

# 台灣電力公司

## 簡 明 月 報

111年11月份

本月報彙編單位：台電企劃處 電話：02-23666483

# 目錄

<b>一、營運綜合摘要分析報告</b>	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
<b>二、發電業之業務報告</b>	p.4~36
(一)發電業之每月供電報告	p.4
表2-1裝置容量	p.5~7
表2-2發電量	p.8~14
表2-3發電設備運作情形	p.15~22
表2-4燃料耗用量	p.23~24
表2-5機組停機容量	p.25~34
表2-6空氣污染排放量	p.35
表2-7發電機組淨尖峰供電能力調整表	p.36
<b>三、輸配電業之業務報告</b>	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
<b>四、售電業之業務報告</b>	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
<b>五、收支實績比較表</b>	p.65

# 一、營運綜合摘要分析報告

## (一)公司簡介

台電公司成立於 35 年 5 月 1 日，資本額 3,304 億元，經營涵蓋發電、輸電、配電及售電業務，為一家國營之綜合電業。依據「電業法」規定，台電公司負有供給電力之責，著眼於國際電業永續趨勢及未來電力市場發展，近年來更新自身企業使命，並推動組織轉型。自 105 年 1 月成立水火力發電、核能發電、輸供電、配售電 4 大事業部，透過集團事業部制之運作方式，由機關體轉向高效率之企業體，有效提升公司經營效率、促進公司永續發展，成為卓越的電力事業集團，為顧客提供最高品質之服務。

## (二)業務狀況

### 1.發電業

(1)11 月份總裝置容量為 34,583,853 瓩(含試運轉中機組：高雄保寧、鳳山水庫太陽光電發電站、澎湖龍門風力發電站)。

(2)11 月份總毛發電量 14,945,049,456 度，淨發電量 14,432,013,060 度，全月供電穩定。

### 2.輸配電業

(1)11 月發購電量成長率(與去年同期比)為 1.44%，最大小時發電為 33,405.95MWH、平均小時發電為 27,451.28MWH。

(2)11 月份備轉容量率超過 10% 共 27 天，10%~6% 之間共 3 天，全月供電無虞。

### 3.售電業

11 月份總售電量 19,461,944,245 度，其中包括電燈 5,862,876,094 度，電力 13,599,068,151 度。每戶平均用電量為 1,305 度，其中電燈用戶平均用電量為 402 度，電力用戶平均用電量為 40,963 度。

## (三)財務狀況

截至 111 年 11 月止，資產總額為 2 兆 3,096.92 億元，其中不動產、廠房及設備為 1 兆 6,960.62 億元，占資產總額之 73.4%；負債為 2 兆 1,789.54 億元，占資產總額之 94.3%，其中長短期借款為 1 兆 3,671.42 億元，占資產總額之 59.2%；權益為 1,307.38 億元，占資產總額之 5.7%，其中資本為 3,303.57 億元，占資產總額之 14.3%。

## (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#7機、通霄 ST5、興達#4機、尖山#10機、塔山#8機、麒麟#8機。 (2)大修中機組：台中#2機、通霄 GT51、通霄 GT52、通霄 GT53、興復 GT41、興復 GT42、南竿#10機。 (3)本月開始大修機組：協和#3機、興復 GT43機、興復 ST4機、夏興#2機、珠山#1機。
水力機組	(1)本月大修完成機組：銅門#3機、天埤#3機、德基#2機。 (2)本月大修中機組：無 (3)本月開始大修機組：觀二#4機、龍澗#2機。
核能機組	本月份大修機組：核三廠#1機。
風力機組	停機機組： (1)陸域風力：雲林四湖風力發電站 1 臺風機，大潭風力發電站 2 臺風機，澎湖湖西風力發電站 3 臺風機，雲林麥寮、觀園風力發電站各 4 臺風機，彰工風力發電站 6 臺風機，澎湖中屯風力發電站 8 臺風機。 (2)離岸風力：(03-A4)、(06-B6)、(07-B5)、(08-B4)、(11-C6)、(19-D3)。
太陽能機組	(1)故障：台中大潭 GIS 廠房、台中電廠 B.C 生水池、龍井 1-2、興達電廠#3~#6 生水池、核三生水池、馬祖珠山變流器各 1 臺，永安鹽灘地、七美二期、彰化彰濱、台南鹽田變流器各 2 臺、七美一期變流器 3 臺。 (2)配合外線停電：高雄保寧外線維護工程停電(11/19)。 (3)定檢：彰化彰濱變流器定檢作業(11/11-11/25)及變壓器進氣風扇濾網更換工作(11/1-11/11)、鳳山水庫設備定檢(11/17)

### 2.輸配電業

(1)重要工程加入系統：

- (i)「345kV 中火~后里線#68~#76、#88~#98、#110~#121 換線工程」於 11 月 1 日加入系統。
- (ii)「345kV 龍潭北~霧峰分歧~中寮南一回線改一進一出峨眉超高壓變電所工程(龍潭~峨眉一路)」於 11 月 21 日加入系統。
- (iii)「龍潭超高壓變電所 345kV 頂湖、板橋二回線對調機電工程(板橋紅線)」於 11 月 24 日加入系統。
- (iv)「161kV 林口~蘆竹二回線更換工程(一路)」於 11 月 12 日加入系統。
- (v)「161kV 台西~北港、雲林二回線更換工程(台西~北港線)」於 11 月 18 日加

入系統。

- (2)本公司配合交通部公路總局跨域合作進行「屏鵝公路纜線 141 公里地下化」及「種樹百里 2.0 計畫」，為使工程如期完成，全臺近 500 名技術人員全力進場施工，並於 11 月 19 日凌晨 3 時完成屏鵝公路地下纜線改接，交付公路總局進行道路銑鋪。屏鵝公路正式成為地下供電區域，提升配電線路防災韌性，並促進恆春地區觀光發展。
- (3)11 月 16 日「台灣永續能源研究基金會」舉辦「2022 TCSA 台灣企業永續獎」頒獎典禮，以「電力交易平臺」為主題參選，並在永續單項績效項目榮獲創新成長領袖獎。
- (4)11 月新增交易量為調頻備轉 4.1MW、補充備轉 0.6MW，累積交易量為調頻備轉 76.2MW、即時備轉 65.3MW 及補充備轉 157.1MW。

### 3.售電業

(1)本月售電量較去年同月減少，其中：

- (i)電燈減少主因 9、10 月均溫較去(110)年同月低，空調用電需求較低所致。  
(註：全國表燈非營業用戶分 16 區隔月抄表，10 月電燈用電期間涵蓋 111 年 9 月至 11 月)。
- (ii)電力減少主因全球經濟受通膨及升息影響，終端市場需求放緩，產業鏈持續進行庫存調整，故售電減少。

(2)本公司 11 月 26 日配合成立「111 年地方公職人員選舉電力穩定供應應變小組」進駐 2504 室應變中心，亦於各縣市成立應變小組並派員進駐中選會與縣市選委會及計票中心，該日投入近 2,800 名人力協助全國 17,649 處投票所及 388 處選務中心之投開票作業，於當日 23 時 50 分結束並順利達成穩供任務。

(3)111 年 10 月 30 日中央氣象局發布豪雨警報，本公司配合經濟部水利署成立總處應變小組，並加強防災整備。本次豪雨造成全臺 44 戶停電，經緊急搶修，至 10 月 31 日 11 時止，均已全部復電，本公司總處緊急應變小組於 11 月 1 日 9 時撤除。

## 二、發電業之業務報告

### (一)發電業之每月供電報告

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

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

表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期 增減(%)	備註
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	1,000,000	0.00	
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	1,602,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#1	800,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#2	800,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#3	800,000	0.00	
燃煤	大林電廠	#1	800,000	0.00	
燃煤	大林電廠	#2	800,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#1	500,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#2	500,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#3	550,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#4	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#1	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#2	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#3	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#4	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#5	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#6	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#7	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#8	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#9	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#10	550,000	0.00	
燃油	協和電廠	#3	500,000	0.00	
燃油	協和電廠	#4	500,000	0.00	
燃油	協和電廠	珠山分廠	28,640	0.00	
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	129,772	0.00	
燃油	塔山電廠	金門	113,292	0.00	
燃油	台中電廠	台中GAS	280,000	0.00	
燃油	琉球電廠	#4	1,500	0.00	
燃油	綠島電廠	#1~#9	10,000	0.00	
燃油	蘭嶼電廠	#1~#6	6,000	0.00	
燃油	七美電廠	#1~#4	4,000	0.00	
燃油	望安電廠	#1~#4	4,000	0.00	
燃油	虎井電廠	#1~#2	600	0.00	
燃油	馬祖電廠	-	14,684	0.00	
燃氣	大林電廠	#5	500,000	0.00	
燃氣	大林電廠	#6	550,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#4	386,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#5	386,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#6	321,200	0.00	
燃氣	通霄電廠	#1	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#2	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#3	892,600	0.00	
燃氣	南部電廠	#1	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#2	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#3	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#4	251,400	0.00	
燃氣	興達電廠	#1	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#2	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#3	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#4	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#5	445,190	0.00	
燃氣	大潭電廠	#1	742,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#2	742,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#3	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#4	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#5	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#6	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#7	600,000	0.00	
核能	第二核能發電廠	#2	985,000	0.00	
核能	第三核能發電廠	#1	951,000	0.00	
核能	第三核能發電廠	#2	951,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	22,500	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	13,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	5,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	220	0.00	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	80,000	0.00	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	4,013	-	111.09.30商轉
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	950	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	234,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	368,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	217,800	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	195,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	133,470	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	945	0.00	

表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期增減(%)	備註
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	55,700	0.00	
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	20,900	0.00	
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	110,000	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	12,750	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	43,500	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	3,607	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	4,320	0.00	
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1~#2	4,500	0.00	
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	2,670	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	32,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	4,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	97,200	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	9,500	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	7,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	4,200	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	21,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	2,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	2,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	2,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	61,200	0.00	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	18,000	0.00	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	8,375	0.00	
慣常水力(自有)	東興電廠	#1~#2	800	0.00	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	70,000	0.00	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	40,000	0.00	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	90,000	0.00	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	50,000	0.00	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	110	0.00	
風力	石門風力發電站	#1~#6	2,640	0.00	
風力	林口風力發電站	#4~#6	6,000	0.00	
風力	蘆竹風力發電站	#1~#8	7,200	0.00	
風力	觀園風力發電站	#1~#20	30,000	0.00	
風力	大潭風力發電站	#1~#3	4,500	0.00	
風力	大潭風力發電站	#6、#7	4,600	0.00	
風力	大潭風力發電站	#4、#5、#8	6,000	0.00	
風力	新竹香山風力發電站	#1~#6	12,000	0.00	
風力	台中港區風力發電站	#1~#18	26,000	0.00	
風力	台中電廠風力發電站	#2~#4	2,000	0.00	
風力	彰工風力發電站	#1~#35	71,200	0.00	
風力	彰化王功風力發電站	#1~#10	23,000	0.00	
風力	彰化永興風力發電站	#1~#4	9,200	0.00	
風力	雲林麥寮風力發電站	#1~#23	46,000	0.00	
風力	雲林四湖風力發電站	#1~#14	28,000	0.00	
風力	恆春風力發電站	#1~#3	4,500	0.00	
風力	中屯風力發電站	#1~#8	4,800	0.00	
風力	澎湖湖西風力發電站	#1~#6	5,400	0.00	
風力	金沙風力發電站	#1~#2	4,000	0.00	
風力	澎湖龍門風力發電站	#2,#5,#6	9,000	-	試運轉中(111.6.1併聯)
風力	離岸一期	#1~#21	109,200	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	南投大壩	南投大壩	1,000	0.00	
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	149,999	0.00	
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	48	0.00	111.08.30商轉
太陽能	金門塔山	金門塔山	216	0.00	111.08.30商轉
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	74	0.00	111.08.30商轉
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	29	0.00	
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	32	0.00	
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	745	0.00	111.08.30商轉
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	709	0.00	試運轉中(109.6.29併聯)
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	1,096	0.00	111.08.30商轉
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	246	0.00	111.08.30商轉
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	327	0.00	111.08.30商轉
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	2,000	0.00	試運轉，辦理電業查證中(109.12.21併聯)
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	
<b>火力(燃煤)小計</b>			11,600,000		
<b>火力(燃油)小計</b>			1,592,488		
<b>火力(燃氣)小計</b>			13,148,950		
<b>核能小計</b>			2,887,000		
<b>水力小計</b>			4,656,330		
<b>風力小計</b>			415,240		
<b>太陽光電小計</b>			283,845		
<b>總合計</b>			34,583,853		

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	397,816,800	-31.02	22,407,097	-28.75	375,409,703	-31.15
燃煤	林口電廠	#2	552,272,118	-4.24	31,597,717	1.94	520,674,401	-4.59
燃煤	林口電廠	#3	535,008,100	11.59	29,878,861	20.45	505,129,239	11.10
燃煤	大林電廠	#1	571,481,445	0.94	30,786,828	2.82	540,694,617	0.83
燃煤	大林電廠	#2	572,137,695	0.03	29,093,680	1.25	543,044,015	-0.03
燃煤	興達電廠	#1	52,034,400	-	3,854,600	0.00	48,179,800	0.00
燃煤	興達電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	興達電廠	#3	222,869,900	-	17,404,000	0.00	205,465,900	0.00
燃煤	興達電廠	#4	107,121,300	-53.87	7,827,500	-52.65	99,293,800	-53.97
燃煤	台中電廠	#1	301,381,000	447.82	18,576,900	427.33	282,804,100	449.22
燃煤	台中電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#3	286,474,000	-1.86	18,678,800	4.77	267,795,200	-2.30
燃煤	台中電廠	#4	306,507,000	156.33	19,376,700	122.21	287,130,300	159.01
燃煤	台中電廠	#5	302,599,000	-	17,115,800	0.00	285,483,200	0.00
燃煤	台中電廠	#6	309,280,000	21.94	17,144,500	28.14	292,135,500	21.60
燃煤	台中電廠	#7	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#8	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#9	326,965,000	9.18	17,851,900	10.83	309,113,100	9.08
燃煤	台中電廠	#10	323,526,000	9.88	16,957,800	-2.35	306,568,200	10.64
燃油	協和電廠	#3	22,099,000	-86.31	617,700	-91.90	21,481,300	-86.03
燃油	協和電廠	#4	113,683,000	-45.07	5,139,900	-18.11	108,543,100	-45.92
燃油	協和電廠	珠山分廠	4,752,225	0.51	534,064	-13.39	4,218,161	2.60
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	21,664,576	-5.73	1,219,140	-2.24	20,445,436	-5.93
燃油	塔山電廠	金門	24,034,020	6.44	1,550,105	4.02	22,483,915	6.61
燃油	台中電廠	台中GAS	141,000	-96.11	1,200	-92.41	139,800	-96.12
燃油	琉球電廠	#4	-	-	-	-	-	-
燃油	綠島電廠	#1-#9	1,380,505	6.81	54,895	0.04	1,325,610	7.11
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	1,442,870	16.19	85,863	13.44	1,357,007	16.37
燃油	七美電廠	#1-#4	664,778	7.69	27,208	-0.03	637,570	8.05
燃油	望安電廠	#1-#4	602,271	8.73	23,352	-0.85	578,919	9.16
燃油	虎井電廠	#1-#2	108,769	10.08	3,732	-0.05	105,037	10.48
燃油	東引電廠	#1-#6	1,149,950	0.17	35,370	-32.07	1,114,580	1.70
燃油	西莒電廠	#3-#7	534,739	0.39	30,682	-19.62	504,057	1.94
燃氣	大林電廠	#5	171,941,000	-27.31	8,082,300	-3.47	163,858,700	-28.18
燃氣	大林電廠	#6	67,026,000	-76.68	1,991,700	-71.85	65,034,300	-76.80
燃氣	通霄電廠	#4	231,988,000	-10.91	4,512,960	35.03	227,475,040	-11.51
燃氣	通霄電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	通霄電廠	#6	138,460,000	-32.19	2,453,000	-22.15	136,007,000	-32.34
燃氣	通霄電廠	#1	640,310,000	-1.63	11,220,915	0.02	629,089,085	-1.66
燃氣	通霄電廠	#2	647,914,000	-0.76	10,407,330	-1.08	637,506,670	-0.76
燃氣	通霄電廠	#3	646,678,000	1,711.37	10,537,955	1,069.81	636,140,045	1,727.98
燃氣	南部電廠	#1	190,313,000	-5.32	3,466,900	-0.27	186,846,100	-5.41
燃氣	南部電廠	#2	110,552,000	-34.05	2,388,600	-28.97	108,163,400	-34.15
燃氣	南部電廠	#3	135,242,000	-20.13	2,674,400	-21.11	132,567,600	-20.11
燃氣	南部電廠	#4	159,666,000	-7.05	2,737,600	-0.66	156,928,400	-7.15
燃氣	興達電廠	#1	262,959,800	-1.94	4,786,999	-4.59	258,172,801	-1.89
燃氣	興達電廠	#2	296,895,800	27.14	4,781,520	4.46	292,114,280	27.59
燃氣	興達電廠	#3	217,137,700	-6.14	4,436,477	2.49	212,701,223	-6.30
燃氣	興達電廠	#4	14,103,400	-94.66	352,488	-92.50	13,750,912	-94.70
燃氣	興達電廠	#5	272,827,200	-2.05	4,802,210	0.55	268,024,990	-2.09
燃氣	大潭電廠	#1	423,583,689	-5.08	9,115,167	-7.81	414,468,522	-5.01
燃氣	大潭電廠	#2	446,906,157	209.92	9,653,590	141.11	437,252,567	211.89
燃氣	大潭電廠	#3	468,437,608	-2.82	9,200,961	4.76	459,236,647	-2.96
燃氣	大潭電廠	#4	442,276,847	-11.38	8,308,828	-9.08	433,968,019	-11.42
燃氣	大潭電廠	#5	455,865,445	-3.77	8,529,669	-3.93	447,335,776	-3.76
燃氣	大潭電廠	#6	475,852,468	-0.30	8,855,709	3.51	466,996,759	-0.37
燃氣	大潭電廠	#7	82,611,393	-62.78	515,618	-59.35	82,095,775	-62.80
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	3,329	-	3,329	0.00	-	0.00

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 (%)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	64,697,000	-22.13	254,766	-19.28	64,442,234	-22.14
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	174,112,000	4.24	564,154	-12.14	173,547,846	4.30
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	15,017,200	32.17	12,003	-20.35	15,005,197	32.24
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	10,347,725	34.90	23,287	-16.44	10,324,438	35.08
慣常水力(自有)	桂山電廠	祖坑	2,437,092	52.09	10,670	158.73	2,426,422	51.81
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	76,339	73.73	2,337	30.27	74,002	75.58
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	9,927,370	17.93	35,381	-19.59	9,891,989	18.13
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	397,800	-	1,031	-	396,769	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	259,200	-39.47	6,508	43.16	252,692	-40.35
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	15,826,000	23.55	61,708	25.86	15,764,292	23.54
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	22,470,876	26.16	175,877	22.55	22,294,999	26.18
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	22,663,300	29.33	75,000	9.49	22,588,300	29.40
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	22,188,908	7.54	88,588	-11.39	22,100,320	7.63
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	13,326,000	1.12	91,000	-2.06	13,235,000	1.15
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	35,640	-2.70	1,274	-21.65	34,366	-1.82
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	7,950,535	31.49	30,094	25.79	7,920,441	31.51
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	1,318,980	-31.31	6,560	-62.01	1,312,420	-31.03
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	12,261,000	24.16	49,806	1.30	12,211,194	24.28
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	624,000	-58.48	2,357	-63.67	621,643	-58.46
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	4,543,540	50.35	20,913	-2.69	4,522,627	50.73
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	503,162	37.48	22,849	130.57	480,313	34.89
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	2,189,160	-20.37	5,073	4.81	2,184,087	-20.41
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	2,233,057	22.05	14,200	3.06	2,218,857	22.20
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	1,095,719	-6.56	23,355	31.32	1,072,364	-7.14
慣常水力(自有)	東部電廠	豆腐	20,119,000	22.27	15,427	16.01	20,103,573	22.27
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	2,749,600	-3.60	5,125	-40.16	2,744,475	-3.49
慣常水力(自有)	東部電廠	龍洲	13,732,500	6.27	648,579	-4.92	13,083,921	6.90
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	4,765,500	28.28	51,459	51.98	4,714,041	28.06
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	4,800,200	12.21	13,518	-1.79	4,786,682	12.26
慣常水力(自有)	東部電廠	清瀆	2,821,500	-2.59	5,251	-35.00	2,816,249	-2.50
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	11,690,300	-16.66	26,701	49.50	11,663,599	-16.75
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	1,432,200	-10.03	2,254	9.10	1,429,946	-10.05
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	1,220,200	8.77	5,274	15.10	1,214,926	8.75
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	964,300	-2.63	5,708	-1.67	958,592	-2.63
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	35,467,746	43.69	105,380	-2.36	35,362,366	43.89
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	蘭山	7,386,000	64.32	2,800	33.33	7,383,200	64.33
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	33,880,779	134.28	0	-100.00	33,880,779	134.28
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	22,298,200	31.54	15,007	-14.04	22,283,193	31.59
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	21,890,000	176.35	67,040	196.37	21,822,960	176.30
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	18,937,000	-21.23	38,400	-16.52	18,898,600	-21.24
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	26,898	-19.00	-	-	26,898	-19.00
核能	第二核能發電廠	#2	731,036,000	-0.21	23,329,000	0.10	707,707,000	-0.22
核能	第三核能發電廠	#1	422,810,140	-40.16	15,806,370	-41.60	407,003,770	-40.10
核能	第三核能發電廠	#2	702,873,510	-	26,249,430	-	676,624,080	-
風力	離岸一期	#1-#21	25,014,492	-26.70	1,380,006	-46.49	23,634,486	-25.09
風力	石門風力發電站	#1	193,773	76,794.05	7,644	-43.60	646,183	32.21
風力	石門風力發電站	#2	187,624	-14.52	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#3	152,391	-12.73	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#4	120,039	11.22	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#4	570,639	-5.28	51,859	-8.52	1,470,612	-12.62
風力	林口風力發電站	#5	342,991	-39.34	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#6	608,841	6.47	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#1	230,233	10.38	65,601	12.89	1,914,438	8.83
風力	蘆竹風力發電站	#2	231,317	18.32	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#3	244,182	7.64	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#4	248,626	3.79	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#5	253,742	11.17	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#6	261,044	7.50	-	-	-	-

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	蘆竹風力發電站	#7	270,742	7.38	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#8	240,153	7.42	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#1	585,588	1.83	70,463	-8.31	9,061,720	-11.10
風力	觀園風力發電站	#2	167,944	-65.37	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#3	548,696	16.17	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#4	506,242	4.68	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#5	537,376	5.55	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#6	621,946	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#7	643,972	0.54	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#8	586,155	11.16	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#9	643,483	7.44	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#10	648,837	27.65	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#11	289,554	-47.29	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#12	622,670	-0.26	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#13	287,349	-48.23	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#14	587,683	12.88	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#15	544,319	4.51	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#16	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#17	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#18	650,236	11.92	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#19	631,980	14.90	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#20	28,153	-94.23	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#1	496,991	3.73	58,726	-21.89	2,568,980	-33.05
風力	大潭風力發電站	#2	5,297	-98.84	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#3	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#6	555,379	-13.22	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#7	644,688	23.36	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#4	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#5	264,618	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#8	660,732	-11.54	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#1	315,548	2,803.19	38,461	21.56	1,718,020	42.22
風力	新竹香山風力發電站	#2	247,235	-	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#3	245,236	-19.81	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#4	311,056	-23.89	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#5	301,960	22.83	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#6	335,446	24.97	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#5	397,557	-21.91	152,390	-10.19	4,949,834	-20.16
風力	台中港區風力發電站	#6	213,947	-61.12	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	414,315	2.73	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	台中港區風力發電站	#8	428,279	-11.01	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	472,583	-19.09	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	445,784	-18.15	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	433,166	-16.79	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	421,944	-15.66	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	427,389	-16.35	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	398,189	-14.59	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	371,497	-15.17	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	338,880	-20.98	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	338,694	-21.54	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	305,052	16.81	11,274	7.99	293,778	17.18
風力	彰工風力發電站	#1	44,797	-92.96	525,922	12.32	16,832,593	-26.66
風力	彰工風力發電站	#2	537,778	-17.97	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	45,052	-93.48	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	292,372	-58.15	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	532,990	-15.86	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#6	569,592	-19.96	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	581,202	-14.88	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	548,573	-19.58	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	200,454	-62.82	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	455,925	-4.68	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	500,061	-6.62	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	615,425	-16.19	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	543,446	-25.33	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	658,333	-11.12	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	611,365	-9.87	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	247,448	-18.58	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	696,268	-13.20	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	305,690	-59.60	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	500,271	-34.55	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	28,790	-94.42	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	457,139	-40.95	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	678,865	-10.90	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	659,062	-13.92	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	635,798	-16.27	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	644,971	-15.33	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	669,448	-14.30	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	640,714	35.16	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	322,010	-55.93	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	605,603	-13.18	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	620,458	-12.75	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	615,966	-14.68	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	598,410	-9.81	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	580,060	-10.30	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	566,749	-2.80	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	547,430	-11.56	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	255,812	-63.28	87,559	-43.11	3,809,944	-45.69
風力	彰化王功風力發電站	#2	294,046	-59.19	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	136,325	-81.90	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	217,508	-71.11	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#5	137,443	-82.81	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	658,896	-17.62	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	522,829	-35.79	-	-	-	-

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	#8	594,376	-10.04	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	564,312	-7.97	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#10	515,956	-7.63	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	594,974	-23.53	42,727	-15.80	2,316,480	-4.85
風力	彰化永興風力發電站	#2	630,288	2.75	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	588,229	-12.98	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	545,716	30.65	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	393,568	-15.82	164,874	-15.76	8,126,900	-29.02
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	413,088	-20.86	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	386,514	-10.82	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	45,314	-91.72	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	430,632	-20.58	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	442,447	-22.46	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	435,367	-23.48	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	449,362	-24.53	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	455,890	-19.44	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	461,576	-15.31	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	455,933	26.80	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	3,774	-99.35	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	520,994	-14.96	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	533,128	-16.26	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	492,019	-21.85	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	174,960	-46.08	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	352,152	2.40	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	378,690	-24.18	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	370,866	-5.63	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	358,957	-24.41	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	317,159	-18.88	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	419,384	-19.10	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	441,037	-27.83	206,915	-19.12	4,822,965	-33.08
風力	雲林四湖風力發電站	#2	361,329	-28.33	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	335,688	-26.60	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	401,411	-25.91	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	274,038	-36.15	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	81,293	-84.46	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	450,113	-26.89	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	411,202	-28.34	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	408,498	-28.22	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	402,782	-27.75	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	392,414	-34.25	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	382,377	-23.80	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	379,157	-28.86	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	308,541	-31.24	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#1	327,183	-27.05	10,878	1.59	909,125	-29.29
風力	恆春風力發電站	#2	289,633	-30.45	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	恆春風力發電站	#3	303,187	-29.72	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	29,270	-75.88	22,735	-29.31	1,560,925	-47.67
風力	中屯風力發電站	#2	21,836	-89.37	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	34,652	63.46	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	162,245	27.87	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	0	-100.00	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	150,554	-34.38	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	26,273	-39.21	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	25,127	-90.90	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	331,916	-16.01	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	86,817	-53.87	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	0	-100.00	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	288,668	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	140,655	-65.12	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	285,647	-29.39	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	509,148	-9.99	23,852	-21.86	929,750	-14.17
風力	金沙風力發電站	#2	444,454	-18.91	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	388,697	-	66,720	-	968,869	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	414,276	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	232,616	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	47,770	8.27	4,040	33.47	43,730	6.41
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	56,472	14.65	322	-0.31	56,150	14.75
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	135,538	5.69	5,395	7.64	130,143	5.61
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	55,203	5.72	0	-	55,203	5.72
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	172,217	40.52	0	-	172,217	40.52
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	151,781	30.16	0	-	151,781	30.16
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	234,062	24.78	13,907	20.26	220,155	25.08
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	331,629	-19.15	8,311	-1.25	323,318	-19.52
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	97,588	2.64	4,012	8.99	93,576	2.39
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	62,906	2.63	0	-	62,906	2.63
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	6,147	2.48	0	-	6,147	2.48
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	98,953	-3.50	5,371	21.93	93,582	-4.64
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	20,335	-3.56	0	-	20,335	-3.56
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	6,230	-39.29	563	-51.30	5,667	-37.77
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	17,565	-18.47	518	-	17,047	-20.88
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	40,648	-17.88	1,084	-17.75	39,564	-17.89
太陽能	中大D/S	中大D/S	2,936	0.31	120	-0.83	2,816	0.36
太陽能	后里E/S	后里E/S	9,152	15.91	120	0.00	9,032	16.15
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	7,423	18.88	90	0.00	7,333	19.16
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	7,747	20.05	77	18.46	7,670	20.07
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	3,506	26.89	192	23.87	3,314	27.07
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	3,883	152.47	180	0.00	3,703	172.68
太陽能	路北E/S	路北E/S	4,630	-6.88	150	0.00	4,480	-7.09
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	4,666	13.61	90	0.00	4,576	13.92
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	16,535	33.82	264	34.01	16,271	33.82
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	19,909	10.69	199	11.80	19,710	10.68
太陽能	中科E/S	中科E/S	18,887	4.82	303	-33.26	18,584	5.80
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	25,420	-2.18	406	-2.17	25,014	-2.18
太陽能	台南七股	台南七股	197,764	-8.88	1,097	3.49	196,667	-8.94
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	39,234	3.78	60	0.00	39,174	3.79
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	49,378	-2.09	60	0.00	49,318	-2.09
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	69,302	10.79	375	-3.85	68,927	10.88
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	9,693,020	1.59	147,972	51.24	9,545,048	1.08
太陽能	南投大營	南投大營	87,194	9.16	551	-0.36	86,643	9.22
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	16,222,649	-7.85	178,655	235.18	16,043,994	-8.59
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	3,764	-17.35	150	0.00	3,614	-17.94

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	金門塔山	金門塔山	18,051	-17.29	150	0.00	17,901	-17.41
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	3,186	-27.29	210	0.00	2,976	-28.67
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	1,620	-20.20	90	0.00	1,530	-21.13
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	2,719	14.58	90	0.00	2,629	15.16
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	56,160	-	75	-	56,085	-
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	57,916	1.91	210	-2.33	57,706	1.93
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	95,509	8.53	806	-6.06	94,703	8.67
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	21,309	44.83	561	37.84	20,748	45.03
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	32,294	3.83	572	-3.54	31,722	3.97
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	197,480	2.73	431	147.70	197,049	2.60
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	70,379	23.20	1,377	41.52	69,002	22.88
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	105,951	33.17	2,055	-3.97	103,896	34.20
太陽能	大湫淨水場	大湫淨水場	75,172	31.95	1,536	-2.91	73,636	32.94
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	24,296	16.98	414	21.05	23,882	16.91
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	22,979	14.52	392	14.29	22,587	14.53
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	32,711	29.52	554	29.44	32,157	29.52
<b>合計</b>			14,945,049.455		513,036.396		14,432,013.060	
<b>備註：</b>			本公司核能電廠下轄之氣渦輪機組係屬電廠全黑起動之緊急備用電源，且未列於本公司電業執照下之發電機組，故無填報。					



表2-3發電設備運作情形																						
能源別	電廠名稱	機組別	容量因素(%)	容量因素			可用率(%)	可用率			最大出力值(%)	最大出力值			低熱值毛熱耗率(千卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			備註			
				較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	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	69.07	-31.02	89.65	-10.11	77.17	-22.83	91.02	-8.67	100.60	0.09	100.70	-2.62	1,980.48	1.86	1,961.91	0.66				
燃煤	林口電廠	#2	95.88	-4.24	93.82	5.97	100.00	0.00	96.32	8.76	101.32	0.82	101.50	-1.98	1,966.51	1.21	1,961.63	0.20				
燃煤	林口電廠	#3	92.88	11.59	98.86	30.44	100.00	15.38	100.00	31.32	100.90	0.22	102.51	1.01	1,917.34	1.18	1,914.31	-1.37				
燃煤	大林電廠	#1	99.22	0.94	83.27	-15.45	99.43	1.29	84.16	-14.45	100.22	0.06	100.22	-0.85	1,971.82	-0.31	1,981.28	1.50				
燃煤	大林電廠	#2	99.33	0.03	93.03	-4.22	99.79	0.35	93.46	-4.16	100.16	0.17	100.46	0.47	1,957.37	-0.10	1,961.42	0.39				
燃煤	興達電廠	#1	14.45	0.00	63.60	5.20	97.61	-2.39	88.59	-9.49	100.32	0.00	101.64	-0.65	2,251.84	0.00	2,200.05	-0.23				
燃煤	興達電廠	#2	0.00	-100.00	57.12	-4.61	100.00	0.00	76.18	-22.65	0.00	-100.00	101.64	-0.43	0.00	-100.00	2,205.36	-0.38				
燃煤	興達電廠	#3	56.28	0.00	67.01	2.92	99.51	0.00	77.69	-4.64	101.20	0.00	102.00	-1.35	2,237.71	0.00	2,153.41	-0.40				
燃煤	興達電廠	#4	27.05	-53.87	69.71	11.78	50.06	-49.84	84.78	17.82	102.00	-0.20	103.00	-0.39	2,280.71	2.49	2,156.97	0.17				
燃煤	台中電廠	#1	76.11	447.82	53.84	-18.88	100.00	0.00	77.21	-22.56	100.36	0.18	101.82	0.18	2,211.29	1.33	2,216.12	0.53				
燃煤	台中電廠	#2	0.00	-100.00	57.77	-20.86	0.00	-100.00	84.01	-15.69	0.00	-100.00	102.36	0.00	0.00	-100.00	2,178.07	-0.10				
燃煤	台中電廠	#3	72.34	-1.86	66.77	15.70	96.58	-1.70	99.41	1.43	98.73	-1.63	101.82	0.00	2,205.53	0.64	2,184.12	-0.88				
燃煤	台中電廠	#4	77.40	156.33	68.44	-12.15	100.00	0.00	88.28	-11.69	100.18	0.18	103.64	1.42	2,186.86	0.71	2,177.20	-0.03				
燃煤	台中電廠	#5	76.41	0.00	71.69	19.77	98.51	0.00	98.11	22.17	101.82	0.00	101.82	0.18	2,207.01	0.00	2,186.53	-1.01				
燃煤	台中電廠	#6	78.10	21.94	61.35	57.51	100.00	29.34	85.96	59.28	101.45	-1.06	103.64	1.06	2,188.07	-0.50	2,187.70	-0.88				
燃煤	台中電廠	#7	0.00	-100.00	45.36	-37.88	0.00	-100.00	56.82	-39.71	0.00	-100.00	101.82	0.00	0.00	-100.00	2,167.92	-1.05				
燃煤	台中電廠	#8	0.00	-100.00	61.91	-14.49	0.00	-100.00	81.31	-18.18	0.00	-100.00	101.82	-0.88	0.00	-100.00	2,181.73	-0.79				
燃煤	台中電廠	#9	82.57	9.18	82.17	57.22	98.79	-1.21	99.74	39.37	98.36	-1.46	100.91	-4.64	2,173.24	-0.56	2,165.96	0.15				
燃煤	台中電廠	#10	81.70	9.88	55.52	-21.55	100.00	1.24	72.21	-15.51	99.27	-0.91	101.82	-3.78	2,186.41	0.39	2,205.06	1.91				
燃油	協和電廠	#3	6.14	-86.31	31.11	-18.23	43.33	-56.67	90.81	-8.04	91.16	-1.21	91.16	-2.36	2,403.79	2.56	2,415.55	0.37				
燃油	協和電廠	#4	31.58	-45.07	35.49	2.04	99.78	-0.16	96.15	7.51	84.14	-5.40	84.14	-6.30	2,468.38	5.83	2,445.53	0.54				
燃油	協和電廠	珠山分廠	21.90	0.51	26.32	5.27	77.73	-8.81	85.05	-1.55	33.85	0.90	53.17	12.65	2,352.09	-4.03	2,302.94	-4.77				
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	23.19	-5.73	27.16	-29.23	88.95	-7.05	92.42	-2.32	67.28	-28.25	78.22	-16.59	1,992.53	-0.39	2,074.46	1.75				
燃油	塔山電廠	金門	29.46	6.44	33.08	1.35	84.59	3.74	95.46	8.06	41.72	6.03	57.13	-8.24	2,064.87	0.13	2,097.03	1.43				
燃油	台中電廠	台中GAS	0.07	-96.11	1.06	-66.87	100.00	3.77	96.97	0.07	7.50	-64.41	23.93	-8.22	4,754.63	45.86	3,229.19	0.09				
燃油	瑠球電廠	#4	0.00	-100.00	0.13	-31.91	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-100.00	42.00	-43.24	0.00	-	0.00	-				
燃油	綠島電廠	#1-#9	19.17	6.81	27.07	22.82	77.78	0.00	74.74	-3.91	24.53	-15.06	56.54	23.61	2,305.00	6.56	2,209.00	0.64				
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	33.40	16.19	42.88	13.86	66.66	-20.00	84.84	-2.78	43.87	2.43	81.00	17.00	2,289.00	3.34	2,271.00	2.11				
燃油	七美電廠	#1-#4	23.08	7.69	26.17	3.99	100.00	0.00	96.34	0.27	31.00	4.82	45.15	11.83	2,293.00	-0.09	2,294.00	-0.30				
燃油	望安電廠	#1-#4	20.91	8.73	23.11	0.80	100.00	0.00	94.90	-1.08	26.20	5.12	39.15	3.30	2,206.00	-10.03	2,283.00	-1.13				
燃油	虎井電廠	#1-#2	25.18	10.08	27.21	6.79	100.00	0.00	95.81	1.54	35.33	-1.86	45.00	2.27	2,392.00	3.10	2,468.00	1.27				
燃油	東引電廠	#1-#6	21.22	0.17	24.53	1.23	79.50	19.24	72.49	13.91	47.66	-10.04	59.81	13.73	2,474.00	-0.27	2,487.00	0.23				
燃油	西莒電廠	#3-#7	10.38	0.39	12.11	2.45	75.33	0.00	77.13	3.29	34.99	-2.42	33.61	-6.73	2,956.00	-2.94	2,952.00	-2.60				
燃氣	大林電廠	#5	47.76	-27.31	50.40	2.09	99.55	3.82	97.14	16.02	90.80	-3.40	95.60	-1.85	2,488.68	5.71	2,461.12	3.01				
燃氣	大林電廠	#6	16.93	-76.68	55.59	8.21	34.49	-65.11	90.87	16.38	99.27	-0.18	99.45	0.00	2,248.77	5.21	2,194.87	1.42				
燃氣	通寶電廠	#4	83.47	-10.91	66.83	-23.12	99.20	-0.80	75.06	-22.38	95.60	-5.63	103.37	0.50	1,828.60	1.14	1,838.12	1.53				
燃氣	通寶電廠	#5	0.00	-100.00	69.29	-17.83	9.28	-90.72	79.52	-17.89	0.00	-100.00	103.11	-0.75	0.00	-100.00	1,807.38	0.76				
燃氣	通寶電廠	#6	59.87	-32.19	84.37	25.25	82.58	-11.59	94.37	21.36	105.85	-2.86	108.97	0.00	1,757.78	3.77	1,751.75	1.65				
燃氣	通寶電廠	#1	99.63	-1.63	85.63	-8.37	99.97	-0.03	89.68	-7.52	102.96	-36.65	106.77	-35.47	1,410.93	0.37	1,422.43	0.53				
燃氣	通寶電廠	#2	100.82	-0.76	97.29	16.69	99.95	-0.05	98.14	12.15	104.08	-36.17	107.89	-34.80	1,395.43	0.08	1,405.86	-0.21				
燃氣	通寶電廠	#3	100.62	1,711.37	97.73	25.05	99.95	927.05	99.01	16.10	103.85	33.90	107.55	-34.45	1,395.73	-10.15	1,404.13	-1.39				
燃氣	南部電廠	#1	91.52	-5.32	76.00	-18.81	100.00	0.21	82.40	-15.99	107.69	3.67	118.42	3.32	1,767.30	-2.25	1,755.46	-1.27				
燃氣	南部電廠	#2	53.17	-34.05	72.81	17.15	70.03	-29.86	93.40	16.21	103.88	4.90	105.61	-7.01	1,778.22	1.46	1,765.59	1.10				
燃氣	南部電廠	#3	65.04	-20.13	78.12	0.79	92.39	-7.04	94.77	-2.66	106.99	15.73	106.99	10.36	1,812.83	0.71	1,800.75	-0.63				
燃氣	南部電廠	#4	88.21	-7.05	87.42	1.69	100.00	0.00	95.94	2.68	99.84	-0.40	104.61	1.94	1,518.90	0.13	1,519.93	0.13				
燃氣	興達電廠	#1	82.04	-1.94	89.17	33.10	94.44	-5.30	97.37	16.31	105.91	-0.97	106.83	-2.04	1,718.21	-1.11	1,705.93	-3.90				
燃氣	興達電廠	#2	92.62	27.14	80.34	15.71	100.00	20.68	91.96	13.55	94.16	21.30	94.90	-12.58	1,692.75	-1.39	1,693.79	-1.95				
燃氣	興達電廠	#3	67.74	-6.14	86.55	31.96	84.02	-5.26	94.06	11.63	106.47	-5.90	108.22	-4.35	1,736.14	-1.21	1,723.61	-2.90				
燃氣	興達電廠	#4	4.40	-94.66	70.69	-8.85	9.77	-90.21	89.82	-7.60	29.81	-68.38	100.11	2.30	1,840.96	4.93	1,769.46	-0.54				
燃氣	興達電廠	#5	85.12	-2.05	89.89	8.69	100.00	0.00	95.78	-1.73	107.08	-0.77	108.43	0.33	1,709.26	0.52	1,675.64	-3.50				
燃氣	大潭電廠	#1	79.21	-5.08	58.63	-30.59	100.00	0.58	81.36	-17.61	81.40	-4.83	87.94	-13.64	1,700.17	2.38	1,701.70	3.73				
燃氣	大潭電廠	#2	83.57	209.92	62.58	0.81	99.73	71.22	84.52	2.79	88.50	223.24	96.80	-6.48	1,676.85	-4.06	1,683.92	1.15				
燃氣	大潭電廠	#3	89.78	-2.82	76.24	10.36	100.00	0.00	90.35	7.58	99.29	-0.12	99.38	-3.16	1,569.34	0.46	1,584.92	1.10				
燃氣	大潭電廠	#4	84.76	-11.38	73.70	-19.73	99.58	0.39	83.45	-16.20	99.52	-2.18	100.91	-0.81	1,549.11	-0.22	1,555.12	0.71				
燃氣	大潭電廠	#5	87.37	-3.77	54.75	-16.29	99.64	-0.20	74.56	-11.45	98.32	1.15	103.47	5.73	1,542.56	-0.42	1,548.40	-0.76				
燃氣	大潭電廠	#6	91.20	-0.30	84.72	89.77	100.00	0.00	96.82	19.36	98.13	1.53	98.38	-7.00	1,520.82	-0.30	1,534.79	-0.67				
燃氣	大潭電廠	#7	19.12	-62.78	41.13	23.87	58.44	-16.79	86.26	35.75	94.19	13.00	100.15	0.20	2,187.06	0.98	2,158.57	-0.39				
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	0.58	-	15.36	223.87	0.00	0.00	45.45	652.48	0.00	0.00	45.00	27.19	0.00	0.00	0.00	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(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)	
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	8.99	-22.13	11.24	-10.18	48.76	-49.72	80.94	-16.69	41.10	-23.18	67.20	-22.85	-	-	-	-	
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	15.10	4.24	14.94	-1.65	92.95	-4.25	92.77	7.21	53.32	-10.09	75.22	-18.86	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	92.70	32.17	64.71	12.73	100.00	17.41	90.69	-8.09	114.24	6.20	117.43	-2.87	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	110.55	34.90	81.14	19.02	100.00	0.07	99.99	1.28	118.54	1.57	118.54	-1.85	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	裡坑	67.70	52.09	44.66	16.89	88.03	-9.75	95.65	11.84	110.24	-1.92	118.64	5.55	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	48.19	73.73	49.14	81.09	99.71	-0.29	99.97	1.23	65.91	40.78	102.73	0.89	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	17.24	17.93	49.63	44.78	99.58	104.60	97.57	7.79	101.25	97.56	102.50	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	景山	景山	13.77	-	6.49	-	100.00	-	100.00	-	77.25	-	99.68	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	37.89	-39.47	64.53	75.87	100.00	0.00	99.50	3.94	50.00	-50.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	9.39	23.55	18.80	332.33	67.26	0.88	93.46	-1.70	63.68	2.76	100.00	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	8.48	26.16	20.06	250.97	100.00	0.39	99.69	0.32	69.73	-6.75	104.09	1.72	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	14.45	29.33	31.65	161.04	100.00	0.00	98.82	5.72	59.64	-23.14	100.00	0.83	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	15.80	7.54	36.00	127.05	77.17	-3.24	96.11	5.80	65.64	-23.81	99.49	-0.51	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	13.87	1.12	38.40	124.83	88.57	-11.18	98.33	8.81	64.43	-21.82	99.65	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	5.24	-2.70	11.62	406.84	100.00	0.42	99.00	4.36	61.80	26.96	71.75	47.39	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	19.82	31.49	35.96	53.48	93.16	-0.53	94.63	-1.19	88.04	-6.46	96.48	0.15	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	8.77	-31.31	24.73	26.63	95.56	2.31	97.61	-0.58	86.89	-4.52	91.20	-12.29	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	15.48	24.16	27.85	14.66	99.12	0.57	80.90	-2.54	29.00	3.03	85.32	61.68	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	6.80	-58.48	19.20	32.69	100.00	0.00	98.21	-1.46	54.90	-30.00	109.80	7.69	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	14.51	50.35	27.93	17.18	94.31	4.54	93.47	14.24	64.05	48.90	98.05	7.84	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	19.37	37.48	24.10	-6.77	100.00	0.00	97.97	-1.68	52.12	-37.33	119.21	43.33	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	70.38	-20.37	76.20	22.11	100.00	0.00	97.66	-0.93	97.89	-1.83	109.42	3.37	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	68.92	22.05	71.09	53.62	100.00	0.00	99.35	-0.54	85.22	-5.96	92.87	-0.95	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	57.00	-6.56	72.50	64.71	77.78	-15.66	95.40	-3.93	89.10	-9.75	97.57	-1.70	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	87.32	22.27	65.31	66.28	100.00	0.00	98.31	11.06	100.00	23.08	103.13	-2.94	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	81.25	-3.60	69.91	57.83	99.34	-0.66	98.91	-1.03	102.13	0.00	102.13	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	19.62	6.27	23.75	46.74	62.42	-37.51	96.58	-0.50	95.16	8.70	101.34	0.41	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	69.67	28.28	60.76	77.45	100.00	34.27	97.48	-0.23	101.05	-2.04	103.16	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	95.24	12.21	57.70	7.87	100.00	0.00	93.46	-2.35	104.29	0.00	105.71	1.37	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	93.30	-2.59	58.91	1.01	99.86	-0.14	87.58	-10.92	102.38	-2.27	104.76	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	77.32	-16.66	76.08	20.53	79.85	-19.88	91.47	-7.63	108.10	2.25	110.48	-0.43	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	73.67	-10.03	68.86	169.39	100.00	0.00	92.90	83.92	96.30	0.00	96.30	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	84.74	8.77	68.47	7.39	100.00	0.00	92.19	-2.61	110.00	22.22	110.00	4.76	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	49.60	-2.63	58.42	44.33	100.00	0.00	96.77	6.76	92.59	0.00	92.59	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧山	80.49	43.69	47.35	26.41	100.00	5.84	93.62	-5.19	100.25	4.79	100.28	0.12	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	關山	56.99	64.32	49.99	18.79	85.38	70.76	80.83	14.67	104.44	70.91	104.44	-1.05	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	0.00	-100.00	55.71	-5.55	0.00	-100.00	74.19	-13.91	0.00	-100.00	111.04	1.09	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	67.22	134.28	33.49	-0.49	100.00	0.00	72.46	-25.23	110.07	-0.26	110.71	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	77.42	31.54	65.83	33.30	92.52	-1.23	97.98	0.20	98.00	1.82	98.00	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	33.78	176.35	28.83	53.30	62.24	-37.76	94.16	-3.43	61.01	0.02	62.11	-12.48	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	52.60	-21.23	40.94	26.30	100.00	0.00	90.84	2.97	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	33.96	-19.00	42.87	127.87	100.00	0.00	100.00	0.00	70.91	8.33	90.91	1.01	-	-	-	-	
核能	第二核能發電廠	#2	103.08	-0.21	88.76	-9.96	100.00	0.00	87.93	-10.12	103.96	0.20	104.67	0.19	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#1	61.75	-40.16	98.24	10.02	60.62	-39.38	95.78	10.10	103.27	-0.34	103.72	-0.39	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#2	102.65	-	102.08	9.92	100.00	-	99.64	10.15	103.34	-	105.08	1.21	-	-	-	-	
風力	離岸一期	#1-#21	31.82	-	28.44	-	79.22	-	72.90	-	99.95	-	101.31	-	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#1	40.78	76.794.05	24.92	314.96	100.00	188.42	81.38	163.34	102.12	67,300.00	103.94	3.78	-	-	-	石門#1-#4廠用電量放於石門#1欄位	
風力	石門風力發電站	#2	39.48	-14.52	32.43	12.77	99.91	0.16	96.51	-0.66	101.06	0.91	104.70	3.13	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#3	32.07	-12.73	31.08	17.80	99.95	11.24	99.20	1.25	100.00	-0.15	103.79	-1.86	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#4	25.26	11.22	23.62	19.33	98.76	30.91	96.59	0.89	100.00	-0.15	102.73	2.42	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#4	39.63	-5.28	34.11	22.06	96.75	-3.24	97.41	-0.95	100.05	0.00	100.10	0.05	-	-	-	林口#4-#6廠用電量放於林口#4欄位	
風力	林口風力發電站	#5	23.82	-39.34	29.08	18.65	94.89	-5.11	97.70	-0.34	100.00	0.00	100.10	0.10	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#6	42.28	6.47	34.22	24.02	99.91	3.17	97.92	1.04	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#1	35.53	10.38	29.73	35.40	97.50	-2.47	99.14	1.55	103.11	41.03	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	35.70	18.32	30.07	46.18	100.00	10.12	99.52	3.95	102.89	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#3	37.68	7.64	30.15	33.87	100.00	0.27	99.53	0.06	103.11	0.54	103.11	0.11	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#4	38.37	3.79	31.33	159.36	100.00	0.04	99.19	24.72	103.11	0.22	103.11	0.11	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#5	39.16	11.17	31.14	31.77	100.00	2.56	98.94	0.53	98.11	0.68	100.89	-2.16	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#6	40.28	7.50	31.81	39.01	100.00	0.30	99.26	3.34	103.11	0.00	103.11	0.00	-	-	-	-	

表2-3發電設備運作情形

能源別	廠名名稱	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(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)	
風力	蘆竹風力發電站	#7	41.78	7.38	33.47	57.17	100.00	1.00	99.20	6.42	100.89	0.00	100.89	-1.52	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#8	37.06	7.42	31.80	43.60	99.66	1.81	97.70	1.18	103.11	0.11	103.44	0.43	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#1	54.22	1.83	43.57	108.79	99.37	2.67	98.89	5.21	101.00	0.13	101.00	-0.46	-	-	-	-	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	15.55	-65.37	28.95	-2.85	47.38	-52.62	90.99	-6.32	100.67	0.13	100.67	-1.50	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#3	50.81	16.17	40.11	37.07	98.09	-1.44	99.19	-0.01	101.40	0.13	101.40	-1.49	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#4	46.87	4.68	39.87	42.76	97.53	-2.37	99.54	3.30	102.07	0.13	102.07	-1.67	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#5	49.76	5.55	39.12	91.97	99.00	-0.58	95.86	-1.34	102.20	0.33	102.20	-2.42	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#6	57.59	-	44.69	74.65	99.99	-	98.61	16.33	100.73	-	100.80	-2.39	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#7	59.63	0.54	46.40	230.74	99.38	0.97	97.84	-0.86	100.60	-0.13	100.80	-1.69	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#8	54.27	11.16	43.14	46.12	99.99	1.79	99.36	6.03	101.27	0.07	101.33	-2.25	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#9	59.58	7.44	41.07	34.55	99.68	1.20	73.08	-21.98	103.00	1.78	103.00	0.00	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#10	60.08	27.65	43.34	224.41	99.67	1.19	98.36	0.49	101.33	1.54	101.33	0.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#11	26.81	-47.29	32.03	174.22	99.06	3.95	98.71	0.49	101.40	0.26	101.40	-2.56	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#12	57.65	-0.26	45.62	29.95	98.01	-0.86	98.68	0.06	100.87	0.13	100.87	-2.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#13	26.61	-48.23	33.92	6.31	97.75	-0.38	87.82	-9.97	81.87	-19.32	101.60	-2.18	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#14	54.42	12.88	20.02	-12.47	97.50	0.61	55.58	-39.30	101.27	0.20	101.27	-2.32	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#15	50.40	4.51	41.99	80.61	99.66	3.27	96.80	6.85	101.47	-0.13	102.33	-0.65	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#16	0.00	-100.00	23.00	-23.29	0.00	-100.00	53.54	-44.28	0.00	-100.00	104.87	-3.79	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#17	0.00	-100.00	28.90	199.76	0.00	-100.00	74.52	-24.50	0.00	-100.00	101.07	-1.17	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#18	60.21	11.92	45.05	509.29	98.17	-1.00	98.05	-0.92	101.53	0.00	101.67	-0.33	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#19	58.52	14.90	44.34	42.71	99.80	3.35	97.73	0.46	100.47	-3.15	101.40	-2.25	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#20	2.61	-94.23	20.17	129.82	92.96	7.70	90.27	-6.28	101.67	-0.13	101.87	-1.29	-	-	-	-	大潭、大潭II、大潭III廠用電量放於大潭#1欄位
風力	大潭風力發電站	#1	46.02	3.73	33.30	10.50	99.91	0.85	96.58	-0.86	101.20	0.40	101.20	0.07	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#2	0.49	-98.84	21.47	-23.18	24.03	-75.75	81.96	-15.48	39.60	-60.71	100.60	-0.20	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#3	0.00	-100.00	20.08	-25.25	31.38	-68.22	85.30	-12.06	0.07	-99.93	101.60	0.59	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#6	33.54	-13.22	26.69	-2.86	99.69	-0.31	98.59	-0.30	102.00	0.95	102.61	0.00	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#7	38.93	23.36	28.64	62.30	99.99	0.88	97.99	30.17	99.78	-0.56	100.70	-1.91	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#4	0.00	-100.00	26.37	-19.78	100.00	1.58	92.09	-6.40	0.00	-100.00	102.25	2.25	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#5	18.38	-	17.11	1.39	86.40	-	77.82	51.42	98.60	-	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#8	45.88	-11.54	36.35	14.04	99.29	-0.71	94.83	8.85	99.45	-0.60	100.50	0.20	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#1	21.91	2,803.19	21.39	31,455.21	99.99	313.96	84.33	843.26	101.20	52.52	101.30	52.68	-	-	-	-	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	17.17	-	15.94	-	98.42	-	68.20	262.39	99.95	-	99.95	-	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#3	17.03	-19.81	18.60	6.45	96.78	-3.16	86.87	-5.99	99.00	2.17	100.00	0.15	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#4	21.60	-23.89	23.55	1.32	99.73	3.83	92.86	-2.18	100.00	0.00	100.05	-0.30	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#5	20.97	22.83	20.76	21.54	94.47	20.70	79.41	-15.71	100.00	0.05	100.05	-2.15	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#6	23.29	24.97	23.94	32.27	97.67	10.74	93.57	-1.95	100.00	0.00	100.15	-1.28	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#5	27.61	-21.91	24.98	8.32	97.64	0.19	96.64	-2.48	95.10	-2.46	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	14.86	-61.12	18.43	-22.88	88.60	-10.47	81.63	-17.23	48.30	-50.46	97.55	-0.05	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#7	28.77	2.73	23.91	7.93	99.98	8.88	96.13	-1.65	94.80	-2.42	97.20	-0.15	-	-	-	-	

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	台中港區風力發電站	#8	29.74	-11.01	26.52	12.28	97.92	-0.71	97.17	-0.54	95.25	-2.51	97.75	0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	32.82	-19.09	29.18	15.85	99.64	0.40	98.10	-0.64	94.80	-2.57	97.60	0.26	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	30.96	-18.15	29.05	18.08	98.35	4.76	98.47	0.11	94.95	-2.42	97.35	0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	30.08	-16.79	27.71	19.92	98.93	0.96	97.86	0.20	94.80	-2.52	97.40	0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	29.30	-15.66	25.20	12.98	99.84	0.84	98.36	-0.06	95.05	-2.61	97.60	0.00	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	29.68	-16.35	25.25	8.13	99.68	2.05	97.82	-0.86	95.20	-2.41	97.65	0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	27.65	-14.59	24.76	16.22	99.33	2.32	97.85	-0.43	94.85	-2.52	97.50	0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	25.80	-15.17	22.93	10.76	98.83	4.08	98.42	1.23	94.85	-2.57	97.35	-0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	23.53	-20.98	22.10	11.72	99.12	0.15	97.61	-0.91	94.70	-2.47	97.45	0.31	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	23.52	-21.54	22.17	26.04	99.96	0.64	98.47	6.61	94.85	-2.57	97.50	0.05	-	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	21.18	16.81	14.35	33.42	99.80	7.14	97.90	-0.34	92.75	4.51	97.25	0.52	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#1	3.11	-92.96	25.99	9.37	55.34	-43.20	91.16	1.60	100.00	0.00	100.05	-2.72	-	-	-	-	彰工#1-#35廠用電量放於彰工#1欄位
風力	彰工風力發電站	#2	37.35	-17.97	31.94	37.71	99.80	-0.15	96.67	6.03	100.00	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	3.13	-93.48	20.24	-28.56	100.00	0.16	80.12	-19.03	100.00	0.00	100.10	-2.29	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	20.30	-58.15	27.72	78.45	73.94	-25.96	86.96	96.38	100.00	0.00	100.00	-1.77	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	37.01	-15.86	27.82	3.90	96.89	1.39	83.19	-13.82	100.00	0.00	100.05	-3.61	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#6	39.56	-19.96	32.44	12.69	99.53	-0.19	87.39	-10.84	100.00	0.00	100.05	-3.38	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	40.36	-14.88	35.09	31.52	99.81	3.71	98.84	4.94	100.00	0.00	100.05	-3.61	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	38.10	-19.58	33.76	20.65	97.06	7.31	98.09	2.16	100.00	0.00	100.00	-3.66	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	13.92	-62.82	25.62	6.58	90.26	-7.08	86.35	-12.49	99.75	-0.30	100.05	-1.96	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	31.66	-4.68	28.30	18.99	97.85	5.92	93.98	-3.26	100.05	0.00	100.05	-1.72	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	34.73	-6.62	32.20	15.91	93.36	8.36	94.86	-1.43	100.00	0.00	100.00	-3.43	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	42.74	-16.19	34.99	21.63	98.46	-1.48	97.00	0.02	100.00	-0.15	100.05	-3.10	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	37.74	-25.33	20.65	-31.75	99.79	-0.06	77.62	-18.90	75.00	-25.00	100.00	-2.39	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	45.72	-11.12	32.32	-0.69	99.56	3.37	85.90	-12.34	100.00	0.00	100.15	-2.34	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	42.46	-9.87	30.17	-5.09	94.56	14.20	85.69	-10.34	100.05	0.05	100.05	-2.15	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	17.18	-18.58	38.12	31.59	64.67	12.52	95.87	2.33	100.00	0.00	100.30	-2.38	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	48.35	-13.20	37.65	23.93	98.15	-1.70	93.98	-1.94	100.00	0.00	100.05	-3.15	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	21.23	-59.60	34.82	7.63	95.87	-3.49	94.59	-4.71	100.00	-0.05	100.90	-2.09	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	34.74	-34.55	36.75	17.24	95.17	-4.68	97.46	3.35	100.00	0.00	100.05	-2.39	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	2.00	-94.42	14.05	-47.69	19.48	-72.96	24.62	-73.15	76.10	-23.94	100.05	-3.52	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	31.75	-40.95	31.61	17.84	95.17	-4.83	83.91	-5.89	100.00	0.00	100.15	-3.47	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	47.14	-10.90	37.75	20.07	98.35	-1.61	96.25	-1.03	100.10	0.10	100.20	-2.48	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	45.77	-13.92	37.14	22.35	99.41	1.75	94.80	0.91	100.00	0.00	100.05	-3.71	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	44.15	-16.27	36.22	18.09	99.80	-0.11	98.19	0.73	100.00	0.00	101.55	-1.46	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	44.79	-15.33	36.35	20.37	99.84	-0.10	98.69	0.93	100.00	0.00	101.50	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	46.49	-14.30	39.81	24.31	99.86	-0.13	99.16	0.76	100.00	0.00	101.70	-0.78	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	44.49	35.16	23.77	26.38	95.80	-3.77	65.13	-25.93	100.00	38.22	100.05	0.05	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	22.36	-55.93	34.03	17.33	71.39	-26.95	94.95	-1.21	100.00	0.00	101.35	1.35	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	42.06	-13.18	36.75	24.24	99.85	2.93	98.89	0.50	100.00	0.00	101.75	-1.69	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	43.09	-12.75	35.65	40.39	99.89	-0.06	95.23	11.93	100.00	-0.05	101.00	-1.94	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	42.78	-14.68	33.78	9.56	99.59	-0.35	93.64	-4.78	100.00	-0.05	100.10	-2.34	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	36.14	-9.81	31.92	27.80	100.00	1.08	99.21	-0.20	101.39	0.21	102.48	-0.30	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	35.03	-10.30	30.06	22.81	99.73	0.34	98.44	-1.03	100.96	-0.17	102.39	-1.22	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	34.22	-2.80	30.77	33.56	100.00	1.37	98.55	1.76	100.22	-0.90	102.26	1.03	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	33.06	-11.56	31.30	31.26	100.00	1.24	99.05	1.20	101.13	0.00	102.22	-0.63	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	15.45	-63.28	27.33	2.61	98.46	-0.55	99.19	-0.31	91.48	-10.92	102.78	0.08	-	-	-	-	王功#1-#10廠用電量放於王功#1欄位
風力	彰化王功風力發電站	#2	17.76	-59.19	28.98	6.11	100.00	1.92	99.49	1.87	91.17	-11.22	102.78	0.08	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	8.23	-81.90	22.86	-17.98	99.87	3.44	96.45	-1.66	102.70	0.00	102.74	0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	13.13	-71.11	28.87	5.45	99.64	1.10	98.70	0.56	94.96	-7.54	102.74	0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#5	8.30	-82.81	30.39	8.18	97.40	-2.60	98.46	1.04	91.13	-11.26	102.74	0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	39.79	-17.62	31.85	8.35	100.00	0.01	93.48	-5.86	91.17	-11.22	102.74	0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	31.57	-35.79	32.99	11.99	95.66	-4.34	98.64	-0.53	100.30	-2.37	102.74	-0.04	-	-	-	-	-

表2-3發電設備運作情形

能源別	廠名名稱	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	彰化王功風力發電站	#8	35.89	-10.04	30.33	13.88	99.99	0.48	98.35	0.29	102.65	1.33	102.74	0.04	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#9	34.08	-7.97	30.43	22.38	100.00	2.72	99.32	0.48	102.70	-0.04	102.74	0.00	-	-	-	-	
風力	彰化王功風力發電站	#10	31.16	-7.63	28.85	25.92	100.00	3.03	99.35	7.32	102.61	-0.04	102.78	0.08	-	-	-	-	
風力	彰化永興風力發電站	#1	35.93	-23.53	34.91	17.31	98.07	-1.31	99.45	0.36	101.74	0.39	101.96	0.17	-	-	-	-	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	38.06	2.75	31.74	21.84	99.55	0.53	99.62	1.79	102.13	3.85	102.17	0.34	-	-	-	-	
風力	彰化永興風力發電站	#3	35.52	-12.98	32.30	23.55	99.58	0.39	99.80	2.89	101.83	0.47	101.91	0.09	-	-	-	-	
風力	彰化永興風力發電站	#4	32.95	30.65	28.65	26.14	98.77	45.36	96.88	0.31	101.74	0.09	102.13	-0.13	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	27.33	-15.82	22.46	6.95	99.50	-0.12	89.22	-4.06	99.85	-0.40	101.70	-1.02	-	-	-	-	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	28.69	-20.86	24.81	10.95	98.78	2.17	98.34	0.56	99.90	0.25	102.40	-0.10	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	26.84	-10.82	24.58	18.73	99.27	11.73	99.50	2.07	99.80	0.10	101.40	-2.08	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	3.15	-91.72	19.91	-6.78	76.84	-23.16	90.99	-5.67	99.95	0.05	102.20	-0.73	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	29.91	-20.58	26.62	17.35	100.00	0.23	99.33	3.15	99.85	-0.05	102.65	-0.29	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	30.73	-22.46	26.02	8.03	99.43	-0.53	97.68	-1.79	99.90	-0.05	102.85	0.54	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	30.23	-23.48	27.42	80.84	99.84	4.74	98.74	64.85	99.95	0.00	101.80	1.29	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	31.21	-24.53	28.91	168.50	98.72	-1.28	97.11	143.59	99.95	0.00	101.80	0.79	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	31.66	-19.44	15.11	-35.46	99.92	1.50	64.58	-33.93	99.95	-0.05	103.15	-0.24	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	32.05	-15.31	21.64	-0.02	98.68	0.16	72.80	-21.89	100.00	0.00	102.05	0.15	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	31.66	26.80	22.37	9.31	99.08	5.16	95.69	3.55	99.95	99.90	102.45	0.49	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	0.26	-99.35	16.47	-32.96	45.58	-53.18	77.28	-18.46	94.35	-5.65	100.60	-2.52	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	36.18	-14.96	23.76	-11.32	99.80	3.33	83.95	-14.41	100.05	0.05	102.50	0.59	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	37.02	-16.26	31.19	12.45	99.91	0.44	97.28	-1.64	100.05	0.00	102.95	0.59	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	34.17	-21.85	27.30	7.19	96.72	-1.22	78.94	-16.67	100.05	0.00	103.90	2.21	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	12.15	-46.08	18.64	2.80	62.98	-31.38	93.08	-3.33	99.50	0.15	99.80	-0.25	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	24.46	2.40	22.80	15.20	99.64	17.48	97.13	0.67	99.55	0.10	102.15	0.54	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	26.30	-24.18	22.92	4.74	99.89	0.26	95.02	-0.81	99.85	-0.05	100.15	-2.39	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	0.00	-100.00	19.02	-15.93	0.00	-100.00	80.86	-16.36	0.00	-100.00	100.00	-3.43	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	25.75	-5.63	24.17	25.22	99.90	15.91	94.51	3.06	99.90	-0.05	100.10	0.15	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	24.93	-24.41	26.32	27.38	99.92	3.54	98.00	3.41	100.00	0.25	100.00	-1.48	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	22.02	-18.88	22.15	5.68	99.29	24.85	96.21	2.41	99.65	-0.20	100.05	-2.15	-	-	-	-	
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	29.12	-19.10	22.81	26.28	99.66	0.27	76.56	0.97	99.95	0.00	100.00	-3.66	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#1	30.63	-27.83	28.18	7.85	99.53	1.57	95.43	-3.76	100.05	0.05	102.90	2.85	-	-	-	-	四湖#1-#14廠用電量放於四湖#1欄位
風力	雲林四湖風力發電站	#2	25.09	-28.33	27.40	19.80	100.00	0.00	98.49	-1.13	100.00	0.00	101.40	0.50	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#3	23.31	-26.60	24.07	34.28	99.97	3.46	98.38	7.24	100.00	0.10	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#4	27.88	-25.91	28.42	18.98	97.89	-2.10	99.00	3.31	100.00	0.00	102.10	0.64	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#5	19.03	-36.15	22.20	12.53	99.07	-0.91	98.09	-1.01	99.45	-0.20	100.40	0.50	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#6	5.65	-84.46	23.71	16.42	37.07	-62.93	91.12	-2.86	99.40	-0.10	100.50	0.45	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#7	31.26	-26.89	28.57	6.72	97.69	-1.74	96.86	-2.01	100.00	0.00	100.05	-0.99	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#8	28.56	-28.34	27.34	10.76	98.10	-1.83	97.30	-1.40	99.90	-0.10	100.05	-3.84	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#9	28.37	-28.22	27.41	8.85	96.86	-3.03	98.48	-0.18	99.95	-0.05	100.05	-1.53	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#10	27.97	-27.75	27.94	17.18	99.68	0.29	98.95	0.65	99.35	-0.55	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#11	27.25	-34.25	28.23	5.61	93.41	-6.56	93.52	-5.16	100.05	0.00	100.50	-2.90	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#12	26.55	-23.80	26.35	19.92	100.00	3.49	99.14	7.05	99.05	-0.75	100.05	-3.43	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#13	26.33	-28.86	26.47	6.80	99.46	0.05	97.36	-0.81	99.55	-0.30	100.20	-0.94	-	-	-	-	
風力	雲林四湖風力發電站	#14	21.43	-31.24	15.59	-19.68	99.89	7.68	78.35	-6.42	99.25	-0.25	100.00	-3.98	-	-	-	-	
風力	恆春風力發電站	#1	30.29	-27.05	28.62	-8.78	98.83	4.26	98.18	1.80	100.53	0.07	100.67	-0.33	-	-	-	-	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	26.82	-30.45	22.72	-20.55	99.59	4.12	95.29	3.05	101.00	0.53	101.07	0.20	-	-	-	-	

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(%)		
																				較上年同期增減(%)
風力	恆春風力發電站	#3	28.07	-29.72	24.24	-15.92	99.55	0.57	95.51	-0.34	101.60	0.13	101.67	0.00	-	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	6.78	-75.88	15.38	-48.08	88.64	4.99	94.91	2.77	103.00	-0.16	103.17	0.00	-	-	-	-	-	中屯、湖西廠用電量放於中屯#1欄位
風力	中屯風力發電站	#2	5.05	-89.37	29.82	-11.47	94.00	0.74	93.93	-1.99	91.17	-11.77	104.50	1.13	-	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	8.02	63.46	12.24	-28.06	77.57	1.38	76.81	-2.29	103.33	0.16	103.50	0.16	-	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	37.56	27.87	33.47	82.30	99.99	182.56	92.80	64.42	103.00	0.16	104.17	1.30	-	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	0.00	-100.00	17.48	-42.97	99.92	6.25	91.75	0.96	0.00	-100.00	102.17	-1.13	-	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	34.85	-34.38	33.43	12.16	99.92	9.01	94.25	11.01	102.00	-1.13	103.50	0.00	-	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	6.08	-39.21	24.30	5.49	98.82	178.48	87.72	4.15	97.50	-3.78	103.17	0.00	-	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	5.82	-90.90	15.68	-27.65	69.16	-24.11	75.18	-16.14	95.17	-7.75	103.17	0.00	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	51.22	-16.01	38.28	26.46	100.00	0.63	98.72	-0.68	99.78	-5.17	104.44	-0.74	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	13.40	-53.87	33.74	44.75	83.59	8.18	91.77	5.20	100.11	-4.96	104.89	-1.26	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	0.00	-100.00	24.18	-10.05	88.56	-11.13	91.92	0.09	0.00	-100.00	105.00	1.18	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	44.55	-	20.84	0.98	99.92	538.08	74.63	-5.07	73.00	-	103.11	-1.07	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	21.71	-65.12	29.00	16.45	100.00	1.04	91.80	-4.12	30.11	-72.23	104.44	-3.69	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	44.08	-29.39	33.95	7.19	96.43	-3.57	91.75	-2.62	102.78	-1.28	105.00	-1.77	-	-	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	35.36	-9.99	31.03	12.87	100.00	0.00	99.84	3.36	100.00	0.00	100.05	0.05	-	-	-	-	-	金沙#1-#2廠用電量放於金沙#1欄位
風力	金沙風力發電站	#2	30.86	-18.91	28.81	7.79	98.71	-0.48	99.24	4.56	100.00	0.00	100.00	-0.05	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	18.00	-	10.23	-	88.11	-	88.58	-	77.97	-	77.97	-	-	-	-	-	-	澎湖龍門#2、#5、#6廠用電量放於澎湖龍門#2欄位
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	19.18	-	7.59	-	89.51	-	83.80	-	77.60	-	77.60	-	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	10.77	-	8.08	-	82.99	-	84.40	-	62.47	-	62.47	-	-	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1,#2生水池	10.19	8.27	12.20	-12.22	100.00	2.86	99.90	0.78	63.86	-7.76	68.65	-2.30	-	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	11.05	14.65	13.84	-10.26	99.63	3.86	99.00	-0.33	70.56	2.87	78.79	3.88	-	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D/E生水池	12.48	5.69	13.62	-0.92	100.00	0.00	99.96	0.68	69.14	9.21	70.30	6.38	-	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B/C生水池	12.48	5.72	13.62	-1.51	99.38	-0.62	99.69	-0.01	69.17	9.25	68.82	2.56	-	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一樁	11.95	40.52	13.93	30.92	100.00	15.38	99.78	24.18	61.85	0.24	68.31	11.81	-	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二樁	11.95	30.16	13.92	26.08	99.05	11.83	96.32	17.91	61.85	0.28	68.31	8.44	-	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	11.95	24.78	13.96	23.66	100.00	15.38	100.00	22.79	61.87	-2.55	69.10	7.94	-	-	-	-	-	-
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	9.93	-19.15	12.41	-10.23	88.89	-11.11	93.33	-2.18	50.06	-16.24	58.20	-9.48	-	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	14.22	2.64	15.67	-2.07	95.31	-3.81	96.61	-2.51	70.40	-6.28	74.59	1.81	-	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1,#2生水池	14.22	2.63	15.67	-4.06	100.00	0.00	99.64	-0.18	70.31	-6.29	74.59	0.70	-	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	14.21	2.48	15.67	1.51	100.00	0.00	100.00	2.82	69.93	-6.67	74.47	1.03	-	-	-	-	-	-
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	11.36	-3.50	13.12	-4.31	99.30	-0.70	99.04	1.40	61.09	-10.10	65.81	-6.95	-	-	-	-	-	-
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	11.36	-3.56	12.83	-17.62	100.00	5.89	100.00	13.42	61.13	-10.06	65.26	-6.89	-	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	5.60	-39.29	8.69	-15.68	80.00	-14.28	96.17	2.26	49.17	2.70	46.64	-0.25	-	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	12.22	-18.47	15.47	-10.60	95.33	-4.67	99.04	-0.96	82.62	6.45	80.61	1.96	-	-	-	-	-	-
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	10.69	-17.88	12.34	-15.20	100.00	0.00	100.00	0.00	70.27	0.54	66.96	-5.17	-	-	-	-	-	-
太陽能	中大D/S	中大D/S	10.13	0.31	10.98	-16.43	100.00	0.00	100.00	0.00	62.11	-13.79	64.37	-7.17	-	-	-	-	-	-
太陽能	后里E/S	后里E/S	13.95	15.91	14.55	3.16	100.00	0.00	100.00	0.07	66.94	-4.69	72.12	1.69	-	-	-	-	-	-
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	11.23	18.88	12.78	7.43	100.00	0.00	99.50	0.22	55.56	0.00	63.97	3.03	-	-	-	-	-	-
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	9.29	20.05	9.91	-4.77	100.00	0.00	100.00	0.37	45.77	-5.36	58.64	6.26	-	-	-	-	-	-
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	11.62	26.89	10.48	-8.52	100.00	0.00	100.00	1.03	57.28	14.29	52.72	-7.25	-	-	-	-	-	-
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	8.99	152.47	6.09	22.53	100.00	0.00	99.33	-0.47	45.00	125.00	35.76	26.20	-	-	-	-	-	-
太陽能	路北E/S	路北E/S	10.71	-6.88	11.94	-10.49	100.00	0.00	100.00	0.00	46.64	-12.50	53.00	-9.56	-	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	9.18	13.61	13.19	7.46	100.00	0.00	100.00	1.35	60.90	34.38	67.34	11.99	-	-	-	-	-	-
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	14.18	33.82	14.03	-6.76	100.00	0.00	100.00	0.00	76.54	2.48	81.87	0.14	-	-	-	-	-	-
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	12.13	10.69	14.12	-9.10	100.00	0.00	100.00	0.00	73.25	1.21	80.14	1.52	-	-	-	-	-	-
太陽能	中料E/S	中料E/S	13.25	4.82	15.40	-2.23	100.00	0.00	100.00	0.00	68.69	3.03	73.92	-0.62	-	-	-	-	-	-
太陽能	影林E/S	影林E/S	13.68	-2.18	16.23	-2.97	100.00	0.00	100.00	0.00	69.38	-1.65	74.91	-0.93	-	-	-	-	-	-
太陽能	台南七股	台南七股	15.26	-8.88	16.90	-2.94	100.00	0.00	98.95	6.27	72.80	-7.68	79.23	0.99	-	-	-	-	-	-
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	14.34	3.78	16.16	0.37	100.00	0.00	99.80	-0.20	64.74	0.41	73.60	1.62	-	-	-	-	-	-
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	13.77	-2.09	15.27	-1.69	100.00	0.21	99.74	-0.24	63.66	-8.12	71.16	0.03	-	-	-	-	-	-
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	10.60	10.79	13.03	-14.20	100.00	0.00	100.00	0.00	72.27	-2.09	78.76	0.43	-	-	-	-	-	-
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	13.46	1.59	16.93	0.58	100.00	0.00	99.40	-0.53	69.42	4.09	77.13	4.54	-	-	-	-	-	-
太陽能	南投大壩	南投大壩	12.12	9.16	13.49	-9.23	100.00	0.00	99.70	2.06	60.32	-4.89	68.63	-5.68	-	-	-	-	-	-
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	15.02	-7.85	16.97	-4.42	99.37	-0.63	99.26	4.35	72.87	-1.85	77.02	-0.81	-	-	-	-	-	-
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	10.96	-17.35	16.06	-4.17	100.00	0.00	100.00	0.00	67.09	-8.57	81.00	0.47	-	-	-	-	-	-

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(%)	
太陽能	金門塔山	金門塔山	11.61	-17.29	16.65	-3.67	100.00	0.00	100.00	0.09	71.76	-1.27	85.44	3.41	-	-	-	-	
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	5.95	-27.29	12.59	-8.43	94.67	-5.33	99.52	-0.48	60.48	-13.46	77.71	0.95	-	-	-	-	
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	7.81	-23.26	12.19	-20.99	100.00	0.00	100.00	0.00	45.14	-38.10	64.71	-18.33	-	-	-	-	
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	11.66	18.63	15.56	1.90	100.00	0.00	100.00	0.00	77.16	-3.85	85.30	6.29	-	-	-	-	
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	10.47	-	15.11	-	100.00	-	100.00	-	63.74	-	74.94	-	-	-	-	-	
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	11.34	1.91	15.17	-3.51	100.00	0.00	99.69	-0.31	59.23	5.79	69.29	-2.42	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	12.11	8.53	15.10	-11.07	100.00	0.00	85.63	-14.37	72.02	12.71	77.65	-4.29	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	12.05	44.83	14.97	19.83	100.00	1.98	100.00	4.95	65.98	9.46	71.65	2.00	-	-	-	-	
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	13.70	3.83	15.63	-1.68	100.00	0.00	100.00	0.00	63.84	-1.42	75.01	2.50	-	-	-	-	
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	13.72	2.73	15.78	7.45	100.00	0.67	99.70	-0.28	67.16	-6.22	79.44	41.01	-	-	-	-	
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	13.26	23.20	14.48	-4.76	100.00	0.00	100.00	0.00	74.46	4.37	77.47	40.09	-	-	-	-	
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	12.61	33.17	13.36	-13.03	100.00	0.00	100.00	0.00	79.75	11.50	78.34	38.41	-	-	-	-	
太陽能	大浦淨水場	大浦淨水場	12.14	31.95	13.36	-13.76	100.00	0.00	100.00	0.00	70.45	-2.26	78.81	37.66	-	-	-	-	
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	10.98	16.98	12.84	-16.56	100.00	0.00	100.00	0.00	76.17	4.46	79.28	35.65	-	-	-	-	
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	10.39	14.52	13.18	-16.42	100.00	0.00	100.00	0.00	70.64	-1.81	79.60	34.16	-	-	-	-	
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	12.32	29.52	13.29	-6.42	100.00	0.00	100.00	0.00	72.97	-4.61	79.58	42.16	-	-	-	-	
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	5,167,473,758	298,552,683	4,868,921,075
火力(燃油)小計	192,257,703	9,323,211	182,934,492
火力(燃氣)小計	6,999,547,507	133,812,896	6,865,734,611
核能小計	1,856,719,650	65,384,800	1,791,334,850
水力小計	610,686,855	2,590,043	608,096,812
風力小計	89,524,207	2,988,606	86,535,602
太陽光電小計	28,839,775	384,157	28,455,618
合計	14,945,049,455	513,036,396	14,432,013,060

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	65.23	71.14	84.34	88.71
離島(琉球、綠島、蘭嶼、七美、望 安、虎井、東引、西莒)合計	20.04	24.84	78.83	79.91
水力電廠合計	18.22	22.06	90.56	93.99
核能電廠合計	89.16	96.36	86.87	94.45
風力合計	28.98	28.44	79.22	72.90
太陽光電合計	14.11	16.61	99.06	99.21



表2-4燃料耗用量(1)

機組類型	燃料別	單位	期初存量 (A)	進口量 (B)			國內採購量 (C)	毛熱值		淨熱值		使用量		期末存量 (A+B+C-D+E)			備註
				進入口帳量	抵港未完卸量	總計						使用量 (D)	盤測增減量 (E)	帳面存量	抵港未完卸量	總計	
1.燃煤機組	1.燃料煤(濕基)	公噸	1,874,684.397	1,170,236.021	808,178.000	1,978,414.021	0.000	5,952	(kcal/kg)	5,619	(kcal/kg)	1,145,514.333	0.000	1,899,406.085	808,178.000	2,707,584.085	除抵港未完卸量808,178公噸為非固濕基數值外，其餘均為固濕基數值。 除抵港未完卸量713,184公噸為非固濕基數值外，其餘均為固濕基數值。
	2.亞煙煤(濕基)	公噸	737,095.536	882,857.238	713,184.000	1,596,041.238	0.000	5,153	(kcal/kg)	4,782	(kcal/kg)	872,204.154	0.000	747,748.620	713,184.000	1,460,932.620	
	3.燃料油	公秉															
	4.柴油	公秉															
	5.其他																
3.燃氣機組	1.天然氣(NG1)	立方公尺															
	2.液化天然氣(NG2)	立方公尺					1,296,400.982			8,716	(kcal/m3)	1,296,400.982					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<math>1/(1-\text{加權平均總水分}\%)</math>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	208,271.625	0.000	87,854.458	9,410	(kcal/liter)	45,894.841	250,231.242	盤點料帳調整或移撥共0公秉
柴油	40,639.539	0.000	1,445.807	8,648	(kcal/liter)	2,755.170	39,170.176	盤點料帳調整或移撥共160.000公秉
柴油	57.798	0.000	0.000	10,971	(kcal/liter)	0.120	57.680	琉球電廠(報廢油泥8.35公秉)
柴油	813.472	0.000	96.000	9,134	(kcal/liter)	362.790	546.682	綠島電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	308.117	0.000	984.000	9,137	(kcal/liter)	383.076	909.041	蘭嶼電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	588.152	0.000	210.000	9,059	(kcal/liter)	177.138	621.014	七美電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	460.357	0.000	220.000	9,058	(kcal/liter)	154.411	525.946	望安電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	79.981	0.000	40.000	9,050	(kcal/liter)	30.263	89.718	虎井電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	632.302	0.000	605.125	10,908	(kcal/liter)	310.550	926.877	東引電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	192.937	0.000	160.000	10,908	(kcal/liter)	140.809	212.128	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換組停機容量										備註
能源別	電廠名稱	換組別	停機事由	本月份			下個月			
				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	2022/11/01 0:00	2022/11/12 5:47				
燃油	協和電廠	#4	K5	360,000	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃油	協和電廠	#3	K10	500,000	2022/11/12 5:47	2022/12/01 0:00				
燃煤	林口電廠	#1	K5	271,676	2022/11/01 0:00	2022/11/07 13:30				
燃煤	林口電廠	#2	K5	154,341	2022/11/01 0:00	2022/11/07 13:30				
燃煤	林口電廠	#3	K5	239,822	2022/11/01 0:00	2022/11/07 13:30				
燃煤	林口電廠	#2	KK	0	2022/11/02 9:30	2022/11/02 16:16				
燃煤	林口電廠	#1	K5	0	2022/11/03 0:34	2022/11/03 1:44				
燃煤	林口電廠	#3	KK	0	2022/11/03 8:30	2022/11/03 16:30				
燃煤	林口電廠	#1	K5	0	2022/11/04 7:00	2022/11/04 20:30				
燃煤	林口電廠	#3	KK	0	2022/11/04 8:30	2022/11/04 14:42				
燃煤	林口電廠	#1	K5	0	2022/11/05 8:35	2022/11/05 9:59				
燃煤	林口電廠	#3	K5	0	2022/11/06 9:33	2022/11/06 10:23				
燃煤	林口電廠	#1	KK	0	2022/11/10 8:00	2022/11/10 15:00				
燃煤	林口電廠	#1	KK	0	2022/11/11 9:00	2022/11/11 14:20				
燃煤	林口電廠	#1	K5	54,433	2022/11/12 8:32	2022/11/12 10:21				
燃煤	林口電廠	#2	K5	57,219	2022/11/13 8:26	2022/11/13 9:52				
燃煤	林口電廠	#3	K5	63,800	2022/11/13 10:10	2022/11/13 11:40				
燃煤	林口電廠	#1	K2	542,700	2022/11/19 9:01	2022/11/19 11:45				
燃煤	林口電廠	#1	K2	800,000	2022/11/19 11:45	2022/11/26 6:04				
燃煤	林口電廠	#2	K5	45,228	2022/11/20 8:37	2022/11/20 10:23				
燃煤	林口電廠	#3	K5	47,267	2022/11/20 10:23	2022/11/20 12:08				
燃煤	林口電廠	#1	K1	455,160	2022/11/26 6:04	2022/11/26 15:37				
燃煤	林口電廠	#2	K5	55,227	2022/11/27 13:04	2022/11/27 14:26				
燃煤	林口電廠	#3	K5	45,567	2022/11/27 9:29	2022/11/27 11:10				
燃煤	林口電廠	#1	K5	112,600	2022/11/30 23:24	2022/11/30 23:56				
燃煤	林口電廠	#3	K10	447,436	2022/11/30 13:00	2022/11/30 23:59	800,000	2022/12/1 0:00	2023/2/8 23:59	
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	K5	76,750	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	K5	76,750	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-2	K5	76,750	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	KK	0	2022/11/28 13:00	2022/11/28 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	KK	0	2022/11/29 8:51	2022/11/29 16:10				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	K13	233,900	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	KK	0	2022/11/28 13:00	2022/11/28 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	KK	0	2022/11/29 8:51	2022/11/29 16:10				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K13	116,950	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	KK	0	2022/11/05 15:02	2022/11/05 16:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K6	233,900	2022/11/30 15:40	2022/11/30 22:12				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K13	116,950	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	KK	0	2022/11/05 15:02	2022/11/05 16:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K13	116,950	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2022/11/19 5:22	2022/11/19 14:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2022/11/22 7:20	2022/11/22 15:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2022/11/23 7:20	2022/11/23 10:52				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K5	116,950	2022/11/24 7:20	2022/11/24 11:04				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	KK	0	2022/11/29 9:42	2022/11/29 11:49				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	K13	116,950	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K5	116,950	2022/11/19 5:22	2022/11/19 14:03				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	KK	0	2022/11/29 9:42	2022/11/29 11:49				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	K13	233,900	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K13	233,900	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K13	116,950	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-1	K5	150,000	2022/11/23 0:00	2022/11/24 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-1	K6	300,000	2022/11/24 8:00	2022/11/24 14:24				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-2	K5	150,000	2022/11/01 0:00	2022/11/04 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-2	K6	300,000	2022/11/06 8:00	2022/12/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	KK	0	2022/11/28 13:00	2022/11/28 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	KK	0	2022/11/29 8:51	2022/11/29 16:10				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	K13	128,450	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	KK	0	2022/11/05 15:02	2022/11/05 16:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K7	256,900	2022/11/12 20:39	2022/11/14 16:47				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K4	256,900	2022/11/30 14:10	2022/11/30 16:41				
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K1	256,900	2022/11/30 16:41	2022/12/01 0:00				

表2-5換組停機容量										
能源別	電廠名稱	換組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃氣	大潭電廠	潭複ST4	K13	128,450	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K5	128,450	2022/11/19 5:22	2022/11/19 14:03				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	KK	0	2022/11/29 9:42	2022/11/29 11:49				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	K13	128,450	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	K13	128,450	2022/11/27 7:08	2022/11/27 15:54				
燃氣	通霄電廠	通複GT1-1	K5	85,000	2022/11/05 8:53	2022/11/05 11:30				
燃氣	通霄電廠	通複GT1-2	K5	84,000	2022/11/05 8:53	2022/11/05 11:30				
燃氣	通霄電廠	通複ST1	K5	48,000	2022/11/05 8:53	2022/11/05 11:30				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K5	22,000	2022/11/05 8:15	2022/11/05 9:40				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K5	83,000	2022/11/19 8:40	2022/11/19 10:52				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K5	22,000	2022/11/05 8:15	2022/11/05 9:40				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K5	81,000	2022/11/19 8:40	2022/11/19 10:52				
燃氣	通霄電廠	通複ST2	K5	23,000	2022/11/05 8:15	2022/11/05 9:40				
燃氣	通霄電廠	通複ST2	K5	55,000	2022/11/19 8:40	2022/11/19 10:52				
燃氣	通霄電廠	通複GT3-1	K5	19,000	2022/11/05 9:40	2022/11/05 11:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT3-1	K5	81,000	2022/11/12 8:31	2022/11/12 10:50				
燃氣	通霄電廠	通複GT3-1	K5	31,000	2022/11/13 7:13	2022/11/13 10:15				
燃氣	通霄電廠	通複GT3-2	K5	17,000	2022/11/05 9:40	2022/11/05 11:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT3-2	K5	82,000	2022/11/12 8:31	2022/11/12 10:50				
燃氣	通霄電廠	通複ST3	K5	17,000	2022/11/05 9:40	2022/11/05 11:00				
燃氣	通霄電廠	通複ST3	K5	53,000	2022/11/12 8:31	2022/11/12 10:50				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-3	K6	86,000	2022/11/09 7:32	2022/11/09 15:07				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-3	K6	86,000	2022/11/19 6:33	2022/11/19 13:58				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-3	K21	0	2022/11/20 0:00	2022/11/20 12:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-3	K6	86,000	2022/11/24 0:00	2022/11/24 11:16				
燃氣	通霄電廠	通複GT5-1	K10	86,000	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	86,000	2022/12/1 0:00	2022/12/10 21:00	
燃氣	通霄電廠	通複GT5-2	K10	86,000	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	86,000	2022/12/1 0:00	2022/12/12 21:00	
燃氣	通霄電廠	通複GT5-3	K10	86,000	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	86,000	2022/12/1 0:00	2022/12/14 21:00	
燃氣	通霄電廠	通複ST5	K10	128,000	2022/11/01 0:00	2022/11/22 14:24				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-1	K6	106,000	2022/11/04 0:00	2022/11/11 10:36				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-2	K6	106,000	2022/11/04 0:00	2022/11/12 11:06				
燃氣	通霄電廠	通複ST6	K6	109,200	2022/11/04 0:00	2022/11/11 17:20				
燃煤	台中電廠	#1	K5	160,000	2022/11/01 0:00	2022/11/03 7:10				
燃煤	台中電廠	#1	K5	120,000	2022/11/03 7:10	2022/11/04 0:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	100,000	2022/11/04 0:00	2022/11/04 7:10				
燃煤	台中電廠	#1	K5	40,000	2022/11/04 7:10	2022/11/05 0:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	120,000	2022/11/05 0:00	2022/11/05 14:35				
燃煤	台中電廠	#1	K5	30,000	2022/11/05 14:35	2022/11/05 16:09				
燃煤	台中電廠	#1	K5	170,000	2022/11/05 16:09	2022/11/07 6:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	110,000	2022/11/07 6:00	2022/11/07 6:42				
燃煤	台中電廠	#1	K5	250,000	2022/11/07 6:42	2022/11/14 6:01				
燃煤	台中電廠	#1	K5	190,000	2022/11/14 6:01	2022/11/14 6:28				
燃煤	台中電廠	#1	K5	170,000	2022/11/14 6:28	2022/11/21 6:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	120,000	2022/11/21 6:00	2022/11/21 6:26				
燃煤	台中電廠	#1	K5	100,000	2022/11/21 6:26	2022/11/28 6:10				
燃煤	台中電廠	#1	K5	140,000	2022/11/28 6:10	2022/11/28 6:37				
燃煤	台中電廠	#1	K5	130,000	2022/11/28 6:37	2022/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#2	K10	550,000	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K2	550,000	2022/11/01 0:00	2022/11/01 5:18				
燃煤	台中電廠	#3	K5	190,000	2022/11/01 5:18	2022/11/02 15:34				
燃煤	台中電廠	#3	K5	50,000	2022/11/02 15:34	2022/11/02 17:36				
燃煤	台中電廠	#3	K5	70,000	2022/11/02 17:36	2022/11/03 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	90,000	2022/11/03 0:00	2022/11/03 8:00				
燃煤	台中電廠	#3	KK	100,000	2022/11/03 8:00	2022/11/03 17:25				
燃煤	台中電廠	#3	K5	70,000	2022/11/03 17:25	2022/11/03 20:55				
燃煤	台中電廠	#3	K5	60,000	2022/11/03 20:55	2022/11/04 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	110,000	2022/11/04 0:00	2022/11/04 8:00				
燃煤	台中電廠	#3	KK	100,000	2022/11/04 8:00	2022/11/04 17:25				
燃煤	台中電廠	#3	K5	110,000	2022/11/04 17:25	2022/11/04 20:55				
燃煤	台中電廠	#3	K5	120,000	2022/11/04 20:55	2022/11/05 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	270,000	2022/11/05 0:00	2022/11/05 6:01				
燃煤	台中電廠	#3	K5	400,000	2022/11/05 6:01	2022/11/06 11:25				
燃煤	台中電廠	#3	K5	300,000	2022/11/06 11:25	2022/11/06 15:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	280,000	2022/11/06 15:00	2022/11/06 19:09				
燃煤	台中電廠	#3	K5	250,000	2022/11/06 19:09	2022/11/07 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	130,000	2022/11/07 0:00	2022/11/08 6:26				
燃煤	台中電廠	#3	K5	110,000	2022/11/08 6:26	2022/11/08 6:46				

表2-5換組停機容量										
能源別	電廠名稱	換組別	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	#3	K5	210,000	2022/11/08 6:46	2022/11/15 6:14				
燃煤	台中電廠	#3	K5	190,000	2022/11/15 6:14	2022/11/15 6:38				
燃煤	台中電廠	#3	K5	170,000	2022/11/15 6:38	2022/11/22 6:11				
燃煤	台中電廠	#3	K5	90,000	2022/11/22 6:11	2022/11/22 6:31				
燃煤	台中電廠	#3	K5	110,000	2022/11/22 6:31	2022/11/29 5:57				
燃煤	台中電廠	#3	K5	120,000	2022/11/29 5:57	2022/11/29 6:20				
燃煤	台中電廠	#3	K5	140,000	2022/11/29 6:20	2022/11/29 14:10				
燃煤	台中電廠	#3	K5	60,000	2022/11/29 14:10	2022/11/30 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	100,000	2022/11/30 0:00	2022/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	300,000	2022/11/01 0:00	2022/11/01 6:07				
燃煤	台中電廠	#4	K5	190,000	2022/11/01 6:07	2022/11/01 6:34				
燃煤	台中電廠	#4	K5	170,000	2022/11/01 6:34	2022/11/08 6:05				
燃煤	台中電廠	#4	K5	100,000	2022/11/08 6:05	2022/11/08 6:26				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2022/11/08 6:26	2022/11/15 6:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	180,000	2022/11/15 6:00	2022/11/15 6:14				
燃煤	台中電廠	#4	K5	120,000	2022/11/15 6:14	2022/11/22 5:59				
燃煤	台中電廠	#4	K5	100,000	2022/11/22 5:59	2022/11/22 6:11				
燃煤	台中電廠	#4	K5	80,000	2022/11/22 6:11	2022/11/28 8:07				
燃煤	台中電廠	#4	KK	90,000	2022/11/28 8:07	2022/11/28 14:26				
燃煤	台中電廠	#4	K5	110,000	2022/11/28 14:26	2022/11/29 6:20				
燃煤	台中電廠	#4	K5	120,000	2022/11/29 6:20	2022/11/29 6:44				
燃煤	台中電廠	#4	K5	140,000	2022/11/29 6:44	2022/11/29 8:30				
燃煤	台中電廠	#4	KK	10,000	2022/11/29 8:30	2022/11/29 14:44				
燃煤	台中電廠	#4	K5	130,000	2022/11/29 14:44	2022/12/01 0:00				
燃油	台中電廠	台中GAS#1	KK	54,000	2022/11/25 17:14	2022/11/25 17:21				
燃油	台中電廠	台中GAS#2	KK	54,000	2022/11/28 17:13	2022/11/28 17:21				
燃油	台中電廠	台中GAS#3	KK	54,000	2022/11/29 16:25	2022/11/29 18:07				
燃油	台中電廠	台中GAS#4	KK	54,000	2022/11/29 16:25	2022/11/29 18:07				
燃煤	台中電廠	#5	K5	250,000	2022/11/01 0:00	2022/11/02 6:00				
燃煤	台中電廠	#5	K5	250,000	2022/11/02 6:00	2022/11/02 6:17				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2022/11/02 6:17	2022/11/07 8:30				
燃煤	台中電廠	#5	KK	77,000	2022/11/07 8:30	2022/11/07 16:03				
燃煤	台中電廠	#5	K5	150,000	2022/11/07 16:03	2022/11/09 6:18				
燃煤	台中電廠	#5	K5	250,000	2022/11/09 6:18	2022/11/09 6:39				
燃煤	台中電廠	#5	K5	295,000	2022/11/09 6:39	2022/11/14 8:00				
燃煤	台中電廠	#5	KK	50,000	2022/11/14 8:00	2022/11/14 14:00				
燃煤	台中電廠	#5	K5	300,000	2022/11/14 14:00	2022/11/15 8:00				
燃煤	台中電廠	#5	KK	50,000	2022/11/15 8:00	2022/11/15 14:15				
燃煤	台中電廠	#5	K5	295,000	2022/11/15 14:15	2022/11/16 6:01				
燃煤	台中電廠	#5	K5	297,000	2022/11/16 6:01	2022/11/16 6:26				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2022/11/16 6:26	2022/11/20 0:00				
燃煤	台中電廠	#5	K5	350,000	2022/11/20 0:00	2022/11/20 19:25				
燃煤	台中電廠	#5	K5	150,000	2022/11/20 19:25	2022/11/23 5:50				
燃煤	台中電廠	#5	K5	140,000	2022/11/23 5:50	2022/11/23 6:20				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2022/11/23 6:20	2022/11/28 9:40				
燃煤	台中電廠	#5	KK	45,000	2022/11/28 9:40	2022/11/28 14:15				
燃煤	台中電廠	#5	K5	145,000	2022/11/28 14:15	2022/11/30 6:15				
燃煤	台中電廠	#5	K5	145,000	2022/11/30 6:15	2022/11/30 6:30				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2022/11/30 6:30	2022/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	300,000	2022/11/01 0:00	2022/11/02 6:17				
燃煤	台中電廠	#6	K5	250,000	2022/11/02 6:17	2022/11/02 6:29				
燃煤	台中電廠	#6	K5	100,000	2022/11/02 6:29	2022/11/08 9:00				
燃煤	台中電廠	#6	KK	0	2022/11/08 9:00	2022/11/08 16:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	250,000	2022/11/08 16:00	2022/11/09 6:39				
燃煤	台中電廠	#6	K5	250,000	2022/11/09 6:39	2022/11/09 6:59				
燃煤	台中電廠	#6	K5	118,000	2022/11/09 6:59	2022/11/09 8:13				
燃煤	台中電廠	#6	KK	90,000	2022/11/09 8:13	2022/11/09 16:10				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2022/11/09 16:10	2022/11/10 8:30				
燃煤	台中電廠	#6	KK	40,000	2022/11/10 8:30	2022/11/10 11:25				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2022/11/10 11:25	2022/11/11 8:30				
燃煤	台中電廠	#6	KK	29,000	2022/11/11 8:30	2022/11/11 15:30				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2022/11/11 15:30	2022/11/15 0:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2022/11/16 0:00	2022/11/16 6:26				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2022/11/16 6:26	2022/11/16 6:38				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2022/11/16 6:38	2022/11/16 15:50				
燃煤	台中電廠	#6	K5	157,000	2022/11/16 15:50	2022/11/16 16:04				
燃煤	台中電廠	#6	K5	195,000	2022/11/16 16:04	2022/11/23 6:20				

表2-5換組停機容量										
能源別	電廠名稱	換組別	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	#6	K5	11,000	2022/11/23 6:20	2022/11/23 6:47				
燃煤	台中電廠	#6	K5	140,000	2022/11/23 6:47	2022/11/30 6:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	195,000	2022/11/30 6:00	2022/11/30 6:15				
燃煤	台中電廠	#6	K5	100,000	2022/11/30 6:15	2022/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#7	K10	550,000	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#8	K10	550,000	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	95,000	2022/11/01 0:00	2022/11/04 5:28				
燃煤	台中電廠	#9	K5	90,000	2022/11/04 5:28	2022/11/04 6:17				
燃煤	台中電廠	#9	K5	100,000	2022/11/04 6:17	2022/11/11 5:50				
燃煤	台中電廠	#9	K5	99,000	2022/11/11 5:50	2022/11/11 6:21				
燃煤	台中電廠	#9	K5	141,000	2022/11/11 6:21	2022/11/18 5:46				
燃煤	台中電廠	#9	K5	100,000	2022/11/18 5:46	2022/11/18 6:15				
燃煤	台中電廠	#9	K5	97,000	2022/11/18 6:15	2022/11/18 8:30				
燃煤	台中電廠	#9	KK	100,000	2022/11/18 8:30	2022/11/18 17:08				
燃煤	台中電廠	#9	K5	140,000	2022/11/18 17:08	2022/11/21 9:05				
燃煤	台中電廠	#9	KK	29,000	2022/11/21 9:05	2022/11/21 14:56				
燃煤	台中電廠	#9	K5	26,000	2022/11/21 14:56	2022/11/22 8:30				
燃煤	台中電廠	#9	KK	24,000	2022/11/22 8:30	2022/11/22 17:30				
燃煤	台中電廠	#9	K5	20,000	2022/11/22 17:30	2022/11/23 21:10				
燃煤	台中電廠	#9	K5	339,000	2022/11/23 21:10	2022/11/24 10:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	73,000	2022/11/24 10:00	2022/11/24 21:50				
燃煤	台中電廠	#9	K5	70,000	2022/11/24 21:50	2022/11/24 22:45				
燃煤	台中電廠	#9	K5	69,000	2022/11/24 22:45	2022/11/25 5:30				
燃煤	台中電廠	#9	K5	81,000	2022/11/25 5:30	2022/11/25 6:23				
燃煤	台中電廠	#9	K5	10,000	2022/11/25 6:23	2022/12/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#10	K2	550,000	2022/11/01 0:00	2022/11/01 9:59				
燃煤	台中電廠	#10	K5	10,000	2022/11/01 9:59	2022/11/04 6:17				
燃煤	台中電廠	#10	K5	86,000	2022/11/04 6:17	2022/11/04 6:42				
燃煤	台中電廠	#10	K5	150,000	2022/11/04 6:42	2022/11/11 6:21				
燃煤	台中電廠	#10	K5	106,000	2022/11/11 6:21	2022/11/11 6:52				
燃煤	台中電廠	#10	K5	147,000	2022/11/11 6:52	2022/11/16 8:00				
燃煤	台中電廠	#10	KK	90,000	2022/11/16 8:00	2022/11/16 15:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	98,000	2022/11/16 15:00	2022/11/17 8:30				
燃煤	台中電廠	#10	KK	97,000	2022/11/17 8:30	2022/11/17 16:40				
燃煤	台中電廠	#10	K5	100,000	2022/11/17 16:40	2022/11/18 6:15				
燃煤	台中電廠	#10	K5	107,000	2022/11/18 6:15	2022/11/18 6:34				
燃煤	台中電廠	#10	K5	148,000	2022/11/18 6:34	2022/11/23 8:30				
燃煤	台中電廠	#10	KK	9,000	2022/11/23 8:30	2022/11/23 14:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	19,000	2022/11/23 14:00	2022/11/24 8:30				
燃煤	台中電廠	#10	KK	17,000	2022/11/24 8:30	2022/11/24 14:45				
燃煤	台中電廠	#10	K5	19,000	2022/11/24 14:45	2022/11/25 6:23				
燃煤	台中電廠	#10	K5	59,000	2022/11/25 6:23	2022/11/25 6:59				
燃煤	台中電廠	#10	K5	146,000	2022/11/25 6:59	2022/11/30 8:30				
燃煤	台中電廠	#10	KK	94,000	2022/11/30 8:30	2022/11/30 16:30				
燃煤	台中電廠	#10	K5	95,000	2022/11/30 16:30	2022/12/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#1	K5	200,000	2022/11/01 0:00	2022/11/01 14:40				
燃煤	興達電廠	#1	K5	220,000	2022/11/01 14:40	2022/11/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#1	K5	250,000	2022/11/02 0:00	2022/11/02 23:59				
燃煤	興達電廠	#1	K5	250,000	2022/11/02 6:30	2022/11/02 15:07				
燃煤	興達電廠	#1	K5	240,000	2022/11/02 17:00	2022/11/02 23:59				
燃煤	興達電廠	#1	K5	210,000	2022/11/03 0:00	2022/11/03 10:30				
燃煤	興達電廠	#1	K5	170,000	2022/11/03 0:00	2022/11/03 23:59				
燃煤	興達電廠	#1	K5	150,000	2022/11/03 6:00	2022/11/03 15:04				
燃煤	興達電廠	#1	K5	150,000	2022/11/03 11:00	2022/11/03 16:30				
燃煤	興達電廠	#1	K5	150,000	2022/11/03 17:00	2022/11/03 23:59				
燃煤	興達電廠	#1	K5	90,000	2022/11/04 0:00	2022/11/04 10:30				
燃煤	興達電廠	#1	K5	90,000	2022/11/04 0:00	2022/11/04 23:59				
燃煤	興達電廠	#1	KK	0	2022/11/04 6:30	2022/11/04 16:35				
燃煤	興達電廠	#1	KK	0	2022/11/04 9:00	2022/11/04 16:06				
燃煤	興達電廠	#1	K5	10,000	2022/11/04 11:00	2022/11/04 16:30				
燃煤	興達電廠	#1	K5	160,000	2022/11/04 17:00	2022/11/04 23:59				
燃煤	興達電廠	#1	K5	90,000	2022/11/05 5:15	2022/11/05 15:30				
燃煤	興達電廠	#1	KK	0	2022/11/05 5:15	2022/11/05 15:30				
燃煤	興達電廠	#1	K5	10,000	2022/11/05 11:00	2022/11/05 16:30				
燃煤	興達電廠	#1	K5	160,000	2022/11/05 17:00	2022/11/05 23:59				
燃煤	興達電廠	#1	K5	200,000	2022/11/06 0:00	2022/11/07 0:00				
燃煤	興達電廠	#1	K5	200,000	2022/11/07 0:00	2022/11/07 20:56				

表2-5換組停機容量										
能源別	電廠名稱	換組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃煤	興達電廠	#1	K6	500,000	2022/11/07 20:57	2022/11/08 0:00				
燃煤	興達電廠	#2	K6	500,000	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	180,000	2022/11/01 0:00	2022/11/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	160,000	2022/11/02 0:00	2022/11/02 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	200,000	2022/11/02 10:40	2022/11/02 10:58				
燃煤	興達電廠	#3	K5	100,000	2022/11/02 17:00	2022/11/02 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	200,000	2022/11/03 0:00	2022/11/03 10:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	120,000	2022/11/03 0:00	2022/11/03 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	110,000	2022/11/03 11:00	2022/11/03 16:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	20,000	2022/11/03 17:00	2022/11/03 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	130,000	2022/11/04 0:00	2022/11/04 10:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	210,000	2022/11/04 0:00	2022/11/04 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/04 11:00	2022/11/04 16:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/04 17:00	2022/11/04 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/05 0:00	2022/11/05 10:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/05 11:00	2022/11/05 16:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/06 0:00	2022/11/07 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/07 0:00	2022/11/08 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2022/11/08 0:00	2022/11/09 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	230,000	2022/11/09 0:00	2022/11/10 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	210,000	2022/11/10 0:00	2022/11/11 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	220,000	2022/11/11 0:00	2022/11/12 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	220,000	2022/11/12 0:00	2022/11/13 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/13 0:00	2022/11/14 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	240,000	2022/11/14 0:00	2022/11/15 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/15 0:00	2022/11/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/16 0:00	2022/11/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/16 9:50	2022/11/16 10:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/11/17 0:00	2022/11/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/18 0:00	2022/11/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/19 0:00	2022/11/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/20 0:00	2022/11/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	2022/11/21 0:00	2022/11/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	190,000	2022/11/22 0:00	2022/11/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	30,000	2022/11/22 13:40	2022/11/22 17:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/23 0:00	2022/11/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/11/23 9:09	2022/11/23 9:39				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/24 0:00	2022/11/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/25 0:00	2022/11/26 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/26 0:00	2022/11/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	270,000	2022/11/27 0:00	2022/11/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/11/28 0:00	2022/11/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	220,000	2022/11/29 0:00	2022/11/30 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	2022/11/30 0:00	2022/12/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K10	550,000	2022/11/01 0:00	2022/11/14 12:16				
燃煤	興達電廠	#4	K1	490,000	2022/11/14 12:17	2022/11/14 23:59				
燃煤	興達電廠	#4	K2	550,000	2022/11/15 9:42	2022/11/15 12:59				
燃煤	興達電廠	#4	K1	360,000	2022/11/15 13:00	2022/11/15 23:59				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	2022/11/16 0:00	2022/11/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	2022/11/16 8:00	2022/11/16 16:25				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/11/17 21:20	2022/11/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	230,000	2022/11/18 0:00	2022/11/18 16:50				
燃煤	興達電廠	#4	K5	60,000	2022/11/18 13:50	2022/11/18 18:46				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	2022/11/19 0:00	2022/11/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	2022/11/20 0:00	2022/11/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/11/21 0:00	2022/11/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	200,000	2022/11/22 0:00	2022/11/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	2022/11/23 0:00	2022/11/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	200,000	2022/11/24 0:00	2022/11/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	200,000	2022/11/24 0:00	2022/11/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	80,000	2022/11/24 9:00	2022/11/24 14:24				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	2022/11/25 0:00	2022/11/26 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	2022/11/26 0:00	2022/11/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	270,000	2022/11/27 0:00	2022/11/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/11/28 0:00	2022/11/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	230,000	2022/11/29 0:00	2022/11/30 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	2022/11/29 11:20	2022/11/29 11:56				

表2-5換組停機容量

能源別	電廠名稱	換組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃煤	興達電廠	#4	K5	60,000	2022/11/29 15:20	2022/11/29 18:20				
燃煤	興達電廠	#4	K2	550,000	2022/11/29 23:41	2022/12/01 0:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K10	90,830	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	90,830	2022/12/1 0:00	2022/12/25 0:00	
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K10	90,830	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	90,830	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00	
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K10	90,830	2022/11/05 19:09	2022/12/01 0:00	90,830	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00	
燃氣	興達電廠	興複ST4	K10	172,700	2022/11/05 18:52	2022/12/01 0:00	172,700	2022/12/1 0:00	2022/12/21 0:00	
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	K6	90,830	2022/11/01 0:00	2022/11/24 15:10				
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	K21	0	2022/11/23 12:21	2022/11/23 18:12				
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	K21	0	2022/11/24 10:25	2022/11/24 15:10				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	KK	0	2022/11/01 9:00	2022/11/01 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT2-2	KK	0	2022/11/01 9:00	2022/11/01 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	KK	0	2022/11/01 9:00	2022/11/01 17:00				
燃氣	興達電廠	興複ST2	KK	0	2022/11/01 9:00	2022/11/01 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	0	2022/11/07 9:00	2022/11/07 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2022/11/07 9:00	2022/11/07 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2022/11/07 9:00	2022/11/07 17:00				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2022/11/07 9:00	2022/11/07 17:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	0	2022/11/09 8:36	2022/11/09 14:32				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2022/11/09 8:36	2022/11/09 14:32				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2022/11/09 8:36	2022/11/09 14:32				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2022/11/09 8:36	2022/11/09 14:32				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	0	2022/11/10 9:00	2022/11/10 13:08				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2022/11/10 9:00	2022/11/10 13:08				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2022/11/10 9:00	2022/11/10 13:08				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2022/11/10 9:00	2022/11/10 13:08				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	KK	0	2022/11/14 9:00	2022/11/14 16:09				
燃氣	興達電廠	興複GT1-2	KK	0	2022/11/14 9:00	2022/11/14 16:09				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	KK	0	2022/11/14 9:00	2022/11/14 16:09				
燃氣	興達電廠	興複ST1	KK	0	2022/11/14 9:00	2022/11/14 16:09				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	KK	0	2022/11/17 9:00	2022/11/17 16:00				
燃氣	興達電廠	興複GT2-2	KK	0	2022/11/17 9:00	2022/11/17 16:00				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	KK	0	2022/11/17 9:00	2022/11/17 16:00				
燃氣	興達電廠	興複ST2	KK	0	2022/11/17 9:00	2022/11/17 16:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	K5	21,830	2022/11/20 6:00	2022/11/20 8:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	K5	22,830	2022/11/20 6:00	2022/11/20 8:00				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	K5	23,830	2022/11/20 6:00	2022/11/20 8:00				
燃氣	興達電廠	興複ST5	K5	42,700	2022/11/20 6:00	2022/11/20 8:00				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	K6	90,830	2022/11/22 23:29	2022/12/01 0:00	90,830	2022/12/1 0:00	2022/12/18 0:00	
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	KK	0	2022/11/23 9:00	2022/11/23 16:40				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	KK	0	2022/11/23 9:00	2022/11/23 16:40				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	KK	0	2022/11/23 9:00	2022/11/23 16:40				
燃氣	興達電廠	興複ST5	KK	0	2022/11/23 9:00	2022/11/23 16:40				
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	KK	0	2022/11/29 8:23	2022/11/29 16:27				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	KK	0	2022/11/29 8:23	2022/11/29 16:27				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	KK	0	2022/11/29 8:23	2022/11/29 16:27				
燃氣	興達電廠	興複ST3	KK	0	2022/11/29 8:23	2022/11/29 16:27				
燃氣	南部電廠	南複GT2-1	K6	89,400	2022/11/01 0:00	2022/11/09 14:12				
燃氣	南部電廠	南複GT2-2	K6	89,400	2022/11/01 0:00	2022/11/09 18:59				
燃氣	南部電廠	南複ST2	K6	100,000	2022/11/01 0:00	2022/11/09 18:35				
燃氣	南部電廠	南複ST3	K6	100,000	2022/11/14 0:00	2022/11/20 5:30				
燃氣	南部電廠	南複ST2	K7	100,000	2022/11/30 6:18	2022/12/01 0:00				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/11/07 9:00	2022/11/07 13:20				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/11/07 9:10	2022/11/07 9:34				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/11/10 19:55	2022/11/10 20:00				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/11/11 9:14	2022/11/11 18:13				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/11/14 8:56	2022/11/14 9:25				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/11/21 8:45	2022/11/21 9:15				
燃煤	大林電廠	#1	K5	560,000	2022/11/23 18:20	2022/11/24 0:02				
燃煤	大林電廠	#1	KK	0	2022/11/24 20:05	2022/11/24 20:07				
燃煤	大林電廠	#1	K5	560,000	2022/11/27 8:30	2022/11/27 9:29				
燃煤	大林電廠	#2	K5	400,000	2022/11/08 8:00	2022/11/08 12:00				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2022/11/08 12:00	2022/11/08 16:20				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2022/11/18 9:13	2022/11/18 9:18				
燃煤	大林電廠	#2	K5	400,000	2022/11/20 8:30	2022/11/20 12:34				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2022/11/22 9:30	2022/11/22 17:00				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2022/11/25 9:00	2022/11/25 14:05				
燃煤	大林電廠	#2	KK	0	2022/11/29 9:32	2022/11/29 9:51				



表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃氣	大林電廠	#5	K5	70,000	2022/11/01 0:00	2022/11/31 24:00				
燃氣	大林電廠	#5	KK	0	2022/11/04 9:51	2022/11/04 10:17				
燃氣	大林電廠	#5	K5	180,000	2022/11/05 7:00	2022/11/05 15:43				
燃氣	大林電廠	#6	K6	550,000	2022/11/01 0:00	2022/11/18 2:06				
燃氣	大林電廠	#6	K5	320,000	2022/11/18 16:00	2022/11/19 3:17				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2022/11/25 13:15	2022/11/25 13:39				
燃氣	大林電廠	#6	K22	550,000	2022/11/28 16:54	2022/12/01 0:00				
燃油	協和電廠	珠山#1	K10	3,850	2022/11/28 15:01	2022/12/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#8	K6	1,540	2022/11/14 22:27	2022/11/21 10:35				
燃油	珠山分廠	南竿#10	K10	1,500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#11	K7	2,500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#12	K7	2,500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00				
燃油	尖山電廠	#10	K10	11,000	2022/11/01 0:00	2022/11/21 15:03				
燃油	尖山電廠	#9	K6	11,000	2022/11/04 9:00	2022/11/05 15:00				
燃油	尖山電廠	#9	K6	11,000	2022/11/01 0:00	2022/11/03 16:10				
燃油	尖山電廠	#7	K6	11,000	2022/11/07 8:40	2022/11/07 16:10				
燃油	尖山電廠	#11	K6	11,000	2022/11/21 8:30	2022/11/25 11:30				
燃油	尖山電廠	#12	K6	11,000	2022/11/28 8:30	2022/12/01 0:00		2022/12/1 0:00	2022/12/3 16:42	
燃油	尖山電廠	#3	K6	10,443	2022/11/24 16:30	2022/12/01 0:00		2022/12/1 0:00	2022/12/2 14:57	
燃油	尖山電廠	#2	K6	10,443	2022/11/30 8:30	2022/12/01 0:00		2022/12/1 0:00	2022/12/1 17:23	
燃油	塔山電廠	塔山#3	K6	7,900	2022/11/01 0:00	2022/11/03 18:15				
燃油	塔山電廠	塔山#6	K6	8,250	2022/11/07 0:00	2022/11/10 18:54				
燃油	塔山電廠	塔山#6	K6	8,250	2022/11/23 0:06	2022/12/01 0:00	8,250	2022/12/1 0:00	2022/12/3 0:00	
燃油	塔山電廠	塔山#7	K6	8,250	2022/11/14 0:00	2022/11/17 18:38				
燃油	塔山電廠	塔山#8	K10	8,250	2022/11/01 0:00	2022/11/17 14:34				
燃油	塔山電廠	塔山#9	K6	11,150	2022/11/12 0:00	2022/11/23 16:02				
風力	塔山電廠	夏2	K10	3,168	2022/11/07 0:00	2022/12/01 0:00	3,168	2022/12/1 0:00	2022/12/3 0:00	
燃油	塔山電廠	麒麟#8	K10	1,000	2022/11/01 0:00	2022/11/29 16:09				
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#1	K6	267,000	2022/11/22 8:00	2022/11/22 9:46				調速機試驗及振動試驗
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#2	K6	267,000	2022/11/23 9:00	2022/11/23 10:48				調速機試驗及振動試驗
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#3	K6	267,000	2022/11/24 9:05	2022/11/24 10:40				調速機試驗及振動試驗
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#4	K6	267,000	2022/11/17 9:00	2022/11/17 10:34				調速機試驗及振動試驗
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#5	K6	267,000	2022/11/15 13:20	2022/11/27 22:20				機組內檢
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#6	K6	267,000	2022/11/16 8:54	2022/11/16 9:56				調速機試驗及振動試驗
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6	21,750	2022/11/1 8:57	2022/11/4 16:06				機組內檢
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6	21,750	2022/11/22 9:00	2022/11/22 9:27				破刷更換
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#2	K6	21,750	2022/11/22 9:30	2022/11/22 11:51				破刷更換
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#3	K6	267,000			267,000	2022/12/1 8:00	2023/1/1 0:00	機組內檢及主閘下游水封檢修
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#5	K6	267,000			267,000	2022/12/1 00:00	2022/12/12 17:00	機組內檢、軸心推移及動輪進水側葉面焊補工作
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#3	K6	22,000	2022/11/29 08:33	2022/11/30 16:08				#3G內檢
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#1	KK	250,000	2022/11/10 21:20	2022/11/15 11:58				配合#3670及#3680GCB更新(345KV#1、#2BUS停用)二廠全停電
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#2	KK	250,000	2022/11/10 21:20	2022/11/15 11:58				配合#3670及#3680GCB更新(345KV#1、#2BUS停用)二廠全停電
風力	大觀電廠	大觀(二)#3	KK	250,000	2022/11/8 8:52	2022/12/1 0:00				#3670GCB及調速機更新(預定11/11/08-11/12/27)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K10	250,000	2022/11/1 8:49	2022/12/1 0:00				#4G/M水輪機大修(含#3680GCB、調速機更新) (預定11/11/01-11/24/28)
風力	大觀電廠	大觀(二)#3	KK				250,000	2022/12/1 0:00	2022/12/27 16:30	#3670GCB及調速機更新
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K10				250,000	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00	#4G/M水輪機大修(含#3680GCB、調速機更新)
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#1	KK				22,000	2022/12/2 11:50	2022/12/2 12:50	111年度日月潭水庫淤積測量工作(需進入一廠及二廠進水口限制性水域內作業，一廠及二廠全停)
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#2	KK				22,000	2022/12/2 11:50	2022/12/2 12:50	111年度日月潭水庫淤積測量工作
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#3	KK				1960-03-25 0:00:00	2022/12/2 11:50	2022/12/2 12:50	111年度日月潭水庫淤積測量工作
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#4	KK				1960-03-25 0:00:00	2022/12/2 11:50	2022/12/2 12:50	111年度日月潭水庫淤積測量工作
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)#5	KK				22,000	2022/12/2 11:50	2022/12/2 12:50	111年度日月潭水庫淤積測量工作
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#1	KK				250,000	2022/12/2 9:00	2022/12/2 10:00	111年度日月潭水庫淤積測量工作
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#2	KK				250,000	2022/12/2 9:00	2022/12/2 10:00	111年度日月潭水庫淤積測量工作
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#3	KK				250,000	2022/12/2 9:00	2022/12/2 10:00	111年度日月潭水庫淤積測量工作
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	KK				250,000	2022/12/2 9:00	2022/12/2 10:00	111年度日月潭水庫淤積測量工作
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#1	KK				250,000	2022/12/15 19:00	2022/12/18 12:00	#3670GCB更新工作(345KV #1、#2BUS停用，二廠全停)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#2	KK				250,000	2022/12/15 19:00	2022/12/18 12:00	#3670GCB更新工作
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#3	KK				250,000	2022/12/15 19:00	2022/12/18 12:00	#3670GCB更新工作
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	KK				250,000	2022/12/15 19:00	2022/12/18 12:00	#3670GCB更新工作
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	K6	5,000	2022/11/1 00:00	2022/11/4 14:12				水車軸承上下水封更換
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#1	K6	11,250	2022/11/7 09:18	2022/11/9 14:42				烏來#750外檢
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#2	K6	11,250	2022/11/10 08:48	2022/11/12 12:00				烏來#760外檢
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	K6	220	2022/11/8 10:24	2022/11/8 12:30				主變套管墊片更換
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	K6	70,000	2022/11/30 15:30	2022/11/30 16:00				頂架副油泵漏油處理
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#1	K6				11250	2022/12/7 9:00	2022/12/9 16:00	烏來69KV BUS外檢

表2-5 換組停機容量										備註
能源別	電廠名稱	換組別	停機事由	本月份			下個月			
				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	烏來#2	K6				11250	2022/12/7 9:00	2022/12/9 16:00	烏來69KV BUS外檢
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	KK				220	2022/12/12 9:00	2022/12/16 16:00	配合竹東圳歲修停水機組交檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山#2	K6				92000	2022/12/5 8:00	2022/12/9 16:30	定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#5	K6	105,000	2022/11/7 9:15	2022/11/11 15:15				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍#2	K6	66,735	2022/11/14 8:30	2022/11/18 14:20				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍#1	K6	66,735	2022/11/28 9:14	2022/12/2 16:30				定檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#3	K6	22,500	2022/10/11 8:53	2022/12/16 16:30				上開伺服機更新
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基#2	K10	78,000	2022/10/5 19:18	2023/1/9 16:30				大修
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#1	KK	40,000	2022/11/9 9:00	2022/11/9 12:00				卓蘭G1 AC61 空壓機更新 建立高壓儲氣槽壓力測試
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#2	KK	40,000	2022/11/14 9:00	2022/11/14 12:00				卓蘭G2 AC61 空壓機更新 建立高壓儲氣槽壓力測試
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大#1	K6	10,350	2022/11/14 8:00	2022/11/18 13:00				G1.2MTR交檢
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大#2	K6	10,350	2022/11/14 8:00	2022/11/18 13:00				G2.2MTR交檢
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#1	K6	18,780	2022/11/28 8:00	2022/11/30 12:00				內檢
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林#1	K6				18,780	2022/12/1 0:00	2022/12/1 15:23	內檢
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	K6	2,670	2022/11/23 9:00	2022/11/30 23:00				定檢、保養
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1	K3	2,250	2022/11/9 16:00	2022/11/10 11:00				停機排砂
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#1	K3	16,000	2022/11/1 0:00	2022/11/1 13:40				環埋排砂(流量超過80CMS)
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#1	K3	16,000	2022/11/24 4:48	2022/11/24 10:20				蓄水/更換碳刷
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#2	K3	16,000	2022/11/1 13:41	2022/11/2 14:30				環埋排砂(流量超過80CMS)
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	KK	4,700	2022-11-22 10:08:00	2022-11-22 11:31:00				機組蓄電池更換
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	KK	4,700	2022/11/24 09:40	2022/11/24 13:02				機組蓄電池更換
慣常水力(自有)	東部電廠	龍潭#2	K10	48,600	2022/11/8 10:52	2022/12/1 00:00				水輪發電機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	K3	4,200	2022/11/8 08:47	2022/11/8 09:46				#710 SF6補氣
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	K3	4,200	2022/11/21 08:39	2022/11/22 19:53				配合線路工作
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	K3	7,000	2022/11/1 10:30	2022/11/1 15:47				欠水停機
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	K3	7,000	2022/11/30 07:11	2022/11/30 14:11				欠水停機
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	K10	7,000	2022/11/1 00:00	2022/11/12 12:27				水輪機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	K10	7,000	2022/11/14 09:16	2022/11/14 15:56				水輪機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	K10	7,000	2022/11/15 08:07	2022/11/16 14:05				水輪機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	K10	7,000	2022/11/16 09:09	2022/11/21 11:12				水輪機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	K3	2,700	2022/11/02 8:04	2022/11/02 17:39				配合線路停電工作
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	K3	2,700	2022/11/23 8:06	2022/11/24 17:28				配合線路停電工作
慣常水力(自有)	東部電廠	初葉	K3	2,000	2022/11/02 8:01	2022/11/02 17:59				配合線路停電工作
慣常水力(自有)	東部電廠	初葉	K3	2,000	2022/11/23 8:03	2022/11/24 17:51				配合線路停電工作
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	K3	2,700	2022/11/01 0:00	2022/11/02 13:52				前池排砂
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	K3	2,700	2022/11/02 20:33	2022/11/05 12:10				臨時堵流失
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	K10	61,200	2022/11/01 0:00	2022/11/02 12:45				進水口排洪
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	K10	61,200	2022/11/21 2:34	2022/11/21 9:30				停機蓄水
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	K10	61,200	2022/11/21 9:56	2022/11/21 10:28				停機蓄水
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	K10	61,200	2022/11/21 14:15	2022/11/21 16:30				導線互擺改善工作
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				線路工作
慣常水力(自有)	東部電廠	龍潭#2	K10				48,600	2022/11/8 10:52	2022/12/31 17:00	水輪發電機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#1	K13				7,000	2022/12/14 8:00	2022/12/16 17:00	銅門線3ΦEB-A檢查平台安裝組立
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#2	K13				7,000	2022/12/14 8:00	2022/12/16 17:00	銅門線3ΦEB-A檢查平台安裝組立
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#3	K13				7,000	2022/12/14 8:00	2022/12/16 17:00	銅門線3ΦEB-A檢查平台安裝組立
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	K13				2,700	2022/12/14 8:00	2022/12/16 17:00	配合銅門作業停機
慣常水力(自有)	東部電廠	初葉	K13				2,000	2022/11/8 10:52	2022/12/31 17:00	配合銅門作業停機
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#1	K6	9,000	2022/11/21 6:36	2022/11/25 16:00				引水隧運檢查
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#2	K6	9,000	2022/11/21 6:54	2022/11/25 16:06				引水隧運檢查
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#1	KK	2,125	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				天埤機組#1-4機所屬VCB汰換工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#2	KK	2,125	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				天埤機組#1-4機所屬VCB汰換工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#3	KK	2,125	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				天埤機組#1-4機所屬VCB汰換工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#4	KK	2,000	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				天埤機組#1-4機所屬VCB汰換工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#1	K6				9,000	2022/12/12 8:00	2022/12/19 20:00	開關端定檢及GPT、避雷器更新工作
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山#2	K6				9,000	2022/12/12 8:00	2022/12/19 20:00	開關端定檢及GPT、避雷器更新工作
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	K6	40,000	2022/11/10 0:00	2022/11/12 0:00				北水局安全監測分析及運轉物檢查
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	K6				45,000	2022/12/8 0:00	2022/12/31 0:00	機組冷卻器冷卻水管更新
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	K6	45,000	2022/11/08 0:00	2022/11/30 0:00	45,000	2022/12/1 0:00	2022/12/7 0:00	機組冷卻器冷卻水管更新
風力	離岸一期	03-A4	K7	5,200	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				Aux. supply problem
風力	離岸一期	06-B6	K7	5,200	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				Pitch blade angle range error
風力	離岸一期	07-B5	K7	5,200	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				Pitch grid relay trouble
風力	離岸一期	08-B4	K7	5,200	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				Pitch motor encoder error
風力	離岸一期	11-C6	K7	5,200	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				Tower cabinet breaker trip
風力	離岸一期	19-D3	K7	5,200	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				Pitch axis 3 problem
風力	觀風力發電站	#2	K6	1,500	2022/11/01 0:00	2022/11/18 13:55				葉片檢修，已於11/18修復。
風力	觀風力發電站	#16	K7	1,500	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				齒輪箱故障檢修，待料檢修。
風力	觀風力發電站	#17	K7	1,500	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59				bed plate斷裂致聯軸器斷裂，待料檢修。

表2-5 換組停機容量											備註
能源別	電廠名稱	換組別	停機事由	本月份			下個月				
				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	觀風風力發電站	#20	KK	1,500	2022/11/04 10:37	2022/11/30 23:59					因運轉噪音過大周圍居民抗議停機中。
風力	大潭風力發電站	#2	K7	1,500	2022/11/01 8:58	2022/11/30 23:59					發電機腳架出現裂痕，待料檢修。
風力	大潭風力發電站	#3	K7	1,500	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59					變壓器故障，待料檢修。
風力	彰工風力發電站	#1	K7	2,000	2022/11/01 0:00	2022/11/29 18:28					液壓系統故障，已於11/29修復。
風力	彰工風力發電站	#4	K7	2,000	2022/11/01 0:00	2022/11/09 15:29					NDE清潔及漏油處理，已於11/9修復。
風力	彰工風力發電站	#16	K7	2,000	2022/11/12 5:25	2022/11/30 17:10					變壓器故障，已於11/30修復。
風力	彰工風力發電站	#20	K7	2,000	2022/11/01 0:00	2022/11/25 12:15					發電機故障，已於11/25修復。
風力	彰工風力發電站	#21	K7	2,000	2022/11/18 16:28	2022/11/30 23:59					發電機軸承故障，待料檢修。
風力	彰工風力發電站	#28	K7	2,000	2022/11/14 7:47	2022/11/30 23:59					變壓器故障，待料檢修。
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	K7	2,000	2022/11/02 2:32	2022/11/29 10:41					變壓器故障，已於11/29修復。
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	K7	2,000	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59					Q7斷路器故障，待料檢修。
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	K7	2,000	2022/11/01 0:00	2022/11/12 18:22					發電機軸承故障，已於11/12修復。
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	K7	2,000	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59					葉片軸承及變壓器風扇故障，待檢檢修。
風力	雲林四湖風力發電站	#6	K7	2,000	2022/11/01 0:00	2022/11/21 12:13					yaw teeth故障，已於11/21修復。
風力	中屯風力發電站	#1	KK	600	2022/11/15 8:48	2022/11/30 23:59					配合區處線路改接作業
風力	中屯風力發電站	#2	KK	600	2022/11/15 8:48	2022/11/30 23:59					配合區處線路改接作業
風力	中屯風力發電站	#3	K7	600	2022/11/03 13:11	2022/11/30 23:59					發電機檢修，待料檢修。
風力	中屯風力發電站	#4	KK	600	2022/11/15 8:48	2022/11/30 23:59					配合區處線路改接作業
風力	中屯風力發電站	#5	KK	600	2022/11/15 8:48	2022/11/30 23:59					配合區處線路改接作業
風力	中屯風力發電站	#6	KK	600	2022/11/15 8:48	2022/11/30 23:59					配合區處線路改接作業
風力	中屯風力發電站	#7	KK	600	2022/11/15 8:48	2022/11/30 23:59					配合區處線路改接作業
風力	中屯風力發電站	#8	K7	600	2022/11/01 0:00	2022/11/10 5:19					平衡感測系統故障，已於11/10修復。
風力	中屯風力發電站	#8	KK	600	2022/11/15 8:48	2022/11/30 23:59					配合區處線路改接作業
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	K7	900	2022/11/06 18:12	2022/11/30 23:59					發電機故障，待料檢修。
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	K7	900	2022/11/03 13:45	2022/11/30 23:59					發電機故障，待料檢修。
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	K7	900	2022/11/23 7:23	2022/11/30 23:59					發電機故障，待料檢修。
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	K7	30	2022/11/10 8:00	2022/11/11 14:53					INV#3未起
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	K7	20	2022/11/01 0:00	2022/11/07 14:56					B水池INV#18未起
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)第二標	K7	250	2022/11/01 0:00	2022/11/02 11:25					INV#3變流器故障
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59					INV#9變流器故障
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59					INV#17變流器故障
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	K7	95	2022/11/01 8:00	2022/11/16 12:58					INV#3未起
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	K7	250	2022/11/01 9:46	2022/11/03 15:22					INV#1未起
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	K7	45	2022/11/01 0:00	2022/11/30 23:59					INV#6、#12、#13未起
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	K7	15	2022/11/01 0:00	2022/11/04 15:34					INV#15未起
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	K7	15	2022/11/18 8:00	2022/11/30 23:59					INV#12未起
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	99,999	2022/11/11 10:00	2022/11/18 16:30					A-J區變流器定檢作業
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	99,999	2022/11/24 9:00	2022/11/25 16:30					C-J區變流器定檢作業
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	99,999	2022/11/03 9:00	2022/11/11 16:30					PVB E、H、I、J區變壓器進氣風扇濾網更換工作
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	99,999	2022/11/01 14:30	2022/11/01 16:30					PVB B、C區變壓器進氣風扇濾網更換工作
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K6	99,999	2022/11/02 15:00	2022/11/02 16:30					PVB D區變壓器進氣風扇濾網更換工作
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K7	2,000	2022/11/18 8:00	2022/11/18 19:00					D2A、D2B未起
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	K16	709	2022/11/19 8:20	2022/11/19 20:00					外線維護工程
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	K7	2,000	2022/11/18 8:00	2022/11/30 23:59					C4-6A/6B未起
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	K6	2,000	2022/11/17 9:00	2022/11/17 15:00					高壓設備檢查工作
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	K7	30	2022/11/10 8:00	2022/11/17 9:00					INV#1未起
核能	第三核能發電廠	#1	K10	951,000	2022/11/19 4:27	2022/11/30 0:00	951,000	2022/12/01 0:00	2022/12/31 23:59		EOC-27大修
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	K16	246	2022/10/05 16:00	2022/10/6 8:00					配合外線停電
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	K6	745	2022/10/19 9:30	2022/10/19 18:00					設備定檢
燃油	琉球電廠	#4	KK	1,500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	1,500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00		除併聯發電至系統2小時外，皆為停機備載狀態。
燃油	綠島電廠	#3	K3	500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00					
燃油	綠島電廠	#4	K7	500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00					
燃油	蘭嶼電廠	#3	K2	500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00					
燃油	蘭嶼電廠	#4	K2	500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00					
燃油	東引電廠	#1	K6	1,540	2022/11/01 0:00	2022/11/07 0:00					
燃油	東引電廠	#4	K21	288	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	288	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00		
燃油	西莒電廠	#3	K7	1,500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	1,500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00		
燃油	西莒電廠	#4	K7	1,500	2022/11/01 0:00	2022/12/01 0:00	1,500	2022/12/1 0:00	2023/1/1 0:00		
代碼	運轉情況	代碼	運轉情況								
K1	併聯	K13	線路工作								
K2	解聯	K14	指令試運轉								
K3	待機	K15	電力潮流限制								
K4	跳脫	K16	外因跳機								
K5	減載	K17	核一附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機								
K6	檢修，保養	K18	核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機								
K7	故障	K19	核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機								
K8	竣工試運轉	K20	設備超載								

表2-5 機組停機容量										備註
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			
				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)	
K9	乾蒸運轉	K21	試運轉							
K10	大修	K22	爐管破							
K10A	大修逾排程	K23	LNG用量限制							
K11	單獨運轉	K24	中油LNG管路檢修							
K12	線路故障	KK	其他							

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

表2-6空氣污染排放量

能源別	電廠名稱	機組別	硫氧化物排放量(kg)	硫氧化物排放量			氮氧化物排放量(kg)	氮氧化物排放量			粒狀污染物排放量(kg)	粒狀污染物排放量		
				較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)
燃煤	林口電廠	#1	27,930	-17.18	304,737	-24.09	45,310	-26.36	625,192.45	-14.27	1,228.25	-35.88	16,489.82	-12.89
燃煤	林口電廠	#2	18,450	9.40	206,449	-14.99	55,240	-17.34	655,417.68	4.57	1,533.89	-19.69	16,443.87	0.53
燃煤	林口電廠	#3	29,675	83.19	335,483	45.87	65,411	13.18	704,041.94	25.10	1,295.42	3.63	15,124.04	35.00
燃煤	大林電廠	#1	9,213	-61.62	130,075	-73.84	66,703	2.44	625,058.82	-11.59	684.64	1.10	12,754.88	49.05
燃煤	大林電廠	#2	65,124	24.56	500,248	-25.70	65,344	4.08	683,266.74	0.11	680.42	34.33	19,030.02	108.62
燃煤	興達電廠	#1	9,256	-	555,330	2.30	7,819	-	436,400.60	-4.99	198.87	-	12,291.79	-34.89
燃煤	興達電廠	#2	13	-99.96	538,980	2.46	1	-100.00	387,159.55	-11.78	0.01	-100.00	12,010.00	47.05
燃煤	興達電廠	#3	55,199	-	702,147	1.42	41,329	-	528,189.88	3.91	2,189.17	-	25,376.74	53.64
燃煤	興達電廠	#4	22,991	-54.37	659,876	11.68	18,362	-50.27	473,586.07	5.81	586.33	-53.56	14,407.04	21.49
燃煤	台中電廠	#1	39,424	434.78	303,294	-28.39	75,034	398.76	594,224.69	-24.82	3,352.23	629.13	21,337.34	-15.92
燃煤	台中電廠	#2	0	-100.00	282,134	-34.59	0	-100.00	667,795.76	-20.36	0.00	-100.00	22,058.12	-19.11
燃煤	台中電廠	#3	21,403	-26.05	241,441	-33.63	72,692	7.82	710,131.73	20.42	3,228.29	37.99	26,230.28	21.28
燃煤	台中電廠	#4	28,006	57.70	268,981	-49.53	84,106	146.52	811,453.79	-15.84	3,371.29	252.27	26,580.91	-8.80
燃煤	台中電廠	#5	81,237	-	765,984	7.46	90,089	-	887,199.30	22.92	2,407.72	-	22,867.14	-3.59
燃煤	台中電廠	#6	81,238	6.05	704,393	46.98	81,723	6.80	742,292.62	36.52	2,446.88	9.88	20,128.50	29.17
燃煤	台中電廠	#7	0	-100.00	515,424	-41.48	0	-100.00	592,805.86	-39.84	0.00	-100.00	13,369.89	-53.97
燃煤	台中電廠	#8	0	-100.00	832,812	-12.79	0	-100.00	746,259.70	-14.68	0.00	-100.00	19,460.12	-32.69
燃煤	台中電廠	#9	69,470	-29.65	769,471	30.28	68,142	-4.14	854,011.28	51.87	4,604.08	24.29	45,961.79	79.33
燃煤	台中電廠	#10	71,965	-36.86	608,059	-22.45	72,710	-2.91	627,461.53	-17.05	4,604.31	26.17	32,956.83	1.20
燃氣	大林電廠	#5	-	-	-	-	49,544	-30.96	590,893.57	0.89	434.82	-37.34	5,078.37	-34.15
燃氣	大林電廠	#6	-	-	-	-	11,278	-77.05	405,691.73	8.33	137.58	-82.09	4,885.49	-22.90
燃氣	通霄電廠	#4	0	-100.00	0	-99.72	36,177	-52.98	504,743.97	-27.87	1,782.94	211.56	8,856.09	33.31
燃氣	通霄電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	324	-99.40	447,844.33	-7.96	235.89	-59.70	9,316.73	47.57
燃氣	通霄電廠	#6	-	-	-	-	14,790	-54.59	319,063.44	5.02	1,506.00	141.59	11,732.87	87.25
燃氣	通霄電廠	#1	-	-	-	-	52,173	24.39	416,541.26	-9.44	1,562.05	-16.13	15,834.81	-39.66
燃氣	通霄電廠	#2	-	-	-	-	40,209	5.13	401,842.58	21.99	1,716.70	-18.37	20,339.03	-16.61
燃氣	通霄電廠	#3	-	-	-	-	34,345	2,229.72	358,719.42	15.22	997.09	131.05	11,904.02	-42.41
燃氣	南部電廠	#1	-	-	-	-	18,701	-7.67	159,520.70	-23.03	576.31	-7.71	7,272.71	-12.34
燃氣	南部電廠	#2	-	-	-	-	13,151	-28.19	183,889.30	32.85	295.01	-33.22	3,877.48	-11.62
燃氣	南部電廠	#3	-	-	-	-	14,202	-11.55	179,974.01	-0.60	289.08	-67.29	7,658.64	-8.86
燃氣	南部電廠	#4	-	-	-	-	9,837	17.19	115,442.66	10.76	259.72	-7.17	2,371.58	-28.06
燃氣	興達電廠	#1	-	-	-	-	21,271	-8.31	272,691.15	29.56	1,350.15	-32.29	16,308.31	-7.57
燃氣	興達電廠	#2	-	-	-	-	26,023	3.97	242,147.39	-45.90	750.90	-68.74	7,296.21	-72.93
燃氣	興達電廠	#3	-	-	-	-	23,194	87.05	275,823.40	-53.55	724.19	-57.31	10,282.57	-47.55
燃氣	興達電廠	#4	-	-	-	-	5,054	-93.56	697,998.16	-6.79	55.42	-96.28	9,582.71	-42.85
燃氣	興達電廠	#5	-	-	-	-	16,917	-9.43	182,082.77	2.23	298.61	-63.17	3,460.02	-73.13
燃氣	大潭電廠	#1	0	-	0	-100.00	20,302	2.03	176,664.88	-34.44	2,115.55	28.44	15,303.50	-21.13
燃氣	大潭電廠	#2	0	-	0	-100.00	26,741	198.01	229,971.32	3.30	2,201.41	292.98	16,177.25	10.38
燃氣	大潭電廠	#3	-	-	-	-	34,063	-3.75	310,423.14	-13.66	2,332.36	32.39	19,704.10	17.16
燃氣	大潭電廠	#4	-	-	-	-	31,578	-66.32	335,656.08	-65.30	2,173.85	19.92	19,249.39	-15.84
燃氣	大潭電廠	#5	-	-	-	-	8,644	-73.24	105,228.93	-60.17	2,230.96	29.95	15,164.18	-3.61
燃氣	大潭電廠	#6	-	-	-	-	6,229	-16.29	75,308.29	-59.10	2,296.03	34.79	21,042.48	33.67
燃氣	大潭電廠	#7	-	-	-	-	8,746	-66.48	203,982.09	75.48	722.49	16.76	11,698.81	112.51
燃油	協和電廠	#3	28,983	-84.72	1,521,016	-15.50	19,015	-86.32	1,043,050.99	-15.21	319.68	-87.74	15,021.11	-72.11
燃油	協和電廠	#4	119,678	-38.73	1,486,978	-0.35	60,785	-60.60	928,304.16	0.24	1,391.71	-23.05	17,913.09	15.02
燃油	協和電廠	珠山分廠	1,847	-11.66	25,548	23.57	33,266	-16.20	462,644.74	-19.47	912.99	3.75	11,172.40	-17.07
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	34,904	8.74	463,554	-21.43	66,820	-0.52	685,875.77	-34.06	-	-	-	-
燃油	塔山電廠	金門	25,777	4.40	314,790	7.18	225,288	14.97	2,893,552.49	3.10	3,213.73	8.83	40,081.30	1.37
燃油	台中電廠	台中GAS	2	-93.94	163	-66.60	974	-93.93	105,188.87	-66.60	13.73	-87.80	870.84	-48.61
燃油	琉球電廠	#4	0	-86.84	17	-15.96	46	-87.10	3,403.69	-15.76	0.93	-87.06	78.05	-14.64
燃油	綠島電廠	#1-#9	30	2.58	478	20.63	13,372	16.21	201,966.61	23.24	117.07	8.88	1,917.35	14.98
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	89	24.36	1,193	13.83	12,981	18.94	193,470.71	25.30	55.44	-37.48	1,962.16	71.46
燃油	七美電廠	#1-#4	23	5.34	295	42.27	5,528	-2.95	73,135.50	-6.87	24.55	42.73	254.31	-63.72
燃油	望安電廠	#1-#4	22	-3.03	275	25.51	6,007	-8.26	78,482.33	-9.39	25.45	46.52	270.31	-35.25
燃油	虎井電廠	#1-#2	1	14.48	7	8.52	2,190	14.48	27,002.71	8.52	169.90	14.48	2,095.02	8.52
燃油	東引電廠	#1-#6	216	12.54	2,465	4.61	14,022	70.10	140,967.84	5.45	270.53	108,112.00	3,204.46	105,657.76
燃油	西莒電廠	#3-#7	34	-22.28	369	-30.79	5,542	-7.55	65,305.08	-13.79	90.00	99,900.00	1,090.00	96,360.18

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)	33,405,947	0.65	40,457,720	4.80
月平均負載 (B) (瓩)	27,451,276	1.44	28,864,734	0.9
月負載率 (B) / (A) (%)	82.17			
備註：	不含轉供。			



表3-2每日備轉容量彙整

電力系統	計畫大修、水文限制容量(瓩)	系統運轉淨尖峰能力(瓩) (A)	系統瞬時尖峰負載(瓩) (B)	備轉容量(瓩) (A-B=C)	備轉容量率(%) (C/B*100%)	備轉容量率低於6%之原因
1日	9,960,700	34,446,800	30,734,200	3,712,600	12.08	
2日	8,516,700	35,890,800	31,345,900	4,544,900	14.50	
3日	9,038,600	35,368,900	32,272,900	3,096,000	9.59	
4日	7,669,400	36,738,100	31,254,000	5,484,100	17.55	
5日	12,306,900	32,100,600	27,070,000	5,030,600	18.58	
6日	14,341,700	30,065,800	26,490,600	3,575,200	13.50	
7日	9,626,400	34,781,100	31,052,500	3,728,600	12.01	
8日	9,511,700	34,895,800	31,346,100	3,549,700	11.32	
9日	8,486,500	35,921,000	32,437,600	3,483,400	10.74	
10日	9,066,797	35,340,703	32,803,980	2,536,723	7.73	
11日	7,833,100	36,574,400	33,120,500	3,453,900	10.43	
12日	10,699,800	33,707,700	28,952,900	4,754,800	16.42	
13日	12,941,700	31,465,800	27,492,800	3,973,000	14.45	
14日	7,706,300	36,701,200	31,691,500	5,009,700	15.81	
15日	7,278,220	37,155,180	32,199,600	4,955,580	15.39	
16日	8,700,430	35,732,970	31,822,800	3,910,170	12.29	
17日	6,678,860	37,754,540	32,469,800	5,284,740	16.28	
18日	5,710,110	38,723,290	32,202,400	6,520,890	20.25	
19日	12,206,310	32,227,090	28,346,700	3,880,390	13.69	
20日	13,489,200	30,944,200	27,335,900	3,608,300	13.20	
21日	9,430,020	35,003,380	31,917,100	3,086,280	9.67	
22日	7,446,920	36,986,480	32,527,400	4,459,080	13.71	
23日	8,912,050	35,521,350	31,812,800	3,708,550	11.66	
24日	8,916,190	35,517,210	31,556,410	3,960,800	12.55	
25日	7,526,520	36,906,880	31,421,600	5,485,280	17.46	
26日	11,834,920	32,598,480	26,868,800	5,729,680	21.32	
27日	11,898,507	32,534,893	26,978,100	5,556,793	20.60	
28日	6,366,037	38,067,363	32,481,900	5,585,463	17.20	
29日	7,398,447	37,034,953	33,198,000	3,836,953	11.56	
30日	7,034,550	37,398,850	30,628,600	6,770,250	22.10	
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	7,578,000	34,614,000	31,600,000	3,014,000	9.54	
12月中旬	8,588,000	33,604,000	31,164,000	2,440,000	7.83	
12月下旬	8,965,000	33,227,000	31,100,000	2,127,000	6.84	
1月上旬	8,181,000	34,109,000	31,674,000	2,435,000	7.69	
1月中旬	8,353,000	33,937,000	31,652,000	2,285,000	7.22	
1月下旬	8,836,000	33,454,000	29,971,000	3,483,000	11.62	
備註						

表3-4系統穩定度			
項目		輸電系統	配電系統
1.暫態穩定度(臨界清除時間)		11	
2.穩態穩定度(相角差)(度)		6.71	
3.小訊號穩定度(阻尼比)(%)		6.55	
4.電壓穩定度(%)		99	99.9
5.頻率穩定度 (控制效能標準)(%)	平均值	123.75	
	移動12個月平均值	115.18	
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	167,854,965		4,275,712,296	0.84		1.84
配電系統	-227,017,121		4,367,330,588	-1.14		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	3,097,100	1,446,644,487	
燃氣小計	5,230,565	1,863,278,609	
合計	8,327,665	3,309,923,096	
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	1,868,177	270,603,935	
風力小計	1,103,430	213,295,906	
慣常水力小計	263,610	101,386,173	
小水力小計	3,196	267,741	
地熱	4,200	1,764,646	
合計	3,242,613	587,318,401	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量。 2.購電量係指本公司實際支付之購電度數。		

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(2-2)再生能源自用發電設備（非發電業）

能源別	購電裝置容量(瓩) (依能源別合計)	購電量(度) (依能源別合計)	備註
太陽能（民營）	6,684,234	590,605,451	
風力（民營）	1,869	8,351	
小水力	1,470	439,921	
生質能	16,105	3,055,344	
地熱	799	233,054	
廢棄物	31,776	0	
合計	6,736,253	594,342,121	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量。 2.購電量係指本公司實際支付之購電度數。		



表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(3)汽電共生自用發電設備（非發電業）			
能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
燃煤小計	4,287,495	780,138,117	
燃油小計	25,200	110,760	
廢棄物小計	613,910	193,919,900	
沼氣小計	4,083	352,800	
<b>合計</b>	<b>4,930,688</b>	<b>974,521,577</b>	
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)	19,461,944,245	-4.42	218,750,116,739	1.10
	1.電燈(a+b)	5,862,876,094	-10.48	63,454,126,321	-0.52
	(1)非營業用(a)	4,247,305,845	-12.39	46,481,606,427	-1.64
	(2)營業用(b)	1,615,570,249	-5.03	16,972,519,894	2.71
	2.電力(c+d+e)	13,599,068,151	-1.55	155,295,990,418	1.77
	低壓電力(c)	1,732,914,498	-4.89	19,956,614,089	0.72
	高壓電力(d)	5,389,140,305	-1.70	61,148,968,155	-0.97
特高壓電力(e)	6,477,013,348	-0.48	74,190,408,174	4.45	
2.售電收入(元)	合計(a+b+c+d+e)	53,465,554,433	2.10	595,901,231,928	6.25
	1.電燈(a+b)	15,856,397,378	-15.53	175,402,347,018	1.27
	(1)非營業用(a)	10,246,141,455	-17.97	117,019,867,901	0.40
	(2)營業用(b)	5,610,255,923	-10.68	58,382,479,117	3.06
	2.電力(c+d+e)	37,609,157,055	11.95	420,498,884,910	8.47
	低壓電力(c)	5,567,582,852	-5.83	65,004,961,256	2.63
	高壓電力(d)	15,830,355,617	11.86	175,899,393,020	6.65
特高壓電力(e)	16,211,218,586	19.83	179,594,530,634	12.67	
3.每度平均售價(小數點後四位)(元)	合計	2.7472	6.82	2.7241	5.09
	1.電燈	2.7045	-5.64	2.7642	1.80
	(1)非營業用	2.4124	-6.36	2.5176	2.08
	(2)營業用	3.4726	-5.95	3.4398	0.34
	2.電力	2.7656	13.71	2.7077	6.58
	低壓電力	3.2128	-0.99	3.2573	1.90
	高壓電力	2.9375	13.79	2.8766	7.70
特高壓電力	2.5029	20.40	2.4207	7.87	
4.用戶數(戶)	合計(a+b+c+d+e)	14,917,089	1.24	163,264,986	1.25
	1.電燈(a+b)	14,585,105	1.23	159,629,751	1.24
	(1)非營業用(a)	13,545,257	1.28	148,224,786	1.32
	(2)營業用(b)	1,039,848	0.55	11,404,965	0.24
	2.電力(c+d+e)	331,984	1.62	3,635,235	1.52
	低壓電力(c)	306,464	1.69	3,355,358	1.57
	高壓電力(d)	24,852	0.80	272,566	0.90
特高壓電力(e)	668	0.75	7,311	1.22	
5.契約容量(瓩)		39,492,597	2.88	430,948,917	3.56
6.每戶平均用電量(度)	合計	1,305	-5.59	1,340	-0.15
	1.電燈	402	-11.57	398	-1.74
	(1)非營業用	314	-13.50	314	-2.92
	(2)營業用	1,554	-5.55	1,488	2.46
	2.電力	40,963	-3.12	42,720	0.25
	低壓電力	5,655	-6.47	5,948	-0.84
	高壓電力	216,849	-2.49	224,346	-1.85
特高壓電力	9,696,128	-1.23	10,147,778	3.19	
備註：	高壓:111/12/01抄表。低壓及表燈採16個抄表日分區輪流抄表。抄表期間：111/10/21-111/11/14				

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	13,094,395	15,440
畜牧業	631,081	542
農事及畜牧服務業	691,245	339
林業	541,978	348
漁撈業	36,857	42
水產養殖業	432,769	432
其他	0	0
石油及天然氣礦業	52,771	32
砂、石採取及其他礦業	327,771	169
肉類加工及保藏業	1,081,483	294
水產加工及保藏業	331,123	140
蔬果加工及保藏業	1,348,904	519
動植物油脂製造業	158,603	134
乳品製造業	292,561	113
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	945,328	833
動物飼品製造業	205,594	149
其他食品製造業	7,032,699	2,917
酒精飲料製造業	173,190	92
非酒精飲料製造業	532,724	279
菸草製造業	148	1
紡紗業	604,059	299
織布業	1,565,331	808
不織布業	220,014	88
染整業	672,174	230
紡織品製造業	1,721,415	1,168
成衣製造業	2,284,518	1,896
服飾品製造業	330,392	407
皮革、毛皮及其製品製造業	1,086,098	747
木竹製品製造業	4,317,921	3,268
紙漿、紙及紙板製造業	405,992	256
瓦楞紙板及紙容器製造業	2,062,187	1,276
其他紙製品製造業	683,002	380
印刷及資料儲存媒體複製業	6,345,149	5,359
石油及煤製品製造業	93,987	89
化學原材料製造業	465,255	276
肥料及氮化合物製造業	174,593	89
塑膠及合成橡膠原料製造業	1,327,306	401
人造纖維製造業	31,267	34
農藥及環境用藥製造業	168,529	71
塗料、染料及顏料製造業	542,523	340
清潔用品及化粧品製造業	1,512,403	667
未分類其他化學製品製造業	472,897	299
藥品及醫用化學製品製造業	1,292,165	522
橡膠製品製造業	2,568,121	919
塑膠製品製造業	13,051,844	6,736
玻璃及其製品製造業	609,385	314
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	783,080	436
水泥及其製品製造業	1,240,831	373
石材製品製造業	414,387	285
其他非金屬礦物製品製造業	272,266	198
鋼鐵製造業	3,815,429	1,825
鋁製造業	1,289,320	457

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	238,004	134
其他基本金屬製造業	558,222	290
金屬刀具、手工具及模具製造業	12,994,231	6,004
金屬結構及建築組件製造業	3,576,686	2,668
金屬容器製造業	1,018,682	496
金屬加工處理業	13,884,367	6,665
其他金屬製品製造業	11,448,441	6,686
半導體製造業	2,907,325	599
被動電子元件製造業	1,117,511	441
印刷電路板製造業	1,107,490	366
光電材料及元件製造業	973,263	345
其他電子零組件製造業	5,392,528	1,884
電腦及其週邊設備製造業	4,454,850	1,244
通訊傳播設備製造業	2,323,643	692
視聽電子產品製造業	622,910	392
資料儲存媒體製造業	90,859	32
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	1,602,946	736
輻射及電子醫學設備製造業	127,407	72
光學儀器及設備製造業	765,328	244
發電、輸電及配電機械製造業	2,057,979	1,051
電池製造業	211,027	104
電線及配線器材製造業	1,244,477	743
照明設備及配備製造業	779,070	471
家用電器製造業	1,149,298	604
其他電力設備及配備製造業	1,317,502	585
金屬加工用機械設備製造業	7,242,950	2,907
其他專用機械設備製造業	6,429,141	3,227
通用機械設備製造業	10,108,823	4,942
汽車製造業	165,961	68
車體製造業	251,266	155
汽車零件製造業	4,502,050	1,886
船舶及浮動設施製造業	213,414	153
機車及其零件製造業	734,043	418
自行車及其零件製造業	2,138,569	785
未分類其他運輸工具及其零件製造業	311,120	160
非金屬家具製造業	2,255,845	1,172
金屬家具製造業	1,472,317	722
育樂用品製造業	1,920,350	957
醫療器材及用品製造業	2,042,131	867
未分類其他製造業	7,539,016	7,252
產業用機械設備維修及安裝業	2,235,183	2,127
電力供應業	332,028	164
氣體燃料供應業	403,583	390
蒸汽供應業	69,589	28
用水供應業	88,872	112
廢水及污水處理業	135,672	105
廢棄物清除業	402,239	317
廢棄物處理業	696,984	362
資源回收處理業	9,761,290	5,895
污染整治業	97,620	65
建築工程業	8,276,967	2,851
道路工程業	719,037	447
公用事業設施工業	462,856	401

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	716,424	614
整地、基礎及結構工程業	988,441	499
庭園景觀工程業	423,860	296
機電、管道及其他建築設備安裝業	6,170,677	7,571
建物完工裝修工程業	4,443,343	5,368
其他專門營造業	680,827	754
商品批發經紀業	1,994,288	1,559
綜合商品批發業	4,749,135	3,363
農產原料及活動物批發業	2,929,533	1,361
食品、飲料及菸草製品批發業	20,368,253	8,363
布疋及服飾品批發業	7,347,343	6,215
家用器具及用品批發業	10,464,343	7,861
藥品、醫療用品及化粧品批發業	6,172,829	3,973
文教育樂用品批發業	3,962,632	2,900
建材批發業	13,688,393	9,772
化學原材料及其製品批發業	4,671,139	3,667
燃料及相關產品批發業	1,319,084	654
機械器具批發業	31,467,011	21,990
汽機車及其零配件、用品批發業	4,613,161	4,016
其他專賣批發業	5,684,649	3,467
綜合商品零售業	166,390,563	28,454
食品、飲料及菸草製品零售業	56,472,709	42,782
布疋及服飾品零售業	23,941,757	29,789
家用器具及用品零售業	34,432,119	42,410
藥品、醫療用品及化粧品零售業	12,962,900	15,771
文教育樂用品零售業	8,563,656	9,435
建材零售業	4,439,292	6,369
燃料及相關產品零售業	6,443,783	3,199
資訊及通訊設備零售業	9,167,970	7,774
汽機車及其零配件、用品零售業	12,048,130	13,323
其他專賣零售業	12,619,707	14,523
零售攤販	10,207,387	14,757
其他非店面零售業	2,553,252	1,776
鐵路運輸業	81,436	30
大眾捷運系統運輸業	5,380	5
汽車客運業	1,402,572	1,084
汽車貨運業	2,889,805	1,739
其他陸上運輸業	83,606	80
海洋水運業	117,868	117
內河及湖泊水運業	0	5
航空運輸業	124,563	80
報關業	480,257	821
船務代理業	210,712	208
貨運承攬業	1,504,254	976
陸上運輸輔助業	11,974,832	10,559
水上運輸輔助業	86,059	119
航空運輸輔助業	56,975	6
其他運輸輔助業	816,694	359
倉儲業	31,562,460	10,585
郵政業	113,471	96
快遞業	1,697,594	495
短期住宿業	24,651,953	20,493
其他住宿業	408,922	178

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	318,656,483	174,107
外燴及團膳承包業	1,741,166	479
飲料業	26,212,725	14,167
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	1,684,778	1,071
軟體出版業	617,448	172
影片及電視節目業	1,017,359	594
聲音錄製及音樂發行業	405,976	210
廣播業	422,363	98
電視節目編排及傳播業	1,667,769	827
電信業	86,721,963	43,079
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	7,056,259	2,711
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務	2,360,480	852
其他資訊服務業	1,985,349	734
貨幣中介業	16,862,671	5,620
控股業	161,184	80
信託、基金及類似金融實體	192,260	123
其他金融服務業	2,922,814	2,470
人身保險業	5,515,897	1,945
財產保險業	1,281,271	596
再保險業	0	3
退休基金	0	0
保險輔助業	1,185,320	657
證券業	2,705,678	628
期貨業	77,407	22
基金管理業	143,695	78
其他金融輔助業	1,485,001	1,193
不動產開發業	8,790,105	6,750
不動產經營業	13,959,627	10,474
其他不動產業	803,502	535
法律服務業	803,672	858
會計服務業	553,092	605
企業總管理機構	3,937,926	1,820
管理顧問業	3,650,265	2,647
建築、工程服務及相關技術顧問業	2,540,563	1,636
技術檢測及分析服務業	1,939,691	655
自然及工程科學研究發展服務業	251,169	107
社會及人文科學研究發展服務業	14,385	15
綜合研究發展服務業	143,179	40
廣告業	4,034,006	3,803
市場研究及民意調查業	159,413	77
專門設計業	3,232,468	3,486
獸醫業	484,888	397
其他專業、科學及技術服務業	2,937,219	3,020
機械設備租賃業	5,768,592	1,837
運輸工具租賃業	1,803,842	2,443
個人及家庭用品租賃業	590,176	709
智慧財產租賃業	55,047	38
人力仲介業	996,421	897
人力供應業	368,046	424
旅行及相關服務業	2,101,919	2,174
保全及偵探業	1,167,601	812
複合支援服務業	58,524	66
清潔服務業	2,260,675	1,425

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	28,038	46
行政支援服務業	5,360,156	3,641
公共行政	898,361	890
國防事務	5,588	8
強制性社會安全事務	2,361	11
國際組織及外國機構	1,140	3
學前教育	1,902,263	990
小學教育	30,889	40
國民中學教育	27,357	10
高級中等教育	16,748	25
大專校院	24,105	41
特殊教育學校	0	1
教育輔助業	314,283	201
其他教育業	6,865,163	5,998
醫院	286,999	173
診所	5,267,530	3,560
其他醫療保健業	1,274,775	770
居住型照顧服務業	2,802,551	831
其他社會工作服務業	946,896	615
創作業	155,810	275
藝術表演業	213,912	165
創作及藝術表演輔助業	672,930	477
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	194,735	172
博弈業	3,264,536	3,580
運動服務業	4,909,943	1,592
娛樂及休閒服務業	22,657,067	11,236
宗教組織	1,522,383	1,639
職業團體	346,188	363
其他組織	1,707,225	1,451
汽車維修及美容業	12,930,655	15,946
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,592,330	1,980
其他個人及家庭用品維修業	5,234,514	11,453
洗衣業	5,304,608	6,927
美髮及美容美體業	26,510,329	37,279
殯葬及相關服務業	1,537,645	1,483
家事服務業	45,480	37
其他個人服務業	8,518,133	8,185
家庭(住宅用)	27,019,673	41,619
其他不能歸類	124,011,592	77,398
<b>合計</b>	<b>1,615,570,249</b>	<b>1,039,848</b>
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	4,282,448	22
煉油廠	121,005,345	193
發電廠	8,183,999	126
汽電共生廠	437,066	16
氣體燃料供應業	38,760,981	208
礦業及土石採取業(不含煤、油及氣)	24,069,885	416
食品飲料及菸草業	392,005,286	7,608
紡織成衣及服飾業	333,941,625	5,643
皮革及毛皮業	10,220,227	633
木竹及家具業	23,489,520	2,315
紙漿、紙及紙製品業	161,406,131	1,310
印刷業	38,873,218	2,058
化學材料製造業	869,856,180	1,544
基本化學材料製造業	513,252,082	575
基本化學工業	500,271,344	476
石油化工原料製造業	0	0
肥料製造業	12,980,738	99
人造纖維製造業	105,714,952	72
樹脂塑膠及橡膠製造	250,889,146	897
其他化學材料製造業	124,214,013	535
化學製品製造業	232,307,471	2,021
橡膠製品製造業	77,524,075	1,272
塑膠製品製造業	407,808,816	9,678
非金屬礦物製品製造業	427,557,830	2,167
水泥及水泥製品業	134,067,047	593
其他(非金屬礦物製品製造業)	293,490,783	1,574
陶瓷製品製造業	35,495,193	496
玻璃及玻璃製品製造業	212,336,403	389
金屬基本工業	1,086,374,909	3,325
鋼鐵基本工業	920,567,235	1,975
非鐵金屬基本工業	165,807,674	1,350
鋁業	60,666,257	677
金屬製品製造業	507,849,060	19,158
機械設備製造業	200,158,289	8,213
電腦通信及視聽電子產品製造業	4,933,845,440	7,840
電子零組件製造業	4,629,062,679	4,237
運輸工具製造業	223,007,193	3,537
精密光學醫療器材及鐘錶製造業	95,295,510	644
其他工業製品製造業	88,082,540	2,198
用水供應業	151,400,047	4,672
營造業	73,822,498	762
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	165,382,749	77,210
漁業	87,089,553	39,557
批發及零售業	501,923,453	28,294
運輸及倉儲業	358,507,719	4,789
運輸輔助業	278,545,071	1,547
倉儲業	71,706,434	3,031
郵政及快遞業	8,256,214	211
住宿及餐飲業	268,759,148	12,930
出版、影音製作、傳播及資通訊服務業	206,838,983	2,452
電信業	105,631,514	1,479
其他出版、影音製作、傳播及資通訊服務業 (不包括電信業)	101,207,469	973
金融及保險業	89,459,136	4,743
不動產業	37,921,914	1,127
專業、科學及技術服務業	65,285,315	1,479
支援服務業	36,729,846	1,722
公共行政及國防；強制性社會安全	206,426,733	5,476
教育業	280,430,923	5,787
醫療保健及社會工作服務業	276,078,331	3,507
藝術、娛樂及休閒服務業	86,835,190	2,392
其他服務業	63,813,311	4,125
住宅部門	190,541,799	38,409
其他不能歸類	145,478,459	10,406
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類。	

附表3 公用售電業之契約容量明細 (依行業別)	
行業別	本月份契約容量(瓩)
農作物栽培業	191,004
畜牧業	234,272
農事及畜牧服務業	333,272
林業	1,199
漁撈業	387
水產養殖業	286,983
其他	0
石油及天然氣礦業	13,005
砂、石採取及其他礦業	149,439
肉類加工及保藏業	131,571
水產加工及保藏業	73,980
蔬果加工及保藏業	81,172
動植物油脂製造業	38,895
乳品製造業	69,238
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	95,512
動物飼品製造業	116,846
其他食品製造業	547,378
酒精飲料製造業	37,301
非酒精飲料製造業	62,742
菸草製造業	13,828
紡紗業	198,268
織布業	354,820
不織布業	82,600
染整業	164,373
紡織品製造業	97,912
成衣製造業	46,090
服飾品製造業	15,963
皮革、毛皮及其製品製造業	62,867
木竹製品製造業	69,250
紙漿、紙及紙板製造業	208,720
瓦楞紙板及紙容器製造業	123,729
其他紙製品製造業	87,417
印刷及資料儲存媒體複製業	190,212
石油及煤製品製造業	259,421
化學原材料製造業	886,408
肥料及氮化合物製造業	37,931
塑膠及合成橡膠原料製造業	497,632
人造纖維製造業	201,449
農藥及環境用藥製造業	17,688
塗料、染料及顏料製造業	78,159
清潔用品及化粧品製造業	57,835
未分類其他化學製品製造業	263,920
藥品及醫用化學製品製造業	199,926
橡膠製品製造業	286,026
塑膠製品製造業	1,412,744
玻璃及其製品製造業	409,116
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	109,264
水泥及其製品製造業	361,316
石材製品製造業	53,762
其他非金屬礦物製品製造業	120,754
鋼鐵製造業	2,425,207
鋁製造業	230,475

行業別	本月份契約容量(瓩)
銅製造業	194,431
其他基本金屬製造業	101,678
金屬刀具、手工具及模具製造業	416,478
金屬結構及建築組件製造業	213,223
金屬容器製造業	53,437
金屬加工處理業	724,021
其他金屬製品製造業	752,231
半導體製造業	4,839,964
被動電子元件製造業	285,306
印刷電路板製造業	566,889
光電材料及元件製造業	1,354,030
其他電子零組件製造業	737,602
電腦及其週邊設備製造業	160,095
通訊傳播設備製造業	73,856
視聽電子產品製造業	33,943
資料儲存媒體製造業	42,551
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	47,909
輻射及電子醫學設備製造業	5,770
光學儀器及設備製造業	145,194
發電、輸電及配電機械製造業	81,294
電池製造業	51,309
電線及配線器材製造業	138,170
照明設備及配備製造業	23,828
家用電器製造業	64,063
其他電力設備及配備製造業	189,654
金屬加工用機械設備製造業	230,303
其他專用機械設備製造業	199,697
通用機械設備製造業	410,243
汽車製造業	47,261
車體製造業	8,490
汽車零件製造業	437,267
船舶及浮動設施製造業	51,319
機車及其零件製造業	84,108
自行車及其零件製造業	141,774
未分類其他運輸工具及其零件製造業	89,173
非金屬家具製造業	36,969
金屬家具製造業	34,311
育樂用品製造業	100,722
醫療器材及用品製造業	126,312
未分類其他製造業	71,165
產業用機械設備維修及安裝業	60,871
電力供應業	60,185
氣體燃料供應業	69,176
蒸汽供應業	2,493
用水供應業	306,034
廢水及污水處理業	45,883
廢棄物清除業	10,461
廢棄物處理業	29,474
資源回收處理業	104,087
污染整治業	4,218
建築工程業	9,060
道路工程業	34,435
公用事業設施工程業	29,040

行業別	本月份契約容量(瓩)
其他土木工程業	5,049
整地、基礎及結構工程業	9,050
庭園景觀工程業	845
機電、管道及其他建築設備安裝業	13,136
建物完工裝修工程業	4,239
其他專門營造業	5,780
商品批發經紀業	16,689
綜合商品批發業	21,663
農產原料及活動物批發業	33,832
食品、飲料及菸草製品批發業	130,664
布疋及服飾品批發業	21,038
家用器具及用品批發業	35,031
藥品、醫療用品及化粧品批發業	20,199
文教育樂用品批發業	11,451
建材批發業	69,049
化學原材料及其製品批發業	30,072
燃料及相關產品批發業	11,298
機械器具批發業	61,256
汽機車及其零配件、用品批發業	23,901
其他專賣批發業	27,757
綜合商品零售業	1,355,904
食品、飲料及菸草製品零售業	195,269
布疋及服飾品零售業	71,668
家用器具及用品零售業	56,717
藥品、醫療用品及化粧品零售業	43,480
文教育樂用品零售業	21,599
建材零售業	4,215
燃料及相關產品零售業	73,552
資訊及通訊設備零售業	48,837
汽機車及其零配件、用品零售業	66,126
其他專賣零售業	33,407
零售攤販	4,647
其他非店面零售業	5,558
鐵路運輸業	410,632
大眾捷運系統運輸業	190,500
汽車客運業	13,339
汽車貨運業	20,653
其他陸上運輸業	1,763
海洋水運業	5,307
內河及湖泊水運業	680
航空運輸業	16,883
報關業	8,184
船務代理業	2,877
貨運承攬業	9,548
陸上運輸輔助業	66,864
水上運輸輔助業	52,866
航空運輸輔助業	61,137
其他運輸輔助業	32,777
倉儲業	348,067
郵政業	22,756
快遞業	13,727
短期住宿業	542,782
其他住宿業	3,882

行業別	本月份契約容量(貳)
餐食業	967,683
外燴及團膳承包業	14,679
飲料業	80,401
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	16,966
軟體出版業	1,096
影片及電視節目業	36,383
聲音錄製及音樂發行業	1,171
廣播業	17,388
電視節目編排及傳播業	22,127
電信業	371,363
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	22,848
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	109,620
其他資訊服務業	5,225
貨幣中介業	278,374
控股業	5,727
信託、基金及類似金融實體	3,151
其他金融服務業	8,892
人身保險業	112,025
財產保險業	12,266
再保險業	0
退休基金	0
保險輔助業	5,411
證券業	33,896
期貨業	734
基金管理業	1,082
其他金融輔助業	6,047
不動產開發業	65,415
不動產經營業	90,049
其他不動產業	4,619
法律服務業	8,916
會計服務業	2,737
企業總管理機構	32,376
管理顧問業	10,850
建築、工程服務及相關技術顧問業	18,904
技術檢測及分析服務業	28,804
自然及工程科學研究發展服務業	45,208
社會及人文科學研究發展服務業	736
綜合研究發展服務業	42,895
廣告業	4,836
市場研究及民意調查業	248
專門設計業	2,513
獸醫業	2,230
其他專業、科學及技術服務業	24,873
機械設備租賃業	22,389
運輸工具租賃業	3,477
個人及家庭用品租賃業	9,318
智慧財產租賃業	213
人力仲介業	2,985
人力供應業	1,353
旅行及相關服務業	9,714
保全及偵探業	3,968
複合支援服務業	1,040

行業別	本月份契約容量(貳)
清潔服務業	86,214
綠化服務業	499
行政支援服務業	37,509
公共行政	689,250
國防事務	267,286
強制性社會安全事務	6,641
國際組織及外國機構	3,189
學前教育	28,109
小學教育	403,460
國民中學教育	252,696
高級中等教育	185,953
大專校院	569,274
特殊教育學校	780
教育輔助業	667
其他教育業	47,763
醫院	508,512
診所	74,971
其他醫療保健業	38,138
居住型照顧服務業	99,327
其他社會工作服務業	35,951
創作業	3,697
藝術表演業	4,696
創作及藝術表演輔助業	28,582
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	69,383
博弈業	1,392
運動服務業	135,598
娛樂及休閒服務業	142,926
宗教組織	54,645
職業團體	5,798
其他組織	104,285
汽車維修及美容業	49,438
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,969
其他個人及家庭用品維修業	931
洗衣業	20,083
美髮及美容美體業	50,481
殯葬及相關服務業	22,894
家事服務業	357
其他個人服務業	24,681
家庭(住宅用)	1,366,511
其他不能歸類	913,903
<b>合計</b>	<b>39,492,597</b>
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類

## 四、售電業之業務報告

### (二)再生能源售電業之每月購售電報告

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

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

表4-3再生能源售電業：購電裝置容量與購電量				
能源別	業者名稱	購電裝置容量 (瓩)	購電量(度)	備註
	無			
合計				
備註：		再生能源售電業目前尚無資料，俟於用電大戶條款正式公告且本公司綠電銷售方案配合法規確立後方有資料提供。		



表4-4再生能源售電業：售電情形

行業別	用戶名稱*	能源別	售電量	售電量		
				較上年同期增減 (%)	一至本月份止累 計實績值(度)	一至本月份止累 計較上年同期增 減(%)
	無					
備註：	再生能源售電業目前尚無資料，俟於用電大戶條款正式公告且本公司綠電銷售方案配合法規確立後方有資料提供。					

表4-4再生能源售電業：售電情形

(2)用戶數、每戶平均用電量

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

## 五、收支實績比較表

民國111年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	54,740,619,333	52,996,014,975	1,744,604,358	608,344,957,259	571,329,807,254	37,015,150,005
電費收入	53,465,554,433	52,364,954,895	1,100,599,538	595,901,231,928	560,862,029,370	35,039,202,558
其他營業收入(註2)	1,275,064,900	631,060,080	644,004,820	12,443,725,331	10,467,777,884	1,975,947,447
2.營業支出	85,975,352,153	50,684,814,174	35,290,537,979	823,167,804,645	518,441,583,724	304,726,220,921
營業成本	84,873,276,667	49,631,451,034	35,241,825,633	811,459,904,820	506,921,995,312	304,537,909,508
營業費用	1,102,075,486	1,053,363,140	48,712,346	11,707,899,825	11,519,588,412	188,311,413
3.營業收益(損失)(1-2)	-31,234,732,820	2,311,200,801	-33,545,933,621	-214,822,847,386	52,888,223,530	-267,711,070,916
4.稅前盈餘(虧)	-31,763,902,829	1,491,615,031	-33,255,517,860	-220,407,015,404	42,597,164,948	-263,004,180,352
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。					