台電鳳山區營業處

工業區 業務宣導



簡報大綱

01 112年4月1日起調整電價

02 新時間電價調整

03 需量反應措施





經濟部106年11月6日公告「公用售電業電價費率計算公式」,公用售電業電價費率檢討調整機制如下:

- 一. 由中央主管機關(經濟部)召開電價費率審議會
- 二. 一年檢討2次, 原則於每年4月及10月
- 三. 電價漲跌幅原則每次不超過3%,但於供電成本持續大幅上漲或下跌時,審議會得視電價穩定準備運用情形就調幅進行調整

說明

- 國際燃料價格高漲,111年台電每賣1度就虧損1.2元,近期燃料價格雖有回跌,但仍在高檔,造成台電巨大經營壓力
- 審議會對112 年 4-9 月公用售電業電價費率做出決議,為穩定物價兼顧電業經營,本次電價調整11%,調整後的平均單價從每度 2.8064 元調整至3.1154 元。

112年4月電價調整



照顧頻 洛賈節能

符合2條件

- 申請裝設智慧電表
- 接受台電節能輔導



社福團體

- ✓ 使用維生輔具之身 **障家庭、庇護工場** 、立案社福機構及 護理之家
- 約2.2萬戶

一般住家 夏月電費在4,508元 非夏月在3,832元以下者

電價調整

| 調幅減半 |
|------|
| 用 |
| 電 |
| 衰 |
| 退 |
| 10 |
| % |
| 產 |
| 業 |

| 届 | | 行業別 | 戶數 | | 行業別 | 戶數 |
|----------|-----|--------------|-------|-----|----------------|--------|
| # | 092 | 非酒精飲料製造業 | 176 | 231 | 玻璃及其製品製造業 | 390 |
|] | 111 | 紡紗業 | 669 | 242 | 鋁製造業 | 676 |
| , | 112 | 織布業 | 1,183 | 243 | 銅製造業 | 200 |
| | 113 | 不織布業 | 111 | 251 | 金屬刀具、手工具及模具製造業 | 5,395 |
| į | 114 | 染整業 | 399 | 252 | 金屬結構及建築組件製造業 | 929 |
| | 115 | 紡織品製造業 | 2,040 | 254 | 金屬加工處理業 | 3,712 |
| | 121 | 成衣製造業 | 723 | 264 | 光電材料及元件製造業 | 446 |
| | 130 | 皮革、毛皮及其製品製造業 | 632 | 313 | 自行車及其零件製造業 | 736 |
| | 185 | 人造纖維製造業 | 72 | 562 | 外燴及團膳承包業 | 132 |
| • | 192 | 塗料、染料及顏料製造業 | 436 | | 合計 | 19,057 |

此為經電價審議會決議之行業別,與個別用戶用電情形無關



電價表



新尖離峰時間電價調整

這是您熟悉的...



尖

尖峰

離峰 或半尖峰

上午10點 ~12點 下午1點 ~5點

112年1月1日開始 實施





離峰 或半尖峰

上午11點~下午2點

尖峰

下午4點~晚上10點

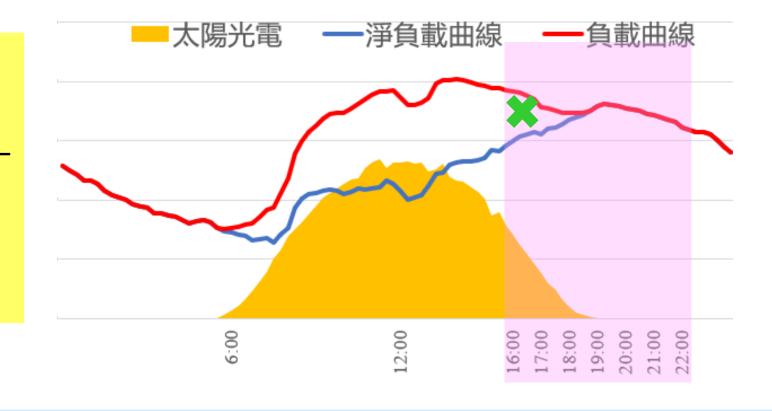
這是為什麼呢?

供電變化

▶ 太陽光電發電佔比增加,太陽下山後發電迅速減少

中午太陽光電量充足, 下午4點後太陽光電 迅速減少

併網量10.22GW

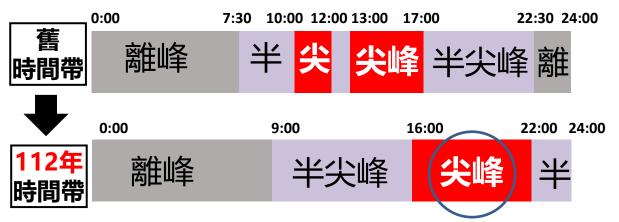




1.尖峰電價時間帶挪移至傍晚後(自112年1月1日起實施)

夏月(三段式)

夏月(二段式)





非夏月(三段式)

非夏月(二段式)

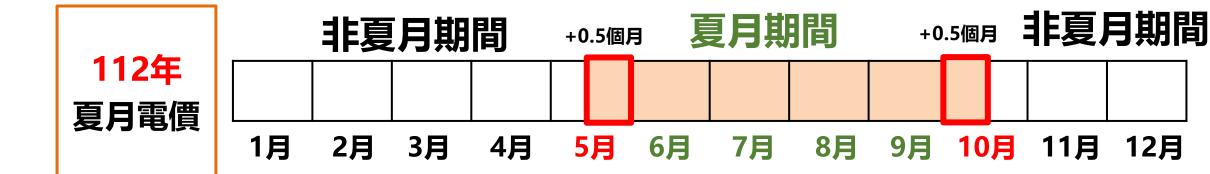






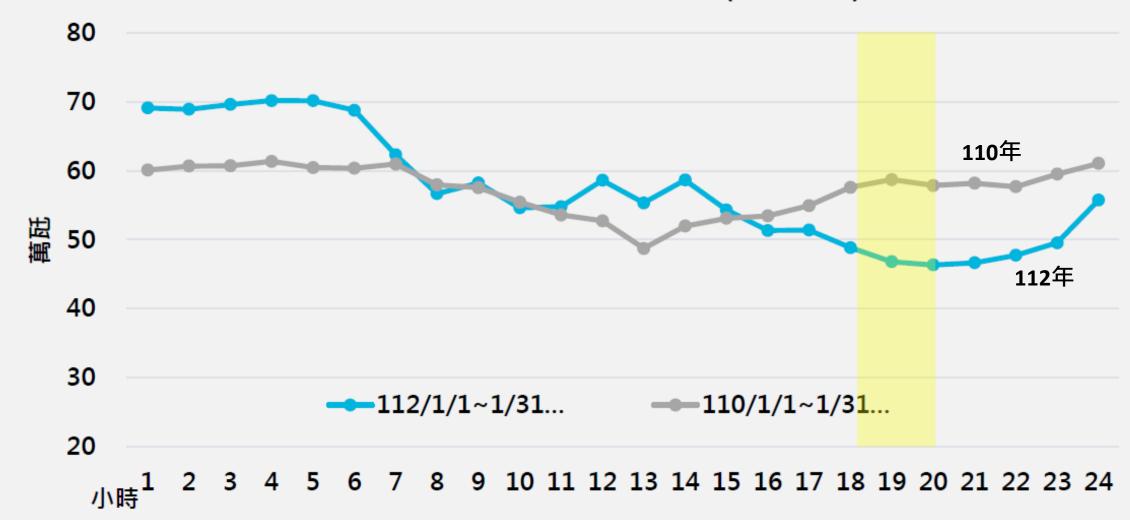
2.夏月電價由4個月增為5個月。

112年起夏季電價期間5/16-10/15

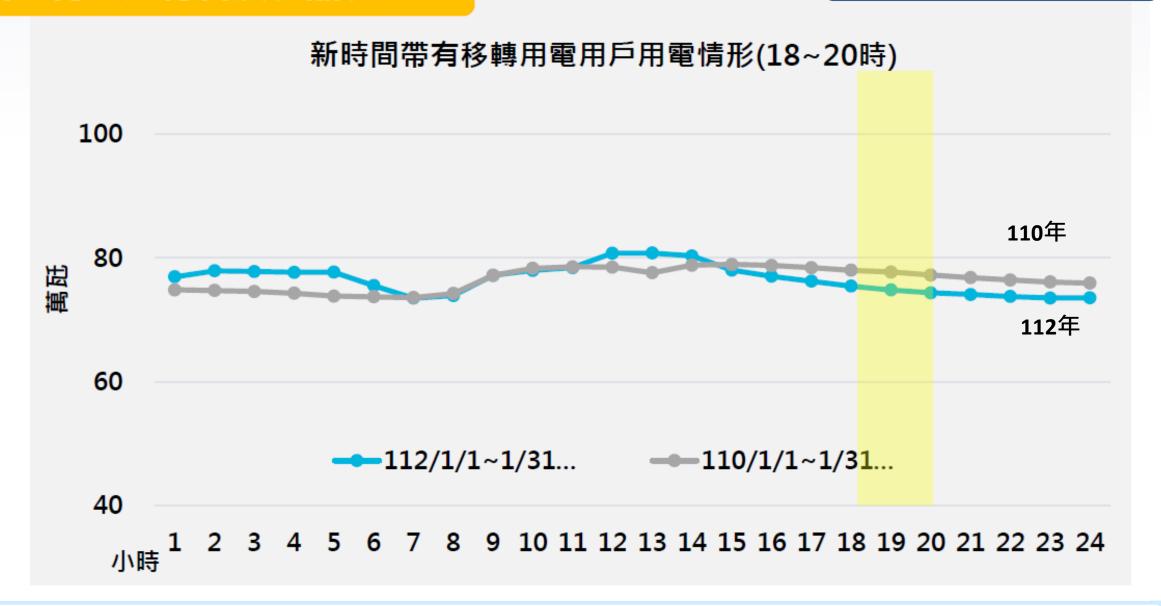


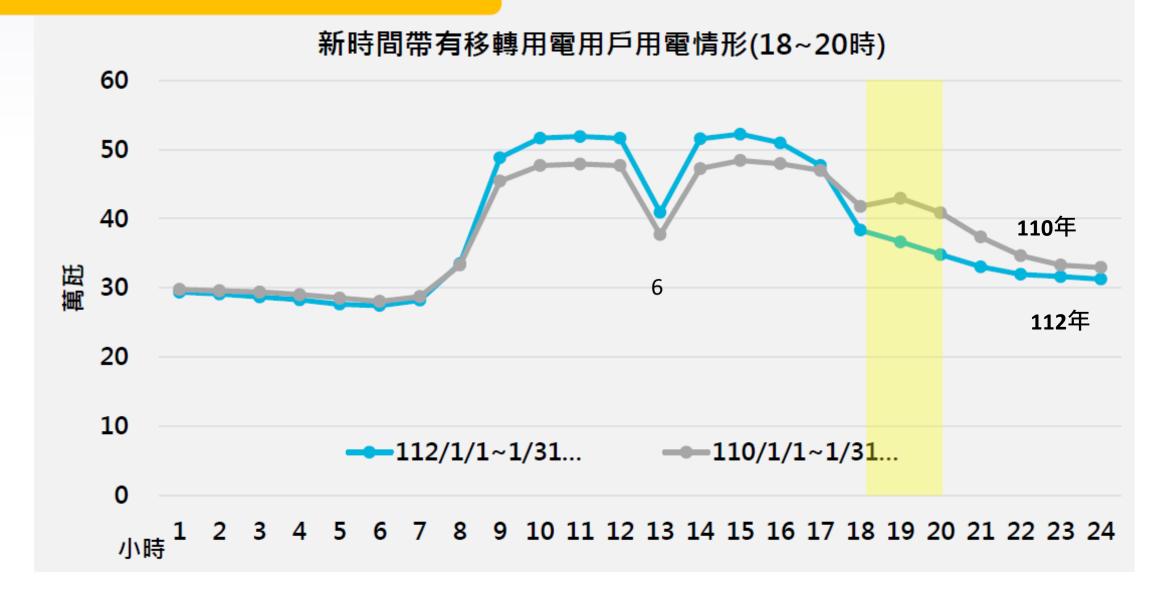
第1名:鋼鐵製造業

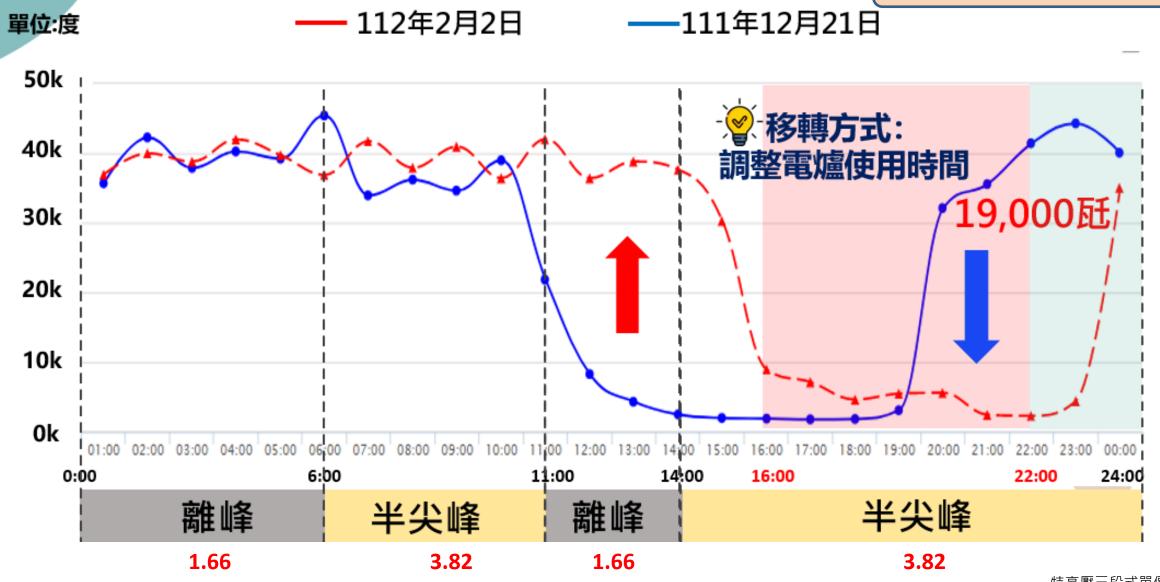
新時間帶有移轉用電用戶用電情形(18~20時)

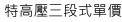


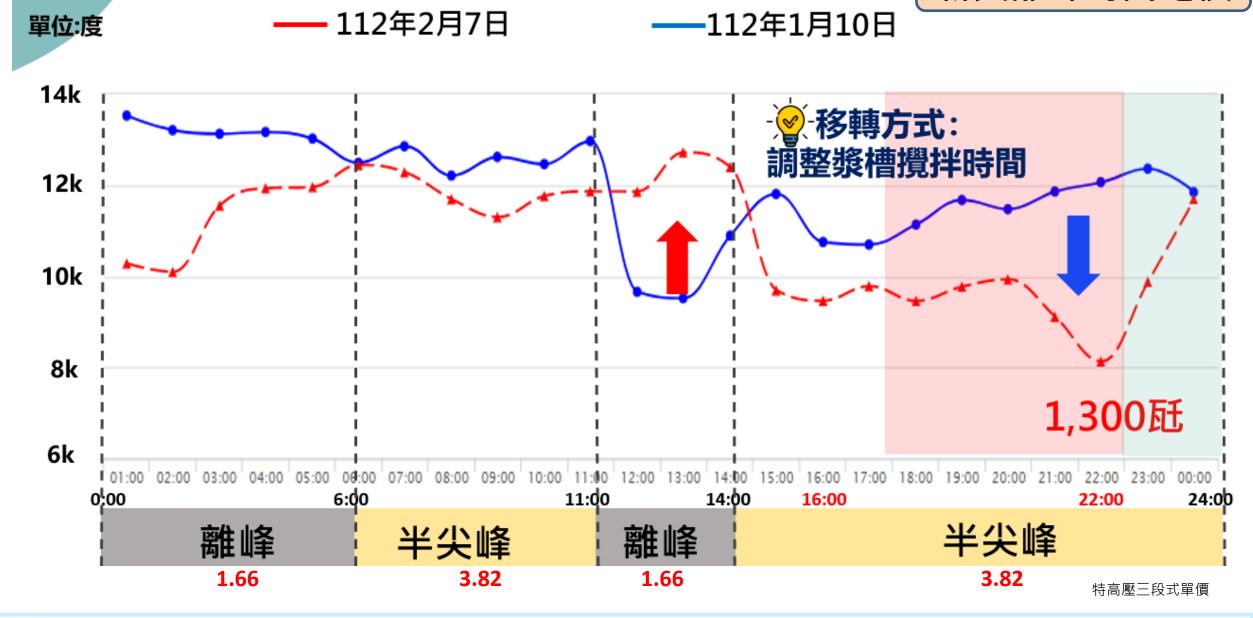
第2名: 化學原材料及製品製造業

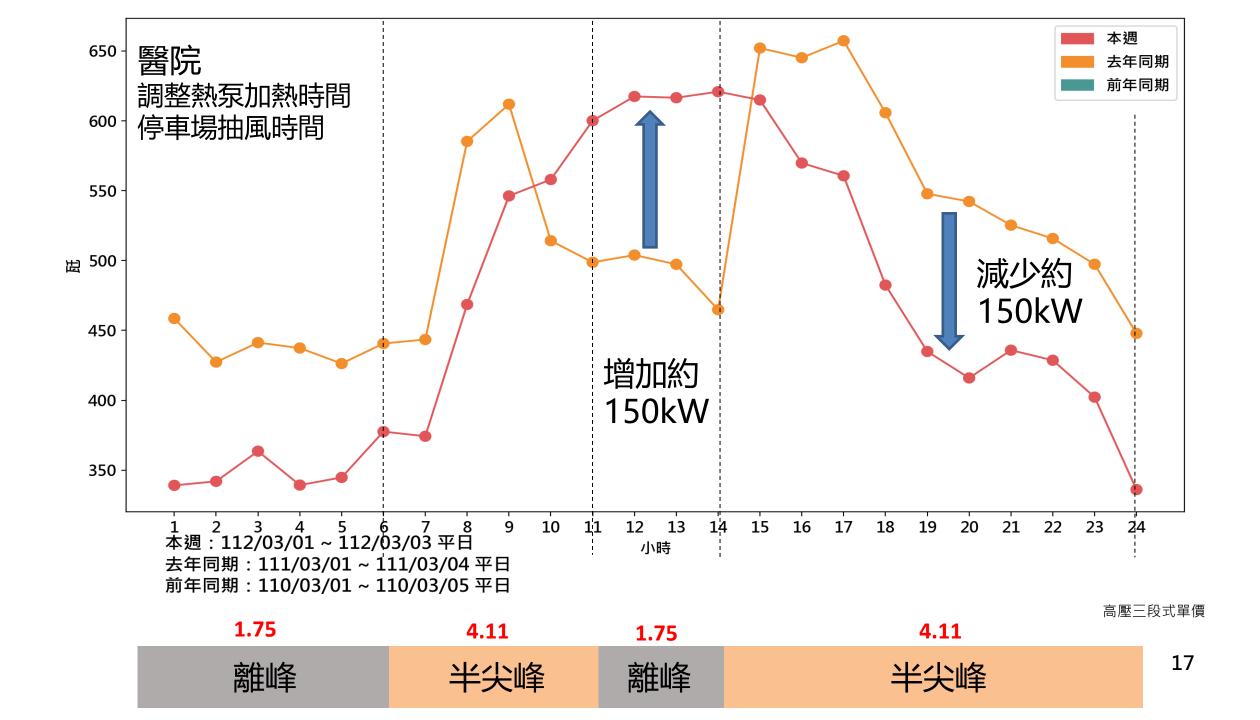


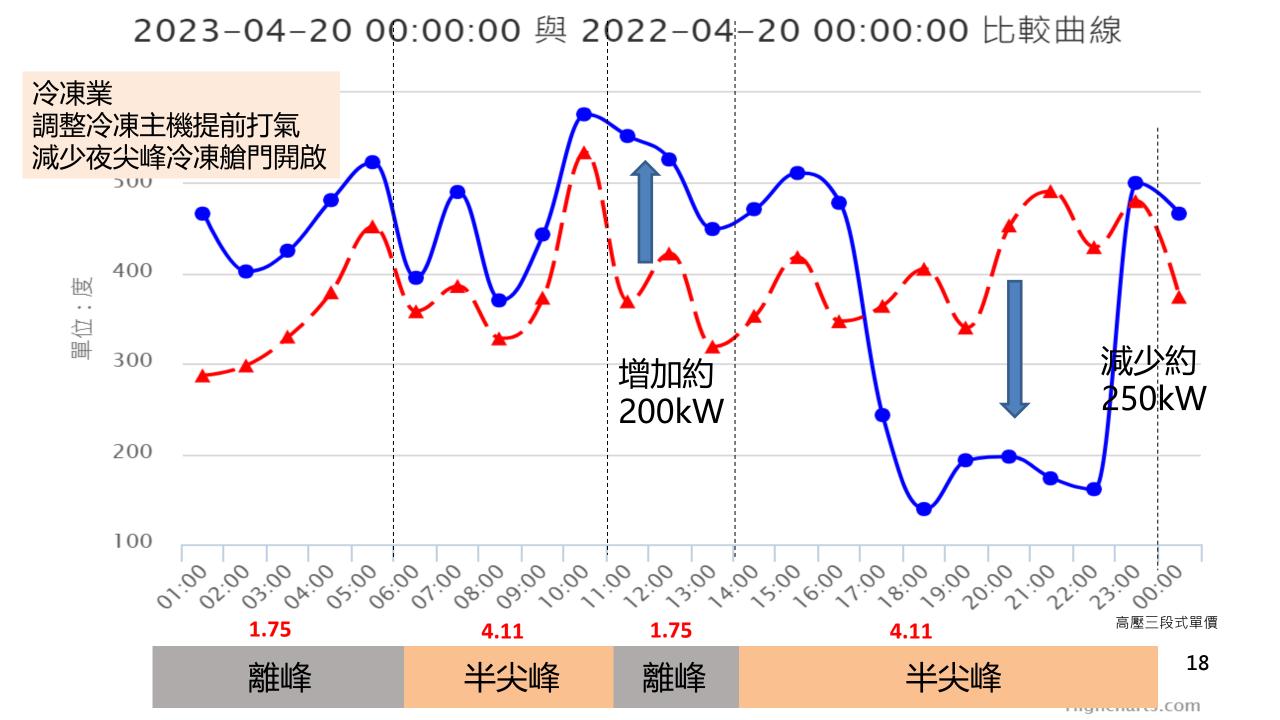












112年度需量反應措施





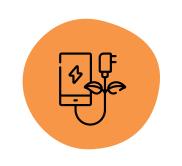
選用需量反應措施好處

- 01 ▶響應能源政策,<mark>協助電力穩定</mark>。
- 02 申報節電率免煩惱! 參與執行需量反應措施可向能源局申報<mark>每年節電率1%</mark>。

法源:「能源管理法」及「能源用戶訂定節約能源目標及執行計畫規定」。契約容量超過800瓩,每年應申報前一年度節電率達1%以上(倘屆期不改善,可處3~15萬元之罰鍰,按次加罰)。

修正後方案









方案

月選8日

日選時段型

需量競價

彈性反應型

執行時間

15-22

16-22(6H) 16-20(4H) 18-20(2H)

視系統需求

視系統需求

執行月份

夏月

4-10月

全年

全年

特色! 時數短、 無罰則、 每日結算

日選型措施

計畫性 -先調整排程

選擇減少用電時間

4月至10月間 可任選個別月份或連續月份 選擇平日2、4或6小時

約定抑低契約容量

最低約定20瓩即可申請

無罰則

基準用電容量(CBL):

抑低用電月份**前20日**與抑低時段相同之用電需量平均值加計負載調整因子計算,與經常契約容量取小值

依據執行成效扣減流動電費

| 當日 | X | 60% | 80% | X ≧95% |
|----------|-------|-----------|-----------|--------|
| 執行率 x | < 60% | ≤ x < 80% | ≤ x < 95% | |
| 扣減 比率 | 0% | 80% | 100% | 120% |

| 執行時段 | 下午 | 下 午 | 下午 |
|--------------------|--------|----------------|--------|
| | 18~20時 | 16~20時 | 16~22時 |
| 可扣減 費率 (元/度) | \$2.47 | \$1.84 | \$1.69 |



日選型措施

當月電費 可扣減多少錢呢?

約定抑低契約容量1,000瓩。各執行抑低用電日,每日執行率均

為80%→扣減比率均為100%。

當日電費扣減=<mark>抑低契約容量 x 當日執行率 x 執行時數</mark>

x 流動電費扣減費率 x 扣減比率

=1,000瓩X 80% X 2小時 X \$2.47 X 100%

=3,952元

當月電費扣減金額=3,952 X 22日 (依當月實際工作日)

=86,944元

| 當日 執行率 x | 80% <u>≤</u> x < 95% |
|--------------------|----------------------|
| 扣減比率 | 100% |
| 執行時段 | 下午 18~20時 |
| 可扣減 費率 (元/度) | \$2.47 |

月選8日型-措施介紹



抑低用電期間:

5月至10月間,於平日自選8天抑低時間**15時至22時(7**小時)

最低抑低契約容量:

經常契約容量25%

基準用電容量(CBL):

每一約定日之**前5日15**時至22時用電需量之平均值,與經常契約容量取小值

基本電費扣減:

依執行率、達成次數給予不同扣減,執行月份每月最高扣減30%

流動電費扣減:

無

加計電費:

無(無罰則)



月選8日型-試算案例

於7月份選用月選8日型,經常契約容量1000瓩,約定抑低契約容量300瓩。

8個約定日抑低容量: 400瓩、400瓩、250瓩、400瓩、250瓩、400瓩、200瓩、240瓩,

實際抑低容量平均值350瓩,執行率100%以上 → 對應扣減比率為30%

| 執行率 x | x < 60% | 60%≦x < 80% | 80%≦x < 100% | x≧100% |
|-------|---------|-------------|-----------------|--------|
| 扣減比率 | 0% | 10% | 20% | 30% |

2天未逹最小

抑低量:經常

契約容量x25%

基本電費扣減

=基本電費單價×約定抑低契約容量×扣減比率

=223.6 \times 300 \times 30% \times (1-2/8) = **15,093** $\overline{\pi}$



經濟型-措施介紹

抑低用電期間:

全年任何時段,每次2或4小時

通知方式:

抑低用電前一日下午6時前或抑低用電前2小時

最低抑低契約容量:

20瓩

基準用電容量(CBL):

執行抑低用電日前5日相同抑低時段 平均需量



無

流動電費扣減:

依執行率及通知方式調整後,每度最高扣減**12**元

加計電費:

無

| 當日 執行率 x | x < 60% | 60% <u>≤</u> x < 80% | 80% <u>≤</u> x≦12 0% | x>120% |
|-------------|---------|-------------------------|-------------------------|--------|
| 扣減比率 | 0% | 100% | 110% | 100% |





經濟型-試算案例

某高壓用戶,於8月份選用經濟型,經常契約容量4,000瓩,約定抑低契約容量1,000 瓩,每次事件實際抑低容量為800瓩,執行率為80%,當月共執行16小時

流動電費扣減

前2小時涌知

- = 實際抑低容量×執行時數×抑低用電每度報價10元×120%
- = $800 \times 16 \times 10 \times 120\% = 153,600 \, \pi$

流動電費扣減 前一日下午6時前通知

- = 實際抑低容量×執行時數×抑低用電每度報價10元×扣減比率
- $= 800 \times 16 \times 10 \times 110\%$
- = 140,800 元

執行率80% → 扣減比率為110%

| 當日 執行率 x | x < 60% | 60%≦x < 80% | 80%≦x≦ 120% | x>120% |
|-------------|---------|----------------|----------------|--------|
| 扣減比率 | 0% | 100% | 110% | 100% |





感謝聆聽

節能課-余智虹 07-7410111#2913 u272803@taipower.com.tw