

「112年第1次電價費率審議會」

# 112年上半年 公用售電業電價費率檢討方案

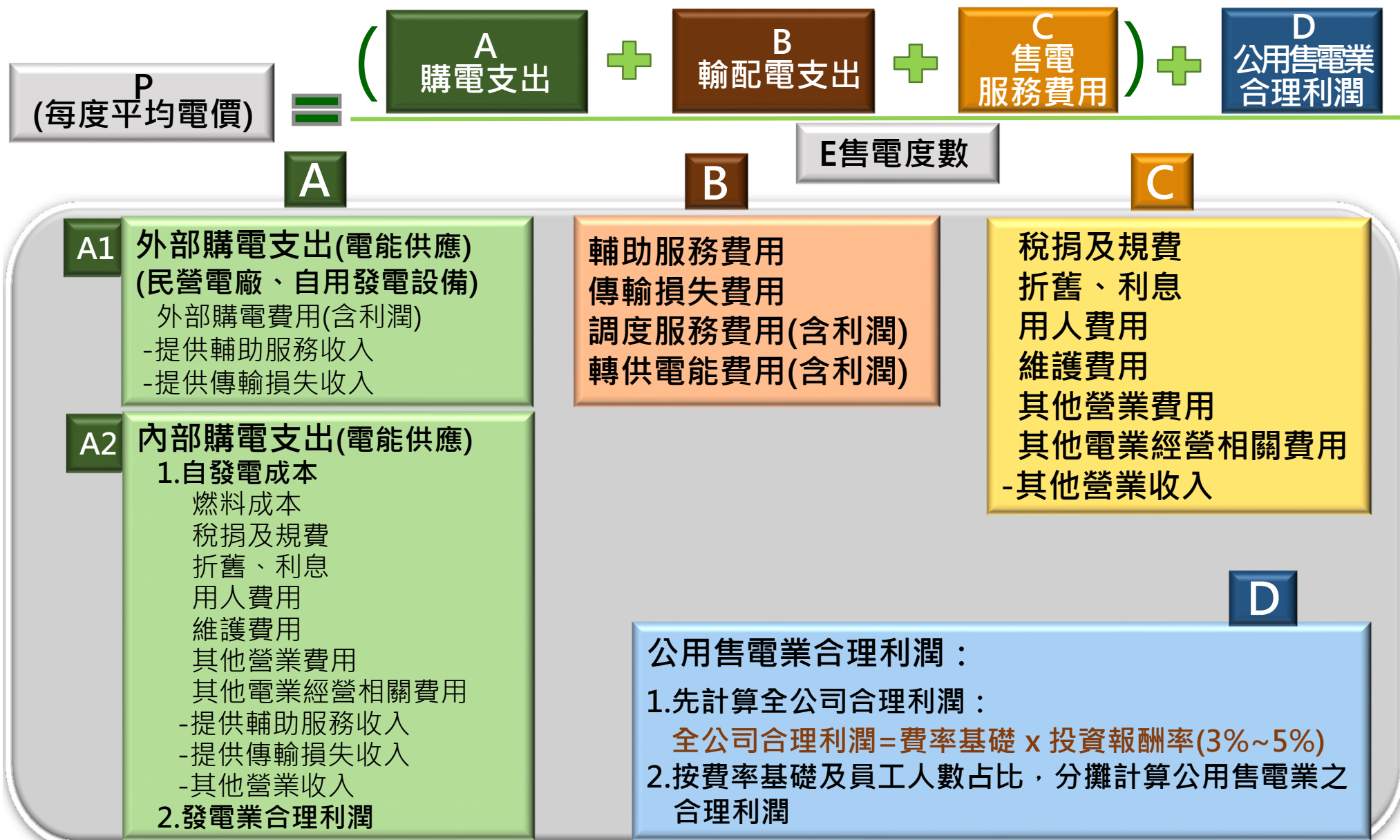
台電公司

(112年3月27日公告版本)

# 報告 內容

- 一 電價公式
- 二 平均電價
- 三 各經營類別收入與支出項目分析
- 四 電價調整方案

# 一、電價公式 (公用售電業電價費率計算公式)



## 二

## 平均電價

- 1.編製原則
- 2.發購電結構
- 3.電價成本

依主管機關核定之112年第一期分期實施計畫估計數為基礎

**A** 購電支出



**B**



**C**



**D**



核定費率  $\times$  預估負載  
**P**      **Q**

## 2

## 發購電結構

單位：億度

項目	112年第1次 電價案 (A)	占比	111年實績 (B)	占比	差異 (A)-(B)
公用售電業售電量	2,397.07	-	2,367.63	-	29.44
自發電量(1)	1,835.12	71.43	1,882.55	75.08	-47.43
核能	153.45	5.97	229.17	9.14	-75.72
燃煤	672.34	26.17	678.54	27.06	-6.20
油	51.13	1.99	35.05	1.40	16.08
天然氣	857.53	33.38	846.07	33.74	11.46
水力	52.59	2.05	48.46	1.93	4.14
再生能源	16.35	0.64	14.75	0.59	1.60
抽蓄水力	31.74	1.24	30.52	1.22	1.22
購電量(2)	733.86	28.57	624.94	24.92	108.91
汽電共生	97.78	3.81	60.53	2.41	37.25
IPP燃煤	200.48	7.80	194.42	7.75	6.06
IPP燃氣	252.55	9.83	243.03	9.69	9.52
水力	9.20	0.36	9.31	0.37	-0.12
再生能源	173.86	6.77	117.65	4.69	56.21
發購電量(1)+(2)	2,568.98	100	2,507.49	100	61.48
抽蓄用電(3)	39.67	-	36.72	-	2.95
供電量(1)+(2)-(3)	2,529.30	-	2,470.77	-	58.53

核二#2機預計112年3月起停轉。

配合用電需求，增加**燃油**、**天然氣**發電量。

111年下半年修訂**汽電共生**收購辦法，業者調整產程，預估112年躉購量增加。

**再生能源**陸續併網，購電量增加。

註：供電量係提供112年公用售電業預估售電度數2,397.07億度與再生能源售電業預估售電度數16.28億度。

## 3

## 電價成本

單位：億元/億度

A.購電支出項目		金額
A1	外部購電支出	3,177.10
	外部購電費用	3,314.66
	-提供傳輸損失收入	-137.56
	內部購電支出	6,262.57
A2	1.自發電成本	6,148.30
	燃料成本	5,392.86
	稅捐及規費	15.22
	折舊	410.94
	利息	187.60
	用人費用	135.97
	維護費用	172.36
	其他營業費用	189.29
	-提供輔助服務收入	-84.70
	-提供傳輸損失收入	-266.20
	-其他營業收入	-5.04
	2.發電業合理利潤	114.27
	A小計	9,439.67

B.輸配電支出項目		金額
	輔助服務費用	94.86
	傳輸損失費用	175.63
	調度服務費用(含利潤)	4.19
	轉供電能費用(含利潤)	911.89
	B小計	1,186.57

C.售電服務費用		金額
	稅捐及規費	7.41
	折舊	2.00
	利息	2.18
	用人費用	39.53
	維護費用	1.69
	其他營業費用	-77.26
	-其他營業收入	-2.09
	C小計	-26.55

D公用售電業合理利潤	17.54
合計(A+B+C+D)	10,617.22
三項非電業淨收入	- 2.52

註1：輸配電支出各項目單價係依電價費率審議會核定之112年各項輸配電費率計算。

註2：三項非電業淨收入係成本減項。

註3：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

※統約天然氣 1、2月按中油牌價20.36元/m<sup>3</sup>(未稅)；3~12月按中油3月公告牌價18.73元/m<sup>3</sup>(未稅)估算。

—  
—  
—

輸配電支出及各  
經營類別收入與  
支出項目分析

A1.外部購電支出

A2.內部購電支出

B.輸配電支出

C.售電服務費用

D.公用售電業合理利潤



# A1 外部購電支出

## 外部購電費用

### 1. IPP購電燃料 1,588.47億元

單位：億元

IPP購電燃料	112年第1次電價案	111年實績	差異數
燃煤	664.81	477.67	187.15
天然氣	923.65	739.96	183.69
合計	1,588.47	1,217.62	370.84

主係112年燃煤費率上升(平均熱值成本0.9407→1.2970元/百萬卡)，且購電度數增加所致。

主係112年預估氣價上升(統約氣價16.13→18.97元/m<sup>3</sup>)，且購電度數增加所致。

### 2. 其他購入電力款 1,726.19億元

單位：億元

其他購入電力款	112年第1次電價案	111年實績	差異數
燃煤	260.40	229.66	30.74
天然氣	219.54	195.63	23.91
汽電共生	306.06	215.44	90.62
水力	15.31	14.48	0.84
再生能源	924.87	574.26	350.61
合計	1,726.19	1,229.47	496.72

主係111年下半年修訂汽電共生收購辦法，業者調整產程，預估112年躉購量增加。

主係再生能源陸續併網，風力、太陽能購電量分別增加35、20億度。

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

✓ 本次估編之外部購電支出合計3,314.66億元

燃料別	編製基礎	單價(未稅)	用量	成本(億元)
天然氣	✓ 參考美國能源部預估，以Brent 83.08美元/桶估算；統約天然氣 1、2月按中油牌價20.36元/m <sup>3</sup> (未稅)；3~12月按中油3月公告牌價18.73元/m <sup>3</sup> 估算。 ✓ 匯率採美元兌台幣30.671。	17.9959 (元/m <sup>3</sup> )	16,509 (百萬m <sup>3</sup> )	2,970.87
燃料油		22,587 (元/公秉)	1,202 (千公秉)	271.49
柴油		23,450 (元/公秉)	139 (千公秉)	32.52
煤	✓ 全年採FOB(Free on Board)229.22美元/公噸(5,700千卡/公斤)估計，相當於254.23美元/公噸(6,322千卡/公斤)。 ✓ 匯率採美元兌台幣30.671。 ✓ (229.22×30.671)+363(海運費)+155(雜費及間接費)=7,548元/公噸(預計全年均價)。	7,548 (元/公噸)	27,384 (千公噸)	2,066.93
核能	$\text{分攤率(元/度)} = \text{耗熱量(卡/度)} \times \frac{\text{爐心內各批次之待攤剩餘成本}}{\text{爐心內各批次之預計可產生能量}}$	0.3327 (元/度)	153.45 (億度)	51.05

✓ 本次估編之自發電燃料成本合計5,392.86億元

# 自發電燃料差異說明

因燃料價格仍高，氣價預估增加 2.84元/m<sup>3</sup> (16.13→18.97元/m<sup>3</sup>)

單位：億元

項目	112年第1次 電價案 (A)	111年實績 (B)	(A)-(B)		
			價差	量差	差異
天然氣	2,970.87	2,521.11	431.29	18.47	449.76
燃料油	271.49	199.69	-7.22	79.02	71.80
柴油	32.52	16.77	-0.06	15.81	15.75
燃煤	2,066.93	2,119.99	2.19	-55.25	-53.06
核燃料	51.05	88.11	-7.95	-29.11	-37.06
合計	5,392.86	4,945.65	418.25	28.94	447.19

註：1.細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

2.統約天然氣1、2月按中油牌價20.36元/m<sup>3</sup>(未稅)；3~12月按中油3月公告牌價18.73元/m<sup>3</sup>(未稅)估算。

單位：億元

項目	112年第1次 電價案	111年實績	差異數
地價稅及房屋稅	8.13	8.16	-0.03
空氣污染防制費	3.93	2.79	1.14
核子事故緊急應變基金	1.14	0.76	0.38
行政規費	1.08	0.70	0.37
其他	0.95	0.61	0.34
合計	15.22	13.02	2.20

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

### 差異分析：

主係考量**固定污染源空污費率修正草案**預計於112年下半年生效，**調高空污費收費費率**所致。

單位：億元

項目	112年第1次 電價案	111年實績	差異數
一般房屋折舊	24.19	25.01	-0.82
發電設備折舊(不含核電 廠除役資本化折舊)	348.27	373.82	-25.55
核電廠除役資本化折舊	19.20	29.21	-10.01
土地改良物折舊	6.36	6.12	0.24
其他機械及設備折舊	6.71	5.95	0.75
其他	6.22	5.47	0.75
<b>合計</b>	<b>410.94</b>	<b>445.58</b>	<b>-34.64</b>

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

### 差異分析：

發電設備折舊減少主係核二廠及興達電廠陸續於112年除役所致，另核電廠除役資本化折舊亦隨核二廠除役攤提完畢而減少。

單位：億元

項目	112年第1次 電價案	111年實績	差異數
長期借款利息	68.91	43.63	25.27
短期借款利息	25.98	12.18	13.80
工程利息	-10.73	-8.92	-1.81
核能除役負債利息	103.20	101.16	2.04
租賃負債利息	0.24	0.14	0.10
合計	187.60	148.20	39.40

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

#### 差異分析：

1. 考量國際能源價格仍處高檔，營運資金需求仍高，致長借本金由8,725億元調增至1兆676億元，短借本金則由3,275億元調增至4,000億元。
2. 另依舊有債項之實際借款利率及新借債項之市場利率綜合評估，致長借利率由1.11%調整至1.49%，短借利率則由0.82%調整至1.50%。

單位：億元

項目	112年第1次 電價案	111年實績	差異數
正式員額薪資	76.94	70.97	5.97
超時工作報酬	11.48	10.87	0.61
津貼	4.70	5.08	-0.38
獎金	19.74	25.68	-5.94
退休及卹償金	11.18	10.74	0.44
福利費及其他	11.92	11.82	0.11
<b>合計</b>	<b>135.97</b>	<b>135.17</b>	<b>0.80</b>

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

### 差異分析：

1. 薪資主係因111年**實際人員退離增補作業時程**，以及**人力更新之薪資差異**，致實績值有所擲節。
2. 獎金主係因112年**依院核預算數估列**；111年依「**經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點**」**衡酌實際經營狀況等**，**計算可核發之獎金數**。

單位：億元

項目	112年第1次 電價案	111年實績	差異數
發電設備一般修護費	72.98	78.18	-5.20
發電設備歲修修護費	88.75	68.88	19.87
一般房屋修護費	5.40	5.81	-0.41
土地改良物修護費	1.29	1.90	-0.61
其他	3.94	3.78	0.16
<b>合計</b>	<b>172.36</b>	<b>158.55</b>	<b>13.81</b>

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

### 差異分析：

發電設備歲修修護費增加，主係為增加供電穩定性，**112年林口電廠大修**時新增觸媒更換及大量換管等工作，另**大林電廠新增鍋爐等設備大修**所致。



## A2 內部購電支出

## 其他營業費用

單位：億元

項目	112年第1次 電價案	111年實績	差異數
促進電力發展協助金	24.51	21.94	2.56
保警及保全	7.77	9.85	-2.08
委託調查研究費及試驗費	3.06	2.04	1.02
物料(含環保物料)	17.53	17.45	0.08
工程及管理諮詢服務費	7.87	3.33	4.54
核後端處置義務費用	2.62	2.26	0.35
其他	20.27	21.33	-1.06
轉撥收支淨額-淨支出	99.93	99.81	0.11
總處分攤	67.42	65.11	2.30
提供再售業電能收入	-61.68	0.00	-61.68
<b>合計</b>	<b>189.29</b>	<b>243.14</b>	<b>-53.85</b>

主係委託外界辦理離岸風電區塊開發選商籌備事項等所需經費。

主係112年預估台電自建綠電提供再生能源售電業以獲取收入(做為成本減項)。

註：1. 「其他」含郵電及水電費、會計師及精算師公費、法律事務費、電腦軟體服務費、旅運費、核能發電後端處置義務費用...等項目。

2. 台電公司專業分工前，未歸屬各電業之單位其相關收、支，分攤至各電業經營類別。

3. 細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

單位：億元

項目	112年第1次 電價案	111年實績	差異數
石膏及煤灰副產品收入	4.45	7.43	-2.98
其他	0.59	0.74	-0.15
合計	5.04	8.17	-3.13

註：1.細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

2.本表皆不含非電業之電路出租收入、承攬電業運維收入等。

### 差異分析：

112年石膏及煤灰副產品收入較少，主係自發燃煤發電量較低致標售煤灰副產品數量較少。



## 估編原則

1. 輔助服務費用

2. 調度服務費用

3. 傳輸損失費用

4. 轉供電能費用

電價費率審議會核定  
之112年輸配電業  
各項費率

×

112年預估負載量

P

×

Q

本次估編之輸配電支出項目總計 1,186.57億元

## B

## 輸配電支出

## 輸配電業各項費率 (輸配電業各項費率P)

(自112年1月1日起實施，適用至112年12月31日)

單位：元/度

費率項目	各燃料別費率(元/度)						
	再生能源 (不排碳)	再生能源 (排碳)	核能	燃煤	燃油	燃氣	抽蓄水力
輔助服務	0.0197	0.0717	0.0197	0.0523	0.0500	0.0350	0.0197
傳輸損失	0.0074	0.1365	0.0388	0.1000	0.0957	0.0676	0.0388
調度服務	0.0002	0.0033	0.0009	0.0024	0.0023	0.0016	0.0009
轉供輸電	0.0174	0.3209	0.0912	0.235	0.2251	0.1589	0.0912
轉供配電	0.0324	0.5967	0.1696	0.437	0.4185	0.2955	0.1696
合計	0.0771	1.1291	0.3202	0.8267	0.7916	0.5586	0.3202

- 註：1.再生能源排碳者包括垃圾及廢輪胎等廢棄物發電方式。  
 2.本費率經111年12月9日電價費率審議會審議核定。  
 3.本表費率皆未含5%營業稅。

## B

## 輸配電支出

(預估負載量Q)

預估全系統各燃料別負載量：以112年預估全系統發購電量占比推算。

單位：億度

112年	再生能源 (不排碳)	再生能源 (排碳)	核能	燃煤	燃油	燃氣	抽蓄 水力	合計
預估 發購電量 + 轉直供電量 <sup>註1</sup>	273.37	26.28	153.45	944.24	51.14	1,110.08	31.74	2,590.29
占比(%)	10.55	1.01	5.92	36.45	1.97	42.86	1.23	100.00

業別	轉直 供	再生能源 售電業	公用售電業						合計	
			再生能源 (不排碳)	再生能源 (排碳)	核能	燃煤	燃油	燃氣		抽蓄 水力
預估 負載量	21.32	16.28	219.36	24.70	144.23	887.51	48.07	1,043.38	29.83	2,434.66
配電系統 預估負載量 <sup>註2</sup>	2.49	1.90	162.46	16.04	93.65	576.28	31.21	677.48	19.37	1,580.87

註1：預估全系統發電量2,590.29億度=台電公司發購電量2,568.97億度+轉直供電量21.32億度。(轉直供電量係外部再生能源發電業者透過電力網轉直供電能予用戶)

註2：112年全系統預估負載量為2,434.66億度，其中預估特高壓電力售電度數為853.79億度，故112年度配電系統預估負載量(預估售電度數-特高壓電力售電度數)為1,580.87億度。

## B

## 輸配電支出

## 採核定費率(P)\*各燃料別預估負載量(Q)之計算結果

單位：億元

112年	再生能源 (不排碳)	再生能源 (排碳)	核能	燃煤	燃油	燃氣	抽蓄 水力	合計
輔助服務 費用	4.32	1.77	2.84	46.42	2.40	36.52	0.59	94.86
傳輸損失 費用	1.62	3.37	5.60	88.75	4.60	70.53	1.16	175.63
調度服務 費用	0.04	0.08	0.13	2.13	0.11	1.67	0.03	4.19
轉供輸電 費用	3.82	7.93	13.15	208.57	10.82	165.79	2.72	412.79
轉供配電 費用	5.26	9.57	15.88	251.83	13.06	200.20	3.29	499.09

註：1. 本表費率之計算不含 5%營業稅。  
2. 細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

本次估編之輸配電支出項目總計**1,186.57億元**

C

## 售電服務費用

單位：億元

售電服務費用	112年第1次 電價案	111年實績	差異數
稅捐及規費	7.41	6.81	0.60
折舊	2.00	1.94	0.06
利息	2.18	0.74	1.44
用人費用	39.53	39.35	0.17
維護費用	1.69	1.76	-0.06
其他營業費用 <sub>註1</sub>	-77.26	-84.96	7.70
-其他營業收入	-2.09	-2.76	0.66
合計	-26.55	-37.12	10.57

- 1.112年預期變賣下腳收益較低致收入(成本減項)減少約3億元。
- 2.工程及管理諮詢服務費增加約1億元，主係112年預計推動用戶群代表需量反應措施。
- 3.其他項目增加約3億元，主係郵電、電腦軟體服務費等增加所致。

註：1. 112年其他營業費用包含轉撥淨收入103.53億元(成本減項)，總處分攤5.22億及其他項目21.04億元。

2. 細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

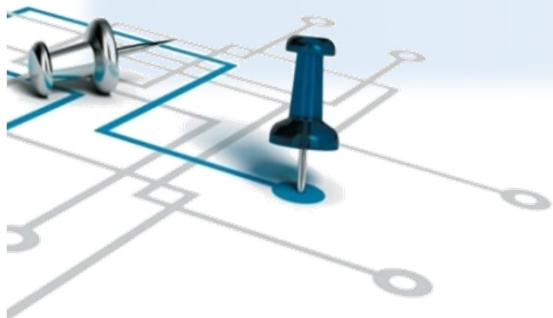
## 1. 全公司合理利潤計算

合理利潤 = 費率基礎 x 投資報酬率(3%~5%)

費率基礎 = (有效使用中之固定資產重置現值 + 在建中固定資產 + 營運資金) x 最適自有資金率(30%)。

## 2. 各業別合理利潤分配

全公司合理利潤半數依各業別**費率基礎**佔比分配，  
半數依各業別**員工人數**佔比分配。



✓ 公用售電業：17.54億元



## 1. 全公司合理利潤計算

單位：億元

項目	金額	
A. 固定資產重置現值	16,670.39	
A1 有效使用中之固定資產重置現值		12,415.87
A2 在建中固定資產(不含核四)		4,254.52
B. 營運資金	303.00	
C. 費率基礎 = (A+B) × 30%	5,092.02	
D. 合理利潤 = C × 5%	254.60	



註：1.因台電公司帳上仍有累積虧損待彌補，故投資報酬率以5%計算。  
2.細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

## 2.各業別合理利潤分配

單位：億元

項目	發電業	輸、調、配 電業分攤數 (電價案另採核定費 率計算)	公用 售電業	合計
(A)有效使用中之固定資產重置現值	5,558.94	6,694.40	162.53	12,415.87
(B)在建中固定資產	2,684.44	1,567.42	2.66	4,254.52
(C)營運資金	126.53	16.83	159.64	303.00
(D)費率基礎 ((A)+(B)+(C))*30%	2,510.97	2,483.59	97.45	5,092.02
(E)費率基礎佔比(業主貢獻)	0.49	0.49	0.02	1.00
(F)員工人數佔比(員工貢獻)	0.40	0.48	0.12	1.00
(G)合理利潤-業主貢獻 =(254.60億元/2*(E))	62.77	62.09	2.44	127.30
(H)合理利潤-員工貢獻 =(254.60億元/2*(F))	51.49	60.70	15.10	127.30
<b>(I)合理利潤-總計 (G)+(H)</b>	<b>114.27</b>	<b>122.79</b>	<b>17.54</b>	<b>254.60</b>

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

# 四、電價調整方案

(一)調價原因：國際燃料價格高檔仍是現在進行式，煤價254美元/公噸(漲2.7倍)、氣價18.97元/m<sup>3</sup>(漲2.3倍)，111年已虧損2,675億元(賣一度虧1.2元)，112年國際燃料價格仍處高檔，建議電價宜適度調整。

單位:億元

項目	110年實績	111年實績	112年電價案
煤價(美元/公噸、熱值6,322)	95	269	254 (↑2.7倍)
Brent 油價(美元/桶)	70.68	101	83.08
中油氣價(元/m <sup>3</sup> )	8.29	16.13	18.97(↑2.3倍) ← 3月起18.73
發購電燃料成本	2,924	6,163	6,982

+3,239  
+819

※統約天然氣 1、2月按中油牌價20.36元/m<sup>3</sup> (未稅)；3~12月按中油3月公告牌價18.73元/m<sup>3</sup>(未稅)估算。

## (二)建議調幅：為照顧民生、降低衝擊，建議採**適度調幅**進行調整

### 1.國外：

(1) 面對燃料高漲，多數國家先調漲電價(26%~73%)，推升通膨(3.7%~11.26%)，事後再採補貼等措施，付出高額代價。

國家	110~111年累積調幅	111年通膨
英	73%	10.7%
德	26%	11.26%
日	56%	3.7%(原本長期通縮)
法	47%	7.13%

### (2)韓國(主要競爭對手國)：

至111年底**累積調漲27%**，**通膨5%**，惟虧損大增下，提出合理電價每度應漲51.6韓元，調幅37%，並於今年**第1季先調漲9.5%**，調漲後民生3.76元/度，工業3.84元/度。

### 2.我國：

(1)我國電價採緩漲政策，將通膨控制在3%以下。

(2)考量民生物價，建議採**適度調幅**進行調整，至於未反映部分造成的**虧損**，暫由**台電公司**吸收。

### (三)本次電價調整原則：

1. **照顧民生**：一定用電級距下不調或微調
  - (1) 住宅每月用電700度以下(93%，1231萬戶)**不調**
  - (2) 住宅每月用電701~1000度(4%，59萬戶)**微調3%**
2. **穩定物價**：一定用電級距下不調或微調，內需微中型企業少調
  - (1) 小商店每月用電1500度以下(84%，76萬戶)**不調**
  - (2) 小商店每月用電1501~3000度(10%，10萬戶)**微調3%**
  - (3) 產業低壓(21.7萬戶)以內需、微中型企業為主，**調10%**，低於產業高壓之調幅
3. **節約能源**：用電多者負擔較高電費，促進節能
  - (1) 住宅1001度以上(34萬戶)**調10%**、小商店3001度以上(5萬戶)**調5%**
  - (2) 產業高壓(2萬戶)**調17%**
4. **緩衝配套**：減緩衰退產業衝擊、照顧產業弱勢、兼顧社會公益
  - (1) 產業2022年下半年用電衰退10%以上之產業(共19類行業，1.9萬戶)**調幅減半**
  - (2) 農漁業(7.2萬戶)**凍漲**
  - (3) 學校(幼兒園、國中、國小、高中職、大專院校，1.5萬戶)**凍漲**
  - (4) 緩衝配套將**每半年**視經濟情勢提報電價審議會檢討是否恢復比照一般電價

## (四)各類用電調幅(1/2)-民生調 2.6%

- 1.住宅去年1001度以上用電調漲9%，致8~12月減少1.6億度，占同期間整體減少用電6.3億度的25%，顯見以價制量產生效果。
- 2.本次兼顧民生物價和節約能源，住宅700度/小商店1500度以下不調，較高級距則採較高調幅，其中住宅最高段調幅10%，小商店則新增用電超過3000度之級距，調幅5%。

	戶數 (萬戶)	調整方式	用戶電費影響					
			每月用電 (度)	調整前電費 (元/月)	調整後電費 (元/月)	電費增額 (元/月)	電費漲幅	
住宅	120度以下	378	120	196	196	0	0%	
	121~330度	518	330	656	656	0	0%	
	331~500度	221	500	1,183	1,183	0	0%	
	501~700度	115	700	2,029	2,029	0	0%	
	701~1000度	59	701~1000度微調3%	1,000	3,515	3,560	45	1%
	1001度以上	34	1001度以上調10%	1,640	7,344	7,773	429	6%
	總計	1,324						
小商店	330度以下	34	330	745	745	0	0%	
	331~700度	23	700	1,900	1,900	0	0%	
	701~1500度	20	1,500	4,868	4,868	0	0%	
	1501~3000度	10	1501~3000度微調3%	3,000	13,133	13,378	245	2%
	新增 級距 3001度以上	5	3001度以上調5%	5,907	29,151	30,190	1,039	4%
總計	91							

## (四)各類用電調幅(2/2)-產業調 14.2%

- 1.高壓：為減輕產業負擔並維持國際競爭力，本次比照前次電價調整僅反映部分調幅，調整**17%**。
- 2.低壓：以微中型企業為主，多為內需產業末端供應鏈，易影響物價，故採**低於高壓**之調幅**10%**。
- 3.配套：**衰退產業減半調整**，即**低壓5%、高壓8.5%**，嗣後**每半年**視經濟情勢併農漁業、學校等提報電價審議會**檢討**是否恢復比照一般電價。

行業別		2022年用戶數 (戶)	2022年用電量 (億度)	2022下半年 vs 2021下半年用電
092	非酒精飲料製造業	176	2.77	-32.61%
111	紡紗業	669	11.44	-17.80%
112	織布業	1,183	19.77	-13.40%
113	不織布業	111	3.11	-17.56%
114	染整業	399	6.41	-16.29%
115	紡織品製造業	2,040	2.86	-10.47%
121	成衣製造業	723	1.49	-16.13%
130	皮革、毛皮及其製品製造業	632	1.34	-10.16%
185	人造纖維製造業	72	14.19	-12.39%
192	塗料、染料及顏料製造業	436	2.14	-10.58%
231	玻璃及其製品製造業	390	26.78	-10.34%
242	鋁製造業	676	8.12	-16.91%
243	銅製造業	200	10.25	-20.06%
251	金屬刀具、手工具及模具製造業	5,395	10.89	-10.52%
252	金屬結構及建築組件製造業	929	7.48	-17.42%
254	金屬加工處理業	3,712	22.64	-11.89%
264	光電材料及元件製造業	446	105.86	-14.81%
313	自行車及其零件製造業	736	4.48	-10.64%
562	外燴及團膳承包業	132	0.43	-37.09%
合計		19,057	262.45	-14.31%

註：1.上表為2022下半年用電衰退10%以上之產業。

2.我國主要競爭對手國，韓電2020~2023年第一季，累計已調漲36.5%。

## (五)本次電價調整影響

本次整體調幅**11.0%**(+757億元)，**1,316萬戶**(近9成用戶)不受影響。

類別	調幅	總體影響	全年電費收入增加數
民生	2.6%	家戶支出增加 <b>0.024%</b>	+49億元
產業	14.2% (衰退產業減半調整、 農漁業及學校凍漲)	生產成本增加 <b>0.255%</b>	+708億元

註：

- (1)對家戶支出之影響，係以110年家庭收支調查家戶電費占消費支出1.52%估算，調價後家戶消費支出將增加0.024%。
- (2)對產業生產成本之影響，係以行政院主計總處「110年產業關聯表」估算，產業電費支出占其生產成本比率約1.79%，調價後將使產業成本增加0.255%。



An illustration on the left side of the slide shows four hands of different skin tones (two light, two dark) holding a vertical dark teal bar and a horizontal light gray bar. The hands are positioned at the intersection of the two bars, with two hands on each bar, one above and one below the intersection.

報 告 完 畢  
謹 請 指 教

感謝您的聆聽