

「113年第2次電價費率審議會」
審議113年下半年公用售電業電價費率 第2次工作會議

報告及討論事項三

(一)113年下半年電價費率檢討方案
自發及購入電力燃料成本

台電公司

中華民國 113年9月5日

簡 報 大 綱



目錄

壹、發購電結構說明

貳、燃料用量及燃料成本

參、發電燃料採購情形

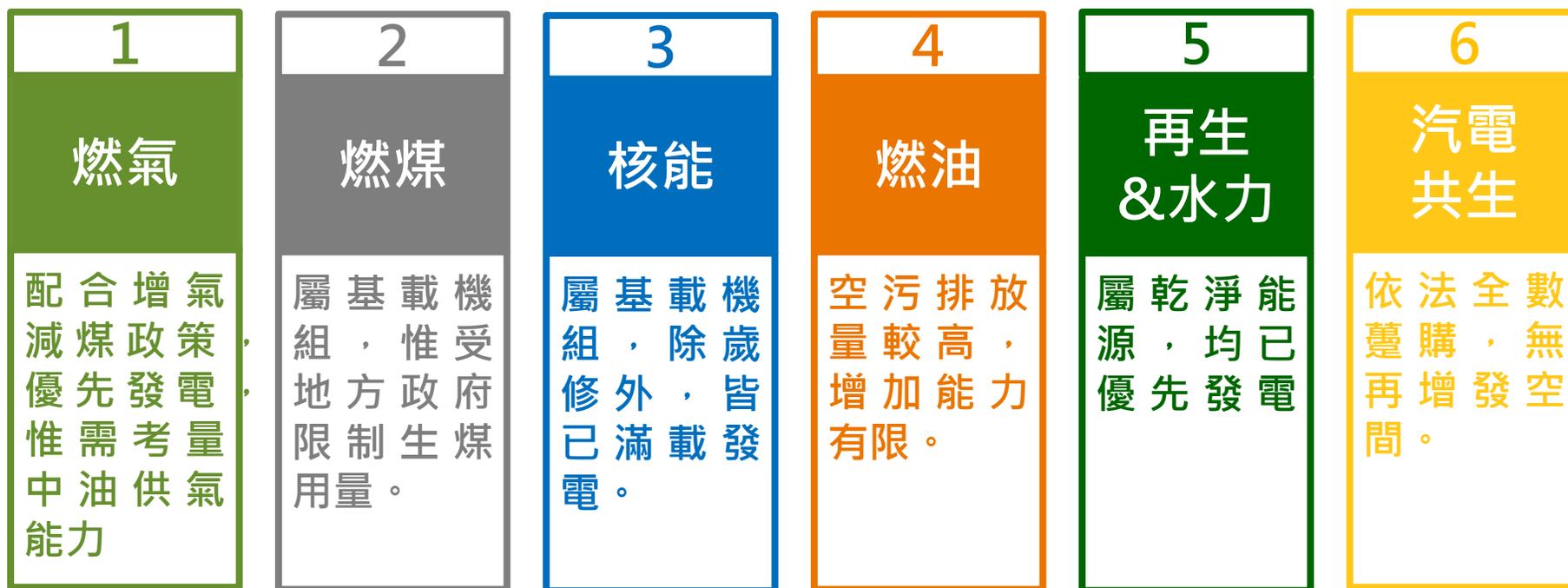
肆、外購電力燃料成本說明

壹. 發購電結構說明

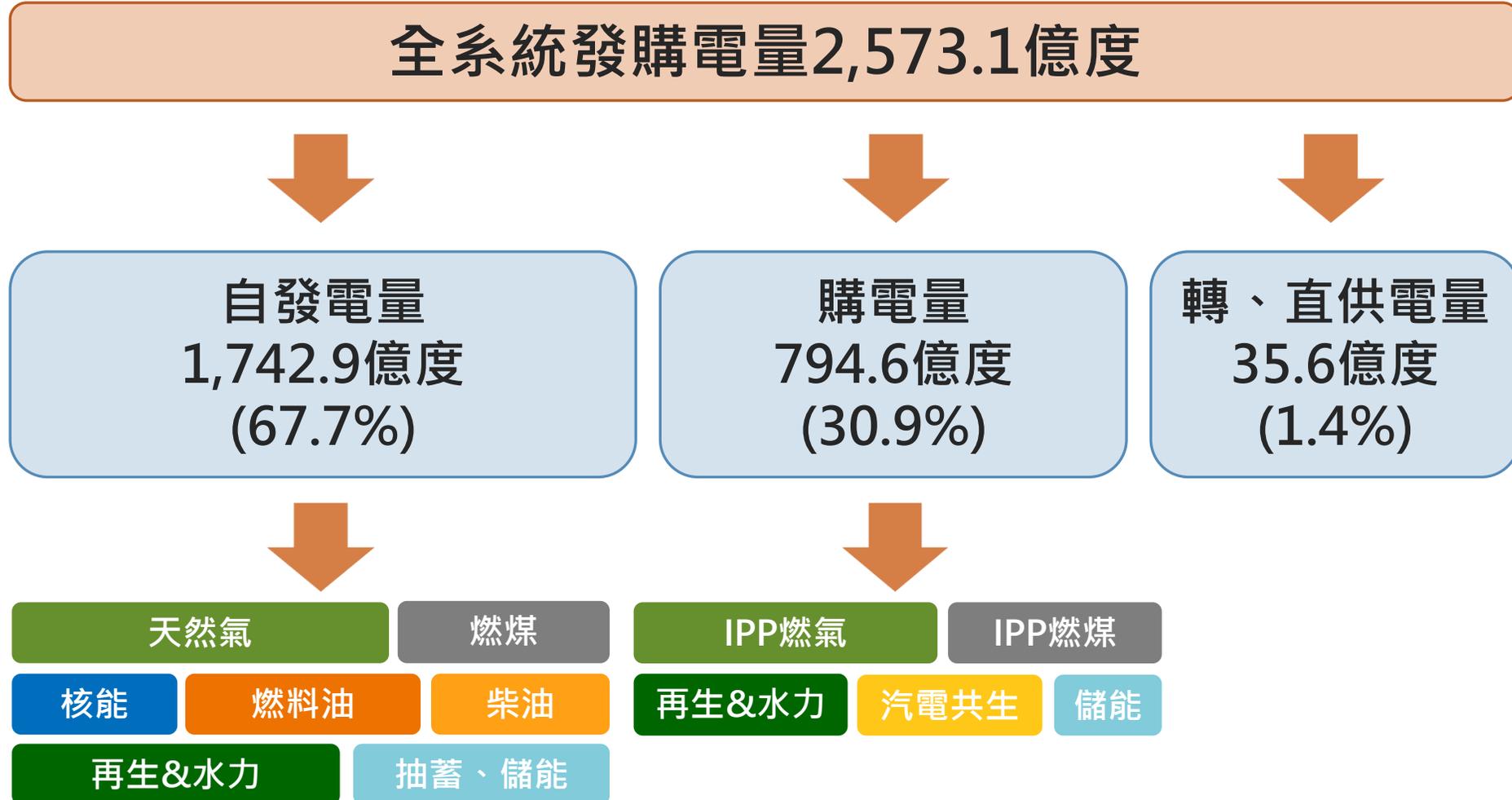
- 一、台電公司電力調度原則
- 二、預估113年全系統發購電量
- 三、發購電結構比較

一、台電公司電力調度原則

在電力系統供電安全之前提下，配合政府增氣、減煤、展綠之能源政策，採再生能源全數發電，且天然氣優先於燃煤發電。



二、預估113年全系統發購電量



三、發購電結構比較

單位：億度

項目	113年 下半年電價案 (A)	113年 上半年電價案 (B)	差異(A)-(B)
自發電	1,742.88	1,776.69	-33.81
天然氣	911.64	923.26	-11.62
燃煤	595.07	617.48	-22.42
核能	116.92	109.05	7.87
燃料油	40.96	42.39	-1.43
柴油	2.95	3.16	-0.21
再生能源	15.54	17.28	-1.74
水力	28.27	32.44	-4.17
抽蓄儲能	31.53	31.63	-0.10
外購電	794.59	757.70	36.89
IPP燃氣	287.66	270.87	16.79
IPP燃煤	183.91	174.88	9.04
汽電共生-火力	50.38	36.48	13.90
汽電共生-再生	25.65	27.12	-1.47
再生能源	236.71	235.90	0.81
水力	6.74	8.19	-1.45
外購儲能	3.52	4.25	-0.73
轉直供電量	35.60	37.41	-1.82
總計	2,573.06	2,571.80	1.26

註：細項加、減不等於總計或差異，係因四捨五入之故。

發購電結構差異說明

■ 自發電

燃氣 (-)

- 較前次電價案減少11.6億度，係因**大潭#7、9機、興達新CC#1機**上線延後，天然氣發電能力減少。

燃煤 (-)

- 較前次電價案減少22.4億度，係配合**增氣減煤**政策，減少燃煤發電量。

核能 (+)

- 較前次電價案增加7.9億度，係因**核三#1**獲核安會同意後，進行功率遞減**安全運轉**至執照屆期日。

■ 外購電

汽電共生-火力 (+)

- 較前次電價案增加13.9億度，係因**新增業者簽約**，及**上修部分業者**餘電收購量。

IPP燃氣 (+)

- 較前次電價案增加16.8億度，係配合**增氣減煤**政策，增加燃氣購電量。

IPP燃煤 (+)

- 較前次電價案增加9.0億度，係因**麥寮#1**延長合約，**補足許可證減量度數**。

貳. 燃料用量及燃料成本

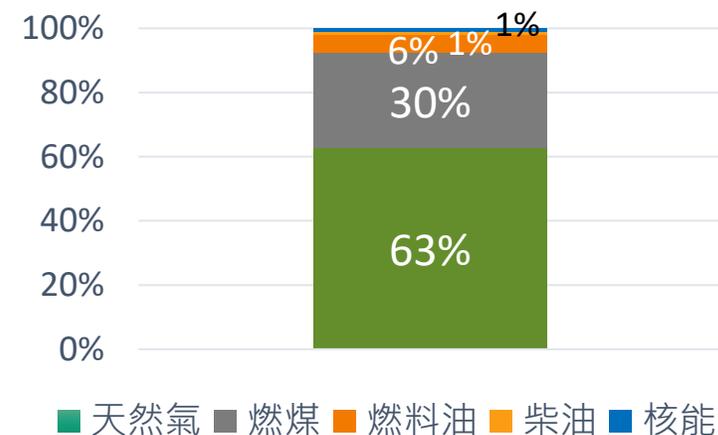
- 一、發購電燃料預估用量與金額
- 二、自發電化石燃料單價編製說明
- 三、核燃料成本估計說明
- 四、113年下半年電價案與113年上半年電價案、過去3年實績數比較

一、發購電燃料預估用量與金額

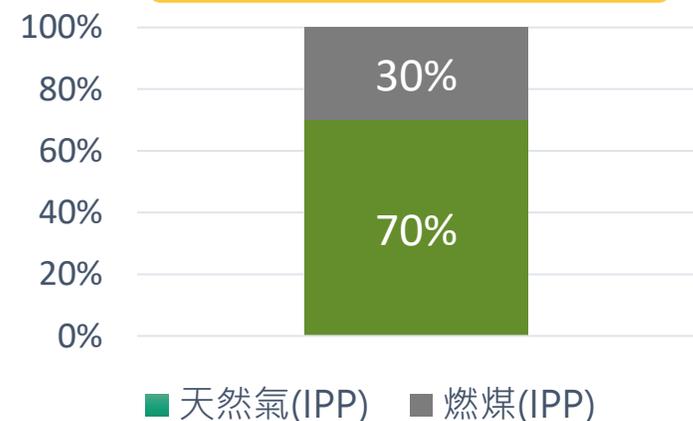
來源別	燃料別	發購電量 (億度)	燃料用量(1)			燃料單價 (2)	燃料金額 (億元)
			發電	生火	合計		
自發電	天然氣	911.6	17,159.2	4.2	17,163.4	14.5116	2,490.7
	燃煤	595.1	24,263.4	0.8	24,264.2	4,833	1,172.7
	燃料油	41.0	1,051.0	0.8	1,051.8	22,308	234.6
	柴油	3.0	96.9	11.0	107.9	26,417	28.5
	化石燃料小計	1,550.7					3,926.5
	核燃料	116.9					45.3
	合計	1,667.6					3,971.8
IPP	天然氣	287.6					806.2
	燃煤	183.2					345.6
	合計	470.8					1,151.7
總計		2,138.4					5,123.5

78% vs. **22%**
自發電燃料金額 vs. IPP燃料金額

自發電 3,971.8 億元



IPP 1,151.7 億元



(1) 天然氣-百萬立方公尺；燃煤-千公噸；油-千公秉

(2) 天然氣-元/立方公尺；燃煤-元/公噸；油-元/公秉

※ 發電用燃料：指機組運轉供電期間使用的燃料量。

※ 生火用燃料：指機組起動(點火至併聯前)但未供電至系統期間使用的燃料量。

※ 本表細項加總不等於合計，係因四捨五入之故。

(一)自發電燃耗率比較

1. 燃耗率：每發一度電所須耗用的燃料數量
2. 本次電價案燃煤及燃料油燃耗率略高，係因上半年實際負載較預期低，機組維持低載運轉且起停頻繁所致。

	113年 下半年電價案	113年 上半年電價案
天然氣	0.1882	0.1888
燃煤	0.4077	0.4056
燃料油	0.2566	0.2498
柴油	0.3285	0.3753

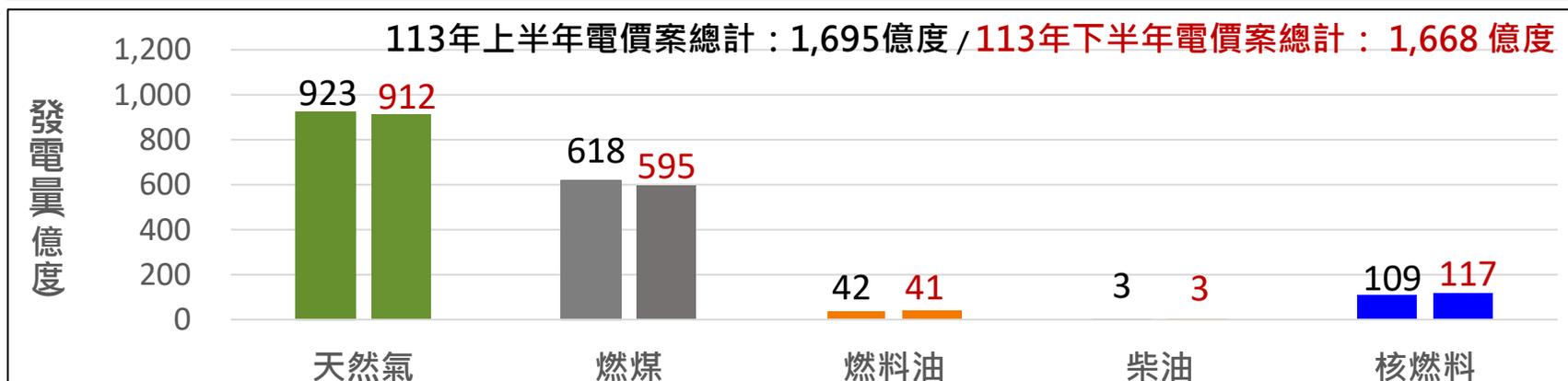
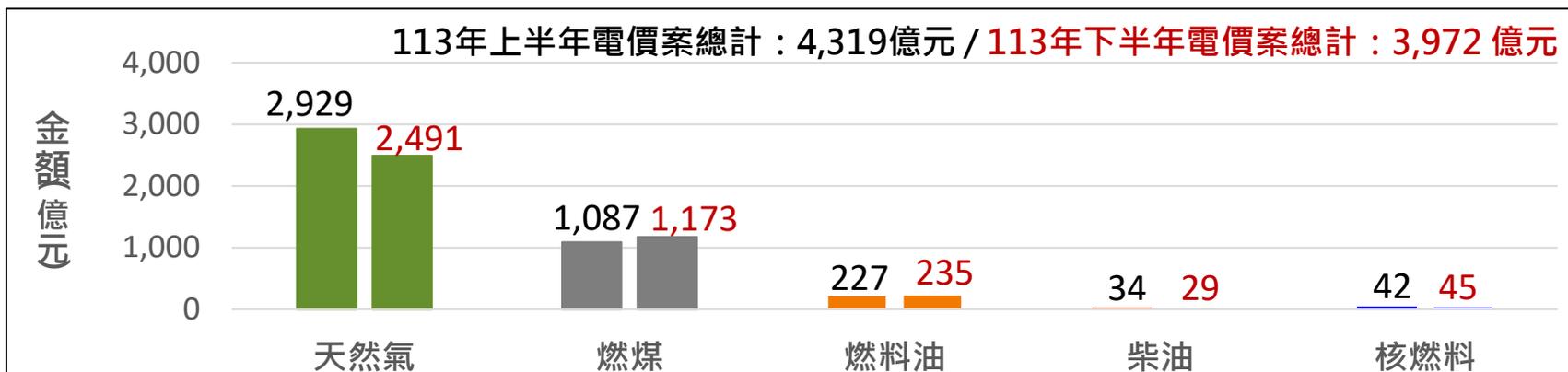
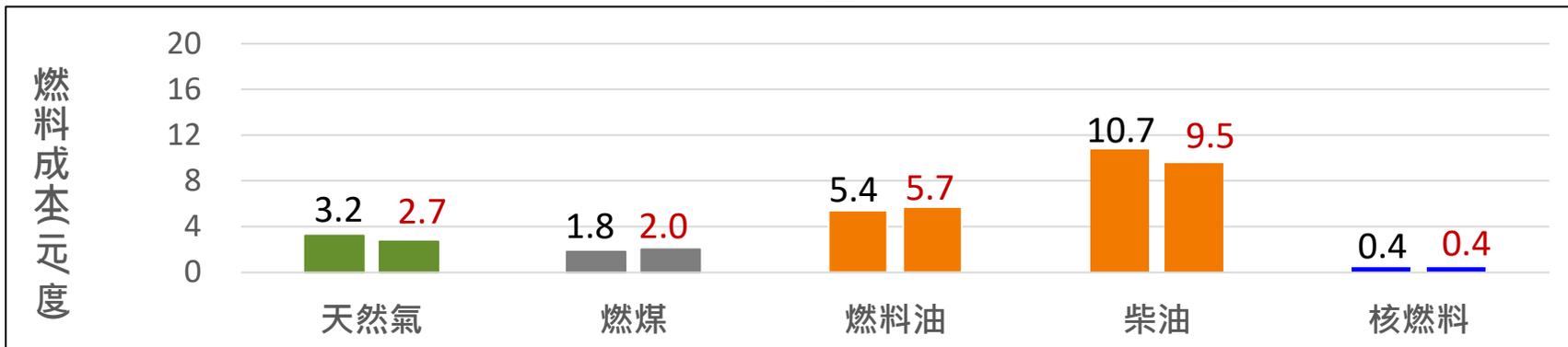
單位：天然氣-立方公尺/度；燃煤-公斤/度；油-公升/度

(二)發購電每度燃料成本比較

來源別	燃料別	113年下半年電價案			113年上半年電價案		
		金額 (億元)	發購電量 (億度)	燃料成本 (元/度)	金額 (億元)	發購電 (億度)	燃料成本 (元/度)
自發電	天然氣	2,490.7	911.6	2.7	2,929.0	923.3	3.2
	燃煤	1,172.7	595.1	2.0	1,087.2	617.5	1.8
	燃料油	234.6	41.0	5.7	227.3	42.4	5.4
	柴油	28.5	3.0	9.5	34.4	3.2	10.7
	核燃料	45.3	116.9	0.4	41.5	109.0	0.4
IPP	天然氣	806.2	287.6	2.8	906.0	270.9	3.3
	燃煤	345.6	183.2	1.9	325.9	174.9	1.9

1. 自發電每度燃料成本比較

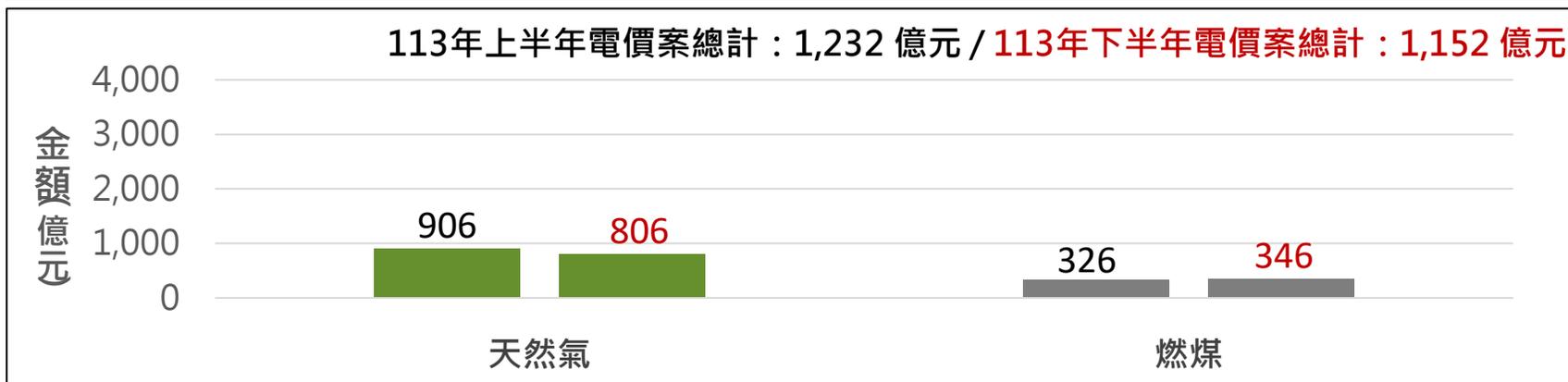
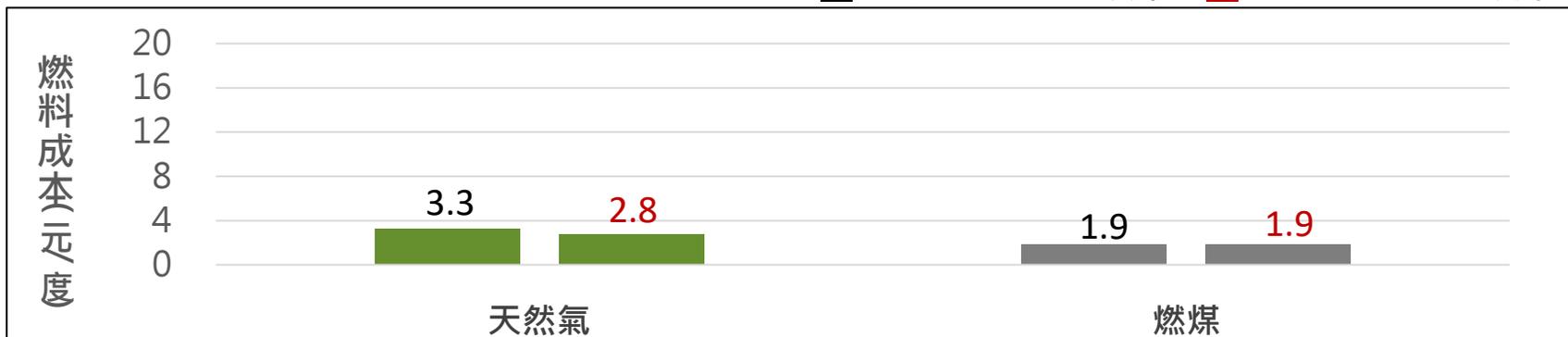
■ 113年上半年電價案 ■ 113年下半年電價案



細項加總不等於總計，係因四捨五入之故。

2. IPP每度燃料成本比較

■ 113年上半年電價案 ■ 113年下半年電價案



細項加總不等於總計，係因四捨五入之故。

二、自發電化石燃料單價編製說明

(一)燃料成本估計參數設定依據

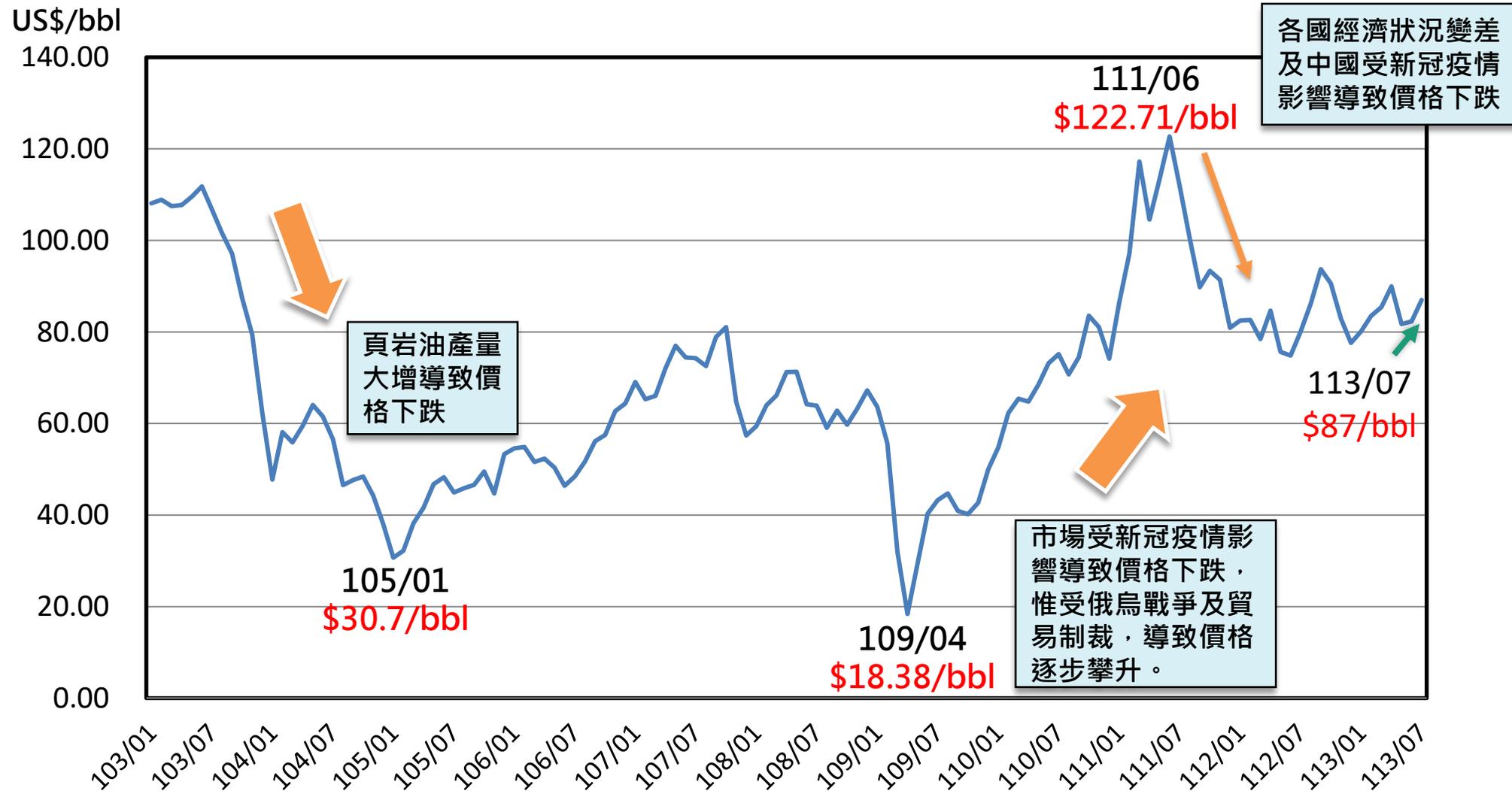
	匯率	Brent國際油價	連動率	煤價
上半年 (每年1月)	中央銀行 12月 平均匯率	美國能源部(DOE) 1月 預測資料	研究機構提供之 連動率分析結果	預估日澳長約年度 價格
下半年 (每年7月)	中央銀行 6月 平均匯率	美國能源部(DOE) 7月 預測資料	研究機構提供之 連動率分析結果	日澳長約年度價格

註1：於108年下半年電價調整案工作會議後，依委員意見統一使用此參數依據

註2：若因匯率、國際燃料價格波動較大，未依上表原則設定，將提供引用依據說明

(二) 國際燃料價格走勢圖

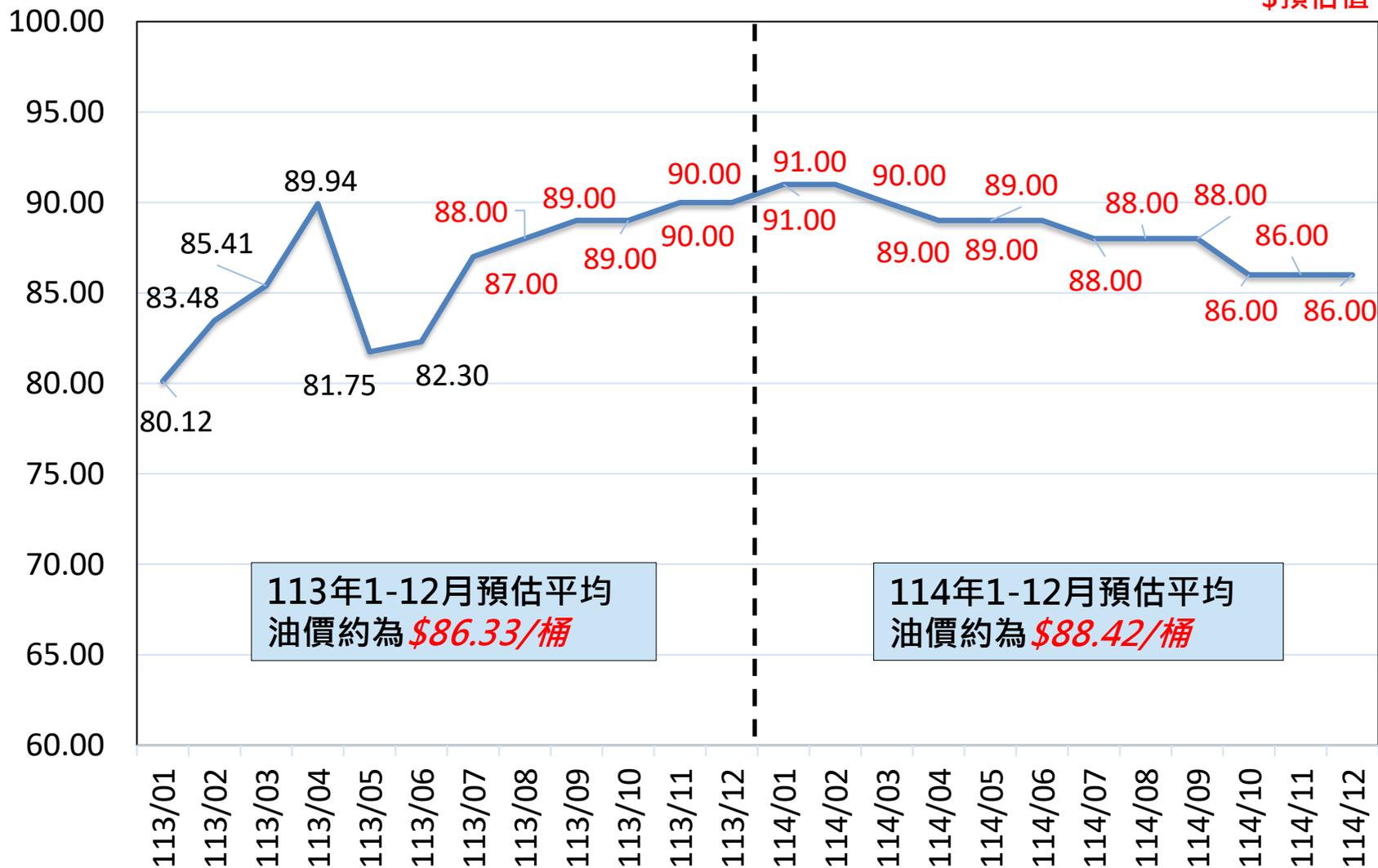
■ 103~113年7月 BRENT 歷史油價



■ BRENT預測油價趨勢圖

US\$/bbl

\$實績值
\$預估值

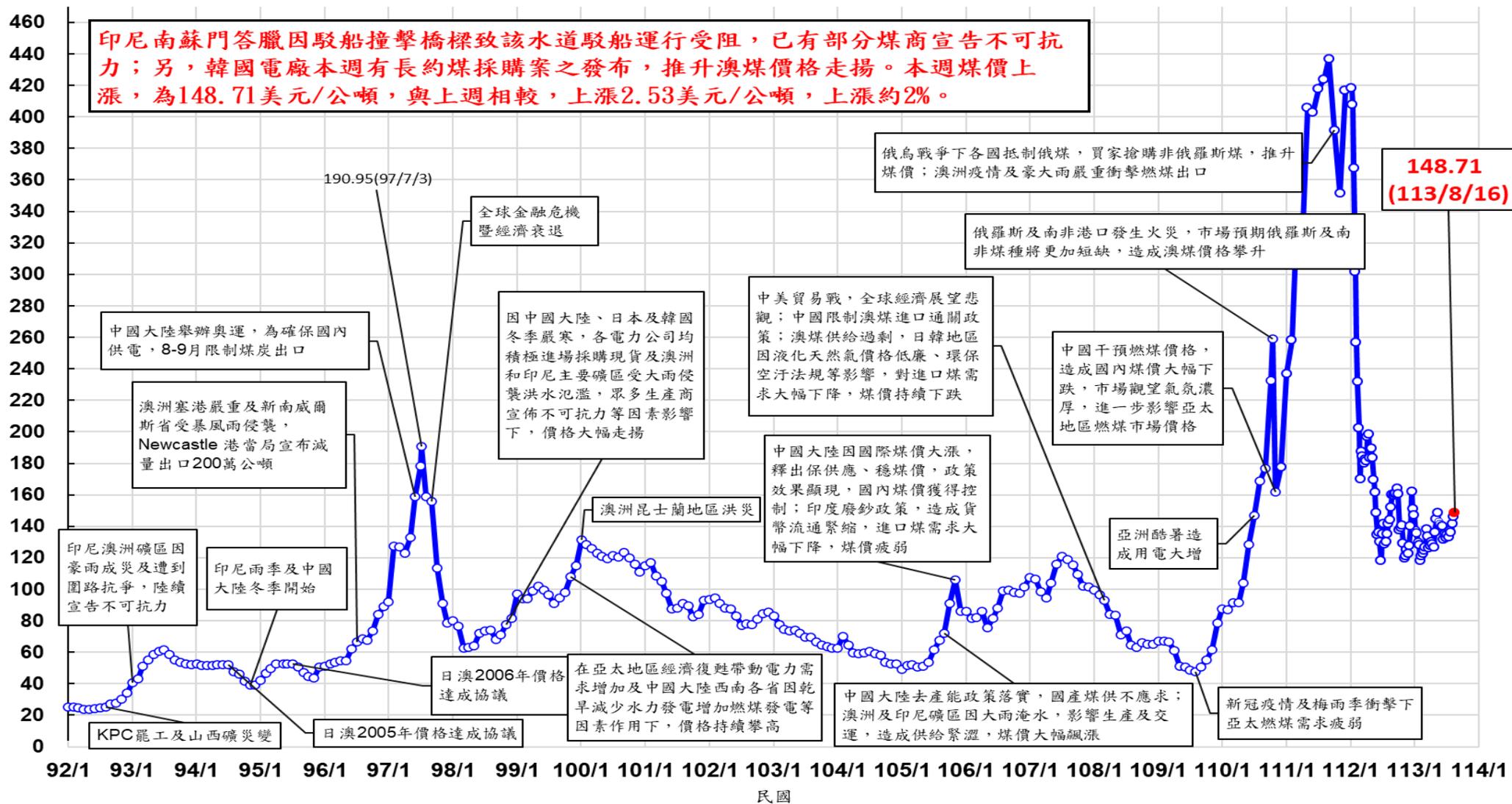


■ 亞太地區澳洲煤現貨(NEX)離岸(FOB)價格

USD/MT(6,322kcal/kg, GAR)

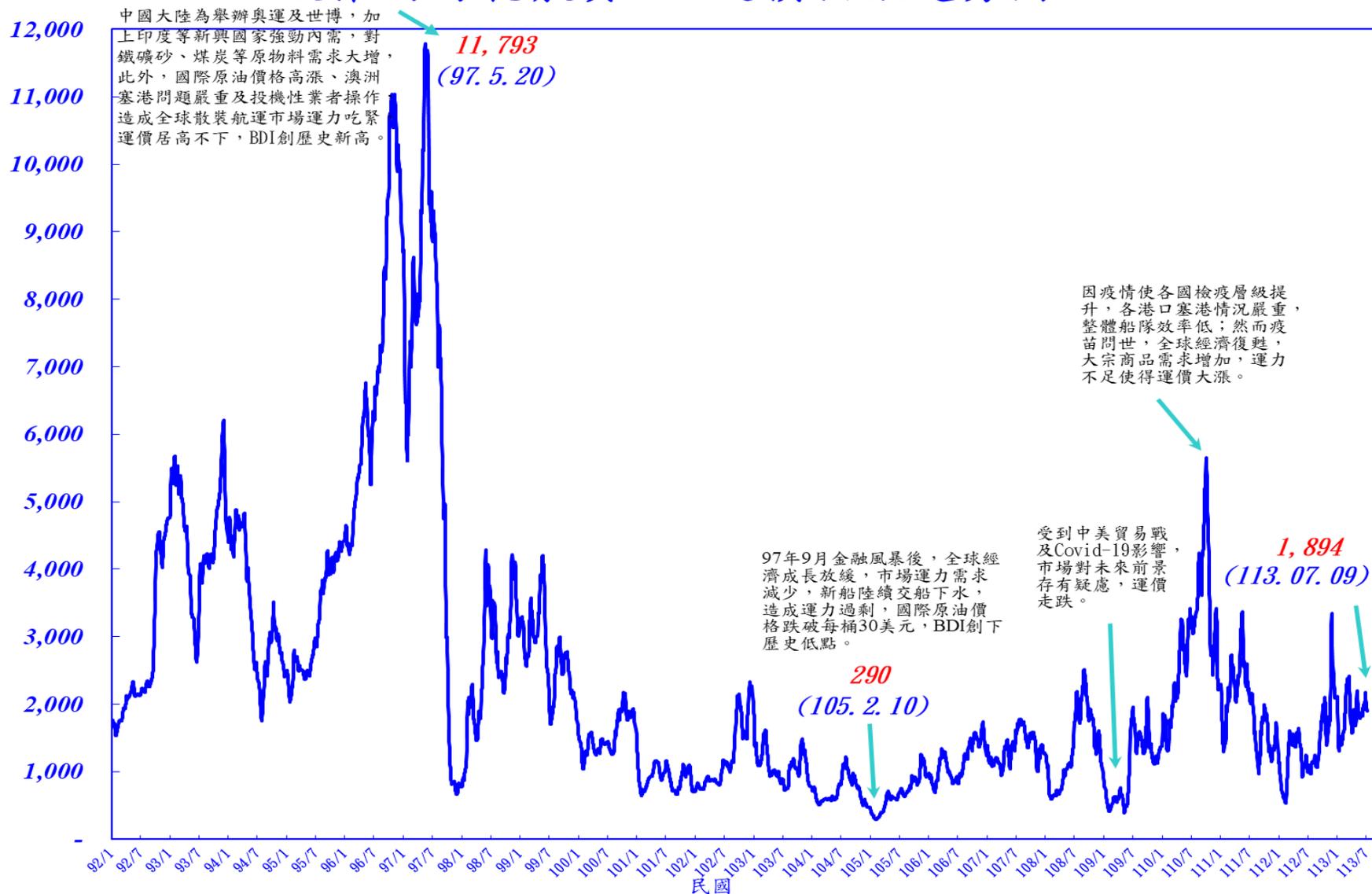
亞太地區澳洲煤現貨(NEX)離岸(FOB)價格

113年8月16日
8月9日價格USD146.18/MT



■ 波羅的海乾散貨BDI運價指數

波羅的海乾散貨BDI運價指數趨勢圖



(三) 天然氣與燃油單價編製基礎

燃料別	參考價格	編製說明		113年度			
				1-6月 平均實績	7-12月 估計單價	全年 估計單價	
天然氣	1. 美國能源部 (DOE) 於113年7月9日發布之短期能源展望 (STEO) , 預測 113年7-12月BRENT平均油價 88.83美元/桶 2. 中央銀行6月份匯率 32.386	<ul style="list-style-type: none"> □ 1-6月為實績數 □ 7-12月為估計數 	統約	1. 7、8月按中油7、8月稅前牌價 13.8836、14.0225 元/立方公尺估計 2. 9-12月與BRENT油價之相關性約 96%	14.3739 元/立方公尺	14.8646 元/立方公尺	14.5116 元/立方公尺
			大潭	1. 依大潭合約計價公式計算 2. 大潭合約計算公式有保密義務		12.915 元/立方公尺	
燃料油			中油代進口	1. 依連動率估計公式計算 2. 與BRENT油價之相關性約 81% 3. 固定稅費258元/公秉及服務費 1,150 元/公秉	21,822 元/公秉	22,859 元/公秉	22,308 元/公秉
			中油自煉	1. 依連動率估計公式計算 2. 與BRENT油價之相關性約 72% 3. 固定稅費258元/公秉及品質價差 381 元/公秉		20,721 元/公秉	
柴油		柴油	1. 依連動率估計公式計算 2. 柴油浮動油價機制以 80% 連動	24,948 元/公秉	26,997 元/公秉	26,417 元/公秉	

(四) 燃煤單價編製基礎

項目	參考價格	編製說明		113年度		
				1-6月 平均實績	7-12月 估計單價	全年 估計單價
				(元/公噸)		
燃煤 FOB 價格	依 113 年 5 月 1 日至 6 月 30 日 globalCOAL 市場報導預估113年平均煤價約135.62美元/公噸(6,000 千卡/公斤,NAR) , 相當於約 137.02 美元/公噸(6,062千卡/公斤,NAR , 即6,322千卡/公斤,GAR) , 作為澳洲長約之估算基礎。	<ul style="list-style-type: none"> □ 1-6月為實績數 □ 7-12月為估計數 	請詳下頁說明	4,563	3,913	4,227
海運費	<ol style="list-style-type: none"> 1. 參考113年7月5日Clarkson報導 , 日租金以16,650美元估計 2. 海運燃油675美元/公噸 , 係以BRENT油價每桶88.83美元推估 		自有輪+外租輪平均海運價格為 12.78 美元/公噸(換算匯率 32.386 , 約新台幣 414 元/公噸)	393	414	404
雜費及 間接費	雜費：保險費、港口相關費用及仲裁化驗與監督費 間接費：卸煤碼頭及儲煤場營運與維護相關費用			246	160	202
合計				5,202	4,487	4,833

(五) 燃煤FOB單價估計說明

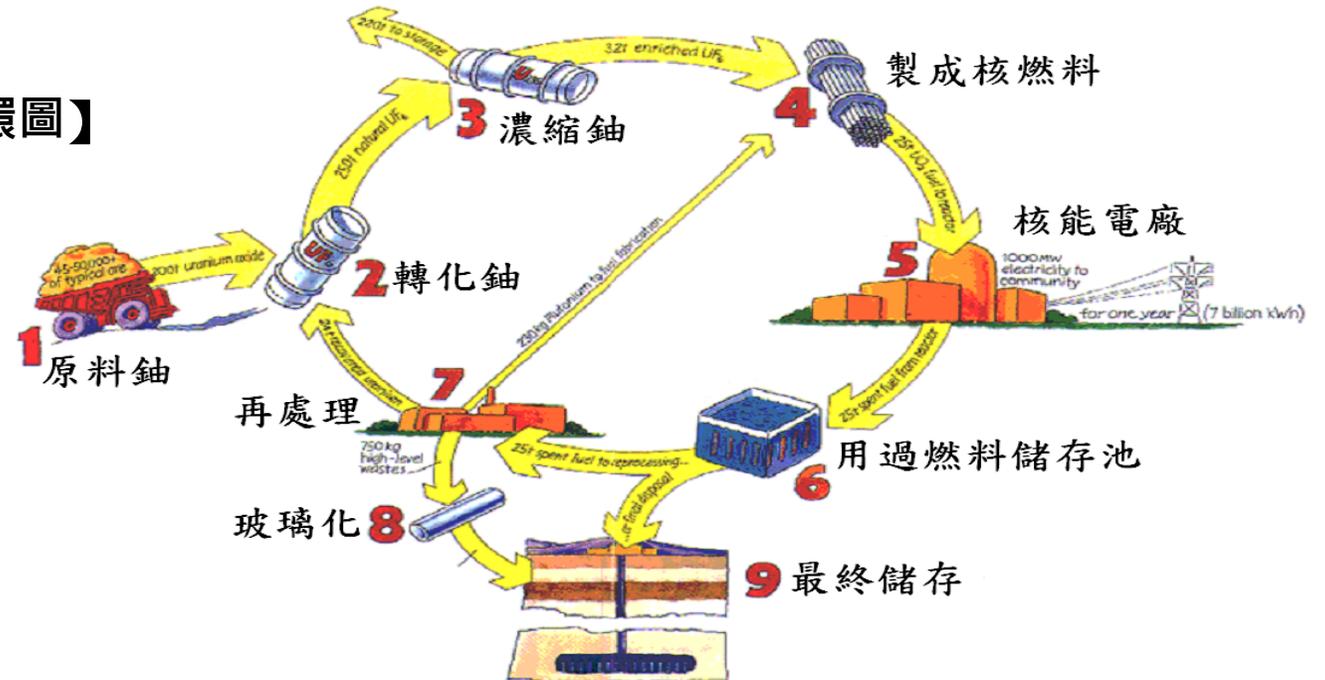
契約別		單價 (美元/公噸)	占比	備註
長約	澳洲	137.02	40%	依globalCOAL 113年5月1日至6月30日市場報導預估113年平均價格約135.62美元/公噸(6,000千卡/公斤, NAR) , 約相當於137.02美元/公噸(6,062千卡/公斤,NAR , 即6,322千卡/公斤,GAR) , 作為澳洲長約之估算基礎。
	印尼	132.91	40%	依近年資料顯示 , 為澳洲長約價格97%
現貨		130.17	20%	依近年資料顯示 , 為澳洲長約價格95%
長約+現貨加權平均		134.01	100%	以上價格熱值基礎6,322千卡/公斤,GAR
預算熱值之單價		120.83		預算熱值基礎5,700千卡/公斤, GAR
換算新台幣(元/公噸)		3,913		美元兌新台幣匯率 : 32.386

三、核燃料成本估計說明

(一)核燃料前端成本

1. 核燃料前端採購包括鈾料以及後續之轉化、濃縮與製造等三階段加工服務
2. 各階段個別採購，故供應商均不同
3. 核燃料製成後，即送回國內供核能電廠發電使用

【核燃料循環圖】

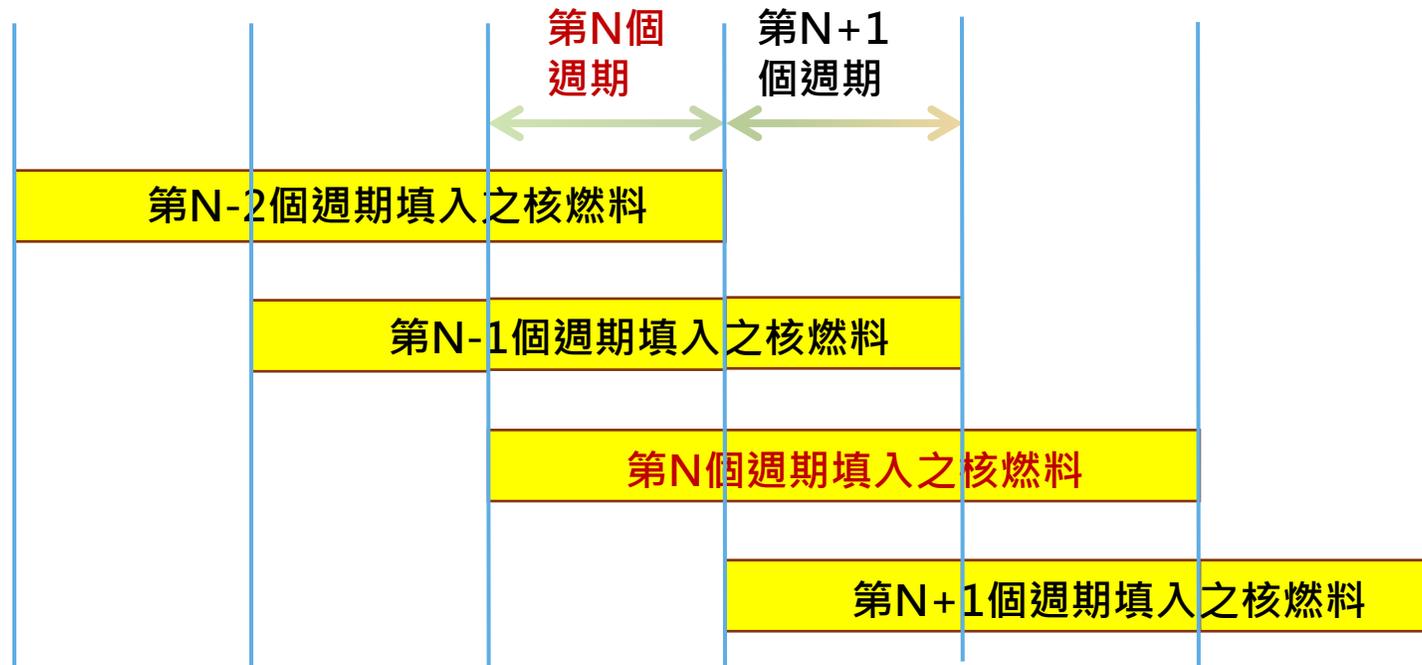


(二)核燃料後端除役成本

核能電廠運轉40年產生之所有廢棄物處理費用及復原核能電廠所需之一切必要費用，分為：

1. 核能電廠除役有關必要費用：資產化後再依使用年限，逐年攤銷，列為核能發電之折舊費用
2. 高放處置有關必要費用(核燃料後端除役成本)：填入反應器時，資產化後依據熱值估算其可發電量，再依據實際發電量逐年攤銷，認列為核能發電之燃料費用
3. 低放處置有關必要費用：依據實際產生之低放廢棄物桶數，逐年認列為核能發電之其他營業費用
4. 廢棄物運輸、貯存/處置回饋金、其它行政費用視實際情形分列

(三)核燃料成本之分攤原則



1. 核燃料置於反應器內產生能量時間長，一批次置於爐心以3~4個週期為原則，每次僅需更換1/3~1/4之燃料。因此，在爐心內之核燃料，將包括3~4個不同時期填入之核燃料。
2. 由於投入燃料成本產生能量時間超過1年。因此，核燃料成本自製成核燃料元件填入反應爐起，即須以攤銷之方式逐年攤提。
3. 除核燃料循環前端營運之相關成本外，尚須計入後端營運中有關高放處置（即用過核燃料）之除役成本。

(四)核燃料之分攤率計算方式

1. 分攤率定義：

同一週期內各批次預計於該週期攤提總成本與該週期產生能量之比值，即為該機組於該週期之分攤率。

2. 週期結束應攤提金額：

(1)以已投入之核燃料成本與預計產出之能量，先計算出分攤率。

(2)當週期結束進行大修填換燃料時，依該週期已實際產生能量，計算應攤提金額。

3. 重新估算分攤率：

已投入之核燃料成本扣除應攤提金額後，可依剩餘未攤成本與預計尚可產生能量，更新分攤率。

$$\text{分攤率 (元/度)} = \text{耗熱量 (卡/度)} \times \frac{\text{爐心內各批次之待攤剩餘成本(元)}}{\text{爐心內各批次之預計可產生能量(百萬卡)}}$$

$$\text{核能發電核燃料成本(元)} = \text{發電量(度)} \times \text{分攤率 (元/度)}$$

4. 每週期適用一個分攤率，惟如遇大修，因有舊燃料退出及新燃料填入爐心，在爐心中之核燃料成本即產生變動，故須更新分攤率。

(五)核燃料成本估計說明

113年預估核燃料總成本45.33億元

(含：前端成本及後端處置成本中之用過核燃料部分)

機組別	1-6月實績		7-12月預估		
	發電量 (億度) (A)	分攤金額 (億元) (B)	發電量 (億度) (C)	分攤率 (元/度) (D)	分攤金額 (億元) (E)=(C)×(D)
核三廠#1機			4.12	0.4173	1.72
核三廠#2機			30.52	0.3691	11.27
合計	82.28	32.34	34.64	0.3748	12.98
預估核燃料總成本(億元) [=B+E]					45.33
預估總發電量(億度) [=A+C]					116.92
預估每度核燃料成本(元/度) [= (B+E)/(A+C)]					0.3877

註1：核能機組因近三年製造廠家並未變更，燃料設計型式亦相同，致核燃料之燃耗率變化不大。

註2：合計部分採四捨五入取至小數點後第2位，本表細項加總不等於總(合)計係因四捨五入之故。

註3：核一廠#1機、核一廠#2機、核二廠#1機、核二廠#2機、核三廠#1機已分別於107年12月、108年7月、110年12月、112年3月、113年7月進入除役階段。

四、113年下半年電價案與113年上半年 電價案、過去3年實績數比較

(一) 113年下半年電價案與113年上半年電價案比較

項目		113年 下半年電價案	113年 上半年電價案	A-B(億元)			差異百分比 (A-B)/B*100
		A	B	價差	量差	差異	
天然氣	用量(百萬m ³)	17,163.42	17,438.36	-392.17	-46.19	-438.36	-14.97%
	單價(元/ m ³)	14.5116	16.7965				
	金額(億元)	2,490.68	2,929.04				
燃煤	用量(千公噸)	24,264.18	25,046.06	119.38	-33.96	85.42	7.86%
	單價(元/公噸)	4,833	4,341				
	金額(億元)	1,172.67	1,087.25				
燃料油	用量(千公秉)	1,051.84	1,059.91	9.06	-1.73	7.33	3.22%
	單價(元/公秉)	22,308	21,447				
	金額(億元)	234.65	227.32				
柴油	用量(千公秉)	107.88	130.26	0.04	-5.90	-5.86	-17.05%
	單價(元/公秉)	26,417	26,378				
	金額(億元)	28.50	34.36				
核燃料	發電量(億度)	116.92	109.05	0.84	3.00	3.84	9.26%
	單價(元/度)	0.3877	0.3805				
	金額(億元)	45.33	41.49				
合計		3,971.83	4,319.47	-262.85	-84.78	-347.64	-8.05%

註：1. 價差=(A單價-B單價)*A用量。差異=(A金額-B金額)=價差+量差。量差=差異-價差。

2. 本表細項數字加、減不等於合計或差異，係因四捨五入之故。

(一) 113年下半年電價案與113年上半年電價案比較

1.天然氣：

估計單價較前次電價案減少2.2849(元/m³)，估計用量較前次電價案減少274.94(百萬立方公尺)，支出金額減少438.36(億元)

2.燃煤：

估計單價較前次電價案增加492(元/公噸)，估計用量較前次電價案減少781.88(千公噸)，支出金額增加85.42(億元)

3.燃料油及柴油：

燃料油估計單價較前次電價案增加861(元/公秉)，柴油估計單價較前次電價案增加39(元/公秉)，燃料油和柴油估計用量較前次電價案共減少30.45(千公秉)，支出金額共增加1.47(億元)

4.核能：

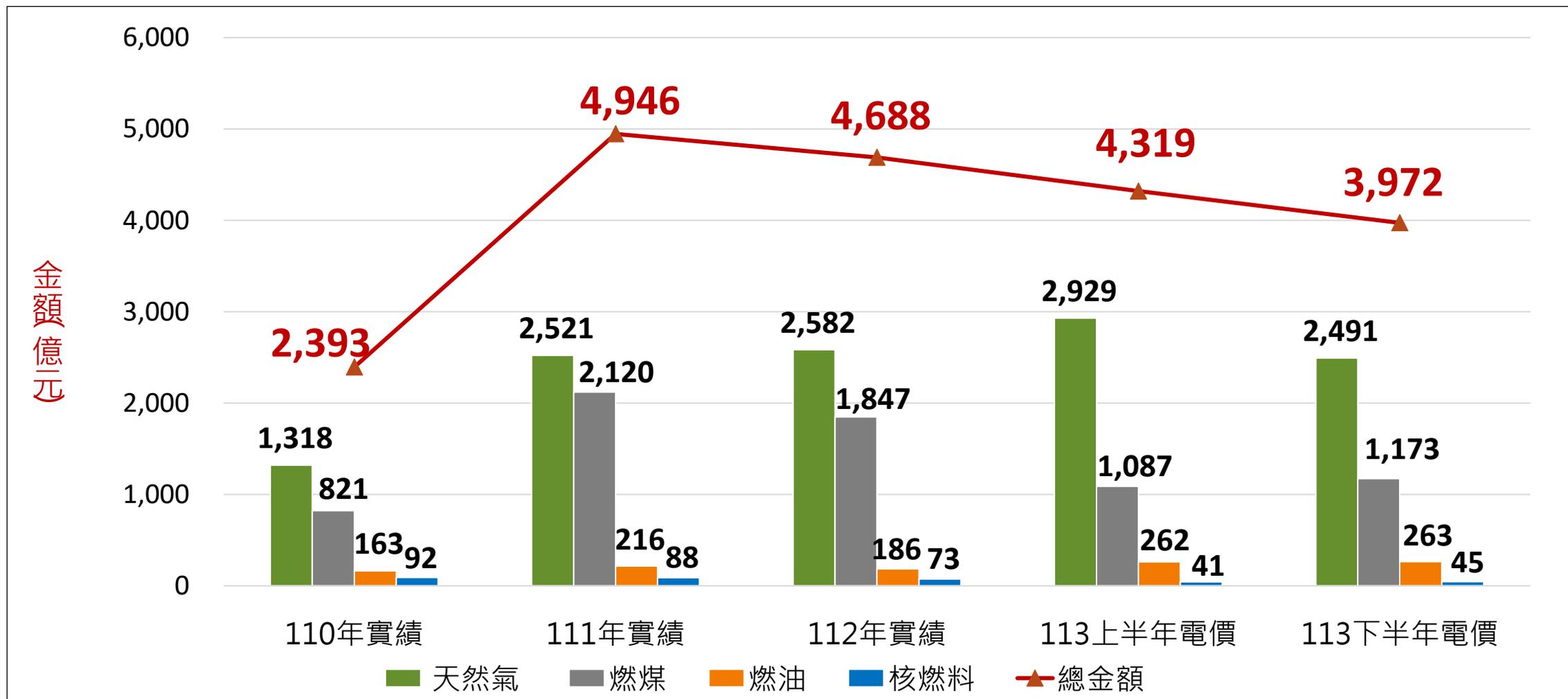
估計分攤率0.3877(元/度)較前次電價案0.3805(元/度)為高，估計發電量較前次電價案發電量增加7.87(億度)，支出金額增加3.84(億元)

(二) 113年下半年電價案與過去3年實績數比較

項目		113年 下半年電價案	112年實績	111年實績	110年實績
天然氣	用量(百萬m ³)	17,163.42	15,671.33	16,394.68	15,846.24
	單價(元/ m ³)	14.5116	16.4776	15.3776	8.3199
	金額(億元)	2,490.68	2,582.25	2,521.11	1,318.39
燃煤	用量(千公噸)	24,264.18	26,823.11	28,115.37	28,295.18
	單價(元/公噸)	4,833	6,887	7,540	2,901
	金額(億元)	1,172.67	1,847.41	2,119.99	820.78
燃料油	用量(千公秉)	1,051.84	761.71	861.16	960.60
	單價(元/公秉)	22,308	22,401	23,188	14,921
	金額(億元)	234.65	170.63	199.69	143.33
柴油	用量(千公秉)	107.88	60.55	71.36	93.81
	單價(元/公秉)	26,417	24,695	23,496	20,605
	金額(億元)	28.50	14.95	16.77	19.33
核燃料	發電量(億度)	116.92	171.54	229.17	268.18
	單價(元/度)	0.3877	0.4263	0.3845	0.3416
	金額(億元)	45.33	73.14	88.11	91.62
合計		3,971.83	4,688.38	4,945.65	2,393.45

註：本表細項加總不等於合計，係因四捨五入之故。

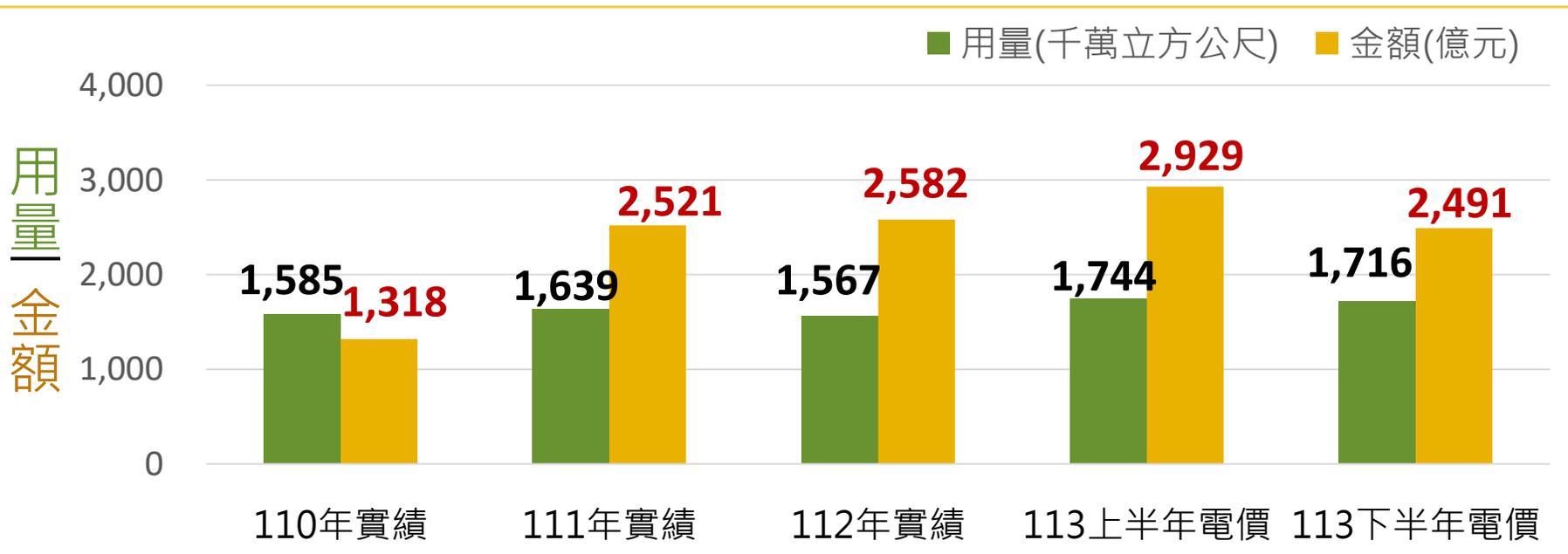
(二) 與113年上半年電價案及過去3年實績數比較



年度各燃料支出金額加總不等於年度總支出金額，係因四捨五入之故。

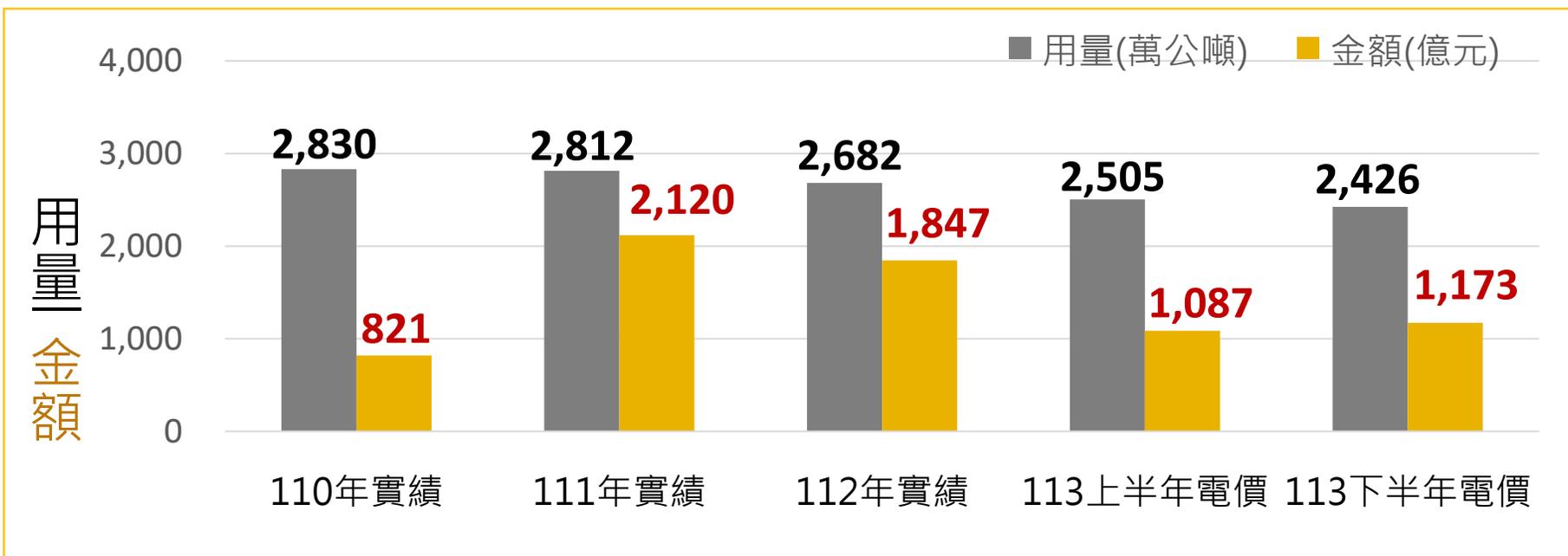
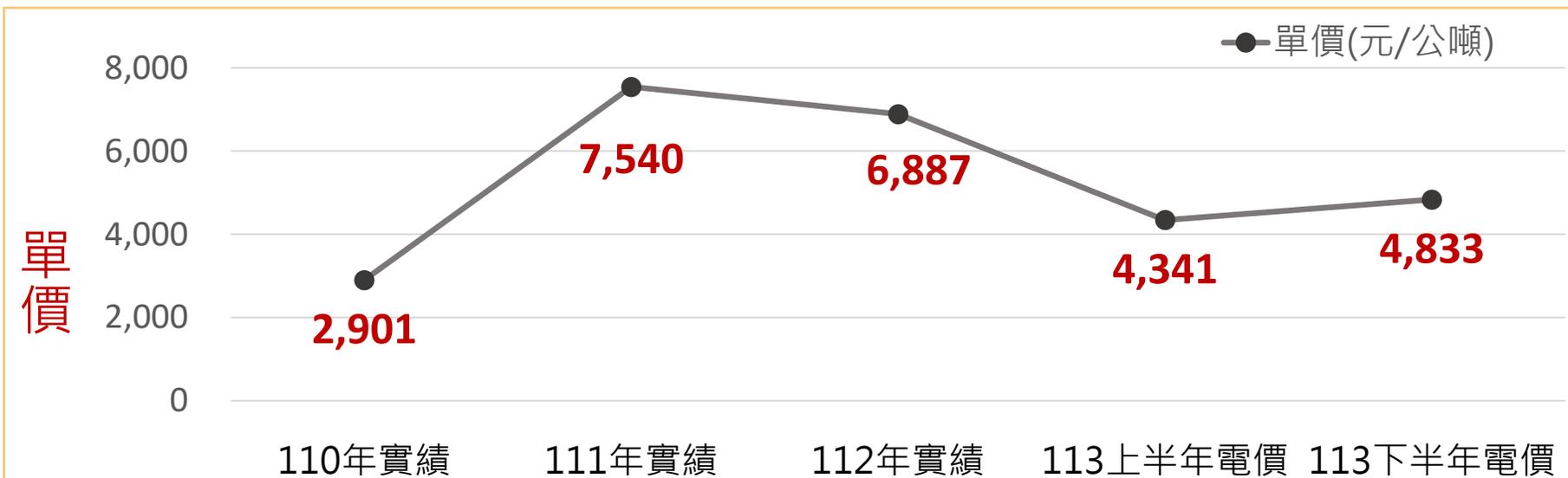
天然氣

歷年單價、用量、金額變動



燃煤

歷年單價、用量、金額變動



參. 發電燃料採購情形

- 一、天然氣與燃油
- 二、燃煤
- 三、核燃料

一、天然氣與燃油

(一)天然氣

1.大潭合約：

與台灣中油公司簽訂25年長期合約供應，年合約量為168±5%萬公噸

2.統約：

大潭合約以外所需之天然氣，由台灣中油公司以統約供應

(二)燃油

1.燃料油

均由台灣中油公司供應

2.柴油

由台灣中油及台塑石化兩家公司競標供應

二、 燃煤

➤ 台電公司燃煤採購策略

1. 確保供應安全

- ✓ 長約為主、現貨為輔
- ✓ 煤源國及供應商多元化
- ✓ 維持妥適庫存

2. 滿足發電需求

- ✓ 符合環保要求
- ✓ 兼顧飛灰去化

3. 重視環境友善

- ✓ 抑低排放
- ✓ 精進燃煤採購品質規範

4. 降低採購成本

- ✓ 增加競爭
- ✓ 適時檢討長約/現貨供應比例
- ✓ 靈活運用長約買方數量選擇(±20%)
- ✓ 每年採購一定數量新簽長約
- ✓ 多元化長約類型：現貨價格指數連動型(占比約10%)

二、 燃煤

(一) 長約為主、現貨為輔：

已採購3個今(113)年起開始交貨之新簽議價型長約，另現有議價型長約第二年起之年度價格部分，持續進行洽議中；
迄7月底，已採購9批次計34船次之現貨燃煤

(二) 滿足電廠運轉需求下，精進採購品質規範，寬廣煤源及增加標案競爭性：

113年進口煤源國涵蓋澳洲、印尼、哥倫比亞、南非、美國、哈薩克等國家

三、核燃料

採購策略**首重供應安全**，除以**長約為主**外，並採行**分散政策與庫存政策**

1. 原料鈾：

- 現有長約加上庫存量已足供所有機組至現行規範運轉年限(40年)除役之需求，台電公司已**停止辦理鈾料採購**

2. 轉化服務：

- 目前轉化鈾庫存已足夠，114年核能機組除役前，無轉化服務需求
- 與美國ConverDyn簽訂之**供應長約包含核物料儲存條款**

3. 濃縮服務：

- 114年核能機組除役前，仍有濃縮服務需求
- 與英國Urenco Enrichment Company簽有 1個長約，至除役前供應無虞

4. 製造服務：

- 114年核能機組除役前，仍有製造服務需求
- 現有核三廠之製造服務供應商為美國之Westinghouse

肆. 外購電力燃料成本說明

- 一、外購電力及購電依據說明
- 二、外購電力燃料成本編製說明
- 三、113年下半年電價案與113年上半年電價案、過去3年實績數比較

一、外購電力及購電依據說明

(一)外購電力對象包含民營電廠(IPP)、汽電共生及再生能源三種，購電支出則拆分為「購入電力燃料款」及「購入電力非屬燃料款」，如下：

1.購入電力燃料款：為IPP燃料成本

113年下半年電價案購入電力燃料支出

即民營電廠(IPP)燃料成本為1,151.74億元

2.購入電力非屬燃料款：為IPP燃料以外成本(含資本費、運維費、促協金、空污費)、汽電共生及再生能源購電成本

(二)購電依據：

1. 民營電廠(IPP)：

採購合約類別	民營電廠	購電依據	價格設定
第一、二階段	麥寮、和平、長生、嘉惠 I、新桃	經濟部公告之開放發電業作業要點(84年)	台電公司依避免成本訂定底價，報價低於底價且最低者得標。
現(三)階段	國光、星能、星元、森霸 I	經濟部公告之開放發電業作業要點(88年)	台電公司依避免成本公告價格。
106年後採購	嘉惠 II、森霸 II	依電業管制機關公告之應備總供電容量數額，評估電源供應狀況並依政府採購法規定辦理。	台電公司依避免成本訂定底價，報價低於底價且最低者得標。

2. 汽電共生：依據「能源管理法」及「汽電共生系統實施辦法」規定負有躉購義務

購電價格	定價方式	113年家數
能源署公告之餘電費率	以公用售電業售電價格扣除輸配電及銷管費用	49家

3. 再生能源：依據「再生能源發展條例」負有躉購義務。購電價格依能源署公告費率(條例後)或依合約規定(條例前)

二、外購電力燃料成本編製說明

(一) IPP燃料成本=預估購電量×燃料費率

(二) IPP預估購電量：

台電公司依據電力系統供需狀況、購售電合約約定、環評限制、經濟調度原則、業者提報檢修時程及故障率估編

(三) IPP燃料費率：

係依台電公司同類型機組之避免成本訂定底價或公告價格，簽約後另依據購售電合約約定之費率調整機制調整：

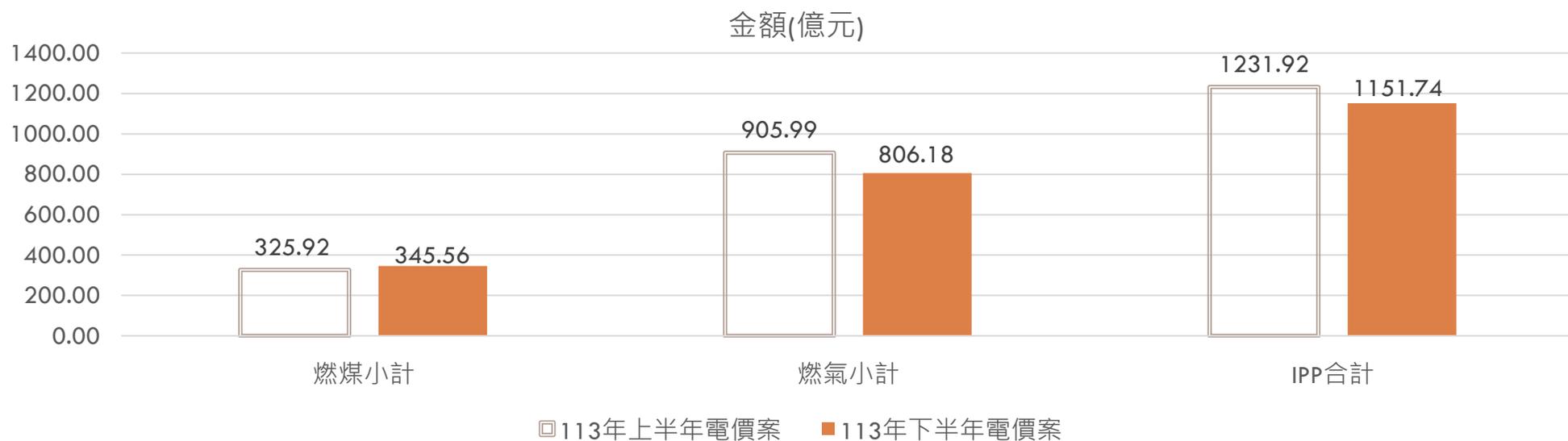
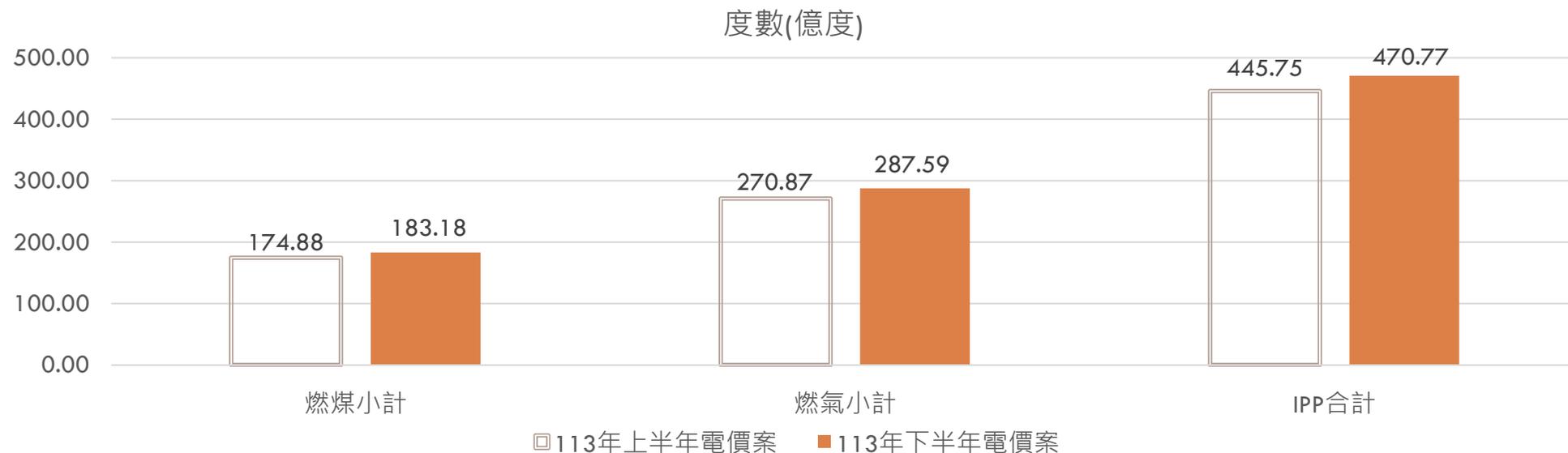
- 1.燃氣：按中油即時公告天然氣牌價計得熱值成本即時調整，預算編列時，儘量以貼近實績燃料價格預估
- 2.燃煤：按預估113年台電公司燃煤機組平均熱值成本(每年調整)

三、113年下半年電價案與113年上半年電價案、過去3年實績數比較

(一) 113年下半年電價方案編製基礎

燃料別	參考價格	編製說明	單價
IPP-天然氣	7月按中油7月天然氣稅前牌價 13.8836 元/立方公尺；8月按中油8月天然氣稅前牌價 14.0225 元/立方公尺 9~12月按天然氣統約估計單價 15.3179 元/立方公尺預估	依購售電合約規定之調整機制，按預估 113 年下半年中油公告之天然氣稅前牌價： 13.8836 、 14.0225 及 15.3179 元/立方公尺計得之熱值成本相對於IPP基期年(公告或報價年度)之變動幅度調整。	各業者不同， 平均單價 2.8032 (元/度)
IPP-燃煤	按台電公司預估113下半年度平均採購價格 4,327 元/公噸預估	依購售電合約規定之調整機制，按 預估113 年台電燃煤機組平均熱值成本相對於IPP基期年(報價年度)之變動幅度調整	各業者不同， 平均單價 1.8865 (元/度)

(三)與113年上半年電價案比較



(四) 與113年上半年電價案差異說明

113年下半年電價費率檢討方案合計較前次電價案**減少80.18億元(-6.51%)**

1. 燃煤：

(1) **購電量增加8.30億度(+4.75%)**：

係因下半年麥寮#1機補足許可證減量度數所致

(2) **燃料成本增加19.64億元(+6.03%)**：

□ 113年1-6月實績1.8873元/度，較前次電價案預估1.8637元/度，
增加1.27%

□ 113年下半年電價案估計7-12月熱值成本(0.7591元/百萬卡)，
較前次電價案預估熱值成本(0.7335元/百萬卡)，**增加3.49%**

(四) 與113年上半年電價案差異說明

2. 天然氣：

(1) 購電量增加**16.72億度(+6.17%)**：

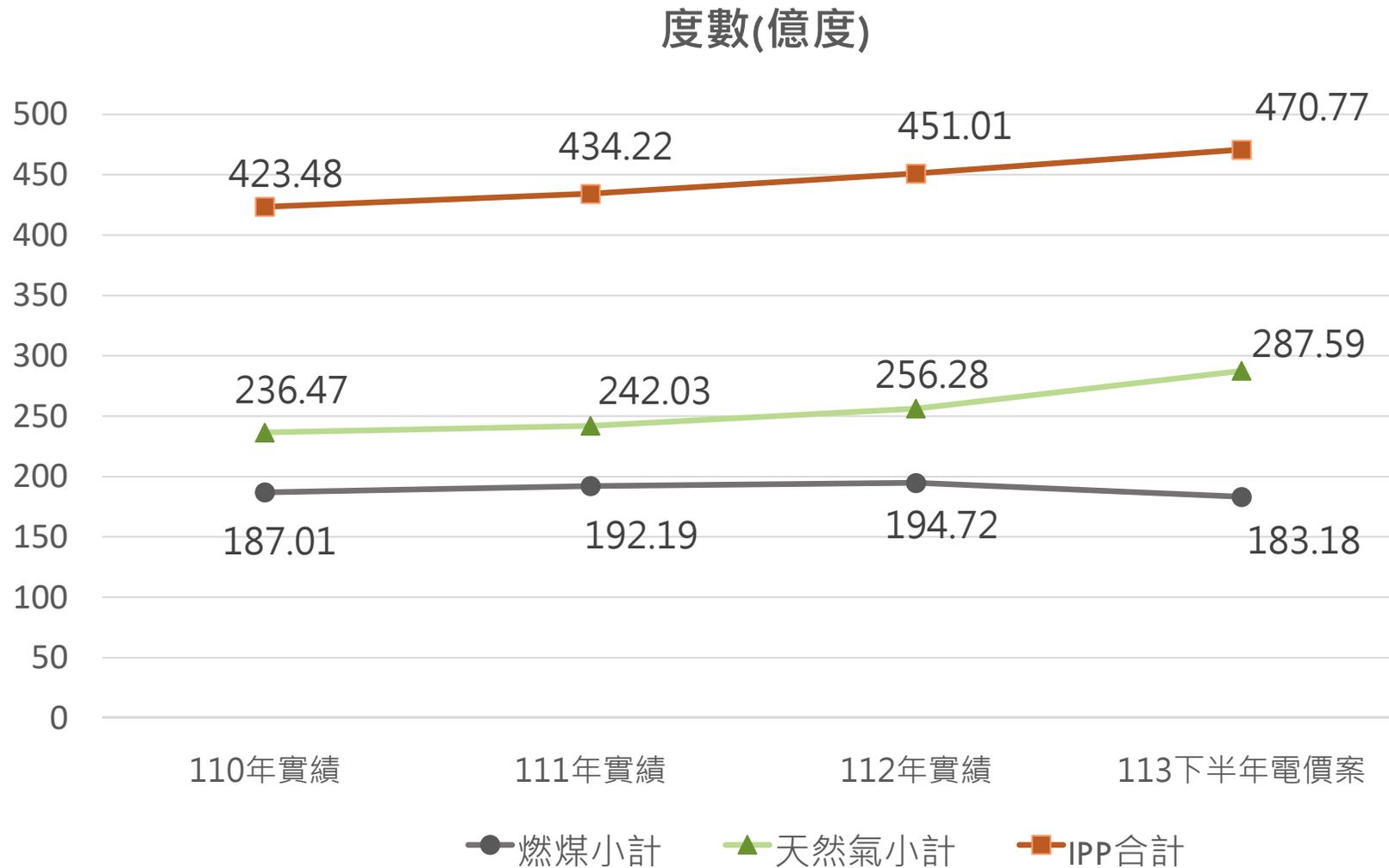
係因新增機組上線時間延後，增加燃氣IPP購電

(2) 燃料成本**減少99.81億元(-11.02%)**：

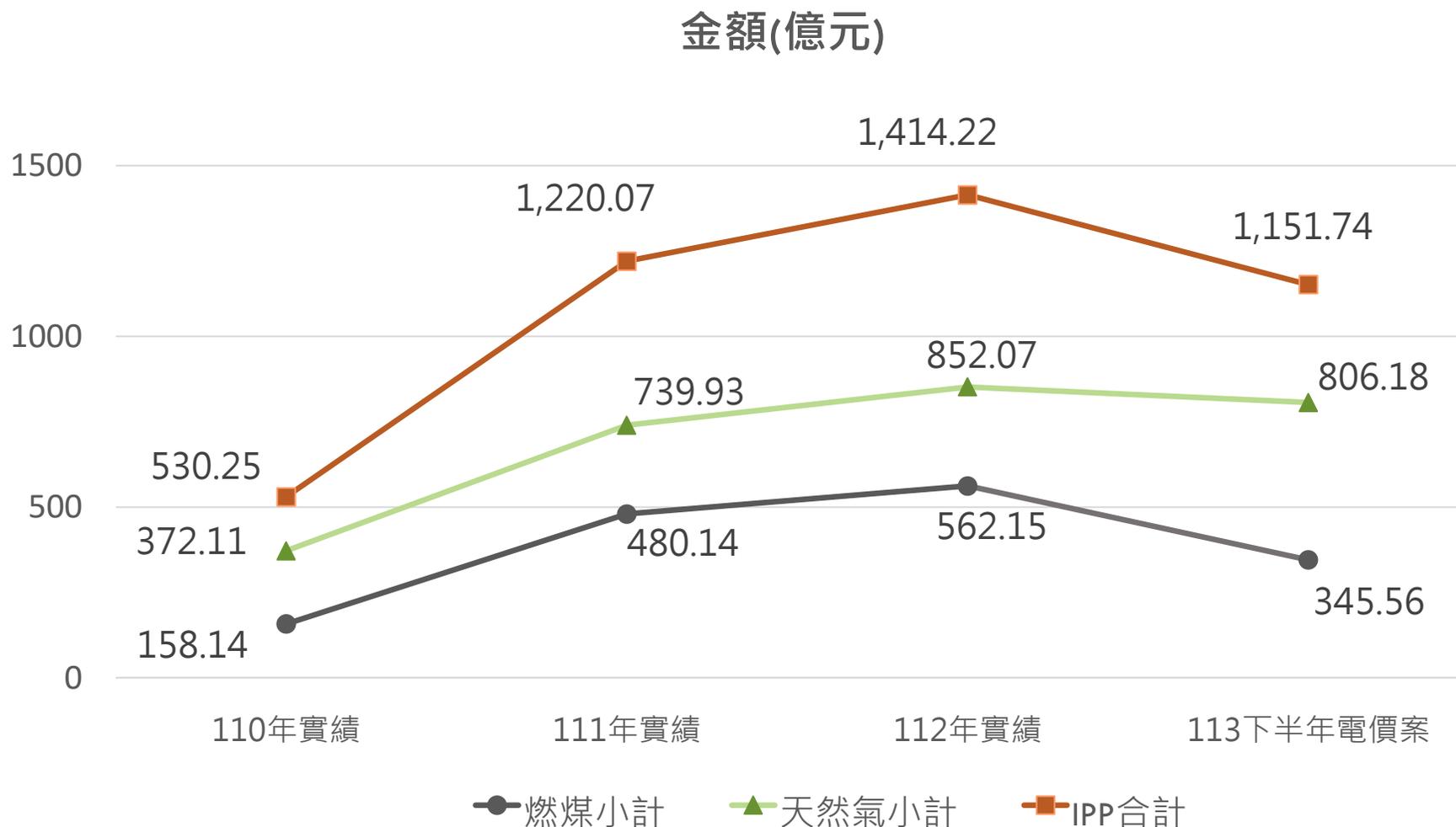
□ 113年1-6月實績2.8588元/度，較前次電價案預估3.3447元/度，
減少**14.53%**

□ 113年下半年電價案估計7-12月熱值成本(1.5323元/百萬卡)，
較前次電價案預估熱值成本(1.8066元/百萬卡)，**減少15.18%**

(五)與過去3年購電度數實績比較



(六)與過去3年購電燃料成本實績比較



報告完畢
敬請指教