

台灣電力公司

簡 明 月 報

112年11月份

本月報彙編單位：台電企劃處 電話：02-23666452

目錄

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

一、營運綜合摘要分析報告

(一)公司簡介

台電公司成立於 35 年 5 月 1 日，資本額 4,815 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)11 月份總裝置容量為 32,813,946 瓩(含試運轉中機組：台中港區#1~#3、澎湖龍門、彰工#35~#40 風力發電站、台南七股 2 期、嘉義分所太陽能及仁澤地熱發電站)。

(2)11 月份總毛發電量 13,805,483,142 度，淨發電量 13,331,469,962 度，全月供電穩定。

2.輸配電業

(1)11 月份發購電量(含轉直供)成長率(與去年同月比)為-2.82%，最大小時發電為 33,286.81MWH、平均小時發電 26,827.01MWH。

(2)11 月份每天備轉容量率均達 10%以上。

3.售電業

11 月份總售電量 19,682,355,952 度，其中包括電燈 6,259,045,576 度，電力 13,423,310,376 度。每戶平均用電量為 1,302 度，其中電燈用戶平均用電量為 423 度，電力用戶平均用電量為 40,109 度。

(三)財務狀況

截至 112 年 11 月止，資產總額為 2 兆 5,393.39 億元，其中不動產、廠房及設備為 1 兆 7,657.63 億元，占資產總額之 69.5%；負債為 2 兆 3,765.02 億元，占資產總額之 93.6%，其中長短期借款為 1 兆 4,938.40 億元，占資產總額之 58.8%；權益為 1,628.37 億元，占資產總額之 6.4%，其中資本為 4,814.80 億元，占資產總額之 19.0%。

(四)重大營運事件

1.發電業

機組	事件
火力機組	(1)本月大修完成機組：台中#5 機、潭複 ST3、麒麟#6 機(10/31 完成)、塔山#3 機。 (2)大修中機組：潭複 GT31、潭複 GT32、潭複 GT23、通霄 GT61、通霄 GT62、通霄 ST6、尖山#12 機、南竿#9 機。 (3)本月開始大修機組：林口#2 機。
水力機組	(1)本月大修完成機組：天埤#2、社寮、碧海。 (2)本月大修中機組：觀一#4、德基#3、卓蘭#1。 (3)本月開始大修機組：銅門#2。
核能機組	本月份無大修及停機機組。
風力機組	停機機組： 林口風力、觀園風力及大潭風力發電站各 1 臺風機，離岸一期風力發電站 2 臺風機，彰工風力發電站 3 臺風機，雲林四湖風力發電站 4 臺風機，雲林麥寮風力發電站 8 臺風機。
太陽能機組	故障：興達電廠#1.#2 生水池、核三生水池、核三車棚區、澎湖七美 1 期、金門金沙、東勢新伯公、臺南七股 1 期各 1 臺變流器，永安鹽灘地 2 臺變流器。
地熱機組	本月份無停機機組。

2.輸配電業

(1)經濟部於 11 月 29 日召開 112 年第 3 次電價費率審議會，審議輸配電業 113 年各項費率，會議重要決議為：依規定本公司每年需陳報次年度輸配電業各項費率。本次提報審議會之相關費率審議結果將於 113 年 1 月 1 日施行。另針對再生能源(不排碳)之基本費率優惠折扣由去年 2 折提高為 4 折。

(2)重要工程加入系統：

- (i) 「161kV 樂善～美光晶二新建工程」於 112 年 11 月 3 日加入系統。
- (ii) 「161kV 臥龍～三張一進一出福和線」於 112 年 11 月 8 日加入系統。
- (iii) 「九曲一次配電變電所 NO.3 配電變壓器裝設工程」於 112 年 11 月 7 日加入系統。
- (v) 「三竹一次配電變電所山上線×3 裝設工程」之#1630 氣體絕緣開關設備及「161kV 山上～三竹三回線新建工程」第三路於 112 年 11 月 21 日加入系統。

(3)11月新增3家電力交易平臺合格交易者，新增交易量為調頻備轉12.2MW、電能移轉複合動態調節備轉100.0MW、即時備轉7.5MW及補充備轉2.6MW；累積交易量為調頻備轉432.5MW、電能移轉複合動態調節備轉116.0MW、即時備轉114.8MW及補充備轉233.9MW。

3.售電業

本月售電量較去年同月增加，其中：

- (1)電燈增加主因9~10月均溫高於去年同期，增加空調用電需求；另因零售、餐飲業景氣熱絡，且抄表天數較去年同月增加0.62天(+0.63億度)亦有影響。(註：全國表燈非營業用戶分16區隔月抄表，11月電燈用電期間主要涵蓋112年9月至11月)。
- (2)電力減少主因全球經濟受通膨及高利率影響，終端市場需求續呈疲軟，加上產業鏈持續調整庫存，抑低製造業生產表現。

二、發電業之業務報告

(一)發電業之每月供電報告

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

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

表2-1 裝置容量

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

表2-1 裝置容量

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

表2-1 裝置容量

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

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
燃煤	林口電廠	#1	577,091,600	45.06	31,839,668	42.10	545,251,932	45.24
燃煤	林口電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	林口電廠	#3	579,169,100	8.25	30,635,907	2.53	548,533,193	8.59
燃煤	大林電廠	#1	573,323,242	0.32	30,618,206	-0.55	542,705,036	0.37
燃煤	大林電廠	#2	564,895,752	-1.27	29,157,969	0.22	535,737,783	-1.35
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	228,871,500	2.69	15,776,500	-9.35	213,095,000	3.71
燃煤	興達電廠	#4	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#1	224,740,000	-25.43	15,301,500	-17.63	209,438,500	-25.94
燃煤	台中電廠	#2	256,504,000	-	18,827,400	-	237,676,600	-
燃煤	台中電廠	#3	172,134,000	-39.91	12,506,000	-33.05	159,628,000	-40.39
燃煤	台中電廠	#4	281,973,000	-8.00	20,694,700	6.80	261,278,300	-9.00
燃煤	台中電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#6	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#7	296,171,000	-	21,460,100	-	274,710,900	-
燃煤	台中電廠	#8	357,114,000	-	20,777,100	-	336,336,900	-
燃煤	台中電廠	#9	185,476,000	-43.27	9,856,000	-44.79	175,620,000	-43.19
燃煤	台中電廠	#10	292,077,000	-9.72	17,602,900	3.80	274,474,100	-10.47
燃油	協和電廠	#3	100,084,000	352.89	3,642,400	489.67	96,441,600	348.96
燃油	協和電廠	#4	111,871,000	-1.59	4,264,200	-17.04	107,606,800	-0.86
燃油	協和電廠	珠山分廠	4,479,543	-5.74	480,946	-9.95	3,998,597	-5.21
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	15,937,284	-26.44	1,080,348	-11.38	14,856,936	-27.33
燃油	塔山電廠	金門	23,740,470	-1.22	1,576,153	1.68	22,164,317	-1.42
燃油	台中電廠	台中GAS	8,000	-94.33	2,600	116.67	5,400	-96.14
燃油	琉球電廠	#4	0	-	0	-	0	-
燃油	綠島電廠	#1-#9	1,260,338	-8.70	44,158	-19.56	1,216,180	-8.26
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	1,254,861	-13.03	97,582	13.65	1,157,279	-14.72
燃油	七美電廠	#1-#4	645,375	-2.92	27,200	-0.03	618,175	-3.04
燃油	望安電廠	#1-#4	575,892	-4.38	23,376	0.10	552,516	-4.56
燃油	虎井電廠	#1-#2	102,206	-6.03	3,728	-0.11	98,478	-6.24
燃油	東引電廠	#1-#6	1,204,590	4.75	51,500	45.60	1,153,090	3.46
燃油	西莒電廠	#3-#7	533,368	-0.26	26,353	-14.11	507,015	0.59
燃氣	大林電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	大林電廠	#6	184,614,000	175.44	6,425,000	222.59	178,189,000	173.99
燃氣	通霄電廠	#4	232,143,000	0.07	3,899,520	-13.59	228,243,480	0.34
燃氣	通霄電廠	#5	109,120,000	-	1,846,509	-	107,273,491	-
燃氣	通霄電廠	#6	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	通霄電廠	#1	642,281,000	0.31	11,139,150	-0.73	631,141,850	0.33
燃氣	通霄電廠	#2	648,067,000	0.02	10,399,560	-0.07	637,667,440	0.03
燃氣	通霄電廠	#3	517,713,000	-19.94	9,809,818	-6.91	507,903,182	-20.16
燃氣	通霄電廠	#9	5,654,000	-	55,763	-	5,598,237	-
燃氣	南部電廠	#1	194,721,000	2.32	3,528,200	1.77	191,192,800	2.33
燃氣	南部電廠	#2	175,076,000	58.37	3,582,500	49.98	171,493,500	58.55
燃氣	南部電廠	#3	169,488,000	25.32	3,369,400	25.99	166,118,600	25.31

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
燃氣	南部電廠	#4	165,974,000	3.95	2,785,000	1.73	163,189,000	3.99
燃氣	興達電廠	#1	277,706,100	5.61	4,893,915	2.23	272,812,185	5.67
燃氣	興達電廠	#2	295,659,600	-0.42	4,680,250	-2.12	290,979,350	-0.39
燃氣	興達電廠	#3	235,090,700	8.27	4,524,684	1.99	230,566,016	8.40
燃氣	興達電廠	#4	277,146,500	1,865.10	4,539,511	1,187.85	272,606,989	1,882.46
燃氣	興達電廠	#5	297,901,400	9.19	4,892,530	1.88	293,008,870	9.32
燃氣	大潭電廠	#1	425,482,696	0.45	9,347,790	2.55	416,134,906	0.40
燃氣	大潭電廠	#2	324,233,010	-27.45	7,950,123	-17.65	316,282,887	-27.67
燃氣	大潭電廠	#3	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	大潭電廠	#4	466,506,921	5.48	8,734,236	5.12	457,772,685	5.49
燃氣	大潭電廠	#5	482,789,846	5.91	8,617,221	1.03	474,172,625	6.00
燃氣	大潭電廠	#6	459,399,656	-3.46	8,676,907	-2.02	450,722,749	-3.48
燃氣	大潭電廠	#7	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	大潭電廠	#8	338,097,882	-	5,398,815	-	332,699,067	-
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	109,163	3,179.15	5,306	59.39	103,857	-
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	95,043,000	46.90	275,511	8.14	94,767,489	47.06
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	154,495,000	-11.27	438,718	-22.23	154,056,282	-11.23
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	9,245,888	-38.43	11,070	-7.77	9,234,818	-38.46
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	4,579,112	-55.75	17,017	-26.92	4,562,095	-55.81
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	251,840	-89.67	1,813	-83.01	250,027	-89.70
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	66,596	-12.76	2,802	19.90	63,794	-13.79
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	6,512,341	-34.40	31,780	-10.18	6,480,561	-34.49
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	214,000	-46.20	781	-24.25	213,219	-46.26
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	278,500	7.45	6,275	-3.58	272,225	7.73
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	13,663,000	-13.67	51,398	-16.71	13,611,602	-13.66
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	19,824,192	-11.78	154,416	-12.20	19,669,776	-11.77
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	20,266,800	-10.57	76,000	1.33	20,190,800	-10.61
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	19,633,000	-11.52	78,748	-11.11	19,554,252	-11.52
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	11,480,000	-13.85	98,186	7.90	11,381,814	-14.00
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	22,644	-36.46	730	-42.70	21,914	-36.23
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	2,879,276	-63.79	6,245	-79.25	2,873,031	-63.73
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	1,082,450	-17.93	4,621	-29.56	1,077,829	-17.87
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	18,187,000	48.33	45,053	-9.54	18,141,947	48.57
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	8,772,700	93.08	20,864	-0.23	8,751,836	93.51
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	457,530	-9.07	13,278	-41.89	444,252	-7.51
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	2,663,670	21.68	5,345	5.36	2,658,325	21.71
慣常水力(自有)	明潭電廠	湖山	1,051,701	-	9,171	-	1,042,530	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	南岸二	955,357	-	17,834	-	937,523	-
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	2,735,778	22.51	13,514	-4.83	2,722,264	22.69
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	1,501,116	37.00	24,657	5.57	1,476,459	37.68
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	15,078,000	-25.06	17,605	14.12	15,060,395	-25.09
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	1,669,100	-39.30	5,762	12.43	1,663,338	-39.39
慣常水力(自有)	東部電廠	龍洞	6,947,900	-49.41	706,206	8.89	6,241,694	-52.29
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	3,991,100	-16.25	56,256	9.32	3,934,844	-16.53
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	3,543,100	-26.19	14,213	5.14	3,528,887	-26.28
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	2,490,000	-11.75	8,407	60.10	2,481,593	-11.88

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	8,612,500	-26.33	29,677	11.15	8,582,823	-26.41
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	610,000	-57.41	1,134	-49.69	608,866	-57.42
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	911,300	-25.32	4,765	-9.65	906,535	-25.38
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	1,409,300	46.15	6,892	20.74	1,402,408	46.30
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	2,693,737	-92.41	33,743	-67.98	2,659,994	-92.48
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	7,599,600	2.89	6,200	121.43	7,593,400	2.85
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	5,330,500	-	14,600	-	5,315,900	-
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	7,151,297	-78.89	0	-	7,151,297	-78.89
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	10,234,000	-54.10	14,653	-2.36	10,219,347	-54.14
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	10,067,000	-54.01	31,060	-53.67	10,035,940	-54.01
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	21,522	-19.99	0	-	21,522	-19.99
核能	第二核能發電廠	#2	-	-	-	-	-	-
核能	第三核能發電廠	#1	705,886,590	66.95	27,630,850	74.81	678,255,740	66.65
核能	第三核能發電廠	#2	708,154,920	0.75	24,939,130	-4.99	683,215,790	0.97
風力	離岸一期風力發電站	#1~#21	34,237,932	36.87	1,985,940	43.91	32,251,992	36.46
風力	石門風力發電站	#1	214,771	10.84	8,461	10.69	758,417	17.37
風力	石門風力發電站	#2	195,411	4.15	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#3	170,487	11.87	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#4	186,209	55.12	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#4	0	-100.00	38,759	-25.26	1,069,230	-27.29
風力	林口風力發電站	#5	494,637	44.21	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#6	613,352	0.74	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#1	222,141	-3.51	64,738	-1.32	1,805,021	-5.72
風力	蘆竹風力發電站	#2	209,130	-9.59	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#3	216,417	-11.37	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#4	223,395	-10.15	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#5	255,155	0.56	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#6	255,038	-2.30	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#7	212,954	-21.34	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#8	275,529	14.73	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#1	530,198	-9.46	71,144	0.97	10,158,076	12.10
風力	觀園風力發電站	#2	471,388	180.68	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#3	481,426	-12.26	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#4	346,769	-31.50	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#5	512,751	-4.58	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#6	583,288	-6.22	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#7	601,710	-6.56	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#8	543,767	-7.23	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#9	586,141	-8.91	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#10	301,944	-53.46	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#11	579,318	100.07	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	觀園風力發電站	#12	572,177	-8.11	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#13	550,307	91.51	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#14	523,760	-10.88	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#15	436,819	-19.75	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#16	522,931	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#17	538,488	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#18	570,368	-12.28	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#19	445,498	-29.51	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#20	530,172	1,783.18	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#1	320,417	-35.53	37,194	-36.67	2,808,292	9.32
風力	大潭風力發電站	#2	328,717	6,105.72	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#3	315,669	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#6	369,738	-33.43	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#7	505,774	-21.55	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#4	548,125	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#5	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#8	457,046	-30.83	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#1	341,793	8.32	36,645	-4.72	1,818,734	5.86
風力	新竹香山風力發電站	#2	197,231	-20.23	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#3	317,617	29.51	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#4	399,246	28.35	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#5	247,538	-18.02	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#6	351,954	4.92	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#5	417,158	4.93	159,830	4.88	5,168,366	4.41
風力	台中港區風力發電站	#6	358,588	67.61	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	360,156	-13.07	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#8	398,728	-6.90	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	501,644	6.15	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	495,022	11.05	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	453,973	4.80	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	414,106	-1.86	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	435,208	1.83	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	386,373	-2.97	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	373,923	0.65	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	368,945	8.87	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	364,372	7.58	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#1	488,330	-	5,028	-	1,598,816	-
風力	台中港區風力發電站	#2	520,434	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#3	595,080	-	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	331,426	8.65	10,728	-4.84	320,698	9.16
風力	彰工風力發電站	#1	524,520	1,070.88	344,836	-34.43	17,119,764	1.71
風力	彰工風力發電站	#2	380,051	-29.33	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	361,816	703.11	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	275,222	-5.87	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	397,115	-25.49	-	-	-	-

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 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	彰工風力發電站	#6	46,177	-91.89	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	258,843	-55.46	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	458,494	-16.42	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	178,557	-10.92	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	50,597	-88.90	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	554,245	10.84	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	409,339	-33.49	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	465,190	-14.40	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	655,687	-0.40	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	192,441	-68.52	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	629,303	154.32	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	372,779	-46.46	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	435,088	42.33	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	444,512	-11.15	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	536,723	1,764.27	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	486,790	6.49	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	53,496	-92.12	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	135,875	-79.38	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	538,007	-15.38	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	390,438	-39.46	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	666,051	-0.51	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	378,149	-40.98	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	632,289	96.36	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	481,404	-20.51	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	421,012	-32.14	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	334,509	-45.69	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	576,376	-3.68	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	571,465	-1.48	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	516,293	-8.90	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	513,443	-6.21	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#36	663,542	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#37	647,928	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#38	635,938	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#39	751,924	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#40	442,972	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	540,742	111.38	97,538	11.40	5,740,758	50.68
風力	彰化王功風力發電站	#2	610,997	107.79	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	557,320	308.82	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	606,823	178.99	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#5	656,067	377.34	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	648,518	-1.58	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	663,339	26.87	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	534,671	-10.04	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	521,010	-7.67	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	彰化王功風力發電站	#10	498,809	-3.32	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	610,961	2.69	36,618	-14.30	2,168,051	-6.41
風力	彰化永興風力發電站	#2	505,894	-19.74	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	551,771	-6.20	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	536,043	-1.77	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	408,293	3.74	51,001	-69.07	3,720,567	-54.22
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	290,423	-29.69	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	375,722	-2.79	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	388,220	756.73	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	399,724	-7.18	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	31,134	-92.96	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	338,547	-22.24	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	67,627	1,691.92	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	35,430	-93.20	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	75,972	-85.75	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	69,363	-85.90	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	255,660	46.12	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	344,622	-2.14	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	71,348	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	72,467	-80.46	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	476,970	32.88	-	-	-	-
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	70,046	-83.30	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	0	-100.00	130,374	-36.99	2,634,074	-45.38
風力	雲林四湖風力發電站	#2	386,418	6.94	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	350,786	4.50	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	388,539	-3.21	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	245,673	-10.35	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	41,367	-49.11	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	39,613	-90.37	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	472,660	15.71	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	171,362	-55.19	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	411,043	8.41	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	256,987	-16.71	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用电量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	恆春風力發電站	#1	414,278	26.62	11,963	9.97	1,220,843	34.29
風力	恆春風力發電站	#2	414,979	43.28	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#3	403,549	33.10	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#2	0	-100.00	-	-	-	-
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	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	0	-100.00	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	109,087	-67.13	9,232.00	-47.48	1,197,605.00	7.30
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	337,425	288.66	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	129,182	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	107,710	-62.69	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	342,700	143.65	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	180,733	-36.73	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	444,197	-12.76	13,723	-42.47	566,844	-39.03
風力	金沙風力發電站	#2	136,370	-69.32	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	1,096,247	182.03	81,648	22.37	3,359,908	246.79
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	1,190,273	187.31	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	1,155,036	396.54	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	55,422	16.02	2,185	-45.92	53,237	21.74
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	68,695	21.64	340	5.59	68,355	21.74
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	152,975	12.87	5,750	6.58	147,225	13.13
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	62,292	12.84	0	-	62,292	12.84
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	187,403	8.82	0	-	187,403	8.82
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	165,158	8.81	0	-	165,158	8.81
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	254,697	8.82	13,262	-4.64	241,435	9.67
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	376,328	13.48	8,165	-1.76	368,163	13.87
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	100,146	2.62	3,720	-7.28	96,426	3.05
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	64,565	2.64	0	-	64,565	2.64
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	6,303	2.54	0	-	6,303	2.54
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	91,374	-7.66	3,401	-36.68	87,973	-5.99
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	18,783	-7.63	0	-	18,783	-7.63
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	6,231	0.02	639	13.50	5,592	-1.32
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	17,549	-0.09	495	-4.44	17,054	0.04
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	36,643	-9.85	1,531	41.24	35,112	-11.25
太陽能	中大D/S	中大D/S	3,331	13.45	122	1.67	3,209	13.96
太陽能	后里E/S	后里E/S	5,993	-34.52	90	-25.00	5,903	-34.64
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	7,747	4.36	90	0.00	7,657	4.42
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	7,067	-8.78	69	-10.39	6,998	-8.76

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	3,904	11.35	210	9.38	3,694	11.47
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	3,904	0.54	180	0.00	3,724	0.57
太陽能	路北E/S	路北E/S	4,790	3.46	139	-7.33	4,651	3.82
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	6,651	42.54	90	0.00	6,561	43.38
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	17,797	7.63	160	-39.39	17,637	8.40
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	22,793	14.49	220	10.55	22,573	14.53
太陽能	中科E/S	中科E/S	20,759	9.91	190	-37.29	20,569	10.68
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	26,884	5.76	250	-38.42	26,634	6.48
太陽能	台南七股	台南七股	216,987	9.72	1,265	15.31	215,722	9.69
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	39,756	1.33	67	11.67	39,689	1.31
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	50,690	2.66	180	200.00	50,510	2.42
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	81,279	17.28	395	5.33	80,884	17.35
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	9,891,663	2.05	127,685	-13.71	9,763,978	2.29
太陽能	南投大彎	南投大彎	75,148	-13.82	473	-14.16	74,675	-13.81
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	18,523,226	14.18	131,310	-26.50	18,391,916	14.63
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	5,019	33.34	150	0.00	4,869	34.73
太陽能	金門塔山	金門塔山	23,998	32.95	150	0.00	23,848	33.22
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	5,863	84.02	210	0.00	5,653	89.95
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	2,454	51.48	90	0.00	2,364	54.51
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	3,339	22.80	90	0.00	3,249	23.58
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	79,353	41.30	60	-20.00	79,293	41.38
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	46,829	-19.14	264	25.71	46,565	-19.31
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	78,243	-18.08	700	-13.15	77,543	-18.12
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	20,366	-4.43	496	-11.59	19,870	-4.23
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	33,098	2.49	574	0.35	32,524	2.53
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	203,201	2.90	943	118.79	202,258	2.64
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	76,640	8.90	1,472	6.90	75,168	8.94
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	119,689	12.97	2,164	5.30	117,525	13.12
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	85,517	13.76	1,561	1.63	83,956	14.01
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	29,193	20.16	488	17.87	28,705	20.20
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	29,134	26.79	490	25.00	28,644	26.82
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	37,404	14.35	630	13.72	36,774	14.36
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	410,826	-	812	-	410,014	-
太陽能	義竹工作站	義竹工作站	31,130	-	60	-	31,070	-
太陽能	台南鹽田電氣室	台南鹽田電氣室	10,484	-	60	-	10,424	-
太陽能	嘉義分所	嘉義分所	25,198	-	119	-	25,079	-
地熱	仁澤地熱發電站	#1	294,223	-	100,342	-	193,881	-
合計			13,805,483,142		474,013,180		13,331,469,962	
備註：			本公司核能電廠下轄之氣渦輪機組係屬電廠全黑起動之緊急備用電源，且未列於本公司電業執照下之發電機組，故無填報。					

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)	
燃煤	林口電廠	#1	100.19	45.06	77.69	-13.34	100.00	29.58	75.74	-16.79	100.60	0.00	100.68	-0.02	2,027.81	2.39	1,956.52	-0.27	
燃煤	林口電廠	#2	0.00	-100.00	86.40	-7.91	97.48	-2.52	95.07	-1.30	0.00	0.00	100.68	-0.81	0.00	-100.00	1,941.97	-1.00	
燃煤	林口電廠	#3	100.55	8.25	90.26	-8.70	100.00	0.00	89.10	-10.90	101.03	0.12	101.03	-1.45	1,996.12	4.11	1,906.43	-0.41	
燃煤	大林電廠	#1	99.54	0.32	94.86	13.92	98.91	-0.52	94.88	12.73	100.28	0.06	100.28	0.06	1,961.50	-0.52	1,954.27	-1.36	
燃煤	大林電廠	#2	98.07	-1.27	80.01	-14.00	98.02	-1.78	78.75	-15.74	100.01	-0.15	100.22	0.06	1,950.92	-0.33	1,983.26	1.11	
燃煤	興達電廠	#1	0.00	-100.00	46.02	-27.64	100.00	2.45	98.44	11.13	0.00	0.00	101.42	-0.22	0.00	-100.00	2,218.18	0.82	
燃煤	興達電廠	#2	0.00	-	48.70	-14.75	54.84	-45.16	94.88	24.55	0.00	-	101.42	-0.22	0.00	-	2,221.31	0.72	
燃煤	興達電廠	#3	57.80	2.69	66.17	-1.25	100.00	0.49	96.49	24.20	101.00	-0.20	101.80	-0.20	2,254.63	0.76	2,195.69	1.96	
燃煤	興達電廠	#4	0.00	-100.00	59.73	-14.32	100.00	99.76	98.49	16.18	0.00	0.00	102.20	-0.78	0.00	-100.00	2,182.56	1.19	
燃煤	台中電廠	#1	56.75	-25.43	68.96	28.10	100.00	0.00	98.47	27.52	100.18	-0.18	101.82	0.00	2,246.18	1.58	2,234.54	0.83	
燃煤	台中電廠	#2	64.77	-	71.78	24.24	97.79	-	98.77	17.58	100.55	-	101.64	-0.71	2,212.63	-	2,201.69	1.08	
燃煤	台中電廠	#3	43.47	-39.91	57.62	-13.70	100.00	3.54	76.21	-23.33	100.00	1.29	100.55	-1.25	2,208.15	0.12	2,213.90	1.36	
燃煤	台中電廠	#4	71.21	-8.00	74.40	8.71	100.00	0.00	99.87	13.13	103.64	3.45	103.64	0.00	2,190.52	0.17	2,219.56	1.95	
燃煤	台中電廠	#5	0.00	-100.00	47.02	-34.41	0.00	-100.00	73.21	-25.38	0.00	0.00	101.82	0.00	0.00	-100.00	2,255.66	3.16	
燃煤	台中電廠	#6	0.00	-100.00	59.72	-2.67	0.00	-100.00	88.03	2.40	0.00	0.00	100.18	-3.33	0.00	-100.00	2,230.07	1.94	
燃煤	台中電廠	#7	74.79	-	59.92	32.10	100.00	-	69.10	21.61	101.82	-	103.09	-	2,169.86	-	2,216.37	2.24	
燃煤	台中電廠	#8	90.18	-	29.22	-52.81	100.00	-	43.01	-47.10	102.73	-	102.73	0.89	2,160.12	-	2,188.91	0.33	
燃煤	台中電廠	#9	46.84	-43.27	64.66	-21.31	100.00	1.23	90.56	-9.20	98.55	0.18	99.64	-1.26	2,174.18	0.04	2,183.49	0.81	
燃煤	台中電廠	#10	73.76	-9.72	73.26	31.96	100.00	0.00	100.00	38.48	98.00	-1.28	100.00	-1.79	2,170.78	-0.71	2,195.30	-0.44	
燃油	協和電廠	#3	27.80	352.89	28.29	-9.07	67.51	55.80	85.79	-5.53	91.24	0.09	91.24	-1.60	2,443.27	1.64	2,427.30	0.49	
燃油	協和電廠	#4	31.08	-1.59	26.56	-25.16	99.46	-0.32	81.23	-15.51	86.56	2.88	86.56	-2.15	2,566.08	3.96	2,527.43	3.35	
燃油	協和電廠	珠山分廠	20.64	-5.74	25.85	-1.78	89.75	15.47	83.40	-1.94	37.46	10.67	58.49	10.02	2,521.40	7.20	2,394.97	4.00	南竿繫供租賃機組：毛發電量424,027度，廠用電量59,850度，淨發電量364,177度。
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	17.06	-26.44	22.49	-17.21	90.18	1.38	93.00	0.62	61.32	-8.87	76.06	-2.77	2,018.79	1.32	2,052.94	-1.04	
燃油	塔山電廠	金門	29.10	-1.22	32.75	-1.00	84.86	0.33	90.30	-5.41	42.69	2.35	62.65	9.67	2,081.13	0.79	2,118.17	1.01	
燃油	台中電廠	台中GAS	0.00	-94.33	0.06	-93.89	100.00	0.00	88.87	-8.35	0.71	-90.48	25.36	5.97	4,184.34	-11.99	3,210.06	-0.59	
燃油	琉球電廠	#4	0.00	-	0.10	-22.07	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-	40.67	-3.17	0.00	-	0.00	-	
燃油	綠島電廠	#1-#9	17.50	-8.70	26.28	-2.92	77.78	0.00	75.76	1.36	24.89	1.47	58.84	4.07	2,349.00	1.91	2,321.00	5.07	
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	29.05	-13.03	41.69	-2.79	100.00	50.02	62.12	-26.78	39.15	-10.76	79.50	-1.85	2,349.00	2.62	2,405.00	5.90	
燃油	七美電廠	#1-#4	22.41	-2.92	26.25	0.32	100.00	0.00	95.60	-0.77	30.85	-0.48	45.68	1.17	2,271.00	-0.96	2,303.00	0.39	
燃油	望安電廠	#1-#4	20.00	-4.38	23.68	2.43	87.74	-12.26	94.75	-0.16	25.33	-3.32	39.25	0.26	2,276.00	3.17	2,303.00	0.88	
燃油	虎井電廠	#1-#2	23.66	-6.03	27.47	0.95	100.00	0.00	95.96	0.16	37.83	7.08	44.33	-1.49	2,531.00	5.81	2,526.00	2.35	
燃油	東引電廠	#1-#6	22.22	4.75	25.08	2.23	68.00	-14.47	70.51	-2.73	63.84	33.95	56.78	-5.07	2,536.00	2.49	2,493.00	0.26	
燃油	西莒電廠	#3-#7	10.35	-0.26	12.08	-0.24	75.33	0.00	77.13	0.00	21.31	-39.10	21.31	-36.60	3,082.00	4.25	3,081.00	4.36	
燃氣	大林電廠	#5	0.00	-100.00	0.04	-99.92	100.00	0.45	76.11	-21.65	0.00	0.00	79.00	-17.36	0.00	-100.00	2,674.01	8.65	
燃氣	大林電廠	#6	46.62	175.44	53.11	-4.46	100.00	189.90	99.62	9.63	101.09	1.83	101.09	1.65	2,275.60	1.19	2,229.06	1.56	
燃氣	通霄電廠	#4	83.53	0.07	82.39	23.29	99.38	0.18	92.71	23.51	102.07	6.78	102.59	-0.75	1,829.44	0.05	1,815.17	-1.25	
燃氣	通霄電廠	#5	39.26	-	75.60	9.10	87.32	840.42	89.80	12.93	98.70	-	103.89	0.75	1,853.83	-	1,818.39	0.61	
燃氣	通霄電廠	#6	0.00	-100.00	62.74	-25.63	9.71	-88.24	84.93	-10.00	0.00	0.00	108.97	0.00	0.00	-100.00	1,752.51	0.04	
燃氣	通霄電廠	#1	99.94	0.31	76.16	-11.06	100.00	0.03	77.15	-13.97	104.41	-34.08	109.12	-33.57	1,417.53	0.47	1,420.08	-0.16	
燃氣	通霄電廠	#2	100.84	0.02	81.08	-16.66	100.00	0.05	82.72	-15.71	105.76	-33.95	105.76	-36.28	1,404.09	0.62	1,411.23	0.38	
燃氣	通霄電廠	#3	80.56	-19.94	79.53	-18.62	100.00	0.05	84.12	-15.03	104.64	-34.51	108.11	-34.66	1,418.96	1.66	1,412.33	0.58	
燃氣	通霄電廠	#9	4.34	-	9.48	-	93.37	-	95.17	-	17.14	-	30.96	-	2,474.60	-	2,462.24	-	
燃氣	南部電廠	#1	93.64	2.32	89.86	18.24	100.00	0.00	97.69	18.55	112.88	4.82	112.88	-4.68	1,759.51	-0.44	1,766.63	0.64	
燃氣	南部電廠	#2	84.20	58.37	77.93	7.03	78.18	11.65	96.91	3.77	103.53	-0.33	103.88	-1.64	1,796.31	1.02	1,787.46	1.24	
燃氣	南部電廠	#3	81.51	25.32	62.09	-20.52	99.56	7.76	76.74	-19.02	108.03	0.97	110.80	3.56	1,734.67	-4.31	1,752.50	-2.68	

表2-3發電設備運作情形

能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)	
燃氣	南部電廠	#4	91.69	3.95	81.54	-6.72	100.00	0.00	89.40	-6.81	108.59	8.76	108.59	3.80	1,511.84	-0.47	1,517.48	-0.16	
燃氣	興達電廠	#1	86.64	5.61	80.74	-9.46	99.94	5.82	97.60	0.24	107.24	1.25	107.39	0.53	1,718.22	0.00	1,724.67	0.06	
燃氣	興達電廠	#2	92.24	-0.42	89.49	11.39	100.00	0.00	98.18	6.76	94.18	0.02	99.28	4.62	1,686.23	-0.39	1,680.24	-0.80	
燃氣	興達電廠	#3	73.34	8.27	86.76	0.24	92.39	9.97	98.69	4.92	101.89	-4.30	105.26	-2.74	1,727.63	-0.49	1,721.40	-0.13	
燃氣	興達電廠	#4	86.46	1,865.10	82.69	16.98	94.00	861.68	99.14	10.38	107.32	260.06	109.21	9.09	1,702.70	-7.51	1,715.36	-3.06	
燃氣	興達電廠	#5	92.94	9.19	88.89	-1.12	100.00	0.00	97.86	2.18	104.40	-2.50	106.67	-1.62	1,683.17	-1.53	1,681.67	0.36	
燃氣	大潭電廠	#1	79.57	0.45	76.24	30.03	99.88	-0.12	98.19	20.69	81.38	-0.02	81.70	-7.09	1,688.31	-0.70	1,696.90	-0.28	
燃氣	大潭電廠	#2	60.63	-27.45	74.03	18.29	87.88	-11.88	89.86	6.32	63.74	-27.98	105.58	9.07	1,628.28	-2.90	1,629.13	-3.25	
燃氣	大潭電廠	#3	0.00	-100.00	69.30	-9.10	13.04	-86.96	87.62	-3.02	0.00	0.00	100.19	0.81	0.00	-100.00	1,576.60	-0.52	
燃氣	大潭電廠	#4	89.41	5.48	80.45	9.17	98.75	-0.84	91.42	9.56	95.82	-3.72	102.54	1.62	1,554.85	0.37	1,561.29	0.40	
燃氣	大潭電廠	#5	92.53	5.91	84.89	55.04	100.00	0.36	96.27	29.12	97.27	-1.07	100.82	-2.56	1,520.26	-1.45	1,533.00	-0.99	
燃氣	大潭電廠	#6	88.04	-3.46	85.88	1.37	100.00	0.00	98.17	1.39	97.50	-0.64	98.48	0.11	1,512.67	-0.54	1,523.83	-0.71	
燃氣	大潭電廠	#7	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	71.10	100.00	15.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃氣	大潭電廠	#8	41.79	-	27.92	-	100.00	-	100.00	-	306.09	-	306.09	-	1,520.20	-	1,681.18	-	112/06 併聯試運轉
慣常水力(自有)	大興電廠	#1-#2	18.95	3,179.15	11.02	-28.25	100.00	-	59.10	30.03	48.00	-	49.88	10.84	-	-	-	-	-
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	13.20	46.90	11.96	6.39	97.98	100.94	92.70	14.53	81.60	98.54	81.60	21.43	-	-	-	-	-
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	13.39	-11.27	14.25	-4.59	84.35	-9.25	94.49	1.85	62.30	16.85	72.47	-3.65	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	57.07	-38.43	54.75	-15.38	95.58	-4.43	98.26	8.35	103.96	-9.00	124.31	5.85	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	48.92	-55.75	58.27	-28.19	50.00	-50.00	80.48	-19.51	59.27	-50.00	119.48	0.79	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	7.00	-89.67	40.69	-8.88	100.00	13.60	98.72	3.21	100.48	-8.85	115.04	-3.03	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	42.04	-12.76	36.88	-24.95	100.00	0.29	99.02	-0.95	46.36	-29.66	75.91	-26.11	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	11.31	-34.40	31.71	-36.11	50.00	-49.79	87.39	-10.43	51.25	-49.38	103.75	1.22	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	景山	景山	7.41	-46.20	28.69	341.72	100.00	0.00	100.00	0.00	43.61	-43.55	104.91	5.25	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	40.72	7.45	43.68	-32.31	92.99	-7.01	98.44	-1.07	50.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	8.11	-13.67	11.06	-41.20	66.67	-0.87	94.75	1.38	54.27	-14.77	100.00	0.00	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	7.48	-11.78	11.72	-41.59	96.97	-3.03	86.55	-13.18	64.72	-7.18	99.98	-3.95	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	12.92	-10.57	18.52	-41.49	100.00	0.00	98.75	-0.07	70.94	18.94	97.61	-2.39	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	13.98	-11.52	20.47	-43.13	99.77	29.29	96.50	0.40	78.97	20.31	99.49	0.00	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	11.95	-13.85	21.06	-45.15	99.81	12.69	99.62	1.30	78.67	22.09	99.65	0.00	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	3.33	-36.46	15.01	29.16	67.66	-32.34	88.15	-10.96	75.66	22.43	76.83	7.08	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	7.18	-63.79	27.17	-24.46	100.00	7.34	97.60	3.17	72.22	-17.98	90.33	-6.37	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	7.19	-17.93	14.17	-42.71	96.57	1.06	91.25	-6.51	81.15	-6.61	92.97	1.94	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	22.96	48.33	23.54	-15.46	63.61	-35.83	94.78	17.16	31.51	8.64	89.86	5.33	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	0.00	-100.00	17.63	-8.18	0.00	-100.00	87.47	-10.94	0.00	-100.00	94.12	-14.29	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	28.01	93.08	24.39	-12.67	93.89	-0.45	96.23	2.95	75.38	17.70	99.75	1.74	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	17.62	-9.07	6.24	-74.11	95.58	-4.42	83.65	-14.62	52.68	1.06	69.59	-41.63	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	85.64	21.68	65.81	-13.63	100.00	0.00	98.96	1.33	99.19	1.32	106.16	-2.98	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	湖山	75.49	-	56.14	-	100.00	-	100.00	-	98.66	-	103.98	-	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	南岸二	37.80	-	21.93	-	100.00	-	100.00	-	58.86	-	90.00	-	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	84.44	22.51	56.08	-21.12	100.00	0.00	99.81	0.46	89.24	4.72	89.49	-3.64	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	78.09	37.00	35.53	-51.00	100.00	28.57	75.58	-20.78	102.32	14.84	102.32	4.88	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	65.44	-25.06	50.59	-22.54	90.46	-9.54	87.20	-11.30	93.75	-6.25	103.13	0.00	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	49.32	-39.30	44.40	-36.49	99.84	0.50	86.45	-12.60	72.34	-29.17	102.13	0.00	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	東部電廠	龍洞	9.93	-49.41	18.79	-20.91	100.00	60.20	97.28	0.73	52.06	-45.30	100.72	-0.61	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	58.35	-16.25	54.42	-10.44	100.00	0.00	99.97	2.56	95.79	-5.21	102.11	-1.02	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	70.30	-26.19	51.89	-10.07	100.00	0.00	99.59	6.56	88.57	-15.07	104.29	-1.35	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	82.34	-11.75	58.52	-0.67	100.00	0.14	99.28	13.35	104.76	2.33	104.76	0.00	-	-	-	-	-

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	56.96	-26.33	59.94	-21.21	77.83	-2.54	80.15	-12.38	96.67	-10.57	108.57	-1.72	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	31.38	-57.41	59.07	-14.22	47.88	-52.12	94.63	1.86	92.59	-3.85	96.30	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	63.28	-25.32	59.13	-13.65	93.78	-6.22	96.45	4.62	80.00	-27.27	105.00	-4.55	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	72.49	46.15	47.98	-17.87	100.00	0.00	99.13	2.44	88.89	-4.00	92.59	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	6.11	-92.41	41.74	-11.84	18.33	-81.67	90.25	-3.59	90.26	-9.96	100.27	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	58.64	2.89	50.17	0.35	100.00	17.12	90.78	12.31	102.22	-2.13	107.22	2.66	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	88.40	-	62.48	12.14	89.64	-	88.16	18.83	106.27	-	109.85	-1.08	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	14.19	-78.89	27.04	-19.26	100.00	0.00	96.96	33.81	109.87	-0.18	110.18	-0.48	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	35.53	-54.10	52.43	-20.36	85.71	-7.36	97.06	-0.94	67.00	-31.63	97.25	-0.77	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	15.54	-54.01	21.46	-25.56	92.93	49.31	85.51	-9.19	49.90	-18.21	63.18	1.72	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	0.00	-100.00	7.25	-82.29	100.00	0.00	99.05	9.04	0.00	-100.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	27.17	-19.99	24.73	-42.32	100.00	0.00	100.00	0.00	43.64	-38.46	80.91	-11.00	-	-	-	-	
核能	第二核能發電廠	#2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#1	103.09	66.95	101.35	3.17	100.00	64.96	99.30	3.68	103.53	0.25	104.05	0.31	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#2	103.42	0.75	89.67	-12.16	100.00	0.00	87.42	-12.26	103.64	0.29	104.06	-0.97	-	-	-	-	
風力	離岸一期風力發電站	#1~#21	43.55	36.87	29.95	5.30	87.45	10.39	86.19	18.22	101.31	1.36	102.12	0.80	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#1	45.20	10.84	28.92	16.04	97.53	-2.47	97.59	19.92	100.00	-2.08	103.94	0.00	-	-	-	-	石門#1~#4廠用電量放於石門#1欄位
風力	石門風力發電站	#2	41.12	4.15	27.69	-14.62	100.00	0.09	98.66	2.23	100.00	-1.05	103.94	-0.72	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#3	35.88	11.87	20.12	-35.27	98.90	-1.06	92.08	-7.17	100.00	0.00	103.79	0.00	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#4	39.19	55.12	20.51	-13.14	99.83	1.08	90.06	-6.76	100.00	0.00	100.45	-2.21	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#4	0	-100.00	11.12	-67.40	0.00	-100.00	48.46	-50.25	0.00	-100.00	100.05	-0.05	-	-	-	-	林口#4~#6廠用電量放於林口#4欄位
風力	林口風力發電站	#5	34.35	44.21	20.05	-31.04	98.95	4.27	89.30	-8.60	100.00	0.00	102.30	2.20	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#6	42.59	0.74	23.79	-30.50	98.31	-1.61	97.79	-0.13	100.05	0.00	102.80	2.75	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#1	34.28	-3.51	22.87	-23.06	99.98	2.55	99.81	0.68	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	蘆竹#1~#8廠用電量放於蘆竹#1欄位
風力	蘆竹風力發電站	#2	32.27	-9.59	23.57	-21.59	99.53	-0.47	99.78	0.26	102.11	-0.76	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#3	33.40	-11.37	23.64	-21.60	99.84	-0.16	99.57	0.04	102.89	-0.22	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#4	34.47	-10.15	24.36	-22.22	99.98	-0.02	99.26	0.07	97.44	-5.50	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#5	39.38	0.56	22.29	-28.41	99.67	-0.33	98.46	-0.48	100.78	2.72	100.78	-0.11	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#6	39.36	-2.30	25.00	-21.41	98.40	-1.60	99.09	-0.17	102.89	-0.22	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#7	32.86	-21.34	24.42	-27.04	99.69	-0.31	99.77	0.57	73.11	-27.53	100.89	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#8	42.52	14.73	23.37	-26.50	98.16	-1.50	99.33	1.67	103.11	0.00	103.11	-0.32	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#1	49.09	-9.46	36.94	-15.22	96.68	-2.71	98.47	-0.42	101.00	0.00	103.20	2.18	-	-	-	-	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	43.65	180.68	33.69	16.39	97.28	105.33	97.69	7.37	100.60	-0.07	100.80	0.13	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#3	44.58	-12.26	26.35	-34.31	98.51	0.42	96.03	-3.19	101.47	0.07	101.47	0.07	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#4	32.11	-31.50	20.92	-47.54	98.96	1.47	97.66	-1.90	102.40	0.33	102.40	0.33	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#5	47.48	-4.58	35.56	-9.11	99.81	0.82	96.61	0.78	102.27	0.07	102.53	0.33	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#6	54.01	-6.22	39.06	-12.61	99.69	-0.30	99.55	0.95	100.73	0.00	101.67	0.86	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#7	55.71	-6.56	40.53	-12.64	99.99	0.62	98.22	0.40	99.47	-1.13	101.53	0.73	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#8	50.35	-7.23	15.27	-64.61	99.50	-0.48	97.09	-2.28	101.27	0.00	105.13	3.75	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#9	54.27	-8.91	32.10	-21.84	99.78	0.10	98.37	34.61	101.40	-1.55	103.47	0.45	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#10	27.96	-53.46	35.38	-18.36	70.37	-29.39	96.23	-2.16	101.40	0.07	102.07	0.72	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#11	53.64	100.07	40.47	26.34	99.96	0.91	99.01	0.31	101.53	0.13	102.07	0.66	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因素			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)	
風力	觀園風力發電站	#12	52.98	-8.11	40.45	-11.35	98.32	0.32	97.62	-1.08	100.73	-0.13	101.60	0.73	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#13	50.95	91.51	29.24	-13.80	98.72	1.00	97.66	11.21	101.60	24.10	101.60	0.00	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#14	48.50	-10.88	35.27	76.17	99.53	2.08	98.54	77.28	101.33	0.07	102.47	1.18	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#15	40.45	-19.75	11.67	-72.21	98.44	-1.23	96.08	-0.74	99.67	-1.77	101.40	-0.91	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#16	48.42	-	14.97	-34.93	99.24	-	50.07	-6.48	100.27	-	100.67	-4.01	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#17	49.86	-	17.72	-38.69	99.71	-	48.66	-34.70	101.13	-	102.20	1.12	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#18	52.81	-12.28	40.25	-10.66	99.89	1.75	98.69	0.65	101.47	-0.07	102.13	0.46	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#19	41.25	-29.51	34.35	-22.54	99.72	-0.07	97.31	-0.43	101.47	1.00	102.13	0.72	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#20	49.09	1,783.18	21.24	5.30	97.91	5.32	93.87	3.98	101.80	0.13	102.53	0.65	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#1	29.67	-35.53	30.03	-9.81	98.54	-1.36	95.19	-1.44	99.67	-1.52	101.47	0.26	-	-	-	-	大潭、大潭II、大潭III廠用電量放於大潭#1
風力	大潭風力發電站	#2	30.44	6,105.72	21.55	0.38	98.93	311.69	81.81	-0.19	99.20	150.51	100.93	0.33	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#3	29.23	31,566,800.00	26.99	34.38	98.18	212.93	96.01	12.56	99.67	149,400.00	101.20	-0.39	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#6	22.33	-33.43	23.24	-12.93	99.40	-0.29	98.17	-0.42	101.61	-0.38	102.48	-0.13	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#7	30.54	-21.55	27.33	-4.58	97.83	-2.16	98.95	0.99	102.48	2.70	102.48	1.77	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#4	38.06	-	14.62	-44.56	95.26	-4.74	90.21	-2.04	99.40	-	100.70	-1.52	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#5	0.00	-100.00	10.70	-37.46	0.00	-100.00	63.60	-18.28	0.00	-100.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#8	31.74	-30.83	22.89	-37.04	83.34	-16.07	88.83	-6.32	99.55	0.10	101.05	0.55	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#1	23.74	8.32	19.97	-6.64	98.39	-1.60	90.28	7.05	101.05	-0.15	101.35	0.05	-	-	-	-	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	13.70	-20.23	8.96	-43.76	94.54	-3.94	45.21	-33.71	98.15	-1.80	100.00	0.05	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#3	22.06	29.51	17.37	-6.62	94.67	-2.18	91.42	5.23	98.60	-0.40	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#4	27.73	28.35	17.61	-25.25	98.35	-1.38	92.71	-0.16	100.00	0.00	100.20	0.15	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#5	17.19	-18.02	18.14	-12.62	95.89	1.50	90.23	13.62	99.95	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#6	24.44	4.92	12.89	-46.17	97.06	-0.62	90.88	-2.88	100.00	0.00	100.00	-0.15	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#5	28.97	4.93	21.71	-13.10	97.17	-0.48	97.79	1.19	95.05	-0.05	97.50	0.00	-	-	-	-	台中港區廠用電量放於台中港#5欄位
風力	台中港區風力發電站	#6	24.90	67.61	14.34	-22.21	89.84	1.40	91.58	12.18	87.80	81.78	87.80	-9.99	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#7	25.01	-13.07	21.72	-9.17	96.09	-3.89	97.00	0.91	94.75	-0.05	97.20	0.00	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#8	27.69	-6.90	22.34	-15.75	97.36	-0.57	96.55	-0.64	95.25	0.00	97.70	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#9	34.84	6.15	24.58	-15.80	98.73	-0.92	98.29	0.20	94.85	0.05	97.30	-0.31	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#10	34.38	11.05	24.33	-16.24	99.77	1.44	98.42	-0.05	94.85	-0.11	97.25	-0.10	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#12	31.53	4.80	22.50	-18.80	99.37	0.44	98.41	0.57	94.90	0.11	97.30	-0.10	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#13	28.76	-1.86	19.85	-21.23	97.64	-2.20	97.84	-0.53	95.05	0.00	97.55	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#14	30.22	1.83	23.07	-8.63	98.92	-0.76	99.02	1.23	95.05	-0.16	97.55	-0.10	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#15	26.83	-2.97	21.48	-13.27	97.14	-2.20	98.11	0.26	94.80	-0.05	99.95	2.51	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#16	25.97	0.65	20.22	-11.79	98.68	-0.15	98.37	-0.05	94.85	0.00	97.30	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#17	25.62	8.87	20.19	-8.68	98.95	-0.17	98.85	1.27	94.70	0.00	97.10	-0.36	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#18	25.30	7.58	18.18	-17.99	98.33	-1.63	98.72	0.25	94.80	-0.05	97.25	-0.26	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#1	22.61	-	11.75	-	97.82	-	96.67	-	101.27	-	101.97	-	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#2	24.09	-	13.31	-	99.39	-	97.19	-	101.83	-	102.57	-	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#3	27.55	-	11.66	-	98.12	-	96.91	-	98.47	-	101.70	-	-	-	-	-	
風力	台中電廠風力發電站	#4	23.02	8.65	16.53	15.21	98.41	-1.40	97.95	0.05	93.10	0.38	98.10	0.87	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#1	36.43	1,070.88	21.60	-16.89	99.84	80.40	90.80	-0.40	100.05	0.05	100.05	0.00	-	-	-	-	彰工#1-#40廠用電量放於彰工#1欄位
風力	彰工風力發電站	#2	26.39	-29.33	17.51	-45.18	95.66	-4.14	85.72	-11.33	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#3	25.13	703.11	24.61	21.60	99.50	-0.50	89.12	11.24	75.00	-25.00	100.80	0.70	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#4	19.11	-5.87	19.59	-29.34	97.99	32.53	94.46	8.63	95.30	-4.70	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#5	27.58	-25.49	9.40	-66.19	91.59	-5.47	71.64	-13.88	100.10	0.10	100.10	0.05	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形

能源別	電廠名稱	機組別	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	彰工風力發電站	#6	3.21	-91.89	21.38	-34.11	64.53	-35.16	91.43	4.62	100.00	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#7	17.98	-55.46	21.55	-38.60	99.89	0.08	89.51	-9.44	100.05	0.05	102.95	2.90	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#8	31.84	-16.42	27.34	-19.01	94.32	-2.82	96.43	-1.70	75.05	-24.95	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#9	12.40	-10.92	8.93	-65.15	99.22	9.92	62.81	-27.26	100.00	0.25	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#10	3.51	-88.90	14.08	-50.24	90.97	-7.03	93.32	-0.71	81.65	-18.39	100.35	0.30	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#11	38.49	10.84	15.25	-52.63	99.91	7.01	78.38	-17.38	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#12	28.43	-33.49	23.87	-31.79	94.80	-3.72	95.84	-1.20	75.05	-24.95	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#13	32.30	-14.40	22.42	8.61	97.52	-2.27	86.55	11.50	75.05	0.07	80.00	-20.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#14	45.53	-0.40	32.92	1.85	100.00	0.43	93.10	8.39	100.05	0.05	100.10	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#15	13.36	-68.52	31.65	4.90	89.57	-5.27	96.24	12.31	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#16	43.70	154.32	33.15	-13.03	98.33	52.05	98.17	2.39	100.20	0.20	100.20	-0.10	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#17	25.89	-46.46	20.08	-46.67	93.59	-4.65	80.91	-13.91	100.05	0.05	101.90	1.85	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#18	30.21	42.33	19.50	-44.01	93.55	-2.42	92.27	-2.45	100.05	0.05	100.10	-0.79	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#19	30.87	-11.15	27.24	-25.89	96.31	1.20	94.13	-3.41	75.05	-24.95	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#20	37.27	1,764.27	21.45	52.66	99.80	412.41	92.00	273.62	90.15	18.46	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#21	33.80	6.49	7.61	-75.91	90.37	-5.04	40.81	-51.37	78.75	-21.25	100.00	-0.15	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#22	3.72	-92.12	8.93	-76.34	64.56	-34.36	90.62	-5.85	12.95	-87.06	100.00	-0.20	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#23	9.44	-79.38	19.88	-46.46	63.29	-36.33	78.24	-17.46	75.00	-25.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#24	37.36	-15.38	22.62	-37.55	99.80	0.00	92.19	-6.11	75.00	-25.00	100.05	-1.48	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#25	27.11	-39.46	27.43	-24.53	85.22	-14.64	95.70	-3.03	99.85	-0.15	100.00	-1.48	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#26	46.25	-0.51	25.78	-35.24	99.62	-0.24	95.86	-3.33	100.00	0.00	100.55	-1.13	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#27	26.26	-40.98	22.29	-6.20	99.00	3.34	97.21	49.27	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#28	43.91	96.36	24.03	-29.39	99.98	40.05	84.74	-10.76	100.00	0.00	100.55	-0.79	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#29	33.43	-20.51	30.32	-17.50	99.80	-0.05	99.08	0.19	75.00	-25.00	100.05	-1.67	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#30	29.24	-32.14	23.28	-34.68	97.42	-2.47	97.45	2.33	75.00	-25.00	100.10	-0.89	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#31	23.23	-45.69	27.24	-19.38	96.97	-2.63	96.02	2.55	75.00	-25.00	100.05	-0.05	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#32	34.81	-3.68	27.80	-12.92	99.86	-0.14	99.42	0.21	99.48	-1.89	103.00	0.51	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#33	34.51	-1.48	27.51	-8.50	99.56	-0.17	99.73	1.31	101.65	0.69	102.87	0.47	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#34	31.18	-8.90	25.20	-18.08	99.83	-0.17	99.27	0.73	101.04	0.82	102.30	0.04	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#35	31.01	-6.21	25.12	-19.75	99.90	-0.10	99.59	0.55	102.35	1.20	102.87	0.64	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#36	30.72	-	14.22	-	99.78	-	96.95	-	102.47	-	102.77	-	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#37	30.00	-	13.90	-	99.21	-	97.13	-	102.63	-	102.63	-	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#38	29.44	-	14.95	-	97.30	-	97.16	-	90.70	-	102.77	-	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#39	34.81	-	13.95	-	99.99	-	97.25	-	101.93	-	102.30	-	-	-	-	-	
風力	彰工風力發電站	#40	20.51	-	16.01	-	99.83	-	97.44	-	103.60	-	103.87	-	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#1	32.65	111.38	27.32	-0.03	98.65	0.19	99.71	0.53	100.26	9.60	102.83	0.04	-	-	-	王功#1~#10廠用電量放於王功#1櫃位	
風力	彰化王功風力發電站	#2	36.90	107.79	29.02	0.14	100.00	0.00	99.34	-0.15	102.70	12.64	102.78	0.00	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#3	33.65	308.82	30.17	31.95	99.25	-0.62	99.75	3.42	102.65	-0.04	102.83	0.08	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#4	36.64	178.99	28.72	-0.53	99.01	-0.64	98.47	-0.23	102.65	8.10	102.83	0.08	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#5	39.62	377.34	28.68	-5.64	99.99	2.66	98.30	-0.16	102.70	12.69	102.78	0.04	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#6	39.16	-1.58	28.14	-11.65	99.99	-0.01	97.90	4.73	102.65	12.59	103.61	0.85	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#7	40.06	26.87	30.26	-8.26	98.53	3.01	97.09	-1.57	102.70	2.38	103.09	0.34	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#8	32.29	-10.04	26.62	-12.24	99.09	-0.90	99.21	0.87	102.52	-0.13	102.65	-0.08	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#9	31.46	-7.67	26.69	-12.29	98.15	-1.85	98.93	-0.40	102.65	-0.04	102.78	0.04	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形

能源別	電廠名稱	機組別	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	#10	30.12	-3.32	26.02	-9.81	96.69	-3.31	99.36	0.01	102.61	0.00	102.78	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	36.89	2.69	30.80	-11.77	100.00	1.97	99.92	0.47	102.17	0.43	102.48	0.51	-	-	-	-	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	30.55	-19.74	26.62	-16.14	100.00	0.45	99.26	-0.37	76.22	-25.37	102.48	0.30	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	33.32	-6.20	25.07	-22.39	99.65	0.07	99.76	-0.04	102.00	0.17	102.13	0.21	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	32.37	-1.77	25.41	-11.32	100.00	1.24	99.78	2.99	101.70	-0.04	102.57	0.43	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	28.35	3.74	11.99	-46.61	98.87	-0.64	87.94	-1.43	100.00	0.15	100.00	-1.67	-	-	-	-	雲參#1~#23廠用電量放於雲參#1欄位
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	20.17	-29.69	21.01	-15.32	98.52	-0.27	93.60	-4.82	100.00	0.10	100.00	-2.34	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	26.09	-2.79	19.90	-19.03	97.33	-1.95	97.06	-2.45	100.00	0.20	102.95	1.53	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	26.96	756.73	13.81	-30.62	93.86	22.15	83.25	-8.50	100.00	0.05	100.00	-2.15	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	27.76	-7.18	12.28	-53.88	91.22	-8.78	61.95	-37.64	100.00	0.15	100.25	-2.34	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	2.16	-92.96	0.45	-98.29	13.83	-86.09	9.15	-90.64	72.85	-27.08	99.35	-3.40	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	23.51	-22.24	19.73	-28.03	83.31	-16.56	89.31	-9.55	100.25	0.30	100.25	-1.52	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	0.00	-100.00	17.73	-38.67	0.00	-100.00	78.45	-19.21	0.00	-100.00	100.00	-1.77	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	0.00	-100.00	8.24	-45.44	0.00	-100.00	38.56	-40.28	0.00	-100.00	100.00	-3.05	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	0.00	-100.00	10.66	-50.74	0.00	-100.00	60.21	-17.30	0.00	-100.00	100.05	-1.96	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	0.00	-100.00	9.02	-59.65	0.00	-100.00	58.46	-38.91	0.00	-100.00	100.05	-2.34	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	4.70	1,691.92	3.13	-81.03	95.27	109.04	58.55	-24.23	95.25	0.95	100.20	-0.40	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	2.46	-93.20	12.19	-48.67	33.55	-66.38	62.52	-25.53	100.00	-0.05	100.05	-2.39	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	5.28	-85.75	0.96	-96.92	100.00	0.09	24.70	-74.61	95.70	-4.35	99.75	-3.11	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	4.82	-85.90	6.92	-74.66	95.28	-1.49	67.74	-14.20	95.25	-4.80	100.00	-3.75	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	17.75	46.12	18.00	-3.43	89.23	41.68	98.26	5.57	98.95	-0.55	103.00	3.21	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	23.93	-2.14	19.00	-16.65	94.21	-5.45	95.60	-1.58	99.40	-0.15	100.15	-1.96	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	0.00	-100.00	13.52	-41.02	0.00	-100.00	56.23	-40.82	0.00	-100.00	100.00	-0.15	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	4.95	-	4.48	-76.45	90.99	-	61.08	-24.46	89.20	-	99.80	-0.20	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	5.03	-80.46	10.74	-55.57	99.75	-0.15	90.71	-4.02	92.65	-7.26	100.15	0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	33.12	32.88	21.51	-18.29	98.99	-0.93	99.06	1.08	99.70	-0.30	103.70	3.70	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	0.00	-100.00	0.73	-96.71	0.00	-100.00	22.93	-76.17	0.00	-100.00	99.60	-0.45	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	4.86	-83.30	11.72	-48.61	80.27	-19.46	84.68	10.60	99.40	-0.55	102.10	2.10	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	0.00	-100.00	13.03	-53.77	0.00	-100.00	73.90	-22.56	0.00	-100.00	100.00	-2.82	-	-	-	-	四湖#1~#14廠用電量放於四湖#1欄位
風力	雲林四湖風力發電站	#2	26.83	6.94	19.53	-28.71	87.37	-12.63	95.23	-3.31	99.95	-0.05	100.00	-1.38	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	24.36	4.50	20.44	-15.10	99.71	-0.26	95.47	-2.96	75.00	-25.00	100.10	0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	26.98	-3.21	18.66	-34.34	100.00	2.15	89.52	-9.58	75.00	-25.00	100.05	-2.01	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	17.06	-10.35	14.24	-35.83	95.16	-3.94	94.28	-3.88	94.30	-5.18	100.00	-0.40	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	2.87	-49.11	0.33	-98.61	86.66	133.75	14.55	-84.03	99.20	-0.20	99.20	-1.29	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	0.00	-100.00	15.76	-44.84	0.00	-100.00	54.47	-43.76	0.00	-100.00	101.90	1.85	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	2.75	-90.37	16.91	-38.17	100.00	1.94	84.83	-12.82	75.00	-24.92	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	32.82	15.71	16.02	-41.53	99.78	3.02	98.09	-0.40	100.00	0.05	100.15	0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	0.00	-100.00	8.66	-69.00	0.00	-100.00	31.95	-67.71	0.00	-100.00	99.95	-0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	0.00	-100.00	2.00	-92.92	0.00	-100.00	11.82	-87.36	0.00	-100.00	100.05	-0.45	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	11.90	-55.19	17.25	-34.53	88.88	-11.12	88.22	-11.01	99.25	0.20	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	28.54	8.41	18.44	-30.35	99.80	0.34	98.25	0.92	99.85	0.30	100.55	0.35	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	17.85	-16.71	19.83	27.18	98.29	-1.60	96.61	23.31	98.90	-0.35	100.45	0.45	-	-	-	-	-

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本 月份止 累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)	
風力	恆春風力發電站	#1	38.36	26.62	30.08	5.11	97.09	-1.76	97.49	-0.70	100.60	0.07	100.60	-0.07	-	-	-	-	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	38.42	43.28	29.25	28.74	98.46	-1.13	97.12	1.91	100.40	-0.59	101.27	0.20	-	-	-	-	
風力	恆春風力發電站	#3	37.37	33.10	28.91	19.26	97.58	-1.98	98.98	3.63	101.33	-0.26	102.00	0.33	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#1	0.00	-100.00	18.83	15.98	0.00	-100.00	93.30	-2.33	0.00	-100.00	103.17	0.00	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#2	0.00	-100.00	4.06	-87.43	0.00	-100.00	84.65	-9.87	0.00	-100.00	103.17	-1.28	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#3	0.00	-100.00	1.85	-85.41	0.00	-100.00	96.51	25.78	0.00	-100.00	103.17	-0.32	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#4	0.00	-100.00	11.22	-66.08	0.00	-100.00	98.61	7.08	0.00	-100.00	102.83	-1.28	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#5	0.00	-100.00	1.52	-92.09	0.00	-100.00	92.68	1.91	0.00	-100.00	100.00	-2.12	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#6	0.00	-100.00	3.47	-89.59	0.00	-100.00	94.51	0.88	0.00	-100.00	100.00	-3.38	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#7	0.00	-100.00	2.16	-91.72	0.00	-100.00	97.36	12.39	0.00	-100.00	100.00	-3.07	-	-	-	-	
風力	中屯風力發電站	#8	0.00	-100.00	9.95	-40.24	0.00	-100.00	95.10	25.51	0.00	-100.00	100.00	-3.07	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	16.83	-67.13	28.34	-25.96	97.97	-2.02	96.38	-2.36	97.11	-2.67	103.67	-0.74	-	-	-	-	湖西廠用電量放於湖西#1欄位
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	52.07	288.66	19.08	-43.45	98.44	17.77	76.19	-16.97	103.00	2.89	104.67	-0.21	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	19.94	-	14.77	-38.92	85.95	-2.95	88.84	-3.34	78.11	-	78.11	-25.61	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	16.62	-62.69	20.29	-2.66	93.59	-6.34	92.30	23.67	66.56	-8.83	103.22	0.11	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	52.89	143.65	13.94	-51.94	88.87	-11.13	93.28	1.61	103.33	243.17	103.33	-1.06	-	-	-	-	
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	27.89	-36.73	6.45	-81.01	88.41	-8.32	87.93	-4.17	55.44	-46.05	55.44	-47.20	-	-	-	-	
風力	金沙風力發電站	#1	30.85	-12.76	26.66	-14.07	100.00	0.00	99.50	-0.34	99.90	-0.10	100.00	-0.05	-	-	-	-	金沙#1~#2廠用電量放於金沙#1欄位
風力	金沙風力發電站	#2	9.47	-69.32	21.88	-24.03	86.67	-12.20	94.59	-4.69	95.20	-4.80	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	50.75	182.03	27.57	169.54	97.87	11.08	96.90	9.40	95.33	22.27	100.70	29.16	-	-	-	-	澎湖龍門#2、#5、#6廠用電量放於澎湖龍門#2
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	55.11	187.31	24.18	218.51	99.67	11.35	94.34	12.58	102.50	32.09	102.53	32.13	-	-	-	-	
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	53.47	396.54	18.11	124.13	99.67	20.11	93.83	11.17	102.27	63.71	102.50	64.09	-	-	-	-	
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	11.82	2.63	12.85	5.32	93.33	0.00	99.25	-0.65	66.47	4.09	67.85	-1.16	-	-	-	-	
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	13.44	5.57	13.89	0.39	100.00	0.00	100.00	1.01	72.25	2.40	76.33	-3.12	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	14.08	1.91	13.68	0.48	100.00	0.00	99.82	-0.14	65.16	-5.75	66.86	-4.89	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	14.08	1.87	13.68	0.48	100.00	0.50	99.74	0.05	65.27	-5.65	66.89	-2.80	-	-	-	-	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	13.00	-3.13	12.99	-6.79	100.00	0.00	98.73	-1.05	58.05	-6.14	62.21	-8.94	-	-	-	-	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	13.00	-3.13	12.99	-6.68	100.00	3.77	97.52	1.25	58.05	-6.14	62.50	-8.50	-	-	-	-	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	13.00	-3.13	13.10	-6.16	100.00	0.00	100.00	0.00	58.04	-6.18	62.51	-9.53	-	-	-	-	
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	11.27	-9.17	10.44	-15.89	94.63	0.00	92.13	-1.29	61.94	23.74	48.54	-16.59	-	-	-	-	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	14.59	-4.87	15.37	-1.93	100.00	9.65	97.71	1.14	65.46	-7.00	69.16	-7.29	-	-	-	-	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	14.60	-4.82	15.18	-3.16	99.90	-0.50	99.89	0.25	65.43	-6.94	69.34	-7.04	-	-	-	-	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	14.58	-4.93	15.43	-1.54	100.00	0.00	100.00	0.00	64.94	-7.14	69.17	-7.11	-	-	-	-	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	10.49	-25.21	11.23	-14.35	98.63	0.00	99.88	0.85	61.92	1.35	55.02	-16.39	-	-	-	-	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	10.49	-25.22	11.23	-12.44	97.85	0.00	99.78	-0.22	61.94	1.32	55.06	-15.63	-	-	-	-	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	5.60	-26.39	6.88	-20.83	93.33	-3.63	93.51	-2.77	56.94	15.79	48.29	3.53	-	-	-	-	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	12.20	-10.22	15.69	1.42	100.00	1.75	99.78	0.75	56.58	-31.52	69.51	-13.78	-	-	-	-	
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	9.64	-29.39	11.46	-7.09	88.89	-3.23	98.57	-1.43	46.59	-33.69	61.90	-7.56	-	-	-	-	
太陽能	中大D/S	中大D/S	11.49	8.08	11.66	6.16	100.00	0.00	100.00	0.00	62.11	0.00	63.02	-2.11	-	-	-	-	
太陽能	后里E/S	后里E/S	9.13	-41.09	12.33	-15.27	100.00	0.00	100.00	0.00	39.50	-40.98	61.05	-15.35	-	-	-	-	
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	11.72	-3.49	12.62	-1.28	100.00	2.76	100.00	0.50	53.38	-3.92	63.18	-1.24	-	-	-	-	
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	8.48	-12.88	9.53	-3.84	95.93	0.00	99.63	-0.37	44.04	-3.77	51.11	-12.85	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形

能源別	電廠名稱	機組別	容量因素 (%)	容量因數			可用率 (%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註		
				較上年同期增 減(%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本月 份止累計 較上年同 期增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本月 份止累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計較 上年同期 增減 (%)		較上年同期 增減(%)	一至本月 份止累計 實績值 (%)	一至本月 份止累計 較上年同 期增減 (%)		較上年 同期增 減(%)	一至本月 份止累計 實績值 (千卡/度)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)			
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	12.94	9.66	11.96	14.11	100.00	0.00	100.00	0.00	76.37	33.33	66.17	25.51	-	-	-	-			
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	9.04	-8.66	10.41	70.75	100.00	0.00	100.00	0.67	40.00	-11.11	56.82	58.90	-	-	-	-			
太陽能	路北E/S	路北E/S	11.08	-5.34	11.47	-3.95	100.00	0.00	100.00	0.00	43.31	-7.14	48.61	-8.29	-	-	-	-			
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	13.08	0.35	14.02	6.25	100.00	0.00	100.00	0.00	92.05	51.16	78.15	16.06	-	-	-	-			
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	15.26	-6.77	14.39	2.53	100.00	0.00	100.00	0.00	74.69	-2.42	79.52	-2.88	-	-	-	-			
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	13.88	-1.85	12.53	-11.22	100.00	-8.60	92.93	-7.07	74.12	1.20	73.05	-8.86	-	-	-	-			
太陽能	中科E/S	中科E/S	14.56	-5.32	15.27	-0.84	100.00	0.00	100.00	0.00	67.68	-1.47	72.45	-1.99	-	-	-	-			
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	14.47	-9.98	15.90	-2.00	100.00	0.00	99.45	-0.55	65.89	-5.03	71.11	-5.08	-	-	-	-			
太陽能	台南七股	台南七股	16.75	-4.96	16.34	-3.30	95.83	-10.48	97.75	-1.21	72.58	-0.31	74.89	-5.48	-	-	-	-			
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	14.53	-3.17	15.71	-2.76	100.00	0.00	100.00	0.20	63.43	-2.03	70.17	-4.65	-	-	-	-			
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	14.14	1.14	14.82	-2.90	100.00	1.43	100.00	0.26	68.88	8.20	70.21	-1.33	-	-	-	-			
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	12.44	1.43	14.71	12.93	100.00	0.00	100.00	0.00	72.16	-0.15	78.57	-0.24	-	-	-	-			
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	13.74	-6.82	15.06	-11.03	100.00	0.00	99.91	0.51	60.44	-12.94	67.62	-12.34	-	-	-	-			
太陽能	南投大彎	南投大彎	10.44	-7.05	12.96	-3.94	100.00	0.00	98.92	-0.78	60.02	-0.50	66.07	-3.72	-	-	-	-			
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	17.15	-1.36	17.64	3.90	100.00	0.00	99.42	0.16	69.49	-4.64	74.66	-3.07	-	-	-	-			
太陽能	金門鷺山	金門鷺山	14.61	0.90	16.32	1.61	100.00	0.00	100.00	0.00	64.99	-3.13	77.57	-4.24	-	-	-	-			
太陽能	金門塔山	金門塔山	15.43	-2.63	16.62	-0.20	100.00	0.00	100.00	0.00	93.52	30.32	84.76	-0.79	-	-	-	-			
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	10.94	-7.97	13.79	9.54	100.00	0.00	100.00	0.48	65.86	8.89	78.32	0.79	-	-	-	-			
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	11.83	28.15	13.91	14.12	100.00	0.00	100.00	0.00	62.50	38.46	74.18	14.63	-	-	-	-			
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	14.31	2.68	15.23	-2.10	100.00	0.00	100.00	0.00	74.07	-4.00	82.49	-3.29	-	-	-	-			
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	14.79	9.46	15.82	4.68	100.00	0.00	99.72	-0.28	70.59	10.74	75.10	0.21	-	-	-	-			
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	9.17	-34.78	13.90	-8.33	100.00	0.00	100.00	0.31	45.13	-23.81	63.51	-8.34	-	-	-	-			
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	9.92	-35.27	12.92	-14.45	100.00	0.00	100.00	16.78	47.10	-34.60	62.62	-19.36	-	-	-	-			
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	11.52	-16.05	13.71	-8.43	100.00	0.00	100.00	0.00	57.43	-12.96	65.13	-9.10	-	-	-	-			
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	14.04	-6.58	15.02	-3.95	100.00	0.00	100.00	0.00	64.15	0.48	71.18	-5.11	-	-	-	-			
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	14.11	-2.55	14.21	-10.01	100.00	0.00	100.00	0.30	65.91	-1.86	70.18	-11.66	-	-	-	-			
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	14.44	-5.31	14.68	1.33	100.00	0.00	100.00	0.00	70.26	-5.65	75.09	-3.07	-	-	-	-			
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	14.24	3.49	13.96	4.48	100.00	0.00	100.00	0.00	69.90	-12.35	75.27	-3.92	-	-	-	-			
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	13.81	13.97	14.13	5.77	100.00	0.00	100.00	0.00	71.27	1.16	77.47	-1.70	-	-	-	-			
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	13.20	33.88	13.94	8.56	100.00	0.00	100.00	0.00	75.52	-0.85	79.99	0.90	-	-	-	-			
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	13.17	34.51	14.21	7.87	100.00	0.00	99.14	-0.86	76.17	7.83	77.71	-2.38	-	-	-	-			
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	14.09	-5.43	13.78	3.67	100.00	0.00	100.00	0.00	71.07	-2.60	77.21	-2.97	-	-	-	-			
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	17.29	-	16.46	-	100.00	-	100.00	-	71.52	-	77.64	-	-	-	-	-			
太陽能	義竹工作站	義竹工作站	14.39	-	17.20	-	100.00	-	100.00	-	66.57	-	81.99	-	-	-	-	-			
太陽能	台南鹽田電氣室	台南鹽田電氣室	14.91	-	18.52	-	100.00	-	100.00	-	70.64	-	83.07	-	-	-	-	-			
太陽能	嘉義分所	嘉義分所	13.59	-	14.65	-	100.00	-	100.00	-	62.91	-	74.71	-	-	-	-	-			
地熱	仁澤地熱發電站	#1	48.65	-	64.48	-	65.74	-	77.35	-	99.52	-	101.07	-	-	-	-	-			
合計																					
備註：																					

表2-2發電量之小計

能源別	毛發電量(度) (A)	廠用電量(度) (B)	淨發電量(度) (A-B)
火力(燃煤)小計	4,589,540,194	275,053,950	4,314,486,244
火力(燃油)小計	261,696,927	11,320,544	250,376,383
火力(燃氣)小計	6,924,865,311	129,096,402	6,795,768,909
核能小計	1,414,041,510	52,569,980	1,361,471,530
水力小計	484,331,610	2,362,306	481,969,304
風力小計	98,681,456	3,195,400	95,486,056
太陽光電小計	32,031,911	314,256	31,717,655
地熱小計	294,223	100,342	193,881
合計	13,805,483,142	474,013,180	13,331,469,962

表2-3發電設備運作情形之小計

能源別	容量因數(%)		可用率(%)	
	本月份實績值(%)	一至本月份止 累計實績值 (%)	本月份實績值(%)	一至本月份止 累計實績值 (%)
本島火力+離島(塔山、尖山、珠山) 電廠合計	59.22	65.21	89.21	88.88
離島(琉球、綠島、蘭嶼、七美、望 安、虎井、東引、西莒)合計	18.99	24.37	82.67	73.93
水力電廠合計	14.43	17.31	87.45	93.80
核能電廠合計	103.26	95.51	100.00	93.36
風力合計	31.55	22.84	88.57	87.94
太陽光電合計	15.46	16.22	99.26	99.34
地熱合計	48.65	64.48	65.74	77.35

表2-4燃料耗用量(I)

機組類型	燃料別	單位	期初存量 (A)	進口量 (B)			國內採購量 (C)	毛熱值		淨熱值		使用量		期末存量 (A+B+C-D+E)			備註
				進口入帳量	抵港未完卸量	總計				使用量 (D)	盤測增減量 (E)	帳面存量	抵港未完卸量	總計			
1.燃煤機組	1.燃料煤(固濕基)	公噸	1,667,917.853	644,458.820	262,696.000	907,154.820	0.000	6,288	(kcal/kg)	5,936	(kcal/kg)	995,258.906	0.000	1,317,117.767	262,696.000	1,579,813.767	含抵港未完卸量262,696公噸。
	2.亞煙煤(固濕基)	公噸	603,993.940	867,307.952	552,103.000	1,419,410.952	0.000	5,069	(kcal/kg)	4,704	(kcal/kg)	799,805.823	0.000	671,496.069	552,103.000	1,223,599.069	含抵港未完卸量552,103公噸。
	3.燃料油	公秉															
	4.柴油	公秉															
	5.其他																
2.燃氣機組	1.天然氣(NG1)	立方公尺															
	2.液化天然氣(NG2)	立方公尺					1,266,137,222			8,758	(kcal/m ³)	1,266,137,222					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	224,669.043	0.000	88,607.002	(kcal/liter)	9,416.2	65,593.770	247,729.703	盤點料帳調整或移撥共47.428公秉
柴油	29,353.725	0.000	4,602.286	(kcal/liter)	8,676.07	2,370.170	31,425.841	盤點料帳調整或移撥共160.000公秉
柴油	48.683	0.000	0.000	(kcal/liter)	10,945	0.400	48.283	琉球電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	830.396	0.000	272.000	(kcal/liter)	9,673	321.472	780.924	綠島電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	762.530	0.000	116.000	(kcal/liter)	9,674	377.406	501.124	蘭嶼電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	584.787	0.000	200.000	(kcal/liter)	9,148	168.637	616.150	七美電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	547.573	0.000	100.000	(kcal/liter)	9,167	150.522	497.051	望安電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	105.159	0.000	35.000	(kcal/liter)	9,137	29.804	110.355	虎井電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	785.909	0.000	404.735	(kcal/liter)	10,937	332.100	858.544	東引電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	339.539	0.000	160.000	(kcal/liter)	10,937	153.389	346.150	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	2023/11/01 0:00	2023/11/25 8:22				
燃油	協和電廠	#4	K5	360,000	2023/11/01 0:00	2023/11/29 18:16				
燃油	協和電廠	#3	K3	500,000	2023/11/25 8:22	2023/11/29 5:53				
燃油	協和電廠	#3	K5	360,000	2023/11/29 5:53	2023/11/30 23:59				
燃油	協和電廠	#4	K3	500,000	2023/11/29 18:16	2023/11/30 23:59				
燃煤	林口電廠	#2	K2	800,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	800,000,000	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	
燃煤	林口電廠	#1	K5	48,900	2023/11/04 8:30	2023/11/04 10:09				
燃煤	林口電廠	#3	K5	52,400	2023/11/05 8:35	2023/11/05 9:59				
燃煤	林口電廠	#3	K5	50,450	2023/11/11 9:13	2023/11/11 10:23				
燃煤	林口電廠	#1	K5	55,650	2023/11/12 8:32	2023/11/12 9:50				
燃煤	林口電廠	#1	K5	77,467	2023/11/17 10:06	2023/11/17 11:45				
燃煤	林口電廠	#3	K5	56,100	2023/11/19 8:33	2023/11/19 9:59				
燃煤	林口電廠	#1	K5	55,200	2023/11/25 9:06	2023/11/25 10:19				
燃煤	林口電廠	#3	K5	40,900	2023/11/26 9:31	2023/11/26 11:06				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	K5	76,750	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	K5	76,750	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K10	153,500	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K10	233,900	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K10	233,900	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	K10	256,900	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-1	KK	0	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-2	KK	0	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/11/01 0:00	2023/11/03 22:50				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-2	K8	0	2023/11/01 0:00	2023/11/03 22:50				
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/11/01 0:00	2023/11/03 22:50				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K6	233,900	2023/11/04 23:23	2023/11/05 18:51				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K6	233,900	2023/11/05 0:30	2023/11/05 13:40				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/11/05 18:27	2023/11/12 10:24				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-2	K8	0	2023/11/05 10:48	2023/11/05 11:24				
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/11/05 21:34	2023/11/12 10:24				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-2	K8	0	2023/11/05 15:33	2023/11/06 6:01				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K7	233,900	2023/11/06 0:36	2023/11/06 18:20				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-2	K8	0	2023/11/07 19:30	2023/11/12 10:24				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	K7	282,200	2023/11/08 17:36	2023/11/09 0:12				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K6	233,900	2023/11/11 22:42	2023/11/12 19:05				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-3	K5	76,750	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複ST1	K5	141,100	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-1	K5	76,750	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-2	K5	76,750	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複ST2	K5	141,100	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K5	116,950	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K5	116,950	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K5	128,450	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K5	116,950	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K5	128,450	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K5	116,950	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	K5	128,450	2023/11/12 5:00	2023/11/12 13:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/11/12 15:34	2023/11/15 9:27				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-2	K8	0	2023/11/12 15:34	2023/11/15 9:27				
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/11/12 15:34	2023/11/15 9:27				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-1	K8	0	2023/11/15 14:25	2023/11/17 18:55				
燃氣	大潭電廠	潭複GT8-2	K8	0	2023/11/15 14:25	2023/11/17 18:55				
燃氣	大潭電廠	潭複ST8	K8	0	2023/11/15 14:25	2023/11/17 18:55				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K6	233,900	2023/11/17 12:00	2023/11/18 16:30				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K6	233,900	2023/11/25 21:38	2023/11/19 13:25				
燃氣	通霄發電廠	通複GT3-2	K5	15,000	2023/11/03 6:30	2023/11/04 16:02				
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-1	K5	36,000	2023/11/07 6:15	2023/11/12 14:03				
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-1	K5	36,000	2023/11/22 16:45	2023/11/30 19:45				
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-2	K5	36,000	2023/11/07 6:15	2023/11/12 14:03				
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-2	K5	36,000	2023/11/22 16:45	2023/11/30 19:45				
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-3	K5	36,000	2023/11/07 6:15	2023/11/12 14:03				
燃氣	通霄發電廠	通複GT4-3	K5	36,000	2023/11/22 16:45	2023/11/30 19:45				
燃氣	通霄發電廠	通複ST4	K5	33,000	2023/11/07 6:15	2023/11/12 14:03				

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	通霄發電廠	通複ST4	K5	30,000	2023/11/22 16:45	2023/11/30 19:45				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-1	KK	10,000	2023/11/01 8:00	2023/11/01 11:00				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-1	K6	86,000	2023/11/11 0:00	2023/11/26 13:30				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-1	K5	36,000	2023/11/26 21:56	2023/11/30 23:59	36,000	2023/12/1 0:00	2023/12/2 15:57	
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-2	KK	10,000	2023/11/01 0:00	2023/11/02 11:36				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-2	KK	10,000	2023/11/01 8:00	2023/11/01 11:00				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-2	K6	86,000	2023/11/11 0:00	2023/11/26 13:30				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-2	K5	36,000	2023/11/26 21:56	2023/11/30 23:59	36,000	2023/12/1 0:00	2023/12/2 15:57	
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-3	KK	10,000	2023/11/01 8:00	2023/11/01 11:00				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-3	K6	86,000	2023/11/11 0:00	2023/11/26 13:30				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-3	K6	86,000	2023/11/11 0:52	2023/11/26 13:30				
燃氣	通霄發電廠	通複GT5-3	K5	36,000	2023/11/26 21:56	2023/11/30 23:59	36,000	2023/12/1 0:00	2023/12/2 15:57	
燃氣	通霄發電廠	通複ST5	KK	6,000	2023/11/01 8:00	2023/11/01 11:00				
燃氣	通霄發電廠	通複ST5	K6	128,000	2023/11/11 0:00	2023/11/26 13:30				
燃氣	通霄發電廠	通複ST5	K5	32,000	2023/11/26 21:56	2023/11/30 23:59	32,000	2023/12/1 0:00	2023/12/2 15:57	
燃氣	通霄發電廠	通複GT6-1	K10	106,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	106,000	2023/12/1 0:00		
燃氣	通霄發電廠	通複GT6-2	K10	106,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	106,000	2023/12/1 0:00		
燃氣	通霄發電廠	通複ST6	K10	109,200	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	109,200	2023/12/1 0:00		
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-1	K6	30,142	2023/11/01 7:00	2023/11/01 16:00				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-1	K6	30,142	2023/11/13 7:00	2023/11/14 16:52				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-1	K6	30,142	2023/11/13 7:00	2023/11/13 16:00				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-1	KK	-	2023/11/17 16:00	2023/11/17 18:44				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-2	K6	30,142	2023/11/01 7:00	2023/11/01 16:00				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-2	K6	30,142	2023/11/13 7:00	2023/11/14 16:52				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-2	K6	30,142	2023/11/13 7:00	2023/11/13 16:00				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-2	KK	-	2023/11/17 16:00	2023/11/17 18:44				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-3	K6	30,142	2023/11/02 7:00	2023/11/03 16:00				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-3	K6	30,142	2023/11/13 7:00	2023/11/14 16:52				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-3	K6	30,142	2023/11/14 7:00	2023/11/14 16:52				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-3	KK	-	2023/11/17 16:00	2023/11/17 18:44				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-4	K6	30,142	2023/11/02 7:00	2023/11/03 16:00				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-4	K6	30,142	2023/11/03 16:00	2023/11/04 15:09				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-4	K6	30,142	2023/11/05 20:00	2023/11/06 15:00				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-4	K6	30,142	2023/11/13 7:00	2023/11/14 16:52				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-4	K6	30,142	2023/11/14 7:00	2023/11/14 16:52				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-4	KK	-	2023/11/17 16:00	2023/11/17 18:44				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-5	K6	30,142	2023/11/03 9:15	2023/11/03 17:14				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-5	K6	30,142	2023/11/03 16:00	2023/11/04 14:30				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-5	K6	30,142	2023/11/05 20:00	2023/11/06 15:30				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-5	K6	30,142	2023/11/13 7:00	2023/11/14 16:52				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-5	K6	30,142	2023/11/15 7:00	2023/11/15 17:20				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-5	KK	-	2023/11/17 16:00	2023/11/17 18:44				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-6	K6	30,142	2023/11/03 9:15	2023/11/03 17:14				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-6	K6	30,142	2023/11/13 7:00	2023/11/14 16:52				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-6	K6	30,142	2023/11/15 7:00	2023/11/15 17:20				
燃氣	通霄發電廠	通霄GT9-6	KK	-	2023/11/17 16:00	2023/11/17 18:44				
燃煤	台中電廠	#1	K6	550,000	2023/11/01 0:00	2023/11/06 6:22				
燃煤	台中電廠	#1	K5	100,000	2023/11/06 6:22	2023/11/11 0:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	250,000	2023/11/12 0:00	2023/11/13 6:31				
燃煤	台中電廠	#1	K5	300,000	2023/11/13 6:31	2023/11/13 6:48				
燃煤	台中電廠	#1	K5	290,000	2023/11/13 6:48	2023/11/13 8:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	100,000	2023/11/13 8:00	2023/11/13 17:28				
燃煤	台中電廠	#1	K5	250,000	2023/11/13 17:28	2023/11/20 6:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	150,000	2023/11/20 6:00	2023/11/20 6:31				
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2023/11/20 6:31	2023/11/27 6:23				
燃煤	台中電廠	#1	K5	300,000	2023/11/27 6:23	2023/11/27 6:46				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2023/11/27 6:46	2023/11/30 23:59				
燃煤	台中電廠	#2	K5	130,000	2023/11/01 0:00	2023/11/04 2:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	170,000	2023/11/04 2:00	2023/11/04 17:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	100,000	2023/11/04 17:00	2023/11/05 20:10				
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/11/05 20:10	2023/11/06 0:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	400,000	2023/11/06 0:00	2023/11/06 1:41				
燃煤	台中電廠	#2	K6	550,000	2023/11/06 1:41	2023/11/07 20:34				
燃煤	台中電廠	#2	K5	170,000	2023/11/07 20:34	2023/11/13 6:07				

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	2023/11/13 6:07	2023/11/13 6:31				
燃煤	台中電廠	#2	K5	250,000	2023/11/13 6:31	2023/11/18 2:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	300,000	2023/11/18 2:00	2023/11/18 14:14				
燃煤	台中電廠	#2	K5	250,000	2023/11/18 14:14	2023/11/20 6:31				
燃煤	台中電廠	#2	K5	150,000	2023/11/20 6:31	2023/11/20 6:46				
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/11/20 6:46	2023/11/27 6:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	300,000	2023/11/27 6:00	2023/11/27 6:23				
燃煤	台中電廠	#2	K5	180,000	2023/11/27 6:23	2023/11/30 23:59				
燃煤	台中電廠	#3	K5	130,000	2023/11/01 0:00	2023/11/07 5:56				
燃煤	台中電廠	#3	K5	30,000	2023/11/07 5:56	2023/11/07 6:16				
燃煤	台中電廠	#3	K5	210,000	2023/11/07 6:16	2023/11/14 6:04				
燃煤	台中電廠	#3	K5	290,000	2023/11/14 6:04	2023/11/14 6:29				
燃煤	台中電廠	#3	K5	210,000	2023/11/14 6:29	2023/11/19 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K6	550,000	2023/11/19 6:15	2023/11/30 23:59				
燃煤	台中電廠	#4	K5	90,000	2023/11/01 0:00	2023/11/07 6:16				
燃煤	台中電廠	#4	K5	70,000	2023/11/07 6:16	2023/11/07 6:34				
燃煤	台中電廠	#4	K5	210,000	2023/11/07 6:34	2023/11/14 6:29				
燃煤	台中電廠	#4	K5	290,000	2023/11/14 6:29	2023/11/14 6:45				
燃煤	台中電廠	#4	K5	190,000	2023/11/14 6:45	2023/11/21 5:56				
燃煤	台中電廠	#4	K5	250,000	2023/11/21 5:56	2023/11/21 6:17				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2023/11/21 6:17	2023/11/28 6:08				
燃煤	台中電廠	#4	K5	290,000	2023/11/28 6:08	2023/11/28 6:30				
燃煤	台中電廠	#4	K5	270,000	2023/11/28 6:30	2023/11/28 13:30				
燃煤	台中電廠	#4	K5	80,000	2023/11/28 13:30	2023/11/28 14:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	120,000	2023/11/28 14:00	2023/11/30 23:59				
燃油	台中電廠	台中GAS#1	KK	54,000	2023/11/28 17:13	2023/11/28 17:20				
燃油	台中電廠	台中GAS#2	KK	54,000	2023/11/29 17:12	2023/11/29 17:18				
燃油	台中電廠	台中GAS#4	KK	54,000	2023/11/30 17:13	2023/11/30 17:20				
燃煤	台中電廠	#5	K10	550,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃煤	台中電廠	#6	K10	550,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃煤	台中電廠	#7	K5	78,000	2023/11/01 0:00	2023/11/01 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	1,000	2023/11/01 14:00	2023/11/01 21:58				
燃煤	台中電廠	#7	K5	150,000	2023/11/01 21:58	2023/11/02 5:57				
燃煤	台中電廠	#7	K5	150,000	2023/11/02 5:57	2023/11/02 6:23				
燃煤	台中電廠	#7	K5	2,000	2023/11/02 6:23	2023/11/02 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	25,000	2023/11/02 14:00	2023/11/02 22:04				
燃煤	台中電廠	#7	K5	14,000	2023/11/02 22:04	2023/11/03 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	2,000	2023/11/03 14:00	2023/11/03 21:32				
燃煤	台中電廠	#7	K5	2,000	2023/11/03 21:32	2023/11/06 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	3,000	2023/11/06 14:00	2023/11/06 23:30				
燃煤	台中電廠	#7	K5	84,000	2023/11/06 23:30	2023/11/07 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	23,000	2023/11/07 14:00	2023/11/07 23:45				
燃煤	台中電廠	#7	K5	16,000	2023/11/07 23:45	2023/11/08 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	52,000	2023/11/08 14:00	2023/11/08 23:45				
燃煤	台中電廠	#7	K5	103,000	2023/11/08 23:45	2023/11/09 6:00				
燃煤	台中電廠	#7	K5	150,000	2023/11/09 6:00	2023/11/09 6:20				
燃煤	台中電廠	#7	K5	1,000	2023/11/09 6:20	2023/11/09 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	-	2023/11/09 14:00	2023/11/09 22:15				
燃煤	台中電廠	#7	K5	3,000	2023/11/09 22:15	2023/11/10 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	12,000	2023/11/10 14:00	2023/11/10 22:00				
燃煤	台中電廠	#7	K5	101,000	2023/11/10 22:00	2023/11/13 8:20				
燃煤	台中電廠	#7	KK	248,000	2023/11/13 8:20	2023/11/13 19:05				
燃煤	台中電廠	#7	K5	235,000	2023/11/13 19:05	2023/11/16 6:00				
燃煤	台中電廠	#7	K5	240,000	2023/11/16 6:00	2023/11/16 6:18				
燃煤	台中電廠	#7	K5	100,000	2023/11/16 6:18	2023/11/23 6:02				
燃煤	台中電廠	#7	K5	100,000	2023/11/23 6:02	2023/11/23 6:22				
燃煤	台中電廠	#7	K5	108,000	2023/11/23 6:22	2023/11/23 14:00				
燃煤	台中電廠	#7	KK	10,000	2023/11/23 14:00	2023/11/23 19:00				
燃煤	台中電廠	#7	K5	98,000	2023/11/23 19:00	2023/11/24 14:20				
燃煤	台中電廠	#7	KK	100,000	2023/11/24 14:20	2023/11/24 20:20				
燃煤	台中電廠	#7	K5	1,000	2023/11/24 20:20	2023/11/27 9:10				
燃煤	台中電廠	#7	KK	1,000	2023/11/27 9:10	2023/11/27 17:14				
燃煤	台中電廠	#7	K5	241,000	2023/11/27 17:14	2023/11/30 23:59				
燃煤	台中電廠	#8	K5	100,000	2023/11/01 0:00	2023/11/02 6:23				

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	#8	K5	100,000	2023/11/02 6:23	2023/11/02 6:49				
燃煤	台中電廠	#8	K5	17,000	2023/11/02 6:49	2023/11/07 22:04				
燃煤	台中電廠	#8	K5	17,000	2023/11/07 22:04	2023/11/07 22:25				
燃煤	台中電廠	#8	K5	16,000	2023/11/07 22:25	2023/11/09 6:25				
燃煤	台中電廠	#8	K5	16,000	2023/11/09 6:25	2023/11/09 6:45				
燃煤	台中電廠	#8	K5	-	2023/11/09 6:45	2023/11/10 0:00				
燃煤	台中電廠	#8	KK	-	2023/11/10 14:00	2023/11/10 22:00				
燃煤	台中電廠	#8	K5	6,000	2023/11/11 0:00	2023/11/14 8:20				
燃煤	台中電廠	#8	KK	3,000	2023/11/14 8:20	2023/11/14 16:20				
燃煤	台中電廠	#8	K5	8,000	2023/11/14 16:20	2023/11/16 6:18				
燃煤	台中電廠	#8	K5	8,000	2023/11/16 6:18	2023/11/16 6:38				
燃煤	台中電廠	#8	K5	-	2023/11/16 6:38	2023/11/23 6:22				
燃煤	台中電廠	#8	K5	-	2023/11/23 6:22	2023/11/23 6:47				
燃煤	台中電廠	#8	K5	1,000	2023/11/23 6:47	2023/11/25 19:33				
燃煤	台中電廠	#8	K5	4,000	2023/11/25 19:33	2023/11/25 23:19				
燃煤	台中電廠	#8	K5	-	2023/11/25 23:19	2023/11/27 13:00				
燃煤	台中電廠	#8	KK	-	2023/11/27 13:00	2023/11/27 22:00				
燃煤	台中電廠	#8	K5	-	2023/11/27 22:00	2023/11/28 13:00				
燃煤	台中電廠	#8	KK	-	2023/11/28 13:00	2023/11/28 20:58				
燃煤	台中電廠	#8	K5	126,000	2023/11/28 20:58	2023/11/30 5:42				
燃煤	台中電廠	#8	K5	173,000	2023/11/30 5:42	2023/11/30 6:03				
燃煤	台中電廠	#8	K5	348,000	2023/11/30 6:03	2023/11/30 10:00				
燃煤	台中電廠	#8	K5	248,000	2023/11/30 10:00	2023/11/30 17:55				
燃煤	台中電廠	#8	K5	247,000	2023/11/30 17:55	2023/11/30 23:59				
燃煤	台中電廠	#9	K5	202,000	2023/11/01 0:00	2023/11/03 6:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	201,000	2023/11/03 6:00	2023/11/03 6:25				
燃煤	台中電廠	#9	K5	117,000	2023/11/03 6:25	2023/11/05 2:34				
燃煤	台中電廠	#9	K5	165,000	2023/11/05 2:34	2023/11/06 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	467,000	2023/11/06 0:00	2023/11/07 19:52				
燃煤	台中電廠	#9	K6	-	2023/11/07 19:52	2023/11/08 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	-	2023/11/08 0:00	2023/11/10 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K6	535,000	2023/11/10 0:00	2023/11/19 6:23				
燃煤	台中電廠	#9	K5	155,000	2023/11/20 0:00	2023/11/22 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	9,000	2023/11/22 0:00	2023/11/22 8:30				
燃煤	台中電廠	#9	KK	28,000	2023/11/22 8:30	2023/11/22 16:07				
燃煤	台中電廠	#9	K5	51,000	2023/11/22 16:07	2023/11/23 8:30				
燃煤	台中電廠	#9	KK	23,000	2023/11/23 8:30	2023/11/23 16:01				
燃煤	台中電廠	#9	K5	241,000	2023/11/23 16:01	2023/11/24 5:50				
燃煤	台中電廠	#9	K5	238,000	2023/11/24 5:50	2023/11/24 6:15				
燃煤	台中電廠	#9	K5	49,000	2023/11/24 6:15	2023/11/24 8:30				
燃煤	台中電廠	#9	KK	36,000	2023/11/24 8:30	2023/11/24 16:01				
燃煤	台中電廠	#9	K5	118,000	2023/11/29 0:00	2023/11/30 9:07				
燃煤	台中電廠	#9	KK	122,000	2023/11/30 9:07	2023/11/30 11:30				
燃煤	台中電廠	#9	K5	241,000	2023/11/30 11:30	2023/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	201,000	2023/11/01 0:00	2023/11/03 6:25				
燃煤	台中電廠	#10	K5	201,000	2023/11/03 6:25	2023/11/03 6:40				
燃煤	台中電廠	#10	K5	45,000	2023/11/03 6:40	2023/11/10 5:58				
燃煤	台中電廠	#10	K5	97,000	2023/11/10 5:58	2023/11/10 6:21				
燃煤	台中電廠	#10	K5	150,000	2023/11/10 6:21	2023/11/15 14:00				
燃煤	台中電廠	#10	KK	90,000	2023/11/15 14:00	2023/11/15 19:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	61,000	2023/11/15 19:00	2023/11/16 12:15				
燃煤	台中電廠	#10	KK	139,000	2023/11/16 12:15	2023/11/16 21:04				
燃煤	台中電廠	#10	K5	233,000	2023/11/16 21:04	2023/11/17 6:16				
燃煤	台中電廠	#10	K5	233,000	2023/11/17 6:16	2023/11/17 6:40				
燃煤	台中電廠	#10	K5	236,000	2023/11/17 6:40	2023/11/24 6:17				
燃煤	台中電廠	#10	K5	236,000	2023/11/24 6:17	2023/11/24 6:37				
燃煤	台中電廠	#10	K5	244,000	2023/11/24 6:37	2023/11/30 23:59				
燃氣	興達電廠	興達GT4-1	K6	90,830	2023/11/01 0:00	2023/11/03 13:39				
燃氣	興達電廠	興達GT3-3	K6	90,830	2023/11/01 0:00	2023/11/19 12:58				
燃氣	興達電廠	興達GT1-1	KK	-	2023/11/01 8:42	2023/11/01 17:00				
燃氣	興達電廠	興達GT1-2	KK	-	2023/11/01 8:42	2023/11/01 17:00				
燃氣	興達電廠	興達GT1-3	KK	-	2023/11/01 8:42	2023/11/01 17:00				
燃氣	興達電廠	興達ST1	KK	-	2023/11/01 8:42	2023/11/01 17:00				
燃氣	興達電廠	興達GT5-1	KK	-	2023/11/02 8:00	2023/11/02 14:37				

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GT5-2	KK	-	2023/11/02 8:00	2023/11/02 14:37				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	-	2023/11/02 8:00	2023/11/02 14:37				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	-	2023/11/02 8:00	2023/11/02 14:37				
燃氣	興達電廠	興複GT1-2	K6	90,830	2023/11/03 8:30	2023/11/03 10:02				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	KK	-	2023/11/03 8:32	2023/11/03 15:05				
燃氣	興達電廠	興複GT2-2	KK	-	2023/11/03 8:32	2023/11/03 15:05				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	KK	-	2023/11/03 8:32	2023/11/03 15:05				
燃氣	興達電廠	興複ST2	KK	-	2023/11/03 8:32	2023/11/03 15:05				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K21	-	2023/11/03 10:48	2023/11/03 13:39				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	-	2023/11/06 9:00	2023/11/06 15:50				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	-	2023/11/06 9:00	2023/11/06 15:50				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	-	2023/11/06 9:00	2023/11/06 15:50				
燃氣	興達電廠	興複ST4	KK	-	2023/11/06 9:00	2023/11/06 15:50				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	KK	-	2023/11/15 0:00	2023/11/15 1:38				
燃氣	興達電廠	興複GT1-2	KK	-	2023/11/15 0:00	2023/11/15 1:38				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	KK	-	2023/11/15 0:00	2023/11/15 1:38				
燃氣	興達電廠	興複ST1	KK	-	2023/11/15 0:00	2023/11/15 1:38				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	-	2023/11/16 20:00	2023/11/16 22:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2023/11/16 20:00	2023/11/16 22:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2023/11/16 20:00	2023/11/16 22:00				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2023/11/16 20:00	2023/11/16 22:00				
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	KK	0	2023/11/24 8:30	2023/11/24 15:57				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	KK	0	2023/11/24 8:30	2023/11/24 15:57				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2023/11/24 8:30	2023/11/24 15:57				
燃氣	興達電廠	興複ST3	KK	0	2023/11/24 8:30	2023/11/24 15:57				
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	KK	0	2023/11/27 8:00	2023/11/27 15:39				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	KK	0	2023/11/27 8:00	2023/11/27 15:39				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2023/11/27 8:00	2023/11/27 15:39				
燃氣	興達電廠	興複ST3	KK	0	2023/11/27 8:00	2023/11/27 15:39				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2023/11/29 8:00	2023/11/29 16:33				
燃煤	興達電廠	#1	K2	500,000	2023/10/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃煤	興達電廠	#2	K6	500,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	200,000	2023/11/01 0:00	2023/11/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	140,000	2023/11/02 0:00	2023/11/03 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	160,000	2023/11/03 0:00	2023/11/04 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	210,000	2023/11/04 0:00	2023/11/05 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	160,000	2023/11/05 0:00	2023/11/06 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	130,000	2023/11/06 0:00	2023/11/07 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/07 0:00	2023/11/08 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	220,000	2023/11/08 0:00	2023/11/09 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	150,000	2023/11/09 0:00	2023/11/10 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	190,000	2023/11/10 0:00	2023/11/11 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/11 0:00	2023/11/12 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/12 0:00	2023/11/13 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/13 0:00	2023/11/14 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/14 0:00	2023/11/15 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/15 0:00	2023/11/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/11/16 0:00	2023/11/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/11/17 0:00	2023/11/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/18 0:00	2023/11/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/19 0:00	2023/11/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/20 0:00	2023/11/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/11/21 0:00	2023/11/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	230,000	2023/11/22 0:00	2023/11/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2023/11/23 0:00	2023/11/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/24 0:00	2023/11/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/25 0:00	2023/11/26 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/26 0:00	2023/11/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	220,000	2023/11/27 0:00	2023/11/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	190,000	2023/11/28 0:00	2023/11/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	170,000	2023/11/29 0:00	2023/11/30 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2023/11/30 0:00	2023/11/30 23:59				
燃煤	興達電廠	#4	K2	550,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	南部電廠	南複GT3-1	K6	89,400	2023/11/06 7:43	2023/11/06 10:50				

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)	
燃氣	南部電廠	南模GT1-2	K6	89,400	2023/11/23 7:22	2023/11/23 11:13				
燃氣	南部電廠	南模GT1-1	K6	89,400	2023/11/25 7:21	2023/11/26 10:54				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2023/11/09 9:15	2023/11/09 15:45				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2023/11/20 8:58	2023/11/20 9:21				
燃煤	大林電廠	#1	K5	400,000	2023/11/25 8:00	2023/11/25 12:50				
燃煤	大林電廠	#1	KK	-	2023/11/30 14:00	2023/11/30 16:00				
燃煤	大林電廠	#2	K5	560,000	2023/11/06 21:00	2023/11/07 6:37				
燃煤	大林電廠	#2	KK	-	2023/11/13 9:15	2023/11/13 15:47				
燃煤	大林電廠	#2	KK	-	2023/11/14 13:02	2023/11/14 13:30				
燃煤	大林電廠	#2	K5	50,000	2023/11/19 12:53	2023/11/19 13:43				
燃煤	大林電廠	#2	K5	150,000	2023/11/25 0:00	2023/11/25 12:37				
燃煤	大林電廠	#2	K5	400,000	2023/11/26 8:00	2023/11/26 12:58				
燃氣	大林電廠	#5	K3	500,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/11/03 8:50	2023/11/03 9:13				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/11/17 9:02	2023/11/17 9:35				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/11/26 16:30	2023/11/26 18:27				
燃油	珠山分廠	南竿#12	K6	2,500	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃油	珠山分廠	南竿#13	K6	1,500	2023/11/03 21:22	2023/11/30 23:59				
燃油	珠山分廠	南竿#9	K10	1,540	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃油	尖山電廠	#12	K10	11,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	11,000	2023/12/1 0:00	2023/12/1 14:23	
燃油	尖山電廠	#11	K6	11,000	2023/11/27 8:35	2023/11/30 23:59	11,000,000	2023/12/1 0:00	2023/12/1 16:30	
燃油	尖山電廠	#7	K6	11,000	2023/11/27 10:30	2023/11/30 23:59	11,000,000	2023/12/1 0:00	2023/12/1 17:30	
燃油	尖山電廠	#9	K6	11,000	2023/11/06 8:30	2023/11/09 20:14				
燃油	尖山電廠	#5	K6	11,000	2023/11/14 8:10	2023/11/14 14:50				
燃油	尖山電廠	#6	K6	11,000	2023/11/15 8:20	2023/11/15 14:10				
燃油	尖山電廠	#7	K6	11,000	2023/11/16 8:28	2023/11/16 14:25				
燃油	尖山電廠	#5	K6	11,000	2023/11/30 8:04	2023/11/30 14:04				
燃油	尖山電廠	#6	K6	11,000	2023/11/30 8:04	2023/11/30 14:04				
燃油	尖山電廠	#8	K6	11,000	2023/11/30 8:04	2023/11/30 14:04				
燃油	塔山電廠	塔山#2	K6	7,900	2023/11/06 0:00	2023/11/09 17:32				
燃油	塔山電廠	塔山#3	K10	7,900	2023/11/01 0:00	2023/11/16 16:31				
燃油	塔山電廠	塔山#6	K6	8,250	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	8,250	2023/12/1 0:00	2024/1/1 0:00	
燃油	塔山電廠	塔山#7	K6	8,250	2023/11/01 0:00	2023/11/02 17:57				
燃油	塔山電廠	塔山#8	K6	8,250	2023/11/13 0:00	2023/11/16 19:12				
燃油	塔山電廠	夏興#5	K6	3,488	2023/11/21 0:00	2023/11/26 0:00				
燃油	塔山電廠	夏興#5	K6	3,488	2023/11/26 0:00	2023/11/30 23:59	3,488	2023/12/1 0:00	2023/12/2 0:00	
燃油	塔山電廠	麒麟#5	K6	1,540	2023/11/13 0:50	2023/11/30 23:59	1,540	2023/12/1 0:00	2023/12/12 0:00	
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#4	K6	267,000	2023/11/01 10:17	2023/11/29 14:17				機組內檢及3640 GCB更新
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	K6	12,750	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				調速機及激磁系統更新
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6	21,750	2023/11/30 8:27	2023/12/01 0:00				機組內檢
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6	21,750	2023/11/20 8:48	2023/11/20 9:12				配合#2機停機-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	2023/11/20 9:21	2023/11/23 9:21				水輪機別檢查及水車起重機更新
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	K6	3,607	2023/11/06 3:39	2023/11/06 14:57				水輪機別檢查及導翼檢修
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	K6	3,607	2023/11/10 8:12	2023/11/10 11:36				水輪機別檢查及導翼檢修
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	K6	3,607	2023/11/12 15:30	2023/11/13 0:00				水輪機別檢查及導翼檢修
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	K6	3,607	2023/11/13 0:00	2023/11/13 8:36				水輪機別檢查及導翼檢修
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#1	K6				267,000	2023/12/18 8:00	2023/12/21 17:00	機組外檢
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#6	K6				267,000	2023/12/13 9:00	2023/12/13 16:30	調速機及振動試驗
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	K6				12,750	2023/12/1 8:00	2023/12/17 17:00	調速機及激磁系統更新
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6				21,750	2023/12/1 8:00	2022/12/14 17:00	機組內檢及水車起重機更新
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(-)#4	K10	22,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				#4G大修(含發電機定子及轉子線圈更新)(預定11/20/21-11/30/05)
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(-)#5	KK	22,000	2023/11/06 9:59	2023/11/30 23:59				#5G壓力銅管更新案第三階段執行(預定11/21/06-11/30/31)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K6	250,000	2023/11/01 8:41	2023/11/02 13:10				#2G/M外檢
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K6	250,000	2023/11/27 9:40	2023/11/28 15:16				#4G/M外檢
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(-)#4	K10				22,000	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	#4G大修(含發電機定子及轉子線圈更新)(預定11/20/21-11/30/05)
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(-)#5	KK				22,000	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	#5G壓力銅管更新案第三階段執行(預定11/21/06-11/30/31)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#1	K6				250,000	2023/12/7 8:00	2023/12/21 16:30	#1G/M內檢(含機組保護電驛更新)
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#2	K6	11,250	2023/11/01 0:00	2023/11/03 15:42				機組定檢
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山#1	K6	6,750	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	6,750	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	壓力銅管更新
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山#2	K6	6,750	2023/11/13 8:48	2023/11/17 16:54				機組及主變保護電驛更新
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	K6				220	2023/12/18 8:00	2023/12/22 16:00	機組定檢

表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	K6				5,000	2023/12/12 8:00	2024/1/25 16:00	粗坑調速機安裝
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	K10	945	2023/11/01 0:00	2023/11/10 16:50				大修
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基#3	K10	78,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				大修
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山#2	K6	92,000	2023/11/27 8:58	2023/11/30 23:59				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里#1	K6	475	2023/11/24 10:00	2023/11/26 9:17				撈汙機及攔汙柵更新工作
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里#2	K6	475	2023/11/24 10:00	2023/11/26 9:17				撈汙機及攔汙柵更新工作
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍#1	K6	66,735	2023/11/27 9:00	2023/11/27 11:42				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里#1	K6	475	2023/11/28 8:05	2023/11/28 11:32				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里#2	K6	475	2023/11/28 13:00	2023/11/28 16:00				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#3	K6	22,500	2023/11/30 8:40	2023/11/30 17:00				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍#2	K10				66,735	2023/12/1 7:35	2023/1/30 16:30	大修
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#5	K6	105,000	2023/12/12 8:00	2023/12/12 16:30				外檢及調速機試驗工作
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#1	K10	40,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	40,000	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	大修
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大#1	kk	10,350	2023/11/08 9:30	2023/11/09 14:50				孤島運行功能測試
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大#2	kk	10,350	2023/11/08 9:30	2023/11/09 14:50				孤島運行功能測試
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#2	k6	2,700	2023/11/15 8:00	2023/11/17 9:30				外檢
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#1	kk	18,200	2023/11/21 8:00	2023/11/23 16:30				大修前振動試驗
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#1	kk	18,200	2023/11/27 9:45	2023/11/28 10:29				護罩回機機蓋蓋器檢修及氮氣填充
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#2	kk	2,700	2023/11/27 9:45	2023/11/28 10:29				蓄壓器氮氣填充
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	K6	2,670	2023/11/21 10:00	2023/11/27 12:00				內檢、保養
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1	K3	2,250	2023/11/02 10:00	2023/11/02 13:00				新進水口排砂
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#2	K3	2,250	2023/11/02 10:00	2023/11/02 13:00				新進水口排砂
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#1	KK	16,000	2023/11/27 8:24	2023/11/29 12:20				#2制水門堵漏水作業
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#2	KK	16,000	2023/11/27 10:34	2023/11/30 23:59				#2制水門堵漏水作業
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	K6	4,700	2023/11/14 10:47	2023/11/14 11:58				水車格蘭盼更換
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#1	KK	7,000	2023/11/23 7:03	2023/11/24 16:32				配合榕樹制水門回裝
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	KK	7,000	2023/11/16 8:10	2023/11/16 16:45				配合榕樹制水門吊出
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	K10	7,000	2023/11/22 8:27	2023/11/30 23:59				水輪發電機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	KK	7,000	2023/11/01 0:00	2023/11/08 18:55				勵磁機更新
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	KK	7,000	2023/11/09 13:52	2023/11/09 14:34				勵磁機更新
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	KK	7,000	2023/11/16 8:11	2023/11/16 16:21				配合榕樹制水門吊出
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	KK	7,000	2023/11/23 7:10	2023/11/24 16:43				配合榕樹制水門回裝
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	KK	2,700	2023/11/15 8:43	2023/11/30 23:59				前池制水門更新
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	KK	2,000	2023/11/16 8:14	2023/11/16 18:11				配合榕樹制水門吊出
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	KK	2,000	2023/11/23 7:11	2023/11/24 18:03				配合榕樹制水門回裝
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	K10	61,200	2022/11/28 10:22	2022/11/28 15:51				水輪機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#2	K10				16,000	2023/12/1 0:00	2024/2/8 16:40	水輪機大修及壓力鋼管更新
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	K10				7,000	2023/12/1 0:00	2024/5/20 16:40	水輪發電機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#1	K6				2,500	2023/12/4 0:00	2023/12/7 16:40	清水#660、#M.TR、#35、#36及其附屬設備定檢
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#2	K6				2,500	2023/12/4 0:00	2023/12/7 16:40	清水#660、#M.TR、#35、#36及其附屬設備定檢
慣常水力(自有)	東部電廠	清水#3	K6				2,000	2023/12/4 0:00	2023/12/7 16:40	清水#660、#M.TR、#35、#36及其附屬設備定檢
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#2	K10	2,125	2023/11/01 0:00	2023/11/13 10:24				大修
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#1	K6	9,000	2023/11/01 8:36	2023/11/04 15:36				620GCB、630GCB內檢
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#2	K6	9,000	2023/11/01 8:42	2023/11/09 14:24				620GCB、630GCB內檢、水輪機內檢
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#4	K6				2,000	2023/12/4 8:00	2023/12/6 17:00	內檢、定檢
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興#1	K6	40,000	2023/11/10 0:00	2023/11/10 15:30				配合北區水資源分署辦理榮華壩(含義興電廠)汛期後定期安全檢查
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門#2	K6	45,000	2023/11/20 9:00	2023/11/24 14:48				石門#2機組內檢作業
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興#1	K6	40,000	2023/11/27 8:36	2023/12/01 0:00				義興#1機組內檢作業
燃油	瑠球電廠	#4	KK	1,500	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	1,500	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	除併聯發電至系統3小時外，皆為停機備載狀
燃油	綠島電廠	#3	K2	500	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃油	綠島電廠	#4	K2	500	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
燃油	望安電廠	#1	K10	1,000	2023/11/01 0:00	2023/11/15 16:59				
燃油	東引電廠	#4	K21	288	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	288	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	
燃油	東引電廠	#2	K10	1,540	2023/11/01 0:00	2023/11/08 23:59				
燃油	東引電廠	#6	K10	1,120	2023/11/09 0:00	2023/11/30 23:59	1,120	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	
燃油	西莒電廠	#3	K7	1,500	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	1,500	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	
燃油	西莒電廠	#4	K7	1,500	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59	1,500	2023/12/1 0:00	2023/12/31 23:59	
燃油	西莒電廠	#5	K10	540	2023/11/01 0:00	2023/11/07 23:59				
風力	離岸一期風力發電站	05-A2	K7	5,200	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	離岸一期風力發電站	09-B3	K7	5,200	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	林口風力發電站	#4	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	觀園風力發電站	#10	K7	1,500	2023/11/10 18:43	2023/11/17 19:28				
風力	大潭風力發電站	#5	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
風力	彰工風力發電站	#6	K7	2,000	2023/11/19 19:32	2023/11/30 23:59				
風力	彰工風力發電站	#22	K7	2,000	2023/11/20 9:31	2023/11/30 23:59				
風力	彰工風力發電站	#23	K7	2,000	2023/11/19 21:20	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/25 18:32				
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/20 10:58				
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#1	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#7	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#10	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	雲林四湖風力發電站	#11	K7	2,000	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#1	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#2	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#3	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#4	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#5	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#6	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#7	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
風力	中屯風力發電站	#8	KK	600	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1,2生水池	K7	20	2023/10/27 14:55	2023/11/02 11:00				
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2023/10/01 0:00	2023/11/16 15:00				
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2023/10/01 0:00	2023/11/15 13:00				
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	K7	250	2023/11/06 8:00	2023/11/07 16:50				
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	K7	50	2023/11/06 8:00	2023/11/17 11:30				
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	K7	50	2023/11/06 8:00	2023/11/07 12:50				
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	K7	12	2023/11/01 0:00	2023/11/30 23:59				
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	K7	88	2023/11/01 8:00	2023/11/30 23:59				
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	K7	10	2023/11/20 8:00	2023/11/30 23:59				
太陽能	台南七股	台南七股	K7	500	2023/11/02 10:30	2023/11/07 13:42				
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	2,000	2023/11/16 8:00	2023/11/16 17:30				
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	2,000	2023/11/30 8:00	2023/11/30 17:30				
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	K6	380	2023/11/30 8:00	2023/11/30 16:50				
太陽能	南投大壩	南投大壩	K6	1,000	2023/11/17 8:50	2023/11/17 16:50				
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	K6	2,000	2023/11/29 8:50	2023/11/29 16:50				
代碼										
K1	併聯	K13	線路工作							
K2	解聯	K14	指令試運轉							
K3	待機	K15	電力潮流限制							
K4	跳脫	K16	外因跳機							
K5	減載	K17	核一附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機							
K6	檢修、保養	K18	核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機							
K7	故障	K19	核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機							
K8	竣工試運轉	K20	設備超載							
K9	乾燥運轉	K21	試運轉							
K10	大修	K22	爐管破							
K10A	大修逾排程	K23	LNG用量限制							
K11	單獨運轉	K24	中油LNG管路檢修							
K12	線路故障	KK	其他							

填報總說明：
1.能源別欄位，請依照「燃油、燃油、燃氣、核能、抽蓄水力、慣常水力（自有）、慣常水力（承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2.機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
3.若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需用機組別填報。
4.當機組或電廠遭遇計畫性停機（例如大修）與非計畫性停機（例如機電事故）等非正常運轉或待機狀態時，需記錄填報。
5.機電事故定義：「發、輸、變設備不論待機或運轉中發生不意之障礙，不能正常啟用或不能正常運轉而需停用時，一律列為事故。但發現設備運轉情況異常尚可繼續運轉而不影響設備安全，經主管處轉洽電力調度處同意安排停用檢修者或由電力調度處安排提前停用檢修者不列為事故，強迫跳脫仍算事故。」
6.停機事由欄位請依下列運轉情況填報代碼：

表2-6空氣污染排放量

能源別	電廠名稱	機組別	硫氧化物排放量(kg)	硫氧化物排放量			氮氧化物排放量(kg)	氮氧化物排放量			粗狀污染物排放量(kg)	粗狀污染物排放量		
				較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)
燃煤	林口電廠	#1	48,867	74.96	360,755	18.38	63,490	40.13	544,795.44	-12.86	533.38	-56.57	6,469.86	-60.76
燃煤	林口電廠	#2	0	-100.00	376,613	82.48	0	-100.00	607,612.12	-7.28	0.00	-100.00	8,435.38	-48.70
燃煤	林口電廠	#3	36,501	23.00	244,313	-27.18	62,661	-4.20	637,397.55	-9.47	885.61	-31.64	9,686.70	-35.95
燃煤	大林電廠	#1	40,520	339.81	365,549	181.03	64,791	-0.95	698,437.12	1.15	398.49	-43.82	4,925.48	-63.42
燃煤	大林電廠	#2	69,357	251.81	444,864	-14.44	62,874	115.00	568,711.45	-20.18	1,225.63	305.93	10,847.27	-43.89
燃煤	興達電廠	#1	0	-100.00	367,060	-33.90	0	-100.00	264,221.60	-39.45	0.00	-100.00	5,783.37	-52.95
燃煤	興達電廠	#2	0	-99.93	403,266	-25.18	0	-82.52	304,525.13	-21.34	0.00	-100.00	24,270.08	102.08
燃煤	興達電廠	#3	56,937	3.15	703,013	0.12	35,793	-13.39	490,630.10	-7.11	1,525.67	-30.31	27,244.00	7.36
燃煤	興達電廠	#4	0	-100.00	564,184	-14.50	0	-100.00	374,084.55	-21.01	0.00	-100.00	15,519.97	7.72
燃煤	台中電廠	#1	27,436	-30.41	340,954	12.42	56,513	-24.68	797,668.41	34.24	2,016.90	-39.83	27,862.63	30.58
燃煤	台中電廠	#2	28,579	-	310,044	9.89	68,055	-	859,982.14	28.78	2,256.70	-	28,416.96	28.83
燃煤	台中電廠	#3	16,706	-21.95	228,599	-5.32	44,987	-38.11	690,993.27	-2.70	1,514.10	-53.10	22,932.80	-12.57
燃煤	台中電廠	#4	26,353	-5.90	318,074	18.25	78,138	-7.10	936,460.20	15.41	2,481.40	-26.40	29,893.56	12.46
燃煤	台中電廠	#5	0	-100.00	515,793	-32.66	0	-100.00	598,948.03	-32.49	0.00	-100.00	13,687.81	-40.14
燃煤	台中電廠	#6	0	-100.00	649,787	-7.75	0	-100.00	723,897.77	-2.48	0.00	-100.00	16,843.30	-16.31
燃煤	台中電廠	#7	17,840	-	261,362	-49.29	32,728	-	428,584.14	-27.70	1,337.63	-	14,075.13	5.27
燃煤	台中電廠	#8	14,892	-	99,624	-88.04	40,175	-	225,800.96	-69.74	1,601.67	-	6,168.91	-68.30
燃煤	台中電廠	#9	36,324	-47.71	590,322	-23.28	38,187	-43.96	504,272.64	-40.95	1,603.64	-65.17	26,132.53	-43.14
燃煤	台中電廠	#10	69,997	-2.73	743,177	22.22	77,629	6.77	832,592.31	32.69	2,533.59	-44.97	29,555.51	-10.32
燃氣	大林電廠	#5	-	-	-	-	6	-99.99	817.11	-99.86	0.47	-99.89	35.63	-99.30
燃氣	大林電廠	#6	-	-	-	-	32,234	185.80	377,088.10	-7.05	471.50	242.71	5,903.69	20.84
燃氣	通霄電廠	#4	-	-	-	-	59,658	64.90	512,532.06	1.54	1,867.46	4.74	20,074.06	126.67
燃氣	通霄電廠	#5	-	-	-	-	27,436	8,361.19	472,337.24	5.47	889.70	-	18,442.93	97.95
燃氣	通霄電廠	#6	-	-	-	-	7	-99.96	303,614.50	-4.84	0.00	-100.00	13,092.93	11.59
燃氣	通霄電廠	#1	-	-	-	-	36,430	-30.17	389,771.45	-6.43	1,122.66	-26.53	10,883.80	-31.27
燃氣	通霄電廠	#2	-	-	-	-	56,408	40.29	420,379.78	4.61	1,326.03	-23.49	12,894.29	-36.60
燃氣	通霄電廠	#3	-	-	-	-	27,631	-19.55	289,289.94	-19.35	658.94	-35.25	8,174.51	-31.33
燃氣	通霄電廠	#9	-	-	-	-	618	-	5,460.86	-	30.59	-	213.09	-
燃氣	南部電廠	#1	-	-	-	-	22,180	18.60	205,765.76	28.99	1,677.88	191.14	15,483.71	112.90
燃氣	南部電廠	#2	-	-	-	-	21,525	63.67	215,464.46	17.17	803.41	172.33	6,797.76	75.31
燃氣	南部電廠	#3	-	-	-	-	21,159	48.99	162,853.57	-9.51	1,439.73	398.04	11,762.76	53.59
燃氣	南部電廠	#4	-	-	-	-	12,081	22.81	109,246.81	-5.37	320.51	23.41	3,211.54	35.42
燃氣	興達電廠	#1	-	-	-	-	27,774	30.58	269,289.65	-1.25	1,821.24	34.89	19,135.47	17.34
燃氣	興達電廠	#2	-	-	-	-	25,547	-1.83	278,369.24	14.96	1,110.02	47.83	12,052.36	65.19
燃氣	興達電廠	#3	-	-	-	-	22,983	-0.91	329,494.77	19.46	818.16	12.98	10,833.14	5.35
燃氣	興達電廠	#4	-	-	-	-	27,099	436.21	273,467.91	-60.82	1,100.71	1,886.12	11,912.05	24.31
燃氣	興達電廠	#5	-	-	-	-	31,830	88.15	239,387.11	31.47	372.14	24.62	3,994.33	15.44
燃氣	大潭電廠	#1	-	-	-	-	21,028	3.58	224,238.80	26.93	2,698.49	27.56	26,163.78	66.19
燃氣	大潭電廠	#2	-	-	-	-	23,765	-11.13	320,799.83	39.50	1,983.23	-9.91	24,636.79	47.20
燃氣	大潭電廠	#3	-	-	-	-	0	-100.00	272,033.94	-12.37	0.00	-100.00	19,797.88	-3.35
燃氣	大潭電廠	#4	-	-	-	-	25,238	-20.08	259,108.95	-22.81	1,873.40	-13.82	22,262.62	8.88
燃氣	大潭電廠	#5	-	-	-	-	11,517	33.24	113,201.48	7.58	1,895.56	-15.03	23,118.19	52.13
燃氣	大潭電廠	#6	-	-	-	-	6,132	-1.55	66,152.34	-12.16	1,794.93	-21.82	23,268.77	4.77
燃氣	大潭電廠	#7	-	-	-	-	-	-100.00	-	-	-	-100.00	-	-100.00
燃油	協和電廠	#3	124,324	323.91	1,290,853	-15.59	77,328	302.08	847,231.50	-19.31	2,046.61	540.21	17,587.33	46.29
燃油	協和電廠	#4	122,389	1.97	1,100,372	-27.30	71,354	17.03	672,303.49	-29.12	3,908.44	180.84	26,999.04	32.72
燃油	協和電廠	珠山分廠	2,322	25.75	27,815	8.70	38,725	16.41	452,291.05	-4.29	1,395.65	52.87	24,486.25	23.27
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	29,543	-15.36	424,166	-8.50	47,770	-28.51	752,935.08	9.78	-	-	-	-
燃油	塔山電廠	金門	23,356	-9.39	302,920	-3.77	190,598	-15.40	2,831,834.98	-2.13	2,433.24	-24.29	36,874.26	-8.00
燃油	台中電廠	台中GAS	0	-90.73	11	-93.54	92	-90.55	6,790.03	-93.54	1.05	-92.35	78.47	-90.99
燃油	琉球電廠	#4	1	195.45	18	6.21	137	200.00	3,477.43	2.17	2.78	198.92	73.18	-6.24
燃油	綠島電廠	#1-#9	26	-13.40	458	-4.04	12,028	-10.05	196,697.72	-2.61	119.15	1.78	1,884.32	-1.72
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	34	-62.18	1,159	-2.84	18,337	41.27	179,661.96	-7.14	991.27	1,688.01	1,936.23	-1.32
燃油	七美電廠	#1-#4	18	-22.33	267	-9.36	5,118	-7.42	69,022.14	-5.62	28.41	15.73	329.30	29.49
燃油	望安電廠	#1-#4	21	-4.27	268	-2.20	5,009	-16.61	73,046.87	-6.93	16.89	-33.63	292.75	8.30
燃油	虎井電廠	#1-#2	1	-1.75	7	2.84	2,157	-1.52	27,760.98	2.81	167.32	-1.52	2,153.86	2.81
燃油	東引電廠	#1-#6	212	-1.97	2,322	-5.79	13,319	-5.01	122,207.89	-13.31	273.22	0.99	3,143.97	-1.89
燃油	西莒電廠	#3-#7	20	-42.44	278	-24.74	4,818	-13.08	74,809.79	14.55	90.00	0	1,280.00	17.43

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)	33,286,809	-0.67	39,489,051	-2.72
月平均負載 (B) (瓩)	26,827,014	-2.82	28,399,347	-1.99
月負載率 (B) / (A) (%)	80.59			
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	3,843,223	39,954,077	32,870,300	7,083,777	21.55	
2日	3,963,433	39,833,867	33,174,600	6,659,267	20.07	
3日	3,996,133	39,801,167	33,199,600	6,601,567	19.88	
4日	10,509,253	33,288,047	29,074,000	4,214,047	14.49	
5日	12,275,473	31,521,827	28,375,700	3,146,127	11.09	
6日	5,484,740	38,312,560	33,852,600	4,459,960	13.17	
7日	3,997,190	39,800,110	32,306,700	7,493,410	23.19	
8日	3,966,903	39,830,397	33,503,220	6,327,177	18.89	
9日	4,460,205	39,337,095	33,750,000	5,587,095	16.55	
10日	3,601,590	40,195,710	34,023,000	6,172,710	18.14	
11日	9,420,404	34,376,896	28,400,600	5,976,296	21.04	
12日	11,386,404	32,410,896	26,773,000	5,637,896	21.06	
13日	7,021,924	36,775,376	29,685,400	7,089,976	23.88	
14日	5,855,351	37,941,949	30,139,200	7,802,749	25.89	
15日	5,810,818	38,023,282	30,594,700	7,428,582	24.28	
16日	5,091,037	38,743,063	31,163,190	7,579,873	24.32	
17日	4,438,137	39,395,963	28,919,100	10,476,863	36.23	
18日	10,871,480	32,962,620	26,308,600	6,654,020	25.29	
19日	12,553,260	31,280,840	25,690,000	5,590,840	21.76	
20日	9,764,080	34,070,020	29,259,700	4,810,320	16.44	
21日	8,449,550	35,384,550	30,069,400	5,315,150	17.68	
22日	6,148,224	37,685,876	30,404,200	7,281,676	23.95	
23日	5,336,814	38,497,286	30,401,000	8,096,286	26.63	
24日	4,327,444	39,506,656	29,510,050	9,996,606	33.88	
25日	11,329,950	32,504,150	26,922,730	5,581,420	20.73	
26日	12,836,076	30,998,024	26,340,250	4,657,774	17.68	
27日	10,041,898	33,792,202	29,830,940	3,961,262	13.28	
28日	6,277,038	37,557,062	30,024,500	7,532,562	25.09	
29日	7,505,708	36,328,392	30,288,000	6,040,392	19.94	
30日	6,003,774	37,830,326	30,210,800	7,619,526	25.22	
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
12月上旬	8,438,000	33,950,000	31,406,000	2,544,000	8.10	
12月中旬	9,195,000	33,193,000	30,666,000	2,527,000	8.24	
12月下旬	9,467,000	32,921,000	30,420,000	2,501,000	8.22	
1月上旬	8,923,000	33,579,000	30,734,000	2,845,000	9.26	
1月中旬	8,923,000	33,579,000	30,671,000	2,908,000	9.48	
1月下旬	9,081,000	33,421,000	30,588,900	2,832,100	9.26	
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)		15.04	
3.小訊號穩定度(阻尼比)(%)		6.43	
4.電壓穩定度(%)		97.6	99.9
5.頻率穩定度 (控制效能標準)(%)	平均值	122.12	
	移動12個月平均值	114.36	
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	-710,780,118	輸電系統負載主要為高壓及低壓用電(112年11月低壓用電抄表期間涵蓋112年10月至11月)，而電力資訊為當月值，11月份用電相較10月份低，故受抄表因素影響，線路損失量才為負值。	3,201,466,294	-3.68	輸電系統負載主要為高壓及低壓用電(112年11月低壓用電抄表期間涵蓋112年10月至11月)，而電力資訊為當月值，11月份用電相較10月份低，故受抄表因素影響，線路損失量才為負值。	1.41
配電系統	-219,034,398	因配電系統負載主要為電燈用電(112年11月電燈用電抄表期間涵蓋112年9月至11月)，而電力資訊為當月值，11月份用電相較9-10月低，故受抄表因素影響，線路損失量才為負值。	4,280,190,764	-1.13	因配電系統負載主要為電燈用電(112年11月電燈用電抄表期間涵蓋112年9月至11月)，而電力資訊為當月值，11月份用電相較9-10月低，故受抄表因素影響，線路損失量才為負值。	1.88
備註	<p>1.各月份線損率受抄表因素影響，會有起伏大、甚至是負值之情況，故僅供參考，年累計值所計算之線損率則較為準確。</p> <p>2.欲精確拆分輸配電系統之線損，須在輸配電系統之分界點全面裝設MOF後，方可拆分，因未來無計畫裝設，故輸配電系統之線損僅供參考。</p>					

四、售電業之業務報告

(一)公用售電業之每月購售電報告

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

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

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(1)傳統火力發電			
能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
燃煤小計	3,108,550	1,436,116,258	
燃氣小計	5,230,565	2,262,281,727	
合計	8,339,115	3,698,397,985	
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	3,249,340	236,140,697	
風力小計	2,212,420	108,176,624	
慣常水力小計	252,090	27,479,934	
小水力小計	4,852	323,371	
地熱	4,200	687,140	
合計	5,722,902	372,807,766	
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)	7,780,443	680,344,401	
風力(民營)	1,813	6,122	
小水力	1,729	536,090	
生質能	16,227	3,839,576	
地熱	2,249	630,135	
廢棄物	32,632	16,772,803	
合計	7,835,093	702,129,127	
備註：			

填報總說明：

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

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(3)汽電共生自用發電設備（非發電業）

能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
燃煤小計	4,287,495	401,595,617	
燃油小計	25,200	74,456	
廢棄物小計	622,810	156,243,500	
沼氣小計	4,083	300,800	
合計	4,939,588	558,214,373	
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)	19,682,355,952	1.13	214,539,186,716	-1.92
	1.電燈(a+b)	6,259,045,576	6.76	63,948,277,554	0.78
	(1)非營業用(a)	4,535,782,893	6.79	46,810,110,455	0.71
	(2)營業用(b)	1,723,262,683	6.67	17,138,167,099	0.98
	2.電力(c+d+e)	13,423,310,376	-1.29	150,590,909,162	-3.03
	低壓電力(c)	1,830,892,549	5.65	19,701,979,582	-1.28
	高壓電力(d)	5,195,329,947	-3.60	58,182,490,006	-4.85
特高壓電力(e)	6,397,087,880	-1.23	72,706,439,574	-2.00	
2.售電收入(元)	合計(a+b+c+d+e)	58,503,617,444	9.42	661,900,751,405	11.08
	1.電燈(a+b)	17,730,737,609	11.82	181,076,059,871	3.23
	(1)非營業用(a)	11,550,052,522	12.73	120,187,178,280	2.71
	(2)營業用(b)	6,180,685,087	10.17	60,888,881,591	4.29
	2.電力(c+d+e)	40,772,879,835	8.41	480,824,691,534	14.35
	低壓電力(c)	6,204,392,544	11.44	68,438,673,134	5.28
	高壓電力(d)	16,987,967,799	7.31	201,835,016,116	14.74
特高壓電力(e)	17,580,519,492	8.45	210,551,002,284	17.24	
3.每度平均售價(小數點後四位)(元)	合計	2.9724	8.20	3.0852	13.26
	1.電燈	2.8328	4.74	2.8316	2.44
	(1)非營業用	2.5464	5.56	2.5675	1.99
	(2)營業用	3.5866	3.28	3.5528	3.29
	2.電力	3.0375	9.83	3.1929	17.92
	低壓電力	3.3887	5.47	3.4737	6.64
	高壓電力	3.2699	11.32	3.4690	20.59
特高壓電力	2.7482	9.80	2.8959	19.63	
4.用戶數(戶)	合計(a+b+c+d+e)	15,119,112	1.35	165,379,280	1.30
	1.電燈(a+b)	14,784,441	1.37	161,710,112	1.30
	(1)非營業用(a)	13,737,784	1.42	150,237,477	1.36
	(2)營業用(b)	1,046,657	0.65	11,472,635	0.59
	2.電力(c+d+e)	334,671	0.81	3,669,168	0.93
	低壓電力(c)	309,088	0.86	3,388,196	0.98
	高壓電力(d)	24,884	0.13	273,438	0.32
特高壓電力(e)	699	4.64	7,534	3.05	
5.契約容量(瓩)		39,772,223	0.71	438,152,052	1.67
6.每戶平均用電量(度)	合計	1,302	-0.22	1,297	-3.18
	1.電燈	423	5.32	395	-0.52
	(1)非營業用	330	5.30	312	-0.64
	(2)營業用	1,646	5.97	1,494	0.38
	2.電力	40,109	-2.08	41,042	-3.93
	低壓電力	5,924	4.76	5,815	-2.23
	高壓電力	208,782	-3.72	212,781	-5.15
特高壓電力	9,151,771	-5.61	9,650,443	-4.90	
備註：	高壓:112/11/01抄表。低壓及表燈採16個抄表日分區輪流抄表。抄表期間：112/10/23-112/11/14				

附表1 公用售電業之電燈營業用戶：售電量與用戶數明細（依行業別）

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
農作物栽培業	12,668,713	15,091
畜牧業	701,163	534
農事及畜牧服務業	665,184	319
林業	535,674	344
漁撈業	48,086	41
水產養殖業	442,956	403
其他	0	0
石油及天然氣礦業	51,442	32
砂、石採取及其他礦業	337,207	169
肉類加工及保藏業	1,121,365	292
水產加工及保藏業	353,092	141
蔬果加工及保藏業	1,417,009	515
動植物油脂製造業	164,476	134
乳品製造業	305,316	105
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	870,334	816
動物飼品製造業	213,731	148
其他食品製造業	7,308,889	2,902
酒精飲料製造業	167,124	90
非酒精飲料製造業	539,440	264
菸草製造業	110	1
紡紗業	548,637	284
織布業	1,526,890	776
不織布業	178,802	88
染整業	644,217	224
紡織品製造業	1,465,580	1,133
成衣製造業	2,284,880	1,819
服飾品製造業	344,761	401
皮革、毛皮及其製品製造業	960,830	722
木竹製品製造業	4,153,553	3,201
紙漿、紙及紙板製造業	410,952	252
瓦楞紙板及紙容器製造業	2,098,678	1,246
其他紙製品製造業	607,860	372
印刷及資料儲存媒體複製業	6,474,219	5,229
石油及煤製品製造業	129,700	88
化學原材料製造業	413,439	272
肥料及氮化合物製造業	164,459	90
塑膠及合成橡膠原料製造業	1,138,394	404
人造纖維製造業	40,829	37
農藥及環境用藥製造業	174,120	73
塗料、染料及顏料製造業	541,379	330
清潔用品及化粧品製造業	1,556,971	654
未分類其他化學製品製造業	509,641	291
藥品及醫用化學製品製造業	1,310,436	528
橡膠製品製造業	2,233,644	885
塑膠製品製造業	12,573,868	6,540
玻璃及其製品製造業	596,374	306
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	749,613	415
水泥及其製品製造業	1,160,428	369
石材製品製造業	419,087	280
其他非金屬礦物製品製造業	205,450	198
鋼鐵製造業	3,552,570	1,800
鋁製造業	1,236,110	450

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
銅製造業	180,376	129
其他基本金屬製造業	520,769	300
金屬刀具、手工具及模具製造業	12,033,125	5,828
金屬結構及建築組件製造業	3,520,013	2,621
金屬容器製造業	943,957	486
金屬加工處理業	12,820,782	6,535
其他金屬製品製造業	10,712,377	6,569
半導體製造業	2,815,362	574
被動電子元件製造業	1,089,671	417
印刷電路板製造業	1,054,747	347
光電材料及元件製造業	830,491	309
其他電子零組件製造業	5,348,936	1,847
電腦及其週邊設備製造業	4,332,751	1,222
通訊傳播設備製造業	2,135,049	659
視聽電子產品製造業	557,188	369
資料儲存媒體製造業	129,092	28
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	1,618,211	710
輻射及電子醫學設備製造業	136,482	71
光學儀器及設備製造業	733,732	241
發電、輸電及配電機械製造業	2,055,609	1,026
電池製造業	221,992	100
電線及配線器材製造業	1,220,304	727
照明設備及配備製造業	730,242	453
家用電器製造業	1,099,524	586
其他電力設備及配備製造業	1,225,042	573
金屬加工用機械設備製造業	6,586,965	2,853
其他專用機械設備製造業	6,012,636	3,157
通用機械設備製造業	9,239,994	4,839
汽車製造業	144,562	64
車體製造業	236,701	153
汽車零件製造業	3,995,734	1,844
船舶及浮動設施製造業	197,741	151
機車及其零件製造業	686,416	423
自行車及其零件製造業	1,615,736	770
未分類其他運輸工具及其零件製造業	296,058	156
非金屬家具製造業	2,239,209	1,167
金屬家具製造業	1,517,506	713
育樂用品製造業	1,898,476	924
醫療器材及用品製造業	2,120,529	849
未分類其他製造業	7,082,492	7,056
產業用機械設備維修及安裝業	2,257,829	2,109
電力供應業	309,229	164
氣體燃料供應業	424,599	389
蒸汽供應業	91,497	33
用水供應業	77,527	120
廢水及污水處理業	138,686	108
廢棄物清除業	424,495	313
廢棄物處理業	684,508	380
資源回收處理業	9,615,302	6,022
污染整治業	110,894	66
建築工程業	8,741,018	2,634
道路工程業	714,489	428
公用事業設施工業	498,213	392

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
其他土木工程業	805,342	608
整地、基礎及結構工程業	865,407	492
庭園景觀工程業	433,628	288
機電、管道及其他建築設備安裝業	6,465,189	7,438
建物完工裝修工程業	4,524,419	5,302
其他專門營造業	704,720	754
商品批發經紀業	2,204,777	1,587
綜合商品批發業	4,859,217	3,248
農產原料及活動物批發業	3,240,906	1,409
食品、飲料及菸草製品批發業	22,467,913	8,604
布疋及服飾品批發業	7,872,065	6,176
家用器具及用品批發業	10,985,567	7,874
藥品、醫療用品及化粧品批發業	6,749,483	4,043
文教育樂用品批發業	3,966,747	2,860
建材批發業	13,612,558	9,688
化學原材料及其製品批發業	4,639,740	3,609
燃料及相關產品批發業	1,457,823	641
機械器具批發業	32,885,303	21,726
汽機車及其零配件、用品批發業	4,882,831	4,033
其他專賣批發業	5,991,650	3,484
綜合商品零售業	190,550,410	29,265
食品、飲料及菸草製品零售業	60,752,522	42,933
布疋及服飾品零售業	25,238,347	29,240
家用器具及用品零售業	35,541,379	41,515
藥品、醫療用品及化粧品零售業	13,880,145	15,734
文教育樂用品零售業	8,908,612	9,301
建材零售業	4,567,808	6,290
燃料及相關產品零售業	7,929,576	3,455
資訊及通訊設備零售業	9,170,711	7,610
汽機車及其零配件、用品零售業	12,809,768	13,478
其他專賣零售業	13,650,667	14,712
零售攤販	11,008,304	14,803
其他非店面零售業	2,847,045	2,001
鐵路運輸業	104,654	32
大眾捷運系統運輸業	8,536	5
汽車客運業	1,481,765	1,066
汽車貨運業	2,909,284	1,695
其他陸上運輸業	55,710	77
海洋水運業	122,462	109
內河及湖泊水運業	0	5
航空運輸業	135,738	80
報關業	494,773	800
船務代理業	219,440	204
貨運承攬業	1,575,760	977
陸上運輸輔助業	12,941,067	11,058
水上運輸輔助業	82,681	125
航空運輸輔助業	58,429	6
其他運輸輔助業	846,274	357
倉儲業	35,173,970	11,686
郵政業	131,814	96
快遞業	1,742,100	499
短期住宿業	26,569,485	21,812
其他住宿業	471,072	223

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
餐食業	357,651,469	176,243
外燴及團膳承包業	1,722,390	452
飲料業	30,543,575	15,169
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	1,686,115	1,048
軟體出版業	368,711	142
影片及電視節目業	1,130,492	597
聲音錄製及音樂發行業	388,486	197
廣播業	432,426	95
電視節目編排及傳播業	1,711,678	786
電信業	91,875,547	44,051
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	7,240,515	2,637
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務	2,601,508	844
其他資訊服務業	2,088,411	786
貨幣中介業	17,092,446	5,638
控股業	147,409	75
信託、基金及類似金融實體	212,155	130
其他金融服務業	3,304,399	2,540
人身保險業	5,531,176	1,881
財產保險業	1,154,249	586
再保險業	994	5
退休基金	0	0
保險輔助業	1,260,405	651
證券業	2,585,376	616
期貨業	60,572	22
基金管理業	158,888	68
其他金融輔助業	1,557,568	1,216
不動產開發業	8,866,728	6,669
不動產經營業	15,049,553	10,640
其他不動產業	772,708	574
法律服務業	882,271	852
會計服務業	572,961	609
企業總管理機構	3,896,177	1,712
管理顧問業	4,052,460	2,678
建築、工程服務及相關技術顧問業	2,434,345	1,635
技術檢測及分析服務業	1,941,603	661
自然及工程科學研究發展服務業	229,198	103
社會及人文科學研究發展服務業	15,618	16
綜合研究發展服務業	190,516	51
廣告業	4,139,991	3,738
市場研究及民意調查業	166,919	77
專門設計業	3,327,718	3,464
獸醫業	585,431	426
其他專業、科學及技術服務業	3,205,689	3,022
機械設備租賃業	6,179,443	1,870
運輸工具租賃業	2,052,336	2,339
個人及家庭用品租賃業	624,461	679
智慧財產租賃業	67,056	40
人力仲介業	939,638	907
人力供應業	366,974	418
旅行及相關服務業	2,515,352	2,177
保全及偵探業	1,215,521	799
複合支援服務業	59,769	68
清潔服務業	2,248,873	1,357

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
綠化服務業	58,330	49
行政支援服務業	5,461,993	3,683
公共行政	872,850	1,130
國防事務	6,266	8
強制性社會安全事務	2,330	11
國際組織及外國機構	1,282	3
學前教育	1,700,162	660
小學教育	12,636	32
國民中學教育	31,935	10
高級中等教育	16,854	19
大專校院	14,566	31
特殊教育學校	0	1
教育輔助業	338,940	205
其他教育業	7,547,837	6,302
醫院	292,914	194
診所	5,924,837	3,716
其他醫療保健業	1,354,664	814
居住型照顧服務業	3,207,691	921
其他社會工作服務業	1,088,919	734
創作業	158,773	283
藝術表演業	309,133	174
創作及藝術表演輔助業	738,449	489
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	212,212	172
博弈業	3,615,724	3,609
運動服務業	5,530,173	1,738
娛樂及休閒服務業	26,044,483	11,773
宗教組織	1,599,197	1,624
職業團體	408,132	360
其他組織	1,749,073	1,398
汽車維修及美容業	13,511,101	16,111
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,677,720	2,002
其他個人及家庭用品維修業	5,426,973	11,259
洗衣業	5,527,846	7,084
美髮及美容美體業	28,213,260	37,699
殯葬及相關服務業	1,693,503	1,495
家事服務業	47,485	35
其他個人服務業	9,391,444	8,394
家庭(住宅用)	26,204,012	38,566
其他不能歸類	128,224,575	81,598
合計	1,723,262,683	1,046,657
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類。	

附表2 公用售電業之電力營業用戶：售電量與用戶數明細（依行業別）

行業別	公用售電業之電力營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
煤礦業	0	0
煉焦工場/煤製品業	0	0
油氣礦業	2,461,957	23
煉油廠	113,078,867	189
發電廠	15,437,367	229
汽電共生廠	332,264	16
氣體燃料供應業	39,621,606	211
礦業及土石採取業(不含煤、油及氣)	24,038,013	416
食品飲料及菸草業	398,103,274	7,729
紡織成衣及服飾業	319,100,076	5,518
皮革及毛皮業	9,413,991	624
木竹及家具業	23,549,893	2,302
紙漿、紙及紙製品業	156,387,469	1,304
印刷業	38,055,383	2,040
化學材料製造業	805,980,751	1,522
基本化學材料製造業	484,243,402	582
基本化學工業	471,228,480	479
石油化工原料製造業	0	0
肥料製造業	13,014,922	103
人造纖維製造業	133,451,987	79
樹脂塑膠及橡膠製造	188,285,362	861
其他化學材料製造業	49,479,640	531
化學製品製造業	159,113,196	2,026
橡膠製品製造業	71,628,342	1,251
塑膠製品製造業	372,601,089	9,631
非金屬礦物製品製造業	420,548,204	2,157
水泥及水泥製品業	142,462,416	597
其他(非金屬礦物製品製造業)	278,085,788	1,560
陶瓷製品製造業	34,437,553	489
玻璃及玻璃製品製造業	198,706,401	392
金屬基本工業	1,130,191,398	3,340
鋼鐵基本工業	878,550,038	1,962
非鐵金屬基本工業	251,641,360	1,378
鋁業	65,539,497	688
金屬製品製造業	455,000,212	19,269
機械設備製造業	189,717,111	8,262
電腦通信及視聽電子產品製造業	4,933,667,385	7,813
電子零組件製造業	4,711,945,424	4,254
運輸工具製造業	198,524,229	3,543
精密光學醫療器材及鐘錶製造業	95,819,418	634
其他工業製品製造業	78,660,641	2,160
用水供應業	166,423,482	4,754
營造業	81,680,162	718
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	175,477,144	77,518
漁業	85,946,018	39,507
批發及零售業	515,244,880	28,136
運輸及倉儲業	365,760,759	5,035
運輸輔助業	283,437,265	1,600
倉儲業	74,132,180	3,224
郵政及快遞業	8,191,314	211
住宿及餐飲業	283,967,876	12,932
出版、影音製作、傳播及資通訊服務業	210,671,193	2,448
電信業	103,999,058	1,474
其他出版、影音製作、傳播及資通訊服務業 (不包括電信業)	106,672,135	974
金融及保險業	85,334,879	4,742
不動產業	36,767,971	1,123
專業、科學及技術服務業	65,378,997	1,451
支援服務業	34,541,525	1,705
公共行政及國防；強制性社會安全	206,736,761	5,597
教育業	271,081,416	5,843
醫療保健及社會工作服務業	268,609,600	3,612
藝術、娛樂及休閒服務業	88,996,042	2,453
其他服務業	63,983,465	4,151
住宅部門	210,745,867	39,491
其他不能歸類	154,930,203	11,246
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	199,762
畜牧業	245,649
農事及畜牧服務業	329,963
林業	1,219
漁撈業	855
水產養殖業	284,311
其他	0
石油及天然氣礦業	13,485
砂、石採取及其他礦業	151,432
肉類加工及保藏業	140,144
水產加工及保藏業	77,844
蔬果加工及保藏業	83,807
動植物油脂製造業	38,971
乳品製造業	69,802
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	95,745
動物飼品製造業	121,003
其他食品製造業	565,991
酒精飲料製造業	38,907
非酒精飲料製造業	63,099
菸草製造業	13,528
紡紗業	188,148
織布業	320,172
不織布業	67,753
染整業	152,620
紡織品製造業	95,391
成衣製造業	41,642
服飾品製造業	16,014
皮革、毛皮及其製品製造業	59,298
木竹製品製造業	67,940
紙漿、紙及紙板製造業	213,475
瓦楞紙板及紙容器製造業	125,758
其他紙製品製造業	83,946
印刷及資料儲存媒體複製業	188,109
石油及煤製品製造業	254,636
化學原材料製造業	892,108
肥料及氮化合物製造業	38,161
塑膠及合成橡膠原料製造業	422,817
人造纖維製造業	243,527
農藥及環境用藥製造業	16,933
塗料、染料及顏料製造業	82,167
清潔用品及化粧品製造業	57,608
未分類其他化學製品製造業	156,183
藥品及醫用化學製品製造業	205,890
橡膠製品製造業	271,224
塑膠製品製造業	1,324,085
玻璃及其製品製造業	403,847
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	109,221
水泥及其製品製造業	357,519
石材製品製造業	50,659
其他非金屬礦物製品製造業	119,824
鋼鐵製造業	2,375,609
鋁製造業	242,519

行業別	本月份契約容量(瓩)
銅製造業	327,981
其他基本金屬製造業	111,616
金屬刀具、手工具及模具製造業	417,566
金屬結構及建築組件製造業	115,229
金屬容器製造業	52,868
金屬加工處理業	760,886
其他金屬製品製造業	724,985
半導體製造業	5,142,947
被動電子元件製造業	289,598
印刷電路板製造業	539,417
光電材料及元件製造業	1,559,445
其他電子零組件製造業	668,061
電腦及其週邊設備製造業	159,090
通訊傳播設備製造業	71,920
視聽電子產品製造業	34,388
資料儲存媒體製造業	35,112
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	44,102
輻射及電子醫學設備製造業	5,573
光學儀器及設備製造業	152,634
發電、輸電及配電機械製造業	77,394
電池製造業	61,616
電線及配線器材製造業	132,461
照明設備及配備製造業	22,010
家用電器製造業	62,802
其他電力設備及配備製造業	83,408
金屬加工用機械設備製造業	240,823
其他專用機械設備製造業	201,619
通用機械設備製造業	408,983
汽車製造業	47,818
車體製造業	8,431
汽車零件製造業	413,529
船舶及浮動設施製造業	48,760
機車及其零件製造業	82,220
自行車及其零件製造業	135,364
未分類其他運輸工具及其零件製造業	84,413
非金屬家具製造業	35,783
金屬家具製造業	34,455
育樂用品製造業	94,676
醫療器材及用品製造業	123,274
未分類其他製造業	69,361
產業用機械設備維修及安裝業	58,463
電力供應業	60,738
氣體燃料供應業	77,741
蒸汽供應業	2,564
用水供應業	295,340
廢水及污水處理業	55,578
廢棄物清除業	12,505
廢棄物處理業	34,832
資源回收處理業	107,520
污染整治業	3,853
建築工程業	6,454
道路工程業	32,689
公用事業設施工程業	24,836

行業別	本月份契約容量(瓩)
其他土木工程業	5,713
整地、基礎及結構工程業	4,521
庭園景觀工程業	735
機電、管道及其他建築設備安裝業	12,202
建物完工裝修工程業	4,242
其他專門營造業	5,672
商品批發經紀業	15,489
綜合商品批發業	22,438
農產原料及活動物批發業	32,428
食品、飲料及菸草製品批發業	129,622
布疋及服飾品批發業	20,488
家用器具及用品批發業	33,332
藥品、醫療用品及化粧品批發業	20,266
文教育樂用品批發業	12,484
建材批發業	70,291
化學原材料及其製品批發業	38,000
燃料及相關產品批發業	11,213
機械器具批發業	60,279
汽機車及其零配件、用品批發業	23,274
其他專賣批發業	28,686
綜合商品零售業	1,374,314
食品、飲料及菸草製品零售業	194,872
布疋及服飾品零售業	68,299
家用器具及用品零售業	56,187
藥品、醫療用品及化粧品零售業	42,876
文教育樂用品零售業	21,782
建材零售業	3,456
燃料及相關產品零售業	134,219
資訊及通訊設備零售業	47,411
汽機車及其零配件、用品零售業	67,402
其他專賣零售業	32,116
零售攤販	4,951
其他非店面零售業	6,974
鐵路運輸業	408,980
大眾捷運系統運輸業	205,438
汽車客運業	12,328
汽車貨運業	19,960
其他陸上運輸業	1,666
海洋水運業	5,307
內河及湖泊水運業	680
航空運輸業	17,962
報關業	5,734
船務代理業	2,636
貨運承攬業	9,410
陸上運輸輔助業	78,296
水上運輸輔助業	60,298
航空運輸輔助業	61,137
其他運輸輔助業	32,558
倉儲業	369,582
郵政業	22,699
快遞業	13,592
短期住宿業	545,966
其他住宿業	4,201

行業別	本月份契約容量(貳)
餐食業	1,000,353
外燴及團膳承包業	13,171
飲料業	85,084
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	16,889
軟體出版業	1,141
影片及電視節目業	38,805
聲音錄製及音樂發行業	1,168
廣播業	17,337
電視節目編排及傳播業	19,421
電信業	371,590
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	25,299
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	117,896
其他資訊服務業	4,928
貨幣中介業	275,437
控股業	5,728
信託、基金及類似金融實體	3,141
其他金融服務業	8,784
人身保險業	115,207
財產保險業	11,475
再保險業	0
退休基金	0
保險輔助業	4,552
證券業	32,636
期貨業	729
基金管理業	694
其他金融輔助業	5,895
不動產開發業	63,865
不動產經營業	90,552
其他不動產業	4,211
法律服務業	8,198
會計服務業	2,690
企業總管理機構	31,573
管理顧問業	10,645
建築、工程服務及相關技術顧問業	14,609
技術檢測及分析服務業	31,561
自然及工程科學研究發展服務業	62,213
社會及人文科學研究發展服務業	1,286
綜合研究發展服務業	25,222
廣告業	4,645
市場研究及民意調查業	248
專門設計業	2,560
獸醫業	2,460
其他專業、科學及技術服務業	24,375
機械設備租賃業	30,242
運輸工具租賃業	5,409
個人及家庭用品租賃業	7,272
智慧財產租賃業	215
人力仲介業	2,675
人力供應業	1,342
旅行及相關服務業	9,521
保全及偵探業	3,648
複合支援服務業	1,081

行業別	本月份契約容量(貳)
清潔服務業	82,669
綠化服務業	741
行政支援服務業	36,382
公共行政	691,276
國防事務	265,457
強制性社會安全事務	6,282
國際組織及外國機構	3,189
學前教育	29,094
小學教育	391,956
國民中學教育	246,954
高級中等教育	183,841
大專校院	566,061
特殊教育學校	855
教育輔助業	822
其他教育業	46,545
醫院	514,810
診所	74,200
其他醫療保健業	38,332
居住型照顧服務業	102,998
其他社會工作服務業	36,403
創作業	3,547
藝術表演業	5,035
創作及藝術表演輔助業	28,089
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	75,282
博弈業	1,509
運動服務業	137,343
娛樂及休閒服務業	142,548
宗教組織	58,904
職業團體	5,862
其他組織	102,780
汽車維修及美容業	50,747
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,743
其他個人及家庭用品維修業	971
洗衣業	20,161
美髮及美容美體業	48,558
殯葬及相關服務業	23,725
家事服務業	357
其他個人服務業	24,485
家庭(住宅用)	1,417,940
其他不能歸類	963,377
合計	39,772,223
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11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	59,261,616,101	54,740,619,333	4,520,996,768	725,006,473,860	608,344,957,259	116,661,516,601
電費收入	58,503,617,444	53,465,554,433	5,038,063,011	661,900,751,405	595,901,231,928	65,999,519,477
其他營業收入(註2)	757,998,657	1,275,064,900	-517,066,243	63,105,722,455	12,443,725,331	50,661,997,124
2.營業支出	70,857,707,229	85,975,352,153	-15,117,644,924	876,694,162,618	823,167,804,645	53,526,357,973
營業成本	69,681,141,555	84,873,276,667	-15,192,135,112	864,537,629,296	811,459,904,820	53,077,724,476
營業費用	1,176,565,674	1,102,075,486	74,490,188	12,156,533,322	11,707,899,825	448,633,497
3.營業收益(損失)(1-2)	-11,596,091,128	-31,234,732,820	19,638,641,692	-151,687,688,758	-214,822,847,386	63,135,158,628
4.稅前盈餘(虧)	-12,855,046,302	-31,763,902,829	18,908,856,527	-170,389,166,654	-220,407,015,404	50,017,848,750
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。					