

「113年第1次電價費率審議會」

112年會計決算結果

台電公司

(113年4月1日公告版本)

目錄

- 一 112年政府協助及台電努力作為
- 二 112年度調整後盈餘未達合理利潤數
- 三 112、111年各項目之差異說明
- 四 合理利潤計算方式

一、112年政府協助及台電努力作為

面對國際燃料價格飆漲，台電承擔**減緩通膨的政策任務**，在政府協助及台電努力下，每度售電成本(約4元)仍高於電價(3.11元)，112年台電仍持續虧損。

政府協助

電價調整(收入+1,000億元)：111年及112年分別調整8.4%及11%

政府增資(淨值+1,500億元)：經濟部增資1,500億元用於「穩定供電建設方案」

疫後補貼(收入+500億元)：為補貼基層民生用電之政策負擔，政府挹注特別預算500億元

台電努力

資產重估(淨值+544億元)：將投資性不動產進行資產重估，以提升公司淨值

燃料成本-191億元：觀察國際燃料價格並精進採購策略，以節省燃料成本

材料成本-275億元：精進材料採購策略，抑低採購金額

利息成本-6億元：積極拜會銀行，洽降利率

降低成本
共472億元

二、112年度調整後盈餘未達合理利潤數

單位：億元

項目	112年實績數			
電費收入(A)	7,160.68			
-支出(B)	9,214.85			
電業盈餘(按電價公式) (C)=(A)-(B)	-2,054.17			
業別	發電業	輸配電業	公用售電業	全業別合計
各業別電業盈餘(D)	0	-91.92	-1,962.24	-2,054.17
-各業別合理利潤(E)	108.07	122.89	17.25	248.21
各業別盈餘超過(未達-)合理利潤數(F)=(D)-(E)	-108.07	-214.81	-1,979.49	-2,302.38
+三項非電業淨收入(G)	-	-	2.85	2.85
各業別調整後盈餘超過(未達-)合理利潤數(H)=(F)+(G)	-108.07	-214.81	-1,976.64	-2,299.53

業別情形

- 註 1、本表112年實績按106年11月主管機關公告之電價費率計算公式計算。
- 2、所得稅依107年第1次電價費率審議會決議不納入計算。
- 3、三項非電業淨收支依108年第1次電價費率審議會決議納入計算。
- 4、輸配電業超額(未達)盈餘處理原則:有超額盈餘，提存電價穩定準備；未達合理利潤，穩定準備不予撥補(進輸配電各項費率調整項)。
- 5、細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。



三、112、111年各項目之差異說明

單位：億元

項目	112年實績數 (A)	111年實績數 (B)	差異數 (A)-(B)
電費收入	7,160.68	6,450.87	709.81
支出	9,214.85	9,253.47	-38.62
燃料	4,688.38	4,945.65	-257.27
外部購電費用	3,042.06	2,449.76	592.30
稅捐及規費	70.89	70.46	0.43
折舊	997.01	1,011.01	-14.00
利息	278.39	205.30	73.09
用人費用	347.65	353.24	-5.59
維護費	273.77	245.55	28.22
其他營業費用	132.93	112.80	20.13
其他電業經營相關費用	13.14	13.66	-0.52
-其他營業收入	-629.39	-153.97	-475.42
盈虧(一)(按電價公式)	-2,054.17	-2,802.60	748.43

111.7及112.4分別調漲
8.4及11%

主係化石燃料發電量減少

1.綠電購電量增加 +316億元
2.IPP費率增加 +236億元
3.汽電餘電度數增加+40億元

112年本金及利率皆增加

112年政府補貼500億元

註 1：本表實績按106年11月主管機關公告之電價費率計算公式計算。

2：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

3：其他電業經營相關費用依107年第3次電價費率審議會審議結果，包含災害損失及輸、調、配電部門之報廢固定資產虧損。

(一)發購電結構分析

112年售電量受景氣影響減少37億度，受核二#2機除役、配合環保降載減少燃煤發電量及水情不佳等因素影響致自發電大幅減少138億度，由外購綠電及汽電共生支應。

項目	112年實績數 (A)	111年實績數 (B)	差異 (A)-(B)	
售電量	2,330.38	2,367.63	-37.25	
自發電量(1)	1,744.54	1,882.55	-138.01	
核能	171.54	229.17	↓ -57.63	
燃煤	639.59	678.54	↓ -38.95	
油	30.57	35.05	-4.48	
天然氣	826.41	846.07	↓ -19.66	
水力	33.34	48.46	↓ -15.11	
再生能源	12.67	14.75	-2.08	
儲能(抽蓄等)	30.42	30.52	-0.11	
購電量(2)	710.05	624.94	85.11	
汽電共生-火力	59.40	34.38	↑ 25.02	
IPP	燃煤	196.46	194.42	2.04
	燃氣	256.87	243.03	13.84
水力	5.49	9.31	-3.82	
再生能源	191.83	143.80	↑ 48.03	
轉直供電量(3)	17.33	11.26	6.07	
全系統發電量(1)+(2)+(3)	2,471.92	2,518.75	-46.83	
自發儲能用電(4)	37.32	36.72	0.60	
供電量(1)+(2)+(3)-(4)	2,434.60	2,482.03	-47.43	

單位：億度

售電量受景氣影響減少。

核二#2機於112年3月除役，減少發電量。

配合空品及環保降載，減少燃煤發電量。

大林#5轉為緊急備用電力設施及大潭#7改建為複循環機組，致發電量減少。

112年初少雨致發電量減少

111年煤價高漲，機組發電不敷成本，致111年購電量減少。

再生能源陸續併網，購電量增加。

註1：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

註2：影響因子甚多，所列為其主要影響因子。

(二)電費收入

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
7,160.68	6,450.87	709.81 

價差

+811.28億元

平均單價增加(2.7246→3.0727元/度)

主係111年7月及112年4月平均電價分別調漲8.4%及11%。

量差

-101.47億元

售電量減少(37億度)

總計

+709.81億元

1.電燈用電增加8.4億度：

主係112年夏季均溫較高、冬季均溫較低，空調用電需求增加所致。

2.電力用電減少45.6億度：

主係112年全球通膨及升息壓力續存，終端市場需求續呈疲軟，廠商延緩投資，加上產業持續調整庫存，抑低製造業生產表現。

(三) 燃料-自發電燃料

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
4,688.38	4,945.65	-257.27 

價差分析(氣價上漲、煤價回跌)

1. 中油天然氣年均牌價(未稅)由16.13元/m³上漲至17.40元/m³
燃氣成本增加172億元。
2. 日澳長約煤價由375美元/公噸回跌至200美元/公噸
燃煤成本減少175億元。
3. 其他項目增加約2億元

量差分析(因售電量降低，減少氣、煤、油用量)

1. 燃氣-111億元：天然氣用量減少723百萬立方公尺。
2. 燃煤-97億元：燃煤用量減少129萬公噸。
3. 燃油-26億元：燃料油用量減少99千公秉、柴油用量減少11千公秉。
4. 核燃料-22億元：主係核二廠#2於112年3月停機。

價差

-0.85億元

量差

-256.43億元

總計

-257.28億元

(四)外部購電費用

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
3,042.06	2,449.76	592.30 

1.外購綠電+316.23億元

主係112年**太陽光電購電量增加26億度**、**離岸風力購電量增加29億度**所致。
(費率4~5元/度) (費率6~7元/度)

2.IPP購電+236.37億元

IPP燃煤機組因採用之**燃煤平均熱值成本上漲**(0.9407→1.1314元/百萬卡)^註，增加購電費用98.51億元；**IPP燃氣**機組燃料費隨**中油天然氣牌價調高**，增加購電費用137.86億元。

3.汽電共生購電+39.70億元

主係**111年煤價高漲**，**機組發電不敷成本**致發電量較低，**112年發電效益增加**且**景氣欠佳**致**餘電度數增加**。

註：111年7月與燃煤IPP修約，111年費率採110及111年2年平均熱值成本，112年按修約後採「當年度台電燃煤平均熱值成本」。

(五)稅捐及規費

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
70.89	70.46	0.43



(六)折舊

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
997.01	1,011.01	-14.00



差異說明:

主係核二廠於112年3月除役致發電設備折舊減少。

(七)利息

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
278.39	205.30	73.09

- 長借利率1.42% ↑
- 短借利率1.51% ↑
- 長借利率1.11%
- 短借利率0.82%



差異說明:

主係為支應**資本支出**及**營運所需支出**，向外舉借債務增加，且**央行連續五度升息**致利率持續上揚，使112年度長、短期借款利率及利息皆較111年度上升。

(八)用人費用

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
347.65	353.24	-5.59

差異說明：

主係**核二廠3月除役**，用人費用改以核能發電後端營運基金支應，致**112年**電業用人費用減少。



(九) 維護費

單位：億元



112年實績數	111年實績數	差異
273.77	245.55	28.22

差異說明:

主係112年林口電廠燃煤機組大修增加發電設備維修支出與新增卸煤碼頭水域清淤維護工作及通霄電廠氣渦輪機開蓋大修等維護作業所致。

(十) 其他營業費用

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
132.93	112.80	20.13

差異說明:

主係為確保電力系統穩定及因應偶發事故增加購入輔助服務支出約16億元所致。

(十一)其他電業經營相關費用

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
13.14	13.66	-0.52



(十二)其他營業收入

單位：億元

112年實績數	111年實績數	差異
-629.39	-153.97	-475.42

差異說明:

1. 112年**政府挹注疫後特別預算500億元**。
2. **線路設置費**收入較111年**減少31億元**，主係**111年屏鵝公路纜線地下化**、**半導體及資訊科技業者增設特高壓線路工程**所致。
3. 向再生能源業者計收**加強電力網工程費收入**等項目**增加約6億元**。

四、合理利潤計算方式



合理利潤 = 費率基礎 × 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) × 最適自有資金率(30%)

單位：億元

項目		金額	
A.固定資產重置現值		16,244.59	
A1	有效使用中之固定資產重置現值		12,286.58
A2	在建中固定資產(不含核四)		3,958.01
B.營運資金		303	
C.費率基礎=(A+B) × 30%		4,964.28	
D.合理利潤=C × 5% ← 自評電業經營績效為甲等		248.21	

註：1.細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

2.在建中固定資產不含核四。

3.營運資金係採106年研討電價公式時提報之數值303億元，另112年因國際燃料價格仍處高檔，使燃料及購電支出增加，營運資金實際計算結果為513億元供參。

✓ 營運資金303億元：現金轉換循環天數28.07天 × 每天營運現金支出10.79億元。

報告完畢
謹請指教

感謝您的聆聽