

台灣電力公司

簡 明 月 報

111年12月份

本月報彙編單位：台電企劃處 電話：02-23666483

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.8~14
表2-3發電設備運作情形	p.15~22
表2-4燃料耗用量	p.23~24
表2-5機組停機容量	p.25~34
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 3,304 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 34,587,153 瓩(含試運轉中機組：高雄保寧、台南七股 2 期太陽光電發電站、澎湖龍門風力發電站)。

(2)12 月份總毛發電量 13,888,516,174 度，淨發電量 13,428,565,054 度，全月供電穩定。

2.輸配電業

(1)12 月發購電量成長率(與去年同期比)為-0.59%，最大小時發電為 30,410.58MWH、平均小時發電為 26,034.19MWH。

(2)12 月份備轉容量率全月均達 10%以上。

3.售電業

12 月份總售電量 18,012,603,014 度，其中包括電燈 4,735,656,245 度，電力 13,276,946,769 度。每戶平均用電量為 1,206 度，其中電燈用戶平均用電量為 324 度，電力用戶平均用電量為 39,954 度。

(三)財務狀況

截至 111 年 12 月止，資產總額為 2 兆 3,254.02 億元，其中不動產、廠房及設備為 1 兆 7,099.44 億元，占資產總額之 73.5%；負債為 2 兆 1,979.79 億元，占資產總額之 94.5%，其中長短期借款為 1 兆 4,094.14 億元，占資產總額之 60.6%；權益為 1,274.23 億元，占資產總額之 5.5%，其中資本為 3,303.80 億元，占資產總額之 14.2%。

(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：台中#2 機、興復 GT41、興復 GT42、興復 GT43、興復 ST4、通霄 GT51、通霄 GT52、通霄 GT53、夏興#2 機。 (2)大修中機組：南竿#10 機、協和#3 機、珠山#1 機。 (3)本月開始大修機組：林口#3 機、大林#2 機、南復#4 機、潭復 GT22、麒麟#7 機、南竿#11 機。
水力機組	(1)本月大修完成機組：龍澗#2 機。 (2)本月大修中機組：觀二#4 機。 (3)本月開始大修機組：龍澗#1 機。
核能機組	本月份大修機組：核三廠#1 機。
風力機組	停機機組： (1)陸域風力：林口風力發電站 1 臺風機，觀園風力、大潭風力及澎湖湖西風力發電站各 3 臺風機，澎湖中屯風力 5 臺風機，雲林麥寮風力發電站 7 臺風機，彰工風力發電站 9 臺風機。 (2)離岸風力：(03-A4)、(09-B3)、(11-C6)、(13-C4)、(16-D6)、(18-D4)。
太陽能機組	(1) 故障：七美二期及南投大彎變流器各 1 臺、永安鹽灘地變流器 2 臺、七美一期、彰化彰濱及台南鹽田變流器各 3 臺。 (2)配合外線停電：台南七股、彰化彰濱。 (3)其他：大潭電廠#1.#2 生水池變流器 1 臺限載、高雄保寧更換變壓器絕緣油 (12/22)

2.輸配電業

(1)重要工程加入系統：

- (i) 「峨眉超高壓變電所裝設工程(終端設備)(中寮霧峰白線)」於 12 月 22 日加入系統。
- (ii) 「345kV 龍潭北~霧峰分歧~中寮南一回線改一進一出峨眉超高壓變電所改接工程(峨眉~中寮一路)」於 12 月 22 日加入系統。
- (iii) 「福和一次配電所暨 161kV 建國~台北深美分歧(臥龍連接站)一進一出福和線」於 12 月 30 日加入系統。
- (iv) 「路園一次配電變電所 20MW 儲能系統工程」於 12 月 8 日加入系統。

- (2)經濟部於 12 月 9 日召開「111 年第 3 次電價費率審議會」，審議輸配電業 112 年各項費率，會議重要議決結果如下：
- a.依規定本公司陳報次年度輸配電業各項費率，會中針對輸配電業各項成本資料進行討論並決議。依電業法第 49 條第 2 項規定，本次提報審議會之相關費率審議結果陳報經濟部核定後並於 112 年 1 月 1 日施行。另針對再生能源(不排碳)業者，輸配電業訂定其基本費率 112 年將依 20%計收(原為 10%)。
 - b.關於時間電價時間帶調整，審議會決定自 112 年起實施新尖離峰時間電價，如三段式舊尖峰時間帶(10 時至 12 時、13 時至 17 時)調整為新尖峰時間帶(16 時至 22 時)，預估可抑低夜尖峰用電至少約 50 萬瓩，有助於供電穩定。
- (3)本公司因「鳳山水庫浮動式太陽光電新建工程」竣工(裝置容量增加 1,999.58 瓩)及「大林發電廠 5 號機」除役(裝置容量減少 50 萬瓩)，申請換發發電業執照，分別於 12 月 19 日及 12 月 26 日奉經濟部核定，裝置容量由 3,456 萬 7,654.005 瓩變更為 3,406 萬 9,653.585 瓩。
- (4)12 月新增 2 家電力交易平臺合格交易者，本月新增交易量為調頻備轉 19.6MW、即時備轉 6.3MW、補充備轉 4.7MW；累積交易量為調頻備轉 95.8MW、即時備轉 71.6MW 及補充備轉 161.8MW。

3.售電業

本月售電量較去年同月減少，其中：

- (i)電燈減少主因秋冬氣溫偏暖，空調用電需求降低，另隨疫情管制鬆綁，民眾外出頻率增加，居家時間減少所致。(註：全國表燈非營業用戶分 16 區隔月抄表，12 月電燈用電期間涵蓋 111 年 10 月至 12 月)。
- (ii)電力減少主因全球經濟成長動能不佳，終端消費需求下滑，加以產業鏈持續消化庫存減產，故售電減少。

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	500,000	0.00	
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	500,000	0.00	
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	-	-	111年12月併聯測試運轉。
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	
核能	第二核能發電廠	#2	985,000	0.00	
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	-	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)	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~#18	26,000	0.00	
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~#35	71,200	0.00	
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	
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	-	試運轉中(111.6.1併聯)
風力	離岸一期	#1~#21	109,200	-	
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	南投大彎	南投大彎	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	111.08.30商轉
太陽能	金門塔山	金門塔山	216	0.00	111.08.30商轉
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	74	0.00	111.08.30商轉
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	111.08.30商轉
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	709	0.00	試運轉中(109.6.29併聯)
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	1,096	0.00	111.08.30商轉
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	246	0.00	111.08.30商轉
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	327	0.00	111.08.30商轉
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	2,000	-	
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	737	-	
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	1,167	-	
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	860	-	
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	307	-	
太陽能	淡水淨水場	淡水淨水場	307	-	
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	369	-	
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	3,300	-	試運轉中(111.9.1併聯)
火力(燃煤)小計			11,600,000		
火力(燃油)小計			1,592,488		
火力(燃氣)小計			13,148,950		
核能小計			2,887,000		
水力小計			4,656,330		
風力小計			415,240		
太陽光電小計			287,145		
總合計			34,587,153		

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	596,042,800	0.05	32,867,998	2.12	563,174,802	-0.07
燃煤	林口電廠	#2	596,379,950	3.74	33,796,755	7.04	562,583,195	3.55
燃煤	林口電廠	#3	379,200	-99.93	62,910	-99.78	316,290	-99.94
燃煤	大林電廠	#1	592,541,656	80.46	31,157,474	80.16	561,384,182	80.48
燃煤	大林電廠	#2	253,338,836	-57.27	12,621,198	-56.79	240,717,638	-57.29
燃煤	興達電廠	#1	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	興達電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	興達電廠	#3	211,096,600	0.00	18,081,800	0.00	193,014,800	0.00
燃煤	興達電廠	#4	121,726,000	-44.24	9,742,800	-43.12	111,983,200	-44.33
燃煤	台中電廠	#1	253,011,000	597.37	16,364,700	636.35	236,646,300	594.82
燃煤	台中電廠	#2	86,104,000	-44.31	6,208,700	-37.14	79,895,300	-44.80
燃煤	台中電廠	#3	258,293,000	-15.07	18,348,000	1.86	239,945,000	-16.13
燃煤	台中電廠	#4	257,414,000	0.00	17,604,100	0.00	239,809,900	0.00
燃煤	台中電廠	#5	182,591,000	25.17	11,190,000	41.23	171,401,000	24.25
燃煤	台中電廠	#6	188,981,000	-40.02	12,566,000	-26.49	176,415,000	-40.80
燃煤	台中電廠	#7	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#8	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#9	201,081,000	-23.01	11,754,000	-16.02	189,327,000	-23.41
燃煤	台中電廠	#10	297,529,000	-2.55	16,584,800	-7.57	280,944,200	-2.24
燃油	協和電廠	#3	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃油	協和電廠	#4	112,423,000	-22.58	5,259,200	4.24	107,163,800	-23.54
燃油	協和電廠	珠山分廠	5,325,140	5.10	538,239	-12.51	4,786,901	7.54
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	17,854,176	-0.35	1,124,232	4.06	16,729,944	-0.64
燃油	塔山電廠	金門	23,878,850	6.92	1,580,878	7.15	22,297,972	6.91
燃油	台中電廠	台中GAS	2,000	0.00	200	100.00	1,800	-5.26
燃油	琉球電廠	#4	0	-100.00	0	-	0	-100.00
燃油	綠島電廠	#1-#9	1,160,699	0.89	50,941	9.84	1,109,758	0.51
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	1,236,966	6.45	76,788	4.89	1,160,178	6.55
燃油	七美電廠	#1-#4	633,585	2.54	26,768	-0.03	606,817	2.65
燃油	望安電廠	#1-#4	554,030	1.52	21,096	-0.94	532,934	1.62
燃油	虎井電廠	#1-#2	104,145	2.55	3,874	-0.03	100,271	2.65
燃油	東引電廠	#1-#6	1,264,080	4.48	45,180	-18.89	1,218,900	5.61
燃油	西莒電廠	#3-#7	592,955	5.48	33,583	-21.16	559,372	7.66
燃氣	大林電廠	#5	120,258,000	-31.82	7,571,000	-9.40	112,687,000	-32.94
燃氣	大林電廠	#6	187,419,000	-20.02	5,342,400	-12.16	182,076,600	-20.23
燃氣	通霄電廠	#4	247,172,000	-0.12	4,381,920	38.33	242,790,080	-0.61
燃氣	通霄電廠	#5	163,362,000	-27.15	2,933,908	-23.03	160,428,092	-27.22
燃氣	通霄電廠	#6	200,460,000	-13.33	3,396,950	-1.19	197,063,050	-13.51
燃氣	通霄電廠	#1	648,071,000	-5.30	11,383,476	-1.34	636,687,524	-5.37
燃氣	通霄電廠	#2	629,094,000	-8.04	10,577,058	-1.70	618,516,942	-8.14
燃氣	通霄電廠	#3	687,492,000	11.30	10,756,338	6.21	676,735,662	11.39
燃氣	通霄電廠	#9	12,670	-	253	-	12,417	-
燃氣	南部電廠	#1	198,465,000	0.67	3,608,400	8.06	194,856,600	0.54
燃氣	南部電廠	#2	136,483,000	-14.49	2,887,900	-13.29	133,595,100	-14.51
燃氣	南部電廠	#3	171,327,000	1.83	3,547,700	5.39	167,779,300	1.76
燃氣	南部電廠	#4	83,262,000	-52.86	1,410,300	-49.99	81,851,700	-52.90
燃氣	興達電廠	#1	159,729,500	-41.23	3,346,558	-33.44	156,382,942	-41.37
燃氣	興達電廠	#2	277,278,700	23.75	4,717,061	6.03	272,561,639	24.11
燃氣	興達電廠	#3	282,668,400	6.73	4,814,551	1.13	277,853,849	6.83
燃氣	興達電廠	#4	65,732,000	-73.58	1,587,596	-65.87	64,144,404	-73.73
燃氣	興達電廠	#5	281,674,200	-1.41	4,884,659	-0.23	276,789,541	-1.43
燃氣	大潭電廠	#1	435,144,215	22.03	9,367,938	9.56	425,776,277	22.34

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	大潭電廠	#2	439,670,548	213.80	9,846,940	89.44	429,823,608	218.59
燃氣	大潭電廠	#3	493,178,149	6.71	9,464,733	10.03	483,713,416	6.65
燃氣	大潭電廠	#4	475,304,147	220.41	8,955,431	209.23	466,348,716	220.63
燃氣	大潭電廠	#5	479,513,010	-1.62	8,770,218	-4.11	470,742,792	-1.57
燃氣	大潭電廠	#6	471,994,114	-4.31	8,943,534	1.61	463,050,580	-4.41
燃氣	大潭電廠	#7	80,658,554	-32.94	575,115	-20.19	80,083,439	-33.01
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	3,767	-	3,767	-	-	-
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	73,274,000	11.11	274,237	1.23	72,999,763	11.15
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	169,674,000	3.10	554,753	19.36	169,119,247	3.05
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	15,027,584	82.70	10,631	-47.82	15,016,953	83.03
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	10,549,138	30.50	20,617	-28.19	10,528,521	30.71
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	2,896,296	61.57	10,484	173.88	2,885,812	61.33
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	15,744	290.86	452	100.89	15,292	302.10
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	7,626,019	11.67	30,669	-11.28	7,595,350	11.78
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	239,800	-27.34	6,833	34.24	232,967	-28.31
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	12,274,000	14.86	52,671	11.63	12,221,329	14.87
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	16,099,488	18.46	172,474	9.86	15,927,014	18.56
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	18,388,600	21.12	71,967	2.16	18,316,633	21.21
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	17,626,438	-2.86	80,516	-9.86	17,545,922	-2.83
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	9,391,000	-13.80	89,800	-6.53	9,301,200	-13.86
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	81,414	161.45	3,985	61.08	77,429	170.11
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	6,712,423	27.86	29,541	118.37	6,682,882	27.63
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	1,126,990	-16.69	6,204	-24.62	1,120,786	-16.65
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	13,630,000	12.62	48,165	-2.41	13,581,835	12.68
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	61,000	-85.23	435	-78.86	60,565	-85.26
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	4,289,390	4.71	21,655	18.60	4,267,735	4.64
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	1,764,163	-15.42	4,915	8.28	1,759,248	-15.47
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	1,579,064	-38.90	11,200	-2.94	1,567,864	-39.06
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	1,034,418	-41.40	27,417	2.07	1,007,001	-42.07
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	14,647,000	1.30	15,693	23.02	14,631,307	1.28
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	1,706,400	-13.88	5,436	-30.68	1,700,964	-13.81
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	8,895,600	0.44	718,920	972.73	8,176,680	-6.98
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	4,298,600	9.79	58,101	12.96	4,240,499	9.74
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	3,042,900	-18.18	14,122	-2.23	3,028,778	-18.24
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	2,204,300	-9.49	5,632	-29.54	2,198,668	-9.42
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	10,230,600	-16.05	28,110	53.03	10,202,490	-16.15
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	1,360,300	-14.65	2,004	1.16	1,358,296	-14.66
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	1,131,400	-1.80	4,913	3.98	1,126,487	-1.82
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	276,600	-82.52	3,859	-32.81	272,741	-82.70
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	21,572,816	67,270.84	108,060	237.47	21,464,756	-
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	9,856,100	38.70	4,600	31.43	9,851,500	38.70
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	6,143,900	16.57	11,300	-10.32	6,132,600	16.64
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	35,032,222	101.91	0	-	35,032,222	101.91
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	13,310,200	35.79	18,266	16.65	13,291,934	35.82
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	12,554,000	207.09	49,210	317.74	12,504,790	206.77
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	499,000	-	1,100	-	497,900	-
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	18,525	-10.89	0.00	0.00	18,525	-10.89
核能	第二核能發電廠	#2	748,777,000	-0.17	23,541,000	-0.08	725,236,000	-0.18
核能	第三核能發電廠	#1	-	-	-	-	-	-
核能	第三核能發電廠	#2	726,195,440	45.26	27,629,350	60.59	698,566,090	44.72

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	離岸一期	#1~#21	48,818,978	14.26	2,525,608	-31.22	46,293,370	18.54
風力	石門風力發電站	#1	352,995	-	20,831	27.20	1,305,935	71.19
風力	石門風力發電站	#2	367,398	33.47	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#3	324,874	10.70	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#4	281,499	33.73	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#4	985,739	51.65	77,695	32.43	2,437,390	33.25
風力	林口風力發電站	#5	909,604	56.20	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#6	619,742	-5.46	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#1	355,142	26.40	98,094	24.42	3,102,213	31.17
風力	蘆竹風力發電站	#2	393,430	46.68	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#3	359,256	6.83	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#4	413,400	21.05	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#5	386,960	13.82	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#6	437,995	22.30	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#7	443,016	59.28	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#8	411,108	70.87	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#1	862,276	49.87	117,391	41.76	13,072,913	-1.26
風力	觀園風力發電站	#2	797,971	59.53	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#3	777,990	56.76	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#4	793,758	48.92	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#5	745,670	53.84	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#6	893,377	42.78	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#7	906,562	10.89	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#8	479,188	-24.65	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#9	910,104	16.53	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#10	875,560	78.79	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#11	887,851	16.16	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#12	868,333	7.52	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#13	384,460	-48.92	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#14	824,764	25.95	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#15	536,780	-29.10	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#16	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#17	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#18	780,557	0.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#19	865,103	11.70	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#20	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#1	710,052	5.14	74,994	-3.19	4,047,556	-21.37
風力	大潭風力發電站	#2	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#3	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#6	875,351	-7.01	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#7	1,057,626	42.57	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#4	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#5	597,667	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#8	881,854	-4.36	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#1	902,732	4,034.15	68,356	62.83	4,884,384	73.51
風力	新竹香山風力發電站	#2	866,891	469.66	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#3	709,791	24.84	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#4	833,049	22.17	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#5	706,527	2.77	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#6	933,750	25.31	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#5	774,122	20.27	195,133	8.58	9,730,964	23.16

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	台中港區風力發電站	#6	399,578	-42.04	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	738,974	29.47	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#8	661,314	7.21	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	898,509	22.72	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	899,845	27.81	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	875,336	31.83	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	836,532	37.48	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	816,816	26.11	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	795,503	32.79	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	792,367	37.60	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	746,312	50.27	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	690,889	29.78	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	645,451	29.03	15,903	-2.39	629,548	30.09
風力	彰工風力發電站	#1	201,924	-68.33	670,456	7.34	31,921,271	-4.53
風力	彰工風力發電站	#2	1,219,391	27.14	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	1,158,236	19.84	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	1,251,558	28.06	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	392,344	-54.05	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#6	1,148,878	13.73	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	360,725	-62.09	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	1,119,177	18.40	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	19,354	-97.57	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	753,479	-9.22	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	1,178,702	20.91	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	1,043,164	0.51	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	967,516	-5.74	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	693,469	-33.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	1,206,615	9.70	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	654,848	-40.39	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	1,220,009	14.36	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	585,467	-40.18	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	990,373	-6.36	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	985,835	-7.05	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	0	-100.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	846,221	-21.36	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	1,097,535	2.97	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	904,583	-7.36	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	1,243,119	28.85	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	592,127	-44.82	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	1,276,013	115.31	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	577,504	-39.68	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	1,233,994	23.18	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	1,132,789	12.40	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	1,235,397	21.39	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	1,377,723	34.54	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	1,333,264	32.04	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	1,310,650	32.14	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	1,279,744	29.82	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	1,223,891	20.94	185,134	3.33	12,727,533	25.76
風力	彰化王功風力發電站	#2	1,293,748	55.18	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	1,456,174	32.88	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	1,209,597	7.83	-	-	-	-

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	#5	1,267,141	10.52	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	1,384,431	26.37	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	1,241,234	6.89	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	1,375,252	42.83	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	1,123,155	11.48	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#10	1,338,044	55.07	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	1,352,534	21.45	122,909	55.24	5,207,772	45.58
風力	彰化永興風力發電站	#2	1,406,693	144.36	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	1,306,915	29.08	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	1,264,539	32.46	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	670,039	161.23	317,266	9.65	16,193,150	1.03
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	1,038,990	42.42	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	997,539	55.07	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	207,568	-70.55	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	890,930	17.25	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	482,171	-38.34	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	1,084,258	37.23	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	1,067,229	31.15	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	904,562	20.20	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	780,079	-4.70	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	170,749	-66.50	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	3,774	-99.56	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	752,533	-14.68	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	1,104,481	22.36	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	11,032	-98.74	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	992,446	78.10	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	780,368	39.83	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	1,040,178	48.54	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	1,032,200	78.61	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	1,045,396	55.34	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	426,675	-43.22	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	1,027,219	38.49	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	1,140,646	33.00	442,409	36.38	13,378,152	40.37
風力	雲林四湖風力發電站	#2	1,052,088	44.36	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	984,937	46.43	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	1,026,483	32.62	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	923,082	71.60	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	923,211	46.88	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	1,026,312	22.21	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	1,041,001	35.89	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	808,917	7.85	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	970,414	30.05	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	1,052,130	69.75	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	970,443	42.15	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	964,336	34.66	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	936,561	75.07	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#1	598,332	2.77	13,401	2.67	1,694,873	8.92
風力	恆春風力發電站	#2	539,161	21.17	-	-	-	-

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	恆春風力發電站	#3	570,781	5.33	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	339,702	505.68	66,327	29.44	2,418,759	-39.92
風力	中屯風力發電站	#2	304,198	4.81	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	0	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	334,810	989.63	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	19,438	-94.68	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	5,998	-98.23	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	113,177	-63.50	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	587,411	32.20	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	56,559	-88.70	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	0	-100.00	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	470,475	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	253,318	-51.61	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	0	-100.00	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	702,757	-9.61	57,642	1.03	1,454,305	-1.81
風力	金沙風力發電站	#2	809,190	6.38	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	1,230,214	-	91,470	-	2,058,400	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	919,656	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	0	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	35,100	-14.57	160	-95.07	34,940	-7.67
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	41,037	-6.01	327	24.33	40,710	-6.20
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	128,381	-1.00	4,583	-3.05	123,798	-0.92
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	52,278	-1.01	0	-	52,278	-1.01
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	182,109	1.33	0	-	182,109	1.33
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	160,491	1.33	0	-	160,491	1.33
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	247,497	1.33	13,038	-11.56	234,459	2.16
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	379,420	-13.40	8,481	2.56	370,939	-13.71
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	99,853	2.17	3,576	-17.41	96,277	3.08
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	64,355	2.16	0	-	64,355	2.16
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	6,292	2.13	0	-	6,292	2.13
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	106,731	-7.24	4,639	7.06	102,092	-7.80
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	21,938	-7.28	0	-	21,938	-7.28
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	5,937	-33.91	578	-47.79	5,359	-31.96
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	14,316	-20.22	705	-	13,611	-24.15
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	41,120	-15.30	1,099	-15.27	40,021	-15.30
太陽能	中大D/S	中大D/S	1,993	-24.96	141	5.22	1,852	-26.57
太陽能	后里E/S	后里E/S	8,637	-6.30	124	0.00	8,513	-6.39
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	6,541	-5.13	93	0.00	6,448	-5.20
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	7,323	-9.51	76	-3.80	7,247	-9.57
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	3,441	8.45	190	11.11	3,251	8.29
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	4,627	172.34	186	0.00	4,441	193.52
太陽能	路北E/S	路北E/S	4,886	-3.38	155	0.00	4,731	-3.49
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	4,768	12.32	93	3.33	4,675	12.52
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	12,677	-16.03	205	-14.94	12,472	-16.05
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	15,054	-19.48	150	-18.48	14,904	-19.49
太陽能	中科E/S	中科E/S	18,966	1.04	305	-36.33	18,661	2.02
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	27,126	20.43	433	19.61	26,693	20.44
太陽能	台南七股	台南七股	208,607	4.91	1,154	2.12	207,453	4.92
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	37,745	7.31	62	-1.59	37,683	7.33
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	49,933	-0.42	62	0.00	49,871	-0.42

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 (%)
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	47,036	-9.21	395	-1.25	46,641	-9.28
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	8,819,079	-3.54	91,805	-0.79	8,727,274	-3.57
太陽能	南投大彎	南投大彎	77,320	-9.13	576	-2.21	76,744	-9.18
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	16,731,357	3.06	108,030	124.51	16,623,327	2.69
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	3,866	-7.75	155	0.00	3,711	-8.05
太陽能	金門塔山	金門塔山	19,221	-7.75	155	0.00	19,066	-7.80
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	3,912	-13.30	217	0.00	3,695	-13.97
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	1,805	3.56	93	0.00	1,712	3.76
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	2,440	-2.75	93	0.00	2,347	-2.86
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	52,860	48.64	77	22.22	52,783	48.68
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	53,307	1.29	233	-11.74	53,074	1.36
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	78,031	-16.18	856	-8.84	77,175	-16.26
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	20,390	3.80	619	0.81	19,771	3.90
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	29,897	10.92	647	-0.61	29,250	11.20
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	193,193	-0.08	1,045	427.78	192,148	-0.51
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	53,843	-15.38	1,501	39.11	52,342	-16.32
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	71,087	-25.73	2,228	-1.63	68,859	-26.31
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	46,706	-28.49	1,726	1.59	44,980	-29.30
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	15,371	-26.42	263	-25.92	15,108	-26.43
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	16,173	-8.34	275	-8.03	15,898	-8.35
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	25,333	-20.87	431	-20.77	24,902	-20.88
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	355,747	-	851	-	354,896	-
	合計		13,888,516,174		459,951,120		13,428,565,054	
	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。					

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形															備註	
			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			
				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	100.14	0.05	90.54	-9.25	100.00	0.00	91.78	-7.93	100.53	0.07	100.70	-2.62	1,964.45	0.19	1,962.15	0.62	
燃煤	林口電廠	#2	100.20	3.74	94.36	5.77	100.00	3.88	96.63	8.32	100.59	0.14	101.50	-1.98	1,956.44	-0.33	1,961.16	0.15	
燃煤	林口電廠	#3	0.06	-99.93	90.47	17.12	0.36	-99.61	91.54	17.93	21.41	-78.74	102.51	1.01	2,620.36	36.83	1,914.36	-1.23	
燃煤	大林電廠	#1	99.55	80.46	84.65	-10.71	99.71	77.15	85.48	-9.83	100.22	-0.09	100.22	-0.85	1,969.24	-1.68	1,980.08	1.31	
燃煤	大林電廠	#2	42.56	-57.27	88.75	-8.83	44.90	-55.08	89.34	-8.58	100.22	0.21	100.46	0.46	1,950.39	-1.13	1,960.97	0.29	
燃煤	興達電廠	#1	0.00	-100.00	58.19	3.01	100.00	0.67	89.56	-8.62	0.00	-100.00	101.64	-0.65	0.00	-100.00	2,200.05	-0.30	
燃煤	興達電廠	#2	0.00	-100.00	52.27	-10.36	100.00	0.00	78.20	-20.70	0.00	-100.00	101.64	-0.43	0.00	-100.00	2,205.36	-0.61	
燃煤	興達電廠	#3	51.59	0.00	65.70	10.28	99.55	0.00	79.55	6.71	55.40	0.00	102.00	-1.35	2,262.77	0.00	2,160.70	-0.07	
燃煤	興達電廠	#4	29.75	-44.24	66.32	7.66	98.67	-0.96	85.96	15.68	59.40	-40.00	103.00	-0.39	2,276.67	1.03	2,161.53	0.04	
燃煤	台中電廠	#1	61.83	597.37	54.51	-11.33	96.37	-3.63	78.84	-20.95	99.64	-0.90	101.82	0.18	2,252.44	2.91	2,219.62	0.70	
燃煤	台中電廠	#2	21.04	-44.31	54.65	-21.94	33.78	-66.22	79.74	-20.00	100.00	-0.54	102.36	0.00	2,210.00	0.76	2,179.11	-0.08	
燃煤	台中電廠	#3	63.12	-15.07	66.46	12.42	100.00	0.00	99.46	1.30	98.73	-1.45	101.82	0.00	2,189.95	0.22	2,184.59	-0.77	
燃煤	台中電廠	#4	62.91	0.00	67.97	-4.65	100.00	63.16	89.28	-7.66	99.45	0.00	103.64	1.42	2,186.58	0.00	2,177.94	0.00	
燃煤	台中電廠	#5	44.62	25.17	69.39	20.05	99.31	112.51	98.21	26.80	100.00	0.18	101.82	0.18	2,178.18	0.57	2,186.08	-0.93	
燃煤	台中電廠	#6	46.18	-40.02	60.06	42.39	74.98	-24.44	85.03	47.08	99.09	-1.98	103.64	1.06	2,197.15	1.05	2,188.32	-0.62	
燃煤	台中電廠	#7	0.00	-100.00	41.50	-43.21	0.00	-100.00	51.99	-45.12	0.00	-100.00	101.82	0.00	0.00	-100.00	2,167.92	-0.94	
燃煤	台中電廠	#8	0.00	-100.00	56.65	-21.96	0.00	-100.00	74.40	-25.17	0.00	-100.00	101.82	-0.88	0.00	-100.00	2,181.73	-0.73	
燃煤	台中電廠	#9	49.14	-23.01	79.37	49.05	69.09	-30.91	97.14	31.30	90.55	-6.04	100.91	-4.64	2,168.96	-1.61	2,166.12	-0.04	
燃煤	台中電廠	#10	72.71	-2.55	56.98	-19.86	99.95	-0.05	74.57	-14.00	97.64	-2.54	101.82	-3.78	2,195.64	0.16	2,204.04	1.74	
燃油	協和電廠	#3	0.00	-100.00	28.47	-20.36	0.00	-100.00	83.19	-12.64	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	2,415.55	0.28	
燃油	協和電廠	#4	30.22	-22.58	35.04	-0.28	99.05	-0.25	96.39	6.78	60.18	-31.72	60.18	-32.98	2,520.91	2.31	2,451.05	0.65	
燃油	協和電廠	珠山分廠	23.75	5.10	26.10	5.26	65.99	-19.22	83.43	-2.97	37.12	-3.43	53.17	12.65	2,340.81	-2.57	2,305.86	-4.60	
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	18.49	-0.35	26.43	-27.99	92.61	1.75	92.44	-1.99	39.99	-10.37	78.22	-16.59	2,029.88	0.50	2,071.81	1.66	
燃油	塔山電廠	金門	28.33	6.92	32.68	1.74	86.59	-1.00	94.70	7.30	45.10	5.69	57.13	-8.24	2,093.23	0.89	2,096.75	1.39	
燃油	台中電廠	台中GAS	0.00	0.00	0.97	-66.87	85.98	-14.02	96.03	-1.17	0.36	0.00	23.93	-8.22	7,128.63	8.93	3,229.52	0.10	
燃油	琉球電廠	#4	0.00	-100.00	0.12	-34.70	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-100.00	42.00	-43.24	0.00	-	0.00	-	
燃油	綠島電廠	#1-#9	15.60	0.89	26.10	21.48	66.67	-14.28	74.07	-5.88	23.05	-6.76	56.54	23.61	2,305.00	3.32	2,209.00	0.59	
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	27.71	6.45	41.59	13.41	66.67	-19.99	83.33	-6.24	36.78	-0.54	81.00	17.00	2,289.00	2.23	2,238.00	0.72	
燃油	七美電廠	#1-#4	21.29	2.54	25.76	3.89	100.00	0.00	96.65	0.25	27.25	-0.37	45.15	11.83	2,253.00	-2.09	2,291.00	-0.43	
燃油	望安電廠	#1-#4	18.62	1.52	22.73	0.85	100.00	0.00	95.33	-0.99	25.53	2.74	39.15	3.30	2,203.00	-11.70	2,278.00	-1.89	
燃油	虎井電廠	#1-#2	23.33	2.55	26.88	6.47	100.00	0.00	96.17	1.40	33.33	-2.45	45.00	2.27	2,432.00	2.27	2,465.00	1.32	
燃油	東引電廠	#1-#6	22.57	4.48	24.36	1.47	77.55	38.71	78.00	23.83	66.09	34.66	60.33	15.35	2,473.00	-0.42	2,486.00	0.18	
燃油	西莒電廠	#3-#7	11.14	5.48	12.03	2.68	76.13	0.86	77.04	3.01	31.15	-8.68	33.49	-6.64	2,933.00	-15.50	2,950.00	-9.25	
燃氣	大林電廠	#5	32.33	-31.82	48.87	-0.68	97.93	-1.27	97.20	14.30	89.20	-5.11	95.60	-1.85	2,633.72	7.49	2,470.82	3.20	
燃氣	大林電廠	#6	45.80	-20.02	54.76	5.57	95.82	-3.65	91.29	14.27	99.09	-1.80	99.45	-1.44	2,247.14	2.97	2,198.58	1.51	
燃氣	通霄電廠	#4	86.07	-0.12	68.46	-21.18	98.43	0.64	77.05	-20.41	97.41	-4.33	103.37	0.50	1,824.09	-0.72	1,836.62	1.32	
燃氣	通霄電廠	#5	56.88	-27.15	68.23	-18.57	77.32	-15.55	79.33	-17.71	100.52	-4.43	103.11	-1.97	1,816.83	-0.60	1,808.04	0.65	
燃氣	通霄電廠	#6	83.88	-13.33	84.33	20.71	91.59	-8.41	94.14	18.19	108.97	0.00	108.97	0.00	1,771.18	4.76	1,753.39	1.97	
燃氣	通霄電廠	#1	97.59	-5.30	86.64	-8.09	97.09	-2.89	90.31	-7.12	107.44	-34.45	107.44	-35.07	1,415.63	0.96	1,421.78	0.57	
燃氣	通霄電廠	#2	94.73	-8.04	97.07	14.15	95.22	-4.76	97.89	10.53	103.41	-37.83	107.89	-35.13	1,407.65	1.13	1,406.01	-0.08	
燃氣	通霄電廠	#3	103.52	11.30	98.22	23.68	100.00	5.46	99.09	15.11	108.34	-34.93	108.34	-34.93	1,394.40	-1.08	1,403.26	-1.35	
燃氣	通霄電廠	#9	0.01	-	0.01	-	100.00	-	100.00	-	0.00	-	0.00	-	2,301.09	-	2,301.09	-	111年12月併聯測試運轉。
燃氣	南部電廠	#1	92.37	0.67	77.39	-17.19	99.70	3.72	83.87	-14.35	107.34	2.65	118.42	3.32	1,761.25	-2.65	1,756.05	-1.38	
燃氣	南部電廠	#2	63.52	-14.49	72.02	13.99	91.55	-6.59	93.24	13.89	103.19	3.11	105.61	-7.01	1,781.40	1.40	1,766.77	1.11	
燃氣	南部電廠	#3	79.74	1.83	78.26	0.88	99.83	2.01	95.20	-2.26	105.96	13.75	106.99	10.36	1,779.11	-1.69	1,798.88	-0.72	
燃氣	南部電廠	#4	44.52	-52.86	83.78	-3.36	51.33	-48.67	92.15	-1.96	99.84	-1.57	104.61	1.94	1,522.86	0.28	1,520.06	0.13	
燃氣	興達電廠	#1	48.22	-41.23	85.70	25.51	62.68	-37.32	94.42	10.96	106.18	-0.02	106.83	-2.04	1,746.72	-0.30	1,707.87	-3.86	
燃氣	興達電廠	#2	83.71	23.75	80.63	16.37	93.44	18.18	92.09	13.93	94.23	35.32	94.90	-12.58	1,692.22	1.57	1,693.65	-1.67	
燃氣	興達電廠	#3	85.34	6.73	86.45	29.40	98.63	-1.31	94.45	10.35	105.93	-0.40	108.22	-4.35	1,744.96	-2.44	1,725.40	-2.87	
燃氣	興達電廠	#4	19.85	-73.58	66.37	-14.19	31.77	-66.20	84.89	-12.43	108.76	14.93	108.76	11.13	1,887.82	7.08	1,772.47	-0.29	
燃氣	興達電廠	#5	85.04	-1.41	89.48	7.80	99.74	-0.09	96.12	-1.59	107.66	-0.60	108.43	0.10	1,715.09	0.30	1,678.83	-3.19	
燃氣	大潭電廠	#1	78.75	22.03	60.34	-27.11	100.00	11.61	82.94	-15.34	80.56	-4.90	87.94	-13.64	1,713.87	0.59	1,703.05	3.55	

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形																備註
			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			
				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(%)	
燃氣	大潭電廠	#2	79.57	213.80	64.02	8.59	96.20	65.17	85.51	6.64	87.67	219.73	96.80	-6.48	1,684.13	-4.99	1,683.95	0.91	
燃氣	大潭電廠	#3	91.47	6.71	77.53	9.98	100.00	3.68	91.17	7.21	100.01	2.32	100.01	-2.55	1,568.13	-0.01	1,583.24	0.99	
燃氣	大潭電廠	#4	88.15	220.41	74.93	-13.23	97.74	223.58	84.66	-9.64	100.80	-2.15	100.91	-2.04	1,555.99	1.49	1,555.21	0.74	
燃氣	大潭電廠	#5	88.93	-1.62	57.65	-14.63	100.00	0.00	76.72	-10.32	97.69	-4.28	103.47	1.39	1,534.78	-0.92	1,546.62	-0.79	
燃氣	大潭電廠	#6	87.54	-4.31	84.96	25.94	98.01	-1.99	96.92	17.16	97.53	1.76	98.38	-7.00	1,527.61	-0.03	1,534.16	-0.59	
燃氣	大潭電廠	#7	18.07	-32.94	39.17	72.04	50.00	0.00	83.18	33.32	50.03	-0.57	100.15	0.20	2,233.65	6.34	2,161.51	0.06	
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	0.63	-	14.11	225.11	0.00	0.00	41.67	589.90	0.00	0.00	45.00	27.19					
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	9.85	11.11	11.12	-8.87	51.16	2.50	78.41	-15.81	45.60	-26.81	67.20	-22.85					
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	14.24	3.10	14.88	-1.28	99.46	0.21	92.47	5.54	64.79	1.37	75.22	-18.86					
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	89.77	82.70	66.84	17.88	99.98	133.23	91.48	-2.61	118.61	90.63	118.61	-1.89					
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	109.07	30.50	83.51	20.19	100.00	0.00	99.99	1.17	118.92	5.11	118.92	-1.54					
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	77.86	61.57	47.48	21.58	100.00	0.00	96.02	10.68	110.88	1.46	118.64	5.55					
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	9.62	290.86	45.78	82.85	86.09	-13.91	98.79	-0.07	59.55	61.73	102.73	0.89					
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	12.81	11.67	46.50	43.78	85.82	71.64	96.57	10.91	75.78	47.86	102.50	0.00					
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	0.00	-	5.94	-	100.00	-	100.00	-	0.00	-	99.68	-					
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	33.93	-27.34	61.93	64.97	100.00	0.00	99.54	3.59	42.11	-57.89	100.00	0.00					
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	7.05	14.86	17.81	295.56	94.00	40.99	93.50	0.90	40.60	15.85	100.00	0.00					
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	5.88	18.46	18.85	233.63	96.69	-3.31	99.43	0.01	40.97	47.26	104.09	1.72					
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	11.35	21.12	29.93	151.68	96.57	-3.43	98.63	4.89	42.15	38.05	100.00	0.83					
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	12.15	-2.86	33.97	118.19	80.00	0.00	94.74	5.36	45.13	29.41	99.49	-0.51					
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	9.46	-13.80	35.95	117.03	97.14	-2.86	98.23	7.72	47.95	16.36	99.65	0.00					
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	11.58	161.45	11.62	369.53	100.00	0.00	99.09	3.98	74.60	38.24	74.60	38.24					
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	16.20	27.86	34.29	52.26	100.00	5.10	95.09	-0.66	86.73	-0.12	96.48	0.15					
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	7.25	-16.69	23.25	24.91	95.80	-3.82	97.46	-0.86	85.98	21.34	91.20	-12.29					
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	16.65	12.62	26.90	14.55	100.00	0.18	82.52	-2.27	25.99	-9.29	85.32	61.68					
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	0.64	-85.23	17.63	29.49	100.00	11.91	98.36	-0.45	23.53	-25.00	109.80	7.69					
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	13.25	4.71	26.68	16.59	100.00	2.13	94.03	13.04	80.92	37.64	98.05	7.84					
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	0.00	-100.00	22.06	-7.00	95.56	6.71	97.77	-1.03	0.00	-100.00	119.21	43.33					
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	54.89	-15.42	74.39	18.80	100.00	0.00	97.85	-0.86	98.38	1.67	109.42	3.37					
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	47.16	-38.90	69.06	41.22	100.00	0.00	99.40	-0.50	81.93	-11.58	92.87	-0.95					
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	52.07	-41.40	70.77	47.97	100.00	0.00	95.79	-3.59	88.99	-6.20	97.57	-1.70					
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	61.52	1.30	64.99	58.13	98.83	-1.17	98.36	9.90	87.50	3.70	103.13	-2.94					
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	48.80	-13.88	68.11	50.22	100.00	0.00	99.00	-0.95	100.00	4.44	102.13	0.00					
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	12.30	0.44	22.78	43.71	56.04	-40.86	93.13	-3.86	50.31	-49.59	101.34	0.41					
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	60.82	9.79	60.76	68.61	100.00	8.98	97.69	0.51	97.89	-2.11	103.16	0.00					
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	58.43	-18.18	57.76	5.00	100.00	0.00	94.02	-2.15	81.43	-19.72	105.71	1.37					
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	70.54	-9.49	59.90	-0.15	100.00	0.00	88.64	-9.97	90.48	-7.32	104.76	0.00					
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	65.48	-16.05	75.18	16.76	95.37	-4.63	91.80	-7.37	109.52	0.44	110.48	-0.43					
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	67.72	-14.65	68.76	128.23	92.88	-7.12	92.90	69.78	96.30	0.00	96.30	0.00					
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	76.03	-1.80	69.11	6.46	100.00	0.00	92.85	-2.38	105.00	16.67	110.00	4.76					
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	13.77	-82.52	54.63	24.92	65.25	-34.75	94.10	2.90	37.04	-60.00	92.59	0.00					
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	47.38	67,270.84	47.35	38.13	100.00	-	94.16	4.21	99.01	-	100.28	0.12					
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	73.60	38.70	52.00	20.87	83.02	67.32	84.72	23.29	108.89	100.00	108.89	3.16					
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	98.60	16.57	59.35	-2.95	98.12	24.87	84.02	-1.77	109.85	9.52	111.04	1.09					
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	67.27	101.91	36.35	8.13	100.00	0.00	74.80	-23.02	110.33	-0.34	110.71	0.00					
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	44.73	35.79	64.04	33.44	70.28	-23.37	95.62	-1.70	97.75	44.81	98.00	0.00					
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	18.75	207.09	27.97	57.80	51.24	-40.71	90.52	-6.25	49.90	-6.26	62.11	-12.48					
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	1.34	-	37.58	26.68	100.00	0.00	91.62	1.59	100.00	-	100.00	0.00					
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	22.64	-10.89	41.15	112.41	100.00	0.00	100.00	0.00	33.64	-26.00	90.91	1.01					
核能	第二核能發電廠	#2	102.17	-0.18	89.90	-9.10	100.00	0.00	88.95	-9.25	103.80	-0.19	104.67	0.19					
核能	第三核能發電廠	#1	0.00	-100.00	89.90	-0.64	0.00	-100.00	87.64	-0.51	0.00	-100.00	103.72	-0.39					
核能	第三核能發電廠	#2	102.64	45.26	102.13	12.26	100.00	39.82	99.67	12.18	103.25	-0.04	105.08	1.21					

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形												備註				
			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		
				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	離岸一期	#1~#21	60.09	20.71	30.26	147.64	76.85	-4.69	73.24	180.93	91.65	20.76	101.38	27.40	-	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#1	71.89	-	28.91	426.06	99.89	-	82.95	193.34	103.18	-	103.94	3.78	-	-	-	-	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	74.82	33.47	36.03	15.94	100.00	6.54	96.80	-0.07	103.48	3.33	104.70	3.13	-	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#3	66.16	10.70	34.06	16.57	99.95	0.06	99.26	1.15	102.12	1.66	103.79	-1.86	-	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#4	57.33	33.73	26.48	21.74	99.93	4.29	96.87	1.18	101.06	1.21	102.73	2.42	-	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#4	66.25	51.65	36.84	25.81	100.00	0.01	97.63	-0.87	100.05	0.00	100.10	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	61.13	56.20	31.80	23.49	99.97	-0.02	97.90	-0.32	100.05	0.05	100.10	0.10	-	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#6	41.65	-5.46	34.85	20.21	74.81	-24.98	95.96	-1.23	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#1	53.04	26.40	31.71	34.04	99.88	6.83	99.20	1.98	103.11	2.20	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	58.76	46.68	32.50	46.26	99.16	12.22	99.49	4.60	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#3	53.65	6.83	32.15	29.23	93.92	-6.08	99.06	-0.47	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#4	61.74	21.05	33.91	120.42	99.79	-0.21	99.24	22.12	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#5	57.79	13.82	33.40	28.79	95.30	-4.70	98.63	0.08	100.44	0.22	100.89	-2.16	-	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#6	65.41	22.30	34.66	36.03	100.00	0.00	99.32	3.04	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#7	66.16	59.28	36.25	57.49	100.00	38.21	99.27	8.56	100.89	0.00	100.89	-1.52	-	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#8	61.40	70.87	34.31	47.17	97.38	4.63	97.67	1.46	103.11	0.00	103.44	0.32	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#1	77.26	49.87	46.43	97.80	99.08	1.65	98.90	4.90	101.73	0.07	101.73	0.07	-	-	-	-	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	71.50	59.53	32.56	4.80	98.33	1.24	91.61	-5.68	101.40	-0.07	101.40	-0.78	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#3	69.71	56.76	42.62	39.51	98.77	-0.65	99.16	-0.07	102.40	0.99	102.40	-0.52	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#4	71.13	48.92	42.53	43.60	99.88	0.09	99.57	3.02	103.13	0.45	103.13	-0.64	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#5	66.82	53.84	41.47	85.67	95.89	-3.51	95.86	-1.53	102.80	-0.19	102.80	-1.85	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#6	80.05	42.78	47.70	69.26	99.45	22.61	98.68	16.84	101.73	0.99	101.73	-1.48	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#7	81.23	10.89	49.36	158.97	97.91	-0.77	97.84	-0.86	101.47	0.46	101.47	-1.04	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#8	42.94	-24.65	43.12	35.37	94.50	5.85	98.94	6.01	101.93	0.13	101.93	-1.67	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#9	81.55	16.53	44.51	31.39	99.77	2.27	75.34	-19.84	102.80	1.18	103.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#10	78.46	78.79	46.32	190.39	99.83	18.73	98.48	1.84	102.80	28.07	102.80	1.65	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#11	79.56	16.16	36.07	118.51	99.67	0.94	98.79	0.52	103.07	0.98	103.07	-0.96	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#12	77.81	7.52	48.36	26.35	95.16	-3.86	98.38	-0.27	102.20	0.66	102.20	-0.90	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#13	34.45	-48.92	33.97	-2.74	98.05	-0.81	88.68	-9.18	60.73	-40.65	101.60	-2.18	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#14	73.90	25.95	24.59	-5.08	99.66	13.85	59.33	-34.97	102.27	1.25	102.27	-1.35	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#15	48.10	-29.10	42.51	57.23	97.78	0.46	96.88	6.27	102.07	-0.13	102.33	-0.65	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#16	0.00	-100.00	21.04	-36.50	0.00	-100.00	48.99	-49.17	0.00	-100.00	104.87	-3.79	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#17	0.00	-100.00	26.45	79.37	0.00	-100.00	68.19	-30.99	0.00	-100.00	101.07	-1.17	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#18	69.94	0.00	47.16	271.18	92.94	-5.71	97.62	-1.33	103.00	0.98	103.00	0.98	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#19	77.52	11.70	47.16	37.39	99.33	-0.14	97.87	0.41	102.73	1.85	102.73	-0.96	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#20	0.00	-100.00	18.46	49.85	100.00	26.57	91.10	-3.96	0.00	-100.00	101.87	-1.29	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#1	63.62	5.14	35.88	9.66	94.01	-3.53	96.36	-1.09	101.00	-2.82	101.20	-2.63	-	-	-	-	大潭、大潭II、大潭III廠用電量放於大潭#1欄位
風力	大潭風力發電站	#2	0.00	-100.00	19.65	-34.78	0.00	-100.00	75.00	-22.75	0.00	-100.00	100.60	-1.76	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#3	0.00	-100.00	18.38	-34.86	0.00	-100.00	78.06	-19.13	0.00	-100.00	101.60	0.59	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#6	51.15	-7.01	28.76	-3.51	98.81	-0.13	98.61	-0.28	102.30	-0.04	102.61	0.00	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#7	61.81	42.57	31.46	58.63	97.66	3.89	97.96	27.44	100.17	-1.96	100.70	-1.91	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#4	0.00	-100.00	24.13	-31.15	100.00	3.85	92.76	-5.54	0.00	-100.00	102.25	-0.58	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#5	40.17	-	19.07	23.48	99.46	-	79.66	69.39	99.75	-	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#8	59.26	-4.36	38.30	11.23	95.46	0.79	94.88	8.11	100.05	-3.43	100.50	-2.99	-	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#1	60.67	4,034.15	24.73	13,147.11	99.99	4,960.88	85.66	926.02	101.50	2.89	101.50	2.89	-	-	-	-	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	58.26	469.66	19.53	2,148.99	98.15	320.83	70.74	268.42	101.15	1.20	101.15	1.20	-	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#3	47.70	24.84	21.07	9.55	99.54	0.45	87.95	-5.40	99.90	0.20	100.00	0.15	-	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#4	55.98	22.17	26.31	4.54	96.19	2.32	93.15	-1.80	100.35	0.35	100.35	0.00	-	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#5	47.48	2.77	23.03	17.77	89.19	-6.97	80.25	-14.96	100.00	0.00	100.05	-2.15	-	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#6	62.75	25.31	27.24	30.85	99.66	-0.32	94.08	-1.80	100.80	0.80	100.80	-0.64	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#5	52.02	20.27	27.28	10.10	94.18	-4.56	96.43	-2.65	95.10	-2.51	97.50	-0.05	-	-	-	-	台中港區廠用電量放於台中港#5欄位

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形													備註			
			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		
				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	台中港區風力發電站	#6	26.85	-42.04	19.15	-25.80	81.69	-17.59	81.64	-17.26	50.45	-48.34	97.55	-0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	49.66	29.47	26.10	10.91	97.16	1.83	96.21	-1.36	94.75	-2.47	97.20	-0.15	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#8	44.44	7.21	28.04	11.57	90.09	-6.02	96.57	-1.00	97.65	-0.20	97.75	-0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	60.38	22.72	31.83	16.91	97.48	-2.33	98.04	-0.79	97.20	-0.15	97.60	0.26	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	60.47	27.81	31.72	19.55	98.83	0.77	98.50	0.17	97.20	-0.10	97.35	0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	58.83	31.83	30.35	21.73	99.13	3.10	97.96	0.45	97.15	-0.10	97.40	0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	56.22	37.48	27.83	16.54	97.68	3.51	98.30	0.24	95.20	-2.46	97.60	0.00	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	54.89	26.11	27.76	10.78	95.28	-1.03	97.60	-0.87	95.25	-2.41	97.65	0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	53.46	32.79	27.20	18.69	99.36	2.52	97.98	-0.18	95.20	-2.16	97.50	0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	53.25	37.60	25.50	14.73	98.93	1.24	98.46	1.23	94.85	-2.57	97.35	-0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	50.16	50.27	24.49	16.94	99.25	5.30	97.75	-0.40	94.70	-2.62	97.45	0.21	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	46.43	29.78	24.23	26.63	99.41	0.17	98.55	6.02	94.85	-2.52	97.50	0.05	-	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	43.38	29.03	16.81	32.43	97.09	-0.96	97.83	-0.39	92.85	0.76	97.25	0.52	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#1	13.57	-68.33	24.93	-1.77	27.17	-63.24	85.73	-3.00	100.00	-1.23	100.05	-2.72	-	-	-	-	彰工#1-#35廠用電量放於彰工#1欄位
風力	彰工風力發電站	#2	81.95	27.14	36.19	35.55	99.83	-0.17	96.94	5.46	100.00	-1.28	100.05	-1.23	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	77.84	19.84	25.13	-20.07	93.99	-3.72	81.29	-17.75	100.00	-1.23	100.10	-2.29	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	84.11	28.06	32.51	64.25	99.76	2.33	88.05	80.42	100.05	0.00	100.05	-1.72	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	26.37	-54.05	27.69	-5.71	68.57	-26.47	81.95	-14.86	100.00	-2.77	100.05	-3.61	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#6	77.21	13.73	36.24	12.88	99.91	-0.02	88.45	-9.90	100.05	-1.04	100.05	-3.38	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	24.24	-62.09	34.17	14.48	52.33	-44.34	94.89	0.76	100.00	-1.23	100.05	-3.61	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	75.21	18.40	37.28	20.26	99.71	6.51	98.23	2.52	100.10	-0.94	100.10	-3.56	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	1.30	-97.57	23.56	-11.23	41.40	-56.72	82.53	-16.14	88.90	-12.07	100.05	-1.96	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	50.64	-9.22	30.19	13.94	90.57	-8.18	93.69	-3.69	100.05	-1.04	100.05	-1.72	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	79.21	20.91	36.19	16.81	99.50	-0.50	95.25	-1.35	100.00	-1.28	100.00	-3.43	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	70.11	0.51	37.97	17.75	89.94	-10.06	96.40	-0.86	100.05	-1.28	100.05	-3.10	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	65.02	-5.74	24.41	-27.21	98.41	-0.52	79.39	-17.29	81.60	-18.40	100.00	-2.39	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	46.60	-33.00	33.53	-6.04	83.18	-15.46	85.67	-12.61	100.05	-1.38	100.15	-2.34	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	81.09	9.70	34.50	-2.46	94.16	-5.84	86.40	-9.94	100.05	-1.04	100.05	-2.15	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	44.01	-40.39	38.62	17.82	70.99	-29.01	93.76	-0.50	100.00	-1.28	100.30	-2.38	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	81.99	14.36	41.41	22.21	98.75	-1.17	94.38	-1.87	100.10	-0.89	100.10	-3.10	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	39.35	-40.18	35.20	0.04	70.38	-25.22	92.54	-6.37	100.00	-1.38	100.90	-2.09	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	66.56	-6.36	39.28	13.14	82.07	-17.93	96.15	1.44	100.00	-1.23	100.05	-2.39	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	66.25	-7.05	18.49	-39.66	82.75	-16.81	29.56	-68.00	100.00	-1.04	100.05	-3.52	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	0.00	-100.00	28.93	-3.56	0.00	-100.00	76.78	-14.51	0.00	-100.00	100.15	-3.47	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	56.87	-21.36	39.38	12.78	98.69	-1.31	96.45	-1.06	100.00	-1.28	100.20	-2.48	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	73.76	2.97	40.25	18.87	86.52	-13.45	94.09	-0.38	100.00	-2.72	100.05	-3.71	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	60.79	-7.36	38.31	13.88	96.20	1.60	98.02	0.80	100.05	0.05	101.55	-1.46	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	83.54	28.85	40.36	21.78	97.46	-1.02	98.59	0.77	100.00	0.00	101.50	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	39.79	-44.82	39.81	12.36	55.53	-44.47	95.45	-3.14	100.00	0.00	101.70	-0.78	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	85.75	115.31	29.03	40.99	97.90	-0.38	67.91	-23.53	100.05	100.10	100.05	0.05	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	38.81	-39.68	34.43	7.60	67.49	-30.93	92.62	-3.78	100.00	-0.05	101.35	1.30	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	82.93	23.18	40.67	24.05	99.92	3.30	98.98	0.73	100.00	-0.15	101.75	-1.69	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	76.13	12.40	39.08	34.84	99.94	-0.03	95.63	10.76	100.05	0.00	101.00	-1.94	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	83.02	21.39	37.96	11.58	99.31	-0.64	94.12	-4.42	100.00	-0.05	100.10	-2.34	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	80.51	34.54	36.05	29.02	100.00	0.77	99.28	-0.12	102.70	0.30	102.70	-0.08	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	77.91	32.04	34.12	24.49	99.53	0.29	98.53	-0.92	103.26	-0.25	103.26	-0.38	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	76.59	32.14	34.66	33.29	99.78	-0.22	98.65	1.59	102.96	0.17	102.96	0.17	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	74.79	29.82	34.99	31.00	99.98	-0.02	99.13	1.09	102.61	0.08	102.61	-0.25	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	71.52	20.94	31.09	5.74	99.97	-0.03	99.26	-0.29	97.61	-4.95	102.78	0.08	-	-	-	-	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	75.60	55.18	32.94	13.08	99.92	2.48	99.53	1.92	100.00	-2.71	102.78	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	85.10	32.88	28.15	-9.04	100.00	0.70	96.75	-1.45	103.35	0.64	103.35	0.64	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	70.69	7.83	32.42	5.88	99.06	-0.94	98.73	0.43	102.65	-0.13	102.74	-0.04	-	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形													備註			
			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		
				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	彰化王功風力發電站	#5	74.05	10.52	34.10	8.60	99.91	-0.09	98.58	0.94	92.35	-10.11	102.74	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	80.90	26.37	36.02	11.38	99.31	0.93	93.98	-5.28	102.70	-0.04	102.74	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	72.54	6.89	36.35	11.09	99.38	-0.61	98.70	-0.54	100.30	-2.58	102.74	-0.21	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	80.37	42.83	34.58	18.63	99.72	-0.28	98.47	0.24	103.52	3.30	103.52	0.80	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	65.64	11.48	33.42	20.41	98.43	-1.57	99.25	0.30	102.70	0.00	102.74	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#10	78.19	55.07	33.04	30.87	100.00	4.24	99.40	7.05	103.78	1.06	103.78	1.06	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	79.04	21.45	38.66	18.01	98.08	-1.92	99.33	0.16	102.70	0.98	102.70	0.90	-	-	-	-	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	82.21	144.36	36.03	34.95	99.73	45.87	99.63	4.47	102.52	0.47	102.52	0.47	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	76.37	29.08	36.04	24.51	99.90	0.29	99.80	2.66	102.22	0.69	102.22	0.38	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	73.90	32.46	32.49	27.32	99.71	-0.29	97.12	0.26	101.96	0.21	102.13	-0.13	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	45.03	161.23	24.38	17.87	94.53	226.04	89.67	2.41	99.70	-1.09	101.70	-1.02	-	-	-	-	雲麥#1-#23廠用電量放於雲麥#1欄位
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	69.82	42.42	28.63	16.27	99.99	1.65	98.48	0.65	100.00	-1.96	102.40	-0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	67.04	55.07	28.19	24.63	99.73	0.24	99.52	1.91	100.00	0.15	101.40	-2.08	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	13.95	-70.55	19.41	-17.66	59.81	-37.57	88.34	-8.36	99.85	-1.09	102.20	-0.73	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	59.87	17.25	29.45	17.33	99.31	-0.69	99.33	2.81	99.90	-0.55	102.65	-0.29	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	32.40	-38.34	26.56	0.22	70.69	-29.31	95.39	-4.14	99.95	-1.62	102.85	0.54	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	72.87	37.23	31.28	70.14	100.00	0.00	98.84	56.15	100.00	-1.57	101.80	0.20	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	71.72	31.15	32.55	124.50	97.79	-2.21	97.17	116.06	100.05	-0.84	101.80	0.79	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	60.79	20.20	18.99	-26.16	84.96	-8.13	66.31	-31.85	100.00	-0.94	103.15	-0.24	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	52.42	-4.70	24.25	-0.91	85.60	-14.40	73.89	-21.21	100.05	-1.48	102.05	0.15	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	11.48	-66.50	21.44	-0.89	20.41	-79.51	89.30	-4.00	99.75	91.09	102.45	0.49	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	0.25	-99.56	15.10	-44.92	9.57	-90.42	71.53	-24.87	94.35	-7.32	100.60	-2.52	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	50.57	-14.68	26.04	-11.90	83.55	-16.42	83.92	-14.58	100.05	-1.09	102.50	0.59	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	74.23	22.36	34.84	14.12	95.82	-4.18	97.16	-1.86	100.05	-2.58	102.95	0.24	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	0.74	-98.74	25.04	-11.50	17.58	-81.84	73.73	-22.32	45.75	-54.57	103.90	2.21	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	66.70	78.10	22.72	14.92	98.85	3.93	93.57	-2.72	99.70	0.30	99.80	-0.25	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	52.44	39.83	25.31	18.88	96.82	8.02	97.10	1.26	99.70	0.10	102.15	0.54	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	69.90	48.54	26.91	12.03	99.98	-0.02	95.44	-0.74	99.95	-0.99	100.15	-2.39	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	0.00	-100.00	17.41	-29.12	0.00	-100.00	73.99	-22.94	0.00	-100.00	100.00	-3.43	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	69.37	78.61	28.01	33.62	99.84	21.81	94.97	4.50	100.00	0.05	100.10	0.15	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	70.26	55.34	30.05	32.10	99.99	2.78	98.17	3.36	99.95	0.05	100.00	-1.48	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	28.67	-43.22	22.71	-3.26	57.51	-42.38	92.92	-1.61	99.80	-0.30	100.05	-2.15	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	69.03	38.49	26.74	28.77	99.99	0.60	78.55	0.93	100.05	-1.96	100.05	-3.61	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	76.66	33.00	32.30	12.13	99.73	1.19	95.80	-3.34	100.00	-0.05	102.90	2.85	-	-	-	-	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	70.70	44.36	31.07	23.87	100.00	0.08	98.61	-1.03	99.95	-0.05	101.40	0.50	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	66.19	46.43	27.65	36.59	100.00	0.17	98.52	6.59	99.95	0.15	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	68.98	32.62	31.87	21.27	99.19	-0.80	99.01	2.95	100.05	0.00	102.10	0.64	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	62.04	71.60	25.58	21.12	99.99	1.42	98.25	-0.81	99.80	0.05	100.40	0.50	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	62.04	46.88	26.97	21.34	96.66	5.55	91.59	-2.16	99.85	0.30	100.50	0.45	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	68.97	22.21	32.00	9.26	99.09	-0.91	97.05	-1.92	100.05	0.05	100.05	-0.99	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	69.96	35.89	30.96	14.84	99.27	-0.69	97.47	-1.34	100.00	-0.05	100.05	-3.84	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	54.36	7.85	29.70	8.69	96.72	-2.90	98.33	-0.42	100.05	0.05	100.05	-1.53	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	65.22	30.05	31.10	19.28	100.00	0.03	99.04	0.60	99.95	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	70.71	69.75	31.84	13.71	99.74	20.42	94.05	-3.31	100.05	0.05	100.50	-2.90	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	65.22	42.15	29.65	23.53	99.98	-0.01	99.21	6.41	99.95	0.05	100.05	-3.43	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	64.81	34.66	29.73	11.06	97.76	-0.86	97.39	-0.81	100.00	0.05	100.20	-0.94	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	62.94	75.07	19.61	-5.78	98.90	10.94	80.10	-4.86	99.70	0.25	100.00	-3.98	-	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#1	53.61	2.77	30.74	-7.24	99.76	2.10	98.31	1.82	101.67	-1.55	101.67	-1.55	-	-	-	-	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	48.31	21.17	24.90	-15.77	97.27	4.36	95.46	3.16	101.20	0.86	101.20	0.33	-	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形													備註			
			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		
				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	#3	51.15	5.33	26.53	-13.04	98.94	3.85	95.81	0.01	102.13	-0.78	102.13	-0.78	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	76.10	505.68	20.54	-27.11	99.99	36.11	95.34	5.06	103.33	396.00	103.33	0.16	-	-	-	-	中屯、湖西廠用電量放於中屯#1欄位
風力	中屯風力發電站	#2	68.14	4.81	33.08	-8.99	100.00	14.77	94.45	-0.68	102.33	-0.97	104.50	1.13	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	0.00	-	11.20	-28.06	20.50	169.04	72.03	-0.76	0.00	-	103.50	0.16	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	75.00	989.63	36.99	112.81	99.99	1,259.17	93.41	78.70	103.00	0.16	104.17	1.30	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	0.00	-100.00	16.00	-50.86	100.00	15.02	92.45	2.10	0.00	-100.00	102.17	-1.13	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	4.35	-94.68	30.96	-9.54	99.99	1.92	94.74	10.13	16.33	-84.19	103.50	0.00	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	1.34	-98.23	22.35	-18.85	93.86	-4.95	88.24	3.26	103.33	0.00	103.33	0.00	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	25.35	-63.50	16.50	-35.87	99.75	10.96	77.26	-13.83	99.83	-3.23	103.17	0.00	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	87.73	32.20	42.48	27.43	99.98	14.73	98.82	0.48	96.89	-10.75	104.44	-3.79	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	8.45	-88.70	31.59	14.14	25.17	-74.67	86.11	-2.43	86.56	-21.31	104.89	-4.65	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	0.00	-100.00	22.12	-27.54	14.30	-85.58	85.33	-7.72	0.00	-100.00	105.00	-4.55	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	70.26	-	25.04	32.58	100.00	-	76.79	6.73	73.33	-	103.11	-1.07	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	37.83	-51.61	29.75	1.09	100.00	0.00	92.50	-3.75	67.56	-38.59	104.44	-5.05	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	0.00	-100.00	31.07	-12.43	14.30	-85.69	85.17	-10.07	0.00	-100.00	105.00	-4.55	-	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	47.23	-9.61	32.40	9.50	91.82	-8.18	99.16	2.35	100.00	0.00	100.05	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	54.38	6.38	30.98	7.58	99.94	-0.06	99.30	4.15	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	55.12	-	17.51	-	99.01	-	90.27	-	78.00	-	78.00	-	-	-	-	-	澎湖龍門#2、#5、#6廠用電量放於澎湖龍門#2欄位
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	41.20	-	13.05	-	78.62	-	82.96	-	77.93	-	77.93	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	0.00	-	6.77	-	78.16	-	83.39	-	0.00	-	62.47	-	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	7.24	-14.57	11.78	-12.34	100.00	0.00	99.91	0.72	67.08	-0.46	68.52	-2.16	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	7.77	-6.01	13.32	-10.06	100.00	0.36	99.09	-0.27	70.42	1.01	78.09	3.66	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	11.44	-1.00	13.43	-0.93	100.00	0.00	99.96	0.62	67.15	2.74	70.04	6.08	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	11.44	-1.01	13.43	-1.47	100.00	0.00	99.72	-0.01	67.22	2.99	68.68	2.59	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	12.23	1.33	13.79	28.10	100.00	0.00	99.79	21.67	65.50	2.50	68.08	11.00	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	12.23	1.33	13.78	23.80	100.00	0.00	96.41	15.81	65.48	2.48	68.07	7.94	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	12.23	1.33	13.81	21.64	100.00	0.00	100.00	20.47	65.47	2.42	68.79	7.48	-	-	-	-	-
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	11.00	-13.40	12.29	-10.48	88.89	-11.11	92.95	-2.97	49.97	-18.44	57.51	-10.19	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3~#6生水池	14.08	2.17	15.54	-1.76	100.00	0.00	97.01	-2.19	67.56	-2.72	74.01	1.45	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	14.08	2.16	15.54	-3.61	100.00	0.30	99.67	-0.14	67.55	-2.81	74.00	0.42	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	14.08	2.13	15.54	1.56	100.00	0.00	100.00	2.57	68.27	-2.38	73.95	0.76	-	-	-	-	-
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	11.86	-7.24	13.01	-4.55	100.00	0.00	99.12	1.28	61.01	-10.55	65.41	-7.24	-	-	-	-	-
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	11.86	-7.28	12.75	-16.89	100.00	0.00	100.00	12.13	61.13	-10.59	64.92	-7.19	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	5.16	-33.91	8.39	-16.88	94.73	-5.27	95.20	0.69	62.76	32.88	47.99	2.53	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	9.63	-20.22	14.97	-11.19	98.71	-1.29	98.87	-1.13	62.59	-18.30	79.11	0.32	-	-	-	-	-
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	10.47	-15.30	12.18	-15.21	100.00	0.00	100.00	0.00	68.94	-14.55	67.12	-6.05	-	-	-	-	-
太陽能	中大D/S	中大D/S	6.66	-24.96	10.62	-16.93	100.00	0.00	100.00	0.00	62.11	0.00	64.18	-6.63	-	-	-	-	-
太陽能	后里E/S	后里E/S	12.74	-6.30	14.40	2.38	100.00	0.00	100.00	0.06	68.03	-4.62	71.78	1.16	-	-	-	-	-
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	9.58	-5.13	12.51	6.51	100.00	0.00	99.54	0.20	51.20	-2.08	62.91	2.67	-	-	-	-	-
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	8.50	-9.51	9.79	-5.13	100.00	0.00	100.00	0.34	53.54	16.98	58.22	7.01	-	-	-	-	-
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	11.04	8.45	10.53	-7.22	100.00	0.00	100.00	0.95	52.51	4.76	52.70	-6.36	-	-	-	-	-
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	10.37	172.34	6.46	32.46	100.00	0.00	99.38	-0.44	51.67	82.35	37.08	30.88	-	-	-	-	-
太陽能	路北E/S	路北E/S	10.94	-3.38	11.86	-9.97	100.00	0.00	100.00	0.00	51.64	-3.12	52.89	-9.07	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	9.08	12.32	12.84	7.74	100.00	0.00	100.00	0.00	75.06	20.45	67.98	12.72	-	-	-	-	-
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	10.52	-16.03	13.73	-7.43	100.00	0.00	100.00	0.00	75.93	3.36	81.38	0.38	-	-	-	-	-
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	8.87	-19.48	13.67	-9.74	100.00	0.00	100.00	0.00	71.49	0.62	79.42	1.45	-	-	-	-	-
太陽能	中科E/S	中科E/S	12.87	1.04	15.19	-2.00	100.00	0.00	100.00	0.00	69.19	4.58	73.53	-0.23	-	-	-	-	-
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	14.13	20.43	16.05	-1.54	100.00	0.00	100.00	0.00	68.99	3.49	74.42	-0.60	-	-	-	-	-
太陽能	台南七股	台南七股	15.58	4.91	16.79	-2.37	100.00	3.34	99.04	6.02	78.86	2.38	79.20	1.11	-	-	-	-	-
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	13.35	7.31	15.92	0.83	100.00	0.00	99.82	-0.18	63.69	2.11	72.77	1.65	-	-	-	-	-
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	13.48	-0.42	15.11	-1.60	100.00	0.00	99.76	-0.22	65.87	-2.09	70.72	-0.14	-	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形													備註			
			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		
				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 (%)
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	6.97	-9.21	12.51	-13.98	100.00	0.00	100.00	0.00	72.49	1.86	78.24	0.54	-	-	-	-	-
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	11.85	-3.54	16.50	0.32	99.90	-0.10	99.94	0.00	68.30	5.41	76.40	4.60	-	-	-	-	-
太陽能	南投大彎	南投大彎	10.40	-9.13	13.23	-9.22	95.16	-4.84	99.32	1.46	58.82	-4.08	67.81	-5.56	-	-	-	-	-
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	14.99	3.06	16.81	-3.89	98.55	-1.45	99.20	3.83	73.44	2.56	76.73	-0.55	-	-	-	-	-
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	10.89	-7.75	15.62	-4.39	100.00	0.00	100.00	0.00	64.99	-6.06	79.66	0.00	-	-	-	-	-
太陽能	金門塔山	金門塔山	11.96	-7.75	16.25	-3.94	100.00	0.00	100.00	0.08	72.69	-16.49	84.38	1.67	-	-	-	-	-
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	7.07	-13.30	12.12	-8.69	100.00	0.00	99.56	-0.44	60.48	2.27	76.28	1.04	-	-	-	-	-
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	8.42	3.56	11.87	-19.84	100.00	0.00	100.00	0.00	62.50	-5.26	64.53	-17.41	-	-	-	-	-
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	10.12	-2.75	15.10	1.63	100.00	0.00	100.00	0.00	74.07	-17.24	84.36	4.13	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	9.53	48.64	14.64	128.21	100.00	0.00	100.00	0.00	67.63	5.88	74.33	1,296.43	-	-	-	-	-
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	10.10	1.29	14.74	-3.24	100.00	0.00	99.71	-0.29	50.48	-12.04	67.72	-3.08	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	9.57	-16.18	14.63	-11.37	100.00	0.00	86.85	-13.15	59.06	-6.37	76.10	-4.42	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	11.16	3.80	14.65	18.64	100.00	0.00	100.00	4.12	62.72	7.69	70.90	2.40	-	-	-	-	-
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	12.28	10.92	15.35	-0.92	100.00	0.00	100.00	0.00	63.23	3.50	74.03	2.57	-	-	-	-	-
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	12.99	-0.08	15.55	7.22	100.00	0.00	99.73	-0.25	67.11	-5.49	78.42	36.23	-	-	-	-	-
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	9.82	-15.38	14.09	-4.83	100.00	0.00	100.00	0.00	70.80	0.19	76.92	35.94	-	-	-	-	-
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	8.18	-25.73	12.92	-13.13	100.00	0.00	100.00	0.00	69.90	0.62	77.64	34.62	-	-	-	-	-
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	7.30	-28.49	12.85	-13.76	100.00	0.00	100.00	0.00	69.75	-0.33	78.06	33.86	-	-	-	-	-
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	6.73	-26.42	12.32	-16.10	100.00	0.00	100.00	0.00	72.92	6.67	78.75	32.86	-	-	-	-	-
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	7.08	-8.34	12.66	-14.81	100.00	0.00	100.00	0.00	73.89	-1.73	79.13	30.46	-	-	-	-	-
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	9.24	-20.87	12.95	-6.98	100.00	0.00	100.00	0.00	73.51	-1.45	79.07	37.45	-	-	-	-	-
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	14.49	-	14.49	-	100.00	-	100.00	-	74.19	-	74.19	-	-	-	-	-	-
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	4,096,509,042	248,951,235	3,847,557,807
火力(燃油)小計	165,029,626	8,760,979	156,268,647
火力(燃氣)小計	7,415,423,207	143,071,937	7,272,351,270
核能小計	1,474,972,440	51,170,350	1,423,802,090
水力小計	530,145,199	2,582,714	527,562,485
風力小計	177,719,507	5,161,019	172,558,488
太陽光電小計	28,717,153	252,886	28,464,267
合計	13,888,516,174	459,951,120	13,428,565,054

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	59.24	69.68	84.34	88.71
離島(琉球、綠島、蘭嶼、七美、望 安、虎井、東引、西莒)合計	17.94	24.09	76.08	80.47
水力電廠合計	15.31	21.49	92.60	94.12
核能電廠合計	68.27	93.98	66.67	92.09
風力合計	57.53	30.21	88.03	92.10
太陽光電合計	13.44	16.16	99.55	99.24

表2-4燃料耗用量(1)

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(濕基)	公噸	1,899,406.085	797,637.221	1,009,349.000	1,806,986.221	0.000	6,236	(kcal/kg)	5,887	(kcal/kg)	979,011.319	0.000	1,718,031.987	1,009,349.000	2,727,380.987	除抵港未完卸量1,009,349公噸為非固濕基數值外，其餘均為固濕基數值。
	2.亞煙煤(濕基)	公噸	747,748.620	583,175.884	694,944.000	1,278,119.884	0.000	5,099	(kcal/kg)	4,732	(kcal/kg)	638,359.711	0.000	692,564.793	694,944.000	1,387,508.793	除抵港未完卸量694,944公噸為非固濕基數值外，其餘均為固濕基數值。
	3.燃料油	公秉															
	4.柴油	公秉															
	5.其他																
3.燃氣機組	1.天然氣(NG1)	立方公尺															
	2.液化天然氣(NG2)	立方公尺					1,398,558,806			8,661	(kcal/m3)	1,398,558,806					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-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	250,231.242	0.000	51,730.291	9,406	(kcal/liter)	38,835.138	263,123.418	盤點料帳調整或移撥共2.977公秉
柴油	39,170.176	0.000	1,774.655	8,575	(kcal/liter)	3,214.270	37,447.252	盤點料帳調整或移撥共283.309公秉
柴油	57.680	0.000	0.000	10,966	(kcal/liter)	0.080	57.600	琉球電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	546.682	0.000	560.000	9,134	(kcal/liter)	296.606	810.076	綠島電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	909.041	0.000	240.000	9,137	(kcal/liter)	327.458	821.583	蘭嶼電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	621.014	0.000	60.000	9,055	(kcal/liter)	165.946	515.068	七美電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	525.946	0.000	70.000	9,056	(kcal/liter)	141.869	454.077	望安電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	89.718	0.000	40.000	9,055	(kcal/liter)	29.439	100.279	虎井電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	926.877	0.000	402.827	10,954	(kcal/liter)	341.210	988.494	東引電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	212.128	0.000	280.000	10,954	(kcal/liter)	155.072	337.056	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	K10	500,000	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃油	協和電廠	#4	K5	360,000	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃煤	林口電廠	#3	K10	126,400	2022/12/01 0:00	2022/12/01 2:41				
燃煤	林口電廠	#3	K10	800,000	2022/12/01 2:41	2022/12/31 23:59				
燃煤	林口電廠	#1	K5	60,933	2022/12/03 9:30	2022/12/03 11:26				
燃煤	林口電廠	#2	K5	67,114	2022/12/11 8:50	2022/12/11 10:30				
燃煤	林口電廠	#2	K5	45,685	2022/12/18 8:30	2022/12/18 10:00				
燃煤	林口電廠	#1	K5	69,100	2022/12/24 9:06	2022/12/24 9:50				
燃煤	林口電廠	#2	K5	68,645	2022/12/25 9:00	2022/12/25 10:30				
燃煤	林口電廠	#1	K5	24,500	2022/12/31 8:30	2022/12/31 9:06				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	K5	76,750	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	K5	76,750	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-3	K5	76,750	2022/12/05 9:50	2022/12/05 10:38				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	KK	0	2022/12/13 8:00	2022/12/13 12:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	K5	76,750	2022/12/26 7:20	2022/12/26 15:27				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	K5	76,750	2022/12/27 7:18	2022/12/27 15:12				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-2	K5	76,750	2022/12/01 0:00	2022/12/27 2:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-2	KK	0	2022/12/13 8:00	2022/12/13 12:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-2	K10	153,500	2022/12/27 2:03	2023/01/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	KK	0	2022/12/13 8:00	2022/12/13 12:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K5	76,750	2022/12/19 7:29	2022/12/19 15:19				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K5	76,750	2022/12/20 7:20	2022/12/20 15:16				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K13	233,900	2022/12/04 7:21	2022/12/04 15:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K5	116,950	2022/12/14 11:13	2022/12/15 15:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	KK	0	2022/12/18 0:00	2022/12/19 8:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	KK	0	2022/12/20 0:00	2022/12/20 13:05				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K5	116,950	2022/12/29 0:15	2023/01/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K6	233,900	2022/12/01 4:16	2022/12/01 11:35				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	KK	0	2022/12/21 10:30	2022/12/21 14:25				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K6	233,900	2022/12/10 0:36	2022/12/11 17:36				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	KK	0	2022/12/21 10:30	2022/12/21 14:25				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	KK	0	2022/12/21 14:30	2022/12/21 17:08				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K13	233,900	2022/12/04 7:21	2022/12/04 15:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K13	233,900	2022/12/11 7:20	2022/12/11 16:51				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	KK	0	2022/12/21 14:30	2022/12/21 17:08				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K13	233,900	2022/12/04 7:21	2022/12/04 15:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K6	233,900	2022/12/10 0:25	2022/12/11 17:18				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K4	233,900	2022/12/31 19:25	2023/01/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-2	K6	300,000	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST1	K5	141,100	2022/12/05 9:50	2022/12/05 10:38				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	KK	0	2022/12/13 8:00	2022/12/13 12:03				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K6	256,900	2022/12/11 8:41	2022/12/11 11:46				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	KK	0	2022/12/21 10:30	2022/12/21 14:25				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	KK	0	2022/12/21 14:30	2022/12/21 17:08				
燃氣	通霄電廠	通複GT1-1	K5	25,000	2022/12/01 1:00	2022/12/09 21:14				
燃氣	通霄電廠	通複GT1-1	K6	290,100	2022/12/09 21:14	2022/12/10 17:31				
燃氣	通霄電廠	通複GT1-1	K7	290,100	2022/12/11 14:55	2022/12/12 18:28				
燃氣	通霄電廠	通複ST1	K5	0	2022/12/03 9:00	2022/12/03 10:18				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K5	32,000	2022/12/17 23:08	2023/01/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K5	32,000	2022/12/26 7:40	2022/12/26 15:18				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K5	32,000	2022/12/27 9:00	2022/12/27 15:41				

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	通霄電廠	通複GT2-1	K5	32,000	2022/12/28 9:00	2022/12/28 14:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K5	27,000	2022/12/05 14:04	2023/01/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K5	32,000	2022/12/29 9:00	2022/12/29 15:30				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K5	32,000	2022/12/30 9:30	2022/12/30 14:50				
燃氣	通霄電廠	通複ST2	K5	19,000	2022/12/03 10:00	2022/12/03 10:59				
燃氣	通霄電廠	通複ST2	K5	34,000	2022/12/18 0:00	2023/01/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複ST3	K5	9,000	2022/12/03 13:30	2022/12/03 14:26				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-1	K6	86,000	2022/12/14 0:25	2022/12/14 15:48				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-2	K6	86,000	2022/12/24 22:39	2022/12/25 11:40				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-3	K6	86,000	2022/12/20 19:25	2022/12/21 11:20				
燃氣	通霄電廠	通複ST4	K5	39,000	2022/12/14 8:30	2022/12/14 16:41				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K10	86,000	2022/12/01 0:00	2022/12/08 15:06				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K21	0	2022/12/08 15:06	2022/12/09 0:30				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K10	86,000	2022/12/09 0:30	2022/12/09 21:36				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K21	0	2022/12/09 21:36	2022/12/10 4:16				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K10	86,000	2022/12/10 4:16	2022/12/10 15:21				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K21	0	2022/12/10 15:21	2022/12/12 21:24				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K6	86,000	2022/12/12 21:24	2022/12/13 15:55				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K4	86,000	2022/12/19 23:26	2022/12/20 15:43				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-2	K10	86,000	2022/12/01 0:00	2022/12/06 15:05				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-2	K21	0	2022/12/07 11:49	2022/12/08 1:58				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-2	K10	86,000	2022/12/08 1:58	2022/12/08 18:22				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-2	K21	0	2022/12/08 18:22	2022/12/10 3:52				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-2	K10	86,000	2022/12/10 3:52	2022/12/10 19:22				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-2	K21	0	2022/12/10 19:22	2022/12/14 15:12				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K10	86,000	2022/12/01 0:00	2022/12/09 14:06				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K21	0	2022/12/09 14:06	2022/12/10 3:27				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K10	86,000	2022/12/10 3:27	2022/12/10 18:14				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K21	0	2022/12/10 18:14	2022/12/12 14:53				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K10	86,000	2022/12/12 14:53	2022/12/13 18:51				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K21	0	2022/12/13 18:51	2022/12/14 21:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K6	86,000	2022/12/20 8:47	2022/12/20 11:49				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K6	86,000	2022/12/21 0:20	2022/12/21 18:16				
燃氣	通霄電廠	通複ST5	KK	128,000	2022/12/23 9:04	2022/12/23 10:44				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-2	K4	106,000	2022/12/05 3:33	2022/12/05 5:37				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-2	K5	41,000	2022/12/05 5:37	2022/12/09 15:48				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-2	K5	10,000	2022/12/12 17:15	2022/12/16 0:01				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-2	K6	106,000	2022/12/16 0:01	2022/12/16 16:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-2	K5	45,000	2022/12/16 17:30	2022/12/28 11:46				
燃煤	台中電廠	#1	K5	220,000	2022/12/01 0:00	2022/12/09 6:28				
燃煤	台中電廠	#1	K5	280,000	2022/12/09 6:28	2022/12/10 16:30				
燃煤	台中電廠	#1	K5	300,000	2022/12/10 16:30	2022/12/10 17:30				
燃煤	台中電廠	#1	K5	220,000	2022/12/10 17:30	2022/12/10 22:09				
燃煤	台中電廠	#1	K5	290,000	2022/12/10 22:09	2022/12/12 6:20				
燃煤	台中電廠	#1	K5	210,000	2022/12/12 6:20	2022/12/12 6:45				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2022/12/12 6:45	2022/12/19 5:48				
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2022/12/19 5:48	2022/12/19 6:28				
燃煤	台中電廠	#1	K5	100,000	2022/12/19 6:28	2022/12/22 14:00				
燃煤	台中電廠	#1	KK	100,000	2022/12/22 14:00	2022/12/22 14:57				
燃煤	台中電廠	#1	K5	250,000	2022/12/22 14:57	2022/12/26 6:13				
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2022/12/26 6:13	2022/12/26 6:42				

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	台中電廠	#1	K5	230,000	2022/12/26 6:42	2022/12/26 14:00				
燃煤	台中電廠	#1	KK	100,000	2022/12/26 14:00	2022/12/26 16:37				
燃煤	台中電廠	#1	K5	150,000	2022/12/26 16:37	2022/12/27 0:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2022/12/27 0:00	2022/12/30 16:10				
燃煤	台中電廠	#1	K5	210,000	2022/12/30 16:10	2023/01/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#2	K10	550,000	2022/12/01 0:00	2022/12/21 11:58				
燃煤	台中電廠	#2	K5	400,000	2022/12/21 11:58	2022/12/22 9:02				
燃煤	台中電廠	#2	K5	380,000	2022/12/22 9:02	2022/12/22 9:44				
燃煤	台中電廠	#2	K5	150,000	2022/12/22 9:44	2022/12/23 15:40				
燃煤	台中電廠	#2	K5	300,000	2022/12/23 15:40	2022/12/23 16:30				
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2022/12/23 16:30	2022/12/26 6:05				
燃煤	台中電廠	#2	K5	190,000	2022/12/26 6:05	2022/12/26 6:13				
燃煤	台中電廠	#2	K5	170,000	2022/12/26 6:13	2022/12/29 13:30				
燃煤	台中電廠	#2	K5	190,000	2022/12/29 13:30	2022/12/29 14:10				
燃煤	台中電廠	#2	K5	210,000	2022/12/29 14:10	2023/01/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	220,000	2022/12/01 0:00	2022/12/06 6:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	250,000	2022/12/06 6:00	2022/12/06 6:18				
燃煤	台中電廠	#3	K5	280,000	2022/12/06 6:18	2022/12/13 6:05				
燃煤	台中電廠	#3	K5	250,000	2022/12/13 6:05	2022/12/13 6:23				
燃煤	台中電廠	#3	K5	200,000	2022/12/13 6:23	2022/12/17 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	140,000	2022/12/17 0:00	2022/12/18 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	100,000	2022/12/18 0:00	2022/12/20 5:57				
燃煤	台中電廠	#3	K5	90,000	2022/12/20 5:57	2022/12/20 6:20				
燃煤	台中電廠	#3	K5	50,000	2022/12/20 6:20	2022/12/21 14:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	15,000	2022/12/21 14:00	2022/12/21 16:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	220,000	2022/12/21 16:00	2022/12/27 6:25				
燃煤	台中電廠	#3	K5	190,000	2022/12/27 6:25	2022/12/27 6:34				
燃煤	台中電廠	#3	K5	140,000	2022/12/27 6:34	2023/01/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2022/12/01 0:00	2022/12/06 6:18				
燃煤	台中電廠	#4	K5	240,000	2022/12/06 6:18	2022/12/06 6:35				
燃煤	台中電廠	#4	K5	280,000	2022/12/06 6:35	2022/12/13 6:23				
燃煤	台中電廠	#4	K5	240,000	2022/12/13 6:23	2022/12/13 6:48				
燃煤	台中電廠	#4	K5	170,000	2022/12/13 6:48	2022/12/19 9:20				
燃煤	台中電廠	#4	KK	90,000	2022/12/19 9:20	2022/12/19 14:25				
燃煤	台中電廠	#4	K5	50,000	2022/12/19 14:25	2022/12/20 6:20				
燃煤	台中電廠	#4	K5	80,000	2022/12/20 6:20	2022/12/20 6:42				
燃煤	台中電廠	#4	K5	60,000	2022/12/20 6:42	2022/12/21 0:15				
燃煤	台中電廠	#4	K5	110,000	2022/12/21 0:15	2022/12/21 1:29				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2022/12/21 1:29	2022/12/27 6:05				
燃煤	台中電廠	#4	K5	220,000	2022/12/27 6:05	2022/12/27 6:25				
燃煤	台中電廠	#4	K5	160,000	2022/12/27 6:25	2023/01/01 0:00				
燃油	台中電廠	台中GAS	K6	54,000	2021/12/06 17:00	2021/12/06 17:48				
燃油	台中電廠	台中GAS	K6	54,000	2021/12/09 17:00	2021/12/09 18:30				
燃油	台中電廠	台中GAS#1	K6	54,000	2021/12/15 8:47	2021/12/17 9:02				
燃油	台中電廠	台中GAS#1	KK	54,000	2021/12/29 17:13	2021/12/29 17:18				
燃油	台中電廠	台中GAS#2	K6	54,000	2021/12/27 0:00	2021/12/27 14:00				
燃油	台中電廠	台中GAS#3	K6	54,000	2021/12/16 8:00	2021/12/20 0:00				
燃油	台中電廠	台中GAS#3	K6	54,000	2021/12/20 10:00	2021/12/20 10:50				
燃油	台中電廠	台中GAS#3	K6	54,000	2021/12/22 8:43	2021/12/23 14:47				
燃油	台中電廠	台中GAS#4	K6	54,000	2021/12/16 8:47	2021/12/21 17:20				
燃油	台中電廠	台中GAS#4	KK	54,000	2021/12/30 17:12	2021/12/30 17:18				

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	台中電廠	#5	K5	295,000	2022/12/01 0:00	2022/12/05 19:54				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2022/12/05 19:54	2022/12/06 9:44				
燃煤	台中電廠	#5	K5	300,000	2022/12/06 9:44	2022/12/07 6:16				
燃煤	台中電廠	#5	K5	300,000	2022/12/07 6:16	2022/12/07 6:36				
燃煤	台中電廠	#5	K5	300,000	2022/12/07 6:36	2022/12/12 7:46				
燃煤	台中電廠	#5	KK	150,000	2022/12/12 7:46	2022/12/12 14:45				
燃煤	台中電廠	#5	K5	250,000	2022/12/12 14:45	2022/12/13 8:00				
燃煤	台中電廠	#5	KK	100,000	2022/12/13 8:00	2022/12/13 17:50				
燃煤	台中電廠	#5	K5	245,000	2022/12/13 17:50	2022/12/14 6:22				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2022/12/14 6:22	2022/12/14 6:42				
燃煤	台中電廠	#5	K5	100,000	2022/12/14 6:42	2022/12/14 8:00				
燃煤	台中電廠	#5	KK	100,000	2022/12/14 8:00	2022/12/14 16:10				
燃煤	台中電廠	#5	K5	250,000	2022/12/14 16:10	2022/12/15 8:00				
燃煤	台中電廠	#5	KK	100,000	2022/12/15 8:00	2022/12/15 18:15				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2022/12/15 18:15	2022/12/19 8:40				
燃煤	台中電廠	#5	KK	100,000	2022/12/19 8:40	2022/12/19 14:25				
燃煤	台中電廠	#5	K5	100,000	2022/12/19 14:25	2022/12/21 6:03				
燃煤	台中電廠	#5	K5	50,000	2022/12/21 6:03	2022/12/21 6:17				
燃煤	台中電廠	#5	K5	240,000	2022/12/21 6:17	2022/12/23 1:18				
燃煤	台中電廠	#5	K2	550,000	2022/12/23 1:18	2022/12/24 0:00				
燃煤	台中電廠	#5	K6	550,000	2022/12/24 0:00	2023/01/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	245,000	2022/12/01 0:00	2022/12/02 8:30				
燃煤	台中電廠	#6	KK	90,000	2022/12/02 8:30	2022/12/02 13:30				
燃煤	台中電廠	#6	K5	245,000	2022/12/02 13:30	2022/12/07 5:58				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2022/12/07 5:58	2022/12/07 6:16				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2022/12/07 6:16	2022/12/14 6:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	290,000	2022/12/14 6:00	2022/12/14 6:22				
燃煤	台中電廠	#6	K5	200,000	2022/12/14 6:22	2022/12/20 8:30				
燃煤	台中電廠	#6	KK	100,000	2022/12/20 8:30	2022/12/20 14:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	45,000	2022/12/20 14:00	2022/12/21 6:18				
燃煤	台中電廠	#6	K5	45,000	2022/12/21 6:18	2022/12/21 6:31				
燃煤	台中電廠	#6	K5	9,000	2022/12/21 6:31	2022/12/21 8:30				
燃煤	台中電廠	#6	KK	100,000	2022/12/21 8:30	2022/12/21 13:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	150,000	2022/12/21 13:00	2022/12/22 15:38				
燃煤	台中電廠	#6	K5	25,000	2022/12/22 15:38	2022/12/22 16:40				
燃煤	台中電廠	#6	K5	200,000	2022/12/22 16:40	2022/12/24 0:00				
燃煤	台中電廠	#6	K6	550,000	2022/12/24 5:49	2023/01/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#7	K10	550,000	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#8	K10	550,000	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	95,000	2022/12/01 0:00	2022/12/02 6:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	90,000	2022/12/02 6:00	2022/12/02 6:29				
燃煤	台中電廠	#9	K5	243,000	2022/12/02 6:29	2022/12/09 5:50				
燃煤	台中電廠	#9	K5	244,000	2022/12/09 5:50	2022/12/09 6:19				
燃煤	台中電廠	#9	K5	250,000	2022/12/09 6:19	2022/12/15 22:28				
燃煤	台中電廠	#9	K6	550,000	2022/12/15 22:28	2022/12/25 12:25				
燃煤	台中電廠	#9	K5	200,000	2022/12/25 12:25	2022/12/27 14:00				
燃煤	台中電廠	#9	KK	100,000	2022/12/27 14:00	2022/12/27 15:08				
燃煤	台中電廠	#9	K5	100,000	2022/12/27 15:08	2022/12/28 8:51				
燃煤	台中電廠	#9	K5	95,000	2022/12/28 8:51	2022/12/28 10:55				
燃煤	台中電廠	#9	K5	95,000	2022/12/28 10:55	2022/12/29 16:50				
燃煤	台中電廠	#9	K5	54,000	2022/12/29 16:50	2022/12/30 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	台中電廠	#9	K5	50,000	2022/12/30 0:00	2022/12/30 6:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	88,000	2022/12/30 6:00	2022/12/30 6:16				
燃煤	台中電廠	#9	K5	90,000	2022/12/30 6:16	2023/01/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	100,000	2022/12/01 0:00	2022/12/01 9:00				
燃煤	台中電廠	#10	KK	96,000	2022/12/01 9:00	2022/12/01 14:10				
燃煤	台中電廠	#10	K5	90,000	2022/12/01 14:10	2022/12/02 6:29				
燃煤	台中電廠	#10	K5	95,000	2022/12/02 6:29	2022/12/02 6:43				
燃煤	台中電廠	#10	K5	150,000	2022/12/02 6:43	2022/12/09 6:19				
燃煤	台中電廠	#10	K5	250,000	2022/12/09 6:19	2022/12/09 6:37				
燃煤	台中電廠	#10	K5	100,000	2022/12/09 6:37	2022/12/22 17:06				
燃煤	台中電廠	#10	K5	157,000	2022/12/22 17:06	2022/12/22 18:18				
燃煤	台中電廠	#10	K5	100,000	2022/12/22 18:18	2022/12/23 5:58				
燃煤	台中電廠	#10	K5	104,000	2022/12/23 5:58	2022/12/23 6:25				
燃煤	台中電廠	#10	K5	150,000	2022/12/23 6:25	2022/12/30 6:16				
燃煤	台中電廠	#10	K5	104,000	2022/12/30 6:16	2022/12/30 6:42				
燃煤	台中電廠	#10	K5	150,000	2022/12/30 6:42	2023/01/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#1	KK	500,000	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#2	K6	500,000	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/01 0:00	2022/12/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/02 0:00	2022/12/03 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/03 0:00	2022/12/04 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/04 0:00	2022/12/05 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/05 0:00	2022/12/06 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/06 0:00	2022/12/07 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/07 0:00	2022/12/08 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/08 0:00	2022/12/09 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/09 0:00	2022/12/10 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/10 0:00	2022/12/11 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/11 0:00	2022/12/12 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/12 0:00	2022/12/13 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/13 0:00	2022/12/14 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/14 0:00	2022/12/15 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/15 0:00	2022/12/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/16 0:00	2022/12/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/17 0:00	2022/12/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/18 0:00	2022/12/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/19 0:00	2022/12/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/20 0:00	2022/12/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/21 0:00	2022/12/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/22 0:00	2022/12/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/23 0:00	2022/12/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/24 0:00	2022/12/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/25 0:00	2022/12/26 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/26 0:00	2022/12/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/27 0:00	2022/12/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/28 0:00	2022/12/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/29 0:00	2022/12/30 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/30 0:00	2022/12/31 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/12/31 0:00	2023/01/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	KK	550,000	2022/12/01 0:00	2022/12/04 2:03				
燃煤	興達電廠	#4	K5	320,000	2022/12/14 2:04	2022/12/15 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	#4	K5	260,000	2022/12/15 0:00	2022/12/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/16 0:00	2022/12/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/17 0:00	2022/12/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/18 0:00	2022/12/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/19 0:00	2022/12/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/20 0:00	2022/12/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/21 0:00	2022/12/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/22 0:00	2022/12/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/23 0:00	2022/12/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/24 0:00	2022/12/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/25 0:00	2022/12/26 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/26 0:00	2022/12/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/27 0:00	2022/12/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/28 0:00	2022/12/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/29 0:00	2022/12/30 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/30 0:00	2022/12/30 15:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	200,000	2022/12/30 15:00	2022/12/30 16:09				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	2022/12/30 18:20	2022/12/31 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/12/31 0:00	2023/01/01 0:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K10	90,830	2022/12/01 0:00	2022/12/13 15:30				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K21	0	2022/12/13 15:30	2022/12/13 17:34				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K21	0	2022/12/14 9:56	2022/12/14 18:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K21	0	2022/12/15 10:28	2022/12/16 9:55				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K21	0	2022/12/17 14:31	2022/12/17 14:54				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K21	0	2022/12/17 17:11	2022/12/20 17:04				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K10	90,830	2022/12/01 0:00	2022/12/21 14:23				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K21	0	2022/12/21 14:23	2022/12/21 17:53				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K21	0	2022/12/22 11:26	2022/12/22 18:20				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K21	0	2022/12/23 10:42	2022/12/24 0:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K21	0	2022/12/24 6:09	2022/12/25 20:50				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K21	0	2022/12/28 10:08	2022/12/28 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K10	90,830	2022/12/01 0:00	2022/12/27 14:52				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K21	0	2022/12/27 14:52	2022/12/27 18:18				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K21	0	2022/12/28 15:06	2022/12/28 17:51				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K21	0	2022/12/29 15:23	2022/12/29 21:45				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K21	0	2022/12/30 15:11	2023/01/01 0:00				
燃氣	興達電廠	興複ST4	K10	172,700	2022/12/01 0:00	2022/12/18 10:43				
燃氣	興達電廠	興複ST4	K21	0	2022/12/18 10:43	2022/12/18 15:58				
燃氣	興達電廠	興複ST4	K21	0	2022/12/18 21:23	2022/12/20 17:04				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	K6	90,830	2022/12/01 0:00	2022/12/16 13:44				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	K21	0	2022/12/15 9:52	2022/12/16 13:44				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	KK	0	2022/12/16 8:50	2022/12/16 13:44				
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	KK	0	2022/12/02 9:00	2022/12/02 15:28				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	KK	0	2022/12/02 9:00	2022/12/02 15:28				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2022/12/02 9:00	2022/12/02 15:28				
燃氣	興達電廠	興複ST3	KK	0	2022/12/02 9:00	2022/12/02 15:28				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	K6	90,830	2022/12/05 8:54	2022/12/05 10:45				
燃氣	興達電廠	興複ST2	K6	172,700	2022/12/12 20:04	2022/12/12 23:18				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	K6	90,830	2022/12/14 0:19	2022/12/23 13:05				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	K21	0	2022/12/23 10:09	2022/12/23 13:05				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	K6	90,830	2022/12/17 4:04	2022/12/17 10:25				

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GT1-1	K6	90,830	2022/12/18 9:00	2022/12/26 23:24				
燃氣	興達電廠	興複GT1-2	K6	90,830	2022/12/18 9:00	2022/12/26 23:10				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	K6	90,830	2022/12/18 9:00	2022/12/26 14:45				
燃氣	興達電廠	興複ST1	K6	172,700	2022/12/18 9:00	2022/12/26 23:03				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	K5	0	2022/12/18 8:00	2022/12/18 11:17				
燃氣	興達電廠	興複GT1-2	K5	0	2022/12/18 12:47	2022/12/18 16:37				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	K5	0	2022/12/18 16:15	2022/12/18 19:57				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	K6	90,830	2022/12/30 0:27	2023/01/01 0:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2022/12/31 8:00	2022/12/31 10:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	K6	90,830	2022/12/31 3:55	2022/12/31 16:13				
燃氣	南部電廠	南複ST2	K7	100,000	2022/12/01 0:00	2022/12/06 19:18				
燃氣	南部電廠	南複GT3-1	K6	89,400	2022/12/17 8:00	2022/12/17 11:57				
燃氣	南部電廠	南複#4GT	K10	248,000	2022/12/17 0:00	2023/01/01 0:00				
燃氣	南部電廠	南複ST1	K7	100,000	2022/12/20 9:02	2022/12/20 21:02				
燃氣	南部電廠	南複GT2-2	K6	89,400	2022/12/24 0:29	2022/12/25 13:53				
燃煤	大林電廠	#1	K5	200,000	2022/12/03 7:37	2022/12/03 10:01				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/12/05 10:35	2022/12/05 11:00				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/12/12 20:02	2022/12/12 20:24				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/12/22 8:55	2022/12/22 9:04				
燃煤	大林電廠	#1	K5	400,000	2022/12/24 8:30	2022/12/24 12:25				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2022/12/02 19:24	2022/12/02 19:30				
燃煤	大林電廠	#2	K5	200,000	2022/12/06 7:30	2022/12/06 10:35				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2022/12/07 14:00	2022/12/07 16:02				
燃煤	大林電廠	#2	K5	50,000	2022/12/10 8:30	2022/12/10 14:00				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2022/12/13 8:42	2022/12/13 9:03				
燃煤	大林電廠	#2	K5	150,000	2022/12/14 0:00	2022/12/14 5:16				
燃煤	大林電廠	#2	K3	800,000	2022/12/14 10:24	2022/12/15 0:00				
燃煤	大林電廠	#2	K10	800,000	2022/12/15 0:00	2023/01/01 0:00				
燃氣	大林電廠	#5	K5	70,000	2022/12/01 0:00	2022/12/02 0:00				
燃氣	大林電廠	#5	K5	130,000	2022/12/02 0:00	2022/12/31 8:34				
燃氣	大林電廠	#5	KK	0	2022/12/27 17:00	2022/12/27 19:03				
燃氣	大林電廠	#5	K3	500,000	2022/12/31 8:34	2023/01/01 0:00				
燃氣	大林電廠	#6	K22	550,000	2022/12/01 0:00	2022/12/02 6:58				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2022/12/09 19:15	2022/12/09 19:27				
燃氣	大林電廠	#6	K5	210,000	2022/12/14 16:31	2022/12/14 16:54				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2022/12/16 13:15	2022/12/16 13:43				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2022/12/23 18:55	2022/12/23 19:15				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2022/12/30 19:10	2022/12/30 19:30				
燃油	協和電廠	珠山#1	K10	3,850	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#10	K10	1,500	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#11	K10	2,500	2022/12/06 0:00	2023/01/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#12	K7	2,500	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				
燃油	尖山電廠	#1	K6	10,443	2022/12/08 8:30	2023/01/01 0:00				
燃油	尖山電廠	#5	K6	11,000	2022/12/02 8:30	2022/12/02 11:00				
燃油	尖山電廠	#6	K6	11,000	2022/12/02 8:30	2022/12/02 11:00				
燃油	尖山電廠	#7	K6	11,000	2022/12/02 8:30	2022/12/02 11:00				
燃油	尖山電廠	#8	K6	11,000	2022/12/02 8:30	2022/12/02 11:00				
燃油	尖山電廠	#12	K6	11,000	2022/12/01 0:00	2022/12/03 16:42				
燃油	尖山電廠	#3	K6	10,443	2022/12/01 0:00	2022/12/02 14:57				
燃油	尖山電廠	#2	K6	10,443	2022/12/01 0:00	2022/12/01 17:28				
燃油	尖山電廠	#9	K6	11,000	2022/12/08 8:18	2022/12/08 14:40				

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	尖山電廠	#10	K6	11,000	2022/12/08 8:18	2022/12/08 14:40				
燃油	尖山電廠	#11	K6	11,000	2022/12/08 8:18	2022/12/08 14:40				
燃油	尖山電廠	#12	K6	11,000	2022/12/08 8:18	2022/12/08 14:40				
燃油	尖山電廠	#4	K6	10,443	2022/12/31 8:30	2023/01/01 0:00				
燃油	塔山電廠	塔山#2	K6	7,900	2022/12/14 0:00	2022/12/22 16:58				
燃油	塔山電廠	塔山#5	K6	8,250	2022/12/26 0:00	2022/12/29 17:33				
燃油	塔山電廠	塔山#7	K6	8,250	2022/12/01 0:00	2022/12/27 20:10				
燃油	塔山電廠	塔山#6	K6	8,250	2022/12/01 0:00	2022/12/01 17:41				
燃油	塔山電廠	塔山#8	K6	8,250	2022/12/05 0:00	2022/12/12 14:56				
燃油	塔山電廠	夏興#2	K10	3,168	2022/12/01 0:00	2022/12/22 22:32				
燃油	塔山電廠	麒麟#7	K10	1,000	2022/12/15 0:00	2023/01/01 0:00				
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#1	K6	267,000	2022/12/02 8:10	2022/12/02 8:50				配合大觀電廠執行111年度日月潭水庫淤積測量工作進入明潭進口水域測量停
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#2	K6	267,000	2022/12/02 8:10	2022/12/02 8:50				配合大觀電廠執行111年度日月潭水庫淤積測量工作進入明潭進口水域測量停
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#3	K6	267,000	2022/12/22 10:07	2022/12/25 19:07				機組外檢
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#3	K6	267,000	2022/12/02 8:10	2022/12/02 8:50				配合大觀電廠執行111年度日月潭水庫淤積測量工作進入明潭進口水域測量停
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#4	K6	267,000	2022/12/02 8:10	2022/12/02 8:50				配合大觀電廠執行111年度日月潭水庫淤積測量工作進入明潭進口水域測量停
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#4	K6	267,000	2022/12/28 8:28	2022/12/28 16:50				3640掛勾檢查調整
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#4	K6	267,000	2022/12/29 8:53	2022/12/29 16:24				3640掛勾檢查調整
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#5	K6	267,000	2022/12/02 8:10	2022/12/02 8:50				配合大觀電廠執行111年度日月潭水庫淤積測量工作進入明潭進口水域測量停
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#5	K6	267,000	2022/12/13 8:46	2022/12/13 12:56				振動試驗
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#6	K6	267,000	2022/12/02 8:10	2022/12/02 8:50				配合大觀電廠執行111年度日月潭水庫淤積測量工作進入明潭進口水域測量停
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	K6	3,607	2022/12/01 0:00	2022/12/02 9:00				機組內檢
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#4	K6				267,000	2023/1/4 8:00	2023/1/4 16:30	3640掛勾檢查調整
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#1	K6				267,000	2023/1/11 8:00	2023/1/12 17:00	抽蓄機組87T韌體更新
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#2	K6				267,000	2023/1/11 8:00	2023/1/12 17:00	抽蓄機組87T韌體更新
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#3	K6				267,000	2023/1/11 8:00	2023/1/12 17:00	抽蓄機組87T韌體更新
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#4	K6				267,000	2023/1/11 8:00	2023/1/12 17:00	抽蓄機組87T韌體更新
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#5	K6				267,000	2023/1/11 8:00	2023/1/12 17:00	抽蓄機組87T韌體更新
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#6	K6				267,000	2023/1/11 8:00	2023/1/12 17:00	抽蓄機組87T韌體更新
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#1	KK	250,000	2022/12/16 20:48	2022/12/19 20:40				配合#3670及#3680GCB更新(345KV#1、#2BUS停用)二廠全停電
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#2	KK	250,000	2022/12/16 20:48	2022/12/19 20:40				配合#3670及#3680GCB更新(345KV#1、#2BUS停用)二廠全停電
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#3	KK	250,000	2022/12/01 0:00	2022/12/24 13:45				#3670GCB及調速機更新
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K10	250,000	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				#4G/M水輪機大修(含#3680GCB、調速機更新) (預定111/11/01~112/03/28)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K10				250,000	2023/1/1 0:00	2023/2/1 0:00	#4G/M水輪機大修(含#3680GCB、調速機更新)
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#1	K6				22,500	2022/1/3 8:00	2022/1/6 16:30	定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關#1	K6				54,450	2022/1/3 8:00	2022/1/7 17:00	定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#4	K6				22,500	2022/1/9 8:00	2022/1/12 16:30	定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍#1	K6	66,735	2022/11/28 8:00	2022/12/02 18:33				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山#2	K6	92,000	2022/12/05 9:30	2022/12/09 12:08				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關#4	K6	54,450	2022/12/12 8:00	2022/12/16 14:07				定檢

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)	大甲溪電廠	德基#3	K6	78,000	2022/12/26 10:02	2023/01/01 0:00				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#3	K6	22,500	2022/12/01 0:00	2023/01/01 0:00				上閘室檢修
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#1	KK	40,000	2022/12/12 8:00	2022/12/16 16:30				卓蘭G1水輪機外檢.發電機及附屬設備定檢.G1主變壓器定檢
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#2	KK	40,000	2022/12/05 8:00	2022/12/09 16:30				卓蘭G2水輪機內、外部檢查.G2發電機及附屬設備定檢.G2主變壓器定檢
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#2	KK	40,000	2022/12/14 13:00	2022/12/14 15:00				卓蘭G2 GCB 1660 SF壓力低
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#1	K6	18,700	2022/12/01 0:00	2022/12/01 15:23				松林G1內檢
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#2	K6	2,700	2022/12/05 11:00	2022/12/07 10:07				松林G2外檢
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	KK	2,670	2022/12/01 12:00	2022/12/02 15:00				水利會歲修
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1	KK	2,250	2022/12/08 10:00	2022/12/16 10:00				枯水期缺水
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1	KK	2,250	2022/12/22 10:00	2022/12/31 0:00				枯水期缺水
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#1	K6	16,000	2022/12/08 8:56	2022/12/08 18:11				水門檢修(前池排砂門修理調查及堵漏)
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#2	K6	16,000	2022/12/08 9:49	2022/12/08 18:03				水門檢修(前池排砂門修理調查及堵漏)
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#1	K3	48,600	2022/12/06 10:29	2022/12/06 11:52				配合動輪載運
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#1	K3	48,600	2022/12/07 10:24	2022/12/07 11:29				配合動輪載運
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#1	K10	48,600	2022/12/26 8:54	2023/01/01 0:00				水輪機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#2	K10	48,600	2022/12/01 0:00	2022/12/22 15:03				水輪發電機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#1	K3	2,500	2022/12/01 8:12	2022/12/01 15:49				線路工作(清水線3ØEB-A檢查平台安裝組立)
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#2	K3	2,500	2022/12/01 8:10	2022/12/01 15:53				線路工作(清水線3ØEB-A檢查平台安裝組立)
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#3	K3	2,000	2022/12/01 8:07	2022/12/01 16:11				線路工作(清水線3ØEB-A檢查平台安裝組立)
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	K3	4,200	2022/12/09 8:18	2022/12/09 14:34				線路工作(銅清線、龍花銅甲線EB-A檢查修改)
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	K3	7,000	2022/12/14 8:37	2022/12/16 12:29				設備改善(3相EB-A、87GT、A構照明)
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	K3	7,000	2022/12/14 9:02	2022/12/16 12:36				設備改善(3相EB-A、87GT、A構照明)
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	K6	2,700	2022/12/14 9:08	2022/12/16 14:08				水輪機內檢
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	K3	2,000	2022/12/14 9:08	2022/12/16 16:27				配合線路停電工作(配合銅門停機)
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	K6	2,700	2022/12/07 9:00	2022/12/09 17:16				設備改善
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	K6	2,700	2022/12/13 8:27	2022/12/21 18:44				設備改善
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#1	K10				48,600	2023/1/1 0:00	2023/1/19 17:00	水輪機大修
風力	東部電廠	初英	K6				2,000	2023/1/3 08:00	2023/1/7 16:40	初英水車軸承更換工作
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	K6				61,200	2023/1/8 8:00	2023/1/13 17:00	碧海水輪機內檢作業
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#1	K6	9,000	2022/12/12 9:00	2022/12/17 15:18				開關場定檢及GPT、避雷器更新工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#2	K6	9,000	2022/12/12 9:06	2022/12/17 15:24				開關場定檢及GPT、避雷器更新工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#1	KK	2,125	2022/12/1 0:00	2022/12/1 13:30				天埤機組#1~4機所屬VCB汰換工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#2	KK	2,125	2022/12/1 0:00	2022/12/1 13:54				天埤機組#1~4機所屬VCB汰換工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#3	KK	2,125	2022/12/1 0:00	2022/12/1 14:42				天埤機組#1~4機所屬VCB汰換工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#4	KK	2,000	2022/12/1 0:00	2022/12/1 13:48				天埤機組#1~4機所屬VCB汰換工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#1	KK				2,125	2023/1/4 8:00	2023/1/6 17:00	開關場主變新增工作#2MTr與GIS設備吊裝作業(每日0800-1700,共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#2	KK				2,125	2023/1/4 08:00	2023/1/6 17:00	開關場主變新增工作#2MTr與GIS設備吊裝作業(每日0800-1701,共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#3	KK				2,125	2023/1/4 08:00	2023/1/6 17:00	開關場主變新增工作#2MTr與GIS設備吊裝作業(每日0800-1702,共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#4	KK				2,000	2023/1/4 8:00	2023/1/6 17:00	開關場主變新增工作#2MTr與GIS設備吊裝作業(每日0800-1703,共三日)
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興#1	K6	40,000	2022/12/5 8:39	2022/12/14 13:48				機組內檢暨分段開關89G汰換
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門#1	K6	45,000	2022/12/8 09:57	2022/12/31 23:59	45,000	2023/1/1 00:00	2023/1/6 19:42	機組冷卻器冷卻水管更新

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(承攬)	石門電廠	石門#2	K6	45,000	2022/12/1 7:03	2022/12/7 15:33				機組冷卻器冷卻水管更新
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門#2	K10				45,000	2023/1/7 08:00	2023/3/31 17:42	大修
風力	桂山電廠	烏來#1	K6	11,250	2022/12/7 9:00	2022/12/9 13:24				烏來69KV BUS外檢
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#2	K6	11,250	2022/12/7 8:30	2022/12/9 13:30				烏來69KV BUS外檢
風力	桂山電廠	烏來#2	K6	11,250	2022/12/26 10:54	2022/12/26 11:18				軸封水壓表安裝
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	K6	220	2022/12/12 8:30	2022/12/16 13:48				水輪機內檢
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	K6	220	2022/12/16 13:48	2022/12/16 16:00				水車異常檢修
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山#1	K6				6,750	2023/1/9 9:00	2022/1/13 16:00	桂山69KV BUS全停
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山#2	K6							桂山69KV BUS全停
核能	第三核能發電廠	#1	K10	951,000	2022/12/1 0:00	2022/12/31 23:59				
火力(燃油)	琉球電廠	#4	KK	1,500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00	1,500	2023/1/1 0:00	2023/2/1 0:00	除併聯發電至系統2小時外，皆為停機備載狀態。
火力(燃油)	綠島電廠	#3	K3	500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00				
火力(燃油)	綠島電廠	#4	K7	500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00				
火力(燃油)	蘭嶼電廠	#3	K2	500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00				
火力(燃油)	蘭嶼電廠	#4	K2	500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00				
火力(燃油)	東引電廠	#4	K21	288	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00	288	2023/1/1 0:00	2023/2/1 0:00	
火力(燃油)	西莒電廠	#3	K7	1,500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00	1,500	2023/1/1 0:00	2023/2/1 0:00	
火力(燃油)	西莒電廠	#4	K7	1,500	2022/12/1 00:00	2023/1/1 00:00	1,500	2023/1/1 00:00	2023/2/1 00:00	
代碼	運轉情況	代碼	運轉情況							
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、起動氣渦輪機試機							
K6	檢修，保養	K18	核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機							
K7	故障	K19	核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機							
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			粒狀污染物排放量(kg)	粒狀污染物排放量		
				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	50,969	47.01	355,705	-18.44	61,325	0.04	686,517.91	-13.16	1,830.42	-7.46	18,320.24	-12.37
燃煤	林口電廠	#2	27,072	71.30	233,454	-9.74	61,314	-4.30	716,633.51	3.73	1,657.88	-13.44	18,101.75	-0.93
燃煤	林口電廠	#3	4	-99.98	335,488	32.03	384	-99.39	704,425.60	12.62	0.88	-99.94	15,124.92	19.45
燃煤	大林電廠	#1	30,226	6.08	160,301	-69.50	65,409	77.75	690,467.73	-7.17	709.35	79.28	13,464.23	50.38
燃煤	大林電廠	#2	19,715	-75.81	519,963	-31.11	29,244	-54.46	712,511.04	-4.58	301.93	-42.21	19,331.95	100.45
燃煤	興達電廠	#1	176	-98.10	555,506	0.61	259	-96.93	436,659.26	-6.65	0.00	-100.00	12,291.79	-36.12
燃煤	興達電廠	#2	17	-99.95	538,997	-3.81	0	-100.00	387,159.56	-16.89	0.00	-100.00	12,010.00	38.33
燃煤	興達電廠	#3	52,039	-	754,187	8.94	39,620	-	567,809.81	11.71	2,102.29	-	27,479.04	66.37
燃煤	興達電廠	#4	24,804	-47.61	684,680	7.28	18,512	-45.93	492,098.52	2.13	654.34	-44.74	15,061.38	15.48
燃煤	台中電廠	#1	30,988	536.87	334,281	-21.97	62,025	587.70	656,249.53	-17.91	2,859.48	866.89	24,196.82	-5.75
燃煤	台中電廠	#2	8,042	-48.42	290,177	-35.07	21,263	-45.56	689,058.73	-21.48	951.68	-26.29	23,009.79	-19.44
燃煤	台中電廠	#3	20,213	-10.82	261,654	-32.30	66,462	-4.47	776,593.68	17.79	2,858.02	11.80	29,088.30	20.28
燃煤	台中電廠	#4	22,855	-	291,837	-45.24	72,176	-	883,630.08	-8.36	2,855.55	-	29,436.46	1.00
燃煤	台中電廠	#5	44,159	20.32	810,143	8.09	52,085	35.04	939,284.48	23.53	1,441.55	8.83	24,308.69	-2.93
燃煤	台中電廠	#6	44,883	-49.98	749,276	31.69	51,107	-38.66	793,399.67	26.53	1,510.18	-46.96	21,638.68	17.41
燃煤	台中電廠	#7	0	-100.00	515,424	-46.05	0	-100.00	592,805.86	-44.64	0.00	-100.00	13,369.89	-57.92
燃煤	台中電廠	#8	0	-100.00	832,812	-20.32	0	-100.00	746,259.70	-21.71	0.00	-100.00	19,460.12	-38.69
燃煤	台中電廠	#9	37,320	-42.86	806,791	22.99	37,685	-47.09	891,696.64	40.74	2,883.47	-13.91	48,845.26	68.55
燃煤	台中電廠	#10	64,142	-40.91	672,201	-24.70	60,916	-38.51	688,377.14	-19.54	4,382.50	12.24	37,339.33	2.38
燃氣	大林電廠	#5	-	-	-	-	31,141	-39.18	622,034.18	-2.33	325.85	-39.56	5,404.22	-34.51
燃氣	大林電廠	#6	-	-	-	-	30,811	-24.08	436,502.96	5.16	385.50	-39.56	5,270.99	-24.42
燃氣	通霄電廠	#4	0	-	0	-99.72	54,393	-23.31	559,137.42	-27.45	1,903.12	232.76	10,759.21	49.12
燃氣	通霄電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	39,435	-21.57	487,279.03	-9.23	1,253.28	143.10	10,570.02	54.78
燃氣	通霄電廠	#6	-	-	-	-	35,392	6.80	354,455.12	5.19	1,458.25	63.07	13,191.12	84.23
燃氣	通霄電廠	#1	-	-	-	-	49,082	20.20	465,623.18	-7.03	1,571.98	-19.76	17,406.79	-38.28
燃氣	通霄電廠	#2	-	-	-	-	36,548	-2.79	438,390.14	19.45	1,719.46	-24.19	22,058.49	-17.26
燃氣	通霄電廠	#3	-	-	-	-	35,561	8.35	394,280.53	14.56	1,094.94	-7.62	12,998.96	-40.52
燃氣	南部電廠	#1	-	-	-	-	21,350	3.45	180,870.60	-20.63	606.36	-1.18	7,879.07	-11.57
燃氣	南部電廠	#2	-	-	-	-	17,957	-2.23	201,846.04	28.74	369.28	-12.51	4,246.76	-11.70
燃氣	南部電廠	#3	-	-	-	-	20,063	16.12	200,036.78	0.86	363.49	0.90	8,022.13	4.23
燃氣	南部電廠	#4	-	-	-	-	5,147	-48.14	120,589.25	5.68	137.41	-52.35	2,508.99	-30.01
燃氣	興達電廠	#1	-	-	-	-	12,432	-56.37	285,122.88	19.31	843.23	-58.71	17,151.54	-12.88
燃氣	興達電廠	#2	-	-	-	-	27,094	36.21	269,241.55	-42.41	709.06	-68.37	8,005.27	-72.58
燃氣	興達電廠	#3	-	-	-	-	30,925	52.18	306,748.29	-50.05	958.33	-51.62	11,240.90	-47.92
燃氣	興達電廠	#4	-	-	-	-	8,537	-88.70	706,535.24	-14.29	267.89	-81.01	9,850.60	-45.81
燃氣	興達電廠	#5	-	-	-	-	19,173	2.81	201,255.75	2.29	312.87	-62.67	3,772.89	-72.49
燃氣	大潭電廠	#1	0	-	0	-100.00	20,983	43.16	197,647.56	-30.43	2,191.03	61.68	17,494.53	-15.72
燃氣	大潭電廠	#2	0	-	0	-100.00	27,479	223.96	257,450.00	11.40	2,175.40	292.72	18,352.64	20.67
燃氣	大潭電廠	#3	-	-	-	-	34,559	-8.55	344,982.38	-13.17	2,453.91	44.20	22,158.01	19.64
燃氣	大潭電廠	#4	-	-	-	-	33,150	7.58	368,806.53	-63.05	2,346.73	339.46	21,596.12	-7.74
燃氣	大潭電廠	#5	-	-	-	-	11,497	-66.01	116,726.41	-60.83	2,335.23	31.74	17,499.40	-0.03
燃氣	大潭電廠	#6	-	-	-	-	6,532	-26.15	81,840.18	-57.59	2,287.88	29.29	23,330.36	33.23
燃氣	大潭電廠	#7	-	-	-	-	9,566	-24.30	213,548.02	65.70	720.51	120.78	12,419.33	112.98
燃油	協和電廠	#3	438	-99.13	1,530,698	-17.26	614	-97.81	1,051,167.26	-16.45	1.19	-99.84	12,023.81	-77.98
燃油	協和電廠	#4	117,430	-18.09	1,633,253	-0.14	58,492	-32.26	1,008,192.00	-0.42	1,413.00	5.46	21,755.86	28.62
燃油	協和電廠	珠山分廠	1,467	-33.34	27,015	18.09	51,190	19.78	90,884.44	10.26	2,598.67	179.03	13,771.07	0.87
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	27,550	15.41	491,104	-20.00	57,631	43.97	743,506.89	-31.17	3,708.62	-21.84	22,024.00	-31.35
燃油	塔山電廠	金門	25,787	14.08	340,577	7.68	191,680	-18.21	3,085,232.53	1.46	2,674.97	-18.69	42,756.27	-0.17
燃油	台中電廠	台中GAS	0	180.00	164	-66.55	179	177.64	105,367.59	-66.55	2.52	460.00	873.36	-48.47
燃油	琉球電廠	#4	0	-88.33	17	-19.99	30	-88.06	3,434.10	-20.04	0.71	-88.09	78.76	-19.14
燃油	綠島電廠	#1-#9	25	-16.46	502	18.06	11,174	-2.89	213,140.37	21.52	96.43	-10.31	2,013.78	13.45
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	63	-8.87	1,256	12.42	9,700	-2.82	203,170.81	23.59	45.82	-11.42	2,007.97	67.87
燃油	七美電廠	#1-#4	21	-4.03	316	37.78	5,313	-3.64	78,448.13	-6.66	20.49	28.03	274.80	-61.67
燃油	望安電廠	#1-#4	20	-10.72	294	22.17	5,557	-14.10	84,039.43	-9.71	22.89	22.06	293.20	-32.78
燃油	虎井電廠	#1-#2	1	4.45	7	8.25	2,130	5.37	29,132.89	8.29	165.27	5.37	2,260.29	8.29
燃油	東引電廠	#1-#6	222	11.13	2,687	5.12	14,106	80.17	155,073.56	9.58	281.40	112.460	3,222.28	97,841.64
燃油	西莒電廠	#3-#7	39	-17.16	409	-29.68	6,575	-1.13	71,879.84	-12.77	100.00	99.900	1,190.00	96,647.97

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)	30,410,582	-0.28	40,457,720	4.80
月平均負載 (B) (瓩)	26,034,192	-0.59	28,624,332	0.78
月負載率 (B) / (A) (%)	85.61			
備註：	不含轉供。			

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	10,025,690	34,407,710	29,944,200	4,463,510	14.91	
2日	10,597,410	33,835,990	29,318,950	4,517,040	15.41	
3日	12,807,400	31,626,000	27,341,130	4,284,870	15.67	
4日	14,050,790	30,382,610	26,257,000	4,125,610	15.71	
5日	10,042,530	34,390,870	29,487,270	4,903,600	16.63	
6日	10,404,170	34,029,230	29,542,830	4,486,400	15.19	
7日	9,389,120	35,044,280	29,906,100	5,138,180	17.18	
8日	9,741,830	34,691,570	29,719,500	4,972,070	16.73	
9日	9,087,800	35,345,600	29,537,300	5,808,300	19.66	
10日	13,354,090	31,079,310	26,890,100	4,189,210	15.58	
11日	12,442,990	31,990,410	25,977,200	6,013,210	23.15	
12日	10,015,050	34,418,350	29,460,300	4,958,050	16.83	
13日	9,244,610	35,188,790	29,649,000	5,539,790	18.68	
14日	9,822,900	34,646,200	29,866,200	4,780,000	16.00	
15日	10,001,670	34,467,430	29,977,300	4,490,130	14.98	
16日	10,499,840	33,969,260	29,689,900	4,279,360	14.41	
17日	12,780,570	31,688,530	27,240,800	4,447,730	16.33	
18日	13,577,750	30,891,350	27,333,000	3,558,350	13.02	
19日	11,535,100	32,934,000	29,385,100	3,548,900	12.08	
20日	11,604,830	32,864,270	29,491,400	3,372,870	11.44	
21日	11,161,510	33,307,590	29,459,200	3,848,390	13.06	
22日	11,219,270	33,249,830	29,334,000	3,915,830	13.35	
23日	11,139,680	33,329,420	29,003,800	4,325,620	14.91	
24日	13,702,480	30,766,620	26,771,800	3,994,820	14.92	
25日	13,296,740	31,172,360	26,812,900	4,359,460	16.26	
26日	10,830,410	33,638,690	29,128,400	4,510,290	15.48	
27日	10,488,250	33,980,850	29,270,400	4,710,450	16.09	
28日	11,750,720	32,718,380	29,019,000	3,699,380	12.75	
29日	11,458,550	33,010,550	29,370,700	3,639,850	12.39	
30日	11,448,130	33,020,970	28,571,100	4,449,870	15.57	
31日	14,244,040	30,225,060	26,189,200	4,035,860	15.41	
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	7,578,000	34,614,000	31,600,000	3,014,000	9.54	
1月中旬	8,588,000	33,604,000	31,164,000	2,440,000	7.83	
1月下旬	8,965,000	33,227,000	31,100,000	2,127,000	6.84	
2月上旬	8,181,000	34,109,000	31,674,000	2,435,000	7.69	
2月中旬	8,353,000	33,937,000	31,652,000	2,285,000	7.22	
2月下旬	8,836,000	33,454,000	29,971,000	3,483,000	11.62	
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)	7.27	
3.小訊號穩定度(阻尼比)(%)	6.33	
4.電壓穩定度(%)	98.5	99.9
5.頻率穩定度 (控制效能標準)(%)	平均值	131.88
	移動12個月平均值	116.22
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	300,565,924		4,576,278,220	1.53		1.82
配電系統	671,292,555		5,038,623,143	3.43		2
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	3,097,100	1,654,110,166	
燃氣小計	5,230,565	2,090,394,816	
合計	8,327,665	3,744,504,982	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量(麥寮、和平、長生、新桃及嘉惠為額定出力，其他IPP為合約裝置容量)。 2.購電量為責任分界點電表計得之度數。		

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	2,098,911	184,017,823	
風力小計	1,184,156	280,579,821	
慣常水力小計	252,090	66,328,696	
小水力小計	3,196	563,460	
地熱	4,200	1,974,228	
合計	3,542,553	533,464,028	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量。 2.購電量係指本公司實際支付之購電度數。		

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）	6,858,645	786,468,217	
風力（民營）	1,869	60,553	
小水力	1,500	414,862	
生質能	16,105	2,601,747	
地熱	1,249	498,141	
廢棄物	31,776	1,745,000	
合計	6,911,144	791,788,520	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量。 2.購電量係指本公司實際支付之購電度數。		

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	659,743,058	
燃油小計	25,200	181,892	
廢棄物小計	613,910	207,319,000	
沼氣小計	4,083	349,348	
合計	4,930,688	867,593,298	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量。 2.購電量係指本公司實際支付之購電度數。		

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)	18,012,603,014	-5.03	236,762,719,753	0.60
	1.電燈(a+b)	4,735,656,245	-8.57	68,189,782,566	-1.12
	(1)非營業用(a)	3,339,047,228	-11.89	49,820,653,655	-2.40
	(2)營業用(b)	1,396,609,017	0.48	18,369,128,911	2.53
	2.電力(c+d+e)	13,276,946,769	-3.70	168,572,937,187	1.32
	低壓電力(c)	1,776,853,625	2.02	21,733,467,714	0.83
	高壓電力(d)	5,082,679,551	-6.32	66,231,647,706	-1.40
	特高壓電力(e)	6,417,413,593	-3.06	80,607,821,767	3.81
2.售電收入(元)	合計(a+b+c+d+e)	49,186,007,448	1.77	645,087,239,376	5.89
	1.電燈(a+b)	12,944,595,274	-9.55	188,346,942,292	0.45
	(1)非營業用(a)	8,278,761,859	-13.13	125,298,629,760	-0.62
	(2)營業用(b)	4,665,833,415	-2.42	63,048,312,532	2.63
	2.電力(c+d+e)	36,241,412,174	6.54	456,740,297,084	8.31
	低壓電力(c)	5,529,146,500	2.81	70,534,107,756	2.65
	高壓電力(d)	14,860,358,049	6.72	190,759,751,069	6.66
	特高壓電力(e)	15,851,907,625	7.73	195,446,438,259	12.25
3.每度平均售價(小數點後四位)(元)	合計	2.7306	7.17	2.7246	5.26
	1.電燈	2.7334	-1.07	2.7621	1.58
	(1)非營業用	2.4794	-1.41	2.5150	1.83
	(2)營業用	3.3408	-2.89	3.4323	0.09
	2.電力	2.7296	10.64	2.7095	6.90
	低壓電力	3.1118	0.78	3.2454	1.81
	高壓電力	2.9237	13.93	2.8802	8.18
	特高壓電力	2.4701	11.13	2.4247	8.13
4.用戶數(戶)	合計(a+b+c+d+e)	14,934,606	1.25	178,199,592	1.25
	1.電燈(a+b)	14,602,298	1.24	174,232,049	1.24
	(1)非營業用(a)	13,562,032	1.29	161,786,818	1.32
	(2)營業用(b)	1,040,266	0.56	12,445,231	0.27
	2.電力(c+d+e)	332,308	1.60	3,967,543	1.52
	低壓電力(c)	306,781	1.68	3,662,139	1.58
	高壓電力(d)	24,854	0.68	297,420	0.88
	特高壓電力(e)	673	1.82	7,984	1.27
5.契約容量(瓩)		39,518,732	2.75	470,467,649	3.50
6.每戶平均用電量(度)	合計	1,206	-6.20	1,329	-0.63
	1.電燈	324	-9.69	391	-2.33
	(1)非營業用	246	-13.02	308	-3.67
	(2)營業用	1,343	-0.08	1,476	2.26
	2.電力	39,954	-5.22	42,488	-0.20
	低壓電力	5,792	0.34	5,935	-0.74
	高壓電力	204,501	-6.95	222,687	-2.26
	特高壓電力	9,535,533	-4.79	10,096,170	2.51
備註：	高壓:112/01/01抄表。低壓及表燈採16個抄表日分區輪流抄表。抄表期間：111/11/22-111/12/14				

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	12,207,119	15,426
畜牧業	703,056	542
農事及畜牧服務業	594,466	339
林業	325,940	348
漁撈業	41,913	42
水產養殖業	421,378	432
其他	0	0
石油及天然氣礦業	35,060	33
砂、石採取及其他礦業	398,103	170
肉類加工及保藏業	1,021,274	294
水產加工及保藏業	502,366	139
蔬果加工及保藏業	1,099,363	518
動植物油脂製造業	115,311	134
乳品製造業	258,971	112
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	1,221,185	833
動物飼品製造業	344,136	149
其他食品製造業	6,661,144	2,919
酒精飲料製造業	150,405	92
非酒精飲料製造業	565,886	276
菸草製造業	0	1
紡紗業	343,134	298
織布業	1,223,294	804
不織布業	191,367	88
染整業	441,123	229
紡織品製造業	1,116,786	1,167
成衣製造業	1,359,037	1,886
服飾品製造業	271,013	411
皮革、毛皮及其製品製造業	921,314	742
木竹製品製造業	3,715,124	3,269
紙漿、紙及紙板製造業	511,286	256
瓦楞紙板及紙容器製造業	1,794,234	1,274
其他紙製品製造業	679,860	379
印刷及資料儲存媒體複製業	5,968,356	5,354
石油及煤製品製造業	156,195	89
化學原材料製造業	529,160	275
肥料及氮化合物製造業	173,315	90
塑膠及合成橡膠原料製造業	1,453,644	402
人造纖維製造業	91,673	34
農藥及環境用藥製造業	60,894	71
塗料、染料及顏料製造業	618,816	340
清潔用品及化粧品製造業	1,024,072	669
未分類其他化學製品製造業	401,825	296
藥品及醫用化學製品製造業	734,508	521
橡膠製品製造業	2,037,449	917
塑膠製品製造業	11,823,904	6,721
玻璃及其製品製造業	508,767	314
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	762,837	429
水泥及其製品製造業	853,770	373
石材製品製造業	514,329	284
其他非金屬礦物製品製造業	528,096	200
鋼鐵製造業	3,722,517	1,823

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)
鋁製造業	1,331,116	459
銅製造業	287,735	134
其他基本金屬製造業	528,612	289
金屬刀具、手工具及模具製造業	11,039,432	5,982
金屬結構及建築組件製造業	3,434,932	2,662
金屬容器製造業	1,012,452	497
金屬加工處理業	12,493,084	6,657
其他金屬製品製造業	12,209,317	6,678
半導體製造業	1,313,900	599
被動電子元件製造業	570,343	440
印刷電路板製造業	764,556	366
光電材料及元件製造業	589,885	344
其他電子零組件製造業	2,731,889	1,883
電腦及其週邊設備製造業	1,790,679	1,241
通訊傳播設備製造業	787,119	689
視聽電子產品製造業	478,385	392
資料儲存媒體製造業	76,982	32
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	929,544	736
輻射及電子醫學設備製造業	140,099	72
光學儀器及設備製造業	301,260	242
發電、輸電及配電機械製造業	1,208,084	1,047
電池製造業	242,197	104
電線及配線器材製造業	1,179,427	743
照明設備及配備製造業	509,276	470
家用電器製造業	796,853	602
其他電力設備及配備製造業	788,846	583
金屬加工用機械設備製造業	6,073,228	2,900
其他專用機械設備製造業	5,560,765	3,220
通用機械設備製造業	7,860,297	4,937
汽車製造業	102,745	68
車體製造業	357,852	155
汽車零件製造業	3,789,192	1,878
船舶及浮動設施製造業	311,483	152
機車及其零件製造業	567,375	418
自行車及其零件製造業	1,422,295	784
未分類其他運輸工具及其零件製造業	176,309	158
非金屬家具製造業	1,657,375	1,172
金屬家具製造業	1,170,483	722
育樂用品製造業	1,440,210	953
醫療器材及用品製造業	1,128,177	868
未分類其他製造業	6,673,429	7,237
產業用機械設備維修及安裝業	1,875,002	2,122
電力供應業	383,502	164
氣體燃料供應業	419,674	393
蒸汽供應業	78,166	30
用水供應業	107,189	113
廢水及污水處理業	72,572	105
廢棄物清除業	548,876	316
廢棄物處理業	488,012	364
資源回收處理業	9,021,451	5,907
污染整治業	83,984	66
建築工程業	7,196,261	2,839

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)
道路工程業	541,057	445
公用事業設施工程業	365,931	398
其他土木工程業	489,703	613
整地、基礎及結構工程業	776,039	499
庭園景觀工程業	257,799	296
機電、管道及其他建築設備安裝業	4,931,933	7,566
建物完工裝修工程業	3,699,039	5,366
其他專門營造業	794,187	754
商品批發經紀業	1,593,709	1,566
綜合商品批發業	3,127,519	3,347
農產原料及活動物批發業	2,850,141	1,356
食品、飲料及菸草製品批發業	17,660,461	8,375
布疋及服飾品批發業	5,103,493	6,198
家用器具及用品批發業	7,303,810	7,863
藥品、醫療用品及化粧品批發業	4,170,839	3,980
文教育樂用品批發業	3,126,529	2,899
建材批發業	12,266,820	9,762
化學原材料及其製品批發業	3,372,436	3,676
燃料及相關產品批發業	1,171,521	652
機械器具批發業	18,671,157	21,961
汽機車及其零配件、用品批發業	3,898,455	4,019
其他專賣批發業	4,726,919	3,478
綜合商品零售業	170,611,810	28,562
食品、飲料及菸草製品零售業	52,751,872	42,773
布疋及服飾品零售業	18,490,085	29,730
家用器具及用品零售業	28,372,009	42,336
藥品、醫療用品及化粧品零售業	11,142,868	15,743
文教育樂用品零售業	6,410,881	9,427
建材零售業	3,966,151	6,357
燃料及相關產品零售業	6,286,886	3,214
資訊及通訊設備零售業	7,334,426	7,760
汽機車及其零配件、用品零售業	10,364,267	13,335
其他專賣零售業	10,864,391	14,540
零售攤販	8,806,080	14,763
其他非店面零售業	2,099,981	1,793
鐵路運輸業	56,824	30
大眾捷運系統運輸業	19,320	6
汽車客運業	1,179,155	1,083
汽車貨運業	2,707,640	1,736
其他陸上運輸業	76,720	81
海洋水運業	148,051	115
內河及湖泊水運業	9,116	5
航空運輸業	86,749	80
報關業	677,125	821
船務代理業	439,027	205
貨運承攬業	1,706,975	980
陸上運輸輔助業	10,366,048	10,631
水上運輸輔助業	262,791	119
航空運輸輔助業	0	6
其他運輸輔助業	824,459	359
倉儲業	30,294,580	10,689
郵政業	104,256	95

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)
快遞業	1,330,414	493
短期住宿業	21,761,885	20,569
其他住宿業	277,182	179
餐食業	298,340,614	174,157
外燴及團膳承包業	1,808,189	480
飲料業	25,133,574	14,232
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	1,018,038	1,066
軟體出版業	254,833	169
影片及電視節目業	799,557	593
聲音錄製及音樂發行業	206,765	207
廣播業	467,051	98
電視節目編排及傳播業	1,431,328	826
電信業	90,050,117	43,153
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	3,661,135	2,703
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	1,169,473	853
其他資訊服務業	962,278	736
貨幣中介業	13,308,093	5,616
控股業	143,122	79
信託、基金及類似金融實體	121,606	123
其他金融服務業	2,113,163	2,469
人身保險業	3,541,071	1,938
財產保險業	1,335,136	595
再保險業	1,144	3
退休基金	0	0
保險輔助業	834,830	658
證券業	2,150,293	623
期貨業	220,858	21
基金管理業	143,305	77
其他金融輔助業	1,355,019	1,199
不動產開發業	6,371,317	6,734
不動產經營業	11,277,645	10,489
其他不動產業	817,812	530
法律服務業	700,813	861
會計服務業	429,680	603
企業總管理機構	3,403,043	1,807
管理顧問業	2,704,272	2,643
建築、工程服務及相關技術顧問業	1,709,561	1,639
技術檢測及分析服務業	1,149,893	655
自然及工程科學研究發展服務業	168,733	107
社會及人文科學研究發展服務業	12,953	15
綜合研究發展服務業	50,237	41
廣告業	2,781,290	3,800
市場研究及民意調查業	67,406	80
專門設計業	2,417,125	3,494
獸醫業	391,218	399
其他專業、科學及技術服務業	2,392,838	3,028
機械設備租賃業	6,060,553	1,860
運輸工具租賃業	1,681,995	2,449
個人及家庭用品租賃業	704,038	709
智慧財產租賃業	31,592	38
人力仲介業	856,548	896
人力供應業	320,001	422

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)
旅行及相關服務業	2,023,340	2,170
保全及偵探業	937,653	808
複合支援服務業	60,038	65
清潔服務業	2,097,181	1,413
綠化服務業	18,084	45
行政支援服務業	4,570,900	3,652
公共行政	819,219	891
國防事務	3,886	8
強制性社會安全事務	18,615	11
國際組織及外國機構	3,066	3
學前教育	1,415,742	1,003
小學教育	77,765	40
國民中學教育	11,531	10
高級中等教育	40,551	25
大專校院	19,447	39
特殊教育學校	975	1
教育輔助業	147,611	199
其他教育業	5,822,776	6,019
醫院	236,433	174
診所	4,250,267	3,595
其他醫療保健業	820,695	770
居住型照顧服務業	2,607,184	838
其他社會工作服務業	702,235	617
創作業	166,892	278
藝術表演業	291,938	165
創作及藝術表演輔助業	521,382	481
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	151,067	172
博弈業	2,596,429	3,581
運動服務業	4,798,914	1,604
娛樂及休閒服務業	21,627,261	11,273
宗教組織	1,490,088	1,638
職業團體	266,655	363
其他組織	1,497,098	1,450
汽車維修及美容業	11,068,117	15,939
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,103,996	1,970
其他個人及家庭用品維修業	4,526,210	11,439
洗衣業	5,083,187	6,938
美髮及美容美體業	21,767,342	37,287
殯葬及相關服務業	1,326,418	1,485
家事服務業	41,321	37
其他個人服務業	7,392,414	8,168
家庭(住宅用)	24,390,011	41,396
其他不能歸類	64,695,724	77,761
合計	1,396,609,017	1,040,266
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	2,991,449	22
煉油廠	132,436,013	191
發電廠	5,978,817	130
汽電共生廠	437,956	16
氣體燃料供應業	39,949,636	208
礦業及土石採取業(不含煤、油及氣)	25,234,637	414
食品飲料及菸草業	375,333,701	7,620
紡織成衣及服飾業	324,924,382	5,625
皮革及毛皮業	9,689,182	632
木竹及家具業	23,338,560	2,312
紙漿、紙及紙製品業	172,590,750	1,306
印刷業	36,045,063	2,053
化學材料製造業	864,689,713	1,541
基本化學材料製造業	520,982,025	578
基本化學工業	507,291,506	478
石油化工原料製造業	0	0
肥料製造業	13,690,519	100
人造纖維製造業	107,909,590	72
樹脂塑膠及橡膠製造	235,798,098	891
其他化學材料製造業	125,350,434	535
化學製品製造業	227,404,481	2,020
橡膠製品製造業	75,485,716	1,269
塑膠製品製造業	409,117,450	9,675
非金屬礦物製品製造業	449,367,047	2,163
水泥及水泥製品業	155,375,119	592
其他(非金屬礦物製品製造業)	293,991,928	1,571
陶瓷製品製造業	36,945,762	493
玻璃及玻璃製品製造業	210,536,174	390
金屬基本工業	1,096,902,851	3,325
鋼鐵基本工業	923,556,947	1,980
非鐵金屬基本工業	173,345,904	1,345
鋁業	61,807,354	676
金屬製品製造業	505,428,847	19,175
機械設備製造業	191,006,652	8,224
電腦通信及視聽電子產品製造業	4,790,944,283	7,827
電子零組件製造業	4,497,054,988	4,230
運輸工具製造業	206,068,222	3,540
精密光學醫療器材及鐘錶製造業	92,852,192	644
其他工業製品製造業	84,047,147	2,190
用水供應業	158,669,329	4,682
營造業	73,367,841	752
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	164,882,815	77,229
漁業	87,026,190	39,562
批發及零售業	479,657,812	28,291
運輸及倉儲業	342,191,024	4,804
運輸輔助業	267,149,639	1,548
倉儲業	68,038,403	3,045
郵政及快遞業	7,002,982	211
住宿及餐飲業	259,772,176	12,928
出版、影音製作、傳播及資通訊服務業	207,463,906	2,454
電信業	106,452,878	1,482
其他出版、影音製作、傳播及資通訊服務業 (不包括電信業)	101,011,028	972
金融及保險業	82,567,289	4,737
不動產業	34,650,388	1,137
專業、科學及技術服務業	62,629,752	1,473
支援服務業	36,797,389	1,721
公共行政及國防；強制性社會安全	184,088,948	5,487
教育業	240,264,984	5,796
醫療保健及社會工作服務業	246,144,743	3,513
藝術、娛樂及休閒服務業	81,066,399	2,391
其他服務業	58,957,932	4,129
住宅部門	198,157,152	38,521
其他不能歸類	136,325,953	10,579
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	191,460
畜牧業	235,557
農事及畜牧服務業	333,307
林業	1,199
漁撈業	387
水產養殖業	286,856
其他	0
石油及天然氣礦業	13,005
砂、石採取及其他礦業	149,138
肉類加工及保藏業	132,739
水產加工及保藏業	75,105
蔬果加工及保藏業	81,494
動植物油脂製造業	38,910
乳品製造業	68,431
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	95,246
動物飼品製造業	117,356
其他食品製造業	548,549
酒精飲料製造業	37,252
非酒精飲料製造業	62,696
菸草製造業	13,828
紡紗業	197,426
織布業	351,927
不織布業	80,091
染整業	163,336
紡織品製造業	96,986
成衣製造業	45,936
服飾品製造業	15,985
皮革、毛皮及其製品製造業	62,174
木竹製品製造業	69,120
紙漿、紙及紙板製造業	209,232
瓦楞紙板及紙容器製造業	123,374
其他紙製品製造業	87,047
印刷及資料儲存媒體複製業	188,895
石油及煤製品製造業	259,449
化學原材料製造業	887,357
肥料及氮化合物製造業	38,081
塑膠及合成橡膠原料製造業	496,103
人造纖維製造業	200,734
農藥及環境用藥製造業	17,714
塗料、染料及顏料製造業	77,959
清潔用品及化粧品製造業	58,342
未分類其他化學製品製造業	263,920
藥品及醫用化學製品製造業	200,509
橡膠製品製造業	285,700
塑膠製品製造業	1,410,425
玻璃及其製品製造業	402,840
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	109,301
水泥及其製品製造業	360,910
石材製品製造業	53,510
其他非金屬礦物製品製造業	120,334
鋼鐵製造業	2,431,107
鋁製造業	229,061

行業別	本月份契約容量(瓩)
銅製造業	194,477
其他基本金屬製造業	101,692
金屬刀具、手工具及模具製造業	415,710
金屬結構及建築組件製造業	213,190
金屬容器製造業	53,427
金屬加工處理業	724,804
其他金屬製品製造業	751,079
半導體製造業	4,863,293
被動電子元件製造業	292,886
印刷電路板製造業	555,855
光電材料及元件製造業	1,346,810
其他電子零組件製造業	741,246
電腦及其週邊設備製造業	159,848
通訊傳播設備製造業	73,793
視聽電子產品製造業	33,984
資料儲存媒體製造業	42,412
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	47,831
輻射及電子醫學設備製造業	5,770
光學儀器及設備製造業	145,192
發電、輸電及配電機械製造業	80,519
電池製造業	51,609
電線及配線器材製造業	137,113
照明設備及配備製造業	23,692
家用電器製造業	65,318
其他電力設備及配備製造業	191,135
金屬加工用機械設備製造業	230,224
其他專用機械設備製造業	200,265
通用機械設備製造業	410,070
汽車製造業	47,312
車體製造業	8,490
汽車零件製造業	437,626
船舶及浮動設施製造業	51,307
機車及其零件製造業	83,998
自行車及其零件製造業	142,200
未分類其他運輸工具及其零件製造業	89,043
非金屬家具製造業	36,909
金屬家具製造業	34,368
育樂用品製造業	100,643
醫療器材及用品製造業	125,858
未分類其他製造業	71,378
產業用機械設備維修及安裝業	60,926
電力供應業	59,985
氣體燃料供應業	69,176
蒸汽供應業	2,493
用水供應業	305,452
廢水及污水處理業	46,213
廢棄物清除業	10,521
廢棄物處理業	29,611
資源回收處理業	104,460
污染整治業	4,218
建築工程業	8,573
道路工程業	34,265
公用事業設施工程業	29,045

行業別	本月份契約容量(瓩)
其他土木工程業	5,099
整地、基礎及結構工程業	9,222
庭園景觀工程業	839
機電、管道及其他建築設備安裝業	12,818
建物完工裝修工程業	4,234
其他專門營造業	5,780
商品批發經紀業	16,689
綜合商品批發業	21,609
農產原料及活動物批發業	33,587
食品、飲料及菸草製品批發業	131,420
布疋及服飾品批發業	20,966
家用器具及用品批發業	34,789
藥品、醫療用品及化粧品批發業	20,146
文教育樂用品批發業	11,405
建材批發業	68,231
化學原材料及其製品批發業	30,050
燃料及相關產品批發業	11,336
機械器具批發業	60,975
汽機車及其零配件、用品批發業	23,832
其他專賣批發業	27,989
綜合商品零售業	1,357,240
食品、飲料及菸草製品零售業	195,254
布疋及服飾品零售業	71,681
家用器具及用品零售業	56,903
藥品、醫療用品及化粧品零售業	43,407
文教育樂用品零售業	21,645
建材零售業	4,165
燃料及相關產品零售業	75,671
資訊及通訊設備零售業	47,752
汽機車及其零配件、用品零售業	66,243
其他專賣零售業	33,314
零售攤販	4,584
其他非店面零售業	5,708
鐵路運輸業	410,632
大眾捷運系統運輸業	188,960
汽車客運業	13,270
汽車貨運業	20,704
其他陸上運輸業	1,763
海洋水運業	5,307
內河及湖泊水運業	680
航空運輸業	16,883
報關業	8,184
船務代理業	2,927
貨運承攬業	9,548
陸上運輸輔助業	66,682
水上運輸輔助業	53,096
航空運輸輔助業	61,137
其他運輸輔助業	32,823
倉儲業	348,963
郵政業	22,225
快遞業	13,736
短期住宿業	541,762
其他住宿業	3,882

行業別	本月份契約容量(貳)
餐食業	972,079
外燴及團膳承包業	14,864
飲料業	81,082
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	17,003
軟體出版業	1,111
影片及電視節目業	36,358
聲音錄製及音樂發行業	1,173
廣播業	17,359
電視節目編排及傳播業	22,027
電信業	371,723
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	22,788
入口網站經營、資料處理、主機及網站代 管服務業	109,514
其他資訊服務業	5,175
貨幣中介業	277,557
控股業	5,727
信託、基金及類似金融實體	3,151
其他金融服務業	8,855
人身保險業	111,783
財產保險業	12,266
再保險業	0
退休基金	0
保險輔助業	5,411
證券業	33,877
期貨業	729
基金管理業	1,082
其他金融輔助業	6,145
不動產開發業	65,502
不動產經營業	90,039
其他不動產業	5,078
法律服務業	8,866
會計服務業	2,710
企業總管理機構	32,152
管理顧問業	10,845
建築、工程服務及相關技術顧問業	18,906
技術檢測及分析服務業	28,799
自然及工程科學研究發展服務業	45,188
社會及人文科學研究發展服務業	736
綜合研究發展服務業	44,441
廣告業	4,765
市場研究及民意調查業	248
專門設計業	2,515
獸醫業	2,230
其他專業、科學及技術服務業	25,016
機械設備租賃業	22,583
運輸工具租賃業	3,688
個人及家庭用品租賃業	9,348
智慧財產租賃業	213
人力仲介業	2,895
人力供應業	1,347
旅行及相關服務業	9,559
保全及偵探業	3,968
複合支援服務業	1,040

行業別	本月份契約容量(貳)
清潔服務業	85,385
綠化服務業	768
行政支援服務業	37,362
公共行政	692,487
國防事務	267,888
強制性社會安全事務	6,641
國際組織及外國機構	3,189
學前教育	28,334
小學教育	404,857
國民中學教育	251,732
高級中等教育	185,912
大專校院	568,261
特殊教育學校	780
教育輔助業	667
其他教育業	47,831
醫院	508,189
診所	75,116
其他醫療保健業	38,183
居住型照顧服務業	97,925
其他社會工作服務業	36,027
創作業	3,697
藝術表演業	4,696
創作及藝術表演輔助業	27,478
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	71,700
博弈業	1,404
運動服務業	135,845
娛樂及休閒服務業	142,281
宗教組織	54,609
職業團體	5,778
其他組織	104,029
汽車維修及美容業	49,663
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,935
其他個人及家庭用品維修業	931
洗衣業	20,242
美髮及美容美體業	50,402
殯葬及相關服務業	23,084
家事服務業	357
其他個人服務業	24,754
家庭(住宅用)	1,373,863
其他不能歸類	920,473
合計	39,518,732
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：		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。		

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：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。						

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111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	53,527,477,542	49,639,855,349	3,887,622,193	661,872,434,801	620,969,662,603	40,902,772,198
電費收入	49,186,007,448	48,328,322,423	857,685,025	645,087,239,376	609,190,351,793	35,896,887,583
其他營業收入(註2)	4,341,470,094	1,311,532,926	3,029,937,168	16,785,195,425	11,779,310,810	5,005,884,615
2.營業支出	97,010,277,225	54,162,459,122	42,847,818,103	920,178,081,870	572,604,042,846	347,574,039,024
營業成本	94,562,286,621	51,921,336,352	42,640,950,269	906,022,191,441	558,843,331,664	347,178,859,777
營業費用	2,447,990,604	2,241,122,770	206,867,834	14,155,890,429	13,760,711,182	395,179,247
3.營業收益(損失)(1-2)	-43,482,799,683	-4,522,603,773	-38,960,195,910	-258,305,647,069	48,365,619,757	-306,671,266,826
4.稅前盈餘(虧)	-6,734,674,277	-20,248,833,075	13,514,158,798	-227,141,689,681	22,348,331,873	-249,490,021,554
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。					