

電價合理化方案

合理價格、節能減碳、照顧民生

經濟部

101年4月12日

目 錄

壹、電價合理化緣由.....	3
貳、電價合理化原則.....	5
參、電價合理化方案.....	6

壹、電價合理化緣由

一、電價應反映合理供電成本

- (一) 近年國際燃料價格大幅上漲，發電所需燃油、煤、天然氣等化石燃料價格攀升，台電公司發電燃料成本（含購電支出）占總支出比例從97年至100年均高達70%
- (二) 97年電價雖有反映，惟僅反映一半，台電公司於97年起虧損，截至100年底止，台電公司累積稅後虧損1,179億元
- (三) 現階段每度電成本已高於電價。以100年為例，每度電平均電價2.60元，而平均售電成本為2.82元，1年售電虧損437億元

單位：新臺幣

項 目	97年度決算		98年度決算		99年度決算		100年度決算	
	單價(元/度)	比例(%)	單價(元/度)	比例(%)	單價(元/度)	比例(%)	單價(元/度)	比例(%)
燃料	1.40	49	1.02	39	1.20	44	1.30	46
購電支出	0.59	21	0.77	30	0.69	25	0.71	25
小計(A)	1.99	70	1.80	69	1.88	69	2.01	71
利息	0.08	3	0.05	2	0.05	2	0.05	2
折舊	0.43	15	0.45	17	0.43	16	0.42	15
運維費	0.41	14	0.38	14	0.40	15	0.39	14
用人費	0.16	5	0.18	7	0.18	6	0.18	6
分攤能源研發研究基金	0.01	0	0.01	0	0.01	0	0.01	0
再生能源發展規費	-	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0
其他	0.24	9	0.19	7	0.22	9	0.20	8
減:每度其他收入	-0.07	-2	-0.06	-2	-0.05	-2	-0.05	-2
小計(B)	0.86	30	0.82	31	0.82	31	0.81	29
每度電平均售電成本(A)+(B)	2.85	100	2.62	100	2.71	100	2.82	100
每度電平均電價	2.30		2.61		2.61		2.60	

資料來源：台電公司，電價調整提案，101年4月12日

二、電價長期偏低，不利節能減碳：

- (一)電價低於發電成本，難導引用戶節約用電及促使企業積極投資節電設備，影響節能減碳成效
- (二)電價反映合理成本及有效調整電價結構，如增修時間電價，促使民眾落實節能減碳，推動產業低碳化，提高產業附加價值，使我國有限資源達有效配置

三、用電越多，應負擔越多供電成本才公平：

- (一)因售電價格低於成本，造成由政府補貼全體用戶電費，即等同於由全體納稅人來補貼。形成用電越多者，補貼越多；用電少者，補貼較少之不公平現象
- (二)以住宅用電為例，平均每月用電350度，但用電達1,000度的高用電戶，相對補貼之供電成本即較平均用電多出3倍

貳、電價合理化原則

合理價格

- 1.合理反映供電成本
- 2.電業永續經營，逐步改善財務

節能減碳

- 1.用電越多，應負擔越多
- 2.大型工商用電大戶漲幅較高
- 3.引導用戶節約用電及促使企業積極投資節能設備

照顧民生

- 1.住宅用電第1級距由110度提高至120度且維持原價；第2級距採較低調幅
- 2.小商業用電第1級距(330度以內)採較低調幅

參、電價合理化方案

一、實施日期：101年5月15日凌晨零時

二、措施內容：

(一) 合理價格

1. 電價表類別反映幅度：表燈非營業 < 表燈營業 < 低壓電力、包燈 < 高壓電力 < 特高壓電力
2. 用途別反映幅度：住宅 < 商業 < 工業

3.依用途別之電價合理化調整結果如下表：

表：依用途別之電價合理化調整結果

單位：%

類別	與電壓類別對應	售電量占比	調整內容
住宅	表燈非營業	20.9%	1.每月用電110度以內(約304萬戶，占27%)電費不增加 2.每月用電111~120度(約21萬戶，占2%)電費不增反減 3.每月用電121~330度(約431萬戶，占38%)電費增幅低於10% 4.每月用電331~500度(約194萬戶，占17%)電費增幅10~16% 5.每月用電501~700度(約98萬戶，占9%)電費增幅16%~21% 6.每月用電700度以上(約84萬戶，占7%)電費增幅高於21%
商業	表燈營業+低、高、特高壓營業用電	16.0%	1.小商業： (1)每月用電330度以內(約30萬戶，占33%)電費增幅低於17% (2)每月用電330~700度(約21萬戶，占25%)電費增幅17~20% (3)每月用電701~1,500度(約19萬戶，占21%)電費增幅18~19.4% (4)每月用電1,500度以上(約19萬戶，占21%)電費增幅高於19.4% 2.其他較大型商業用電調幅約29%~33%
工業	低、高、特高壓電力用電	54.5%	1.僅調整流動電費 2.尖峰用電加價較多 3.電費增幅約29.5%(小型工廠)~37.3%(大型工廠)

資料來源：台電公司，電價調整提案，101年4月12日

4.與亞鄰國家及大陸地區比較，調價後仍較香港、新加坡、日本及菲律賓之電價為低

- (1) 依國際能源總署(IEA) 統計之2010年資料(臺灣與韓國為2011年資料)，與亞鄰國家比較，臺灣工業用電於該資料係排名第1低，住宅僅次於馬來西亞，排名第2低；與臺商在大陸重要聚落之上海、深圳地區比較，亦低
- (2) 本次電價調整後，假如其他國家及大陸上海、深圳地區均未調整電價，臺灣住宅及工業用電依該資料排名均為第4低

表：我國與亞鄰各國及大陸上海、深圳地區電價比較

單位：新臺幣元/度

台電調價前電價排名				台電調價後電價排名			
住宅用電		工業用電		住宅用電		工業用電	
國別地區	平均單價	國別地區	平均單價	國別地區	平均單價	國別地區	平均單價
馬來西亞	2.5762	臺灣	2.3536	馬來西亞	2.5762	南韓	2.3701
臺灣	2.7568	南韓	2.3701	大陸上海	2.8837	馬來西亞	2.6487
大陸上海	2.8837	馬來西亞	2.6487	南韓	2.8862	泰國	2.8174
南韓	2.8862	泰國	2.8174	*臺灣	3.0773	*臺灣	2.8988
泰國	3.1545	香港	3.2023	泰國	3.1545	香港	3.2023
大陸深圳	3.1781	大陸深圳	3.7763	大陸深圳	3.1781	大陸深圳	3.7763
香港	4.1421	大陸上海	3.8303	香港	4.1421	大陸上海	3.8303
新加坡	5.2500	新加坡	3.8960	新加坡	5.2500	新加坡	3.8960
菲律賓	6.1095	菲律賓	4.3273	菲律賓	6.1095	菲律賓	4.3273
日本	7.3409	日本	4.8729	日本	7.3409	日本	4.8729

註：1.資料來源：台電公司，電價調整提案，101年4月11日；2.臺灣電價係按2012年5月8日調價後估算之2012年平均電價

(二) 節能減碳

1. 逐級擴大住宅用電(表燈非營業用電)各級距電價

2. 擴大「表燈非時間電價」之「營業用電」及「非營業用電」電價差距

表：「表燈非時間電價」級距及調整金額與幅度表

單位：新臺幣

分 類			現行電價(元)		方案電價(元)		調整幅度(%)		調整金額(元)	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
非營業用	110度以下部分	每度	2.10	2.10	2.10	2.10	—	—	—	—
	111~120度部分	每度	3.02	2.68			-30.5%	-21.6%	-0.92	-0.58
	121~330度部分	每度			3.47	3.13	14.9%	16.8%	0.45	0.45
	331~500度部分	每度	4.05	3.27	4.89	4.11	20.7%	25.7%	0.84	0.84
	501~700度部分	每度	4.51	3.55	5.67	4.71	25.7%	32.7%	1.16	1.16
	701度以上部分	每度	5.10	3.97	6.43	5.30	26.1%	33.5%	1.33	1.33
營業用	330度以下部分	每度	3.76	3.02	4.35	3.51	15.7%	16.2%	0.59	0.49
	331~500度部分	每度	4.05	3.27	5.13	4.11	26.7%	25.7%	1.08	0.84
	501~700度部分	每度	4.51	3.55			13.7%	15.8%	0.62	0.56
	701~1500度部分	每度	5.10	3.97	6.05	4.82	18.6%	21.4%	0.95	0.85
	1500度以上部分	每度			7.14	5.65	40.0%	42.3%	2.04	1.68

資料來源：台電公司，電價調整提案，101年4月11日

3. 改變小商業用電(即表燈營業用電)累進電價(非時間電價)的級距，並增加月用電量1,500度以上用電級距，以引導小商業用戶節約用電(如下表)
4. 工商業尖峰用電加價較多，鼓勵移轉尖峰用電
5. 維持現行「電費折扣獎勵節能措施」及「縣市家庭用戶節電競賽」

表：小商業用電累進電價級距修正前後對照表

原級距	修正後級距
330度以下	330度以下
331度~500度	331度~700度
501度~700度	
701度以上	701度~1500度
	1500度以上

資料來源：台電公司，電價調整提案，101年4月11日

6.持續推動節約能源及再生能源措施，並導入能源技術服務業：

- (1)對電價上漲影響較大產(行)業(如染整業、紙漿與造紙業、電弧煉鋼業等)進行專案輔導，及能源成本占比較高中小企業廠商(如旅館業、餐飲業、物流倉儲業、批發零售業等)提供全方位節能技術輔導，進行現場節能診斷、能源查核輔導、專業技術訓練、線上節能諮詢及契約容量評估服務)。
- (2)就電價上漲影響較大產(行)業研議可行之節能改善融資獎勵(如提供低利貸款、調降信保基金保證手續費率等。
- (3)推動企業集團簽署自願節能協議：提供節能技術診斷服務、與企業集團簽署節能協議、建立企業內部節能典範並擴大至同類型營業據點。
- (4)擴大辦理集團企業成立內部節能服務團：協助集團企業成立內部節能服務團、訓練內部員工與種子節能專家進行自我能源管理、辦理實地能源查核累積實務經驗，促成同業與異業交流分享節能經驗；訓練內部員工、成立內部節能服務團、加速節能技術擴大至集團內部。

- (5)因應夏季用電高峰，規劃辦理第2階段節能家電補助。
- (6)部分補助結合節能績效保證模式換裝32.6萬盞LED路燈：101年起辦理LED路燈示範城市計畫、LED路燈節能示範計畫、擴大設置LED路燈節能專案計畫等3項計畫，協助全國22縣市換裝約32.6萬盞LED路燈
- (7)推動太陽光電技術服務業(PV-ESCO)達成陽光屋頂百萬座：結合融資及躉購費率制度、提高免競標上限至30kW，並開放承租戶無需競標，擴大PV-ESCO運作市場；擴大廠房及公共建築應用—放寬個案上限容量至5~10MW
- (8)再生能源發電設備示範獎勵：太陽光電發電設備與建築物整合或以附加整合方式取代部分建材，給與獎勵金鼓勵設置

表：住宅用電各級距用電電費負擔變化情形

單位：新臺幣

項目 度數	用戶數 (萬戶)	占比(%)	累計用戶 數(萬戶)	累計占比 (%)	原電費 (元)	新電費 (元)	電費增加 (元)	增加幅度 (%)
0	72	6.36	72	6.36	42	42	0	0.00
10	47	4.16	119	10.52	42	42	0	0.00
20	22	1.93	141	12.46	42	42	0	0.00
70	88	7.79	229	20.24	147	147	0	0.00
110	75	6.62	304	26.86	231	231	0	0.00
120	21	1.83	325	28.69	259	252	-7	-2.70
180	124	10.98	449	39.65	427	447	20	4.68
235	117	10.35	566	50.00	580	625	45	7.76
290	119	10.51	685	60.51	734	803	69	9.40
330	71	6.24	756	66.75	846	933	87	10.28
350	31	2.76	787	69.51	916	1,021	105	11.46
450	121	10.66	908	80.17	1,269	1,458	189	14.89
500	42	3.75	950	83.92	1,446	1,676	230	15.91
620	69	6.09	1,019	90.01	1,910	2,279	369	19.32
700	29	2.58	1,048	92.58	2,220	2,682	462	20.81
800	24	2.15	1,072	94.73	2,655	3,250	595	22.41
900	16	1.41	1,088	96.14	3,089	3,817	728	23.57
1000	11	0.94	1,099	97.08	3,524	4,385	861	24.43
1100	7	0.65	1,106	97.73	3,959	4,953	994	25.11
1200	5	0.46	1,111	98.19	4,393	5,520	1,127	25.65
1300	4	0.33	1,115	98.52	4,828	6,088	1,260	26.10
1400	3	0.25	1,118	98.77	5,263	6,656	1,393	26.47
1500	2	0.19	1,120	98.96	5,697	7,223	1,526	26.79
2000	6	0.50	1,126	99.46	7,871	10,062	2,191	27.84
2001以上	6	0.54	1,132	100.00				
合計	1,132	100.00	1,132	—	—	—	—	—

(三)照顧民生

1. 電價反映幅度，住宅調整幅度較工業及商業低
2. 住宅用電第1級距由110度提高至120度
3. 每月用電110度以內住宅用戶(約304萬戶，占27%)，電費不增加；111~120度以內住宅用戶(約21萬戶，占2%)電費不增反減
4. 50%住宅用戶(每月用電量低於235度者，566萬戶)，電費增幅低於7.8%
5. 住宅用電平均每月用電量350度計算，電費增幅約11.5%，約105元
6. 每月用電量最高10%住宅用戶(每月用電量高於620度)約113萬戶，電費增幅高於19%，用電超過1,000度用戶(約33萬戶，占3%)，電費增幅則高於24%

7.小商業用電約70%用戶(每月用電量低於1,000度，約61萬戶)電費漲幅低於19%

表：小商業用戶各級距用電電費增幅變化情形

單位：新臺幣

項目 度數	用戶數 (萬戶)	占比(%)	用戶數累計 (萬戶)	累計占比(%)	現行電費 (元)	合理化後電費 (元)	電費增加 (元)	增幅 (%)
0	2	1.72	2	1.72	65	76	11	16.92
10	1	1.27	3	3.00	65	76	11	16.92
20	1	0.86	4	3.86	65	76	11	16.92
110	7	7.62	11	11.48	359	417	58	16.16
200	8	8.69	19	20.17	653	758	105	16.08
330	11	12.48	30	32.66	1,078	1,251	173	16.05
400	5	6.05	35	38.71	1,325	1,562	237	17.89
500	6	7.46	41	46.17	1,678	2,007	329	19.61
600	5	6.23	46	52.40	2,065	2,452	387	18.74
700	5	5.23	51	57.63	2,452	2,897	445	18.15
800	4	4.42	55	62.04	2,887	3,420	533	18.46
900	3	3.73	58	65.77	3,322	3,943	621	18.69
1000	3	3.19	61	68.96	3,756	4,466	710	18.90
1100	2	2.71	63	71.68	4,191	4,989	798	19.04
1200	2	2.37	65	74.04	4,626	5,512	886	19.15
1300	2	2.04	67	76.09	5,060	6,035	975	19.27
1400	2	1.80	69	77.89	5,495	6,558	1,063	19.34
1500	1	1.59	70	79.48	5,930	7,081	1,151	19.41
1550	1	0.70	71	80.18	6,147	7,389	1,242	20.20
2000	5	5.05	76	85.23	8,103	10,155	2,052	25.32
2750	4	4.69	80	89.93	11,363	14,765	3,402	29.94
2751以上	9	10.07	89	100.00				
合計	89	100.00	89	—	—	—	—	—

資料來源：台電公司，電價調整提案，101年4月11日

三、配套措施

- (一) 維持依現行「電業法」之用電優惠：對公用路燈(5折)、學校(表燈非營業用電第1級距單價)、公用自來水(7折)及電化鐵路(85折)用電優惠
- (二) 公用路燈於電價合理化後12個月(101年5月15日至102年5月14日)維持原電價(1年緩衝期)，減輕地方政府財政負擔
- (三) 維持現行「電費折扣獎勵節能措施」及「縣市家庭用戶節電競賽」
- (四) 研議增訂住宅用電(表燈非營業用電)有意願轉換使用之時間電價(依尖離峰時段收費)制度
- (五) 維持「電價燃料調整機制」，每季定期檢討燃料成本變動是否需調整電價附加費
- (六) 持續提升台電公司經營績效

1. 檢討員工福利

2. 持續辦理開源節流

(1) 縮短基載機組大修工期

(2) 密切注意燃料市場供需情勢、適時調整現貨採購、靈活運用定期契約數量選擇權以降低燃料採購成本

(3) 降低廠內用電、增加多角化經營及收入、靈活調度以降低資金成本及逐年提高員工平均售電量

3. 提升競爭力

(1) 全面提升火力電廠熱效率、提高既有機組發電效率、汰換老舊機組及新設機組改採高效率超超臨界燃煤機組與燃氣複循環機組

(2) 建構智慧電網、提高電網營運效率與供電品質

(3) 降低用戶停電時間及次數、穩定電力供應、提高設備利用率並降低線損率

4. 節能減碳

(1) 裝置各項空氣污染防治設備及採用低硫燃料

(2) 推動ISO 14000環境管理系統及用戶節能

肆、新舊電價表對照表

一、包燈及包力電價

(一)電燈(夜間供電電價，日夜供電者加倍計收)					(二)小型器具(日夜供電電價)				
容 量	單 位	現行單價 (元)	方案電價 (元)	調整金額 (元)	容 量	單 位	現行單價 (元)	方案電價 (元)	調整金額 (元)
100瓦以下	每燈每月	102.30	126.02	23.72	50瓦以下	每具每月	82.50	101.63	19.13
超出100 瓦，每超 出100瓦	每燈每月	82.50	101.63	19.13	超出50 瓦，每超 出50瓦	每具每月	55.20	68.00	12.80

(三)交通指揮燈(日夜供電電價)					(四)包力電價(警報器用電)				
容量或 組數	單 位	現行單價 (元)	方案電價 (元)	調整金額 (元)	容 量	單 位	現行單價 (元)	方案電價 (元)	調整金額 (元)
每一路口 為1組	每組每月	489.60	603.14	113.54	1瓩以下	每具每月	89.70	110.50	20.80
每一路口 最大入力 數	每瓦每月	1.36	1.68	0.32	超出1 瓩，每超 出1瓩	每具每月	19.50	24.02	4.52

二、表燈電價

(一)非時間電價

分 類			現行電價(元)		方案電價(元)		調整金額(元)	
			夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
非營業用	110度以下部分	每度	2.10	2.10	2.10	2.10	—	—
	111~120度部分	每度	3.02	2.68			-0.92	-0.58
	121~330度部分	每度			3.47	3.13	0.45	0.45
	331~500度部分	每度	4.05	3.27	4.89	4.11	0.84	0.84
	501~700度部分	每度	4.51	3.55	5.67	4.71	1.16	1.16
	701度以上部分	每度	5.10	3.97	6.43	5.30	1.33	1.33
營業用	330度以下部分	每度	3.76	3.02	4.35	3.51	0.59	0.49
	331~500度部分	每度	4.05	3.27	5.13	4.11	1.08	0.84
	501~700度部分	每度	4.51	3.55			0.62	0.56
	701~1500度部分	每度	5.10	3.97	6.05	4.82	0.95	0.85
	1501度以上部分	每度			7.14	5.65	2.04	1.68

(二)時間電價 (二段式需量契約)

分 類				現行單價(元)		方案單價(元)		調整金額(元)	
				夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
基本 電費	按戶 計收	單相	每戶	129.10		129.10		—	
		三相	每戶	262.50		262.50		—	
	經 常 契 約	每瓩	236.20	173.20	236.20	173.20	—	—	
	非 夏 月 契 約	每瓩	—	173.20	—	173.20	—	—	
	週 六 半 尖 峰	每瓩	47.20	34.60	47.20	34.60	—	—	
	離 峰 契 約	每瓩	47.20	34.60	47.20	34.60	—	—	
流動 電費	尖 峰 時 間	每度	3.22	3.13	4.22	4.14	1.00	1.01	
	週 六 半 尖 峰	每度	2.26	2.16	3.24	3.15	0.98	0.99	
	離 峰 時 間	每度	1.52	1.42	2.40	2.31	0.88	0.89	

三、低壓電力電價

分 類					現行單價(元)		方案單價(元)		調整金額(元)	
					夏 月	非夏月	夏 月	非夏月	夏 月	非夏月
非時間電價	基本電費	裝置契約		每 瓩	137.50		137.50		—	
		需量契約	經 常 契 約	每 瓩	236.20	173.20	236.20	173.20	—	—
			非夏月契約	每 瓩	—	173.20	—	173.20	—	—
	流動電費			每 度	2.50	2.41	3.51	3.42	1.01	1.01
時間電價	基本電費	裝置契約	按每戶計收	每 戶	105.00		105.00		—	
			經 常 契 約	每 瓩	137.50		137.50		—	
		需量契約	按每戶計收	每 戶	262.50		262.50		—	
			經 常 契 約	每 瓩	236.20	173.20	236.20	173.20	—	—
			非夏月契約	每 瓩	—	173.20	—	173.20	—	—
			週六半尖峰	每 瓩	47.20	34.60	47.20	34.60	—	—
			離 峰 契 約	每 瓩	47.20	34.60	47.20	34.60	—	—
	流動電費	尖 峰 時 間	每 度	3.22	3.13	4.22	4.14	1.00	1.01	
		週 六 半 尖 峰	每 度	2.26	2.16	3.24	3.15	0.98	0.99	
		離 峰 時 間	每 度	1.52	1.42	2.40	2.31	0.88	0.89	

四、高壓及特高壓電力電價

(一)二段式時間電價

分 類				現行單價(元)		方案單價(元)		調整金額(元)	
				夏 月	非夏月	夏 月	非夏月	夏 月	非夏月
高壓供電	基本電費	經常契約	每瓩	223.60	166.90	223.60	166.90	—	—
		非夏月契約	每瓩	—	166.90	—	166.90	—	—
		週六半尖峰	每瓩	44.70	33.30	44.70	33.30	—	—
		離峰契約	每瓩	44.70	33.30	44.70	33.30	—	—
	流動電費	尖峰時間	每度	3.13	3.02	4.13	4.03	1.00	1.01
		週六半尖峰	每度	2.09	1.99	3.07	2.98	0.98	0.99
		離峰時間	每度	1.45	1.34	2.33	2.23	0.88	0.89
特高壓供電	基本電費	經常契約	每瓩	217.30	160.60	217.30	160.60	—	—
		非夏月契約	每瓩	—	160.60	—	160.60	—	—
		週六半尖峰	每瓩	43.40	32.10	43.40	32.10	—	—
		離峰契約	每瓩	43.40	32.10	43.40	32.10	—	—
	流動電費	尖峰時間	每度	3.07	2.96	4.07	3.97	1.00	1.01
		週六半尖峰	每度	1.95	1.83	2.93	2.82	0.98	0.99
		離峰時間	每度	1.40	1.29	2.28	2.18	0.88	0.89

(二)高壓三段式時間電價

分 類				現行單價(元)		方案單價(元)		調整金額(元)	
				夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
高 壓 供 電 (尖峰 時間 固定)	基本電費	經常契約	每瓩	223.60	166.90	223.60	166.90	—	—
		半尖峰契約	每瓩	166.90	166.90	166.90	166.90	—	—
		週六半尖峰	每瓩	44.70	33.30	44.70	33.30	—	—
		離峰契約	每瓩	44.70	33.30	44.70	33.30	—	—
	流動電費	尖峰時間	每度	4.26	—	5.21	—	0.95	—
		半尖峰時間	每度	2.70	2.62	3.57	3.50	0.87	0.88
		週六半尖峰	每度	1.80	1.71	2.64	2.56	0.84	0.85
		離峰時間	每度	1.35	1.27	2.16	2.09	0.81	0.82
高 壓 供 電 (尖峰 時間 可變動)	基本電費	經常契約	每瓩	217.30	160.60	217.30	160.60	—	—
		半尖峰契約	每瓩	160.60	160.60	160.60	160.60	—	—
		週六半尖峰	每瓩	43.40	32.10	43.40	32.10	—	—
		離峰契約	每瓩	43.40	32.10	43.40	32.10	—	—
	流動電費	尖峰時間	每度	7.16	—	8.26	—	1.10	—
		半尖峰時間	每度	2.66	2.58	3.53	3.46	0.87	0.88
		週六半尖峰	每度	1.67	1.58	2.51	2.43	0.84	0.85
		離峰時間	每度	1.30	1.22	2.11	2.04	0.81	0.82

(三)特高壓三段式時間電價

分 類				現行單價(元)		方案單價(元)		調整金額(元)	
				夏月	非夏月	夏月	非夏月	夏月	非夏月
特高壓 供電 (尖峰 時間 固定)	基本電費	經常契約	每瓩	217.30	160.60	217.30	160.60	—	—
		半尖峰契約	每瓩	160.60	160.60	160.60	160.60	—	—
		週六半尖峰	每瓩	43.40	32.10	43.40	32.10	—	—
		離峰契約	每瓩	43.40	32.10	43.40	32.10	—	—
	流動電費	尖峰時間	每度	4.21	—	5.16	—	0.95	—
		半尖峰時間	每度	2.66	2.58	3.53	3.46	0.87	0.88
		週六半尖峰	每度	1.67	1.58	2.51	2.43	0.84	0.85
		離峰時間	每度	1.30	1.22	2.11	2.04	0.81	0.82
特高壓 供電 (尖峰 時間 可變動)	基本電費	經常契約	每瓩	217.30	160.60	217.30	160.60	—	—
		半尖峰契約	每瓩	160.60	160.60	160.60	160.60	—	—
		週六半尖峰	每瓩	43.40	32.10	43.40	32.10	—	—
		離峰契約	每瓩	43.40	32.10	43.40	32.10	—	—
	流動電費	尖峰時間	每度	7.16	—	8.26	—	1.10	—
		半尖峰時間	每度	2.66	2.58	3.53	3.46	0.87	0.88
		週六半尖峰	每度	1.67	1.58	2.51	2.43	0.84	0.85
		離峰時間	每度	1.30	1.22	2.11	2.04	0.81	0.82

五、公用路燈電價

(一)公用路燈包燈電價(按下表電價50%計收)

容 量		單 位	現行單價	方案電價	調整金額
			(元)	(元)	(元)
傳 統	100瓦以下	每燈每月	87.60	115.94	28.34
白熾燈	超出100瓦，每超出100瓦	每燈每月	70.80	93.50	22.70
LED路燈		每瓦每月	0.68	0.90	0.22

(二)公用路燈表燈電價(按下表電價50%計收)

分 類	單 位	現行電價(元)		方案電價(元)		調整金額(元)	
		夏 月	非夏月	夏 月	非夏月	夏 月	非夏月
110度以下部分	每 度	2.10	2.10	2.10	2.10	—	—
111~120度部分	每 度	2.88	2.55			-0.78	-0.45
121~330度部分	每 度			2.95	2.62	0.07	0.07
331~500度部分	每 度	3.55	2.90	4.16	3.50	0.61	0.60
501~700度部分	每 度	3.82	3.04	4.82	4.03	1.00	0.99
701度以上部分	每 度	4.10	3.23	5.47	4.60	1.37	1.37

簡報完畢
敬請提問