

台灣電力公司

簡 明 月 報

112年2月份

本月報彙編單位：台電企劃處 電話：02-23666452

目錄

一、營運綜合摘要分析報告	p.1~3
(一)公司簡介	p.1
(二)業務狀況	p.1
(三)財務狀況	p.1
(四)重大營運事件	p.2~3
二、發電業之業務報告	p.4~35
(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.25~33
表2-6空氣污染排放量	p.34
表2-7發電機組淨尖峰供電能力調整表	p.35
三、輸配電業之業務報告	p.36~41
(一)輸配電業之每月輸配電報告	p.36
表3-1系統負載	p.37
表3-2每日備轉容量	p.38
表3-3未來兩個月電力供需預測	p.39
表3-4系統穩定度	p.40
表3-5線路損失率	p.41
四、售電業之業務報告	p.42~63
(一)公用售電業之每月購售電報告	p.42
表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量	p.43~46
表4-2公用售電業：售電情形	p.47~59
(二)再生能源售電業之每月購售電報告	p.60
表4-3再生能源售電業：購電裝置容量與購電量	p.61
表4-4再生能源售電業：售電情形	p.62~63
五、收支實績比較表	p.64

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)2 月份總裝置容量為 34,089,088 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)2 月份總毛發電量 12,492,891,601 度，淨發電量 12,079,010,659 度，全月供電穩定。

2.輸配電業

(1)2 月發購電量成長率(與去年同期比)為 0.01%，最大小時發電為 30,274.11MWH、平均小時發電為 25,705.82MWH。

(2)2 月份備轉容量率達 10%以上共 26 天，10%~6%共 2 天。

3.售電業

2 月份總售電量 17,052,668,115 度，其中包括電燈 5,233,341,021 度，電力 11,819,327,094 度。每戶平均用電量為 1,139 度，其中電燈用戶平均用電量為 358 度，電力用戶平均用電量為 35,518 度。

(三)財務狀況

截至 112 年 2 月止，資產總額為 2 兆 4,232.58 億元，其中不動產、廠房及設備為 1 兆 7,135.14 億元，占資產總額之 70.7%；負債為 2 兆 3,583.03 億元，占資產總額之 97.3%，其中長短期借款為 1 兆 4,931.14 億元，占資產總額之 61.6%；權益為 649.55 億元，占資產總額之 2.7%，其中資本為 3,303.80 億元，占資產總額之 13.6%。

(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：林口#3 機、南復#4 機、通霄 GT21、通霄 ST2。 (2)大修中機組：大林#2 機、潭復 GT22、南竿#10 機、台中#3 機、大林#5 機、通霄 GT22、塔山#1 機、塔山#5 機。 (3)本月開始大修機組：林口#1 機、珠山#2 機、麒麟#5 機、尖山#3 機。
水力機組	(1)本月大修完成機組：無。 (2)本月大修中機組：觀二#4 機、石門#2。 (3)本月開始大修機組：青山#1、銅門#1、立霧#2。
核能機組	本月份停機機組：核三廠 1 號機 2 月 26 日 00:30 解聯檢修 AD-P010 機械軸封洩漏，機組於 2 月 27 日 02:40 併聯升載，於 27 日 11:10 達滿載運轉。
風力機組	停機機組： (1)陸域風力：新竹香山風力發電站 1 臺風機，大潭、雲林四湖風力發電站各 2 臺風機，觀園風力發電站 3 臺風機，彰工風力發電站 6 臺風機，澎湖中屯風力發電站 8 臺風機，雲林麥寮風力發電站 10 臺風機。 (2)離岸風力：(01-A6)、(03-A4)、(05-A2)、(14-C3)、(15-C1)、(16-D6)。
太陽能機組	故障：七美一期變流器 1 臺、永安鹽灘地、興達電廠#3~#6 生水池、彰化彰濱、台南鹽田及澎湖尖山小再變流器各 2 臺。

2.輸配電業

(1)重要工程加入系統：

(i)「69kV 瀾力~高樹紅線、高樹~美濃紅線」於 2 月 14 日加入系統。

(ii)「三竹一次配電變電所 NO.2 配電變壓器裝設工程」於 2 月 23 日加入系統。

(2)本公司因「湖山水庫小水力發電計畫(1,935 瓩)」及「高雄保寧太陽光電新建工程(709.125 瓩)」竣工，申請換發發電業執照，業奉經濟部 112 年 2 月 16 日核定，裝置容量由 3,406 萬 9,653.585 瓩變更為 3,407 萬 2,297.71 瓩。

(3)本公司鳳山區處承接此次「2022 台灣燈會在高雄」鳳山衛武營燈區之供電任務，每週召集「系統建置供電進度追蹤管控會議」及參與「市府燈會工作進度會議」，齊心為高雄市燈會達成供電時程及穩定供電做最圓滿準備。從去年 7 月啟動作業到結束，總共出勤約 600 人/次，並每小時現場實際量測供電電壓及負載電流，繳出零事故停電成績單。

(4)2 月新增 3 家電力交易平臺合格交易者，本月新增交易量為調頻備轉 27.6MW、即時備轉 7.1MW、補充備轉 2.5MW；累積交易量為調頻備轉 132.7MW、即時備轉 79.4MW 及補充備轉 165.1MW。

3.售電業

本月售電量較去年同月增加，其中：

- (i)電燈增加主因 111 年 12 月及 112 年 1 月受到冷氣團影響，月均溫低於去年同期，暖氣空調需求增加所致。(註：全國表燈非營業用戶分 16 區隔月抄表，2 月電燈用電期間涵蓋 111 年 12 月至 112 年 2 月)。
- (ii)電力增加主因 111 年 2 月適逢農曆春節(主要集中在 2 月)，工作天數減少，比較基期用電較低所致。

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	0	-100.00	轉緊急備用電力設施，裝置容量已於發電業執照中扣除。
燃氣	大林電廠	#6	550,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#4	386,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#5	386,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#6	321,200	0.00	
燃氣	通霄電廠	#1	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#2	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#3	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#9	-	-	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)	明潭電廠	湖山	1,935	-	112.02.16商轉
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1~#2	4,500	0.00	
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	2,670	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	32,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	4,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	97,200	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	9,500	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	7,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	4,200	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	21,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	2,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	2,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	2,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	61,200	0.00	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	18,000	0.00	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	8,375	0.00	
慣常水力(自有)	東興電廠	#1~#2	800	0.00	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	70,000	0.00	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	40,000	0.00	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	90,000	0.00	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	50,000	0.00	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	110	0.00	
風力	石門風力發電站	#1~#6	2,640	0.00	
風力	林口風力發電站	#4~#6	6,000	0.00	
風力	蘆竹風力發電站	#1~#8	7,200	0.00	
風力	觀園風力發電站	#1~#20	30,000	0.00	
風力	大潭風力發電站	#1~#3	4,500	0.00	
風力	大潭風力發電站	#6、#7	4,600	0.00	
風力	大潭風力發電站	#4、#5、#8	6,000	0.00	
風力	新竹香山風力發電站	#1~#6	12,000	0.00	
風力	台中港區風力發電站	#1~#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	0.00	
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	651	0.00	
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	710	0.00	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	1,509	0.00	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	614	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	2,002	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	1,764	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	2,720	0.00	
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	4,637	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3~#6生水池	953	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	614	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	60	0.00	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	1,210	0.00	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	249	0.00	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	155	0.00	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	200	0.00	
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	528	0.00	
太陽能	中大D/S	中大D/S	40	0.00	
太陽能	后里E/S	后里E/S	91	0.00	
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	92	0.00	

表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期 增減(%)	備註
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	116	0.00	
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	42	0.00	
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	60	0.00	
太陽能	路北E/S	路北E/S	60	0.00	
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	71	0.00	
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	162	0.00	
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	228	0.00	
太陽能	中科E/S	中科E/S	198	0.00	
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	258	0.00	
太陽能	台南七股	台南七股	1,800	0.00	
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	380	0.00	
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	498	0.00	
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	908	0.00	
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	99,999	0.00	
太陽能	南投大彎	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	-	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			12,648,950		
核能小計			2,887,000		
水力小計			4,658,265		
風力小計			415,240		
太陽光電小計			287,145		
總合計			34,089,088		

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	46,741,100	-90.18	2,786,311	-89.75	43,954,789	-90.21
燃煤	林口電廠	#2	538,892,426	0.12	29,730,043	2.21	509,162,383	0.00
燃煤	林口電廠	#3	504,512,300	-6.51	26,705,154	-3.70	477,807,146	-6.67
燃煤	大林電廠	#1	455,630,859	4.74	24,269,774	5.58	431,361,085	4.70
燃煤	大林電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	興達電廠	#1	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	興達電廠	#2	0	-	0	-	0	-
燃煤	興達電廠	#3	196,007,900	-	16,340,700	-	179,667,200	-
燃煤	興達電廠	#4	192,559,400	-5.96	15,340,000	8.41	177,219,400	-7.03
燃煤	台中電廠	#1	173,554,000	-43.10	11,222,900	-31.02	162,331,100	-43.78
燃煤	台中電廠	#2	227,427,000	109.04	16,995,500	144.78	210,431,500	106.60
燃煤	台中電廠	#3	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#4	231,595,000	-8.28	16,555,200	9.77	215,039,800	-9.43
燃煤	台中電廠	#5	225,796,000	-25.00	14,004,800	-12.00	211,791,200	-25.00
燃煤	台中電廠	#6	221,842,000	10.97	13,557,800	42.32	208,284,200	9.40
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	250,525,000	-25.92	14,919,400	-15.74	235,605,600	-26.48
燃煤	台中電廠	#10	249,039,000	-	14,120,500	-	234,918,500	-
燃油	協和電廠	#3	93,824,000	-11.94	3,722,400	0.01	90,101,600	-12.37
燃油	協和電廠	#4	102,454,000	-7.38	3,583,300	-14.45	98,870,700	-7.10
燃油	協和電廠	珠山分廠	4,918,770	-4.15	488,637	-12.32	4,430,133	-3.16
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	14,285,576	-12.64	969,456	-2.44	13,316,120	-13.30
燃油	塔山電廠	金門	20,850,810	-4.57	1,428,667	5.84	19,422,143	-5.26
燃油	台中電廠	台中GAS	5,000	-16.67	0	-100.00	5,000	-13.79
燃油	琉球電廠	#4	-	-100.00	0	-	-	-100.00
燃油	綠島電廠	#1-#9	1,086,102	-2.58	38,001	-15.34	1,048,101	-2.05
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	1,116,129	2.71	71,425	8.44	1,044,704	2.34
燃油	七美電廠	#1-#4	571,614	-0.05	24,464	-0.03	547,150	-0.05
燃油	望安電廠	#1-#4	507,057	2.04	20,072	-0.12	486,985	2.13
燃油	虎井電廠	#1-#2	93,294	2.83	3,832	-0.31	89,462	2.97
燃油	東引電廠	#1-#6	1,177,650	-2.28	51,180	-3.34	1,126,470	-2.23
燃油	西莒電廠	#3-#7	538,467	-7.89	30,441	-25.70	508,026	-6.54
燃氣	大林電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	大林電廠	#6	272,855,000	45.13	6,652,800	27.39	266,202,200	45.64
燃氣	通霄電廠	#4	213,283,000	44.15	3,828,960	90.33	209,454,040	43.51
燃氣	通霄電廠	#5	226,719,000	0.05	3,641,760	-4.75	223,077,240	0.13
燃氣	通霄電廠	#6	189,690,000	-5.13	2,957,825	-4.00	186,732,175	-5.15
燃氣	通霄電廠	#1	620,294,000	3.53	10,453,517	1.61	609,840,483	3.56
燃氣	通霄電廠	#2	1,248,000	-99.79	41,838	-99.56	1,206,162	-99.79
燃氣	通霄電廠	#3	602,282,000	-2.95	9,730,357	2.31	592,551,643	-3.04
燃氣	通霄電廠	#9	29,074,006	-	246,299	-	28,827,707	-
燃氣	南部電廠	#1	161,638,000	-	2,950,200	-	158,687,800	-
燃氣	南部電廠	#2	166,386,000	7.72	3,225,000	3.34	163,161,000	7.81
燃氣	南部電廠	#3	168,253,000	5.53	3,184,100	0.40	165,068,900	5.63
燃氣	南部電廠	#4	149,864,000	-4.63	2,383,500	-6.57	147,480,500	-4.60
燃氣	興達電廠	#1	241,831,100	1.30	4,345,748	4.71	237,485,352	1.24
燃氣	興達電廠	#2	275,776,200	327.35	4,424,750	258.04	271,351,450	328.70
燃氣	興達電廠	#3	276,260,400	2.58	4,398,549	8.41	271,861,851	2.49
燃氣	興達電廠	#4	260,420,700	52.70	4,313,381	24.72	256,107,319	53.28
燃氣	興達電廠	#5	277,751,900	19.94	4,481,596	29.43	273,270,304	19.80
燃氣	大潭電廠	#1	389,390,839	4.32	8,577,509	-2.94	380,813,330	4.49

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用电量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
燃氣	大潭電廠	#2	169,442,827	46.46	4,282,263	17.87	165,160,564	47.39
燃氣	大潭電廠	#3	446,482,784	8.07	8,599,652	14.71	437,883,132	7.95
燃氣	大潭電廠	#4	248,889,506	431.82	4,904,704	336.52	243,984,802	434.16
燃氣	大潭電廠	#5	326,602,431	322.53	6,761,548	327.26	319,840,883	322.43
燃氣	大潭電廠	#6	435,773,408	0.40	8,253,031	3.78	427,520,377	0.34
燃氣	大潭電廠	#7	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	63,497	85.82	5,445	48.85	58,052	90
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	81,392,000	8.45	265,011	-3.78	81,126,989	8.50
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	155,583,000	1.18	450,779	28.96	155,132,221	1.12
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	5,788,544	-33.01	10,433	-51.27	5,778,111	-32.96
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	4,221,032	-54.21	19,601	-1.61	4,201,431	-54.33
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	339,008	-85.31	2,256	-74.29	336,752	-85.35
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	28,316	-49.63	1,858	23.46	26,458	-51.64
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	1,240,803	-95.13	6,481	-94.96	1,234,322	-95.13
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	719,400	-	1,749	-	717,651	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	131,100	-66.72	5,758	14.22	125,342	-67.77
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	16,892,000	-61.24	84,094	-32.78	16,807,906	-61.32
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	28,218,672	-61.63	184,400	-14.79	28,034,272	-61.77
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	25,666,500	-52.70	64,000	-26.44	25,602,500	-52.74
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	23,585,794	-54.60	116,592	-5.65	23,469,202	-54.72
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	13,977,000	-63.67	78,700	-19.03	13,898,300	-63.79
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	108,360	-18.65	3,954	-13.31	104,406	-18.84
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	8,666,550	-40.29	27,469	-38.19	8,639,081	-40.29
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	2,550,080	-40.62	19,011	-39.44	2,531,069	-40.63
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	19,341,000	-39.14	42,088	-8.13	19,298,912	-39.18
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	727,000	-10.47	3,210	83.64	723,790	-10.67
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	8,679,830	-37.16	22,172	32.83	8,657,658	-37.25
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	-	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	855,151	33.60	4,264	99.25	850,887	33.38
慣常水力(自有)	明潭電廠	湖山	350,902	-	1,834	-	349,068	-
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	996,128	-53.97	9,400	-16.32	986,728	-54.17
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	523,108	-62.42	24,517	6.26	498,591	-63.57
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	8,839,000	-42.38	19,049	49.72	8,819,951	-42.45
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	451,900	-85.41	4,991	-1.15	446,909	-85.55
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	4,377,000	-83.54	662,233	3.19	3,714,767	-85.69
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	2,787,100	-41.39	52,795	8.77	2,734,305	-41.90
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	1,785,000	-33.36	14,105	56.88	1,770,895	-33.66
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	1,254,800	92.31	4,919	161.51	1,249,881	92.11
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	7,289,900	-42.60	30,819	66.60	7,259,081	-42.76
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	997,000	-33.75	1,916	10.43	995,084	-33.81
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	809,200	-18.58	4,474	5.99	804,726	-18.69
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	872,200	-38.19	5,299	17.44	866,901	-38.36
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	10,406,160	-64.48	97,721	-6.43	10,308,439	-64.69
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	4,615,500	-8.00	3,000	-25.00	4,612,500	-7.99
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	2,628,900	-46.63	5,000	-50.00	2,623,900	-46.62
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	7,222,923	-21.48	0	-	7,222,923	-21.48
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	5,912,600	-67.29	10,057	-34.84	5,902,543	-67.32
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	9,878,000	-44.57	35,620	-2.09	9,842,380	-44.65
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	20,780	-29.22	0	-	20,780	-29.22
核能	第二核能發電廠	#2	684,707,000	13.14	21,600,000	15.68	663,107,000	13.06
核能	第三核能發電廠	#1	634,997,440	-3.75	22,147,030	-10.74	612,850,410	-3.47
核能	第三核能發電廠	#2	657,329,330	-0.16	24,175,980	10.79	633,153,350	-0.53

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	34,373,529	20.31	1,925,451	243.70	32,448,078	15.84
風力	石門風力發電站	#1	226,787	-	13,117	-40.69	807,228	9.51
風力	石門風力發電站	#2	222,460	-21.04	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#3	196,764	-28.32	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#4	174,334	-14.10	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#4	665,136	-16.67	62,409	-8.63	1,945,921	-13.26
風力	林口風力發電站	#5	633,187	-14.14	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#6	710,007	-8.51	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#1	279,185	-11.91	71,460	-7.06	2,196,771	-13.91
風力	蘆竹風力發電站	#2	277,512	-14.60	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#3	287,603	-13.34	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#4	287,486	-14.49	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#5	284,717	-10.38	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#6	239,057	-32.94	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#7	302,985	-15.76	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#8	309,686	8.77	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#1	630,426	-13.64	79,355	-9.76	8,740,100	-34.26
風力	觀園風力發電站	#2	593,418	-10.54	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#3	347,136	-46.54	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#4	606,815	-10.28	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#5	571,447	-0.20	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#6	637,334	-14.35	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#7	590,741	-22.64	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#8	15,982	-97.70	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#9	649,051	-14.27	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#10	660,210	-0.19	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#11	654,817	-12.14	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#12	658,201	-15.01	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#13	228,144	-70.10	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#14	634,808	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#15	12,514	-98.29	-	-	-	-
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	668,060	-5.34	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#19	660,351	-3.69	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#20	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#1	529,548	-14.29	53,408	-0.52	3,363,975	-34.98
風力	大潭風力發電站	#2	49,845	-89.55	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#3	475,553	18.50	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#6	639,030	-6.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#7	615,162	-27.49	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#4	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#5	464,915	-4.73	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#8	643,330	-30.10	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#1	596,314	103.06	51,834	37.91	2,168,500	-26.90
風力	新竹香山風力發電站	#2	0	-100.00	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#3	502,609	26.21	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#4	437,990	-25.21	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#5	540,928	1.79	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#6	142,493	-76.80	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#5	575,025	-19.24	152,538	-11.22	6,965,455	-18.66

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	345,375	-53.75	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	561,053	-17.13	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#8	565,525	-23.25	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	618,265	-20.24	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	591,127	-23.78	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	593,786	-17.97	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	561,711	11.80	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	588,544	-16.39	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	569,069	-7.58	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	528,764	-16.10	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	529,235	-9.85	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	490,514	-10.55	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	455,038	79.12	12,198	55.83	442,840	79.86
風力	彰工風力發電站	#1	815,174	-8.19	454,898	-12.82	20,837,852	-28.88
風力	彰工風力發電站	#2	2,943	-99.65	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	866,755	-5.99	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	630,858	3.61	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	24,219	-89.44	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#6	797,232	-12.39	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	850,288	-11.64	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	789,356	-18.75	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	0	-100.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	598,942	-23.05	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	4,129	-99.51	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	704,031	-29.48	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	729,708	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	954,269	314.66	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	967,849	4.91	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	853,839	-15.73	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	504,299	-51.53	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	200,977	-76.73	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	914,313	-11.87	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	187,098	-81.98	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	0	-100.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	75,678	-92.83	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	552,660	-45.47	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	365,018	-63.67	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	802,086	-17.55	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	521,469	-48.31	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	463,180	-19.65	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	525,563	-29.73	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	941,812	6.15	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	911,693	-9.08	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	941,148	-6.43	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	1,001,552	-1.96	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	986,018	17.73	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	864,584	-15.15	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	944,010	-5.74	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	889,954	-11.61	154,590	-3.30	9,503,962	-7.52
風力	彰化王功風力發電站	#2	979,764	-9.85	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	1,021,516	-6.81	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	1,044,665	-8.32	-	-	-	-

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	997,127	-14.33	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	904,426	-0.27	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	1,071,053	-7.01	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	990,736	3.08	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	938,567	-6.82	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#10	820,744	-10.47	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	1,055,583	-4.23	63,160	-30.24	2,997,711	-26.52
風力	彰化永興風力發電站	#2	734,118	-30.92	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	454,957	-56.79	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	816,213	-14.31	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	57,393	-90.56	179,647	-30.75	8,305,179	-45.92
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	770,883	26.94	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	573,525	-5.17	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	592,900	66.62	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	244,294	-68.79	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	2,262	-99.72	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	751,132	-8.11	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	771,452	-7.71	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	81,447	-65.49	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	387,272	-53.27	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	318,711	-39.24	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	1,887	-99.74	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	784,599	469.53	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	4,136	-99.56	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	658,092	6.32	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	750,184	11.63	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	702,258	-4.97	-	-	-	-
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	2,522	-99.69	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	632,727	-14.87	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	397,150	-50.46	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	368,724	-45.65	222,860	-28.57	5,735,408	-40.60
風力	雲林四湖風力發電站	#2	437,037	-44.28	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	563,646	-22.38	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	693,657	-16.91	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	137,174	-78.50	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	771,578	-13.92	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	514,890	-32.74	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	107,260	-86.41	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	572,367	-22.45	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	2,517	-99.71	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	504,067	-31.23	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	633,218	-15.92	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	652,133	-	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#1	498,901	13.64	10,556	23.56	1,472,161	26.34
風力	恆春風力發電站	#2	491,984	50.95	-	-	-	-

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	491,832	20.30	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	149,037	164.98	24,322	-45.95	1,578,391	-56.66
風力	中屯風力發電站	#2	15,546	-94.05	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	11,944	-96.52	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	56,219	-40.39	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	410,056	1.00	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	326,708	-36.12	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	111,415	-77.67	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	315,569	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	146,249	-61.17	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	59,970	-85.40	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	573,617	-15.71	42,790	-12.09	1,091,759	-16.07
風力	金沙風力發電站	#2	560,932	-16.14	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	914,282	-	77,261	-	1,651,917	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	383,304	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	431,592	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	35,776	44.51	90	-95.63	35,686	57.23
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	40,771	27.82	292	8.55	40,479	27.98
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	107,146	16.90	4,483	2.63	102,663	17.61
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	43,635	16.91	0	-	43,635	16.91
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	145,157	13.79	0	-	145,157	13.79
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	127,931	15.97	0	-	127,931	15.97
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	197,291	11.86	11,304	-10.36	185,987	13.57
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	348,694	-4.13	6,154	-12.81	342,540	-3.95
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	97,572	5.36	3,065	-0.78	94,507	5.58
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	62,889	5.35	0	-	62,889	5.35
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	6,142	5.37	0	-	6,142	5.37
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	127,006	26.32	3,185	-13.69	123,821	27.85
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	26,107	26.30	0	-	26,107	26.30
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	5,346	-1.35	501	-3.09	4,845	-1.16
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	13,373	35.33	657	12.89	12,716	36.73
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	45,676	17.82	1,220	17.76	44,456	17.82
太陽能	中大D/S	中大D/S	2,039	42.09	116	-1.69	1,923	46.01
太陽能	后里E/S	后里E/S	8,962	23.73	112	0.00	8,850	24.11
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	7,049	25.14	84	0.00	6,965	25.52
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	7,816	32.50	77	35.09	7,739	32.47
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	3,360	36.70	184	37.31	3,176	36.66
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	4,808	224.86	168	3.70	4,640	252.05
太陽能	路北E/S	路北E/S	4,835	4.90	119	-15.00	4,716	5.53
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	4,557	26.62	84	0.00	4,473	27.25
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	13,085	42.51	211	42.57	12,874	42.51
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	15,772	49.20	157	52.43	15,615	49.17
太陽能	中科E/S	中科E/S	19,618	24.93	314	24.11	19,304	24.94
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	26,595	19.68	425	19.72	26,170	19.68
太陽能	台南七股	台南七股	210,002	14.88	996	-0.30	209,006	14.96
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	38,675	7.25	56	0.00	38,619	7.26
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	50,534	6.22	56	0.00	50,478	6.22

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	51,817	32.34	342	3.01	51,475	32.59
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	7,179,381	-7.08	89,008	7.80	7,090,373	-7.24
太陽能	南投大彎	南投大彎	91,476	30.98	495	-1.98	90,981	31.22
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	14,135,828	-3.47	205,391	392.18	13,930,437	-4.60
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	4,450	19.40	140	0.00	4,310	20.16
太陽能	金門塔山	金門塔山	21,528	22.48	140	0.00	21,388	22.66
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	5,170	54.88	196	0.00	4,974	58.31
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	2,399	22.84	84	0.00	2,315	23.86
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	2,785	3.72	84	0.00	2,701	3.84
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	49,376	11.30	67	9.84	49,309	11.30
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	60,487	-1.73	203	-3.33	60,284	-1.73
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	68,324	115.39	780	144.51	67,544	115.09
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	16,116	0.04	537	-0.37	15,579	0.05
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	32,356	3.78	552	-2.47	31,804	3.89
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	189,802	-3.00	889	419.88	188,913	-3.37
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	50,621	38.33	1,304	110.32	49,317	37.09
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	79,854	46.63	1,901	-4.18	77,953	48.55
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	55,054	34.58	1,504	-0.46	53,550	35.92
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	20,097	42.43	341	42.68	19,756	42.43
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	18,228	28.71	312	30.00	17,916	28.69
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	26,942	32.32	459	32.28	26,483	32.32
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	334,572	-	681	-	333,891	-
	合計		12,493,835,007		413,940,302		12,079,894,705	
	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	8.69	-90.18	56.78	-33.29	9.97	-88.64	57.28	-31.94	100.49	0.04	100.59	0.14	1,987.13	1.18	1,961.63	-0.23	
燃煤	林口電廠	#2	100.24	0.12	79.12	-20.98	100.00	0.00	79.33	-20.67	100.61	0.09	100.61	0.03	1,969.47	0.52	1,966.37	0.83	
燃煤	林口電廠	#3	93.85	-6.51	44.54	-55.63	95.50	-4.50	45.32	-54.68	100.91	0.12	100.91	0.12	1,924.39	-0.86	1,924.39	0.01	
燃煤	大林電廠	#1	84.75	4.74	92.18	140.04	86.00	1.84	92.92	131.86	99.99	-0.17	100.14	-0.02	1,940.13	-0.11	1,939.54	-0.14	
燃煤	大林電廠	#2	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	興達電廠	#1	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	0.00	100.00	0.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	興達電廠	#2	0.00	-	0.00	-	100.00	-	100.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	
燃煤	興達電廠	#3	53.03	-	53.10	-	100.00	-	99.80	-	101.20	-	101.20	-	2,267.57	-	2,268.37	-	
燃煤	興達電廠	#4	52.10	-5.96	53.04	-9.92	98.66	9.65	99.33	4.29	96.80	-6.02	96.80	-6.02	2,275.85	2.73	2,271.59	2.64	
燃煤	台中電廠	#1	46.96	-43.10	54.50	-9.97	90.61	-9.39	95.50	-4.50	100.55	-1.25	100.55	-1.25	2,235.52	1.25	2,230.93	1.14	
燃煤	台中電廠	#2	61.53	109.04	62.25	345.62	99.09	-0.91	99.57	-0.43	100.55	0.36	100.73	0.54	2,178.25	-0.44	2,178.22	-0.44	
燃煤	台中電廠	#3	0.00	-100.00	11.35	-76.93	0.00	-100.00	20.34	-79.66	0.00	0.00	96.91	-2.56	0.00	-100.00	2,170.84	-0.63	
燃煤	台中電廠	#4	62.66	-8.28	62.26	92.04	99.09	18.55	99.39	150.55	100.18	-0.72	100.36	-0.54	2,213.48	1.58	2,231.73	2.42	
燃煤	台中電廠	#5	61.09	-24.67	58.36	-28.18	100.00	1.20	100.00	1.10	100.18	0.18	100.18	0.18	2,233.92	2.86	2,237.05	3.08	
燃煤	台中電廠	#6	60.02	10.97	54.18	-9.85	100.00	0.00	91.32	-8.68	100.00	-0.54	100.00	-0.90	2,225.80	1.53	2,232.21	2.02	
燃煤	台中電廠	#7	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	台中電廠	#8	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	台中電廠	#9	67.78	-25.92	70.18	-20.51	100.00	0.00	100.00	0.86	99.64	1.29	99.64	-0.36	2,173.13	0.67	2,171.21	0.24	
燃煤	台中電廠	#10	67.38	-	64.04	105.33	100.00	600.00	100.00	69.96	99.82	-	99.82	-0.36	2,192.60	-	2,200.10	0.56	
燃油	協和電廠	#3	27.92	-11.94	25.29	-20.52	92.16	-7.73	85.56	-14.39	84.42	-7.76	84.42	-7.76	2,445.04	0.81	2,446.84	0.33	
燃油	協和電廠	#4	30.49	-7.38	30.33	-12.40	99.97	0.89	99.92	1.39	69.56	-21.24	69.56	-21.24	2,555.40	4.35	2,543.81	3.42	
燃油	協和電廠	珠山分廠	24.29	-4.15	23.85	-2.82	73.48	-18.52	75.07	-16.40	49.17	26.50	49.17	24.63	2,338.01	-1.51	2,356.69	-1.65	
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	16.38	-12.64	16.50	-9.83	84.12	-13.05	86.64	-9.55	42.18	-11.99	49.68	3.66	2,077.57	0.35	2,082.95	3.25	
燃油	塔山電廠	金門	27.39	-4.57	27.77	-0.91	79.67	-16.94	86.06	-8.85	38.65	-16.35	43.25	-6.40	2,157.29	2.21	2,158.46	2.62	
燃油	台中電廠	台中GAS	0.00	-16.67	0.00	-10.00	61.10	-32.18	80.83	-13.55	0.71	0.00	0.71	0.00	4,514.40	-13.00	5,352.36	-12.61	
燃油	琉球電廠	#4	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-	0.00	-	
燃油	綠島電廠	#1-#9	16.16	-2.58	15.94	-1.81	66.67	0.00	72.22	8.32	21.51	-14.85	21.62	-14.41	2,170.00	-0.23	2,196.00	-0.23	
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	33.22	23.25	33.16	24.29	66.67	0.00	58.33	-22.23	49.48	50.26	49.48	50.26	2,187.00	-3.27	2,204.00	-2.17	
燃油	七美電廠	#1-#4	21.27	-0.05	21.43	2.01	100.00	0.00	100.00	0.00	27.50	-2.14	28.43	1.17	2,258.00	-3.30	2,275.00	-2.23	
燃油	望安電廠	#1-#4	18.86	2.04	18.76	2.52	100.00	0.00	100.00	0.00	24.65	0.92	25.15	2.97	2,349.00	2.67	2,310.00	0.96	
燃油	虎井電廠	#1-#2	23.14	2.83	23.45	4.34	100.00	0.00	100.00	0.00	33.50	-4.29	35.00	0.00	2,447.00	3.12	2,459.00	3.58	
燃油	東引電廠	#1-#6	23.28	-2.28	22.77	-1.38	83.33	15.77	83.33	20.21	56.62	-17.80	82.85	36.90	2,474.00	6.48	2,473.00	2.21	
燃油	西莒電廠	#3-#7	11.20	-7.89	11.17	-4.41	76.43	0.00	76.95	0.03	36.56	-6.23	34.29	-5.82	2,982.00	16.45	2,592.00	6.96	
燃氣	大林電廠	#5	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃氣	大林電廠	#6	73.82	45.13	59.00	12.18	99.64	-0.36	99.83	-0.13	99.27	-0.18	99.27	-0.18	2,137.38	-3.07	2,176.45	-1.03	
燃氣	通霄電廠	#4	82.22	44.15	86.61	15.13	93.77	46.74	96.67	16.72	102.07	-1.01	102.07	-1.01	1,786.74	-1.05	1,795.37	-1.07	
燃氣	通霄電廠	#5	87.40	0.05	81.50	-7.00	96.68	-3.13	89.88	-9.49	103.89	1.26	103.89	0.75	1,816.70	1.01	1,806.83	0.71	
燃氣	通霄電廠	#6	87.88	-5.13	87.57	-7.14	97.64	-2.36	98.60	-1.39	108.97	0.00	108.97	0.00	1,758.38	-0.09	1,766.94	1.33	
燃氣	通霄電廠	#1	103.41	3.53	102.62	1.89	100.00	0.00	100.00	0.00	109.12	-30.88	109.12	-33.57	1,405.52	-0.42	1,407.82	-0.10	
燃氣	通霄電廠	#2	0.21	-99.79	10.11	-89.87	9.46	-90.21	15.52	-84.15	30.02	-81.85	90.86	-45.26	3,112.09	122.80	1,444.41	3.46	
燃氣	通霄電廠	#3	100.41	-2.95	101.64	-1.23	98.56	-1.44	99.32	-0.34	104.19	-36.77	108.11	-34.66	1,397.95	-0.02	1,396.28	-0.15	
燃氣	通霄電廠	#9	23.92	-	18.20	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	-	2,417.74	-	2,464.67	-	111年12月併聯測試運轉。
燃氣	南部電廠	#1	83.29	-	83.36	-	90.98	-	95.28	996.25	107.69	-	107.69	-	1,729.85	-	1,733.92	-	
燃氣	南部電廠	#2	85.73	7.72	77.47	-1.25	100.00	0.00	99.49	0.78	103.53	5.28	103.53	4.91	1,781.55	-0.55	1,775.17	-1.00	
燃氣	南部電廠	#3	86.70	5.53	78.50	-2.45	100.00	0.00	99.56	0.59	106.65	15.36	106.65	15.36	1,783.21	-2.59	1,790.21	-2.32	
燃氣	南部電廠	#4	88.71	-4.63	42.10	-54.68	95.64	-4.36	45.39	-54.61	103.82	3.98	103.82	3.98	1,514.48	-0.60	1,514.48	-0.52	
燃氣	興達電廠	#1	80.83	1.30	74.18	-10.43	93.61	-6.39	96.26	-3.74	107.39	1.01	107.39	0.78	1,711.07	-0.65	1,726.58	0.55	
燃氣	興達電廠	#2	92.18	327.35	86.35	106.44	100.00	80.84	100.00	52.85	93.91	5.21	99.28	11.22	1,685.63	-1.28	1,688.04	0.56	
燃氣	興達電廠	#3	92.34	2.58	81.59	-12.80	99.91	-0.09	97.35	-2.62	102.83	-4.55	105.26	-2.29	1,718.23	0.31	1,723.02	0.34	
燃氣	興達電廠	#4	87.05	52.70	80.04	14.78	100.00	13.64	99.40	5.41	107.35	9.76	109.21	9.09	1,715.05	-4.06	1,719.53	-2.95	
燃氣	興達電廠	#5	92.84	19.94	86.89	-2.83	100.00	14.90	100.00	6.56	106.18	-1.58	106.67	-1.62	1,676.25	0.74	1,678.84	0.81	
燃氣	大潭電廠	#1	78.02	4.32	73.88	6.54	99.93	-0.07	99.97	4.65	80.21	0.55	80.57	1.00	1,720.00	0.76	1,717.56	0.16	

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	33.95	46.46	46.90	137.17	61.64	5.84	70.64	27.21	62.85	167.88	63.45	168.72	1,664.79	-8.47	1,659.81	-9.17	
燃氣	大潭電廠	#3	91.68	8.07	91.39	6.03	100.00	7.18	100.00	3.49	99.34	0.84	100.19	1.48	1,568.79	-1.11	1,567.84	-0.62	
燃氣	大潭電廠	#4	51.11	431.82	62.96	1,280.54	71.49	277.06	82.98	822.24	99.10	6.08	99.10	6.08	1,564.70	-7.40	1,570.90	-7.03	
燃氣	大潭電廠	#5	67.06	322.53	77.89	150.83	81.58	208.22	91.26	89.99	100.82	95.33	100.82	6.20	1,549.16	-0.82	1,543.22	-1.01	
燃氣	大潭電廠	#6	89.48	0.40	83.40	-5.27	100.00	0.00	99.73	-0.27	97.89	2.13	98.48	2.54	1,525.09	-0.70	1,526.63	-0.49	
燃氣	大潭電廠	#7	0.00	-100.00	0.00	-100.00	91.07	-8.93	69.49	-14.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	11.81	85.82	10.56	250.07	50.00	0.00	50.00	100.00	18.13	43.55	18.13	43.55	-	-	-	-	
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	12.11	8.45	11.84	19.10	75.00	2.26	74.06	23.93	52.60	1.35	60.60	16.76	-	-	-	-	
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	14.45	1.18	14.27	5.36	100.00	2.83	96.42	-2.30	57.93	-2.11	69.73	14.21	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	38.28	-33.01	57.30	3.16	100.00	100.00	99.60	99.21	59.03	-4.49	118.26	91.35	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	48.32	-54.21	62.38	-32.58	100.00	0.00	94.14	-5.86	103.88	-9.40	118.78	2.80	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	祖坑	10.09	-85.31	43.35	-16.56	84.75	-15.25	92.76	-7.24	106.88	-9.91	113.12	-4.65	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	19.15	-49.63	13.88	-24.10	100.00	0.00	100.00	0.00	35.00	-58.38	46.82	-44.32	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	2.31	-95.13	3.74	-87.18	100.00	6.11	82.49	-6.23	50.00	-51.22	50.00	-51.22	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	26.68	-	12.66	-	100.00	-	100.00	-	88.11	-	88.11	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	20.54	-66.72	27.85	-49.54	100.00	0.00	100.00	2.65	31.58	-68.42	84.21	-15.79	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	10.74	-61.24	8.97	-48.29	100.00	0.00	97.95	2.35	34.62	-65.38	34.62	-65.38	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	11.41	-61.63	8.62	-51.27	75.08	-24.92	88.18	-11.82	44.45	-57.23	44.45	-57.23	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	17.54	-52.70	14.39	-38.24	100.00	0.00	98.22	-0.10	34.57	-64.83	34.57	-64.83	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	18.00	-54.60	14.34	-44.25	80.00	-19.04	86.00	-13.41	30.77	-65.32	30.77	-65.32	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	15.58	-63.67	12.06	-54.49	100.00	0.00	100.00	3.53	31.47	-68.42	32.22	-67.67	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	17.06	-18.65	10.38	-24.19	100.00	0.00	100.00	0.00	41.69	-38.63	41.69	-38.63	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	23.15	-40.29	19.30	-34.54	96.42	29.01	98.30	24.14	80.52	12.98	83.27	-8.96	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	18.16	-40.62	13.21	-36.44	100.00	0.00	100.00	0.00	89.00	51.96	89.00	25.93	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	26.16	-39.14	24.39	-21.89	100.00	25.00	100.00	25.00	47.44	-44.39	47.44	-44.39	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	8.49	-10.47	4.03	-15.07	100.00	0.00	100.00	0.00	47.06	-53.85	47.06	-53.85	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	29.69	-37.16	26.63	-21.30	72.77	-25.56	86.82	-12.07	62.09	-34.95	62.09	-34.95	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	0.00	-	0.00	-	100.00	-	100.00	7.50	0.00	-	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	29.46	33.60	37.68	-1.75	88.48	0.60	94.53	0.27	95.83	28.85	95.83	6.37	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	湖山	26.99	-	12.81	-	100.00	-	100.00	-	82.79	-	82.79	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	32.94	-53.97	36.48	-45.91	100.00	0.00	100.00	0.00	37.58	-58.75	46.07	-50.29	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	29.15	-62.42	35.09	-53.54	100.00	0.00	100.00	0.00	80.75	-17.24	80.75	-17.24	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	41.10	-42.38	47.20	-28.85	67.30	-32.70	84.48	-15.52	50.00	-44.83	78.13	-13.79	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	14.31	-85.41	21.67	-73.90	100.00	0.00	100.00	0.00	25.53	-75.00	68.09	-33.33	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	6.70	-83.54	8.11	-73.31	100.00	0.00	89.17	-10.83	50.41	-50.25	50.82	-49.85	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	43.66	-41.39	48.32	-32.31	100.00	0.00	100.00	0.00	84.21	-18.37	91.58	-11.22	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	37.95	-33.36	49.57	-14.56	100.00	41.53	100.00	16.18	45.71	-55.56	88.57	-13.89	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	44.46	92.31	54.64	13.41	100.00	280.23	100.00	53.79	52.38	-43.59	90.48	-5.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	51.66	-42.60	57.33	-32.41	69.44	-17.57	85.50	1.25	77.14	-29.26	108.57	-0.44	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	54.95	-33.75	60.25	-25.50	100.00	0.00	100.00	0.00	77.78	-19.23	96.30	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	60.21	-18.58	61.90	-16.73	100.00	0.00	92.97	-7.03	90.00	12.50	105.00	23.53	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	48.07	-38.19	55.40	-18.91	99.31	-0.69	99.67	14.14	62.96	-32.00	81.48	-12.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	25.30	-64.48	31.27	-33.29	100.00	0.00	91.18	40.50	98.76	-0.37	99.04	-0.08	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	38.16	-8.00	54.77	16.11	100.00	100.00	100.00	100.00	46.67	-14.29	100.00	83.67	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	46.71	-46.63	68.85	-20.22	100.00	0.00	98.08	-0.46	60.90	-42.70	109.85	2.22	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	15.35	-21.48	30.66	-4.10	64.06	28.35	82.94	8.81	110.16	-0.50	110.18	-0.48	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	22.00	-67.29	29.97	-40.11	100.00	0.00	100.00	0.04	76.00	-18.93	76.25	-18.67	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	16.33	-44.57	13.69	-22.35	50.00	-50.00	50.70	-49.30	49.90	-19.66	49.91	-19.64	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	0.00	-100.00	8.74	-71.27	100.00	0.00	100.00	75.04	0.00	-100.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	28.11	-29.22	19.12	-39.94	100.00	0.00	100.00	0.00	40.00	-47.62	40.00	-47.62	-	-	-	-	
核能	第二核能發電廠	#2	103.44	13.14	103.44	5.81	100.00	11.87	100.00	5.30	103.86	-0.19	103.86	-0.29	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#1	99.36	-3.75	96.11	-6.95	97.12	-2.88	96.88	-3.12	103.78	0.05	104.05	0.31	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#2	102.86	-0.16	102.94	-0.11	100.00	0.00	100.00	0.00	103.36	-0.03	103.36	-0.15	-	-	-	-	

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	43.01	10.49	47.03	-0.82	82.07	45.20	82.39	23.10	102.10	41.19	102.12	27.71	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#1	51.13	-	52.12	-	99.95	-	99.90	-	103.94	-	103.94	-	-	-	-	-	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	50.16	-21.04	50.46	-3.35	100.00	0.04	99.89	-0.08	103.94	-0.72	103.94	-0.72	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#3	44.36	-28.32	45.46	-11.82	99.92	2.32	99.90	1.03	103.79	0.29	103.79	0.29	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#4	39.31	-14.10	40.17	-5.59	99.58	-0.36	99.68	-0.27	100.45	-2.21	100.45	-2.21	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#4	49.49	-16.67	52.18	-7.13	98.38	-1.28	98.86	-0.98	100.05	0.00	100.05	-0.05	-	-	-	-	林口#4~#6廠用電量放於林口#4欄位
風力	林口風力發電站	#5	47.11	-14.14	48.30	-4.96	99.38	-0.59	98.32	-1.66	100.00	-0.05	100.05	-0.05	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#6	52.83	-8.51	53.89	3.85	99.97	1.50	99.98	5.13	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#1	46.16	-11.91	46.27	-5.18	100.00	0.00	99.95	-0.05	103.11	2.20	103.11	2.20	-	-	-	-	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	45.88	-14.60	47.28	-5.28	99.93	-0.07	99.96	-0.03	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#3	47.55	-13.34	48.59	-4.65	100.00	0.00	100.00	0.00	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#4	47.53	-14.49	47.43	-8.21	99.76	-0.24	99.26	-0.72	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#5	47.08	-10.38	44.64	-11.97	99.50	5.75	98.67	1.72	100.33	-0.55	100.33	-0.55	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#6	39.53	-32.94	44.75	-18.07	92.69	-7.31	95.99	-4.01	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#7	50.10	-15.76	51.22	-7.74	99.97	-0.03	99.94	0.02	100.89	0.00	100.89	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#8	51.20	8.77	50.26	0.36	99.99	32.13	99.64	12.64	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#1	62.54	-13.64	62.91	-11.12	99.79	0.00	99.18	-0.58	101.40	0.40	101.40	0.40	-	-	-	-	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	58.87	-10.54	59.72	-8.38	97.09	2.27	97.16	-0.41	100.80	0.27	100.80	0.27	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#3	34.44	-46.54	47.51	-25.34	98.33	0.87	98.96	0.33	101.40	0.13	101.40	0.13	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#4	60.20	-10.28	60.05	-7.95	99.63	0.13	99.79	0.03	102.20	0.20	102.20	0.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#5	56.69	-0.20	56.81	-6.69	96.17	10.08	96.81	3.34	102.53	0.59	102.53	0.59	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#6	63.23	-14.35	64.64	-10.38	99.41	-0.59	99.47	0.42	101.67	0.86	101.67	0.86	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#7	58.61	-22.64	63.66	-14.91	96.92	-2.77	98.53	-1.12	101.53	0.73	101.53	0.73	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#8	1.59	-97.70	3.39	-95.05	100.00	2.89	97.16	-1.51	83.67	-17.43	83.67	-17.43	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#9	64.39	-14.27	66.01	-10.71	98.67	-1.27	99.31	-0.44	103.47	2.17	103.47	2.17	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#10	65.50	-0.19	66.51	16.07	98.92	2.51	99.26	5.89	102.07	0.72	102.07	0.72	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#11	64.96	-12.14	65.42	-10.42	99.06	-0.79	99.25	-0.45	102.07	0.72	102.07	0.72	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#12	65.30	-15.01	65.95	-8.50	99.19	-0.81	98.98	2.43	101.60	0.86	101.60	0.86	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#13	22.63	-70.10	25.70	-65.06	91.77	-8.20	95.38	-4.35	42.47	-58.20	46.53	-54.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#14	62.98	-	64.15	-	98.45	-	99.19	-	102.47	-	102.47	-	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#15	1.24	-98.29	3.23	-95.20	100.00	0.15	100.00	5.29	67.87	-33.20	74.80	-26.38	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#16	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#17	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#18	66.28	-5.34	64.39	-9.11	99.99	5.98	98.66	2.81	102.13	0.59	102.13	0.59	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#19	65.51	-3.69	65.92	-3.61	99.57	8.39	99.70	7.86	101.33	0.60	101.33	0.60	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#20	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	13.86	100.00	7.55	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#1	52.53	-14.29	54.00	-6.89	96.09	-2.75	97.35	-1.24	101.27	0.13	101.27	0.13	-	-	-	-	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	4.94	-89.55	2.35	-95.29	10.90	-88.62	5.17	-94.66	99.40	-1.19	99.40	-1.19	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#3	47.18	18.50	37.90	-4.93	97.50	10.51	86.55	-3.73	101.20	0.40	101.20	0.40	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#6	41.35	-6.00	41.73	-5.90	97.25	-2.00	98.65	-0.74	102.17	-0.17	102.17	-0.17	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#7	39.80	-27.49	42.95	-12.00	96.58	-3.37	98.38	2.50	102.39	2.12	102.39	1.68	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#4	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	1.42	100.00	0.67	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#5	34.59	-4.73	27.65	60.48	91.76	28.36	88.65	161.31	99.35	-0.45	99.55	-0.25	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#8	47.87	-30.10	36.28	-36.72	95.40	-4.60	82.09	-8.04	101.00	0.95	101.00	0.95	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#1	44.37	103.06	41.79	190.28	99.26	73.37	97.81	184.64	101.35	1.76	101.35	1.76	-	-	-	-	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	0.00	-100.00	12.00	-69.85	9.20	-90.71	56.35	-43.05	0.00	-100.00	99.50	-0.45	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#3	37.40	26.21	32.62	25.37	99.61	6.83	99.22	8.88	100.00	0.15	100.00	0.15	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#4	32.59	-25.21	37.42	-6.03	98.33	1.19	98.90	4.93	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#5	40.25	1.79	41.80	12.66	92.32	4.98	94.85	5.46	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#6	10.60	-76.80	28.77	-34.43	98.82	2.84	98.81	0.69	99.85	-0.15	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#5	42.78	-19.24	45.26	-16.13	99.81	0.13	97.23	-1.15	97.50	0.00	97.50	0.00	-	-	-	-	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	25.70	-53.75	26.06	-54.23	93.37	-6.26	89.87	-8.98	50.35	-48.39	50.35	-48.39	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#7	41.75	-17.13	44.75	-12.42	99.16	0.41	97.48	0.18	97.20	0.00	97.20	0.00	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#8	42.08	-23.25	42.79	-23.84	95.85	-3.83	93.53	-5.94	97.70	0.00	97.70	0.00	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#9	46.00	-20.24	50.05	-15.77	96.76	-2.02	96.71	-1.36	97.30	0.00	97.30	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#10	43.98	-23.78	48.75	-14.91	99.63	-0.19	98.06	2.16	97.25	-0.10	97.25	-0.10	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#12	44.18	-17.97	46.96	-15.61	99.63	2.42	98.82	1.22	97.30	0.00	97.30	0.00	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#13	41.79	11.80	45.78	3.65	97.75	8.20	97.98	4.75	97.55	0.00	97.55	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#14	43.79	-16.39	47.14	-11.88	99.12	-0.17	98.08	0.03	97.55	-0.10	97.55	-0.10	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#15	42.34	-7.58	46.10	-4.38	98.09	3.04	98.69	4.11	97.30	0.00	97.30	0.00	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#16	39.34	-16.10	42.38	2.80	96.54	-2.42	95.94	-2.60	97.30	-0.05	97.30	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#17	39.38	-9.85	42.40	-2.65	98.89	-0.53	99.20	3.56	97.10	-0.05	97.10	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#18	36.50	-10.55	38.96	-10.34	97.34	-1.22	98.31	-0.50	97.25	-0.05	97.25	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中電廠風力發電站	#4	33.86	79.12	37.78	30.86	98.42	-1.57	98.35	4.43	98.10	0.87	98.10	0.87	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#1	60.65	-8.19	30.29	-53.53	94.44	-5.03	63.43	-35.66	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	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	0.22	-99.65	29.01	-54.86	20.43	-78.72	61.08	-37.75	34.95	-65.05	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#3	64.49	-5.99	61.91	-6.87	99.94	1.99	97.00	0.28	100.00	0.00	100.80	0.80	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#4	46.94	3.61	55.78	-3.69	94.54	-2.98	96.13	-2.63	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#5	1.80	-89.44	0.89	-97.71	25.56	4.70	25.90	-55.34	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#6	59.32	-12.39	63.22	-6.95	98.47	0.72	99.21	1.11	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#7	63.27	-11.64	43.42	-38.18	97.86	-2.14	67.03	-32.53	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#8	58.73	-18.75	60.77	-15.23	97.83	-2.17	96.24	-3.74	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#9	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#10	44.56	-23.05	41.80	-23.85	97.73	-1.96	98.14	0.39	100.20	0.20	100.20	0.15	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#11	0.31	-99.51	24.98	-60.28	32.54	-66.53	66.98	-28.51	36.95	-63.05	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#12	52.38	-29.48	50.48	-30.91	91.93	-8.04	93.93	-4.35	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#13	54.29	-	57.24	137.45	98.32	-	99.15	196.34	80.00	-	80.00	-20.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#14	71.00	314.66	70.15	50.40	99.79	208.82	99.90	52.07	100.00	0.00	100.10	0.10	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#15	72.01	4.91	71.76	-0.64	99.88	12.96	99.15	7.15	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#16	63.53	-15.73	68.08	-11.83	99.19	-0.77	99.10	-0.85	100.00	0.00	100.05	-0.25	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#17	37.52	-51.53	41.41	-42.66	87.94	-12.05	90.18	-5.68	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#18	14.95	-76.73	36.04	-46.57	99.12	16.75	96.81	8.87	100.00	0.00	100.10	0.10	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#19	68.03	-11.87	49.08	-35.93	99.10	-0.90	90.63	-9.37	100.05	0.05	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#20	13.92	-81.98	13.24	-82.57	51.89	-47.26	70.98	-27.52	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#21	0.00	-100.00	0.03	-99.96	0.00	-100.00	18.81	-81.04	0.00	-100.00	42.20	-57.82	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#22	5.63	-92.83	3.29	-95.77	85.63	-14.38	81.27	-18.71	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#23	41.12	-45.47	55.14	-17.51	94.50	-5.50	95.83	2.81	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#24	27.16	-63.67	45.47	-36.89	91.87	-8.12	96.13	-1.12	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#25	59.68	-17.55	65.76	-10.36	89.67	-10.28	95.07	-4.90	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#26	38.80	-48.31	43.48	-42.37	99.61	0.44	84.74	-14.92	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#27	34.46	-19.65	54.84	25.93	98.63	-1.33	99.35	-0.63	100.00	100.00	100.00	94.17	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#28	39.10	-29.73	49.73	-22.52	91.59	-6.86	94.40	-3.90	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#29	70.08	6.15	70.75	2.86	100.00	1.45	99.99	0.68	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#30	67.83	-9.08	69.64	21.57	98.70	-1.30	99.29	28.24	100.10	0.05	100.10	0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#31	70.03	-6.43	67.92	-6.35	99.94	-0.06	99.83	2.00	100.00	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#32	64.80	-1.96	63.99	1.38	99.79	0.60	99.67	0.16	103.00	0.51	103.00	0.51	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#33	63.80	17.73	62.24	8.01	99.76	13.87	99.51	5.82	102.87	0.47	102.87	0.47	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#34	55.94	-15.15	58.59	-5.25	97.81	-2.19	98.96	-1.04	102.30	0.04	102.30	0.04	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#35	61.08	-5.74	60.90	-0.74	99.89	-0.10	99.95	-0.05	102.87	0.64	102.87	0.64	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#1	57.58	-11.61	58.48	-8.53	99.89	2.64	99.83	1.12	101.83	-0.93	102.65	-0.13	-	-	-	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	63.39	-9.85	63.12	-7.43	99.85	1.11	99.60	0.19	102.70	0.00	102.70	-0.08	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#3	66.09	-6.81	67.97	10.18	99.84	0.56	99.92	0.83	102.70	-0.04	102.70	-0.04	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#4	67.59	-8.32	67.41	-5.23	100.00	0.00	99.99	-0.01	102.70	0.00	102.70	0.00	-	-	-	-	

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	64.51	-14.33	64.21	-11.32	97.28	-2.71	97.96	-1.99	102.70	-0.04	102.70	-0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	58.52	-0.27	62.98	-2.57	98.55	12.95	98.09	4.71	102.70	-0.04	102.70	-0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	69.30	-7.01	65.54	-9.41	100.00	0.34	98.74	-0.85	102.70	0.00	102.70	-0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	64.10	3.08	64.97	13.59	100.00	1.30	100.00	3.28	102.65	0.68	102.65	0.68	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	60.73	-6.82	56.26	-6.62	100.00	0.04	99.91	1.01	102.65	-0.08	102.70	-0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#10	53.10	-10.47	57.16	1.96	97.87	-0.55	98.99	0.00	102.65	-0.04	102.65	-0.13	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	68.30	-4.23	69.69	-0.09	99.99	1.47	99.95	0.72	102.48	0.73	102.48	0.73	-	-	-	-	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	47.50	-30.92	57.20	-14.17	96.87	-3.13	98.01	-1.93	102.48	0.34	102.48	0.30	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	29.44	-56.79	44.44	-31.77	99.79	-0.21	99.21	-0.72	101.61	-0.09	102.13	0.43	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	52.81	-14.31	57.55	14.57	98.33	-1.67	99.06	14.27	102.57	0.43	102.57	0.43	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	4.27	-90.56	12.27	-73.23	88.60	-11.37	82.35	-11.09	99.80	-0.05	99.80	-0.05	-	-	-	-	雲參#1~#23廠用電量放於雲參#1欄位
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	57.36	26.94	55.24	11.66	100.00	3.29	99.38	1.29	99.90	0.00	100.00	-0.99	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	42.67	-5.17	48.68	0.38	99.62	-0.38	99.46	-0.35	99.85	0.05	100.00	0.20	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	44.11	66.62	20.94	-49.82	74.88	5.63	35.54	-58.76	99.95	0.10	99.95	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	18.18	-68.79	27.63	-51.42	93.58	-6.40	92.63	-7.36	75.00	-25.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	0.17	-99.72	1.42	-97.57	25.37	-74.63	42.96	-57.03	27.30	-72.70	99.35	-0.65	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	55.89	-8.11	57.34	-3.89	99.95	-0.05	99.94	-0.05	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	57.40	-7.71	51.54	-15.70	99.85	-0.15	99.35	-0.65	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	6.06	-65.49	32.63	-18.41	13.52	-64.67	58.72	-16.79	99.90	-0.10	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	28.81	-53.27	43.08	-28.86	98.88	0.63	96.94	-0.47	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	23.71	-39.24	12.55	-68.11	96.11	-3.89	77.16	-22.82	99.95	99.90	100.00	84.67	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	0.14	-99.74	0.20	-99.66	44.84	-54.91	34.13	-65.39	94.35	-5.70	94.35	-5.70	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	58.38	469.53	44.43	52.13	91.12	306.26	79.20	60.83	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	0.31	-99.56	2.20	-96.80	60.84	-39.16	51.21	-48.79	33.85	-66.17	99.75	-0.30	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	48.97	6.32	52.44	22.06	98.52	3.01	99.30	3.34	99.65	-0.05	100.00	0.30	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	55.82	11.63	54.95	13.90	99.81	-0.05	99.72	0.02	99.70	-0.05	100.00	0.25	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	52.25	-4.97	54.45	2.57	96.03	-3.95	98.12	-1.88	99.80	-0.10	100.00	0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	0.19	-99.69	7.41	-86.79	30.25	-69.75	62.11	-37.89	22.90	-77.10	99.50	-0.50	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	47.08	-14.87	43.79	-17.59	99.99	0.08	99.35	-0.43	78.60	-21.32	100.00	0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	29.55	-50.46	28.69	-49.51	79.08	-20.03	87.52	-10.99	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	27.43	-45.65	44.89	-22.13	97.08	-2.84	98.60	0.85	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	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	32.52	-44.28	43.93	-21.30	93.38	-4.18	96.85	-1.87	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	41.94	-22.38	45.27	-10.09	99.95	0.19	97.47	-2.11	100.00	0.05	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	51.61	-16.91	47.82	-20.41	98.13	-1.84	95.46	-4.53	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	10.21	-78.50	28.68	-36.33	85.19	-14.80	92.95	-7.00	99.00	-0.75	99.55	-0.85	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	0.00	-100.00	0.04	-99.94	0.00	-100.00	10.48	-89.43	0.00	-100.00	49.75	-50.25	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	57.41	-13.92	58.54	-9.76	94.66	-5.34	97.45	-2.55	101.90	1.85	101.90	1.85	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	38.31	-32.74	48.49	-14.52	98.65	1.11	99.22	0.39	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	7.98	-86.41	8.69	-84.16	99.96	2.12	97.38	1.42	99.85	-0.15	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	42.59	-22.45	48.55	-4.57	99.90	2.23	99.92	4.99	99.95	-0.05	99.95	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	0.19	-99.71	11.28	-81.63	23.92	-76.07	59.53	-40.44	31.65	-68.37	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	37.50	-31.23	42.66	-16.70	98.38	-1.62	95.75	-3.03	99.80	-0.25	99.80	-0.25	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	47.11	-15.92	37.06	-27.54	98.67	-1.31	98.55	3.75	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	48.52	-	49.65	-	99.86	-	99.77	-	100.00	-	100.00	-	-	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#1	49.49	13.64	49.44	24.45	97.36	0.09	98.46	4.38	100.60	0.07	100.60	0.00	-	-	-	-	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	48.81	50.95	48.61	50.24	97.53	9.16	98.80	8.93	101.07	1.47	101.07	0.93	-	-	-	-	-

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	48.79	20.30	48.45	26.76	97.52	3.63	98.76	1.90	101.67	0.26	101.67	0.26	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	36.96	164.98	56.63	271.77	99.99	0.69	99.87	10.38	103.17	391.27	103.17	391.27	-	-	-	-	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	3.86	-94.05	3.84	-93.91	97.86	-1.69	95.46	7.56	103.00	-1.44	103.00	-1.44	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	0.00	-100.00	8.17	-12.69	100.00	4,135.29	88.85	190.39	0.00	-100.00	103.17	117.96	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	0.00	-100.00	33.24	-57.07	100.00	1.09	99.88	0.39	0.00	-100.00	102.83	-1.28	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	0.00	-100.00	3.26	-94.14	99.58	-0.42	98.06	0.15	0.00	-100.00	98.17	-3.92	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	2.96	-96.52	8.03	-90.57	100.00	0.45	98.78	-1.01	16.50	-84.06	16.67	-83.90	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	0.00	-100.00	4.01	-94.10	98.33	6.87	98.92	2.82	0.00	-100.00	98.50	-4.52	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	13.94	-40.39	29.29	-19.20	99.35	128.33	98.69	59.93	99.83	-2.12	100.00	-3.07	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	67.80	1.00	70.43	-3.11	99.66	3.16	99.83	1.46	103.11	-1.28	103.11	-1.28	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	54.02	-36.12	54.48	-32.56	99.54	-0.46	99.50	-0.48	101.67	-3.07	101.67	-3.07	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	18.42	-77.67	15.87	-80.00	99.71	0.14	93.08	-6.56	33.78	-67.83	73.11	-30.37	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	52.18	-	55.43	-	100.00	-	100.00	-	73.33	-	73.33	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	24.18	-61.17	11.56	-83.60	91.61	6.70	87.11	-6.62	66.44	-36.38	66.44	-36.38	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	9.92	-85.40	6.78	-90.68	100.00	15.56	76.34	-18.44	12.33	-88.25	12.33	-88.25	-	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	42.68	-15.71	42.54	-7.66	100.00	0.23	99.90	0.01	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	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	41.74	-16.14	41.46	-8.49	99.44	-0.56	99.67	-0.32	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	45.35	-	50.58	-	98.86	-	99.46	-	77.13	-	77.97	-	-	-	-	-	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	19.01	-	41.64	-	72.21	-	86.80	-	98.97	-	98.97	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	21.41	-	11.27	-	83.82	-	83.55	-	82.77	-	82.77	-	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	8.17	44.51	8.59	30.72	100.00	0.00	100.00	0.00	76.14	4.86	74.38	6.37	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	8.54	27.82	8.90	20.89	100.00	0.00	100.00	0.00	78.16	-1.07	75.70	0.66	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	10.57	16.90	10.61	3.60	100.00	0.00	100.00	0.00	69.40	-1.51	66.75	-3.41	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	10.57	16.91	10.61	3.60	100.00	0.00	100.00	0.00	69.50	-1.39	66.81	10.50	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	10.79	13.79	10.89	4.25	100.00	0.00	100.00	0.00	65.45	-7.29	65.30	-3.22	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	10.79	15.97	10.89	5.11	100.00	0.00	100.00	0.00	65.48	-7.23	65.31	-3.19	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	10.79	11.86	10.89	2.96	100.00	0.00	100.00	0.00	65.47	-10.77	65.30	-8.94	-	-	-	-	-
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	11.19	-4.13	11.52	-5.08	88.89	-10.04	88.89	-10.61	53.89	-17.33	53.64	-17.46	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	15.23	5.36	14.68	4.34	90.91	-9.09	91.37	-8.63	67.56	-14.36	68.66	-10.83	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	15.23	5.35	14.68	4.33	100.00	0.00	100.00	0.00	69.50	-11.96	69.66	-9.61	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	15.22	5.37	14.66	4.25	100.00	0.00	100.00	0.00	68.27	-12.77	69.10	-9.78	-	-	-	-	-
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	15.62	26.32	13.99	22.50	100.00	0.00	100.00	0.00	73.50	2.89	69.57	-0.30	-	-	-	-	-
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	15.62	26.30	13.99	22.47	100.00	0.00	100.00	0.00	73.60	2.81	69.58	-0.29	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	5.15	-1.35	5.47	-7.02	93.33	-6.67	93.33	-6.67	42.05	-14.47	41.41	-12.93	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	9.96	35.33	10.51	21.71	100.00	0.00	100.00	0.00	89.63	17.76	87.62	19.86	-	-	-	-	-
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	12.87	17.82	11.56	2.85	100.00	0.00	100.00	0.00	77.84	3.53	76.99	9.57	-	-	-	-	-
太陽能	中大D/S	中大D/S	7.54	42.09	7.69	29.69	100.00	0.00	100.00	0.00	69.57	3.70	67.08	5.88	-	-	-	-	-
太陽能	后里E/S	后里E/S	14.63	23.73	13.85	13.32	100.00	0.00	100.00	0.00	72.42	-4.35	71.33	-2.26	-	-	-	-	-
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	11.43	25.14	10.54	12.65	100.00	0.00	100.00	0.00	57.73	-3.64	54.47	-4.76	-	-	-	-	-
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	10.04	32.50	9.54	23.48	100.00	0.00	100.00	0.00	50.09	-1.69	47.50	-1.79	-	-	-	-	-
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	11.93	36.70	11.62	29.30	100.00	0.00	100.00	0.00	57.28	14.29	57.28	14.29	-	-	-	-	-
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	11.92	224.86	11.59	223.10	100.00	0.00	100.00	0.00	56.67	126.67	55.83	139.29	-	-	-	-	-
太陽能	路北E/S	路北E/S	11.99	4.90	11.75	4.75	100.00	0.00	100.00	0.00	49.98	-16.67	50.81	-12.86	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	9.60	26.62	9.00	13.33	100.00	0.00	100.00	0.00	75.06	3.92	85.68	28.72	-	-	-	-	-
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	12.02	42.51	11.24	19.10	100.00	0.00	100.00	0.00	81.48	2.33	81.17	1.94	-	-	-	-	-
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	10.29	49.20	10.04	25.19	100.00	0.00	100.00	0.00	80.70	2.22	78.07	3.49	-	-	-	-	-
太陽能	中科E/S	中科E/S	14.74	24.93	13.76	13.97	100.00	0.00	100.00	0.00	73.74	-2.67	71.97	-1.38	-	-	-	-	-
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	15.34	19.68	14.42	10.49	100.00	0.00	100.00	0.00	74.03	-2.05	70.93	-1.61	-	-	-	-	-
太陽能	台南七股	台南七股	17.37	14.88	17.04	12.25	100.00	0.00	100.00	0.00	78.91	-7.73	79.47	-5.61	-	-	-	-	-
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	15.15	7.25	14.46	8.17	100.00	0.00	100.00	0.00	67.64	-6.20	66.59	-4.53	-	-	-	-	-
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	15.10	6.22	14.82	7.31	100.00	0.00	100.00	0.00	68.48	-7.34	69.28	-4.30	-	-	-	-	-

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	8.50	32.34	8.58	20.47	100.00	0.00	100.00	0.00	82.85	4.16	80.04	5.60	-	-	-	-	
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	10.68	-7.08	10.84	-10.55	99.93	-0.07	99.86	-0.14	67.01	-16.74	64.45	-15.84	-	-	-	-	
太陽能	南投大彎	南投大彎	13.62	30.98	12.67	21.42	100.00	0.00	100.00	0.00	68.13	-7.85	66.13	-5.16	-	-	-	-	
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	14.02	-3.47	14.87	2.23	98.55	-1.45	98.55	-1.45	69.71	-15.21	71.17	-10.14	-	-	-	-	
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	13.88	19.40	12.28	5.51	100.00	0.00	100.00	0.00	77.57	0.00	75.47	2.86	-	-	-	-	
太陽能	金門塔山	金門塔山	14.83	22.48	13.08	5.69	100.00	0.00	100.00	0.00	80.09	-5.98	78.01	-2.32	-	-	-	-	
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	10.34	54.88	9.12	41.10	100.00	0.00	100.00	0.00	80.65	3.45	75.27	9.80	-	-	-	-	
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	12.40	22.84	10.46	23.52	100.00	0.00	100.00	0.00	72.92	16.67	67.71	8.33	-	-	-	-	
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	12.79	3.72	11.51	6.56	100.00	0.00	100.00	0.00	83.33	-10.00	78.70	-8.93	-	-	-	-	
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	9.86	11.30	9.93	10.90	97.57	-2.43	98.85	-1.15	71.26	-6.35	70.92	0.67	-	-	-	-	
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	12.69	-1.73	11.85	-0.82	100.00	0.00	100.00	0.00	57.68	-18.53	56.62	-15.74	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	9.28	115.39	9.15	336.84	100.00	180.03	100.00	436.48	59.97	-26.92	57.14	1.46	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	9.77	0.04	9.59	-6.57	100.00	0.00	100.00	0.00	61.09	-14.29	58.45	-13.81	-	-	-	-	
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	14.71	3.78	13.82	7.33	100.00	0.00	100.00	0.00	65.98	-11.48	65.83	-8.30	-	-	-	-	
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	14.13	-3.00	13.57	-0.93	100.00	0.00	100.00	0.00	64.21	-18.01	65.34	-13.73	-	-	-	-	
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	10.22	38.33	9.81	14.43	100.00	0.00	100.00	0.00	76.63	0.36	74.33	1.95	-	-	-	-	
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	10.18	46.63	9.78	24.04	100.00	0.00	100.00	0.00	79.92	1.19	76.54	4.63	-	-	-	-	
太陽能	大滴淨水場	大滴淨水場	9.52	34.58	9.55	21.83	100.00	0.00	100.00	0.00	81.03	2.80	77.78	1.52	-	-	-	-	
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	9.74	42.43	9.50	29.95	100.00	0.00	100.00	0.00	80.40	0.82	77.64	0.00	-	-	-	-	
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	8.83	28.71	8.78	20.42	100.00	0.00	100.00	0.00	78.13	3.00	71.94	-2.64	-	-	-	-	
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	10.88	32.32	10.40	14.96	100.00	0.00	100.00	0.00	80.02	0.68	77.31	-0.52	-	-	-	-	
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	15.09	-	14.67	-	100.00	-	100.00	-	77.37	-	76.66	-	-	-	-	-	
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	3,514,121,985	216,548,082	3,297,573,903
火力(燃油)小計	241,428,469	10,431,875	230,996,594
火力(燃氣)小計	6,150,208,101	112,638,887	6,037,569,214
核能小計	1,977,033,770	67,923,010	1,909,110,760
水力小計	470,792,738	2,407,074	468,385,664
風力小計	115,905,062	3,651,854	112,253,208
太陽光電小計	24,344,882	339,520	24,005,362
合計	12,493,835,007	413,940,302	12,079,894,705

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	55.63	54.79	89.83	83.88
離島(琉球、綠島、蘭嶼、七美、望 安、虎井、東引、西莒)合計	18.90	18.72	76.76	75.64
水力電廠合計	15.04	14.92	93.55	94.52
核能電廠合計	101.89	100.83	99.04	98.96
風力合計	39.15	41.32	88.06	88.42
太陽光電合計	12.62	13.08	99.42	99.45

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(固濕基)	公噸	1,697,933.369	1,010,280.316	1,521,104.000	2,531,384.316	0.000	6,195	(kcal/kg)	5,848	(kcal/kg)	1,050,707.780	0.000	1,657,505.905	1,521,104.000	3,178,609.905	除抵港未完卸量1,521,104公噸為非固濕基數值外，其餘均為固濕基數值。 除抵港未完卸量531,226公噸為非固濕基數值外，其餘均為固濕基數值。
	2.亞煙煤(固濕基)	公噸	754,194.722	193,177.773	531,226.000	724,403.773	0.000	5,046	(kcal/kg)	4,682	(kcal/kg)	334,691.606	0.000	612,680.889	531,226.000	1,143,906.889	
	3.燃料油	公秉															
	4.柴油	公秉															
	5.其他																
2.燃氣機組	1.天然氣(NG1)	立方公尺															
	2.液化天然氣(NG2)	立方公尺					1,152,904,165			8,706	(kcal/m3)	1,152,904,165					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	248,774.140	0.000	11,045.530	(kcal/liter)	9,478.99	58,839.893	200,860.493	盤點料帳調整或移撥共-119.284公秉
柴油	39,830.573	0.000	853.254	(kcal/liter)	8,697.339	4,171.439	35,999.124	盤點料帳調整或移撥共-513.264公秉
柴油	57.680	0.000	0.000	10,962	(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	620.592	0.000	552.000	9,077	(kcal/liter)	272.391	900.201	綠島電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	836.158	0.000	348.000	9,077	(kcal/liter)	283.252	900.906	蘭嶼電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	436.739	0.000	70.000	9,182	(kcal/liter)	147.999	358.740	七美電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	339.168	0.000	30.000	9,177	(kcal/liter)	136.638	232.530	望安電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	70.178	0.000	40.000	9,141	(kcal/liter)	26.287	83.891	虎井電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	650.884	0.000	0.000	10,954	(kcal/liter)	318.170	332.714	東引電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	301.837	0.000	80.000	10,954	(kcal/liter)	146.154	235.683	西莒電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
備註：	1. 燃料耗用量須包含發電機組試運轉期間所耗之燃料量。 2. 熱值均採加權平均法做計算，並填報低位熱值(LHV)。							

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
				燃油	協和電廠	#3	K5	360,000	2023/02/01 0:00	
燃油	協和電廠	#4	K5	360,000	2023/02/01 0:00	2023/02/18 11:18				
燃油	協和電廠	#3	K6	500,000	2023/02/10 18:46	2023/02/13 3:41				
燃油	協和電廠	#3	K5	360,000	2023/02/13 3:41	2023/02/18 8:00				
燃油	協和電廠	#3	K5	360,000	2023/02/18 8:00	2023/02/18 18:17				
燃油	協和電廠	#4	K5	360,000	2023/02/18 11:18	2023/02/18 18:00				
燃油	協和電廠	#3	K5	360,000	2023/02/18 18:17	2023/03/01 0:00				
燃油	協和電廠	#4	K5	360,000	2023/02/18 18:00	2023/03/01 0:00				
燃煤	林口電廠	#3	K10	800,000	2023/02/01 0:00	2023/02/02 3:29				
燃煤	林口電廠	#3	K5	671,473	2023/02/02 3:29	2023/02/02 13:31				
燃煤	林口電廠	#3	K10	800,000	2023/02/02 13:31	2023/02/02 16:16				
燃煤	林口電廠	#3	K1	455,118	2023/02/02 16:16	2023/02/03 2:10				
燃煤	林口電廠	#1	K2	456,853	2023/02/03 3:31	2023/02/03 19:00				
燃煤	林口電廠	#1	K10	800,000	2023/02/03 19:00	2023/02/28 23:59				
燃煤	林口電廠	#2	K5	61,377	2023/02/12 8:00	2023/02/12 9:26				
燃煤	林口電廠	#3	K5	67,400	2023/02/12 9:50	2023/02/12 11:33				
燃煤	林口電廠	#3	KK	0	2023/02/14 8:00	2023/02/14 15:30				
燃煤	林口電廠	#2	K5	38,888	2023/02/19 8:40	2023/02/19 10:10				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	K5	76,750	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	KK	0	2023/02/02 9:00	2023/02/02 16:12				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	K5	76,750	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	KK	0	2023/02/02 9:00	2023/02/02 16:12				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-3	KK	0	2023/02/02 9:00	2023/02/02 16:12				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-3	K5	76,750	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-3	K4	153,500	2023/02/18 14:25	2023/02/18 16:46				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-3	K1	0	2023/02/18 16:46	2023/02/18 22:10				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-3	K5	76,750	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	KK	0	2023/02/02 9:00	2023/02/02 16:12				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	K6	153,500	2023/02/03 0:00	2023/02/14 14:58				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	K21	0	2023/02/14 14:58	2023/02/14 21:27				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	K5	76,750	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-2	K10	153,500	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	KK	0	2023/02/02 9:00	2023/02/02 16:12				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K6	153,500	2023/02/03 0:00	2023/02/14 14:58				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K21	0	2023/02/14 14:58	2023/02/14 21:27				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K5	76,750	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	KK	0	2023/02/03 14:00	2023/02/03 16:20				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K5	116,950	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K5	116,950	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	KK	0	2023/02/18 10:00	2023/02/18 10:53				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K5	116,950	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	KK	0	2023/02/03 14:00	2023/02/03 16:20				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K5	116,950	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K5	116,950	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	KK	0	2023/02/18 10:00	2023/02/18 10:53				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K5	116,950	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K5	116,950	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K5	116,950	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K6	233,900	2023/02/14 23:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K5	116,950	2023/02/01 8:56	2023/02/01 16:58				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K5	116,950	2023/02/02 8:40	2023/02/02 10:46				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K5	116,950	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K5	116,950	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K6	233,900	2023/02/19 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2023/02/04 21:13	2023/02/05 12:42				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K6	233,900	2023/02/05 12:42	2023/02/07 20:22				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K1	0	2023/02/07 20:22	2023/02/08 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)	
				燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2023/02/08 0:00	
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	KK	0	2023/02/15 13:35	2023/02/15 17:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K6	233,900	2023/02/20 0:00	2023/02/26 17:47				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K5	116,950	2023/02/04 21:13	2023/02/05 0:06				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K6	233,900	2023/02/05 0:06	2023/02/08 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K5	116,950	2023/02/08 0:00	2023/02/08 20:07				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K5	116,950	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	KK	0	2023/02/15 13:35	2023/02/15 17:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K5	116,950	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K5	116,950	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K5	116,950	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	KK	0	2023/02/16 11:00	2023/02/16 19:51				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K5	116,950	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K5	116,950	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K5	116,950	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	KK	0	2023/02/16 11:00	2023/02/16 19:51				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K5	116,950	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-1	K10	300,000	2023/02/01 0:00	2023/02/08 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-1	KK	0	2023/02/08 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-2	K10	300,000	2023/02/01 0:00	2023/02/08 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-2	KK	0	2023/02/08 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST1	KK	0	2023/02/02 9:00	2023/02/02 16:12				
燃氣	大潭電廠	潭複ST1	K5	141,100	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複ST1	K5	141,100	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	KK	0	2023/02/02 9:00	2023/02/02 16:12				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	K6	282,200	2023/02/03 0:00	2023/02/14 14:58				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	K21	0	2023/02/14 14:58	2023/02/14 21:27				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	K5	141,100	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	KK	0	2023/02/03 14:00	2023/02/03 16:20				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	K5	128,450	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	K5	128,450	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	KK	0	2023/02/18 10:00	2023/02/18 10:53				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	K5	128,450	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K5	128,450	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K5	128,450	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K6	256,900	2023/02/18 19:37	2023/02/18 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K5	128,450	2023/02/04 21:13	2023/02/05 12:29				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K6	256,900	2023/02/05 12:29	2023/02/07 21:24				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K1	0	2023/02/07 21:24	2023/02/08 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K5	128,450	2023/02/08 0:00	2023/02/08 20:07				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K5	128,450	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	KK	0	2023/02/15 13:35	2023/02/15 17:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K5	128,450	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	K5	128,450	2023/02/04 22:30	2023/02/05 12:30				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	K5	128,450	2023/02/11 22:20	2023/02/12 7:31				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	KK	0	2023/02/16 11:00	2023/02/16 19:51				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	K5	128,450	2023/02/18 22:10	2023/02/19 10:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT1-1	K5	10,000	2023/02/04 8:11	2023/02/04 9:15				
燃氣	通霄電廠	通複GT1-2	K5	6,000	2023/02/04 8:11	2023/02/04 9:15				
燃氣	通霄電廠	通複ST1	K5	9,000	2023/02/04 8:11	2023/02/04 9:15				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K10	290,100	2023/02/01 0:00	2023/02/28 9:52				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K21	0	2023/02/28 19:27	2023/03/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K10	290,100	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複ST2	K10	312,400	2023/02/01 0:00	2023/02/21 14:14				
燃氣	通霄電廠	通複GT3-1	K5	14,000	2023/02/04 9:20	2023/02/04 10:35				

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GT3-1	K5	25,000	2023/02/15 0:15	
燃氣	通霄電廠	通複GT3-2	K5	19,000	2023/02/04 9:20	2023/02/04 10:35				
燃氣	通霄電廠	通複ST3	K5	16,000	2023/02/04 9:20	2023/02/04 10:35				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-1	K6	86,000	2023/02/18 8:06	2023/02/18 11:22				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-2	K6	86,000	2023/02/01 0:00	2023/02/07 16:14				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-2	K6	86,000	2023/02/23 21:00	2023/02/24 12:02				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-3	K4	86,000	2023/02/27 16:06	2023/02/28 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-3	K7	86,000	2023/02/28 0:00	2023/02/28 1:20				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K6	86,000	2023/02/03 8:58	2023/02/03 10:35				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K6	86,000	2023/02/04 19:10	2023/02/05 12:13				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K5	15,000	2023/02/22 15:15	2023/03/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-2	K5	15,000	2023/02/22 15:15	2023/03/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K5	15,000	2023/02/22 15:15	2023/03/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複ST5	K5	12,000	2023/02/22 15:15	2023/03/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-1	K6	106,000	2023/02/09 0:00	2023/02/09 18:28				
燃氣	通霄電廠	通複ST6	K6	109,200	2023/02/07 19:45	2023/02/08 23:27				
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2023/02/01 0:00	2023/02/01 6:34				
燃煤	台中電廠	#1	K2	550,000	2023/02/01 6:34	2023/02/06 13:46				
燃煤	台中電廠	#1	K5	450,000	2023/02/06 16:00	2023/02/06 18:40				
燃煤	台中電廠	#1	K5	220,000	2023/02/07 0:00	2023/02/08 22:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	140,000	2023/02/08 22:00	2023/02/09 0:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2023/02/09 0:00	2023/02/10 8:38				
燃煤	台中電廠	#1	KK	100,000	2023/02/10 8:38	2023/02/10 14:44				
燃煤	台中電廠	#1	K5	140,000	2023/02/10 14:44	2023/02/13 6:28				
燃煤	台中電廠	#1	K5	280,000	2023/02/13 6:28	2023/02/13 6:49				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2023/02/13 6:49	2023/02/18 0:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	240,000	2023/02/18 0:00	2023/02/18 11:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	300,000	2023/02/18 11:00	2023/02/18 14:44				
燃煤	台中電廠	#1	K5	270,000	2023/02/18 14:44	2023/02/18 15:44				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2023/02/18 15:44	2023/02/20 0:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	300,000	2023/02/20 0:00	2023/02/20 6:36				
燃煤	台中電廠	#1	K5	310,000	2023/02/20 6:36	2023/02/20 6:56				
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2023/02/20 6:56	2023/02/20 8:30				
燃煤	台中電廠	#1	KK	100,000	2023/02/20 8:30	2023/02/20 18:30				
燃煤	台中電廠	#1	K5	220,000	2023/02/20 18:30	2023/02/21 8:00				
燃煤	台中電廠	#1	KK	100,000	2023/02/21 8:00	2023/02/21 19:40				
燃煤	台中電廠	#1	K5	250,000	2023/02/21 19:40	2023/02/22 8:00				
燃煤	台中電廠	#1	KK	100,000	2023/02/22 8:00	2023/02/22 17:12				
燃煤	台中電廠	#1	K5	120,000	2023/02/22 17:12	2023/02/23 8:00				
燃煤	台中電廠	#1	KK	100,000	2023/02/23 8:00	2023/02/23 15:47				
燃煤	台中電廠	#1	K5	120,000	2023/02/23 15:47	2023/02/24 8:30				
燃煤	台中電廠	#1	KK	100,000	2023/02/24 8:30	2023/02/24 16:12				
燃煤	台中電廠	#1	K5	250,000	2023/02/24 16:12	2023/02/27 0:13				
燃煤	台中電廠	#1	K2	550,000	2023/02/27 0:13	2023/03/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	250,000	2023/02/01 0:00	2023/02/02 8:30				
燃煤	台中電廠	#2	KK	100,000	2023/02/02 8:30	2023/02/02 16:12				
燃煤	台中電廠	#2	K5	220,000	2023/02/02 16:12	2023/02/06 6:18				
燃煤	台中電廠	#2	K5	300,000	2023/02/06 6:18	2023/02/06 6:47				
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/02/06 6:47	2023/02/13 6:04				
燃煤	台中電廠	#2	K5	290,000	2023/02/13 6:04	2023/02/13 6:28				
燃煤	台中電廠	#2	K5	180,000	2023/02/13 6:28	2023/02/20 6:12				
燃煤	台中電廠	#2	K5	300,000	2023/02/20 6:12	2023/02/20 6:36				
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/02/20 6:36	2023/02/21 14:00				
燃煤	台中電廠	#2	KK	0	2023/02/21 14:00	2023/02/21 16:01				
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/02/21 16:01	2023/02/25 2:54				
燃煤	台中電廠	#2	K5	250,000	2023/02/25 2:54	2023/02/25 13:35				
燃煤	台中電廠	#2	K5	180,000	2023/02/25 13:35	2023/02/27 6:00				

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	#2	K5	300,000	2023/02/27 6:00	
燃煤	台中電廠	#2	K5	240,000	2023/02/27 6:22	2023/03/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K10	550,000	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	220,000	2023/02/01 0:00	2023/02/01 8:00				
燃煤	台中電廠	#4	KK	120,000	2023/02/01 8:00	2023/02/01 15:03				
燃煤	台中電廠	#4	K5	220,000	2023/02/01 15:03	2023/02/07 5:58				
燃煤	台中電廠	#4	K5	190,000	2023/02/07 5:58	2023/02/07 6:20				
燃煤	台中電廠	#4	K5	290,000	2023/02/07 6:20	2023/02/08 9:00				
燃煤	台中電廠	#4	KK	100,000	2023/02/08 9:00	2023/02/08 16:40				
燃煤	台中電廠	#4	K5	170,000	2023/02/08 16:40	2023/02/14 6:01				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2023/02/14 6:01	2023/02/14 6:20				
燃煤	台中電廠	#4	K5	170,000	2023/02/14 6:20	2023/02/15 8:00				
燃煤	台中電廠	#4	KK	250,000	2023/02/15 8:00	2023/02/15 16:15				
燃煤	台中電廠	#4	K5	270,000	2023/02/15 16:15	2023/02/16 9:00				
燃煤	台中電廠	#4	KK	100,000	2023/02/16 9:00	2023/02/16 15:30				
燃煤	台中電廠	#4	K5	220,000	2023/02/16 15:30	2023/02/21 6:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	250,000	2023/02/21 6:00	2023/02/21 6:25				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2023/02/21 6:25	2023/02/25 2:54				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2023/02/25 2:54	2023/02/25 8:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	260,000	2023/02/25 8:00	2023/02/25 13:35				
燃煤	台中電廠	#4	K5	280,000	2023/02/25 13:35	2023/02/25 14:10				
燃煤	台中電廠	#4	K5	220,000	2023/02/25 14:10	2023/02/28 6:14				
燃煤	台中電廠	#4	K5	290,000	2023/02/28 6:14	2023/02/28 6:34				
燃煤	台中電廠	#4	K5	150,000	2023/02/28 6:34	2023/03/01 0:00				
燃油	台中電廠	台中GAS#1	K6	54,000	2023/02/13 8:00	2023/03/01 0:00				
燃油	台中電廠	台中GAS#2	K6	54,000	2023/02/01 0:00	2023/02/04 9:33				
燃油	台中電廠	台中GAS#2	KK	54,000	2023/02/22 17:35	2023/02/22 17:40				
燃油	台中電廠	台中GAS#3	K6	54,000	2023/02/06 9:00	2023/02/11 10:00				
燃油	台中電廠	台中GAS#3	KK	54,000	2023/02/23 17:37	2023/02/23 17:42				
燃油	台中電廠	台中GAS#2~#3	K6	54,000	2023/02/13 8:00	2023/02/20 11:55				
燃油	台中電廠	台中GAS#4	K6	54,000	2023/02/13 8:00	2023/02/18 10:20				
燃油	台中電廠	台中GAS#4	KK	54,000	2023/02/24 17:36	2023/02/24 17:42				
燃煤	台中電廠	#5	K5	291,000	2023/02/01 0:00	2023/02/01 6:31				
燃煤	台中電廠	#5	K5	290,000	2023/02/01 6:31	2023/02/01 6:50				
燃煤	台中電廠	#5	K5	300,000	2023/02/01 6:50	2023/02/08 6:19				
燃煤	台中電廠	#5	K5	268,000	2023/02/08 6:19	2023/02/08 6:35				
燃煤	台中電廠	#5	K5	295,000	2023/02/08 6:35	2023/02/15 6:18				
燃煤	台中電廠	#5	K5	295,000	2023/02/15 6:18	2023/02/15 6:45				
燃煤	台中電廠	#5	K5	211,000	2023/02/15 6:45	2023/02/15 8:00				
燃煤	台中電廠	#5	KK	100,000	2023/02/15 8:00	2023/02/15 15:03				
燃煤	台中電廠	#5	K5	300,000	2023/02/15 15:03	2023/02/22 6:02				
燃煤	台中電廠	#5	K5	298,000	2023/02/22 6:02	2023/02/22 6:19				
燃煤	台中電廠	#5	K5	295,000	2023/02/22 6:19	2023/03/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	288,000	2023/02/01 0:00	2023/02/01 6:05				
燃煤	台中電廠	#6	K5	289,000	2023/02/01 6:05	2023/02/01 6:30				
燃煤	台中電廠	#6	K5	300,000	2023/02/01 6:30	2023/02/08 5:59				
燃煤	台中電廠	#6	K5	270,000	2023/02/08 5:59	2023/02/08 6:18				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2023/02/08 6:18	2023/02/15 6:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	304,000	2023/02/15 6:00	2023/02/15 6:17				
燃煤	台中電廠	#6	K5	300,000	2023/02/15 6:17	2023/02/22 6:20				
燃煤	台中電廠	#6	K5	296,000	2023/02/22 6:20	2023/02/22 6:35				
燃煤	台中電廠	#6	K5	298,000	2023/02/22 6:35	2023/03/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#7	K10	550,000	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#8	K10	550,000	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	200,000	2023/02/01 0:00	2023/02/03 6:03				
燃煤	台中電廠	#9	K5	191,000	2023/02/03 6:03	2023/02/03 6:23				
燃煤	台中電廠	#9	K5	190,000	2023/02/03 6:23	2023/02/10 5:50				

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	172,000	2023/02/10 5:50	
燃煤	台中電廠	#9	K5	194,000	2023/02/10 6:16	2023/02/17 5:56				
燃煤	台中電廠	#9	K5	154,000	2023/02/17 5:56	2023/02/17 6:19				
燃煤	台中電廠	#9	K5	183,000	2023/02/17 6:19	2023/02/17 8:30				
燃煤	台中電廠	#9	KK	189,000	2023/02/17 8:30	2023/02/17 16:05				
燃煤	台中電廠	#9	K5	195,000	2023/02/17 16:05	2023/02/24 5:55				
燃煤	台中電廠	#9	K5	193,000	2023/02/24 5:55	2023/02/24 6:21				
燃煤	台中電廠	#9	K5	234,000	2023/02/24 6:21	2023/03/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	195,000	2023/02/01 0:00	2023/02/03 6:23				
燃煤	台中電廠	#10	K5	202,000	2023/02/03 6:23	2023/02/03 6:51				
燃煤	台中電廠	#10	K5	150,000	2023/02/03 6:51	2023/02/10 6:16				
燃煤	台中電廠	#10	K5	178,000	2023/02/10 6:16	2023/02/10 6:33				
燃煤	台中電廠	#10	K5	198,000	2023/02/10 6:33	2023/02/16 9:00				
燃煤	台中電廠	#10	KK	199,000	2023/02/16 9:00	2023/02/16 16:19				
燃煤	台中電廠	#10	K5	148,000	2023/02/16 16:19	2023/02/17 6:20				
燃煤	台中電廠	#10	K5	149,000	2023/02/17 6:20	2023/02/17 6:50				
燃煤	台中電廠	#10	K5	198,000	2023/02/17 6:50	2023/02/24 6:22				
燃煤	台中電廠	#10	K5	198,000	2023/02/24 6:22	2023/02/24 6:43				
燃煤	台中電廠	#10	K5	248,000	2023/02/24 6:43	2023/03/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#1	K6	500,000	0112/02/01 0:00	0112/02/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#2	K6	500,000	0112/02/01 0:00	0112/02/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/02/01 0:00	0112/02/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/02 0:00	0112/02/03 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/02/03 0:00	0112/02/04 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/04 0:00	0112/02/05 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/05 0:00	0112/02/06 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/02/06 0:00	0112/02/06 10:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	190,000	0112/02/06 10:30	0112/02/07 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/07 0:00	0112/02/08 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/08 0:00	0112/02/09 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/09 0:00	0112/02/10 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/10 0:00	0112/02/11 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	220,000	0112/02/11 0:00	0112/02/12 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	0112/02/12 0:00	0112/02/13 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	230,000	0112/02/13 0:00	0112/02/14 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/14 0:00	0112/02/15 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/02/15 0:00	0112/02/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/02/16 0:00	0112/02/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	240,000	0112/02/17 0:00	0112/02/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/18 0:00	0112/02/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/19 0:00	0112/02/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/20 0:00	0112/02/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/02/21 0:00	0112/02/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/22 0:00	0112/02/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/02/23 0:00	0112/02/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/02/24 0:00	0112/02/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	0112/02/25 0:00	0112/02/26 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	0112/02/26 0:00	0112/02/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	0112/02/27 0:00	0112/02/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	0112/02/28 0:00	0112/02/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/02/01 0:00	0112/02/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/02 0:00	0112/02/03 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/02/03 0:00	0112/02/04 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/04 0:00	0112/02/05 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/05 0:00	0112/02/06 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/02/06 0:00	0112/02/06 10:30				
燃煤	興達電廠	#4	K5	200,000	0112/02/06 10:30	0112/02/07 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	0112/02/07 0:00	
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/08 0:00	0112/02/09 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/09 0:00	0112/02/10 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/10 0:00	0112/02/11 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K2	550,000	0112/02/11 0:00	0112/02/11 16:52				
燃煤	興達電廠	#4	K5	360,000	0112/02/11 16:52	0112/02/12 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	0112/02/12 0:00	0112/02/13 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	230,000	0112/02/13 0:00	0112/02/14 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	0112/02/14 0:00	0112/02/15 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/15 0:00	0112/02/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/16 0:00	0112/02/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/02/17 0:00	0112/02/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/18 0:00	0112/02/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/19 0:00	0112/02/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/20 0:00	0112/02/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	240,000	0112/02/21 0:00	0112/02/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/22 0:00	0112/02/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/02/23 0:00	0112/02/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/02/24 0:00	0112/02/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	0112/02/25 0:00	0112/02/26 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	0112/02/26 0:00	0112/02/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	0112/02/27 0:00	0112/02/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	0112/02/28 0:00	0112/02/29 0:00				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	K6	90,830	2023/02/01 0:00	2023/02/09 13:49				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	K21	0	2023/02/09 11:04	2023/02/09 13:49				
燃氣	興達電廠	興複ST1	K5	127,700	2023/02/01 10:20	2023/02/01 12:02				
燃氣	興達電廠	興複ST1	K6	172,700	2023/02/01 12:02	2023/02/01 14:07				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2023/02/02 9:57	2023/02/02 10:14				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	0	2023/02/02 9:57	2023/02/02 10:14				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	0	2023/02/02 9:57	2023/02/02 10:14				
燃氣	興達電廠	興複ST4	KK	0	2023/02/02 9:57	2023/02/02 10:14				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	0	2023/02/02 10:14	2023/02/02 10:32				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2023/02/02 10:14	2023/02/02 10:32				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2023/02/02 10:14	2023/02/02 10:32				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2023/02/02 10:14	2023/02/02 10:32				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2023/02/04 9:00	2023/02/04 15:20				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	0	2023/02/04 9:00	2023/02/04 15:20				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	0	2023/02/04 9:00	2023/02/04 15:20				
燃氣	興達電廠	興複ST4	KK	0	2023/02/04 9:00	2023/02/04 15:20				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	0	2023/02/06 9:09	2023/02/06 18:10				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2023/02/06 9:09	2023/02/06 18:10				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2023/02/06 9:09	2023/02/06 18:10				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2023/02/06 9:09	2023/02/06 18:10				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	K4	90,830	2023/02/10 2:17	2023/02/10 3:11				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	K6	90,830	2023/02/10 8:03	2023/02/10 11:16				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2023/02/14 10:30	2023/02/14 15:36				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	0	2023/02/14 10:30	2023/02/14 15:36				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	0	2023/02/14 10:30	2023/02/14 15:36				
燃氣	興達電廠	興複ST4	KK	0	2023/02/14 10:30	2023/02/14 15:36				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	KK	0	2023/02/17 8:00	2023/02/17 13:17				
燃氣	興達電廠	興複GT1-2	KK	0	2023/02/17 8:00	2023/02/17 13:17				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	KK	0	2023/02/17 8:00	2023/02/17 13:17				
燃氣	興達電廠	興複ST1	KK	0	2023/02/17 8:00	2023/02/17 13:17				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	KK	0	2023/02/24 8:35	2023/02/24 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT2-2	KK	0	2023/02/24 8:35	2023/02/24 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	KK	0	2023/02/24 8:35	2023/02/24 17:00				
燃氣	興達電廠	興複ST2	KK	0	2023/02/24 8:35	2023/02/24 17:00				

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)	
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	KK	0	2023/02/24 8:35	2023/02/24 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	KK	0	2023/02/24 8:35	2023/02/24 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2023/02/24 8:35	2023/02/24 17:00				
燃氣	興達電廠	興複ST3	KK	0	2023/02/24 8:35	2023/02/24 17:00				
燃氣	南部電廠	南複#4GT	K10	248,000	2023/02/01 0:00	2023/02/01 12:16				
燃氣	南部電廠	南複#4GT	K6	248,000	2023/02/04 0:01	2023/02/04 17:02				
燃氣	南部電廠	南複GT1-2	K6	89,400	2023/02/21 0:43	2023/03/01 0:00				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2023/02/01 9:00	2023/02/01 13:15				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2023/02/13 9:00	2023/02/13 9:19				
燃煤	大林電廠	#1	K22	800,000	2023/02/15 12:03	2023/02/19 6:24				
燃煤	大林電廠	#1	K5	200,000	2023/02/21 11:30	2023/02/22 2:50				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2023/02/23 8:58	2023/02/23 16:03				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2023/02/27 20:54	2023/02/27 21:30				
燃煤	大林電廠	#2	K10	800,000	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大林電廠	#5	K10	500,000	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/02/06 8:30	2023/02/06 13:20				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/02/10 8:36	2023/02/10 9:10				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/02/16 9:00	2023/02/16 15:40				
燃氣	大林電廠	#6	K5	320,000	2023/02/21 14:55	2023/02/21 19:38				
燃氣	大林電廠	#6	K5	150,000	2023/02/24 6:00	2023/02/24 11:39				
燃油	珠山分廠	珠山#2	K10	3,850	2023/02/09 23:00	2023/03/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#10	K10	1,500	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#12	K7	2,500	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#13	K7	1,500	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃油	尖山電廠	#1	K6	10,443	2023/02/09 23:04	2023/02/16 11:10				
燃油	尖山電廠	#3	K10	10,443	2023/02/08 8:30	2023/03/01 0:00				
燃油	尖山電廠	#7	K6	11,000	2023/02/01 0:00	2023/02/09 0:00				
燃油	尖山電廠	#7	K6	11,000	2023/02/10 0:00	2023/03/01 0:00				
燃油	塔山電廠	塔1	K10	7,900	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃油	塔山電廠	塔3	K6	7,900	2023/02/01 0:00	2023/02/07 13:57				
燃油	塔山電廠	塔4	K6	7,900	2023/02/08 0:14	2023/02/15 10:25				
燃油	塔山電廠	塔5	K10	8,250	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				
燃油	塔山電廠	塔7	K6	8,250	2023/02/16 7:41	2023/02/22 10:15				
燃油	塔山電廠	麒麟5	K10	1,540	2023/02/07 0:50	2023/03/01 0:00				
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6	21,750	2023/02/01 9:00	2023/02/01 9:24				配合#2機內檢-主變中性點接地改掛#1MTR
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#2	K6	21,750	2023/02/01 9:30	2023/02/16 15:06				機組內檢含鋼管排水閘增設及調速機伺服機更換
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	K6	4,320	2023/02/21 9:45	2023/02/24 15:09				機組內檢
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6				21,750	2023/3/13 8:00	2023/3/14 17:00	機組外檢
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	K6				3,607	2022/3/1 8:00	2023/3/31 0:00	開關場ABS更新
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K10	250,000	2023/02/01 0:00	2023/03/01 0:00				#4G/M水輪機大修(含#3680GCB、調速機更新)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K10				250,000	2023/3/1 0:00	2023/3/28 16:30	#4G/M水輪機大修(含#3680GCB、調速機更新)
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	K6	5,000	2023/02/13 9:42	2023/02/17 16:12				#750定檢及機組內檢
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	K6	70,000	2023/02/06 8:42	2023/02/16 10:12				#750定檢及機組內檢
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#2	K6				11,250	2023/3/1 8:00	2023/3/1 16:00	烏來#2機121DS檢修
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#2	K6				11,250	2023/3/8 8:00	2023/3/8 16:00	水輪機外檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#2	K6				22,500	2023/3/7 8:00	2023/3/10 16:30	內檢
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大#3	K6	15,300	2023/02/20 10:58	2023/02/24 11:11				G3、#3MTr及其他附屬設備定檢。
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	K3	2,670	2023/02/19 16:00	2023/02/20 16:00				停機排砂
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#2	K3	2,250	2023/02/01 0:00	2023/02/28 0:00				荖濃溪枯水期單機運轉
慣常水力	東部電廠	立霧#1	K6	16,000	2023/02/15 11:16	2023/02/22 13:46				電氣設備定檢
慣常水力	東部電廠	立霧#2	K6	16,000	2023/02/10 15:56	2023/02/15 11:00				電氣設備定檢
慣常水力	東部電廠	立霧#2	K10	16,000	2023/02/22 14:03	2023/03/01 0:00				水輪機大修
慣常水力	東部電廠	龍澗#2	K3	48,600	2023/02/02 10:02	2023/02/05 13:19				效率試驗
慣常水力	東部電廠	龍澗#2	K3	48,600	2023/02/12 10:16	2023/02/12 10:55				效率試驗
慣常水力	東部電廠	清流	K3	4,200	2023/02/13 8:25	2023/02/14 16:34				配合線路工作
慣常水力	東部電廠	銅門#1	K10	7,000	2023/02/03 8:00	2023/03/01 0:00				水輪機大修
慣常水力	東部電廠	溪口	K3	2,700	2023/02/24 9:14	2023/02/24 13:54				發電機風門檢修

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	東部電廠	立霧#2	K10				16,000	2023/2/22 8:00	2023/4/1 16:40	水輪機大修
慣常水力	東部電廠	銅門#1	K10				7,000	2023/2/3 8:00	2023/7/28 17:00	水輪發電機大修
慣常水力	東部電廠	初英	K6				2,000	2023/3/6 9:30	2023/3/10 16:30	23kV GIS防火延燒蓋板施作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#1	K10				2,125	2023/3/13 8:00	2023/3/31 23:59	大修及轉子磁極更新
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#1	K10				9,000	2023/3/20 8:00	2023/3/31 23:59	大修
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門#2	K10	45,000	2023/01/31 23:59	2023/02/28 23:59	45,000	2023/2/28 23:59	2023/3/31 17:00	機組年度特別檢修
火力(燃油)	琉球電廠	#4	KK	1,500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59	1,500	2021/3/1 0:00	2021/3/31 23:59	
火力(燃油)	綠島電廠	#3	K3	500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
火力(燃油)	綠島電廠	#4	K7	500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
火力(燃油)	綠島電廠	#7	K3	1,000	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
火力(燃油)	蘭嶼電廠	#3	K2	500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
火力(燃油)	蘭嶼電廠	#4	K2	500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
火力(燃油)	東引電廠	#4	K6	288	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59	288	2021/3/1 0:00	2021/3/31 23:59	
火力(燃油)	西莒電廠	#3	K7	1,500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59	1,500	2021/3/1 0:00	2021/3/31 23:59	
火力(燃油)	西莒電廠	#4	K7	1,500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59	1,500	2021/3/1 0:00	2021/3/31 23:59	
核能	第三核能發電廠	#1	K6	951,000	2023/02/26 7:20	2023/02/27 2:40				
風力	離岸一期風力發電站	01-A6	K7	5,200	2023/02/20 1:40	2023/02/22 8:06				
風力	離岸一期風力發電站	03-A4	K7	5,200	2023/02/01 0:00	2023/02/22 13:23				
風力	離岸一期風力發電站	05-A2	K7	5,200	2023/02/14 0:40	2023/02/18 13:23				
風力	離岸一期風力發電站	14-C3	K7	5,200	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
風力	離岸一期風力發電站	15-C1	K7	5,200	2023/02/07 18:29	2023/02/10 11:17				
風力	離岸一期風力發電站	16-D6	K7	5,200	2023/02/20 14:58	2023/02/22 8:26				
風力	觀園風力發電站	#16	K7	1,500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
風力	觀園風力發電站	#17	K7	1,500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
風力	觀園風力發電站	#20	KK	1,500	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
風力	大潭風力發電站	#2	K7	1,500	2023/02/01 0:00	2023/02/25 13:30				
風力	大潭風力發電站	#4	KK	2,000	2023/02/01 0:00	2023/02/28 23:59				
風力	新竹香山風力發電站	#2	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
風力	彰工風力發電站	#2	K7	2,000	2023/2/6 3:33	2023/2/28 23:59				
風力	彰工風力發電站	#5	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/20 19:57				
風力	彰工風力發電站	#9	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
風力	彰工風力發電站	#11	K7	2,000	2023/2/10 0:10	2023/2/28 23:59				
風力	彰工風力發電站	#20	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/14 12:41				
風力	彰工風力發電站	#21	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/7 21:55				
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	K7	2,000	2023/2/9 17:04	2023/2/28 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	K7	2,000	2023/2/7 8:30	2023/2/28 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	K7	2,000	2023/2/1 00:00	2023/2/28 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/18 13:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/7 16:03				
風力	雲林四湖風力發電站	#6	K7	2,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#11	K7	2,000	2023/2/8 23:50	2023/2/28 23:59				
風力	中屯風力發電站	#1	K12	600	2023/2/6 20:37	2023/2/27 14:01				
風力	中屯風力發電站	#2	K12	600	2023/2/6 20:37	2023/2/27 14:01				
風力	中屯風力發電站	#3	K12	600	2023/2/6 20:37	2023/2/27 14:01				
風力	中屯風力發電站	#4	K12	600	2023/2/6 20:37	2023/2/27 14:01				
風力	中屯風力發電站	#5	K12	600	2023/2/6 20:37	2023/2/27 14:22				
風力	中屯風力發電站	#6	K12	600	2023/2/6 20:37	2023/2/27 14:22				
風力	中屯風力發電站	#7	K12	600	2023/2/6 20:37	2023/2/27 14:22				
風力	中屯風力發電站	#8	K12	600	2023/2/6 20:37	2023/2/27 14:22				
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K16	4,637	2023/2/8 10:00	2023/2/9 12:30				
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K16	4,637	2023/2/11 8:00	2023/2/13 12:30				
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2023/2/1 00:00	2023/2/28 23:59				

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發电站	永安鹽灘地	K7	250	2023/2/1 00:00	2023/2/28 23:59				
太陽能	興達電廠太陽光電發电站	興達電廠#3~#6生水池	K7	95	2023/2/1 00:00	2023/2/28 23:59				
太陽能	澎湖七美太陽光電發电站	澎湖七美1期	K7	12	2023/2/1 00:00	2023/2/28 23:59				
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	K16	528	2023/2/28 08:00	2023/2/28 23:59				
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K7	1,000	2023/2/8 8:00	2023/2/9 14:15				
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K7	1,000	2023/2/10 8:00	2023/2/10 11:30				
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	10,000	2023/2/10 14:30	2023/2/10 15:30				
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	40,000	2023/2/13 14:30	2023/2/17 15:30				
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	K6	138,000	2023/2/14 9:00	2023/2/18 17:00				
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	K6	138,000	2023/2/18 15:30	2023/2/28 23:59				
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	K6	138,000	2023/2/23 15:30	2023/2/28 23:59				
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	K7	1,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	K7	1,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59				
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	K7	28	2023/2/15 8:00	2023/2/28 23:59				
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	K7	28	2023/2/7 8:00	2023/2/9 12:50				
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：

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	2,389	-91.23	72,384	26.00	5,774	-88.43	71,409.41	-30.23	143.85	-88.87	1,965.73	-25.25
燃煤	林口電廠	#2	39,575	130.74	70,912	108.24	60,173	6.22	100,698.35	-18.43	1,490.82	2.83	2,488.92	-19.03
燃煤	林口電廠	#3	33,976	11.49	33,976	-44.30	57,926	-4.56	57,925.88	-55.31	1,248.67	-1.64	1,248.67	-53.57
燃煤	大林電廠	#1	16,383	100.64	60,295	638.42	52,734	8.48	119,227.52	145.25	553.59	-13.64	1,249.54	94.92
燃煤	大林電廠	#2	7	-99.98	8	-99.99	63	-99.83	78.15	-99.92	9.22	-97.62	9.22	-99.14
燃煤	興達電廠	#1	173	-99.58	360	-99.60	374	-98.79	647.31	-99.01	0.00	-100.00	0.00	-100.00
燃煤	興達電廠	#2	2	-	4	-	2	-	2.78	-	0.00	-	0.00	-
燃煤	興達電廠	#3	45,715	-	93,046	-	34,606	-	69,695.91	-	1,938.81	-	4,133.15	-
燃煤	興達電廠	#4	38,008	-11.03	78,870	-17.82	27,526	-7.91	56,031.63	-15.85	1,025.40	-4.41	2,217.10	-7.99
燃煤	台中電廠	#1	21,191	-38.83	48,836	-13.67	42,539	-41.48	98,064.97	-13.50	1,829.62	-10.81	4,665.96	48.19
燃煤	台中電廠	#2	21,999	117.07	41,931	313.75	55,673	107.30	117,996.90	339.37	2,373.20	238.09	5,231.46	645.29
燃煤	台中電廠	#3	0	-100.00	7,018	-73.82	0	-100.00	21,964.78	-74.74	0.00	-100.00	970.66	-61.51
燃煤	台中電廠	#4	19,685	-6.86	39,935	88.96	59,968	-6.64	128,163.80	99.53	2,463.81	49.90	5,376.54	227.10
燃煤	台中電廠	#5	54,490	-25.32	106,567	-33.23	64,560	-23.20	128,220.18	-29.90	1,759.86	-9.86	3,642.70	-10.55
燃煤	台中電廠	#6	53,022	3.79	96,592	-22.64	60,211	11.39	107,040.94	-17.30	1,717.28	28.13	3,361.67	9.19
燃煤	台中電廠	#7	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00
燃煤	台中電廠	#8	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00
燃煤	台中電廠	#9	49,461	-15.06	105,924	-25.62	37,874	-57.02	82,411.30	-52.13	3,552.99	-4.81	7,935.38	5.77
燃煤	台中電廠	#10	53,686	-	98,217	36.90	50,327	-	102,236.05	64.40	3,534.83	-	7,325.43	175.94
燃氣	大林電廠	#5	-	-	-	-	8	-99.98	24.03	-99.97	0.00	-100.00	0.00	-100.00
燃氣	大林電廠	#6	-	-	-	-	41,930	30.64	72,314.81	3.98	659.07	76.25	1,130.24	38.89
燃氣	通霄電廠	#4	0	-	0	-	35,816	-14.73	83,222.13	-26.57	1,634.03	350.63	3,592.67	273.03
燃氣	通霄電廠	#5	0	-	0	-	44,510	-16.98	87,125.24	-20.66	1,766.01	219.30	3,408.23	204.41
燃氣	通霄電廠	#6	-	-	-	-	33,584	-1.94	72,320.66	4.15	1,354.93	70.24	2,859.77	68.35
燃氣	通霄電廠	#1	-	-	-	-	48,136	32.00	100,522.89	37.81	1,483.32	-13.49	3,106.15	-15.15
燃氣	通霄電廠	#2	-	-	-	-	305	-99.06	6,445.98	-90.64	7.87	-99.60	356.16	-91.51
燃氣	通霄電廠	#3	-	-	-	-	27,693	-28.17	62,769.65	-21.96	954.99	-18.58	2,034.18	-17.78
燃氣	南部電廠	#1	-	-	-	-	30	-99.82	46.61	-99.87	-	-100.00	-	-100.00
燃氣	南部電廠	#2	-	-	-	-	17,252	-	35,906.42	148.54	414.11	-	862.98	49.93
燃氣	南部電廠	#3	-	-	-	-	17,946	-0.86	36,430.43	16.74	343.20	-67.39	711.15	-62.81
燃氣	南部電廠	#4	-	-	-	-	10,001	-3.48	21,095.00	-5.78	255.95	-36.78	539.26	-35.79
燃氣	興達電廠	#1	-	-	-	-	23,043	-2.93	45,621.87	-15.61	1,238.14	0.80	2,415.42	-10.53
燃氣	興達電廠	#2	-	-	-	-	26,661	293.81	50,739.67	115.38	695.47	322.57	1,374.30	107.54
燃氣	興達電廠	#3	-	-	-	-	31,428	43.13	56,183.16	14.65	913.07	3.06	1,704.18	-12.49
燃氣	興達電廠	#4	-	-	-	-	24,701	-55.67	46,429.04	-65.51	954.58	46.74	1,853.90	11.40
燃氣	興達電廠	#5	-	-	-	-	16,808	26.13	33,208.23	0.15	298.52	21.03	589.47	-2.03
燃氣	大潭電廠	#1	0	-	0	-	19,481	4.73	38,611.12	9.45	1,962.31	37.84	3,909.81	39.81
燃氣	大潭電廠	#2	0	-	0	-	9,156	30.83	26,659.82	117.96	826.55	75.83	2,398.37	182.24
燃氣	大潭電廠	#3	-	-	-	-	29,981	13.47	63,868.63	11.15	2,216.35	43.80	4,652.15	41.63
燃氣	大潭電廠	#4	-	-	-	-	12,869	15.00	39,061.65	249.08	1,232.33	561.67	3,211.55	1,624.36
燃氣	大潭電廠	#5	-	-	-	-	11,667	28.39	25,872.62	-34.11	1,601.16	463.79	3,903.02	233.60
燃氣	大潭電廠	#6	-	-	-	-	5,762	-4.95	12,296.90	-13.21	2,102.93	34.15	4,134.11	26.71
燃氣	大潭電廠	#7	-	-	-	-	0	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00
燃油	協和電廠	#3	104,677	-24.22	208,200	-18.04	62,780	-26.44	133,116.80	-13.83	1,255.95	26.56	2,466.33	15.11
燃油	協和電廠	#4	94,900	-29.91	208,014	-25.11	51,099	-32.74	110,003.54	-29.92	1,299.40	-20.02	2,715.26	-24.58
燃油	協和電廠	珠山分廠	1,630	-28.15	3,559	-23.07	33,463	-20.70	70,248.85	-19.15	988.45	5.81	2,071.60	9.20
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	24,272	3.30	44,853	0.76	51,691	29.58	102,409.28	25.52	-	-	-	-
燃油	塔山電廠	金門	20,230	-5.67	44,603	1.99	223,253	-5.97	482,059.63	-5.78	2,981.01	-8.31	6,432.71	-6.29
燃油	台中電廠	台中GAS	0	-41.18	0	-25.81	66	-41.42	147.07	-26.20	0.92	17.95	2.07	47.86
燃油	琉球電廠	#4	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00
燃油	綠島電廠	#1-#9	21	-14.80	46	-12.95	10,120	0.79	20,618.75	-0.79	80.33	-2.22	168.73	-1.28
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	65	0.11	138	1.84	9,250	-3.04	20,175.72	1.65	36.86	-16.07	85.35	-4.19
燃油	七美電廠	#1-#4	20	-4.36	43	-1.18	5,231	-1.88	11,053.06	-0.11	15.60	-1.97	32.33	-1.02
燃油	望安電廠	#1-#4	19	3.48	40	2.05	5,629	4.83	11,554.92	2.15	15.66	-1.34	33.25	1.26
燃油	虎井電廠	#1-#2	0	6.24	1	7.20	1,902	5.67	4,080.18	7.64	147.58	5.67	316.56	7.64
燃油	東引電廠	#1-#6	181	-8.58	376	-6.73	11,557	39.14	23,810.27	46.79	238.62	-6	491.71	-5.05
燃油	西莒電廠	#3-#7	22	-46.91	45	-46.78	6,095	-13.35	12,607.58	-9.95	100.00	0	220.00	4.76

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)	30,274,096	-3.21	30,274,096	-3.21
月平均負載 (B) (瓩)	25,704,485	0.01	24,792,622	-3.83
月負載率 (B) / (A) (%)	84.91			
備註：	本表統計含轉直供量。			

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	11,942,260	32,609,040	28,721,700	3,887,340	13.53	
2日	10,801,930	33,749,370	28,969,600	4,779,770	16.50	
3日	10,985,930	33,565,370	28,758,320	4,807,050	16.72	
4日	11,771,480	32,779,820	27,764,700	5,015,120	18.06	
5日	13,711,600	30,839,700	26,081,700	4,758,000	18.24	
6日	12,834,500	31,716,800	29,473,500	2,243,300	7.61	
7日	10,520,820	34,030,480	29,554,700	4,475,780	15.14	
8日	10,025,370	34,525,930	29,447,100	5,078,830	17.25	
9日	11,457,270	33,094,030	30,031,100	3,062,930	10.20	
10日	8,005,530	36,545,770	30,040,400	6,505,370	21.66	
11日	13,724,812	30,826,488	26,744,700	4,081,788	15.26	
12日	14,503,942	30,047,358	26,243,400	3,803,958	14.49	
13日	10,414,352	34,136,948	30,738,400	3,398,548	11.06	
14日	10,890,952	33,660,348	29,204,400	4,455,948	15.26	
15日	11,661,500	32,948,000	29,360,200	3,587,800	12.22	
16日	11,708,810	32,900,690	29,410,500	3,490,190	11.87	
17日	10,830,000	33,779,500	29,282,620	4,496,880	15.36	
18日	13,006,400	31,603,100	27,987,400	3,615,700	12.92	
19日	13,236,370	31,373,130	26,209,400	5,163,730	19.70	
20日	11,698,622	32,910,878	29,195,800	3,715,078	12.72	
21日	12,143,522	32,465,978	29,648,300	2,817,678	9.50	
22日	11,456,702	33,152,798	29,446,100	3,706,698	12.59	
23日	11,708,800	32,900,700	29,568,900	3,331,800	11.27	
24日	10,170,610	34,438,890	28,911,900	5,526,990	19.12	
25日	13,240,630	31,368,870	26,519,900	4,848,970	18.28	
26日	14,644,900	29,964,600	25,646,700	4,317,900	16.84	
27日	13,344,340	31,265,160	25,184,800	6,080,360	24.14	
28日	13,919,095	30,690,405	26,284,200	4,406,205	16.76	
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
3月上旬	7,860,000	34,232,000	31,353,000	2,879,000	9.18	
3月中旬	6,350,000	34,759,000	31,625,000	3,134,000	9.91	
3月下旬	7,366,807	35,642,194	32,742,000	2,900,194	8.86	
4月上旬	6,354,274	37,509,727	33,452,000	4,057,727	12.13	
4月中旬	6,989,244	36,874,757	33,950,000	2,924,757	8.61	
4月下旬	6,237,244	38,024,757	34,963,000	3,061,757	8.76	
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)	9	
2.穩態穩定度(相角差)(度)	17.28	
3.小訊號穩定度(阻尼比)(%)	6.54	
4.電壓穩定度(%)	98.6	99.6
5.頻率穩定度 (控制效能標準)(%)	平均值	97.84
	移動12個月平均值	115.42
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	-520,328,182	1. 發購電量全球經濟受通膨及升息影響，終端市場需求下滑，抑低製造業生產表現所致，而售電量受抄表因素影響，較發購電量衰退地少。 (註：全國表燈非營業用戶分16區隔月抄表，112年2月電燈用電抄表期間涵蓋111年12月至112年2月)。 2. 輸電系統線損係由全系統線損扣除配電系統線損而得。	-952,527,335	-3.01	1. 發購電量全球經濟受通膨及升息影響，終端市場需求下滑，抑低製造業生產表現所致，而售電量受抄表因素影響，較發購電量衰退地少。 (註：全國表燈非營業用戶分16區隔月抄表，112年2月電燈用電抄表期間涵蓋111年12月至112年2月)。 2. 輸電系統線損係由全系統線損扣除配電系統線損而得。	-2.72
配電系統	214,877,938		430,623,647	1.24		1.23
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	1,155,796,472	
燃氣小計	5,230,565	2,218,406,922	
合計	8,327,665	3,374,203,394	
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	2,249,415	164,665,269	
風力小計	1,325,220	100,589,825	
慣常水力小計	252,090	24,217,046	
小水力小計	3,196	718,720	
地熱	4,200	1,539,066	
合計	3,834,121	291,729,926	
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）	7,219,895	600,403,236	
風力（民營）	1,869	139,540	
小水力	1,630	420,495	
生質能	15,985	3,229,042	
地熱	1,249	134,035	
廢棄物	32,084	9,360	
合計	7,272,712	604,335,708	
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	333,329,006	
燃油小計	25,200	-	
廢棄物小計	613,910	198,532,400	
沼氣小計	4,083	286,400	
合計	4,930,688	532,147,806	
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)	17,052,668,115	2.66	34,510,247,847	-2.02
	1.電燈(a+b)	5,233,341,021	5.83	10,496,994,663	6.33
	(1)非營業用(a)	3,914,145,367	7.37	7,698,553,455	7.86
	(2)營業用(b)	1,319,195,654	1.51	2,798,441,208	2.35
	2.電力(c+d+e)	11,819,327,094	1.32	24,013,253,184	-5.27
	低壓電力(c)	1,613,097,101	-1.54	3,330,438,995	0.04
	高壓電力(d)	4,470,831,591	2.95	8,764,680,676	-7.51
	特高壓電力(e)	5,735,398,402	0.90	11,918,133,513	-4.99
2.售電收入(元)	合計(a+b+c+d+e)	44,843,601,681	13.09	88,723,041,983	5.86
	1.電燈(a+b)	13,296,304,308	7.61	26,415,711,237	8.29
	(1)非營業用(a)	9,231,577,688	9.95	17,604,586,692	10.81
	(2)營業用(b)	4,064,726,620	2.65	8,811,124,545	3.59
	2.電力(c+d+e)	31,547,297,373	15.58	62,307,330,746	4.86
	低壓電力(c)	5,072,011,573	0.56	10,458,862,555	1.51
	高壓電力(d)	12,775,954,809	19.99	24,354,813,803	3.00
	特高壓電力(e)	13,699,330,991	18.06	27,493,654,388	7.94
3.每度平均售價(小數點後四位)(元)	合計	2.6297	10.16	2.5709	8.04
	1.電燈	2.5407	1.68	2.5165	1.84
	(1)非營業用	2.3585	2.40	2.2867	2.74
	(2)營業用	3.0812	1.13	3.1486	1.21
	2.電力	2.6691	14.07	2.5947	10.70
	低壓電力	3.1443	2.13	3.1404	1.47
	高壓電力	2.8576	16.55	2.7787	11.36
	特高壓電力	2.3886	17.01	2.3069	13.61
4.用戶數(戶)	合計(a+b+c+d+e)	14,966,795	1.22	29,923,932	1.25
	1.電燈(a+b)	14,634,025	1.22	29,258,570	1.25
	(1)非營業用(a)	13,593,286	1.28	27,177,097	1.30
	(2)營業用(b)	1,040,739	0.52	2,081,473	0.54
	2.電力(c+d+e)	332,770	1.24	665,362	1.38
	低壓電力(c)	307,244	1.28	614,299	1.44
	高壓電力(d)	24,852	0.62	49,715	0.65
	特高壓電力(e)	674	1.97	1,348	1.81
5.契約容量(瓩)		39,587,493	2.31	79,127,740	2.44
6.每戶平均用電量(度)	合計	1,139	1.42	1,153	-3.23
	1.電燈	358	4.55	359	5.02
	(1)非營業用	288	6.01	283	6.47
	(2)營業用	1,268	0.98	1,344	1.80
	2.電力	35,518	0.08	36,091	-6.56
	低壓電力	5,250	-2.78	5,422	-1.38
	高壓電力	179,898	2.31	176,299	-8.11
	特高壓電力	8,509,493	-1.05	8,841,345	-6.69
備註：	高壓:112/02/01抄表。低壓及表燈採16個抄表日分區輪流抄表。抄表期間：111/01/19-112/02/17				

附表1 公用售電業之電燈營業用戶：售電量與用戶數明細（依行業別）

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
農作物栽培業	11,279,659	15,387
畜牧業	599,579	539
農事及畜牧服務業	540,905	342
林業	303,591	348
漁撈業	35,905	42
水產養殖業	448,922	419
其他	0	0
石油及天然氣礦業	35,088	33
砂、石採取及其他礦業	435,284	170
肉類加工及保藏業	883,968	291
水產加工及保藏業	472,538	138
蔬果加工及保藏業	1,077,084	517
動植物油脂製造業	100,606	134
乳品製造業	244,882	110
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	867,862	830
動物飼品製造業	300,950	149
其他食品製造業	5,995,414	2,903
酒精飲料製造業	137,344	92
非酒精飲料製造業	501,810	274
菸草製造業	0	1
紡紗業	326,021	295
織布業	1,095,089	799
不織布業	181,461	88
染整業	446,717	228
紡織品製造業	1,011,648	1,159
成衣製造業	1,119,884	1,868
服飾品製造業	243,982	409
皮革、毛皮及其製品製造業	844,988	740
木竹製品製造業	3,552,625	3,249
紙漿、紙及紙板製造業	454,399	255
瓦楞紙板及紙容器製造業	1,678,481	1,269
其他紙製品製造業	626,445	376
印刷及資料儲存媒體複製業	5,124,536	5,337
石油及煤製品製造業	137,733	89
化學原材料製造業	516,816	276
肥料及氮化合物製造業	156,255	90
塑膠及合成橡膠原料製造業	1,288,004	403
人造纖維製造業	77,402	34
農藥及環境用藥製造業	56,315	72
塗料、染料及顏料製造業	551,704	338
清潔用品及化粧品製造業	896,234	668
未分類其他化學製品製造業	366,132	296
藥品及醫用化學製品製造業	627,128	513
橡膠製品製造業	1,890,394	908
塑膠製品製造業	10,865,425	6,676
玻璃及其製品製造業	492,829	315
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	688,017	429
水泥及其製品製造業	881,792	373
石材製品製造業	507,793	282
其他非金屬礦物製品製造業	489,068	199
鋼鐵製造業	3,419,495	1,822

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	1,176,928	457
銅製造業	261,816	132
其他基本金屬製造業	513,585	287
金屬刀具、手工具及模具製造業	9,918,551	5,942
金屬結構及建築組件製造業	3,268,990	2,651
金屬容器製造業	944,308	492
金屬加工處理業	11,587,275	6,632
其他金屬製品製造業	11,178,218	6,656
半導體製造業	1,145,035	600
被動電子元件製造業	492,110	437
印刷電路板製造業	631,458	363
光電材料及元件製造業	501,231	330
其他電子零組件製造業	2,218,249	1,872
電腦及其週邊設備製造業	1,552,774	1,240
通訊傳播設備製造業	653,620	683
視聽電子產品製造業	371,804	379
資料儲存媒體製造業	64,932	33
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	754,323	726
輻射及電子醫學設備製造業	126,701	71
光學儀器及設備製造業	248,632	241
發電、輸電及配電機械製造業	1,099,658	1,043
電池製造業	176,017	101
電線及配線器材製造業	1,029,674	739
照明設備及配備製造業	452,106	467
家用電器製造業	746,547	602
其他電力設備及配備製造業	690,618	584
金屬加工用機械設備製造業	5,562,780	2,884
其他專用機械設備製造業	4,872,319	3,208
通用機械設備製造業	7,106,153	4,908
汽車製造業	103,557	67
車體製造業	323,387	155
汽車零件製造業	3,354,958	1,880
船舶及浮動設施製造業	276,790	152
機車及其零件製造業	470,154	417
自行車及其零件製造業	1,313,929	783
未分類其他運輸工具及其零件製造業	161,366	158
非金屬家具製造業	1,476,664	1,172
金屬家具製造業	1,091,323	723
育樂用品製造業	1,245,371	945
醫療器材及用品製造業	967,195	865
未分類其他製造業	6,260,122	7,204
產業用機械設備維修及安裝業	1,692,665	2,122
電力供應業	381,902	166
氣體燃料供應業	419,572	389
蒸汽供應業	92,943	31
用水供應業	94,739	113
廢水及污水處理業	62,620	103
廢棄物清除業	499,986	317
廢棄物處理業	455,900	365
資源回收處理業	8,428,307	5,928
污染整治業	79,458	66
建築工程業	6,645,363	2,810

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	432,896	442
公用事業設施工程業	352,900	396
其他土木工程業	472,520	609
整地、基礎及結構工程業	717,902	497
庭園景觀工程業	251,358	294
機電、管道及其他建築設備安裝業	4,617,460	7,545
建物完工裝修工程業	3,449,334	5,363
其他專門營造業	724,059	754
商品批發經紀業	1,392,012	1,553
綜合商品批發業	2,763,570	3,325
農產原料及活動物批發業	2,633,009	1,374
食品、飲料及菸草製品批發業	16,017,473	8,414
布疋及服飾品批發業	4,244,823	6,205
家用器具及用品批發業	6,483,082	7,878
藥品、醫療用品及化粧品批發業	3,471,070	3,970
文教育樂用品批發業	2,623,277	2,885
建材批發業	11,175,391	9,748
化學原材料及其製品批發業	3,017,772	3,648
燃料及相關產品批發業	1,116,680	648
機械器具批發業	16,310,238	21,916
汽機車及其零配件、用品批發業	3,508,807	4,023
其他專賣批發業	4,250,505	3,481
綜合商品零售業	165,276,747	28,710
食品、飲料及菸草製品零售業	47,890,432	42,756
布疋及服飾品零售業	15,336,601	29,583
家用器具及用品零售業	25,385,887	42,144
藥品、醫療用品及化粧品零售業	9,825,998	15,714
文教育樂用品零售業	5,514,594	9,399
建材零售業	3,653,179	6,333
燃料及相關產品零售業	6,588,620	3,220
資訊及通訊設備零售業	6,225,411	7,724
汽機車及其零配件、用品零售業	9,347,629	13,350
其他專賣零售業	10,106,562	14,549
零售攤販	7,891,383	14,796
其他非店面零售業	1,797,349	1,814
鐵路運輸業	59,666	31
大眾捷運系統運輸業	15,969	6
汽車客運業	1,029,407	1,076
汽車貨運業	2,431,421	1,722
其他陸上運輸業	68,617	81
海洋水運業	125,886	115
內河及湖泊水運業	7,639	5
航空運輸業	73,134	80
報關業	521,201	820
船務代理業	357,338	206
貨運承攬業	1,390,196	976
陸上運輸輔助業	10,120,442	10,738
水上運輸輔助業	217,348	121
航空運輸輔助業	0	6
其他運輸輔助業	796,705	358
倉儲業	27,614,684	10,835
郵政業	88,343	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	1,184,084	504
短期住宿業	21,944,260	20,622
其他住宿業	299,565	183
餐食業	265,244,215	174,224
外燴及團膳承包業	1,632,713	470
飲料業	23,050,542	14,359
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	845,457	1,064
軟體出版業	214,420	142
影片及電視節目業	698,188	591
聲音錄製及音樂發行業	179,007	208
廣播業	454,828	97
電視節目編排及傳播業	1,421,927	806
電信業	93,735,042	43,348
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	3,173,525	2,701
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	1,052,897	855
其他資訊服務業	857,332	754
貨幣中介業	10,456,394	5,596
控股業	119,490	77
信託、基金及類似金融實體	101,455	123
其他金融服務業	1,927,813	2,468
人身保險業	2,803,215	1,929
財產保險業	1,094,469	593
再保險業	866	3
退休基金	0	0
保險輔助業	674,932	653
證券業	1,786,265	628
期貨業	188,145	22
基金管理業	122,714	66
其他金融輔助業	1,164,259	1,196
不動產開發業	5,406,326	6,687
不動產經營業	9,461,738	10,518
其他不動產業	751,933	661
法律服務業	566,179	860
會計服務業	349,674	603
企業總管理機構	3,198,885	1,796
管理顧問業	2,306,139	2,645
建築、工程服務及相關技術顧問業	1,393,447	1,642
技術檢測及分析服務業	962,950	651
自然及工程科學研究發展服務業	156,311	106
社會及人文科學研究發展服務業	8,299	15
綜合研究發展服務業	51,202	41
廣告業	2,431,163	3,786
市場研究及民意調查業	49,224	79
專門設計業	2,068,698	3,489
獸醫業	335,079	405
其他專業、科學及技術服務業	2,011,040	3,023
機械設備租賃業	6,334,398	1,870
運輸工具租賃業	1,644,657	2,442
個人及家庭用品租賃業	608,493	703
智慧財產租賃業	29,639	39
人力仲介業	742,512	896
人力供應業	274,842	416

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	1,686,953	2,171
保全及偵探業	768,292	809
複合支援服務業	53,820	66
清潔服務業	1,838,609	1,408
綠化服務業	12,908	45
行政支援服務業	4,052,956	3,653
公共行政	747,815	889
國防事務	3,965	8
強制性社會安全事務	18,003	11
國際組織及外國機構	2,380	3
學前教育	1,095,699	1,013
小學教育	64,961	35
國民中學教育	11,159	11
高級中等教育	31,472	25
大專校院	17,477	38
特殊教育學校	1,350	1
教育輔助業	107,802	197
其他教育業	4,490,143	6,037
醫院	207,023	174
診所	3,562,949	3,600
其他醫療保健業	766,781	773
居住型照顧服務業	2,447,944	871
其他社會工作服務業	552,790	623
創作業	165,392	284
藝術表演業	201,387	167
創作及藝術表演輔助業	430,909	488
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	131,771	173
博弈業	2,549,108	3,581
運動服務業	3,811,857	1,607
娛樂及休閒服務業	19,714,836	11,345
宗教組織	1,435,629	1,635
職業團體	229,484	365
其他組織	1,259,460	1,443
汽車維修及美容業	10,890,160	15,932
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	999,810	1,970
其他個人及家庭用品維修業	4,345,798	11,402
洗衣業	5,739,283	6,962
美髮及美容美體業	20,568,768	37,322
殯葬及相關服務業	1,220,820	1,483
家事服務業	40,286	37
其他個人服務業	6,770,277	8,196
家庭(住宅用)	23,118,386	40,991
其他不能歸類	95,552,723	78,644
合計	1,319,195,654	1,040,739
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類。	

附表2 公用售電業之電力營業用戶：售電量與用戶數明細（依行業別）

行業別	公用售電業之電力營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
煤礦業	0	0
煉焦工場/煤製品業	0	0
油氣礦業	3,399,372	22
煉油廠	124,229,230	191
發電廠	14,084,130	140
汽電共生廠	427,897	15
氣體燃料供應業	40,004,315	208
礦業及土石採取業(不含煤、油及氣)	21,403,174	415
食品飲料及菸草業	326,643,820	7,649
紡織成衣及服飾業	319,069,804	5,598
皮革及毛皮業	8,758,801	633
木竹及家具業	19,598,476	2,308
紙漿、紙及紙製品業	141,697,896	1,301
印刷業	28,720,813	2,052
化學材料製造業	762,722,475	1,537
基本化學材料製造業	450,565,848	577
基本化學工業	438,309,686	478
石油化工原料製造業	0	0
肥料製造業	12,256,162	99
人造纖維製造業	92,771,854	72
樹脂塑膠及橡膠製造	219,384,773	888
其他化學材料製造業	111,033,443	536
化學製品製造業	202,721,033	2,023
橡膠製品製造業	68,506,159	1,262
塑膠製品製造業	351,881,237	9,665
非金屬礦物製品製造業	383,200,772	2,157
水泥及水泥製品業	131,060,792	591
其他(非金屬礦物製品製造業)	252,139,980	1,566
陶瓷製品製造業	27,102,605	491
玻璃及玻璃製品製造業	186,495,260	391
金屬基本工業	1,030,144,819	3,335
鋼鐵基本工業	880,092,733	1,985
非鐵金屬基本工業	150,052,086	1,350
鋁業	54,770,062	678
金屬製品製造業	444,674,188	19,181
機械設備製造業	163,890,714	8,234
電腦通信及視聽電子產品製造業	4,237,500,400	7,832
電子零組件製造業	3,978,130,945	4,239
運輸工具製造業	181,532,463	3,547
精密光學醫療器材及鐘錶製造業	83,527,871	639
其他工業製品製造業	73,032,195	2,187
用水供應業	147,134,076	4,709
營造業	67,429,875	750
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	156,437,899	77,292
漁業	80,697,804	39,536
批發及零售業	418,726,085	28,284
運輸及倉儲業	302,692,327	4,854
運輸輔助業	237,243,843	1,558
倉儲業	59,460,422	3,085
郵政及快遞業	5,988,062	211
住宿及餐飲業	229,639,662	12,926
出版、影音製作、傳播及資通訊服務業	183,611,189	2,449
電信業	91,930,752	1,479
其他出版、影音製作、傳播及資通訊服務業 (不包括電信業)	91,680,437	970
金融及保險業	69,381,500	4,741
不動產業	30,255,840	1,140
專業、科學及技術服務業	55,623,519	1,464
支援服務業	31,758,303	1,719
公共行政及國防；強制性社會安全	162,015,449	5,527
教育業	182,160,528	5,813
醫療保健及社會工作服務業	217,071,964	3,535
藝術、娛樂及休閒服務業	72,221,873	2,383
其他服務業	52,491,584	4,124
住宅部門	205,227,475	38,700
其他不能歸類	123,378,088	10,693
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	194,146
畜牧業	237,851
農事及畜牧服務業	332,876
林業	1,199
漁撈業	387
水產養殖業	285,084
其他	0
石油及天然氣礦業	13,005
砂、石採取及其他礦業	150,064
肉類加工及保藏業	133,151
水產加工及保藏業	75,524
蔬果加工及保藏業	83,899
動植物油脂製造業	38,910
乳品製造業	69,031
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	95,183
動物飼品製造業	117,290
其他食品製造業	550,431
酒精飲料製造業	38,250
非酒精飲料製造業	62,296
菸草製造業	13,828
紡紗業	197,046
織布業	357,515
不織布業	79,898
染整業	159,265
紡織品製造業	95,763
成衣製造業	44,749
服飾品製造業	15,921
皮革、毛皮及其製品製造業	61,688
木竹製品製造業	69,224
紙漿、紙及紙板製造業	210,745
瓦楞紙板及紙容器製造業	126,866
其他紙製品製造業	85,562
印刷及資料儲存媒體複製業	188,316
石油及煤製品製造業	257,895
化學原材料製造業	887,585
肥料及氮化合物製造業	38,052
塑膠及合成橡膠原料製造業	491,750
人造纖維製造業	199,768
農藥及環境用藥製造業	17,714
塗料、染料及顏料製造業	77,136
清潔用品及化粧品製造業	57,682
未分類其他化學製品製造業	262,796
藥品及醫用化學製品製造業	200,355
橡膠製品製造業	284,626
塑膠製品製造業	1,408,102
玻璃及其製品製造業	411,166
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	109,114
水泥及其製品製造業	360,026
石材製品製造業	53,251
其他非金屬礦物製品製造業	120,442
鋼鐵製造業	2,432,248
鋁製造業	229,473

行業別	本月份契約容量(瓩)
銅製造業	191,249
其他基本金屬製造業	102,331
金屬刀具、手工具及模具製造業	415,949
金屬結構及建築組件製造業	214,123
金屬容器製造業	53,050
金屬加工處理業	725,992
其他金屬製品製造業	751,505
半導體製造業	4,897,817
被動電子元件製造業	292,402
印刷電路板製造業	549,104
光電材料及元件製造業	1,362,621
其他電子零組件製造業	740,248
電腦及其週邊設備製造業	161,267
通訊傳播設備製造業	74,732
視聽電子產品製造業	33,854
資料儲存媒體製造業	42,307
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	47,681
輻射及電子醫學設備製造業	5,705
光學儀器及設備製造業	145,725
發電、輸電及配電機械製造業	79,569
電池製造業	51,610
電線及配線器材製造業	136,225
照明設備及配備製造業	23,628
家用電器製造業	63,584
其他電力設備及配備製造業	189,798
金屬加工用機械設備製造業	229,176
其他專用機械設備製造業	201,013
通用機械設備製造業	408,477
汽車製造業	47,303
車體製造業	8,240
汽車零件製造業	435,301
船舶及浮動設施製造業	50,911
機車及其零件製造業	83,653
自行車及其零件製造業	141,253
未分類其他運輸工具及其零件製造業	87,333
非金屬家具製造業	36,578
金屬家具製造業	34,138
育樂用品製造業	101,583
醫療器材及用品製造業	125,705
未分類其他製造業	70,701
產業用機械設備維修及安裝業	59,983
電力供應業	59,985
氣體燃料供應業	69,176
蒸汽供應業	2,473
用水供應業	306,202
廢水及污水處理業	46,406
廢棄物清除業	11,321
廢棄物處理業	29,539
資源回收處理業	106,072
污染整治業	4,163
建築工程業	8,951
道路工程業	34,104
公用事業設施工程業	29,233

行業別	本月份契約容量(瓩)
其他土木工程業	4,621
整地、基礎及結構工程業	9,222
庭園景觀工程業	849
機電、管道及其他建築設備安裝業	12,572
建物完工裝修工程業	4,167
其他專門營造業	5,780
商品批發經紀業	16,284
綜合商品批發業	22,091
農產原料及活動物批發業	33,232
食品、飲料及菸草製品批發業	131,676
布疋及服飾品批發業	20,827
家用器具及用品批發業	34,667
藥品、醫療用品及化粧品批發業	20,497
文教育樂用品批發業	12,596
建材批發業	69,517
化學原材料及其製品批發業	30,080
燃料及相關產品批發業	11,382
機械器具批發業	59,031
汽機車及其零配件、用品批發業	23,970
其他專賣批發業	27,818
綜合商品零售業	1,352,522
食品、飲料及菸草製品零售業	194,678
布疋及服飾品零售業	71,257
家用器具及用品零售業	57,455
藥品、醫療用品及化粧品零售業	43,355
文教育樂用品零售業	21,720
建材零售業	3,896
燃料及相關產品零售業	91,491
資訊及通訊設備零售業	47,849
汽機車及其零配件、用品零售業	66,443
其他專賣零售業	33,155
零售攤販	4,586
其他非店面零售業	5,625
鐵路運輸業	409,712
大眾捷運系統運輸業	188,919
汽車客運業	13,502
汽車貨運業	20,795
其他陸上運輸業	1,754
海洋水運業	5,307
內河及湖泊水運業	680
航空運輸業	18,083
報關業	8,134
船務代理業	2,927
貨運承攬業	9,577
陸上運輸輔助業	70,078
水上運輸輔助業	53,094
航空運輸輔助業	61,137
其他運輸輔助業	32,954
倉儲業	350,657
郵政業	22,158
快遞業	13,711
短期住宿業	542,945
其他住宿業	3,870

行業別	本月份契約容量(貳)
餐食業	975,035
外燴及團膳承包業	14,840
飲料業	81,595
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	16,898
軟體出版業	1,111
影片及電視節目業	38,465
聲音錄製及音樂發行業	1,173
廣播業	17,406
電視節目編排及傳播業	19,929
電信業	371,981
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	22,740
入口網站經營、資料處理、主機及網站代 管服務業	109,357
其他資訊服務業	5,142
貨幣中介業	277,007
控股業	5,748
信託、基金及類似金融實體	3,141
其他金融服務業	8,820
人身保險業	116,628
財產保險業	12,266
再保險業	0
退休基金	0
保險輔助業	5,295
證券業	33,717
期貨業	729
基金管理業	1,082
其他金融輔助業	6,046
不動產開發業	65,117
不動產經營業	91,351
其他不動產業	4,834
法律服務業	8,837
會計服務業	2,710
企業總管理機構	31,996
管理顧問業	10,851
建築、工程服務及相關技術顧問業	18,837
技術檢測及分析服務業	28,681
自然及工程科學研究發展服務業	45,120
社會及人文科學研究發展服務業	736
綜合研究發展服務業	44,291
廣告業	5,026
市場研究及民意調查業	248
專門設計業	2,389
獸醫業	2,309
其他專業、科學及技術服務業	24,767
機械設備租賃業	21,949
運輸工具租賃業	3,694
個人及家庭用品租賃業	9,365
智慧財產租賃業	213
人力仲介業	2,889
人力供應業	1,347
旅行及相關服務業	9,548
保全及偵探業	3,909
複合支援服務業	1,070

行業別	本月份契約容量(貳)
清潔服務業	84,904
綠化服務業	768
行政支援服務業	37,095
公共行政	691,974
國防事務	269,648
強制性社會安全事務	6,628
國際組織及外國機構	3,189
學前教育	28,425
小學教育	401,519
國民中學教育	250,905
高級中等教育	184,910
大專校院	565,565
特殊教育學校	780
教育輔助業	667
其他教育業	47,806
醫院	509,005
診所	75,022
其他醫療保健業	38,214
居住型照顧服務業	97,963
其他社會工作服務業	36,238
創作業	3,547
藝術表演業	4,696
創作及藝術表演輔助業	27,761
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	74,170
博弈業	1,444
運動服務業	136,078
娛樂及休閒服務業	141,566
宗教組織	54,699
職業團體	5,783
其他組織	103,778
汽車維修及美容業	49,245
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,910
其他個人及家庭用品維修業	924
洗衣業	20,339
美髮及美容美體業	50,073
殯葬及相關服務業	22,984
家事服務業	357
其他個人服務業	24,896
家庭(住宅用)	1,379,387
其他不能歸類	924,298
合計	39,587,493
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112年2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	45,680,466,468	40,625,360,703	5,055,105,765	90,266,203,747	85,978,508,629	4,287,695,118
電費收入	44,843,601,681	39,651,547,726	5,192,053,955	88,723,041,983	83,813,374,871	4,909,667,112
其他營業收入(註2)	836,864,787	973,812,977	-136,948,190	1,543,161,764	2,165,133,758	-621,971,994
2.營業支出	74,544,271,044	44,394,401,160	30,149,869,884	149,825,028,003	94,636,434,689	55,188,593,314
營業成本	73,749,619,214	43,649,191,192	30,100,428,022	148,252,370,665	93,057,234,072	55,195,136,593
營業費用	794,651,830	745,209,968	49,441,862	1,572,657,338	1,579,200,617	-6,543,279
3.營業收益(損失)(1-2)	-28,863,804,576	-3,769,040,457	-25,094,764,119	-59,558,824,256	-8,657,926,060	-50,900,898,196
4.稅前盈餘(虧)	-30,377,721,573	-4,590,145,939	-25,787,575,634	-62,465,906,662	-10,481,535,483	-51,984,371,179
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。					