1.13	98.41	5.17	75.10	-24.67	103.00	3.21	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	27.29	-47.95	19.71	-22.15	96.22	-0.62	95.65	-1.50	99.45	-0.25	100.15	-1.96	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	0.00	-100.00	12.37	-54.03	0.00	-100.00	51.46	-46.09	0.00	-100.00	100.00	-0.15	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	2.42	-	4.31	-75.27	37.00	-	59.04	-20.21	98.90	-	99.80	-0.20	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	1.72	-97.51	9.98	-64.39	37.00	-62.94	86.15	-9.29	97.25	-2.75	100.15	0.05	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	10.17	-85.53	20.54	-31.64	89.41	-10.58	98.24	0.07	99.60	-0.35	103.70	3.70	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	0.00	-100.00	0.67	-97.06	0.00	-100.00	20.98	-77.42	0.00	-100.00	99.60	-0.45	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	3.12	-95.48	10.99	-58.89	65.78	-34.21	83.07	5.75	100.15	0.10	102.10	2.05	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#1	0.00	-100.00	11.92	-63.09	0.00	-100.00	67.62	-29.41	0.00	-100.00	100.00	-2.82	-	-	-	-	四湖#1~#14廠用電量放於四湖#1欄位
風力	雲林四湖風力發電站	#2	26.23	-62.91	20.10	-35.32	99.99	-0.01	95.63	-3.02	100.00	0.05	100.00	-1.38	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#3	34.54	-47.82	21.63	-21.75	100.00	0.00	95.86	-2.70	75.00	-24.96	100.10	0.10	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#4	38.08	-44.80	20.31	-36.26	100.00	0.81	90.41	-8.69	75.00	-25.04	100.05	-2.01	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#5	30.80	-50.35	15.65	-38.82	99.48	-0.52	94.72	-3.59	91.35	-8.47	100.00	-0.40	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#6	21.85	-64.79	2.16	-92.00	100.00	3.45	21.81	-76.19	100.00	0.15	100.00	-0.50	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#7	0.00	-100.00	14.42	-54.94	0.00	-100.00	49.85	-48.64	0.00	-100.00	101.90	1.85	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#8	31.45	-55.05	18.14	-41.41	96.51	-2.78	85.82	-11.95	94.90	-5.10	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#9	32.46	-40.29	17.42	-41.34	97.91	1.23	98.07	-0.26	99.80	-0.25	100.15	0.10	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#10	0.00	-100.00	7.92	-74.52	0.00	-100.00	29.24	-70.48	0.00	-100.00	99.95	-0.10	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#11	0.00	-100.00	1.83	-94.25	0.00	-100.00	10.81	-88.50	0.00	-100.00	100.05	-0.45	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#12	11.81	-81.88	16.79	-43.38	82.06	-17.93	87.70	-11.60	99.05	-0.90	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#13	34.75	-46.38	19.82	-33.32	99.81	2.09	98.38	1.02	100.00	0.00	100.55	0.35	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#14	28.44	-54.81	20.56	4.83	93.48	-5.49	96.35	20.29	99.75	0.05	100.45	0.45	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因素			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)	
風力	恆春風力發電站	#1	53.75	0.25	32.09	4.39	99.79	0.02	97.68	-0.64	100.67	-0.98	100.67	-0.98	-	-	-	-	恆春#1~#3廠用電量放於恆春#1 欄位
風力	恆春風力發電站	#2	42.89	-11.23	30.41	22.15	98.31	1.07	97.22	1.84	100.60	-0.59	101.27	0.07	-	-	-	-	
風力	恆春風力發電站	#3	46.58	-8.93	30.41	14.64	98.57	-0.38	98.95	3.28	101.60	-0.52	102.00	-0.13	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#1	-	-	15.01	-26.92	-	-	93.30	-2.14	-	-	103.17	-0.16	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#2	-	-	3.23	-90.22	-	-	84.65	-10.37	-	-	103.17	-1.28	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#3	-	-	1.47	-86.86	-	-	96.51	34.00	-	-	103.17	-0.32	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#4	-	-	8.94	-75.83	-	-	98.61	5.57	-	-	102.83	-1.28	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#5	-	-	1.21	-92.43	-	-	92.68	0.25	-	-	100.00	-2.12	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#6	-	-	2.76	-91.08	-	-	94.51	-0.24	-	-	100.00	-3.38	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#7	-	-	1.72	-92.29	-	-	97.36	10.33	-	-	100.00	-3.23	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#8	-	-	7.93	-51.92	-	-	95.10	23.09	-	-	100.00	-3.07	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	-	-	26.27	-38.15	-	-	92.80	-6.10	-	-	103.67	-0.74	-	-	-	-	湖西廠用電量放於湖西#1欄位
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	55.34	555.20	22.16	-29.86	99.89	296.88	78.21	-9.18	103.11	19.13	104.67	-0.21	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	41.81	-	17.07	-22.87	95.41	567.12	89.40	4.78	103.67	-	103.67	-1.27	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	58.80	-16.32	23.56	-5.91	99.67	-0.33	92.92	21.01	103.11	40.61	103.22	0.11	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	63.97	69.10	18.19	-38.87	99.26	-0.74	93.79	1.39	103.11	52.63	103.33	-1.06	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	51.47	-	10.27	-66.94	98.37	587.88	88.81	4.28	103.11	-	103.11	-1.80	-	-	-	-	
風力	金沙風力發電站	#1	47.14	-0.18	28.40	-12.35	100.00	8.90	99.54	0.39	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	金沙#1~#2廠用電量放於金沙#1 欄位
風力	金沙風力發電站	#2	48.22	-11.34	24.12	-22.14	100.00	0.06	95.05	-4.28	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	34.51	-37.38	28.16	60.78	97.77	-1.25	96.98	7.43	95.97	23.03	100.70	29.10	-	-	-	-	澎湖龍門#2、#5、#6廠用電量 放於澎湖龍門#2
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	57.96	40.67	27.05	107.32	98.38	25.14	94.68	14.14	102.60	31.65	102.60	31.65	-	-	-	-	
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	48.45	-	20.68	205.62	97.16	24.30	94.11	12.86	102.50	-	102.50	64.09	-	-	-	-	
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	6.91	-4.58	12.35	4.81	100.00	0.00	99.32	-0.59	63.40	-5.49	67.48	-1.51	-	-	-	-	
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	7.88	1.41	13.38	0.44	100.00	0.37	100.00	0.92	65.07	-7.60	75.39	-3.46	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	10.73	-6.21	13.43	0.00	100.00	0.00	99.84	-0.12	64.56	-3.85	66.67	-4.81	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	10.73	-6.19	13.43	0.00	98.99	-0.39	99.67	-0.05	64.45	-4.12	66.69	-2.90	-	-	-	-	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	9.12	-25.43	12.66	-8.19	99.60	-0.40	98.80	-0.99	58.45	-10.76	61.90	-9.08	-	-	-	-	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	9.12	-25.43	12.66	-8.10	100.00	0.96	97.73	1.37	58.45	-10.74	62.16	-8.68	-	-	-	-	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	9.12	-25.42	12.76	-7.61	100.00	0.00	100.00	0.00	58.45	-10.72	62.17	-9.63	-	-	-	-	
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	7.25	-34.12	10.17	-17.28	100.00	12.50	92.80	-0.16	47.68	-4.57	48.47	-15.72	-	-	-	-	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3~#6生水池	11.27	-19.98	15.02	-3.32	97.95	2.77	97.73	0.74	66.41	-1.71	68.93	-6.86	-	-	-	-	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	11.27	-19.96	14.85	-4.46	100.00	0.00	99.90	0.23	66.41	-1.69	69.09	-6.63	-	-	-	-	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	11.26	-20.03	15.08	-2.96	100.00	0.00	100.00	0.00	66.60	-2.44	68.96	-6.75	-	-	-	-	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	10.58	-10.79	11.18	-14.08	92.26	-1.11	99.23	0.11	63.00	3.25	55.69	-14.86	-	-	-	-	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	10.58	-10.81	11.18	-12.32	100.00	0.00	99.82	-0.18	63.14	3.29	55.74	-14.15	-	-	-	-	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	0.22	-95.79	6.31	-24.75	93.33	16.66	93.50	-1.79	33.64	-46.39	47.07	-1.91	-	-	-	-	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	0.49	-94.91	14.40	-3.85	100.00	4.90	99.79	0.93	34.05	-45.60	66.55	-15.88	-	-	-	-	
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	8.48	-19.01	11.21	-7.96	93.19	-6.81	98.11	-1.89	67.99	-1.37	62.41	-7.03	-	-	-	-	
太陽能	中大D/S	中大D/S	6.17	-7.23	11.19	5.45	100.00	0.00	100.00	0.00	54.66	-12.00	62.32	-2.90	-	-	-	-	
太陽能	后里E/S	后里E/S	10.59	-16.86	12.18	-15.39	100.00	0.00	100.00	0.00	72.42	6.45	62.00	-13.63	-	-	-	-	
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	8.76	-8.56	12.29	-1.76	100.00	0.00	100.00	0.46	49.02	-4.26	62.00	-1.44	-	-	-	-	
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	6.65	-21.73	9.28	-5.16	100.00	0.00	99.67	-0.33	40.59	-24.19	50.23	-13.72	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形																				
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註	
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同 期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增 減(%)		較上年同 期 增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增 減(%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增 減(%)		
																				較上年 同期增 減(%)
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	10.02	-9.24	11.80	12.03	100.00	0.00	100.00	0.00	64.44	22.73	66.03	25.28	-	-	-	-		
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	6.94	-33.02	10.11	56.60	100.00	0.00	100.00	0.62	40.00	-22.58	55.42	49.44	-	-	-	-		
太陽能	路北E/S	路北E/S	8.09	-26.01	11.18	-5.68	100.00	0.00	100.00	0.00	44.98	-12.90	48.31	-8.66	-	-	-	-		
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	7.70	-15.12	13.48	4.96	100.00	0.00	100.00	0.00	62.31	-16.98	76.83	13.02	-	-	-	-		
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	10.50	-0.14	14.06	2.36	100.00	0.00	100.00	0.00	77.16	1.63	79.32	-2.53	-	-	-	-		
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	9.08	2.36	12.24	-10.47	100.00	0.00	94.11	-5.89	71.93	0.61	72.95	-8.15	-	-	-	-		
太陽能	中科E/S	中科E/S	11.12	-13.65	14.92	-1.76	100.00	0.00	100.00	0.00	64.65	-6.57	71.80	-2.35	-	-	-	-		
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	11.61	-17.86	15.54	-3.19	100.00	0.00	99.50	-0.50	65.12	-5.62	70.61	-5.12	-	-	-	-		
太陽能	台南七股	台南七股	13.09	-16.01	16.07	-4.31	100.00	0.00	97.95	-1.10	72.74	-7.75	74.72	-5.67	-	-	-	-		
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	10.69	-19.92	15.28	-3.99	100.00	0.00	100.00	0.18	62.11	-2.48	69.50	-4.49	-	-	-	-		
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	10.94	-18.80	14.49	-4.11	100.00	0.00	100.00	0.24	64.06	-2.74	69.70	-1.44	-	-	-	-		
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	7.26	4.30	14.08	12.52	97.65	-2.35	99.80	-0.20	67.53	-6.84	77.65	-0.75	-	-	-	-		
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	10.53	-11.13	14.68	-11.03	99.74	-0.19	99.90	-0.04	62.99	-7.77	67.23	-11.99	-	-	-	-		
太陽能	南投大彎	南投大彎	8.18	-21.27	12.55	-5.10	100.00	0.00	99.01	-0.31	51.82	-11.90	64.88	-4.32	-	-	-	-		
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	12.88	-14.06	17.23	2.54	99.98	0.61	99.46	0.26	68.58	-6.62	74.15	-3.36	-	-	-	-		
太陽能	金門鷺山	金門鷺山	10.65	-2.22	15.84	1.38	100.00	0.00	100.00	0.00	62.89	-3.23	76.35	-4.17	-	-	-	-		
太陽能	金門塔山	金門塔山	11.62	-2.86	16.20	-0.36	100.00	0.00	100.00	0.00	74.07	1.91	83.87	-0.59	-	-	-	-		
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	7.76	9.79	13.28	9.55	100.00	5.63	100.00	0.44	57.80	-4.44	76.61	0.44	-	-	-	-		
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	8.95	6.20	13.49	13.64	100.00	0.00	100.00	0.00	62.50	0.00	73.21	13.45	-	-	-	-		
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	10.29	1.64	14.81	-1.88	100.00	0.00	100.00	0.00	58.64	-20.83	80.50	-4.57	-	-	-	-		
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	9.21	-3.35	15.26	4.23	100.00	0.00	99.77	-0.23	65.89	-2.58	74.33	0.00	-	-	-	-		
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	7.71	-23.73	13.38	-9.23	100.00	0.00	100.00	0.29	52.60	4.19	62.60	-7.57	-	-	-	-		
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	9.20	-3.95	12.60	-13.87	100.00	0.00	100.00	15.14	55.50	-6.03	62.02	-18.50	-	-	-	-		
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	9.01	-19.29	13.31	-9.13	100.00	0.00	100.00	0.00	54.17	-13.64	64.22	-9.43	-	-	-	-		
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	9.97	-18.77	14.59	-4.95	100.00	0.00	100.00	0.00	60.79	-3.86	70.31	-5.02	-	-	-	-		
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	10.62	-18.23	13.90	-10.59	100.00	0.00	100.00	0.27	62.06	-7.53	69.50	-11.37	-	-	-	-		
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	9.12	-7.09	14.20	0.84	100.00	0.00	100.00	0.00	68.09	-3.83	74.51	-3.13	-	-	-	-		
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	8.38	2.42	13.49	4.37	100.00	0.00	100.00	0.00	66.90	-4.29	74.58	-3.94	-	-	-	-		
太陽能	大湫淨水場	大湫淨水場	8.16	11.83	13.63	6.06	100.00	0.00	100.00	0.00	65.92	-5.50	76.51	-1.99	-	-	-	-		
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	7.98	18.72	13.43	9.03	100.00	0.00	100.00	0.00	74.87	2.68	79.56	1.03	-	-	-	-		
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	7.64	7.97	13.66	7.88	100.00	0.00	99.29	-0.71	65.43	-11.45	76.69	-3.09	-	-	-	-		
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	9.23	-0.12	13.39	3.44	100.00	0.00	100.00	0.00	74.33	1.11	76.97	-2.66	-	-	-	-		
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	12.60	-	16.14	-	100.00	-	100.00	-	70.22	-5.35	77.02	3.82	-	-	-	-		
太陽能	義竹工作站	義竹工作站	11.09	-	16.58	-	100.00	-	100.00	-	63.57	-	80.15	-	-	-	-	-		
太陽能	台南鹽田電氣室	台南鹽田電氣室	11.06	-	17.58	-	100.00	-	100.00	-	71.66	-	81.64	-	-	-	-	-		
太陽能	嘉義分所	嘉義分所	10.55	-	13.96	-	100.00	-	100.00	-	58.64	-	72.03	-	-	-	-	-		
地熱	仁潭地熱發電站	#1	84.70	-	68.86	-	95.67	-	81.32	-	99.52	-	101.07	-	-	-	-	-		
合計																				
備註：																				

表2-2發電量之小計

能源別	毛發電量(度) (A)	廠用電量(度) (B)	淨發電量(度) (A-B)
火力(燃煤)小計	4,355,143,875	254,156,435	4,100,987,440
火力(燃油)小計	272,060,626	11,405,646	260,654,980
火力(燃氣)小計	7,335,766,074	133,497,950	7,202,268,124
核能小計	1,463,766,770	53,054,730	1,410,712,040
水力小計	465,977,180	2,462,220	463,514,960
風力小計	118,610,464	3,350,252	115,260,212
太陽光電小計	24,887,712	278,201	24,609,511
地熱小計	529,358	160,345	369,013
合計	14,036,742,059	458,365,779	13,578,376,280

表2-3發電設備運作情形之小計

能源別	容量因數(%)		可用率(%)	
	本月份實績值(%)	一至本月份止 累計實績值 (%)	本月份實績值(%)	一至本月份止 累計實績值 (%)
本島火力+離島(塔山、尖山、珠山) 電廠合計	58.22	64.20	83.73	88.24
離島(琉球、綠島、蘭嶼、七美、望 安、虎井、東引、西莒)合計	17.70	23.80	77.10	74.13
水力電廠合計	13.44	16.90	89.09	93.65
核能電廠合計	103.44	96.18	100.00	93.92
風力合計	36.70	24.02	87.46	87.91
太陽光電合計	11.62	15.83	99.51	99.37
地熱合計	84.70	68.86	95.67	81.32

表2-4燃料耗用量(I)

機組類型	燃料別	單位	期初存量 (A)	進口量 (B)			國內採購量 (C)	毛熱值		淨熱值		使用量		期末存量 (A+B+C-D+E)			備註
				進口入帳量	抵港未完卸量	總計				使用量 (D)	盤測增減量 (E)	帳面存量	抵港未完卸量	總計			
1.燃煤機組	1.燃料煤(固濕基)	公噸	1,317,117.767	825,919.851	442,409.000	1,268,328.851	0.000	6,342	(kcal/kg)	5,987	(kcal/kg)	965,160.625	0.000	1,177,876.993	442,409.000	1,620,285.993	含抵港未完卸量442,409公噸。
	2.亞煙煤(固濕基)	公噸	671,496.069	748,296.773	477,871.000	1,226,167.773	0.000	5,034	(kcal/kg)	4,671	(kcal/kg)	708,729.810	0.000	711,063.032	477,871.000	1,188,934.032	含抵港未完卸量477,871公噸。
	3.燃料油	公秉															
	4.柴油	公秉															
	5.其他																
2.燃氣機組	1.天然氣(NG1)	立方公尺															
	2.液化天然氣(NG2)	立方公尺					1,342,971,199			8,738	(kcal/m3)	1,342,971,199					台電公司無天然氣儲槽設備。
	3.其他																
備註：	<p>1.台電公司燃煤統計自86年7月起改以「固定總水分濕基(以下簡稱固濕基)」重量作為料帳計算方式，其計算係依公式$1/(1-\text{加權平均總水分}\%)$推算「轉換因數」，將煤炭乾基重量乘以轉換因數為固濕基重量入帳。</p> <p>2.盤測增減量若為正(負)值，將使期末存量增加(減少)。</p> <p>3.經檢視本公司進口燃煤煤質資料，推算燃料煤(煙煤)與亞煙煤之淨熱值(NAR)/毛熱值(GAR)轉換係數分別為0.944與0.928，未來將再視實際採購情形，機動調整。[毛熱值(GAR)-蒸發潛熱=淨熱值(NAR)]</p>																

表2-4燃油機組燃料耗用量(2)

燃料別	期初存量 (A) (公秉)	進口量 (B) (公秉)	國內採購量 (C) (公秉)	毛熱值 (kcal/liter)	淨熱值 (kcal/liter)	使用量 (D) (公秉)	期末存量 (A+B+C-D) (公秉)	備註
燃料油	247,729.703	0.000	83,948.324	(kcal/liter)	9,417.56	67,372.505	264,237.441	盤點料帳調整或移撥共68.081公秉
柴油	31,425.841	0.000	1,962.114	(kcal/liter)	8,683.76	2,087.992	31,104.569	盤點料帳調整或移撥共195.394公秉
柴油	48.283	0.000	0.000	(kcal/liter)	10,943	0.540	47.743	琉球電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	780.924	0.000	388.011	(kcal/liter)	9,668	304.773	864.162	綠島電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	501.124	0.000	452.295	(kcal/liter)	9,668	317.454	635.965	蘭嶼電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	616.150	0.000	60.000	(kcal/liter)	9,141	168.980	507.170	七美電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	497.051	0.000	70.000	(kcal/liter)	9,157	144.546	422.505	望安電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	110.355	0.000	35.000	(kcal/liter)	9,128	28.498	116.857	虎井電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	858.544	0.000	353.189	(kcal/liter)	10,937	340.940	870.793	東引電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	346.150	0.000	200.000	(kcal/liter)	10,937	165.427	380.723	西莒電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
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)。							

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃油	協和電廠	#3	K5	360,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃油	協和電廠	#4	K5	500,000	2023/12/01 0:00	2023/12/06 23:41				
燃油	協和電廠	#4	K5	360,000	2023/12/06 23:41	2023/12/31 23:59				
燃煤	林口電廠	#2	K2	800,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	800,000.000	2024/1/1 0:00	2024/1/20 23:59	
燃煤	林口電廠	#1	K5	45,567	2023/12/02 8:30	2023/12/02 10:05				
燃煤	林口電廠	#3	K5	52,150	2023/12/03 8:30	2023/12/03 9:52				
燃煤	林口電廠	#1	K5	47,900	2023/12/09 8:28	2023/12/09 10:35				
燃煤	林口電廠	#3	K5	44,233	2023/12/10 8:30	2023/12/10 10:10				
燃煤	林口電廠	#1	K5	64,450	2023/12/16 8:30	2023/12/16 9:51				
燃煤	林口電廠	#3	K5	49,150	2023/12/17 8:55	2023/12/17 10:03				
燃煤	林口電廠	#1	K5	49,567	2023/12/23 9:08	2023/12/23 10:50				
燃煤	林口電廠	#3	K5	41,033	2023/12/24 8:30	2023/12/24 10:02				
燃煤	林口電廠	#1	K5	62,500	2023/12/25 12:07	2023/12/25 13:09				
燃煤	林口電廠	#3	K5	59,950	2023/12/25 12:07	2023/12/25 13:09				
燃煤	林口電廠	#1	K5	38,633	2023/12/30 9:35	2023/12/30 11:02				
燃煤	林口電廠	#3	K5	49,450	2023/12/31 8:31	2023/12/31 9:41				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	K5	76,750	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	K5	76,750	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	K10	153,500	2023/12/02 0:00	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-2	K6	153,500	2023/12/04 6:48	2023/12/27 19:27				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K10	153,500	2023/12/01 0:00	2023/12/30 10:49				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K21	0	2023/12/30 10:49	2023/12/30 19:02				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K6	153,500	2023/12/30 19:02	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K10	233,900	2023/12/01 0:00	2023/12/26 14:35				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K21	0	2023/12/26 14:35	2023/12/26 18:33				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K6	233,900	2024/12/26 18:33	2023/12/27 10:16				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K21	0	2023/12/27 10:16	2023/12/27 14:37				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K6	0	2023/12/27 14:37	2023/12/28 9:01				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K1	0	2023/12/28 9:01	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K10	233,900	2023/12/01 0:00	2023/12/09 15:44				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K21	0	2023/12/09 15:44	2023/12/09 15:46				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K6	233,900	2023/12/09 15:46	2023/12/11 11:04				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K21	0	2023/12/11 11:04	2023/12/11 18:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K6	233,900	2023/12/11 18:00	2023/12/12 10:35				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K21	0	2023/12/12 10:35	2023/12/12 17:22				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K6	233,900	2023/12/12 17:22	2023/12/13 7:35				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K1	0	2023/12/13 7:35	2023/12/21 10:44				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K6	233,900	2023/12/21 10:44	2023/12/25 14:08				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K21	0	2023/12/25 14:08	2023/12/25 17:56				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K6	233,900	2023/12/25 17:56	2023/12/27 8:32				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K1	0	2023/12/27 8:32	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	KK	0	2023/12/17 8:34	2023/12/17 9:17				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	KK	0	2023/12/18 9:07	2023/12/18 18:05				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	KK	0	2023/12/17 8:34	2023/12/17 9:17				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	KK	0	2023/12/18 9:07	2023/12/18 18:05				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K6	233,900	2023/12/25 0:11	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-1	KK	0	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-2	KK	0	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/12/03 10:53	2023/12/06 7:05				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/12/07 11:18	2023/12/08 16:45				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/12/08 17:05	2023/12/13 10:18				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/12/13 14:41	2023/12/16 7:14				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/12/17 10:37	2023/12/26 6:13				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/12/26 21:29	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	K10	282,200	2023/12/03 1:31	2023/12/28 17:56				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	K6	282,200	2023/12/28 17:56	2023/12/30 20:54				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	K10	256,900	2023/12/01 0:00	2023/12/04 14:48				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	K1	0	2023/12/29 0:00	2023/12/31 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	KK	0	2023/12/17 8:34	2023/12/17 9:17				

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月		備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	KK	0	2023/12/18 9:07	2023/12/18 18:05			
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/12/04 11:25	2023/12/05 9:57			
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/12/05 17:27	2023/12/06 7:05			
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/12/07 14:19	2023/12/08 15:52			
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/12/08 18:08	2023/12/12 9:32			
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/12/12 14:51	2023/12/13 10:18			
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/12/13 14:41	2023/12/16 7:10			
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/12/17 13:37	2023/12/26 6:13			
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/12/26 23:23	2023/12/31 23:59			
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-1	KK	6,000	2023/12/18 8:45	2023/12/18 18:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-1	KK	86,000	2023/12/27 9:36	2023/12/27 12:10			
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-2	K6	86,000	2023/12/16 0:10	2023/12/22 10:57			
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-2	KK	0	2023/12/18 8:45	2023/12/18 18:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-2	KK	6,000	2023/12/25 13:39	2023/12/26 15:26			
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-3	KK	6,000	2023/12/18 8:45	2023/12/18 18:00			
燃氣	通霄發電廠	通複ST4	K5	18,000	2023/12/07 8:20	2023/12/07 14:30			
燃氣	通霄發電廠	通複ST4	K5	40,000	2023/12/18 8:45	2023/12/22 14:00			
燃氣	通霄發電廠	通複ST4	KK	43,000	2023/12/18 8:45	2023/12/18 18:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-1	KK	1,000	2023/12/15 8:46	2023/12/15 18:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-2	KK	1,000	2023/12/15 8:46	2023/12/15 18:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-2	KK	-	2023/12/25 11:00	2023/12/25 11:20			
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-3	KK	11,000	2023/12/04 9:05	2023/12/06 11:33			
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-3	KK	4,000	2023/12/15 8:46	2023/12/15 18:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-3	KK	-	2023/12/22 9:55	2023/12/22 10:32			
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-3	K6	86,000	2023/12/29 23:54	2023/12/30 12:15			
燃氣	通霄發電廠	通複ST5	K5	11,000	2023/12/01 0:00	2023/12/02 15:57			
燃氣	通霄發電廠	通複ST5	KK	-	2023/12/15 8:46	2023/12/15 18:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT6-1	K10	106,000	2023/12/01 0:00	2023/12/15 21:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT6-1	K6	106,000	2023/12/16 0:00	2023/12/20 17:00			
燃氣	通霄發電廠	通複GT6-1	KK	-	2023/12/19 9:00	2023/12/19 17:20			
燃氣	通霄發電廠	通複GT6-2	K10	106,000	2023/12/01 0:00	2023/12/06 13:43			
燃氣	通霄發電廠	通複GT6-2	KK	-	2023/12/19 9:00	2023/12/19 17:20			
燃氣	通霄發電廠	通複ST6	K10	109,200	2023/12/01 0:00	2023/12/18 13:33			
燃氣	通霄發電廠	通複ST6	K4	109,200	2023/12/15 10:00	2023/12/18 18:44			
燃氣	通霄發電廠	通複ST6	KK	-	2023/12/19 9:00	2023/12/19 17:20			
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-1	K6	30,142	2023/12/04 17:27	2023/12/04 21:28			
燃煤	台中電廠	#1	K5	240,000	2023/12/01 0:00	2023/12/04 6:00			
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2023/12/04 6:00	2023/12/04 6:30			
燃煤	台中電廠	#1	K5	170,000	2023/12/04 6:30	2023/12/09 2:00			
燃煤	台中電廠	#1	K5	120,000	2023/12/09 2:00	2023/12/09 19:49			
燃煤	台中電廠	#1	K5	240,000	2023/12/09 19:49	2023/12/11 6:12			
燃煤	台中電廠	#1	K5	90,000	2023/12/11 6:12	2023/12/11 6:35			
燃煤	台中電廠	#1	K5	140,000	2023/12/11 6:35	2023/12/16 1:20			
燃煤	台中電廠	#1	K5	160,000	2023/12/16 1:20	2023/12/16 16:21			
燃煤	台中電廠	#1	K5	190,000	2023/12/16 16:21	2023/12/18 6:28			
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2023/12/18 6:28	2023/12/18 6:48			
燃煤	台中電廠	#1	K5	190,000	2023/12/18 6:48	2023/12/25 6:00			
燃煤	台中電廠	#1	K5	240,000	2023/12/25 6:00	2023/12/25 6:24			
燃煤	台中電廠	#1	K5	170,000	2023/12/25 6:24	2023/12/31 23:59			
燃煤	台中電廠	#2	K5	260,000	2023/12/01 0:00	2023/12/02 2:00			
燃煤	台中電廠	#2	K5	270,000	2023/12/02 2:00	2023/12/02 21:00			
燃煤	台中電廠	#2	K5	220,000	2023/12/02 21:00	2023/12/04 6:30			
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/12/04 6:30	2023/12/04 6:51			
燃煤	台中電廠	#2	K5	120,000	2023/12/04 6:51	2023/12/09 6:29			
燃煤	台中電廠	#2	K5	70,000	2023/12/09 6:29	2023/12/09 19:49			
燃煤	台中電廠	#2	K5	190,000	2023/12/09 19:49	2023/12/11 5:52			
燃煤	台中電廠	#2	K5	150,000	2023/12/11 5:52	2023/12/11 6:12			
燃煤	台中電廠	#2	K5	120,000	2023/12/11 6:12	2023/12/15 23:26			
燃煤	台中電廠	#2	K5	150,000	2023/12/15 23:26	2023/12/16 16:06			

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月		備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	
燃煤	台中電廠	#2	K5	180,000	2023/12/16 16:06	2023/12/18 6:03			
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/12/18 6:03	2023/12/18 6:28			
燃煤	台中電廠	#2	K5	150,000	2023/12/18 6:28	2023/12/23 2:00			
燃煤	台中電廠	#2	K5	120,000	2023/12/23 2:00	2023/12/23 16:00			
燃煤	台中電廠	#2	K5	100,000	2023/12/23 16:00	2023/12/24 2:00			
燃煤	台中電廠	#2	K5	280,000	2023/12/24 2:00	2023/12/24 14:45			
燃煤	台中電廠	#2	K5	180,000	2023/12/24 14:45	2023/12/25 6:24			
燃煤	台中電廠	#2	K5	210,000	2023/12/25 6:24	2023/12/25 6:45			
燃煤	台中電廠	#2	K5	120,000	2023/12/25 6:45	2023/12/30 2:00			
燃煤	台中電廠	#2	K5	140,000	2023/12/30 2:00	2023/12/30 14:45			
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/12/30 14:45	2023/12/31 23:59			
燃煤	台中電廠	#3	K6	550,000	2023/12/01 0:00	2023/12/02 0:00			
燃煤	台中電廠	#3	K2	550,000	2023/12/02 0:00	2023/12/04 11:01			
燃煤	台中電廠	#3	K5	110,000	2023/12/04 11:01	2023/12/12 6:06			
燃煤	台中電廠	#3	K5	140,000	2023/12/12 6:06	2023/12/12 6:25			
燃煤	台中電廠	#3	K5	150,000	2023/12/12 6:25	2023/12/19 6:05			
燃煤	台中電廠	#3	K5	100,000	2023/12/19 6:05	2023/12/19 6:30			
燃煤	台中電廠	#3	K5	180,000	2023/12/19 6:30	2023/12/26 5:59			
燃煤	台中電廠	#3	K5	150,000	2023/12/26 5:59	2023/12/26 6:20			
燃煤	台中電廠	#3	K5	120,000	2023/12/26 6:20	2023/12/31 23:59			
燃煤	台中電廠	#4	K5	120,000	2023/12/01 0:00	2023/12/07 5:42			
燃煤	台中電廠	#4	K10	550,000	2023/12/07 5:42	2023/12/31 23:59			
燃油	台中電廠	台中GAS#3	KK	-	2023/12/07 17:00	2023/12/07 19:28			
燃油	台中電廠	台中GAS#3	KK	54,000	2023/12/08 17:14	2023/12/08 17:20			
燃油	台中電廠	台中GAS#1	KK	54,000	2023/12/28 17:23	2023/12/28 17:29			
燃油	台中電廠	台中GAS#4	KK	54,000	2023/12/29 17:10	2023/12/29 17:13			
燃煤	台中電廠	#5	K10	550,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59			
燃煤	台中電廠	#6	K10	550,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59			
燃煤	台中電廠	#7	K5	550,000	2023/12/01 0:00	2023/12/01 18:11			
燃煤	台中電廠	#7	K6	532,000	2023/12/01 18:11	2023/12/07 7:34			
燃煤	台中電廠	#7	K5	87,000	2023/12/07 7:34	2023/12/14 6:00			
燃煤	台中電廠	#7	K5	50,000	2023/12/14 6:00	2023/12/14 6:22			
燃煤	台中電廠	#7	K5	36,000	2023/12/14 6:22	2023/12/14 8:00			
燃煤	台中電廠	#7	K5	102,000	2023/12/14 8:00	2023/12/15 0:00			
燃煤	台中電廠	#7	K5	183,000	2023/12/15 0:00	2023/12/18 0:00			
燃煤	台中電廠	#7	K5	247,000	2023/12/18 0:00	2023/12/18 9:30			
燃煤	台中電廠	#7	K5	226,000	2023/12/18 9:30	2023/12/18 13:22			
燃煤	台中電廠	#7	K5	218,000	2023/12/18 13:22	2023/12/21 6:00			
燃煤	台中電廠	#7	K5	170,000	2023/12/21 6:00	2023/12/21 6:27			
燃煤	台中電廠	#7	K5	150,000	2023/12/21 6:27	2023/12/28 5:56			
燃煤	台中電廠	#7	K5	148,000	2023/12/28 5:56	2023/12/28 6:18			
燃煤	台中電廠	#7	K5	102,000	2023/12/28 6:18	2023/12/28 8:00			
燃煤	台中電廠	#7	K5	195,000	2023/12/28 8:00	2023/12/29 0:00			
燃煤	台中電廠	#7	K5	289,000	2023/12/29 0:00	2023/12/29 8:00			
燃煤	台中電廠	#7	K5	294,000	2023/12/29 8:00	2023/12/29 13:51			
燃煤	台中電廠	#7	K5	258,000	2023/12/29 13:51	2023/12/31 23:59			
燃煤	台中電廠	#8	K5	51,000	2023/12/01 0:00	2023/12/01 13:00			
燃煤	台中電廠	#8	KK	73,000	2023/12/01 13:00	2023/12/01 22:00			
燃煤	台中電廠	#8	K5	67,000	2023/12/01 22:00	2023/12/02 13:00			
燃煤	台中電廠	#8	KK	-	2023/12/02 13:00	2023/12/02 18:46			
燃煤	台中電廠	#8	K5	5,000	2023/12/02 18:46	2023/12/03 13:00			
燃煤	台中電廠	#8	KK	-	2023/12/03 13:00	2023/12/03 17:40			
燃煤	台中電廠	#8	K5	-	2023/12/03 17:40	2023/12/04 13:00			
燃煤	台中電廠	#8	KK	-	2023/12/04 13:00	2023/12/04 18:23			
燃煤	台中電廠	#8	K5	-	2023/12/04 18:23	2023/12/05 13:00			
燃煤	台中電廠	#8	KK	-	2023/12/05 13:00	2023/12/05 18:07			
燃煤	台中電廠	#8	K5	-	2023/12/05 18:07	2023/12/06 13:00			
燃煤	台中電廠	#8	KK	-	2023/12/06 13:00	2023/12/06 18:00			
燃煤	台中電廠	#8	K5	63,000	2023/12/06 18:00	2023/12/13 8:00			

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月		備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	
燃煤	台中電廠	#8	KK	3,000	2023/12/13 8:00	2023/12/13 17:00			
燃煤	台中電廠	#8	K5	49,000	2023/12/13 17:00	2023/12/14 6:23			
燃煤	台中電廠	#8	K5	49,000	2023/12/14 6:23	2023/12/14 6:40			
燃煤	台中電廠	#8	K5	52,000	2023/12/14 6:40	2023/12/15 8:30			
燃煤	台中電廠	#8	KK	3,000	2023/12/15 8:30	2023/12/15 19:23			
燃煤	台中電廠	#8	K5	167,000	2023/12/15 19:23	2023/12/21 6:27			
燃煤	台中電廠	#8	K5	167,000	2023/12/21 6:27	2023/12/21 6:40			
燃煤	台中電廠	#8	K5	75,000	2023/12/21 6:40	2023/12/25 8:54			
燃煤	台中電廠	#8	KK	93,000	2023/12/25 8:54	2023/12/25 13:49			
燃煤	台中電廠	#8	K5	3,000	2023/12/25 13:49	2023/12/26 15:00			
燃煤	台中電廠	#8	KK	4,000	2023/12/26 15:00	2023/12/26 19:39			
燃煤	台中電廠	#8	K5	9,000	2023/12/26 19:39	2023/12/27 8:25			
燃煤	台中電廠	#8	KK	47,000	2023/12/27 8:25	2023/12/27 14:47			
燃煤	台中電廠	#8	K5	100,000	2023/12/27 14:47	2023/12/28 6:21			
燃煤	台中電廠	#8	K5	100,000	2023/12/28 6:21	2023/12/28 6:36			
燃煤	台中電廠	#8	K5	32,000	2023/12/28 6:36	2023/12/28 8:30			
燃煤	台中電廠	#8	KK	7,000	2023/12/28 8:30	2023/12/28 15:58			
燃煤	台中電廠	#8	K5	138,000	2023/12/28 15:58	2023/12/29 14:53			
燃煤	台中電廠	#8	KK	97,000	2023/12/29 14:53	2023/12/29 21:37			
燃煤	台中電廠	#8	K5	251,000	2023/12/29 21:37	2023/12/31 23:59			
燃煤	台中電廠	#9	K5	246,000	2023/12/01 0:00	2023/12/01 6:13			
燃煤	台中電廠	#9	K5	246,000	2023/12/01 6:13	2023/12/01 6:29			
燃煤	台中電廠	#9	K5	191,000	2023/12/01 6:29	2023/12/08 5:58			
燃煤	台中電廠	#9	K5	194,000	2023/12/08 5:58	2023/12/08 6:28			
燃煤	台中電廠	#9	K5	4,000	2023/12/08 6:28	2023/12/14 8:30			
燃煤	台中電廠	#9	KK	21,000	2023/12/14 8:30	2023/12/14 16:03			
燃煤	台中電廠	#9	K5	95,000	2023/12/14 16:03	2023/12/15 5:49			
燃煤	台中電廠	#9	K5	95,000	2023/12/15 5:49	2023/12/15 6:20			
燃煤	台中電廠	#9	K5	64,000	2023/12/15 6:20	2023/12/15 8:00			
燃煤	台中電廠	#9	KK	24,000	2023/12/15 8:00	2023/12/15 16:00			
燃煤	台中電廠	#9	K5	249,000	2023/12/15 16:00	2023/12/22 5:58			
燃煤	台中電廠	#9	K5	247,000	2023/12/22 5:58	2023/12/22 6:25			
燃煤	台中電廠	#9	K5	230,000	2023/12/22 6:25	2023/12/29 5:47			
燃煤	台中電廠	#9	K5	229,000	2023/12/29 5:47	2023/12/29 6:09			
燃煤	台中電廠	#9	K5	239,000	2023/12/29 6:09	2023/12/31 23:59			
燃煤	台中電廠	#10	K5	247,000	2023/12/01 0:00	2023/12/01 6:29			
燃煤	台中電廠	#10	K5	247,000	2023/12/01 6:29	2023/12/01 6:50			
燃煤	台中電廠	#10	K5	191,000	2023/12/01 6:50	2023/12/08 6:28			
燃煤	台中電廠	#10	K5	191,000	2023/12/08 6:28	2023/12/08 6:44			
燃煤	台中電廠	#10	K5	98,000	2023/12/08 6:44	2023/12/15 6:20			
燃煤	台中電廠	#10	K5	98,000	2023/12/15 6:20	2023/12/15 6:40			
燃煤	台中電廠	#10	K5	236,000	2023/12/15 6:40	2023/12/22 6:25			
燃煤	台中電廠	#10	K5	236,000	2023/12/22 6:25	2023/12/22 6:42			
燃煤	台中電廠	#10	K5	236,000	2023/12/22 6:42	2023/12/29 6:09			
燃煤	台中電廠	#10	K5	236,000	2023/12/29 6:09	2023/12/29 6:29			
燃煤	台中電廠	#10	K5	243,000	2023/12/29 6:29	2023/12/31 23:59			
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	K6	90,830	2023/12/01 0:00	2023/12/07 17:47			
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K6	90,830	2023/12/02 7:45	2023/12/02 12:16			
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K6	90,830	2023/12/05 0:00	2023/12/15 13:27			
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2023/12/08 0:00	2023/12/12 0:00			
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2023/12/12 8:10	2023/12/12 16:40			
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	0	2023/12/12 8:10	2023/12/12 16:40			
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	0	2023/12/12 8:10	2023/12/12 16:40			
燃氣	興達電廠	興複ST4	KK	0	2023/12/12 8:10	2023/12/12 16:40			
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	0	2023/12/14 8:38	2023/12/14 17:30			
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2023/12/14 8:38	2023/12/14 17:30			
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2023/12/14 8:38	2023/12/14 17:30			
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2023/12/14 8:38	2023/12/14 17:30			
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	KK	0	2023/12/15 8:00	2023/12/15 15:43			

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃氣	興達電廠	興複GT2-2	KK	0	2023/12/15 8:00	2023/12/15 15:43				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	KK	0	2023/12/15 8:00	2023/12/15 15:43				
燃氣	興達電廠	興複ST2	KK	0	2023/12/15 8:00	2023/12/15 15:43				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K2I	0	2023/12/15 10:43	2023/12/15 13:27				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	K6	90,830	2023/12/17 2:15	2023/12/17 10:20				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	K6	90,830	2023/12/17 2:43	2023/12/17 10:20				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	K6	90,830	2023/12/18 11:31	2023/12/18 14:13				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2023/12/18 14:14	2023/12/18 19:19				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2023/12/19 13:00	2023/12/19 15:00				
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	K6	90,830	2023/12/19 12:58	2023/12/19 15:42				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	K6	90,830	2023/12/19 12:37	2023/12/19 15:25				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	0	2023/12/20 8:30	2023/12/20 11:30				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2023/12/20 8:30	2023/12/20 11:30				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2023/12/20 8:30	2023/12/20 11:30				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2023/12/20 8:30	2023/12/20 11:30				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	K6	90,830	2023/12/23 8:00	2023/12/30 12:59				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	K6	90,830	2023/12/30 12:59	2023/12/31 23:59	90,830	2024/1/1 0:00	2024/1/5 0:00	
燃氣	興達電廠	興複GT2-2	K6	90,830	2023/12/23 8:00	2023/12/30 12:59				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	K6	90,830	2023/12/23 8:00	2023/12/30 12:59				
燃氣	興達電廠	興複ST2	K6	172,700	2023/12/23 8:00	2023/12/30 12:59				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	KK	0	2023/12/23 16:07	2023/12/23 19:02				
燃氣	興達電廠	興複GT2-2	KK	0	2023/12/23 12:37	2023/12/23 16:31				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	KK	0	2023/12/23 9:30	2023/12/23 11:30				
燃煤	興達電廠	#1	K2	500,000	2023/12/01 0:00	2024/01/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#2	K2	500,000	2023/12/01 0:00	2024/01/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/01 0:00	2023/12/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/02 0:00	2023/12/03 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/12/03 0:00	2023/12/04 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	210,000	2023/12/04 0:00	2023/12/04 16:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	160,000	2023/12/04 16:59	2023/12/06 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	230,000	2023/12/05 16:59	2023/12/06 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	120,000	2023/12/06 0:00	2023/12/07 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2023/12/07 0:00	2023/12/08 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	200,000	2023/12/08 0:00	2023/12/09 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	210,000	2023/12/09 0:00	2023/12/10 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	180,000	2023/12/10 0:00	2023/12/11 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	110,000	2023/12/11 0:00	2023/12/12 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	190,000	2023/12/12 0:00	2023/12/13 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	210,000	2023/12/13 0:00	2023/12/14 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	180,000	2023/12/14 0:00	2023/12/15 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	200,000	2023/12/15 0:00	2023/12/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	240,000	2023/12/16 0:00	2023/12/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/17 0:00	2023/12/17 10:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2023/12/17 10:59	2023/12/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/18 0:00	2023/12/18 10:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/12/18 10:59	2023/12/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/19 0:00	2023/12/19 10:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	240,000	2023/12/19 10:59	2023/12/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/12/20 0:00	2023/12/20 10:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	170,000	2023/12/20 10:59	2023/12/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/21 0:00	2023/12/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/22 0:00	2023/12/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/23 0:00	2023/12/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/24 0:00	2023/12/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/25 0:00	2023/12/26 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	230,000	2023/12/26 0:00	2023/12/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/12/27 0:00	2023/12/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/12/28 0:00	2023/12/28 16:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2023/12/28 16:59	2023/12/29 0:00				

表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/29 0:00	2023/12/30 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/30 0:00	2023/12/31 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/12/31 0:00	2024/01/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K2	550,000	2023/12/01 0:00	2024/01/01 0:00				
燃氣	南部電廠	南複GT1-2	K6	89,400	2023/12/14 7:33	2023/12/14 10:23				
燃氣	南部電廠	南複#4GT	K6	248,000	2023/12/15 22:50	2023/12/21 15:06				
燃氣	南部電廠	南複#4GT	K21	248,000	2023/12/21 9:45	2023/12/21 15:06				
燃氣	南部電廠	南複GT3-2	K6	89,400	2023/12/29 7:19	2023/12/29 10:41				
燃煤	大林電廠	#1	K5	150,000	2023/12/03 8:00	2023/12/03 12:50				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2023/12/04 15:48	2023/12/04 16:11				
燃煤	大林電廠	#1	K5	200,000	2023/12/07 7:30	2023/12/07 10:10				
燃煤	大林電廠	#1	K5	800,000	2023/12/09 1:39	2023/12/31 23:59				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2023/12/05 8:48	2023/12/05 17:41				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2023/12/05 10:01	2023/12/05 10:25				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2023/12/12 8:40	2023/12/12 9:00				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2023/12/19 9:32	2023/12/19 9:53				
燃煤	大林電廠	#2	K5	400,000	2023/12/24 8:00	2023/12/24 13:00				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2023/12/31 11:00	2023/12/31 11:19				
燃氣	大林電廠	#5	K3	500,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/12/01 8:35	2023/12/01 9:05				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/12/24 19:59	2023/12/24 20:25				
燃油	尖山電廠	#12	K10	11,000	2023/12/01 0:00	2023/12/01 14:23				
燃油	尖山電廠	#11	K6	11,000	2023/12/01 0:00	2023/12/01 16:30				
燃油	尖山電廠	#7	K6	11,000	2023/12/01 0:00	2023/12/01 17:30				
燃油	尖山電廠	#9	K6	11,000	2023/12/04 8:40	2023/12/06 16:00				
燃油	尖山電廠	#4	K10	11,000	2023/12/12 8:00	2023/12/31 23:59	11,000	2024/1/1 0:00	2024/2/5 0:00	
燃油	尖山電廠	#10	K6	11,000	2023/12/18 8:36	2023/12/18 14:13				
燃油	尖山電廠	#11	K6	11,000	2023/12/18 8:36	2023/12/18 14:13				
燃油	尖山電廠	#12	K6	11,000	2023/12/18 8:36	2023/12/18 14:13				
燃油	尖山電廠	#9	K6	11,000	2023/12/18 8:36	2023/12/28 14:13				
燃油	尖山電廠	#3	K6	10,443	2023/12/21 8:30	2023/12/18 19:06				
燃油	尖山電廠	#1	K6	10,443	2023/12/21 8:30	2023/12/31 23:59	10,443	2024/1/1 0:00	2024/3/15 0:00	
燃油	尖山電廠	#2	K6	10,443	2023/12/21 8:30	2023/12/31 23:59	10,443	2024/1/1 0:00	2024/3/15 0:00	
燃油	塔山電廠	塔山#6	K6	8,250	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	8,250	2024/1/1 0:00	2024/2/1 0:00	
燃油	塔山電廠	塔山#9	K6	11,150	2023/12/11 0:00	2023/12/14 17:12				
燃油	塔山電廠	復興#5	K6	3,488	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃油	塔山電廠	麒麟#5	K6	1,540	2023/12/01 0:00	2023/12/05 14:51				
燃油	塔山電廠	麒麟#8	K6	1,000	2023/12/18 0:00	2023/12/31 23:59	1,000	2024/1/1 0:00	2024/1/16 0:00	
燃油	珠山分廠	南竿#12	K6	2,500	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃油	珠山分廠	南竿#13	K6	1,500	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃油	珠山分廠	南竿#9	K10	1,540	2023/12/01 0:00	2023/12/01 20:05				
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#1	K6	267,000	2023/12/18 10:17	2023/12/21 19:17				機組外檢
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#6	K6	267,000	2023/12/13 9:00	2023/12/13 14:33				調速機試驗及振動試驗
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6	21,750	2023/12/01 0:00	2023/12/03 17:27				機組內檢
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6	21,750	2023/12/03 17:27	2023/12/04 14:27				水輪機別檢查及水車起重機更新
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	K6	3,607	2023/12/07 9:23	2023/12/08 15:00				機組外檢
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	K6	12,750	2023/12/01 0:00	2023/12/05 17:45				調速機及激磁系統更新
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#5	K6				267,000.000	2024/1/15 8:00	2024/1/31 23:59	機組內檢及主閘特檢1/15~4/9
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	K6				4,320,000	2024/1/2 8:00	2024/1/13 17:00	機組內檢
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#4	K10	22,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				#4G大修(含發電機定子及轉子線圈更新)(預定112/10/21~113/06/05)
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#5	KK	22,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				#5G壓力鋼管更新案第三階段執行(預定112/11/06~113/03/31)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#1	K6	250,000	2023/12/07 10:35	2023/12/21 18:05				#1G/M內檢(含機組保護電驛更新、DS3655內檢)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#3	K6	250,000	2023/12/25 8:55	2023/12/26 17:38				#3G/M外檢
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#4	K10				22,000.000	2024/1/1 0:00	2024/1/31 23:59	#4G大修(含發電機定子及轉子線圈更新)(預定112/10/21~113/06/05)
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#5	KK				22,000	2024/1/1 0:00	2024/1/31 23:59	#5G壓力鋼管更新案第三階段執行(預定112/11/06~113/03/31)

表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山#1	K6	6,750	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	6,750	2024/1/1 0:00	2024/1/31 23:59	壓力鋼管更新
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	K6	5,000	2023/12/13 10:48	2023/12/31 23:59	5,000	2024/1/1 0:00	2024/1/25 16:00	粗坑#3調速機安裝
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山#2	K6				6,750	2024/1/30 8:00	2024/1/31 23:59	69kV全停定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基#3	K10	78,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				大修
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍#2	K10	66,735	2024/12/01 7:35	2023/12/31 23:59				大修
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#5	K6	105,000	2024/12/12 8:04	2024/12/12 16:30				定檢及調速機試驗工作
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#4	K6	22,500	2024/12/13 8:00	2024/12/13 12:08				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#1	K6	22,500	2024/12/15 12:00	2024/12/15 16:19				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#2	K6	22,500	2024/12/15 8:00	2024/12/15 11:40				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關#1	K6	54,450			54,450	2024/1/9 8:00	2024/1/11 17:00	壓力容器內檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關#2	K6	54,450			54,450	2024/1/9 8:00	2024/1/11 17:00	壓力容器內檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍#1	K6	66,735			66,735	2024/1/8 8:00	2024/1/8 16:00	冷卻水電動閘閘更換
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基#2	K6	78,000			78,000	2024/1/15 8:00	2024/1/26 17:00	定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關#1	K6	54,450			54,450	2024/1/29 8:00	2024/2/2 17:00	定檢
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#1	K6	18,700	2023/12/04 8:00	2023/12/08 15:04				配合萬大松林線(CB1510)內檢停電
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#2	K6	2,700	2023/12/04 8:00	2023/12/08 15:04				配合萬大松林線(CB1510)內檢停電
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#1	K6	18,700	2023/12/25 10:16	2023/12/29 18:04				松林G1、#1MT及其附屬設備定檢
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#2	K10	16,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				水輪機大修及壓力鋼管更新
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#2	K6	48,600	2023/12/12 9:19	2023/12/14 16:47				水輪機內檢
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#1	KK	2,500	2023/12/04 9:05	2023/12/07 16:38				清水進水口抽水站泵浦更新
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#2	KK	2,500	2023/12/04 9:13	2023/12/07 17:04				清水進水口抽水站泵浦更新
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#3	KK	2,000	2023/12/04 9:13	2023/12/07 16:52				清水進水口抽水站泵浦更新
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#1	KK	7,000	2023/12/01 8:22	2023/12/01 14:42				配合榕樹制水門回裝
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	K10	7,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				水輪發電機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	KK	7,000	2023/12/01 8:37	2023/12/01 14:56				配合榕樹制水門回裝
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	KK	2,700	2023/12/01 0:00	2023/12/01 20:13				榕樹制水門回裝
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	KK	2,000	2023/12/01 8:29	2023/12/01 16:00				配合榕樹制水門回裝
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	K10	2,700	2023/12/28 9:00	2023/12/31 23:59				水輪發電機大修及調速機更新
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#2	K6				16,000	2023/1/1 0:00	2024/2/8 16:40	水輪機大修及壓力鋼管更新
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#2	KK				48,600	2023/1/5 8:00	2024/1/26 16:00	龍澗 G 2 碟閘控制系統更新
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	K10				7,000	2023/1/3 8:00	2024/5/20 16:40	水輪發電機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	K10				2,700	2023/1/8 8:00	2024/3/2 17:00	水輪發電機大修及調速機更新
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#4	K6	2,000	2023/12/04 8:36	2023/12/06 11:06				內檢、定檢
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#1	K6				2,125	2024/1/9 8:00	2024/1/11 17:00	定檢
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#1	K6				9,000	2024/1/23 8:00	2024/1/25 17:00	定檢
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門#1	K6	45,000	2023/12/18 6:51	2023/12/22 15:00				石門#1機組內檢作業
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門#2	K6	45,000	2023/12/18 7:00	2023/12/21 15:36				石門#2機組電氣併聯迴路改善
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興#1	K6	40,000	2023/12/27 6:45	2023/12/27 14:21				配合北區水資源分署辦理「榮華壩(含義興電廠)第五次安全評估」補充調查計畫
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#1	K10	40,000	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	40,000	2024/1/1 0:00	2024/1/16 16:00	大修
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	KK	4,000	2023/12/05 8:00	2023/12/07 16:00				景山機組定檢
燃油	琉球電廠	#4	KK	1,500	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	1,500	2024/1/1 0:00	2024/1/31 23:59	離島備載小型電廠，本月僅於月底試運轉，無併聯發電至系統
燃油	綠島電廠	#3	K2	500	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃油	綠島電廠	#4	K2	500	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59				
燃油	東引電廠	#4	K21	288	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	288	2024/1/1 0:00	2024/1/31 23:59	
燃油	東引電廠	#6	K10	1,120	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	1,120	2024/1/1 0:00	2024/1/12 23:59	
燃油	西莒電廠	#3	K7	1,500	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	1,500	2024/1/1 0:00	2024/1/31 23:59	
燃油	西莒電廠	#4	K7	1,500	2023/12/01 0:00	2023/12/31 23:59	1,500	2024/1/1 0:00	2024/1/31 23:59	
風力	離岸一期風力發電站	05-A2	K7	5,200	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	離岸一期風力發電站	09-B3	K7	5,200	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	林口風力發電站	#4	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	觀風風力發電站	#10	K7	1,500	2023/11/10 18:43	2023/11/17 19:28				
風力	大潭風力發電站	#5	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	彰工風力發電站	#6	K7	2,000	2023/11/19 19:32	2023/11/30 23:59				
風力	彰工風力發電站	#22	K7	2,000	2023/11/20 9:31	2023/11/30 23:59				
風力	彰工風力發電站	#23	K7	2,000	2023/11/19 21:20	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/25 18:32				
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				

表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/20 10:58				
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#1	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#7	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#10	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#11	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#1	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#2	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#3	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#4	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#5	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#6	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#7	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#8	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
太陽能	興達電廠#1.2生水池	興達電廠#1.2生水池	K7	20	2023/10/27 14:55	2023/11/02 11:00				
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2023/10/01 0:00	2023/11/16 15:00				
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2023/10/01 0:00	2023/11/15 13:00				
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	K7	250	2023/11/06 8:00	2023/11/07 16:50				
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	K7	50	2023/11/06 8:00	2023/11/17 11:30				
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	K7	50	2023/11/06 8:00	2023/11/07 12:50				
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	K7	12	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	K7	88	2023/11/01 8:00	2023/11/30 23:59				
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	K7	10	2023/11/20 8:00	2023/11/30 23:59				
太陽能	台南七股	台南七股	K7	500	2023/11/02 10:30	2023/11/07 13:42				
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	2,000	2023/11/16 8:00	2023/11/16 17:30				
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	2,000	2023/11/30 8:00	2023/11/30 17:30				
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	K6	380	2023/11/30 8:00	2023/11/30 16:50				
太陽能	南投大營	南投大營	K6	1,000	2023/11/17 8:50	2023/11/17 16:50				
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	K6	2,000	2023/11/29 8:50	2023/11/29 16:50				
代碼										
K1	併聯	K13	線路工作							
K2	解聯	K14	指令試運轉							
K3	待機	K15	電力潮流限制							
K4	跳脫	K16	外因跳機							
K5	減載	K17	核一附屬設備全黑、起動氬渦輪機試機							
K6	檢修、保養	K18	核二附屬設備全黑、起動氬渦輪機試機							
K7	故障	K19	核三附屬設備全黑、起動氬渦輪機試機							
K8	竣工試運轉	K20	設備超載							
K9	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							

填報總說明：
1.能源別欄位，請依照「燃煤、燃油、燃氣、核能、抽蓄水力、慣常水力（自有）、慣常水力（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.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。
5.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。」
6.停機事由欄位請依下列運轉情況填報代碼：

表2-6空氣污染排放量

能源別	電廠名稱	機組別	硫氧化物排放量(kg)	硫氧化物排放量			氮氧化物排放量(kg)	氮氧化物排放量			粗狀污染物排放量(kg)	粗狀污染物排放量		
				較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)
燃煤	林口電廠	#1	38,318	-24.82	399,073	12.19	65,137	6.22	609,932.62	-11.16	533.62	-70.85	7,003.48	-61.77
燃煤	林口電廠	#2	0	-100.00	376,613	61.32	0	-100.00	607,612.12	-15.21	0.00	-100.00	8,435.38	-53.40
燃煤	林口電廠	#3	30,230	719,658.10	274,543	-18.17	63,468	16,442.87	700,865.91	-0.51	886.83	100,676.14	10,573.53	-30.09
燃煤	大林電廠	#1	7,604	-74.84	373,153	132.78	17,090	-73.87	715,527.39	3.63	103.32	-85.43	5,028.80	-62.65
燃煤	大林電廠	#2	62,420	216.62	507,284	-2.44	65,422	123.71	634,133.02	-11.00	1,276.33	322.72	12,123.60	-37.29
燃煤	興達電廠	#1	20	-88.90	367,080	-33.92	41	-84.06	264,262.84	-39.48	0.00	-	5,783.37	-52.95
燃煤	興達電廠	#2	0	-100.00	403,266	-25.18	0	-100.00	304,525.13	-21.34	0.00	-	24,270.08	102.08
燃煤	興達電廠	#3	46,299	-11.03	749,312	-0.65	26,841	-32.25	517,470.84	-8.87	1,574.38	-25.11	28,818.39	4.87
燃煤	興達電廠	#4	0	-100.00	564,184	-17.60	0	-100.00	374,084.55	-23.98	0.00	-100.00	15,519.97	3.04
燃煤	台中電廠	#1	31,522	1.72	372,476	11.43	75,729	22.09	873,397.21	33.09	2,689.45	-5.95	30,552.07	26.26
燃煤	台中電廠	#2	29,557	267.51	339,601	17.03	79,351	273.19	939,333.56	36.32	2,649.26	178.38	31,066.22	35.01
燃煤	台中電廠	#3	23,877	18.12	252,476	-3.51	69,615	4.74	760,608.43	-2.06	2,413.40	-15.56	25,346.21	-12.86
燃煤	台中電廠	#4	4,858	-78.75	322,932	10.66	16,123	-77.66	952,583.24	7.80	461.66	-83.83	30,355.22	3.12
燃煤	台中電廠	#5	0	-100.00	515,793	-36.33	0	-100.00	598,948.03	-36.23	0.00	-100.00	13,687.81	-43.69
燃煤	台中電廠	#6	0	-100.00	649,787	-13.28	0	-100.00	723,897.77	-8.76	0.00	-100.00	16,845.30	-22.15
燃煤	台中電廠	#7	45,473	-	306,835	-40.47	26,675	-	455,259.36	-23.20	1,195.82	-	15,270.95	14.22
燃煤	台中電廠	#8	14,960	-	114,583	-86.24	34,608	-	260,408.48	-65.10	1,505.08	-	7,673.99	-60.57
燃煤	台中電廠	#9	58,198	55.94	648,511	-19.62	65,795	74.59	570,063.94	-36.07	2,644.97	-8.27	28,777.50	-41.08
燃煤	台中電廠	#10	73,110	13.98	816,277	21.43	85,636	40.58	918,228.29	33.39	2,641.67	-39.72	32,197.18	-13.77
燃氣	大林電廠	#5	-	-	-	-	10	-99.97	827.15	-99.87	0.51	-99.84	36.14	-99.33
燃氣	大林電廠	#6	-	-	-	-	31,738	3.01	408,826.51	-6.34	486.27	26.14	6,389.96	21.23
燃氣	通霄電廠	#4	-	-	-	-	66,457	22.18	578,988.87	3.55	2,001.16	5.15	22,075.22	105.18
燃氣	通霄電廠	#5	-	-	-	-	62,041	57.33	534,378.59	9.67	2,046.55	63.30	20,489.48	93.85
燃氣	通霄電廠	#6	-	-	-	-	25,905	-26.80	329,519.50	-7.03	1,138.91	-21.90	14,231.84	7.89
燃氣	通霄電廠	#1	-	-	-	-	36,827	-24.97	426,598.15	-8.38	1,185.55	-24.58	12,069.34	-30.66
燃氣	通霄電廠	#2	-	-	-	-	50,601	38.45	470,980.99	7.43	1,398.84	-18.65	14,293.13	-35.20
燃氣	通霄電廠	#3	-	-	-	-	36,555	2.80	325,845.43	-17.36	834.68	-23.77	9,009.19	-30.69
燃氣	通霄電廠	#9	-	-	-	-	738	-	6,199.04	-	39.97	-	253.06	-
燃氣	南部電廠	#1	-	-	-	-	26,966	26.31	232,732.18	28.67	1,832.12	202.15	17,315.83	119.77
燃氣	南部電廠	#2	-	-	-	-	24,022	33.77	239,486.07	18.65	839.18	127.25	7,636.94	79.83
燃氣	南部電廠	#3	-	-	-	-	20,177	0.57	183,030.70	-8.50	1,528.97	320.64	13,291.73	65.69
燃氣	南部電廠	#4	-	-	-	-	11,699	127.32	120,946.21	0.30	285.87	108.04	3,497.41	39.40
燃氣	興達電廠	#1	-	-	-	-	21,446	72.51	290,735.43	1.97	1,946.05	130.79	21,081.52	22.91
燃氣	興達電廠	#2	-	-	-	-	19,655	-27.46	298,024.03	10.69	864.58	21.93	12,916.94	61.36
燃氣	興達電廠	#3	-	-	-	-	23,353	-24.49	352,847.52	15.03	992.93	3.61	11,826.07	5.21
燃氣	興達電廠	#4	-	-	-	-	19,545	128.94	293,012.99	-58.53	1,077.56	302.24	12,989.61	31.87
燃氣	興達電廠	#5	-	-	-	-	26,389	37.64	265,776.35	32.06	380.51	21.62	4,374.84	15.95
燃氣	大潭電廠	#1	-	-	-	-	22,631	7.86	246,869.73	24.90	2,816.89	28.56	30,106.96	67.88
燃氣	大潭電廠	#2	-	-	-	-	3,158	-88.51	323,957.75	25.83	157.45	-92.76	26,006.60	37.52
燃氣	大潭電廠	#3	-	-	-	-	6,760	-80.44	278,793.81	-19.19	580.03	-76.36	20,174.88	-12.05
燃氣	大潭電廠	#4	-	-	-	-	27,200	-17.95	286,309.12	-22.37	2,062.39	-12.12	23,832.59	4.56
燃氣	大潭電廠	#5	-	-	-	-	12,353	7.44	125,554.64	7.56	2,013.14	-13.79	24,624.02	40.46
燃氣	大潭電廠	#6	-	-	-	-	6,716	2.82	72,868.59	-10.96	1,781.63	-22.13	24,565.72	0.28
燃氣	大潭電廠	#7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃油	協和電廠	#3	154,829	35,284.61	1,445,820	-5.48	89,380	14,458.71	936,710.63	-10.84	2,459.37	206,569.75	20,046.70	66.73
燃油	協和電廠	#4	127,926	8.94	1,228,518	-24.68	70,910	21.23	747,011.44	-25.82	3,360.87	137.85	30,359.92	39.55
燃油	協和電廠	珠山分廠	2,693	83.59	30,507	12.76	37,821	-26.12	490,111.97	-6.42	1,142.65	-56.03	14,502.52	-35.44
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	33,992	23.38	458,158	-6.71	56,112	-2.64	809,047.49	8.82	3,792.17	2.25	19,349.49	-12.14
燃油	塔山電廠	金門	22,976	-10.90	321,148	-4.31	197,361	2.96	3,064,450.10	-1.82	2,382.23	-10.94	38,319.83	-8.19
燃油	台中電廠	台中GAS	0	-50.00	11	-93.47	90	-49.85	6,879.65	-93.47	1.03	-59.13	79.50	-90.90
燃油	琉球電廠	#4	1	592.86	19	10.94	205	574.94	3,682.68	7.24	4.81	577.46	77.99	-0.98
燃油	綠島電廠	#1-#9	24	-1.46	482	-3.92	11,533	3.22	208,231.03	-2.30	113.46	17.66	1,997.79	-0.79
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	39	-37.53	1,198	-4.57	16,202	67.03	195,864.03	-3.60	828.48	1,708.12	2,764.71	37.69
燃油	七美電廠	#1-#4	21	-2.90	288	-8.92	5,358	0.86	74,380.63	-5.18	29.78	45.34	359.08	30.67
燃油	望安電廠	#1-#4	15	-24.86	283	-3.73	4,296	-22.70	77,342.56	-7.97	18.65	-18.52	311.40	6.21
燃油	虎井電廠	#1-#2	1	-1.89	7	2.46	2,062	-3.20	29,823.07	-2.77	159.99	-3.19	2,313.85	2.37
燃油	東引電廠	#1-#6	195	-12.09	2,517	-6.31	11,370	-19.40	133,577.79	-13.86	253.79	-9.81	3,397.76	5.45
燃油	西莒電廠	#3-#7	22	-44.15	300	-26.60	5,110	-22.28	79,919.40	11.18	100.00	0	1,380.00	15.97

備註：本表數值僅供參考，排放量仍以環保局核算為準。

表2-7發電機組淨尖峰供電能力調整表

能源別	電廠名稱	機組別	出力調整緣由	機組規劃淨尖峰出力(瓩)	機組調整出力次數(次)	機組調整淨尖峰出力(瓩)	備註
備註：	無						

三、輸配電業之業務報告

(一)輸配電業之每月輸配電報告

主要揭露系統輸配電情況，包含系統負載、備轉容量、電力供需預測、系統穩定度及線路損失等相關資訊。

項目	內容	表單編號
1. 系統負載	當月系統尖峰負載、系統平均負載及負載率	3-1
2. 每日備轉容量	系統運轉淨尖峰能力、系統瞬時尖峰負載、備轉容量、備轉容量率。另揭每月最高系統瞬時尖峰負載及每月最低備轉容量率（另說明備轉容量率低於6%之原因）	3-2
3. 未來兩個月電力供需預測	未來兩個月系統運轉淨尖峰能力、系統瞬時尖峰負載、備轉容量、備轉容量率	3-3
4. 系統穩定度	依照輸電系統、配電系統填報系統穩定度指標，包含暫態穩定度、穩態穩定度、小訊號穩定度等	3-4
5. 線路損失率	依輸電系統、配電系統填報線路損失量及損失率之單月實績值和累計值（另說明線路損失量及損失率為負值之原因）	3-5

表3-1系統負載

項目	本月份實績值	本月份較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(瓩)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)
月尖峰負載 (A) (瓩)	31,735,189	2.76	39,489,051	-2.72
月平均負載 (B) (瓩)	26,267,253	-0.28	28,218,265	-1.86
月負載率 (B) / (A) (%)	82.77			
備註：	上表統計含轉直供量。			

表3-2每日備轉容量彙整

電力系統	計畫大修、水文限制容量(瓩)	系統運轉淨尖峰能力(瓩) (A)	系統瞬時尖峰負載(瓩) (B)	備轉容量(瓩) (A-B=C)	備轉容量率(%) (C/B*100%)	備轉容量率低於6%之原因
1日	7,005,393	36,828,707	29,172,370	7,656,337	26.25	
2日	12,151,903	31,682,197	26,748,140	4,934,057	18.45	
3日	12,746,035	31,088,065	26,316,110	4,771,955	18.13	
4日	8,738,095	35,096,005	29,994,500	5,101,505	17.01	
5日	8,168,574	35,665,526	29,997,500	5,668,026	18.89	
6日	8,237,134	35,596,966	30,056,020	5,540,946	18.44	
7日	8,897,264	34,936,836	29,509,400	5,427,436	18.39	
8日	9,052,284	34,781,816	30,067,700	4,714,116	15.68	
9日	13,587,726	30,246,374	27,404,200	2,842,174	10.37	
10日	13,363,640	30,470,460	27,147,700	3,322,760	12.24	
11日	8,000,290	35,833,810	31,236,000	4,597,810	14.72	
12日	5,860,918	37,973,182	30,758,000	7,215,182	23.46	
13日	7,568,109	36,265,991	30,672,800	5,593,191	18.24	
14日	8,658,119	35,175,981	31,377,200	3,798,781	12.11	
15日	7,781,839	36,052,261	31,491,800	4,560,461	14.48	
16日	12,298,683	31,564,317	26,578,300	4,986,017	18.76	
17日	12,832,655	31,030,345	26,107,400	4,922,945	18.86	
18日	10,705,491	33,157,509	29,235,400	3,922,109	13.42	
19日	7,156,009	36,706,991	29,740,000	6,966,991	23.43	
20日	7,125,491	36,737,509	29,390,700	7,346,809	25.00	
21日	9,915,972	33,947,028	29,274,690	4,672,338	15.96	
22日	9,229,542	34,633,458	28,832,000	5,801,458	20.12	
23日	11,362,652	32,500,348	27,514,500	4,985,848	18.12	
24日	11,590,879	32,272,121	26,718,200	5,553,921	20.79	
25日	10,127,110	33,735,890	28,499,400	5,236,490	18.37	
26日	10,629,402	33,233,598	29,032,000	4,201,598	14.47	
27日	9,525,390	34,337,610	28,882,000	5,455,610	18.89	
28日	7,649,955	36,213,045	29,236,000	6,977,045	23.86	
29日	9,630,497	34,232,503	28,023,430	6,209,073	22.16	
30日	13,777,977	30,085,023	26,678,240	3,406,783	12.77	
31日	12,707,027	31,155,973	25,034,480	6,121,493	24.45	
備註	[計畫大修、水文限制容量]係由[淨尖峰供電能力規劃值]扣除[淨尖峰供電能力實績值]得出，但可能因試運轉機組、設備限制、IPP未排程、汽電共生機組假日減載或大修、水力機組排砂、再生能源不確定性或天然災害影響等，導致實績值大於規劃值，使[計畫大修、水文限制容量]為負值。					

表3-3未來兩個月電力供需預測

時間	計畫大修、水文限制容量(瓩)	系統運轉淨尖峰能力 (瓩) (A)	系統瞬時尖峰負載 (瓩) (B)	備轉容量 (瓩) (A-B=C)	備轉容量率(% (C/B*100%)	原因敘述
1月上旬	8,735,000	33,767,000	30,735,000	3,032,000	9.86	
1月中旬	9,216,000	33,286,000	30,680,000	2,606,000	8.49	
1月下旬	9,362,000	33,140,000	30,598,000	2,542,000	8.31	
2月上旬	9,758,000	32,744,000	30,296,000	2,448,000	8.08	
2月中旬	9,821,000	32,681,000	29,544,000	3,137,000	10.62	
2月下旬	9,581,000	32,921,000	30,452,000	2,469,000	8.11	
備註						

表3-4系統穩定度

項目		輸電系統	配電系統
1.暫態穩定度(臨界清除時間)		10	
2.穩態穩定度(相角差)(度)		13.44	
3.小訊號穩定度(阻尼比)(%)		6.98	
4.電壓穩定度(%)		97	99.9
5.頻率穩定度 (控制效能標準)(%)	平均值	127.59	
	移動12個月平均值	114	
備註			

表3-5線路損失率

項目	線路損失量(度)			線路損失率(%)		
	實績值	負值原因敘述	一至本月份止累計	實績值	負值原因敘述	一至本月份止累計
輸電系統	-207,088,618	輸電系統負載主要為高壓及低壓用電(112年12月低壓用電抄表期間涵蓋112年11月至12月),而電力資訊為當月值,12月份用電相較11月份低,故受抄表因素影響,線路損失量才為負值。	2,994,548,238	-1.06	輸電系統負載主要為高壓及低壓用電(112年12月低壓用電抄表期間涵蓋112年11月至12月),而電力資訊為當月值,12月份用電相較11月份低,故受抄表因素影響,線路損失量才為負值。	1.21
配電系統	631,929,267	配電系統負載主要為電燈用電(112年12月電燈用電抄表期間涵蓋112年10月至12月),而10月均溫較高且零售、餐飲業回溫,故售電量較去年同期高。惟因太陽光電持續成長且主要佈建於配電系統,配電系統發電量成長較負載高,故線損量較高。	4,912,120,031	3.23	配電系統負載主要為電燈用電(112年12月電燈用電抄表期間涵蓋112年10月至12月),而10月均溫較高且零售、餐飲業回溫,故售電量較去年同期高。惟因太陽光電持續成長且主要佈建於配電系統,配電系統發電量成長較負載高,故線損量較高。	1.99
備註	<p>1. 各月份線損率受抄表因素影響,會有起伏大、甚至是負值之情況,故僅供參考,年累計值所計算之線損率則較為準確。</p> <p>2. 欲精確拆分輸配電系統之線損,須在輸配電系統之分界點全面裝設MOF後,方可拆分,因未來無計畫裝設,故輸配電系統之線損僅供參考。</p>					

四、售電業之業務報告

(一)公用售電業之每月購售電報告

主要揭露公用售電業之購電及售電狀況，其中購電狀況依購電來源區分為1.傳統火力發電、2.台電所屬發電業、3.購自再生能源發電業、4.購自汽電共生，填報購電相關資訊。售電情形則含售電量、售電收入、每度平均售價、用戶數等。

項目	內容	表單編號
1. 購電裝置容量	依購電來源分別填報：	4-1
	傳統火力發電、台電所屬發電業、汽電共生：依能源別及業者名稱（電廠名稱）填報購電裝置容量	
	再生能源：依能源別填報購電裝置容量	
2. 購電量	依購電來源分別填報：	4-1
	傳統火力發電、台電所屬發電業、汽電共生：依能源別及業者名稱（電廠名稱）填報購電量	
	再生能源：依能源別填報購電量	
3. 售電情形	依電壓等級、營業用電燈、非營業用電燈分別填報售電量、售電收入、每度平均售價、用戶數、每戶本月平均用電量，以及契約容量；另售電量、用戶數、契約容量須另填附表1至附表3，按行業別揭露每月實績值	4-2
6. 附表1	公用售電業之電燈營業用戶： 售電量與用戶數明細（依行業別）	附表1
7. 附表2	公用售電業之電力營業用戶： 售電量與用戶數明細（依行業別）	附表2
8. 附表3	公用售電業之契約容量明細（依行業別）	附表3

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(1)傳統火力發電			
能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
燃煤小計	3,108,550	904,422,741	
燃氣小計	5,230,565	2,415,480,885	
合計	8,339,115	3,319,903,626	
備註：			

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(2)再生能源發電業			
能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
太陽能小計	3,442,419	247,847,796	
風力小計	2,220,489	890,099,646	
慣常水力小計	252,090	23,613,205	
小水力小計	4,852	1,163,121	
地熱	4,200	901,522	
合計	5,924,050	1,163,625,290	
備註：			

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(2-2)再生能源自用發電設備(非發電業)			
能源別	購電裝置容量(瓩) (依能源別合計)	購電量(度) (依能源別合計)	備註
太陽能(民營)	7,942,198	646,102,460	
風力(民營)	1,803	57,177	
小水力	1,729	618,711	
生質能	16,376	4,146,731	
地熱	2,249	468,136	
廢棄物	32,632	15,644,206	
合計	7,996,986	667,037,421	
備註：			

填報總說明：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、燃煤、燃油、燃氣、核能、慣常水力(自有)、慣常水力(承攬)、小水力、風力、小風力、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。若所用燃料未列於上述，請填「其他」並於備註欄填寫燃料種類。
2. 次表(4)之填報請依能源別加總申報購電裝置容量與購電量。

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(3)汽電共生自用發電設備（非發電業）			
能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
燃煤小計	4,287,495	682,193,166	
燃油小計	25,200	134,028	
廢棄物小計	622,810	179,729,400	
沼氣小計	4,083	282,400	
合計	4,939,588	862,338,994	
備註：			

表4-2公用售電業：售電情形

項目	本月份		一至本月份止累計		
	實績值	較上年同期增減(%)	實績值	較上年同期增減(%)	
1.售電量(度)	合計(a+b+c+d+e)	18,499,234,825	2.70	233,038,421,541	-1.57
	1.電燈(a+b)	5,077,253,365	7.21	69,025,530,919	1.23
	(1)非營業用(a)	3,633,662,385	8.82	50,443,772,840	1.25
	(2)營業用(b)	1,443,590,980	3.36	18,581,758,079	1.16
	2.電力(c+d+e)	13,421,981,460	1.09	164,012,890,622	-2.71
	低壓電力(c)	1,733,079,745	-2.46	21,435,059,327	-1.37
	高壓電力(d)	5,065,695,749	-0.33	63,248,185,755	-4.50
特高壓電力(e)	6,623,205,966	3.21	79,329,645,540	-1.59	
2.售電收入(元)	合計(a+b+c+d+e)	54,167,252,854	10.13	716,068,004,259	11.00
	1.電燈(a+b)	14,275,241,544	10.28	195,351,301,415	3.72
	(1)非營業用(a)	9,283,585,447	12.14	129,470,763,727	3.33
	(2)營業用(b)	4,991,656,097	6.98	65,880,537,688	4.49
	2.電力(c+d+e)	39,892,011,310	10.07	520,716,702,844	14.01
	低壓電力(c)	5,869,625,142	6.16	74,308,298,276	5.35
	高壓電力(d)	16,240,714,199	9.29	218,075,730,315	14.32
特高壓電力(e)	17,781,671,969	12.17	228,332,674,253	16.83	
3.每度平均售價(小數點後四位)(元)	合計	2.9281	7.23	3.0727	12.78
	1.電燈	2.8116	2.86	2.8301	2.46
	(1)非營業用	2.5549	3.05	2.5666	2.05
	(2)營業用	3.4578	3.50	3.5454	3.30
	2.電力	2.9721	8.88	3.1749	17.18
	低壓電力	3.3868	8.84	3.4667	6.82
	高壓電力	3.2060	9.66	3.4479	19.71
特高壓電力	2.6848	8.69	2.8783	18.71	
4.用戶數(戶)	合計(a+b+c+d+e)	15,142,367	1.39	180,521,647	1.30
	1.電燈(a+b)	14,807,424	1.40	176,517,536	1.31
	(1)非營業用(a)	13,760,167	1.46	163,997,644	1.37
	(2)營業用(b)	1,047,257	0.67	12,519,892	0.60
	2.電力(c+d+e)	334,943	0.79	4,004,111	0.92
	低壓電力(c)	309,329	0.83	3,697,525	0.97
	高壓電力(d)	24,913	0.24	298,351	0.31
特高壓電力(e)	701	4.16	8,235	3.14	
5.契約容量(瓩)		39,738,385	0.56	477,890,437	1.58
6.每戶平均用電量(度)	合計	1,222	1.29	1,291	-2.84
	1.電燈	343	5.73	391	-0.09
	(1)非營業用	264	7.26	308	-0.11
	(2)營業用	1,378	2.67	1,484	0.55
	2.電力	40,072	0.30	40,961	-3.59
	低壓電力	5,603	-3.27	5,797	-2.32
	高壓電力	203,335	-0.57	211,993	-4.80
特高壓電力	9,448,225	-0.92	9,633,230	-4.59	
備註：	高壓:112/12/01抄表。低壓及表燈採16個抄表日分區輪流抄表。抄表期間：112/11/22-112/12/14				

附表1 公用售電業之電燈營業用戶：售電量與用戶數明細（依行業別）

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
農作物栽培業	11,654,551	15,061
畜牧業	712,311	535
農事及畜牧服務業	506,842	318
林業	326,130	343
漁撈業	36,613	41
水產養殖業	366,317	402
其他	0	0
石油及天然氣礦業	40,273	32
砂、石採取及其他礦業	375,467	170
肉類加工及保藏業	924,880	293
水產加工及保藏業	501,963	141
蔬果加工及保藏業	1,066,042	516
動植物油脂製造業	105,300	134
乳品製造業	288,224	106
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	1,176,548	812
動物飼品製造業	314,460	149
其他食品製造業	6,499,121	2,897
酒精飲料製造業	141,254	90
非酒精飲料製造業	528,187	261
菸草製造業	0	1
紡紗業	297,004	282
織布業	1,175,370	773
不織布業	169,043	88
染整業	422,478	222
紡織品製造業	1,088,829	1,131
成衣製造業	1,326,510	1,818
服飾品製造業	265,000	399
皮革、毛皮及其製品製造業	882,556	720
木竹製品製造業	3,649,001	3,194
紙漿、紙及紙板製造業	486,119	250
瓦楞紙板及紙容器製造業	1,797,829	1,244
其他紙製品製造業	649,343	373
印刷及資料儲存媒體複製業	5,852,946	5,226
石油及煤製品製造業	138,943	89
化學原材料製造業	519,701	272
肥料及氮化合物製造業	174,565	90
塑膠及合成橡膠原料製造業	1,243,158	400
人造纖維製造業	100,625	35
農藥及環境用藥製造業	59,451	73
塗料、染料及顏料製造業	578,132	330
清潔用品及化粧品製造業	993,677	654
未分類其他化學製品製造業	402,809	290
藥品及醫用化學製品製造業	726,435	526
橡膠製品製造業	1,908,518	883
塑膠製品製造業	11,721,098	6,523
玻璃及其製品製造業	499,162	304
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	667,215	413
水泥及其製品製造業	830,347	370
石材製品製造業	518,906	280
其他非金屬礦物製品製造業	576,788	197
鋼鐵製造業	3,498,586	1,794
鋁製造業	1,288,723	448

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
銅製造業	271,654	129
其他基本金屬製造業	541,755	300
金屬刀具、手工具及模具製造業	10,648,401	5,817
金屬結構及建築組件製造業	3,500,830	2,616
金屬容器製造業	961,365	485
金屬加工處理業	11,614,873	6,532
其他金屬製品製造業	11,467,119	6,562
半導體製造業	1,141,298	569
被動電子元件製造業	524,258	417
印刷電路板製造業	676,235	345
光電材料及元件製造業	595,328	308
其他電子零組件製造業	2,589,888	1,843
電腦及其週邊設備製造業	1,639,489	1,220
通訊傳播設備製造業	706,139	659
視聽電子產品製造業	441,231	367
資料儲存媒體製造業	38,670	28
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	852,783	704
輻射及電子醫學設備製造業	133,457	75
光學儀器及設備製造業	319,638	239
發電、輸電及配電機械製造業	1,205,563	1,023
電池製造業	182,764	98
電線及配線器材製造業	1,191,446	725
照明設備及配備製造業	502,992	453
家用電器製造業	760,753	581
其他電力設備及配備製造業	746,056	572
金屬加工用機械設備製造業	5,634,462	2,850
其他專用機械設備製造業	5,035,912	3,151
通用機械設備製造業	7,572,482	4,829
汽車製造業	83,372	66
車體製造業	342,625	153
汽車零件製造業	3,653,296	1,843
船舶及浮動設施製造業	259,324	151
機車及其零件製造業	518,594	424
自行車及其零件製造業	1,148,242	769
未分類其他運輸工具及其零件製造業	194,625	156
非金屬家具製造業	1,612,911	1,165
金屬家具製造業	1,145,543	713
育樂用品製造業	1,298,427	917
醫療器材及用品製造業	1,069,253	849
未分類其他製造業	6,379,566	7,039
產業用機械設備維修及安裝業	1,883,309	2,108
電力供應業	352,759	179
氣體燃料供應業	406,135	388
蒸汽供應業	71,328	33
用水供應業	84,241	120
廢水及污水處理業	82,400	109
廢棄物清除業	457,426	316
廢棄物處理業	570,709	385
資源回收處理業	9,047,829	6,032
污染整治業	130,716	66
建築工程業	7,403,332	2,623
道路工程業	502,959	425
公用事業設施工程業	381,607	392

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
其他土木工程業	561,455	609
整地、基礎及結構工程業	728,243	492
庭園景觀工程業	241,181	288
機電、管道及其他建築設備安裝業	4,985,172	7,429
建物完工裝修工程業	3,693,811	5,305
其他專門營造業	819,946	756
商品批發經紀業	1,663,597	1,584
綜合商品批發業	3,056,363	3,240
農產原料及活動物批發業	2,876,850	1,411
食品、飲料及菸草製品批發業	17,652,500	8,607
布疋及服飾品批發業	5,194,385	6,161
家用器具及用品批發業	7,505,480	7,870
藥品、醫療用品及化粧品批發業	4,130,293	4,040
文教育樂用品批發業	3,000,576	2,862
建材批發業	11,968,354	9,671
化學原材料及其製品批發業	3,365,412	3,604
燃料及相關產品批發業	1,188,746	642
機械器具批發業	19,235,029	21,688
汽機車及其零配件、用品批發業	3,921,904	4,034
其他專賣批發業	4,450,190	3,487
綜合商品零售業	175,626,943	29,359
食品、飲料及菸草製品零售業	52,918,190	42,885
布疋及服飾品零售業	18,539,128	29,187
家用器具及用品零售業	28,210,189	41,462
藥品、醫療用品及化粧品零售業	11,380,552	15,722
文教育樂用品零售業	6,411,785	9,266
建材零售業	3,945,373	6,294
燃料及相關產品零售業	7,321,004	3,467
資訊及通訊設備零售業	7,044,002	7,584
汽機車及其零配件、用品零售業	10,603,197	13,494
其他專賣零售業	11,096,631	14,687
零售攤販	9,179,739	14,808
其他非店面零售業	2,234,582	2,033
鐵路運輸業	63,398	31
大眾捷運系統運輸業	16,400	5
汽車客運業	1,143,977	1,068
汽車貨運業	2,552,312	1,694
其他陸上運輸業	65,701	76
海洋水運業	120,888	108
內河及湖泊水運業	9,145	5
航空運輸業	91,387	80
報關業	684,344	803
船務代理業	439,498	203
貨運承攬業	1,683,175	976
陸上運輸輔助業	11,274,692	11,087
水上運輸輔助業	259,941	125
航空運輸輔助業	0	6
其他運輸輔助業	899,385	354
倉儲業	32,115,580	11,768
郵政業	111,119	96
快遞業	1,296,502	501
短期住宿業	23,000,224	21,772
其他住宿業	329,354	225

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
餐食業	304,963,863	176,535
外燴及團膳承包業	1,709,460	448
飲料業	26,622,039	15,241
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	937,423	1,048
軟體出版業	253,257	144
影片及電視節目業	774,363	598
聲音錄製及音樂發行業	198,948	196
廣播業	440,701	95
電視節目編排及傳播業	1,404,820	786
電信業	89,753,747	44,105
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	3,648,262	2,617
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務	1,315,734	851
其他資訊服務業	981,818	793
貨幣中介業	12,864,319	5,642
控股業	142,812	75
信託、基金及類似金融實體	141,509	131
其他金融服務業	2,229,237	2,541
人身保險業	3,500,774	1,882
財產保險業	1,291,005	586
再保險業	1,602	5
退休基金	0	0
保險輔助業	839,741	654
證券業	2,073,932	617
期貨業	197,481	22
基金管理業	141,638	67
其他金融輔助業	1,431,205	1,221
不動產開發業	6,523,217	6,644
不動產經營業	11,116,263	10,637
其他不動產業	843,560	581
法律服務業	691,367	853
會計服務業	445,728	611
企業總管理機構	3,101,293	1,694
管理顧問業	2,783,108	2,674
建築、工程服務及相關技術顧問業	1,741,210	1,640
技術檢測及分析服務業	1,093,462	662
自然及工程科學研究發展服務業	191,611	100
社會及人文科學研究發展服務業	12,002	16
綜合研究發展服務業	69,507	51
廣告業	2,777,119	3,731
市場研究及民意調查業	67,339	77
專門設計業	2,479,819	3,468
獸醫業	449,762	427
其他專業、科學及技術服務業	2,451,775	3,013
機械設備租賃業	6,141,159	1,892
運輸工具租賃業	1,771,070	2,331
個人及家庭用品租賃業	690,096	675
智慧財產租賃業	37,841	40
人力仲介業	813,945	905
人力供應業	339,113	421
旅行及相關服務業	2,286,819	2,180
保全及偵探業	907,823	800
複合支援服務業	39,615	68
清潔服務業	1,979,448	1,353

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
綠化服務業	39,663	49
行政支援服務業	4,633,593	3,678
公共行政	1,188,467	1,124
國防事務	2,922	8
強制性社會安全事務	18,962	10
國際組織及外國機構	5,492	3
學前教育	1,200,608	673
小學教育	56,225	32
國民中學教育	3,505	10
高級中等教育	27,080	19
大專校院	16,922	31
特殊教育學校	1,030	1
教育輔助業	147,066	202
其他教育業	6,017,898	6,318
醫院	254,068	193
診所	4,696,108	3,736
其他醫療保健業	914,364	819
居住型照顧服務業	2,571,152	919
其他社會工作服務業	857,849	739
創作業	192,724	284
藝術表演業	219,602	172
創作及藝術表演輔助業	544,638	492
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	140,802	171
博弈業	2,779,133	3,610
運動服務業	4,810,099	1,756
娛樂及休閒服務業	22,518,364	11,794
宗教組織	1,581,899	1,623
職業團體	290,583	360
其他組織	1,459,438	1,393
汽車維修及美容業	11,479,689	16,130
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,156,584	2,004
其他個人及家庭用品維修業	4,586,005	11,233
洗衣業	5,379,629	7,089
美髮及美容美體業	22,485,334	37,721
殯葬及相關服務業	1,377,020	1,490
家事服務業	40,079	35
其他個人服務業	7,596,437	8,405
家庭(住宅用)	23,075,255	38,379
其他不能歸類	97,961,388	82,186
合計	1,443,590,980	1,047,257
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類。	

附表2 公用售電業之電力營業用戶：售電量與用戶數明細（依行業別）

行業別	公用售電業之電力營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
煤礦業	0	0
煉焦工場/煤製品業	0	0
油氣礦業	3,435,667	23
煉油廠	124,364,561	189
發電廠	1,079,960	249
汽電共生廠	331,259	16
氣體燃料供應業	40,887,814	210
礦業及土石採取業(不含煤、油及氣)	23,434,232	418
食品飲料及菸草業	380,269,103	7,737
紡織成衣及服飾業	319,110,661	5,513
皮革及毛皮業	8,888,305	625
木竹及家具業	22,872,337	2,300
紙漿、紙及紙製品業	158,664,924	1,303
印刷業	35,837,273	2,041
化學材料製造業	868,851,788	1,524
基本化學材料製造業	515,809,487	581
基本化學工業	501,875,905	477
石油化工原料製造業	0	0
肥料製造業	13,933,582	104
人造纖維製造業	134,629,955	79
樹脂塑膠及橡膠製造	218,412,346	864
其他化學材料製造業	48,811,332	531
化學製品製造業	153,941,509	2,027
橡膠製品製造業	66,878,448	1,251
塑膠製品製造業	354,258,347	9,620
非金屬礦物製品製造業	432,256,048	2,157
水泥及水泥製品業	138,705,150	598
其他(非金屬礦物製品製造業)	293,550,898	1,559
陶瓷製品製造業	36,279,168	489
玻璃及玻璃製品製造業	212,630,936	391
金屬基本工業	1,222,946,591	3,336
鋼鐵基本工業	974,663,772	1,950
非鐵金屬基本工業	248,282,819	1,386
鋁業	64,941,858	694
金屬製品製造業	456,626,620	19,264
機械設備製造業	181,679,584	8,251
電腦通信及視聽電子產品製造業	5,028,342,486	7,824
電子零組件製造業	4,815,942,885	4,255
運輸工具製造業	182,036,836	3,540
精密光學醫療器材及鐘錶製造業	95,102,020	630
其他工業製品製造業	75,484,811	2,163
用水供應業	170,469,219	4,764
營造業	76,932,828	713
其他(工業部門)	0	0
國內航空	0	0
公路	0	0
鐵路	0	0
管線運輸	0	0
國內水運	0	0
其他(運輸部門)	0	0

行業別	公用售電業之電力營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
農牧及林業	163,851,014	77,525
漁業	84,536,363	39,523
批發及零售業	482,905,752	28,118
運輸及倉儲業	354,551,541	5,060
運輸輔助業	276,660,335	1,615
倉儲業	70,618,002	3,233
郵政及快遞業	7,273,204	212
住宿及餐飲業	259,881,225	12,918
出版、影音製作、傳播及資通訊服務業	207,929,487	2,445
電信業	100,719,187	1,472
其他出版、影音製作、傳播及資通訊服務業 (不包括電信業)	107,210,300	973
金融及保險業	78,068,734	4,738
不動產業	33,799,610	1,121
專業、科學及技術服務業	62,587,036	1,450
支援服務業	34,172,357	1,704
公共行政及國防；強制性社會安全	188,780,897	5,608
教育業	241,417,700	5,839
醫療保健及社會工作服務業	251,891,353	3,628
藝術、娛樂及休閒服務業	82,200,757	2,463
其他服務業	59,147,395	4,154
住宅部門	202,501,500	39,642
其他不能歸類	148,775,508	11,319
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類。	

附表3 公用售電業之契約容量明細 (依行業別)	
行業別	本月份契約容量(瓩)
農作物栽培業	200,386
畜牧業	246,892
農事及畜牧服務業	329,739
林業	1,219
漁撈業	835
水產養殖業	285,018
其他	0
石油及天然氣礦業	13,485
砂、石採取及其他礦業	153,100
肉類加工及保藏業	140,364
水產加工及保藏業	77,833
蔬果加工及保藏業	83,869
動植物油脂製造業	38,960
乳品製造業	69,802
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	96,002
動物飼品製造業	121,127
其他食品製造業	566,703
酒精飲料製造業	38,907
非酒精飲料製造業	63,243
菸草製造業	13,528
紡紗業	185,109
織布業	315,960
不織布業	67,328
染整業	151,891
紡織品製造業	95,362
成衣製造業	41,586
服飾品製造業	16,053
皮革、毛皮及其製品製造業	58,997
木竹製品製造業	67,913
紙漿、紙及紙板製造業	211,468
瓦楞紙板及紙容器製造業	125,866
其他紙製品製造業	86,900
印刷及資料儲存媒體複製業	188,121
石油及煤製品製造業	254,536
化學原材料製造業	891,068
肥料及氮化合物製造業	38,192
塑膠及合成橡膠原料製造業	421,401
人造纖維製造業	242,677
農藥及環境用藥製造業	17,113
塗料、染料及顏料製造業	81,932
清潔用品及化粧品製造業	57,464
未分類其他化學製品製造業	155,894
藥品及醫用化學製品製造業	205,979
橡膠製品製造業	269,549
塑膠製品製造業	1,320,603
玻璃及其製品製造業	400,359
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	111,004
水泥及其製品製造業	357,738
石材製品製造業	50,776
其他非金屬礦物製品製造業	119,504
鋼鐵製造業	2,366,076
鋁製造業	244,557

行業別	本月份契約容量(瓩)
銅製造業	327,242
其他基本金屬製造業	112,720
金屬刀具、手工具及模具製造業	415,011
金屬結構及建築組件製造業	115,065
金屬容器製造業	53,386
金屬加工處理業	769,001
其他金屬製品製造業	719,282
半導體製造業	5,151,464
被動電子元件製造業	285,998
印刷電路板製造業	538,288
光電材料及元件製造業	1,511,654
其他電子零組件製造業	676,388
電腦及其週邊設備製造業	161,277
通訊傳播設備製造業	74,169
視聽電子產品製造業	34,050
資料儲存媒體製造業	34,412
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	44,385
輻射及電子醫學設備製造業	5,326
光學儀器及設備製造業	153,179
發電、輸電及配電機械製造業	77,095
電池製造業	64,241
電線及配線器材製造業	128,948
照明設備及配備製造業	22,005
家用電器製造業	62,988
其他電力設備及配備製造業	83,296
金屬加工用機械設備製造業	240,160
其他專用機械設備製造業	199,082
通用機械設備製造業	405,946
汽車製造業	47,833
車體製造業	8,481
汽車零件製造業	406,298
船舶及浮動設施製造業	48,760
機車及其零件製造業	82,070
自行車及其零件製造業	134,726
未分類其他運輸工具及其零件製造業	84,163
非金屬家具製造業	35,978
金屬家具製造業	34,321
育樂用品製造業	94,279
醫療器材及用品製造業	123,414
未分類其他製造業	68,625
產業用機械設備維修及安裝業	58,103
電力供應業	60,715
氣體燃料供應業	77,751
蒸汽供應業	2,564
用水供應業	295,754
廢水及污水處理業	55,677
廢棄物清除業	13,130
廢棄物處理業	35,011
資源回收處理業	107,305
污染整治業	3,853
建築工程業	6,383
道路工程業	32,949
公用事業設施工程業	24,836

行業別	本月份契約容量(瓩)
其他土木工程業	7,693
整地、基礎及結構工程業	4,561
庭園景觀工程業	730
機電、管道及其他建築設備安裝業	12,258
建物完工裝修工程業	4,237
其他專門營造業	5,622
商品批發經紀業	15,588
綜合商品批發業	22,478
農產原料及活動物批發業	32,464
食品、飲料及菸草製品批發業	129,566
布疋及服飾品批發業	20,312
家用器具及用品批發業	33,173
藥品、醫療用品及化粧品批發業	20,395
文教育樂用品批發業	12,432
建材批發業	70,126
化學原材料及其製品批發業	38,257
燃料及相關產品批發業	11,213
機械器具批發業	60,318
汽機車及其零配件、用品批發業	22,612
其他專賣批發業	28,700
綜合商品零售業	1,371,844
食品、飲料及菸草製品零售業	194,469
布疋及服飾品零售業	68,078
家用器具及用品零售業	56,266
藥品、醫療用品及化粧品零售業	42,888
文教育樂用品零售業	21,824
建材零售業	3,505
燃料及相關產品零售業	139,135
資訊及通訊設備零售業	47,353
汽機車及其零配件、用品零售業	67,384
其他專賣零售業	31,769
零售攤販	4,981
其他非店面零售業	7,030
鐵路運輸業	408,979
大眾捷運系統運輸業	205,131
汽車客運業	15,331
汽車貨運業	19,958
其他陸上運輸業	1,666
海洋水運業	5,307
內河及湖泊水運業	680
航空運輸業	17,962
報關業	5,734
船務代理業	2,636
貨運承攬業	9,437
陸上運輸輔助業	79,102
水上運輸輔助業	62,648
航空運輸輔助業	61,137
其他運輸輔助業	31,949
倉儲業	372,141
郵政業	22,699
快遞業	14,579
短期住宿業	547,518
其他住宿業	4,102

行業別	本月份契約容量(貳)
餐食業	1,002,697
外燴及團膳承包業	13,209
飲料業	85,500
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	16,889
軟體出版業	1,141
影片及電視節目業	38,729
聲音錄製及音樂發行業	1,168
廣播業	17,337
電視節目編排及傳播業	19,437
電信業	370,602
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	25,373
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	118,022
其他資訊服務業	4,918
貨幣中介業	275,965
控股業	5,728
信託、基金及類似金融實體	3,141
其他金融服務業	8,795
人身保險業	115,232
財產保險業	10,997
再保險業	0
退休基金	0
保險輔助業	4,550
證券業	32,660
期貨業	729
基金管理業	694
其他金融輔助業	5,892
不動產開發業	63,800
不動產經營業	89,802
其他不動產業	4,211
法律服務業	8,198
會計服務業	2,690
企業總管理機構	31,566
管理顧問業	10,645
建築、工程服務及相關技術顧問業	14,505
技術檢測及分析服務業	29,640
自然及工程科學研究發展服務業	62,054
社會及人文科學研究發展服務業	1,286
綜合研究發展服務業	25,222
廣告業	4,537
市場研究及民意調查業	248
專門設計業	2,614
獸醫業	2,460
其他專業、科學及技術服務業	24,284
機械設備租賃業	29,042
運輸工具租賃業	5,421
個人及家庭用品租賃業	7,207
智慧財產租賃業	215
人力仲介業	2,675
人力供應業	1,222
旅行及相關服務業	9,551
保全及偵探業	3,646
複合支援服務業	1,081

行業別	本月份契約容量(貳)
清潔服務業	82,469
綠化服務業	741
行政支援服務業	36,402
公共行政	691,618
國防事務	265,368
強制性社會安全事務	6,282
國際組織及外國機構	3,084
學前教育	29,221
小學教育	391,407
國民中學教育	246,795
高級中等教育	184,351
大專校院	562,219
特殊教育學校	855
教育輔助業	822
其他教育業	46,534
醫院	514,897
診所	74,535
其他醫療保健業	38,512
居住型照顧服務業	102,525
其他社會工作服務業	36,426
創作業	3,547
藝術表演業	4,885
創作及藝術表演輔助業	28,088
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	74,916
博弈業	1,514
運動服務業	152,503
娛樂及休閒服務業	143,068
宗教組織	58,781
職業團體	5,862
其他組織	102,965
汽車維修及美容業	51,425
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,737
其他個人及家庭用品維修業	984
洗衣業	19,884
美髮及美容美體業	48,578
殯葬及相關服務業	23,870
家事服務業	357
其他個人服務業	24,502
家庭(住宅用)	1,425,310
其他不能歸類	966,337
合計	39,738,385
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類

四、售電業之業務報告

(二)再生能源售電業之每月購售電報告

主要揭露再生能源售電業之購電及售電狀況，其中購電狀況依能源別及業者名稱填報購電相關資訊。售電情形則含售電量、用戶數、每戶本月平均用電量。

項目	內容	表單編號
1. 購電裝置容量	依不同發電業者及能源別填報購電裝置容量	4-3
2. 購電量	依不同發電業者及能源別填報購電量	4-3
3. 售電情形	售電量（依行業別、用戶名、能源別）、用戶數（依行業別）、每戶本月平均用電量之填報	4-4

表4-3再生能源售電業：購電裝置容量與購電量				
能源別	業者名稱	購電裝置容量 (瓩)	購電量(度)	備註
	無			
合計				
備註：				

表4-4再生能源售電業：售電情形

行業別	用戶名稱*	能源別	售電量	售電量		
				較上年同期增減 (%)	一至本月份止累 計實績值(度)	一至本月份止累 計較上年同期增 減(%)
	無					
備註：						

表4-4再生能源售電業：售電情形

(2)用戶數、每戶平均用電量

項目		本月份		一至本月份止累計	
		實績值(度)	較上年同期增減(%)	實績值(度)	較上年同期增減(%)
用戶數	XXXX業	無			
	XXXX業				
	XXXX業				
合計					
每戶平均用電量					
備註：	再生能源售電業目前尚無資料，俟於用電大戶條款正式公告且本公司綠電銷售方案配合法規確立後方有資料提供。				

五、收支實績比較表

民國112年12月份

單位：元

項 目	本月份發生數			累計實績數		
	實績數	去年同期	差異	實績數	去年同期	差異
	(A)	(B)	(A-B)	(C)	(D)	(C-D)
1.營業收入	55,977,184,528	53,533,375,017	2,443,809,511	780,983,658,388	661,878,332,276	119,105,326,112
電費收入	54,167,252,854	49,186,007,448	4,981,245,406	716,068,004,259	645,087,239,376	70,980,764,883
其他營業收入(註2)	1,809,931,674	4,347,367,569	-2,537,435,895	64,915,654,129	16,791,092,900	48,124,561,229
2.營業支出	80,692,749,320	97,203,665,503	-16,510,916,183	957,386,911,938	920,371,470,148	37,015,441,790
營業成本	78,217,741,121	94,759,714,896	-16,541,973,775	942,755,370,417	906,219,619,716	36,535,750,701
營業費用	2,475,008,199	2,443,950,607	31,057,592	14,631,541,521	14,151,850,432	479,691,089
3.營業收益(損失)(1-2)	-24,715,564,792	-43,670,290,486	18,954,725,694	-176,403,253,550	-258,493,137,872	82,089,884,322
4.稅前盈餘(虧)	-28,141,589,899	-6,809,737,147	-21,331,852,752	-198,530,756,553	-227,216,752,551	28,685,995,998
備註：	1.本公司在尚未拆分三家公司前以全公司報表填報。 2.本項目係包含勞務收入及其他營業收入。					