

正 本

檔 號：
保存年限：

台灣汽電共生協會
111年9月21日收文
編號 038-1

經濟部能源局 函

地址：臺北市復興北路2號12、13樓
承辦人：陳浩芸
電話：(02)2775-7570
傳真：(02)2731-6598
電子信箱：hychen2@moea.gov.tw

114

台北市內湖區瑞光路392號5樓

受文者：台灣汽電共生協會

發文日期：中華民國111年8月24日

發文字號：能電字第11103009882號

速別：普通件

密等及解密條件或保密期限：普通

附件：如文

主旨：檢送「公用售電業收購合格汽電共生系統餘電購電費率—時間
電價連動定價型」修正公告1份(如附件)，請查照。

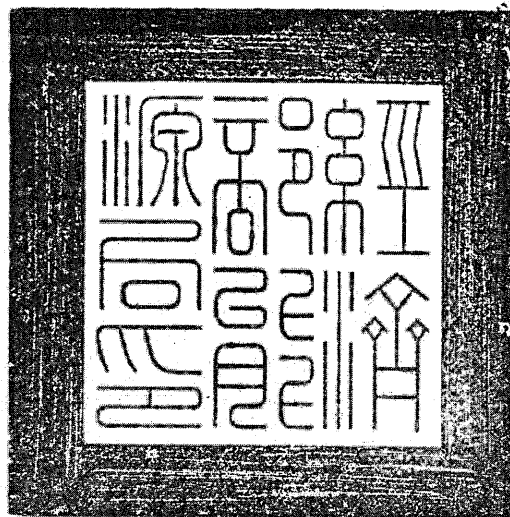
正本：台灣電力股份有限公司、台灣汽電共生協會

副本：能源局綜企組(請依附件內容更新本局網頁資料)、能源局電力組(均含附件)

局長游振偉

經濟部能源局 公告

發文日期：中華民國 111 年 8 月 24 日
發文字號：能電字第 11103009880 號
附件：如文



主旨：公告修正「公用售電業收購合格汽電共生系統餘電購電費率—時間電價連動定價型」，溯自 111 年 7 月 1 日起適用。

依據：「汽電共生系統實施辦法」第 13 條第 4 項。

公告事項：

- 一、公用售電業收購一般合格汽電共生系統餘電購電費率—時間電價連動定價型如表 1（含表 1-1 及表 1-2），公用售電業收購大型合格汽電共生系統餘電購電費率—時間電價連動定價型如表 2（含表 2-1 及表 2-2）。
- 二、合格汽電共生系統使用台電電力適用 111 年 7 月 1 日電價調整凍漲行業別者，其餘電購電費率沿用 110 年 10 月 27 日公告之費率。
- 三、附件（含表 1-1、表 1-2 及表 2-1、表 2-2）內容，請查閱本局網站(<http://www.moeaboe.gov.tw>)。

局長 游振偉

**表1-1 公用售電業收購一般合格汽電共生系統餘電購電費率—
時間電價連動定價型
(現行時間帶【舊時間帶】)**

一、尖峰時段有保證可靠容量者：

(一)非位於產業園區者

單位：元

項目			特高壓		高壓	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月
容量費率	每瓩每月		217.30	160.60	223.60	166.90
能量費率	尖峰	每度	3.2374	-	3.3423	-
	半尖峰	每度	3.2374	3.1274	3.3423	3.2423
	週六半尖峰	每度	1.5175	1.4375	1.6055	1.5355
	離峰	每度	1.3175	1.2275	1.4055	1.3255

(二)位於產業園區者

單位：元

項目			345kV		161kV		69kV	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
容量費率	每瓩每月		217.30	160.60	217.30	160.60	217.30	160.60
能量費率	尖峰	每度	3.2374	-	3.2766	-	3.3702	-
	半尖峰	每度	3.2374	3.1274	3.2766	3.1666	3.3702	3.2602
	週六半尖峰	每度	1.5175	1.4375	1.5520	1.4720	1.6357	1.5557
	離峰	每度	1.3175	1.2275	1.3520	1.2620	1.4357	1.3457

二、尖峰時段無保證可靠容量者：

單位：元

能量費率	尖峰	3.1646
	半尖峰	
	週六半尖峰	1.2886
	離峰	

註：

1. 以 3,300 伏特、11,400 伏特、22,800 伏特連接者為高壓；以 69,000 伏特、161,000 伏特、345,000 伏特連接者為特高壓；以 161,000 伏特連接者，容量費率按表列特高壓容量費率之 98%計算；以 345,000 伏特連接者，容量費率按表列特高壓容量費率之 95.8%計算。

2. 夏月：6月1日至9月30日；非夏月：夏月以外之時間。
3. 離峰日：週日，中華民國開國紀念日(1月1日)，春節(農曆除夕~1月5日)，和平紀念日(2月28日)，兒童節(4月4日)、民族掃墓節(4月4日或4月5日)，勞動節(5月1日)，端午節(農曆5月5日)，中秋節(農曆8月15日)，國慶日(10月10日)。
4. 適用對象為選用台電現行時間帶(舊時間帶)時間電價者，餘電各時段時間如下：
 - (1) 保證可靠容量之尖峰時段：週六及離峰日以外日期每日10時至12時，13時至17時，每日6小時。
 - (2) 能量費率之時段別：
 - A. 尖峰時段：夏月週一至週五10時至12時，13時至17時，每日6小時。
 - B. 半尖峰時段：夏月週一至週五7時30分至10時、12時至13時、17時至22時30分，非夏月週一至週五7時30分至22時30分。
 - C. 週六半尖峰時段：週六7時30分至22時30分。
 - D. 離峰時段：週一至週六每日0時至7時30分及22時30分起至24時止，離峰日全日24小時。
5. 「公用售電業收購合格汽電共生系統餘電費率計算公式—時間電價連動定價型」第1條第2項第5款規定之一般機組調整因子為1。
6. 有關產業園區定義，乃依「產業創新條例施行細則」第2條之規定，指依產業創新條例核定設置之產業園區與依原促進產業升級條例編定、開發之工業區，及依原獎勵投資條例編定之工業用地、開發之工業區。
7. 各費率均已含5%營業稅，依法免計營業稅者其費率須除以1.05。
8. 合格汽電共生系統使用台電電力適用111年7月1日電價調整凍漲行業別者，其餘電購電費率沿用110年10月27日公告之費率。

**表1-2 公用售電業收購一般合格汽電共生系統餘電購電費率—
時間電價連動定價型
(新時間帶，試辦期間：110年10月15日至111年9月30日)**

一、尖峰時段有保證可靠容量者：

(一)非位於產業園區者

單位：元

項目			特高壓		高壓	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月
容量費率	每瓩每月		217.30	160.60	223.60	166.90
能量費率	尖峰	每度	3.1774	-	3.4323	-
	半尖峰	每度	3.1774	3.0674	3.4323	3.3323
	週六半尖峰	每度	1.5175	1.4375	1.6055	1.5355
	離峰	每度	1.3175	1.2275	1.4055	1.3255

(二)位於產業園區者

單位：元

項目			345kV		161kV		69kV	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
容量費率	每瓩每月		217.30	160.60	217.30	160.60	217.30	160.60
能量費率	尖峰	每度	3.1774	-	3.2166	-	3.3102	-
	半尖峰	每度	3.1774	3.0674	3.2166	3.1066	3.3102	3.2002
	週六半尖峰	每度	1.5175	1.4375	1.5520	1.4720	1.6357	1.5557
	離峰	每度	1.3175	1.2275	1.3520	1.2620	1.4357	1.3457

二、尖峰時段無保證可靠容量者：

單位：元

能量費率	尖峰	3.1046
	半尖峰	
	週六半尖峰	1.2886
	離峰	

註：

- 以 3,300 伏特、11,400 伏特、22,800 伏特連接者為高壓；以 69,000 伏特、161,000 伏特、345,000 伏特連接者為特高壓；以 161,000 伏特連接者，容量費率按表列特高壓容量費率之 98%計算；以 345,000 伏特連接者，容量費率按表列特高壓容量費率之 95.8%計算。

2. 夏月：6月1日至9月30日；非夏月：夏月以外之時間。
3. 離峰日：週日，中華民國開國紀念日(1月1日)，春節(農曆除夕~1月5日)，和平紀念日(2月28日)，兒童節(4月4日)、民族掃墓節(4月4日或4月5日)，勞動節(5月1日)，端午節(農曆5月5日)，中秋節(農曆8月15日)，國慶日(10月10日)。
4. 適用對象為選用台電新時間帶時間電價者，餘電各時段時間如下：
 - (1) 保證可靠容量之尖峰時段：週六及離峰日以外日期每日16時至22時，每日6小時。
 - (2) 能量費率之時段別：
 - A. 尖峰時段：夏月週一至週五16時至22時，每日6小時。
 - B. 半尖峰時段：夏月週一至週五9時至16時、22時至24時，非夏月週一至週五6時至11時、14時至24時。
 - C. 週六半尖峰時段：夏月週六9時至24時，非夏月週六6時至11時、14時至24時。
 - D. 離峰時段：夏月週一至週六每日0時至9時，非夏月週一至週六每日0時至6時、11時至14時、離峰日全日24小時。
5. 「公用售電業收購合格汽電共生系統餘電費率計算公式—時間電價連動定價型」第1條第2項第5款規定之一般機組調整因子為1。
6. 有關產業園區定義，乃依「產業創新條例施行細則」第2條之規定，指依產業創新條例核定設置之產業園區與依原促進產業升級條例編定、開發之工業區，及依原獎勵投資條例編定之工業用地、開發之工業區。
7. 各費率均已含5%營業稅，依法免計營業稅者其費率須除以1.05。
8. 合格汽電共生系統使用台電電力適用111年7月1日電價調整凍漲行業別者，其餘電購電費率沿用110年10月27日公告之費率。

**表2-1 公用售電業收購大型合格汽電共生系統餘電購電費率—
時間電價連動定價型
(現行時間帶【舊時間帶】)**

一、尖峰時段有保證可靠容量者：

(一)非位於產業園區者

單位：元

項目			特高壓		高壓	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月
容量費率	每瓩每月		217.30	160.60	223.60	166.90
能量費率	尖峰	每度	3.0755	-	3.1752	-
	半尖峰	每度	3.0755	2.9710	3.1752	3.0802
	週六半尖峰	每度	1.5175	1.4375	1.6055	1.5355
	離峰	每度	1.3175	1.2275	1.4055	1.3255

(二)位於產業園區者

單位：元

項目			345kV		161kV		69kV	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
容量費率	每瓩每月		217.30	160.60	217.30	160.60	217.30	160.60
能量費率	尖峰	每度	3.0755	-	3.1128	-	3.2017	-
	半尖峰	每度	3.0755	2.9710	3.1128	3.0083	3.2017	3.0972
	週六半尖峰	每度	1.5175	1.4375	1.5520	1.4720	1.6357	1.5557
	離峰	每度	1.3175	1.2275	1.3520	1.2620	1.4357	1.3457

二、尖峰時段無保證可靠容量者：

單位：元

能量費率	尖峰	3.0064
	半尖峰	
	週六半尖峰	1.2886
	離峰	

註：

- 以 3,300 伏特、11,400 伏特、22,800 伏特連接者為高壓；以 69,000 伏特、161,000 伏特、345,000 伏特連接者為特高壓；以 161,000 伏特連接者，容量費率按表列特高壓容量費率之 98% 計算；以 345,000 伏特連接者，容量費率按表列特高壓容量費率之 95.8% 計算。

2. 夏月：6月1日至9月30日；非夏月：夏月以外之時間。
3. 離峰日：週日，中華民國開國紀念日(1月1日)，春節(農曆除夕~1月5日)，和平紀念日(2月28日)，兒童節(4月4日)、民族掃墓節(4月4日或4月5日)，勞動節(5月1日)，端午節(農曆5月5日)，中秋節(農曆8月15日)，國慶日(10月10日)。
4. 適用對象為選用台電現行時間帶(舊時間帶)時間電價者，餘電各時段時間如下：
 - (1) 保證可靠容量之尖峰時段：週六及離峰日以外日期每日10時至12時，13時至17時，每日6小時。
 - (2) 能量費率之時段別：
 - A. 尖峰時段：夏月週一至週五10時至12時，13時至17時，每日6小時。
 - B. 半尖峰時段：夏月週一至週五7時30分至10時、12時至13時、17時至22時30分，非夏月週一至週五7時30分至22時30分。
 - C. 週六半尖峰時段：週六7時30分至22時30分。
 - D. 離峰時段：週一至週六每日0時至7時30分及22時30分起至24時止，離峰日全日24小時。
5. 「公用售電業收購合格汽電共生系統餘電費率計算公式—時間電價連動定價型」第1條第2項第5款規定之一般機組調整因子為0.95。
6. 依據「公用售電業收購合格汽電共生系統餘電費率計算公式—時間電價連動定價型」第1條第2項第5款規定，大型機組指單機發電機組裝置容量達30萬瓩。
7. 有關產業園區定義，乃依「產業創新條例施行細則」第2條之規定，指依產業創新條例核定設置之產業園區與依原促進產業升級條例編定、開發之工業區，及依原獎勵投資條例編定之工業用地、開發之工業區。
8. 各費率均已含5%營業稅，依法免計營業稅者其費率須除以1.05。
9. 合格汽電共生系統使用台電電力適用111年7月1日電價調整凍漲行業別者，其餘電購電費率沿用110年10月27日公告之費率。

表2-2 公用售電業收購大型合格汽電共生系統餘電購電費率—
時間電價連動定價型

(新時間帶，試辦期間：110年10月15日至111年9月30日)

一、尖峰時段有保證可靠容量者：

(一)非位於產業園區者

單位：元

項目			特高壓		高壓	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月
容量費率	每瓩每月		217.30	160.60	223.60	166.90
能量費率	尖峰	每度	3.0185	-	3.2607	-
	半尖峰	每度	3.0185	2.9140	3.2607	3.1657
	週六半尖峰	每度	1.5175	1.4375	1.6055	1.5355
	離峰	每度	1.3175	1.2275	1.4055	1.3255

(二)位於產業園區者

單位：元

項目			345kV		161kV		69kV	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
容量費率	每瓩每月		217.30	160.60	217.30	160.60	217.30	160.60
能量費率	尖峰	每度	3.0185	-	3.0558	-	3.1447	-
	半尖峰	每度	3.0185	2.9140	3.0558	2.9513	3.1447	3.0402
	週六半尖峰	每度	1.5175	1.4375	1.5520	1.4720	1.6357	1.5557
	離峰	每度	1.3175	1.2275	1.3520	1.2620	1.4357	1.3457

二、尖峰時段無保證可靠容量者：

單位：元

能量費率	尖峰	2.9494
	半尖峰	
	週六半尖峰	1.2886
	離峰	

註：

1. 以 3,300 伏特、11,400 伏特、22,800 伏特連接者為高壓；以 69,000 伏特、161,000 伏特、345,000 伏特連接者為特高壓；以 161,000 伏特連接者，容量費率按表列特高壓容量費率之 98%計算；以 345,000 伏特連接者，容量費率按表列特高壓容量費率之 95.8%計算。

2. 夏月：6月1日至9月30日；非夏月：夏月以外之時間。
3. 離峰日：週日，中華民國開國紀念日(1月1日)，春節(農曆除夕~1月5日)，和平紀念日(2月28日)，兒童節(4月4日)、民族掃墓節(4月4日或4月5日)，勞動節(5月1日)，端午節(農曆5月5日)，中秋節(農曆8月15日)，國慶日(10月10日)。
4. 適用對象為選用台電新時間帶時間電價者，餘電各時段時間如下：
 - (1) 保證可靠容量之尖峰時段：週六及離峰日以外日期每日16時至22時，每日6小時。
 - (2) 能量費率之時段別：
 - A. 尖峰時段：夏月週一至週五16時至22時，每日6小時。
 - B. 半尖峰時段：夏月週一至週五9時至16時、22時至24時，非夏月週一至週五6時至11時、14時至24時。
 - C. 週六半尖峰時段：夏月週六9時至24時，非夏月週六6時至11時、14時至24時。
 - D. 離峰時段：夏月週一至週六每日0時至9時，非夏月週一至週六每日0時至6時、11時至14時、離峰日全日24小時。
5. 「公用售電業收購合格汽電共生系統餘電費率計算公式—時間電價連動定價型」第1條第2項第5款規定之一般機組調整因子為0.95。
6. 依據「公用售電業收購合格汽電共生系統餘電費率計算公式—時間電價連動定價型」第1條第2項第5款規定，大型機組指單機發電機組裝置容量達30萬瓩。
7. 有關產業園區定義，乃依「產業創新條例施行細則」第2條之規定，指依產業創新條例核定設置之產業園區與依原促進產業升級條例編定、開發之工業區，及依原獎勵投資條例編定之工業用地、開發之工業區。
8. 各費率均已含5%營業稅，依法免計營業稅者其費率須除以1.05。
9. 合格汽電共生系統使用台電電力適用111年7月1日電價調整凍漲行業別者，其餘電購電費率沿用110年10月27日公告之費率。