

「110年第2次電價費率審議會」
審議110年下半年公用售電業電價費率 第2次工作會議

報告及討論事項二

(一)台電公司110年第2次電價費率檢討方案 自發及購入電力化石燃料成本

台電公司

中華民國 110年8月24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、化石燃料採購情形

肆、外購電力燃料成本說明

壹. 發購電結構說明

- 一、110年預估全系統發購電量
- 二、台電公司電力調度原則
- 三、發購電結構比較

一、110年預估全系統發購電量

1102W202-01

系統發購電量2,474.65億度

自發電量
1878.22億度(76%)

購電量
596.43億度(24%)

核能

燃煤

燃料油

柴油

天然氣

再生&水力

抽蓄水力

IPP燃煤

IPP燃氣

再生&水力

汽電共生

二、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。

1	2	3	4	5	6
燃氣	燃煤	核能	燃油	再生 &水力	汽電 共生
配合增氣減煤政策，優先發電，惟需考量中油供氣能力。	屬基載機組，惟受地方政府限制生煤用量。	屬基載機組，除歲皆滿載發電。	空污排放量較高，增加能力有限。	屬乾淨能源，均已優先發電。	依法全數再增發空間。

三、發購電結構比較

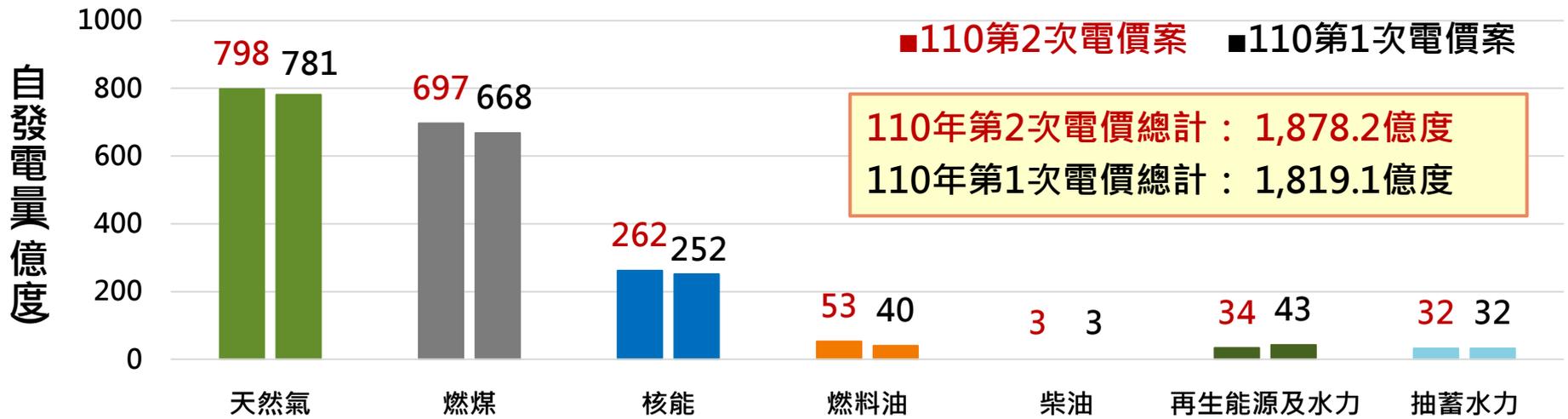
1102W202-02

(F1) 單位：億度

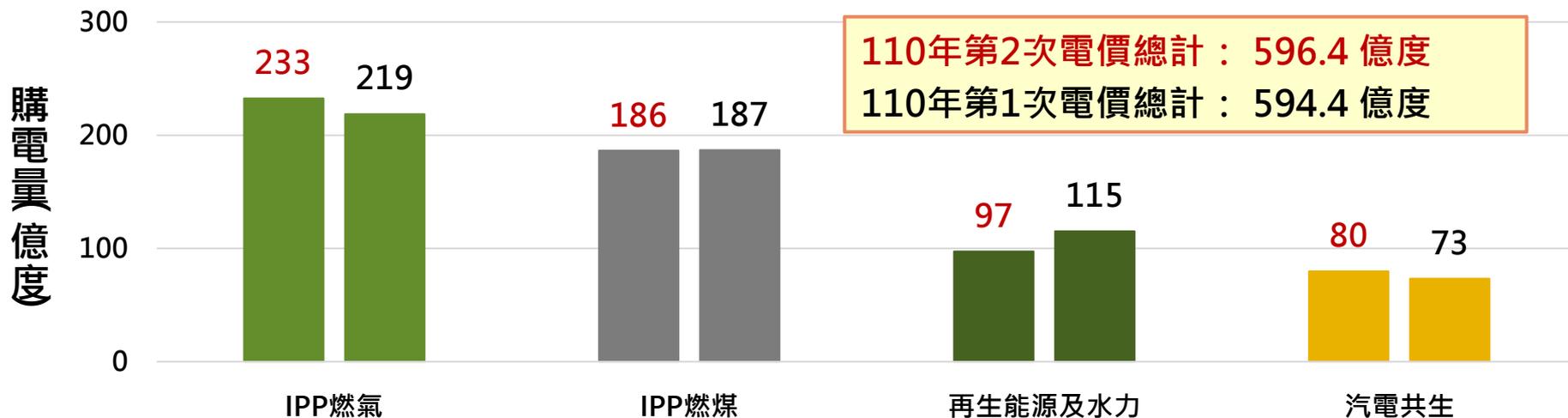
項目	110年第2次 電價費率檢討方案	110年第1次 電價費率檢討方案	差異(A)-(B)
	(A)	(B)	
自發電量	1,878.2	1,819.1	59.1
天然氣	797.8	781.3	16.5
燃煤	696.7	668.0	28.7
核能	261.9	252.0	9.9
燃料油	52.9	40.1	12.8
柴油	3.1	3.0	0.1
再生能源	12.3	12.5	-0.2
水力	21.2	30.0	-8.8
抽蓄水力	32.3	32.2	0.1
購電量	596.4	594.4	2.0
IPP燃氣	232.6	218.8	13.8
IPP燃煤	186.4	187.0	-0.6
再生能源	90.3	105.7	-15.4
水力	7.1	9.6	-2.5
汽電共生	80.0	73.3	6.7
發購電量	2,474.6	2,413.5	61.1

(一) 110年第2次電價費率檢討方案與 110年第1次電價費率檢討方案 發購電結構比較

1102W202-03



1102W202-04



(二) 110年第2次電價費率檢討方案與 110年第1次電價費率檢討方案 (A-B)差異說明

燃煤機組

- 重估數較前次電價調整數增加28.7億度，係因售電量大幅上修，無法擴大減煤所致。

燃油機組

- 重估數較前次電價調整數增加12.9億度，係因售電量大幅上修，增加尖峰燃油發電量。

自有燃氣、IPP燃氣機組

- 重估數較前次電價調整數增加30.3億度，係因售電量大幅上修，增加天然氣發電量。

自有、外購水力機組

- 重估數較前次電價調整數減少11.3億度，主要係因今年1~6月水文情況較差。

購電再生能源

- 重估數較前次電價調整數減少15.4億度，係因疫情影響，工程建置進度不如預期。

註：重估數係指110年第2次電價費率檢討方案。

貳. 燃料用量及燃料成本

- 一、預估110年第2次電價費率檢討方案發購電燃料用量與金額
- 二、自發電化石燃料單價編製基礎
- 三、110年第2次電價費率檢討方案與110年第1次電價費率檢討方案、過去3年實績數比較

一. 預估110年第2次電價費率檢討方案

發購電燃料用量與金額

(F2)

1102W202-05

	燃料別	發電量 (億度)	燃耗率 (1)	燃料用量(2)			重估燃料 單價 (3)	金額 (億元)
				發電 用量	生火 用量	合計 用量		
自發電	天然氣	797.84	0.1940	15,476.9	3.3	15,480.2	8.4770	1,312.25
	燃煤	696.69	0.4062	28,297.9	1.5	28,299.4	2,869	812.02
	燃料油	52.95	0.2597	1,375.2	0.7	1,375.9	15,099	207.74
	柴油	3.08	0.3688	113.6	12.6	126.2	22,239	28.08
	化石燃料小計	1,550.56						2,360.09
	核燃料	261.86						88.61
	合計	1,812.42						2,448.70
購電	天然氣	232.30						379.00
	燃煤	185.52						156.90
	合計	417.82						535.90
總計		2,230.24						2,984.60

(1) 天然氣-立方公尺/度；燃煤-公斤/度；油-公升/度

(2) 天然氣-百萬立方公尺；燃煤-千公噸；油-千公秉

(3) 天然氣-元/立方公尺；燃煤-元/公噸；油-元/公秉

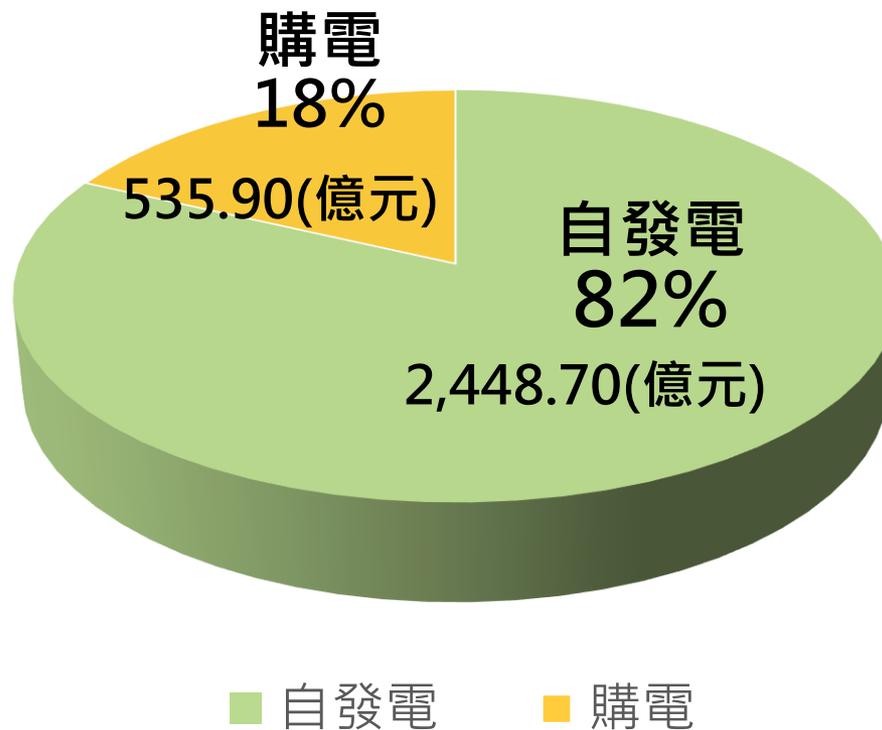
※ 發電用燃料：指機組運轉供電期間使用的燃料量。

※ 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。

(一) 自發電與購電預估燃料支出占比

1102W202-06

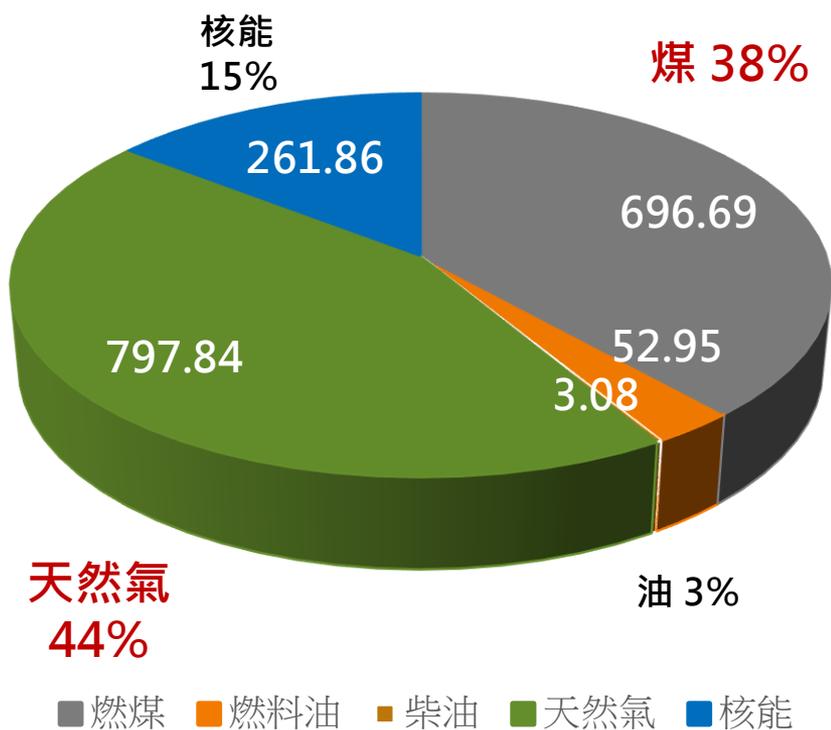
預估總支出：2,984.60 億元



(二) 自發電燃料別發電量及金額占比

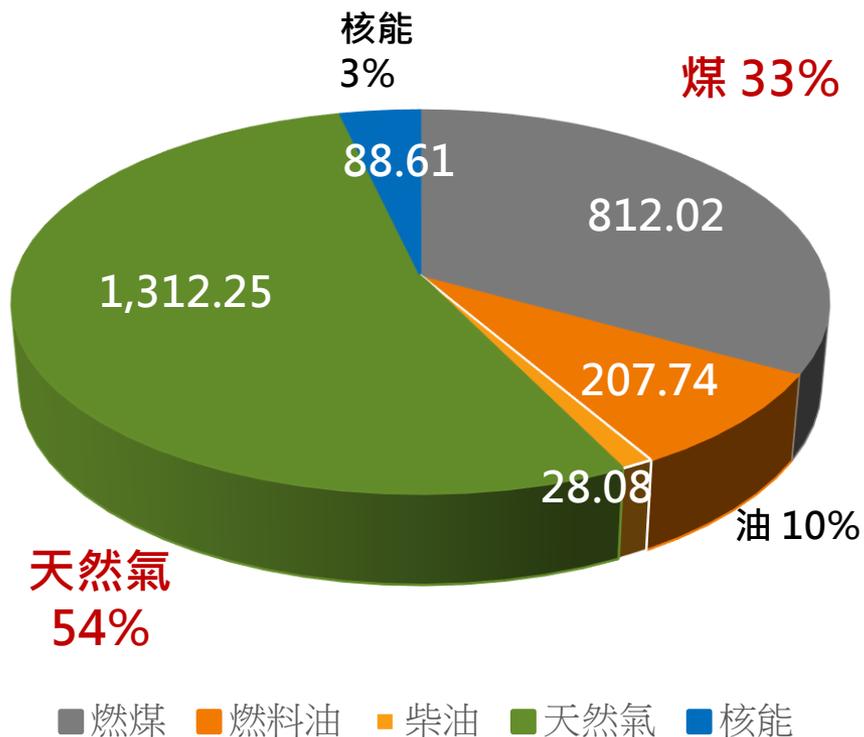
1102W202-07

發電量



合計：1,812.42億度

金額



合計：2,448.7億元

(三) 自發電燃料燃耗率比較

1. 燃耗率：每發一度電所須耗用的燃料數量
2. 本次重估110年燃耗率與109年實績相當

1102W202-08

	110年重估	109年實績
天然氣	0.1940	0.1942
燃煤	0.4062	0.4065
燃料油	0.2597	0.2644
柴油	0.3688	0.3343

單位：天然氣-立方公尺/度；燃煤-公斤/度；油-公升/度

註：

1. 柴油：各柴油機組的燃耗率及發電量的組成不同，以燃耗率來說，台中及核能柴油機組約在0.37~0.44 L/KWH；澎湖及金門約0.25 L/KWH。
2. 本次重估係指110年第2次電價費率檢討方案。

(四) 自發電與購電每度燃料成本比較

1102W202-09

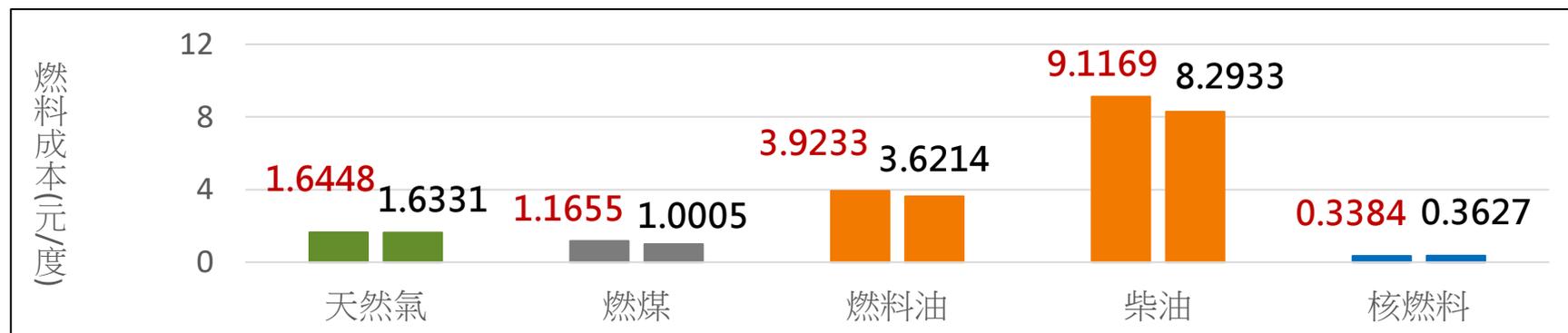
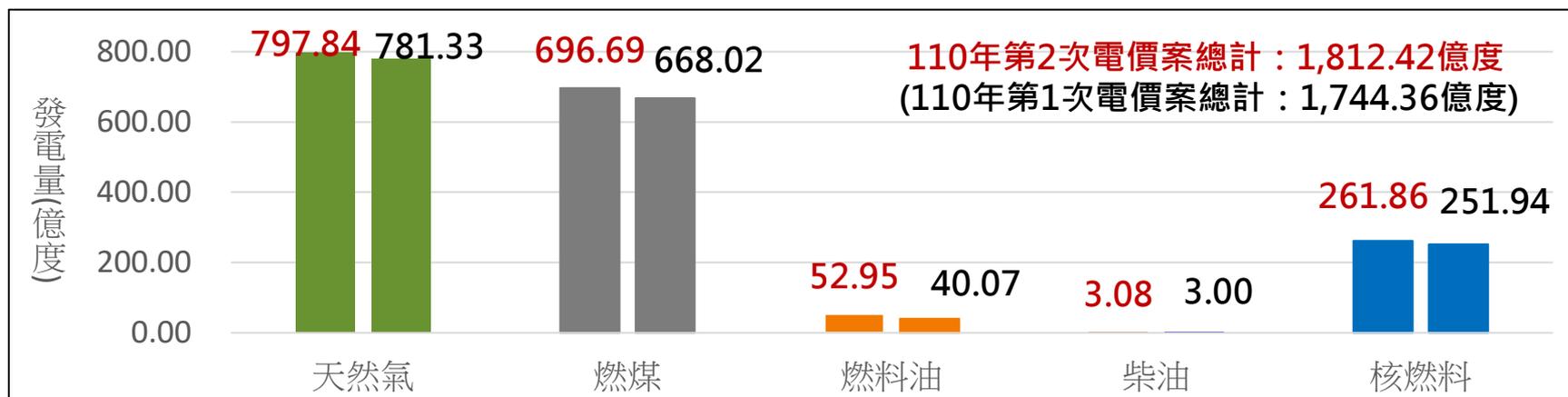
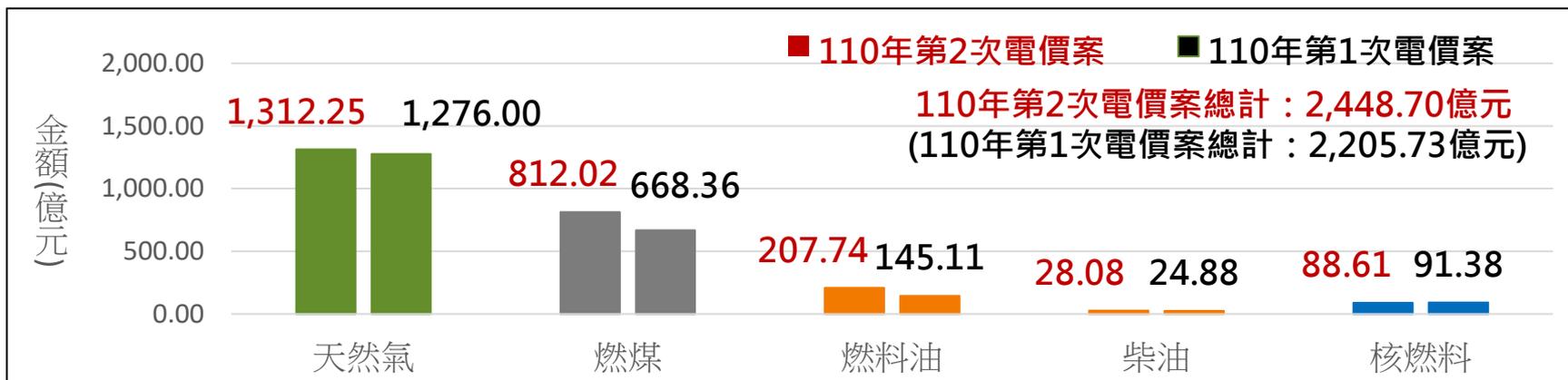
來源別	燃料別	110年第2次電價費率檢討方案			110年第1次電價費率檢討方案		
		金額 (億元)	發電量 (億度)	燃料成本 (元/度)	金額 (億元)	發電量 (億度)	燃料成本 (元/度)
自發電	天然氣	1,312.25	797.84	1.6448	1,276.00	781.33	1.6331
	燃煤	812.02	696.69	1.1655	668.36	668.02	1.0005
	燃料油	207.74	52.95	3.9233	145.11	40.07	3.6214
	柴油	28.08	3.08	9.1169	24.88	3.00	8.2933
	核燃料	88.61	261.86	0.3384	91.38	251.94	0.3627
購電	天然氣	379.00	232.30	1.6315	351.49	218.82	1.6063
	燃煤	156.90	185.52	0.8457	158.12	187.05	0.8453

[說明]

1. 燃氣：110年台電每度燃料成本**1.6448**元較民營電廠每度燃料成本**1.6315**元略高，係因大林(#5、#6)汽力機組老舊，興達、南部及通霄部份(#4~#6)燃氣機組建廠時間早，較民營電廠效率略差。
2. 燃煤：台電每度燃料成本**1.1655**元較民營電廠每度燃料成本**0.8457**元高，主因為台電採今(110)年度日澳長約價格為估計基礎，民營電廠燃料成本係按上(109)年度台電公司燃煤機組平均熱值成本折算燃料上漲率後調整費率，110年日澳長約年度價格109.97美元/公噸，較109年日澳長約年度價格68.75美元/公噸為高。

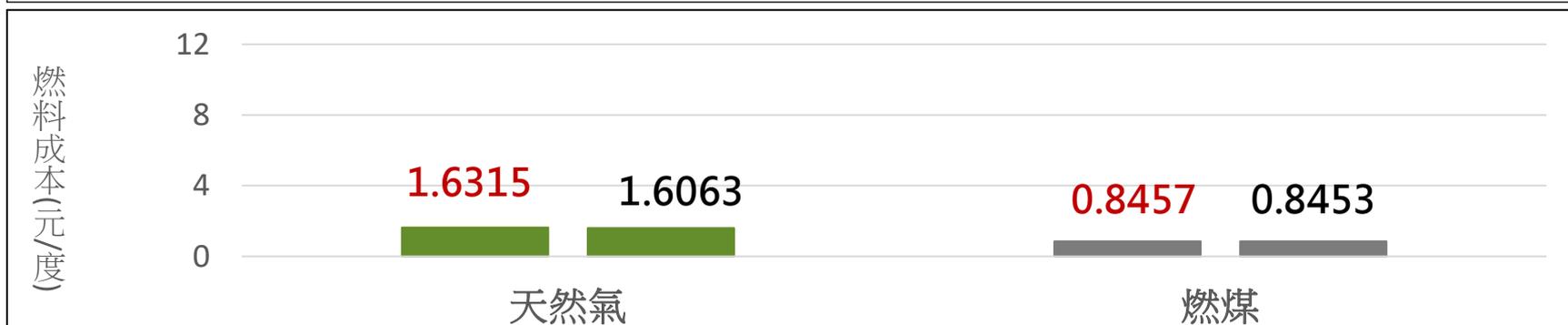
1. 110年度自發電燃料支出與發電量比較

1102W202-10



2. 110年度購電燃料支出與發電量比較

1102W202-11



二、自發電化石燃料單價編製基礎

燃料成本估計參數設定依據

	匯率	Brent國際油價	連動率	煤價
第1次 電價案 (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	委託之研究機構 提供之過去 5年連動率資料	預估日澳長 約年度價格 (每年4月初才 會確定)
第2次 電價案 (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	委託之研究機構 提供之過去 5年連動率資料	日澳長約年 度價格 (每年4月初會 確定)

註1：108年第2次電價調整案工作會議決議，依委員意見統一使用以上參數依據。

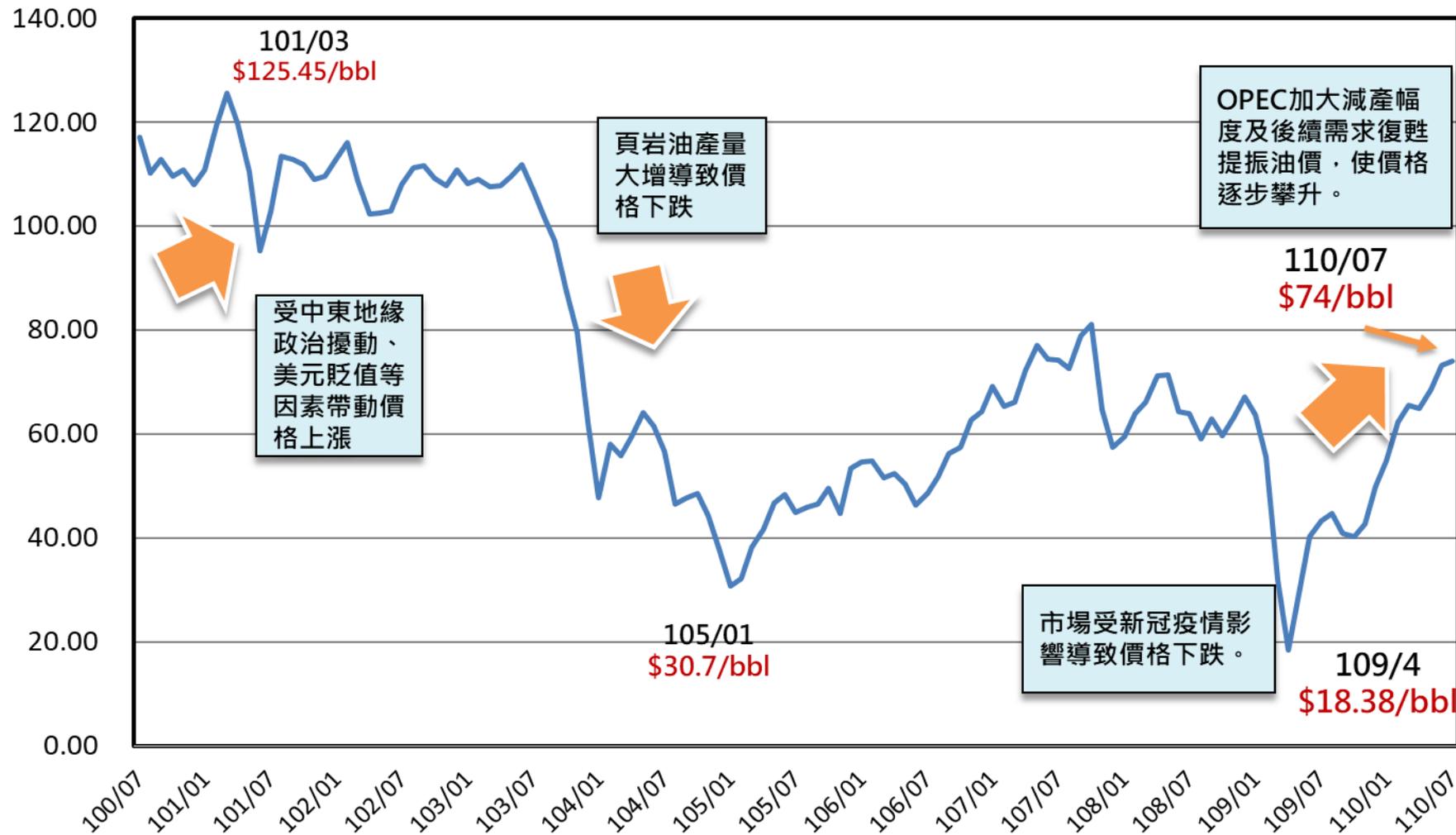
註2：若因匯率、國際燃料價格波動較大，未能依上表原則設定，將提供引用依據說明。

(一) 天然氣與燃油成本估計說明

1. 100/7~110/7 國際原油Brent價格走勢圖

US\$/bbl

1102W202-12



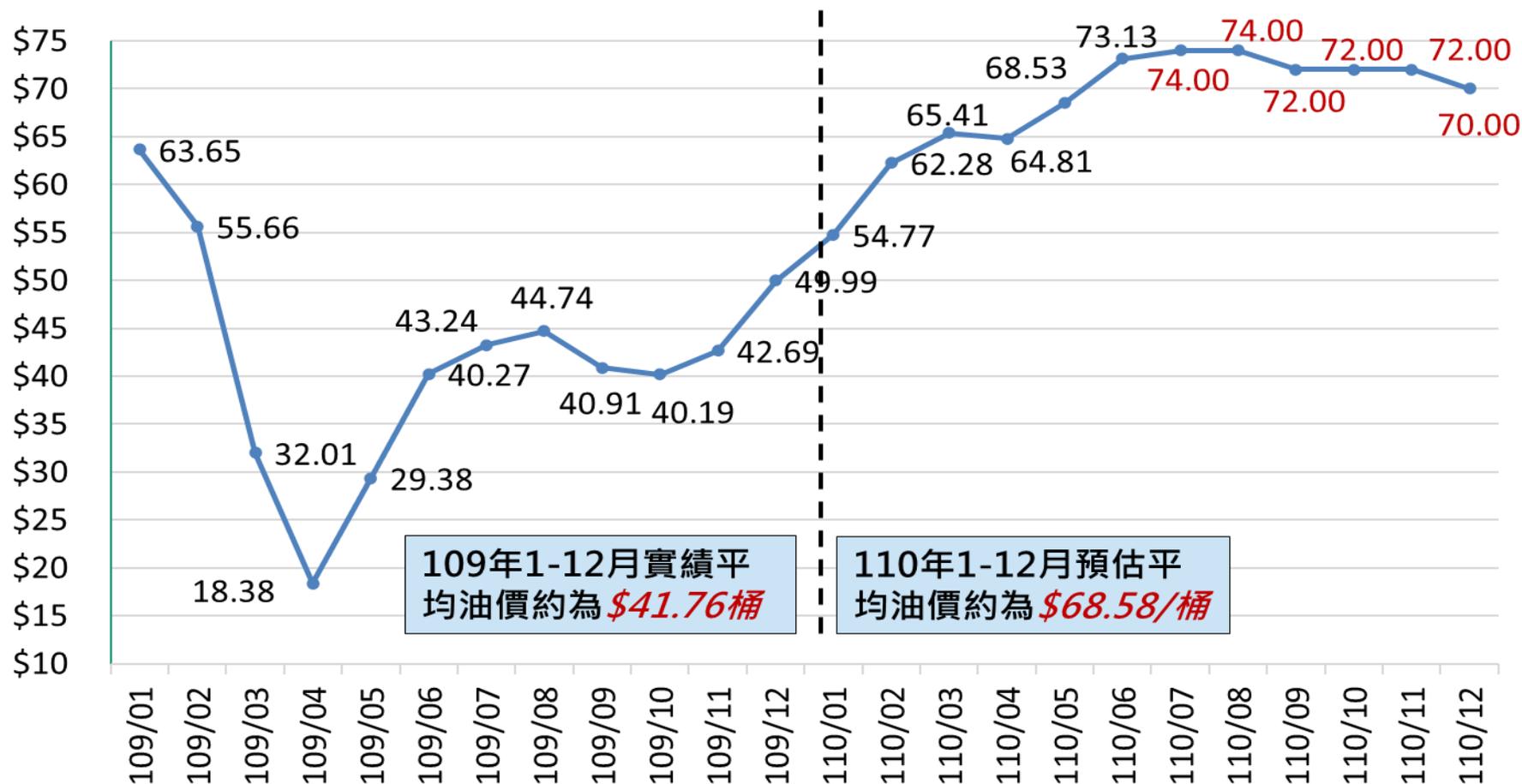
資料來源：美國能源部
(110.7.7)

2. Brent油價趨勢圖(DOE 110年7月預估)

1102W202-13

US\$/bbl

\$實績值
\$預估值



3. 化石燃料單價編製基礎

1102W202-14

燃料別	參考價格	編製說明		110年 1-6月平均 實績	110年 7-12月重估 單價	110年第2次 全年重估 單價
天然氣	美國能源部 (DOE) 於110年7月發布之短期能源展望 (STEO)，預測 110年7-12月 Brent 平均油價為 72.33 美元/桶。	1. 1至6月以實績數計。	1. 統約天然氣牌價與 BRENT(-3) 油價之相關性約 <u>74%</u> 。	7.5245元/ 立方公尺	9.3585元/ 立方公尺	8.4770元/ 立方公尺
燃料油		2. 天然氣、自煉燃料油7月以牌價計，8至12月以 Brent 72.33美元/桶估算。	2. 大潭合約依計價公式計算。			
柴油		3. 進口燃料油、柴油7至12月以 Brent 72.33美元/桶估算。	燃料油牌價與 BRENT油價之相關性約 <u>60%</u> 。			
		4. 匯率27.80：參考中央銀行6月份匯率估列。	柴油浮動油價機制以 <u>80%</u> 連動。	19,964元/ 公秉	23,620元/ 公秉	22,239元/ 公秉

3.1 天然氣單價編製說明(110年7-12月重估)

1102W202-15

項目		單價	計算方式
天然氣	統約	9.2699 元/立方公尺	1. 與Brent油價 74% 連動 2. 7月以牌價計為8.1338元/立方公尺 (未稅)。 3. 8-12月單價估算公式：以110年1-6月其他月平均牌價7.5203元/立方公尺 (未稅) 為估算單價基礎 $P_n = [P_o(g) * (BRENT_n / BRENT_o(g) * EXCHANGE RATE_n / EXCHANGE RATE_o(g) * 74\% + 26\%)]$ 8-12月單價估算如下： $7.5203 * (72.33 / 52.56 * 27.80 / 28.19 * 0.74 + 0.26)$ $= 9.5076$
	大潭合約	9.816 元/立方公尺	1. 依大潭合約計價公式計算。 2. 大潭合約計算公式屬商業機密，台電有保密義務，不便公開。
	加權平均	9.3585 元/立方公尺	

3.2 燃料油單價編製說明(110年7-12月重估) 1102W202-16

項目	單價	計算方式
燃料油	15,832 元/公秉	<p>1. 自煉燃料油：</p> <p>(1)與Brent油價 60%連動。</p> <p>(2)7月以牌價16,037+343(品質價差費用)=16,380元/公秉 (未稅)。</p> <p>(3)8-12月單價估算公式：以110年1-6月稅前平均牌價13,371元為估算單價基礎，預估單價為 16,524元/公秉 (未稅)。</p> $P_n = [(P_o(f) - K) * (BREN T_n / BREN T_o(f) * EXCHANGE RATE_n / EXCHANGE RATE_o(f) * 60\% + 40\%) + K + N]$ $(13,371 - 258) * (72.33 / 52.56 * 27.80 / 28.19 * 0.60 + 0.40) + 258 + 343 = 16,524$ <p>(4)K為固定稅費(固定稅費包含石油基金、土汙費、貨物稅)，N為品質價差，皆為不隨油價變動之成本。</p> <p>2. 代進口燃料油：</p> <p>(1)與Brent油價 60%連動。</p> <p>(2)以110年1-6月進口實績13,913元/公秉 (未稅) 為估算單價基礎，預估單價為15,774元/公秉 (未稅)。</p> <p>(3) 7-12月單價估算公式：</p> $P_n = [(P_o(f) - K) * (BREN T_n / BREN T_o(f) * EXCHANGE RATE_n / EXCHANGE RATE_o(f) * 60\% + 40\%) + K + S]$ $(13,913 - 258) * (72.33 / 64.82 * 27.80 / 28.19 * 0.60 + 0.40) + 258 + 1,038 = 15,774$ <p>(4) K為固定稅費(固定稅費包含石油基金、土汙費、貨物稅)，S為服務費，皆為不隨油價變動之成本。</p>

3.3 柴油單價編製說明(110年7-12月重估)

1102W202-17

項目	單價	計算方式
柴油	23,620 元/公秉	<p>1. 與Brent 油價 80%連動。</p> <p>2. 以110年1-6月平均牌價22,204元/公秉（未稅）為估算單價基礎，預估單價為23,620元/公秉（未稅）。</p> <p>3. 7-12月單價估算公式：</p> $P_n = [(P_o(d) - K) * (BREN T_n / BREN T_o(d) * EXCHANGE RATE_n / EXCHANGE RATE_o(d) * 80\% + 20\%) + K]$ $(22,204 - 4,573) * (72.33 / 64.82 * 27.80 / 28.19 * 0.8 + 0.2) + 4,573 = 23,620$ <p>4. K為固定稅費(固定稅費包含石油基金、空汙費、土汙費、貨物稅)，為不隨油價變動之成本。</p>

(二) 燃煤成本估計說明

1.亞太地區澳洲煤現貨(NEX)離岸(FOB)價格

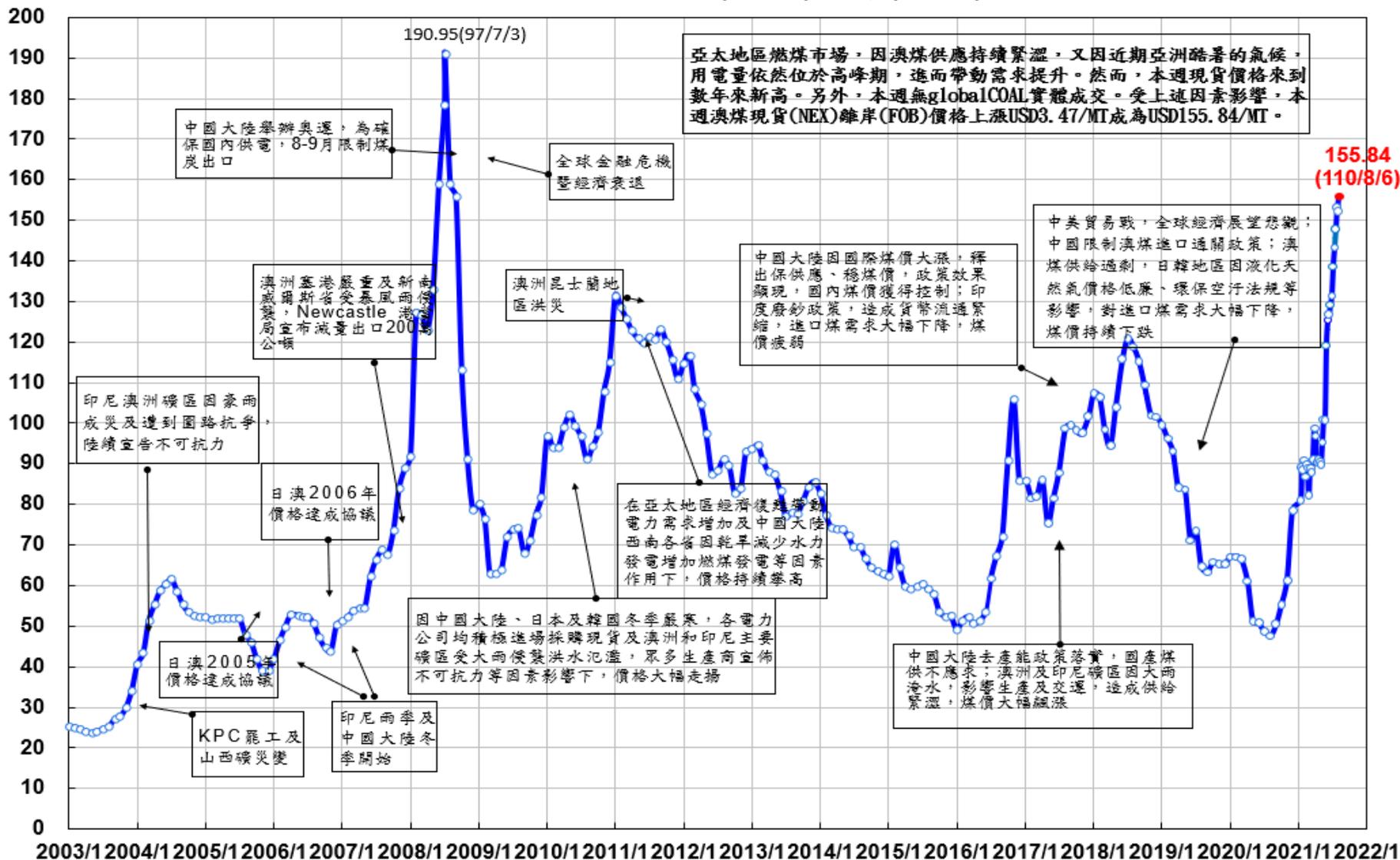
1102W202-18

110年8月6日

7月30日價格USD152.37/MT

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

亞太地區澳洲煤現貨(NEX)離岸(FOB)價格



2. 波羅的海乾散貨BDI運價指數趨勢圖

1102W202-19



3. 燃煤單價編製基礎

1102W202-20

項目	參考價格	編製說明	110年 1-6月 平均實績	110年 7-12月 重估單價	110年第2次 全年重估單價
離岸 (FOB) 價格	已採購之定期契約與現貨為實績值。	<ol style="list-style-type: none"> 1-6月實績數1,971元/公噸。 7-12月重估單價：定期契約+現貨平均價格為107.55美元/公噸(6,322千卡/公斤)，換算預算熱值(5,700千卡/公斤)為96.97美元/公噸，折合新台幣2,696元/公噸，匯率為27.80。 	1,971	2,696	2,356
海運費	<p>下半年估計基準：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 日租金以29,500美元估計，係參考波羅的海散裝乾貨指數(BDI)及110年7月9日Clarkson報導。 2. 海運燃油549美元/公噸，係以BRENT油價每桶72.33美元推估。 	<ol style="list-style-type: none"> 1-6月實績數273元/公噸計。 7-12月重估單價：自有輪+外租輪平均海運價格為15.79美元/公噸，折合台幣439元/公噸，匯率27.80。 	273	439	361
雜費及 間接費	<p>雜費：保險費、港口相關費用及仲裁化驗與監督費</p> <p>間接費：卸煤碼頭及儲煤場營運與維護相關費用</p>		149	155	152
合計			2,393	3,290	2,869

3.1 燃煤FOB單價編製說明(110年7-12月重估)

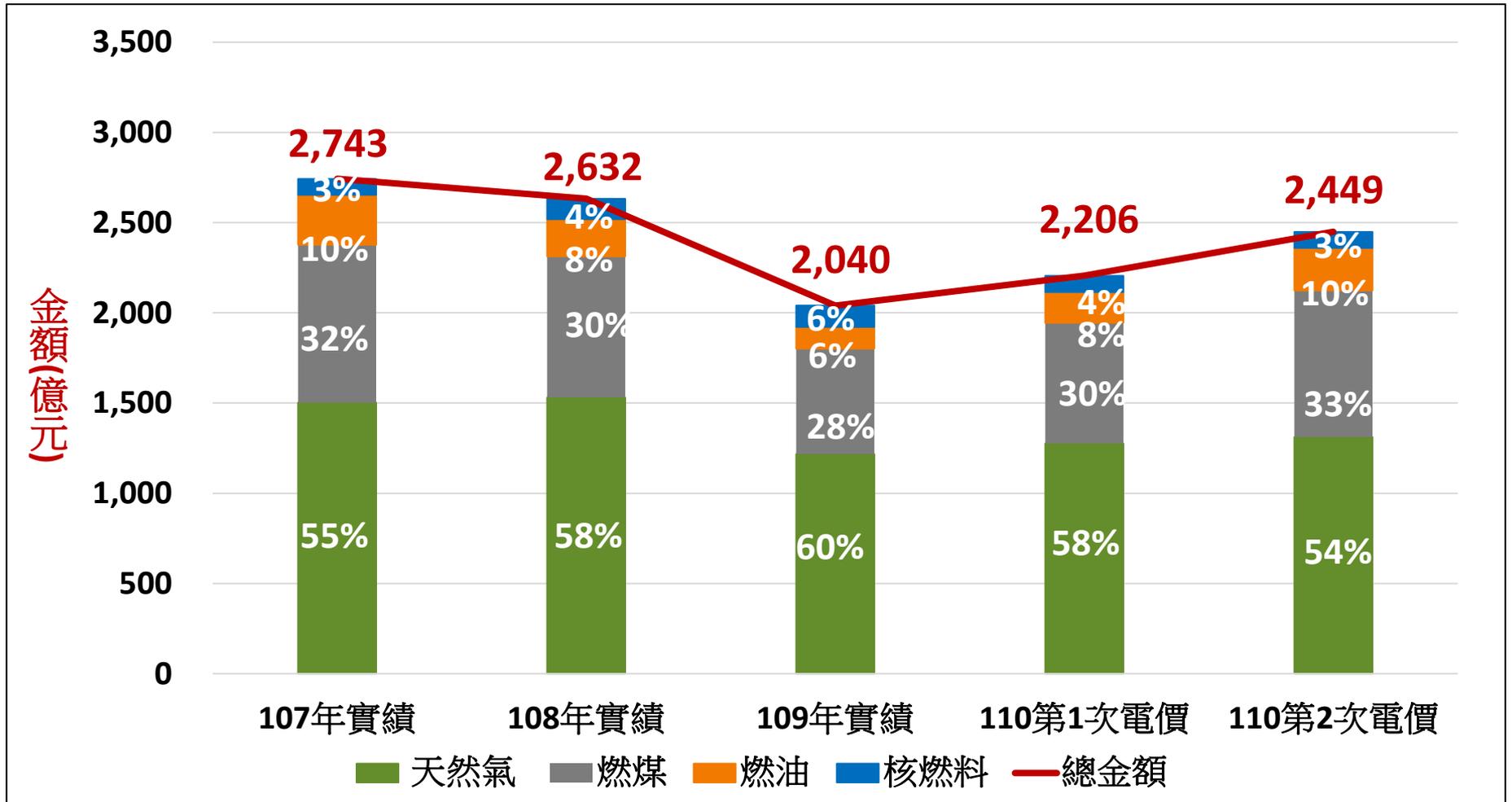
1102W202-21

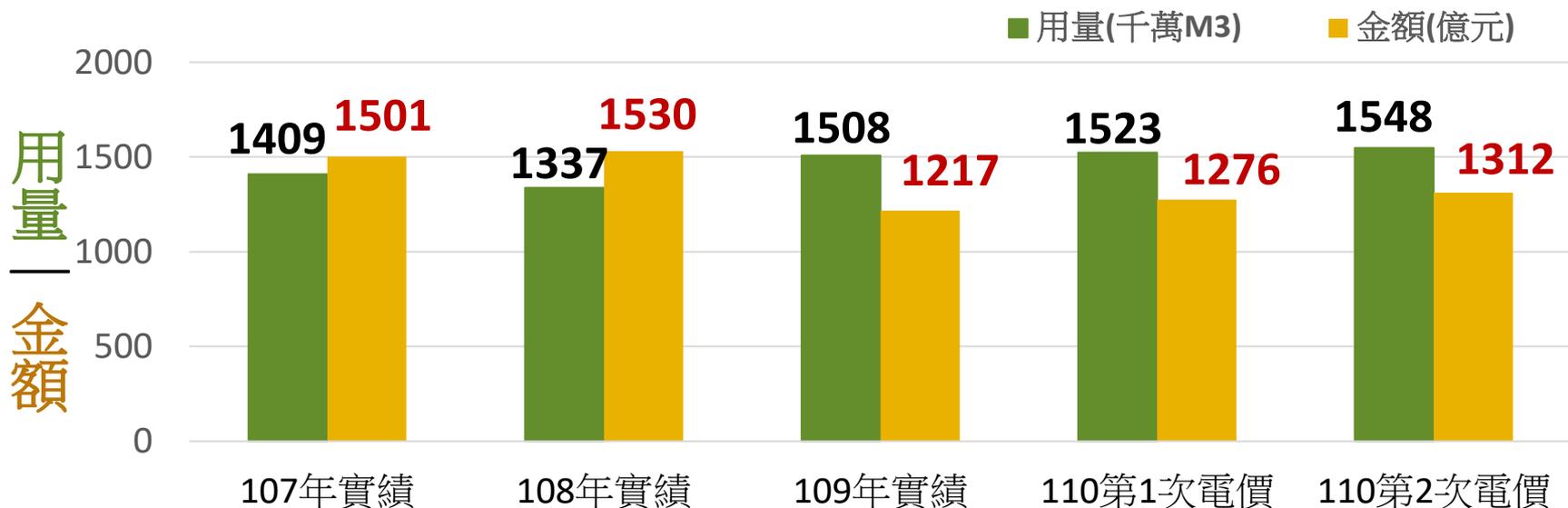
契約別	單價	占比	備註
定期契約	108.32	80%	110年日澳長約年度價格為US\$109.97/MT(6,322千卡/公斤；GAR)，本公司參酌該價格與定期契約廠商議價。
現貨	104.47	20%	依近年資料顯示，為澳洲定期契約價格之95%。
定期契約+現貨加權平均	107.55	100%	以上價格熱值基礎 6,322千卡/公斤
預算熱值單價(美元/公噸)	96.97		預算熱值基礎 5,700千卡/公斤
折算新台幣(元/公噸)	2696		美元：新台幣= 1：27.80

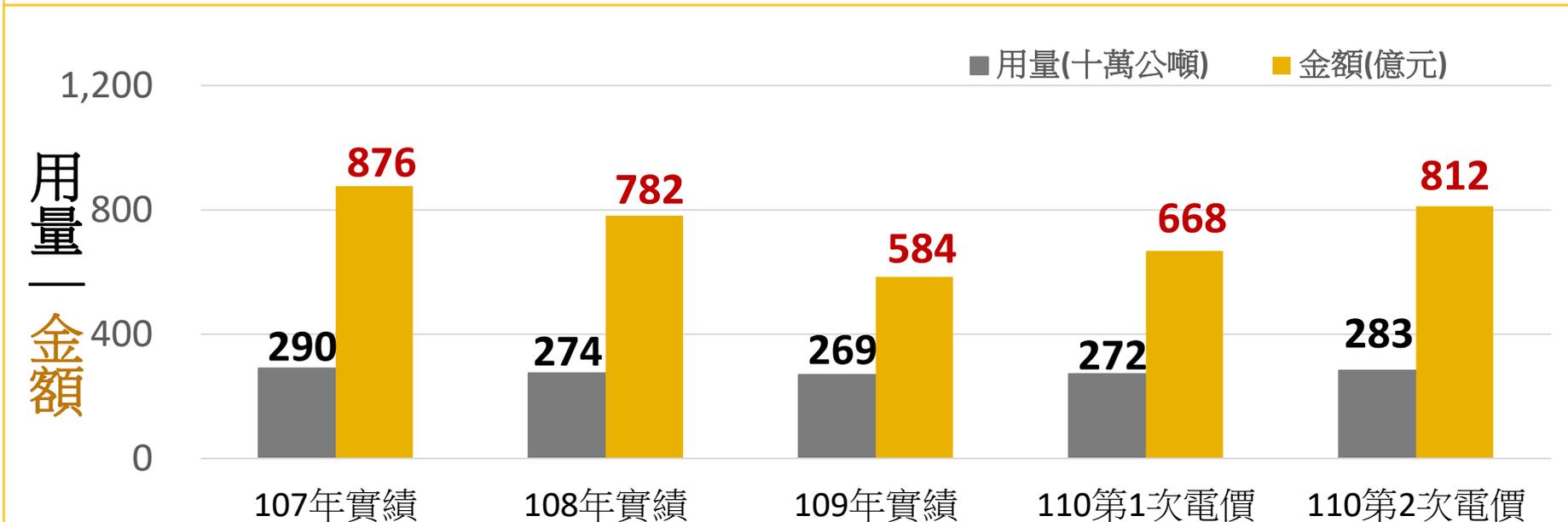
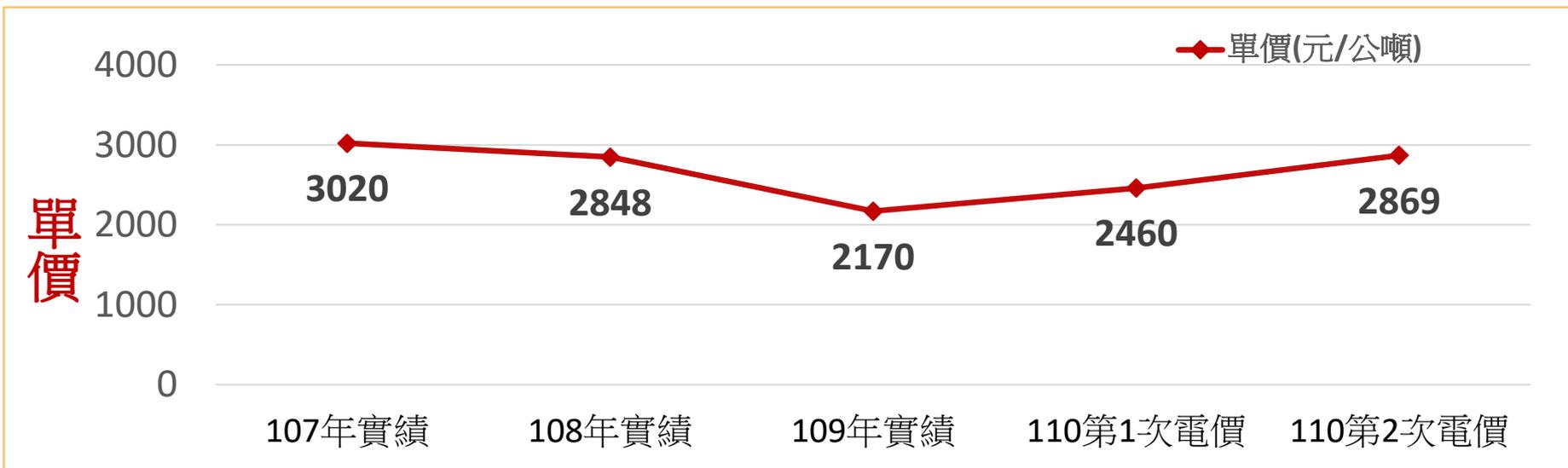
三、110年第2次電價費率檢討方案與 110年第1次電價費率檢討方案、過 去3年實績數比較

110年第2次與第1次電價檢討方案、 107-109年實績數燃料支出比較

1102W202-22







(一) 110年第2次電價費率檢討方案與 110年第1次電價費率檢討方案比較(1/2)

1102W202-25

項目		110年第2次 電價方案	110年第1次 電價方案	A-B(億元)			差異百分比 (A-B)/B*100
		A(重估數)	B	價差	量差	差異	
天然氣	用量(百萬M ³)	15,480.16	15,228.76	15.20	21.05	36.25	2.84%
	單價(元/M ³)	8.4770	8.3788				
	金額(億元)	1,312.25	1,276.00				
燃煤	用量(千公噸)	28,299.40	27,169.11	115.74	27.92	143.66	21.49%
	單價(元/公噸)	2,869	2,460				
	金額(億元)	812.02	668.36				
燃料油	用量(千公乘)	1,375.88	1,025.76	13.10	49.53	62.63	43.16%
	單價(元/公乘)	15,099	14,147				
	金額(億元)	207.74	145.11				
柴油	用量(千公乘)	126.27	119.24	1.73	1.47	3.20	12.87%
	單價(元/公乘)	22,239	20,865				
	金額(億元)	28.08	24.88				
核燃料	發電量(億度)	261.86	251.94	-6.36	3.59	-2.77	-3.03%
	單價(元/度)	0.3384	0.3627				
	金額(億元)	88.61	91.38				
合計		2,448.70	2,205.73	139.41	103.56	242.97	11.02%

註：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。

差異說明(2/2)

1.天然氣：

天然氣重估單價較110年第1次電價案單價增加**0.0982**元/M³，重估用量較110年第1次電價案用量增加**251.4**百萬立方公尺，支出金額增加**36.25**億元。

2.燃煤：

由於重估燃煤單價較110年第1次電價案增加**409**元/公噸，重估用量較110年第1次電價案增加**1,130.29**千公噸，支出金額增加**143.66**億元。

3.燃料油及柴油：

燃料油重估單價較110年第1次電價案增加**952**元/公秉，柴油重估單價較110年第1次電價案增加**1,374**元/公秉，燃料油和柴油重估用量較110年第1次電價案共增加**357.15**千公秉，支出金額增加**65.83**億元。

4.核能：

110年第2次電價案之分攤率**0.3384**(元/度)較110年第1次電價案之分攤率**0.3627**(元/度)為低，而110年第2次電價案之預估發電量**261.86**億度較110年第1次電價案之發電量**251.94**億度為高，支出金額減少**2.77**億元。

(二) 110年第2次電價費率檢討方案與 107-109年實績數比較

1102W202-26

項目		110年第2次 電價方案	109年實績	108年實績	107年實績
天然氣	用量(百萬M ³)	15,480.16	15,075.09	13,371.48	14,085.34
	單價(元/ M ³)	8.4770	8.0744	11.4455	10.6599
	金額(億元)	1,312.25	1,217.22	1,530.43	1,501.48
燃煤	用量(千公噸)	28,299.40	26,937.68	27,443.12	29,009.44
	單價(元/公噸)	2,869	2,170	2,848	3,020
	金額(億元)	812.02	584.46	781.68	876.03
燃料油	用量(千公秉)	1,375.88	757.90	1,103.22	1,601.62
	單價(元/公秉)	15,099	14,111	17,127	15,832
	金額(億元)	207.74	106.94	188.95	253.57
柴油	用量(千公秉)	126.27	65.97	75.83	96.89
	單價(元/公秉)	22,239	19,931	23,196	22,328
	金額(億元)	28.08	13.15	17.59	21.63
核燃料	發電量(億度)	261.86	303.42	311.47	266.56
	單價(元/度)	0.3384	0.3905	0.3637	0.3373
	金額(億元)	88.61	118.48	113.29	89.91
合計		2,448.70	2,040.26	2,631.94	2,742.62

參、化石燃料採購情形

一、天然氣與燃油

二、燃煤

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 $168 \pm 5\%$ 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

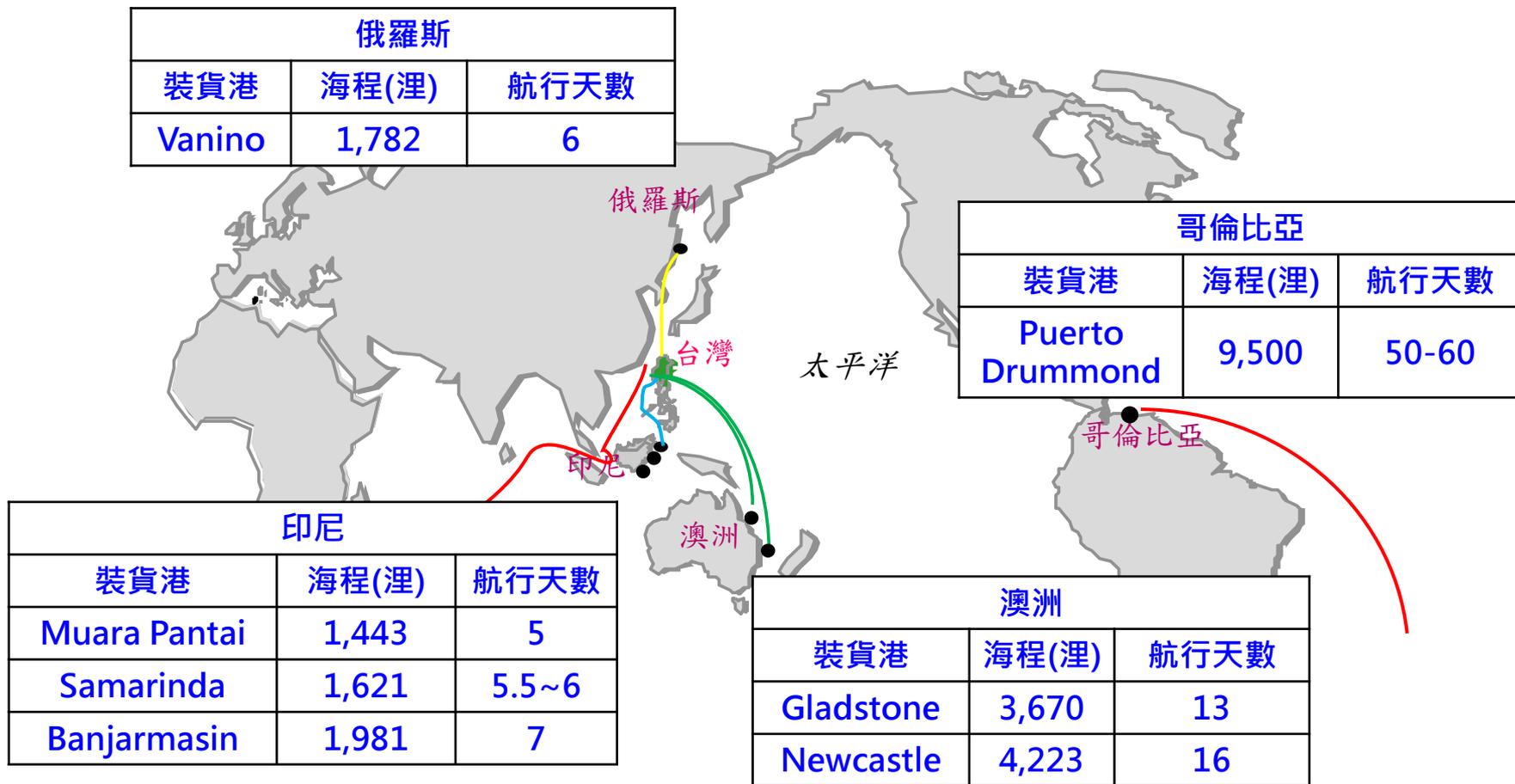
二. 燃煤

(一)前言

- 燃煤發電屬低成本之基載電源
- 台電公司燃煤電廠營運目標：
 - 可符合**環保排放**下**滿載運轉**，並兼顧飛灰去化
- ✓ 為滿足前述目標並考量發電成本
 - 係採用高熱值煤(**澳洲煤**)與低灰煤(**印尼煤**) 混拌燃用
- 台電公司主要煤源煤質特性:
 - 高熱值煤(澳洲煤為主)
 - 熱值5,900~6,400千卡/公斤
 - 低灰煤(印尼煤)
 - 平均灰份約5%
 - 低灰特低硫亞煙煤僅約2%

(二)台電公司進口煤源海程示意圖

1102W202-27



(三)台電公司燃煤採購策略

1.確保供應安全

- ✓ 定期契約為主、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

- ✓ 滿載發電
- ✓ 符合環保要求
- ✓ 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
- ✓ 適時檢討定期契約/現貨供應比例
- ✓ 靈活運用定期契約買方數量選擇權($\pm 20\%$)

肆. 外購電力燃料成本說明

- 一、外購電力燃料成本編製說明
- 二、110年第2次電價費率檢討方案與110年第1次電價費率檢討方案、過去3年實績數比較

一. 外購電力燃料成本編製說明

(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。
- 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)IPP燃料成本=預估購電量×燃料費率

(三)IPP燃料費率調整說明

- 1.燃煤：按前一年台電公司燃煤機組平均熱值成本(每年調整)。
- 2.天然氣：按中油即時公告天然氣牌價計得熱值成本即時調整，成本編製時，儘量以貼近實績燃料價格預估。

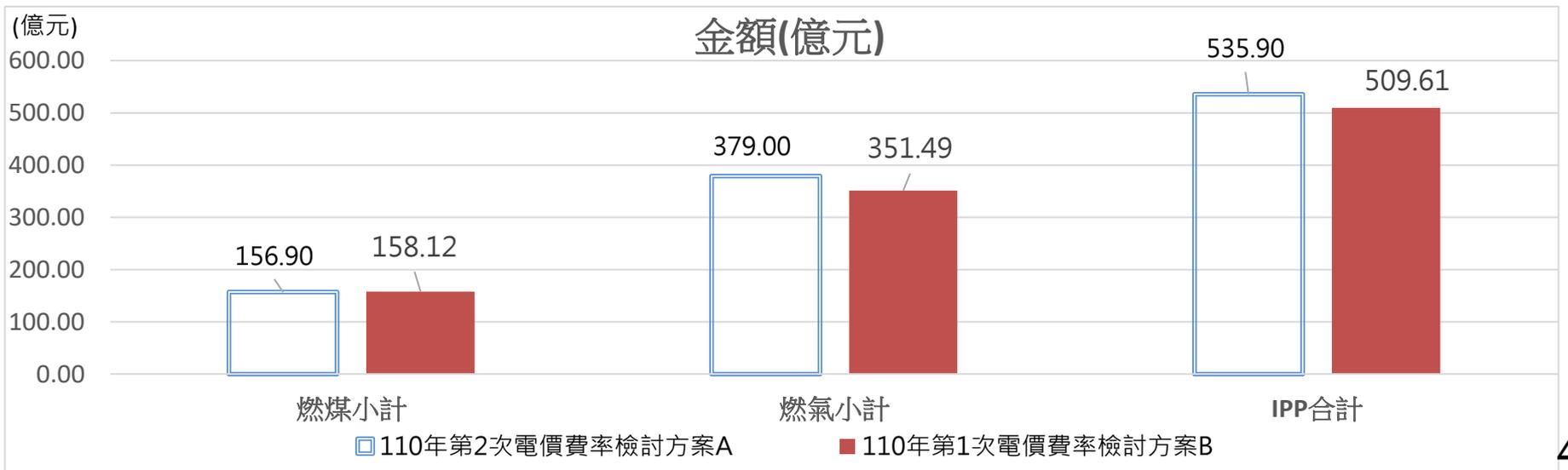
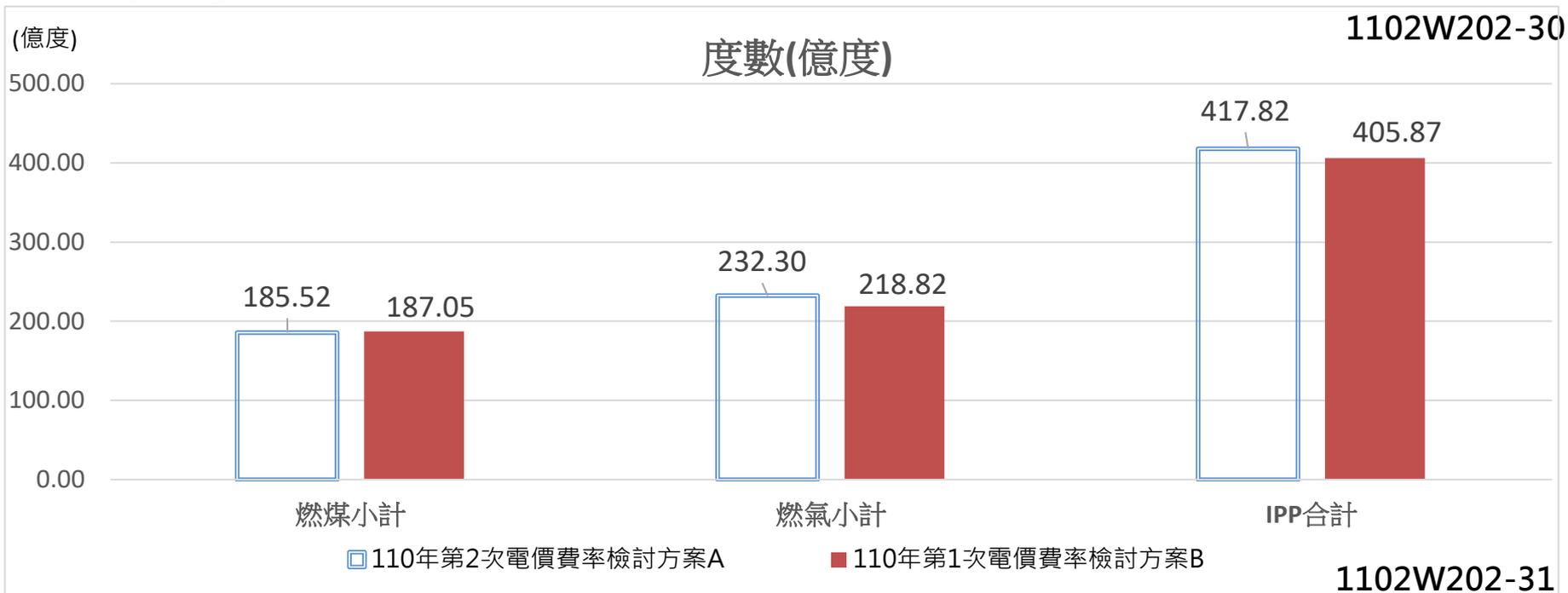
二、110年第2次電價費率檢討方案與 110年第1次電價費率檢討方案、 過去3年實績數比較

(一) 110年第2次電價費率檢討方案編製基礎

1102W202-28

燃料別	參考價格	編製說明	單價
IPP-天然氣	預估Brent油價 72.33 美元/桶 為估計基礎	1-6月為實績，7-12月依購售電合約規定之調整機制(7月依中油公告未稅牌價，8-12月按預估中油天然氣牌價(Brent油價72.33美元/桶，匯率27.8))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 1.6315(元/度)
IPP-燃煤	台電公司109年度平均採購價格	依購售電合約規定之調整機制，按109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 0.8457(元/度)

(三) 110年購電燃料成本重估差異數比較



(四) 購電燃料成本重估差異說明

(1) 燃煤：

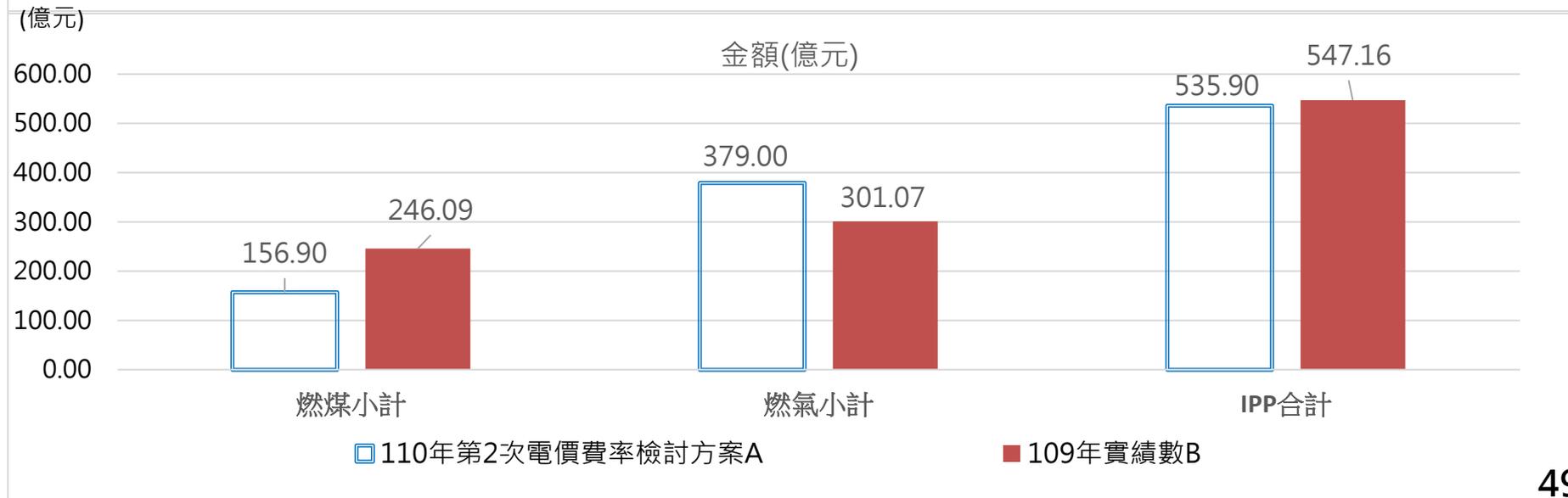
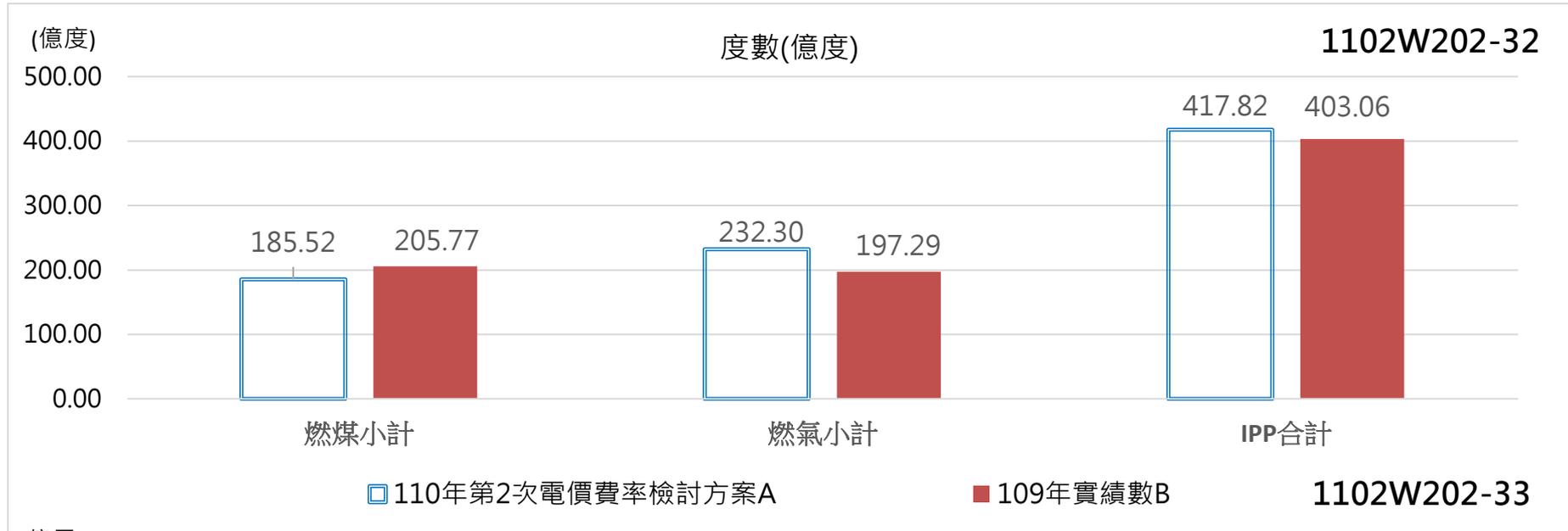
因購電量減少1.53億度(-0.82%)，致110年第2次電價費率檢討方案燃料成本較110年第1次電價費率檢討方案減少約1.22億元(-0.77%)。

(2) 天然氣：

因購電量增加13.48億度(+6.16%)，且110年第2次電價費率檢討方案預估(8~12月)天然氣價格(9.5076元/立方公尺)，較110年第1次電價費率檢討方案之預估氣價(8.4396元/立方公尺)上漲，致燃料成本增加約27.51億元(+7.83%)。

(3) 合計110年第2次電價費率檢討方案燃料成本較110年第1次電價費率檢討方案增加26.29億元(+5.16%)。

(五) 110年第2次電價費率檢討方案與 109年實績數比較



(六) 110年第2次電價費率檢討方案與 109年實績數差異說明

(1) 燃煤：

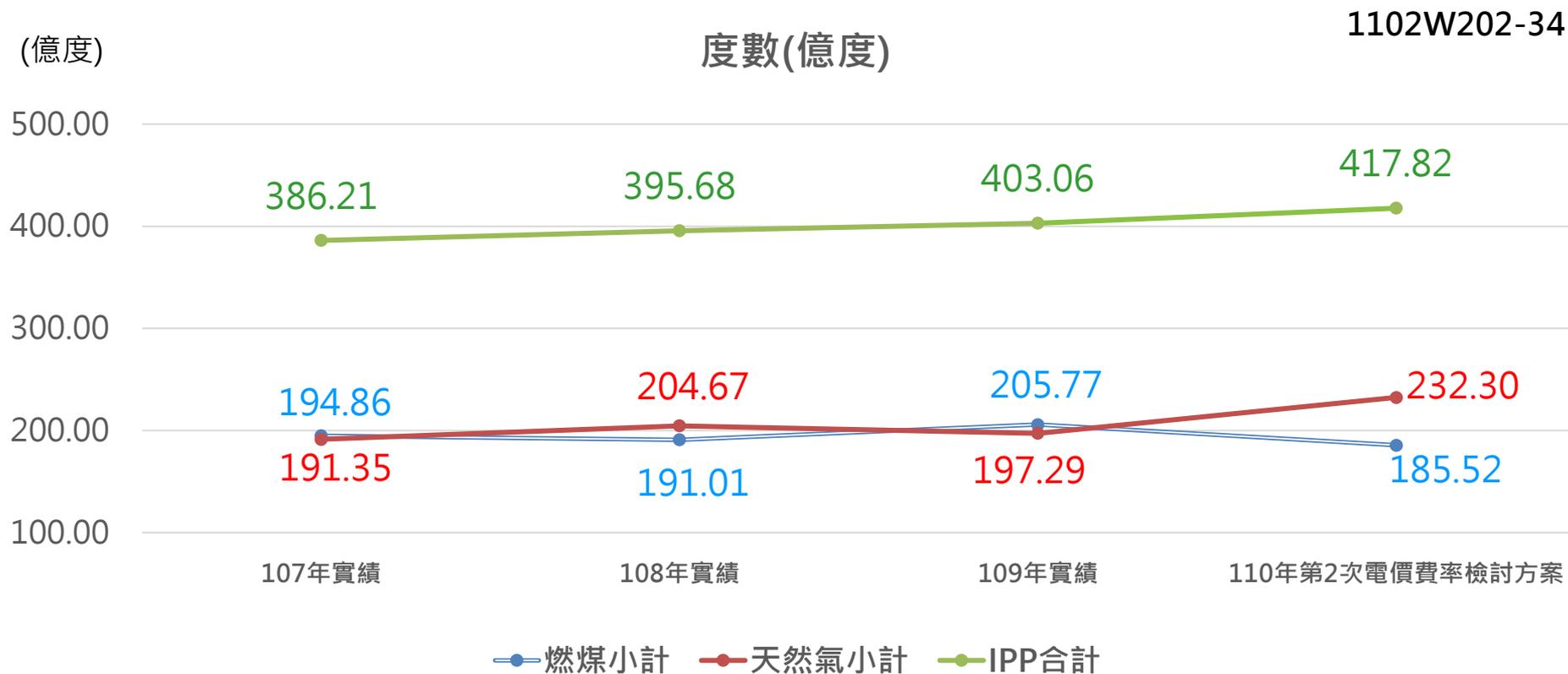
110年第2次電價費率檢討方案之燃煤熱值成本**0.3312元/百萬卡**係採台電公司去(109)年燃煤機組平均熱值成本計算，較108年實績熱值成本**0.4669元/百萬卡**減少，致燃料成本較109年實績數**減少約89.19億元(-36.24%)**。

(2) 天然氣：

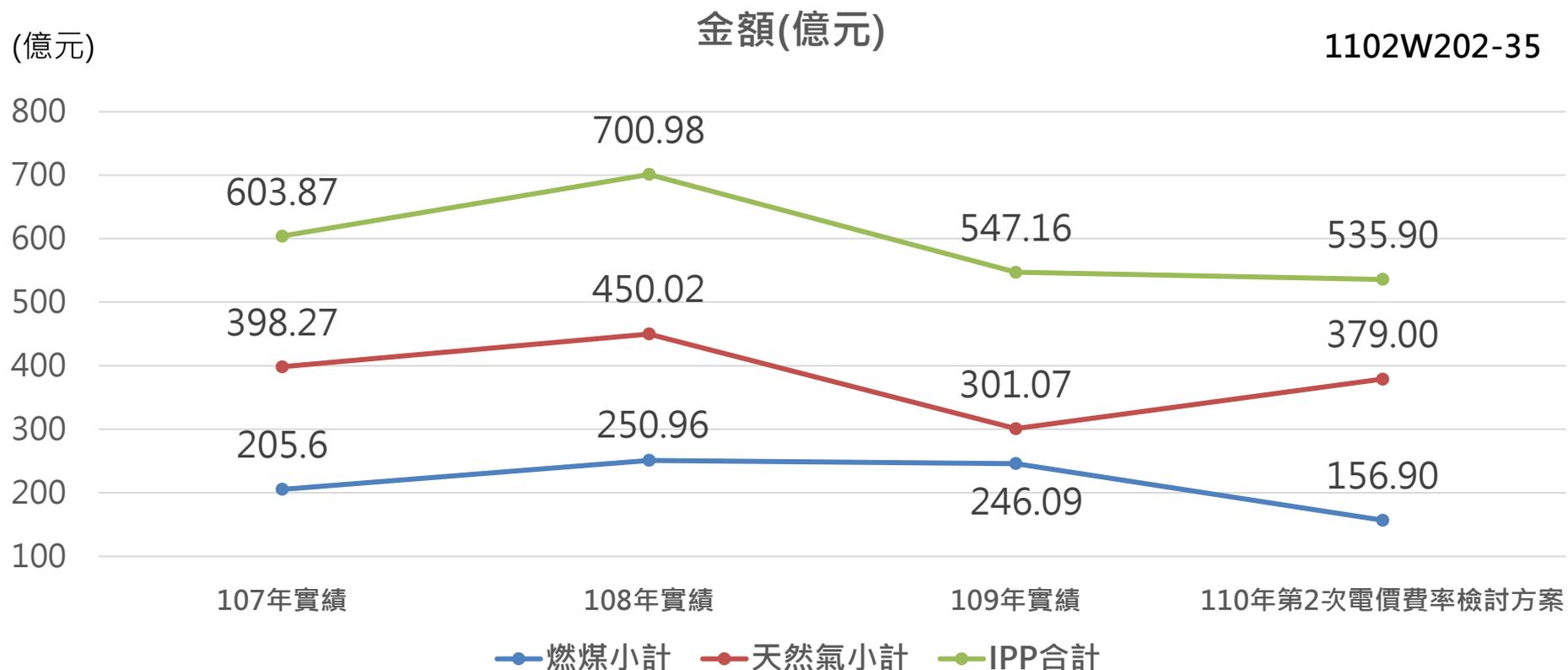
因購電量**增加35.01億度(+17.75%)**，且110年實際(1~7月)及預估(8~12月)天然氣價格(**7.2216~9.5076元/立方公尺**)較109年(**7.0908~10.4879元/立方公尺**)上漲，致110年第2次電價費率檢討方案燃料成本較109年實績**增加約77.93億元(+25.88%)**。

(3) 110年第2次電價費率檢討方案合計較109年實績數**減少11.26億元(-2.06%)**。

(七) 110年第2次電價費率檢討方案與 107-109年購電度數實績比較



(八) 110年第2次電價費率檢討方案與 107-109年購電燃料成本金額實績比較



報告完畢
敬請指教