

電氣料金 引下背景과 效果

物價安定 先導 및 國際競爭力
提高위해 電氣料金 7% 引下

7 Percent Electricity Rate Cut Down for
Stability of Commodity Price and Promotion
of International Competitiveness

楊 永 哲

韓國電力公社 營業處長

1. 電氣料金 引下背景

韓電은 産業의 國際競爭力 提高, 物價安定을 當面한 經濟狀況 克服을 先導하기 위해 電氣料金を '87年과 '88年에 各各 7.6%씩 引下한데 이어 今年에도 7월 1일을 기하여 또다시 大幅의 引下로 7%를 引下하였다.

'89年度 販賣量 增加, 換率變動 및 經營改善에 따른 利子減少 등으로 豫想되는 電氣料金 引下要因은 約 4% 程度에 不過한 실정이었으나 物價오름세와 産業의 對外競爭力 弱화에 따른 輸出不振等 經濟狀況의 어려움을 勘案하여 國民의 家計負擔 輕減 및 物價安定을 先導하고 業界의 原價輕減을 통한 國際競爭力의 強化를 위해 電氣料金を 大幅으로 引下하게 된 것이다(표 1 참조).

이에 따라 韓電은 年間 3,223億원의 收入減少를 招來함으로써 國民株 普及에 따른 配當負擔

및 電源開發 投資費 擴大等を 考慮할 때 經營與件은 점차 어려워질 것으로 豫想되나 經營改善을 통한 原價節減으로 이를 克服할 것이다.

그동안 物價上昇等 料金 引上要因을 吸收하면서 '82年 以後 여덟차례에 걸쳐 年例의 引下로 料金を 引下할 수 있었던 바탕은 石油波動等 經營與件 變化에 效率的으로 對處하여 低廉한 原子力發電利用 極大化, 外債 早期償還等 欸싼 電力을 安定的으로 공급하기 위해 기울여 온 經營合

〈표 1〉 電氣料金 引下財源

	財 源	料金影響
料金引下 可用 財源	1,904億원	-4.1%
· 販賣量 增加分	853 "	-1.8%
· 換率 變動分	630 "	-1.4%
· 經營改善에 따른 利子減少等	421 "	-0.9%
實際 料金引下 財源	3,223 "	-7.0%

理化 努力의 結果라 하겠다(표 2 참조).

2. 電氣料金 引下內容

가. 料金 調整原則

種別間 料金隔差 縮小를 위해 가장 비싼 業務 用料金を 최대한 引下하고, 住宅用料金은 平均 5%를 引下하면서 累進率 緩和를 위해 4段階 料金を 重點的으로 引下하였다.

또한, 産業用料金과 農事用料金은 低廉한 水準이나 物價 오름세와 輸出不振等 經濟狀況을 고려하고 農漁民 負擔輕減을 위해 各各 5%씩 引

下하였으며, 街路燈料金은 全國民이 惠澤받는 公共施設임을 감안하여 평균수준인 7%를 引下 하였다.

나. 種別 調整內容

(1) 住宅用電力

住宅用料金은 低所得層 保護等 社會福祉 政策을 반영하여 累進料金體系를 반영하는 것이 世界的 추세이나 우리나라의 경우 50kWh 以下 使用分에 적용하는 1段階料金은 kWh當 30.70원 으로서 原價의 54%에 不過한 反面 200kWh 超過分에 適用하는 4段階料金은 1단계의 4.7倍

〈표 2〉 原子力 發電量 增加 推移

	82	83	86	87	88	89
總 發 電 量(億kWh)	431	489	647	740	855	
原子力發電量(")	38	90	283	393	401	
(占有比:%)	(8.8)	(18.3)	(43.8)	(53.1)	(46.9)	
石油發電量(")	347	329	139	51	115	
(占有比:%)	(80.5)	(67.3)	(21.4)	(6.9)	(13.5)	
*料金引下率(%)	0.7	3.3	2.8	7.6	7.6	7.0

〈표 3〉 使用量別 住宅用料金 輕減例

(單獨住宅 境遇)

月使用量	月負擔額 (원)		調整率(%)
	引下前	引下後	
50kWh	1,873	1,873	-
150kWh	10,451	10,111	-3.3
200kWh	15,161	14,586	-3.8
300kWh	30,034	27,864	-7.2

〈표 4〉 住宅用料金 國際比較

(單位: 원)

累 進 段 階	韓 國			臺 灣	日 本	이탈리아
	'86	'88	'89			
1	처음 50kWh 31.30	처음 50kWh 30.70	30.70	처음 110kWh 54.02	처음 120kWh 83.22	처음 75kWh 35.80
2	다음 50kWh 74.20	다음 50kWh 70.60	68.50	다음 220kWh 64.32	다음 130kWh 110.63	다음 75kWh 41.70
3	다음 50kWh 100.05	다음 100kWh 94.20	89.50	330kWh超過 74.61	250kWh超過 121.73	다음 75kWh 59.39
4	다음 100kWh 145.05	200kWh 超過 145.35	129.40			225kWh 超過 68.51
5	300kWh 超過 194.16					
累進率	6.2倍	4.7倍	4.2倍	1.4倍	1.5倍	1.9倍

〈표 5〉 業務用 料金構造 改善 推移

累進段階	'86		'87		'88 (高压A)	'89 (高压A)
	公共用	營業用	公共用	營業用	65.80	49.80
1	78.76	82.68	76.45	80.10		
2	92.06	119.85	89.40	104.15		
3	113.90	151.84				
備 考	3段階 累進制 公共·營業用 區分		2段階 累進制 公共·營業用 區分		單一料金制 公共·營業用 統合	

로 큰 격차를 보이고 있는 實情이었다.

따라서 段階別 料金隔차를 점진적으로 완화하기 위해 各段階別 料金水準을 감안하여 50kWh까지는 引下하지 않았으며, 51~200kWh까지는 3~5%로 소폭 인하하는 대신 料率이 크게 높은 200kWh 超過分은 11%로 大幅 引下하여 1단계 요금과의 比率인 累進率을 종전의 4.7배에서 4.2배로 緩和하였다.

이에 따라 家庭의 電氣料金 負擔은 표 3과 같이 줄어들게 되었으며 外國과 比較하면 표 4와 같다.

(2) 業務用電力

學校, 商街, 官公署等に 適用하는 業務用料金は 그 동안 構造改善과 더불어 비싼 料金水準의 適正化를 위해 계속적으로 重點 引下해 왔으나 綜合 平均料金の 1.8배 水準에 이르고 있어 다른 種別보다 크게 높은 實情이었다.

따라서 種別間 料金水準의 均衡을 도모하고 장기적으로 原價主義 料金体系 확립을 위해 15%를 引下하였다(표 5 참조).

이에 따른 月間 料金輕減額을 事例를 들어 計算해 보면 다음과 같다.

첫째, 料金適用電力이 10kW이고 月間 使用量이 1,100kWh인 低壓電力需用의 경우

區 分	引下前	引下後	增 減	調整率(%)
基本料金(원)	40,450	40,450	-	-
電力量料金(원)	73,150	55,990	-17,160	-23.5
計	113,600	96,440	-17,160	-15.1

둘째, 料金適用電力이 300kW이고 月間 使用量이 42,000kWh인 高压電力 A의 경우

區 分	引下前	引下後	增 減	調整率(%)
基本料金(원)	1,213,500	1,213,500	-	-
電力量料金(원)	2,763,600	2,091,600	672,000	-24.3
計	3,977,100	3,305,100	672,000	-16.9

(3) 産業用電力

産業用料金は 綜合料金の 84%로 매우 低廉한 水準이므로 큰 幅의 料金 引下는 바람직하지 않은 實情이었으나, 物價 오름세와 輸出競爭力 弱화等 經濟狀況을 고려하여 綜合 平均引下水準보다 다소 낮은 5%를 引下하였다.

産業用電力(乙)인 “피크타임” 料金도 平均的으로 5%를 인하하였으나 最近 冷房需要 增加로 여름철에는 最大負荷가 急增하고 있으므로 夏季인 6월부터 8월까지의 最大負荷時間帶(06~22時) 料金は 引下하지 아니하고 다른 季節

(9月~5月)은 비싼水準인 最大負荷時間帶 料金を 17.6%, 重負荷時間帶 料金は 6.5%를 各 各 引下하여 時間帶別 料金隔差를 緩和하였으며, 輕負荷時間帶(22~06時)는 4.7%를 引下하였다.

이렇게 調整함으로써 季節別 差等料金体系 定着을 유도하고 있다.

또한 産業用電力(甲)料金を 적용받고 있는 電氣供給規程 産業用 需用分類表의 其他 事業中 契約電力 300kW 以上으로서 需用家가 要請하는 경우에는 産業用電力(乙)料金を 적용할 수 있도록 選擇의 폭을 넓혀 産業用電力(乙) 需用家와의 料金適用衡平을 도모하였다.

料金調整에 따른 月間 料金輕減額을 事例들 들어 계산해 보면 다음과 같다.

첫째, 料金適用電力이 20kW이고 月間使用量이 3,600kWh인 産業用電力(甲) 低圧電力需用인 경우

區 分	引下前	引下後	增 減	調整率(%)
基本料金(원)	57,000	57,000	-	-
電力量料金(원)	148,860	138,600	-10,260	-6.9
計	205,860	195,600	-10,260	-5.3

둘째, 料金適用電力이 200kW이고 月間使用量이 46,000kWh인 産業用電力(甲) 高圧電力 A需用인 경우

區 分	引下前	引下後	增 減	調整率(%)
基本料金(원)	563,000	564,000	1,000	0.2
電力量料金(원)	1,895,200	1,764,100	-131,100	-6.9
計	2,458,200	2,328,100	-130,100	-5.3

셋째, 料金適用電力이 14,000kW이고 月間使用量이 8,820,000kWh인 産業用電力(甲) 高圧電力 B需用인 경우

區 分	引下前	引下後	增 減	調整率(%)
基本料金(원)	35,000,000	36,820,000	1,820,000	5.2
電力量料金(원)	353,682,000	333,396,000	-20,286,000	-5.7
計	388,682,000	370,216,000	-18,466,000	-4.8

넷째, 料金適用電力이 1,000kW이고 月間使用量이 320,000kWh이며 時間帶別 使用量이 다음과 같은 産業用電力(乙) 高圧電力A需用의 경우

區 分	夏 季	他 季
輕負荷	95,000kWh(29.7)	96,000kWh(30.0)
重負荷	225,000 " (70.3)	184,000 " (57.5)
最大負荷		40,000 " (12.5)
合 計	320,000 " (100)	320,000 " (100)

하계(6~8月)의 料金輕減額은 다음과 같고

區 分	引下前	引下後	增 減	調整率(%)	
基本料金(원)	2,815,000	2,820,000	5,000	0.2	
電力量料金(원)	輕負荷	2,603,000	2,479,000	-123,500	-4.7
	最大負荷	9,945,000	9,945,000	-	-
	計	12,548,000	12,424,500	-123,500	-1.0
合 計	15,363,000	15,244,500	-118,500	-0.8	

다른 계절(9~5月)의 料金輕減額은 다음과 같다.

區 分	引下前	引下後	增 減	調整率(%)	
基本料金(원)	2,815,000	2,820,000	5,000	0.2	
電力量料金(원)	輕負荷	2,630,400	2,505,600	-124,800	-4.7
	重負荷	7,580,800	7,056,400	-524,400	-6.9
	最大負荷	2,436,000	1,984,000	-452,000	-18.6
	計	12,647,200	11,546,000	-1,101,200	-8.7
合 計	15,462,200	14,366,000	-1,096,200	-7.1	

다섯째, 料金適用電力이 30,000kW이고 月間 使用量이 15,000,000kWh이며 時間帶別 使用量이 다음과 같은 産業用電力(乙) 高压電力B 需用의 경우

區分	夏 季	他 季
輕 負 荷	5,220,000kWh(34.8)	5,295,000kWh(35.3)
重 負 荷	→ 9,780,000 " (65.2)	8,040,000 " (53.6)
最大負荷		1,665,000 " (11.1)
合 計	15,000,000 " (100)	15,000,000 " (100)

하계(6~8月)의 料金輕減額은 다음과 같고

區分	引下前	引下後	增 減	調整率 (%)	
基本料金(원)	75,000,000	78,900,000	3,900,000	5.2	
電力量 料金(원)	輕 負 荷	138,852,000	132,588,000	-6,264,000	-4.5
	最大負荷	416,628,000	416,628,000	-	-
	計	555,480,000	549,216,000	-6,264,000	-1.2
合 計	6300 80,000	628,116,000	-2,364,000	-0.4	

다른 계절(9~5月)의 料金輕減額은 다음과 같다.

區分	引下前	引下後	增 減	調整率 (%)	
基本料金(원)	75,000,000	78,900,000	3,900,000	5.2	
電力量 料金(원)	輕 負 荷	140,847,000	134,493,000	-6,354,000	-4.5
	重 負 荷	322,404,000	303,912,000	-18,492,000	-5.7
	最大負荷	95,904,000	80,752,500	-15,151,500	-15.8
	計	559,155,000	519,157,500	-39,997,500	-7.2
合 計	634,155,000	598,057,500	-36,097,500	-5.7	

(4) 農事用電力

農事用料金は 原價의 58%에 不過한 水準이었으나 農漁民 負擔輕減을 고려하여 産業用과 같이 5%를 引下하였다.

(5) 街路燈

街路燈料金は 原價의 92% 水準으로 低廉하나 모든 國民이 혜택받는 公共施設이며 거리밝히기를 積極 支援하기 위하여 平均 引下率인 7%를 引下하였다.

(6) 深夜電力

深夜電力料金は '85. 11. 10 施行以後 燃料價格 引下等으로 '88. 11. 30까지 4 차례에 걸쳐 41.6%를 引下하였으며, 이번에도 深夜需要 開發促進 및 需用家の 料金負擔 輕減을 위해 深夜時間(23~07時)에만 蓄熱式 機器를 使用하는 深夜電力(甲)에 대하여 8.2%를 引下하였다(표 6 참조).

또한 一部 晝間使用이 不可避한 蓄熱式 冷·暖房機器等に 適用하는 深夜電力(乙)料金도 深夜使用分은 4.7%, 晝間使用分은 23.4%를 引下하였다.

3. 電氣料金 引下影響

첫째, 이번 電氣料金 引下가 經濟에 미치는 影響을 보면 都賣物價는 0.25%, 消費者 物價는 0.04%의 下落效果가 豫상되고 産業界의 원가부

〈표 6〉 深夜電力料金 引下實績

區分	85. 11. 10	87. 5. 28	87. 11. 16	88. 3. 21	88. 11. 30	89. 7. 1	計
料金(원/kWh)	41.98	29.50	27.95	27.40	24.50	22.50	-
引下率(%)	施行	29.7	5.3	2.0	10.6	8.2	46.4

〈표 7〉 電氣料金水準 國際比較

(單位: 원 / kWh)

種 別	韓 國		臺 灣	日 本	西 獨	英 國	美 國	
	引下前	引下後					平 均	뉴저지주
住 宅 用	65.87	62.57 (100)	62.52 (100)	105.79 (169)	68.76 (110)	60.76 (97)	51.77 (83)	67.38 (108)
業 務 用	100.51	84.66 (100)	88.24 (104)	107.21 (127)	101.95 (120)	49.68 (59)	48.30 (57)	56.70 (67)
產 業 用	47.12	44.75 (100)	54.28 (121)	69.44 (155)	45.01 (101)	44.74 (100)	32.49 (73)	45.36 (101)
農 事 用	35.21	33.44 (100)	-	59.36 (178)	71.25 (213)	-	-	-
街 路 燈	51.65	47.03 (100)	26.50 (55)	49.14 (102)	-	47.06 (98)	46.76 (97)	106.07 (221)
綜 合	55.80	51.89 (100)	58.14 (112)	85.13 (164)	60.75 (117)	52.70 (102)	43.76 (84)	56.44 (109)

(註) 換率: '89. 6. 15 基準

담도 産業用料金 5% 引下에 따라 鑛業 0.2%, 제조업 0.1% 및 業務用 料金 15.8% 引下로 都·小賣業, 서비스 業界도 0.2%의 輕減惠澤을 보게 되었다.

둘째, 우리나라 電氣料金 水準은 표 7에서 보는 바와 같이 臺灣, 日本, 西獨, 英國等 外國에 비해 저렴하게 되었으며, 특히 産業用料금은 主要 競爭相對國인 臺灣, 日本보다 훨씬 저렴하게 되어 企業의 對外 競爭力強化에 크게 이바지하게 되었다.

4. 結 言

〈표 8〉 消費者 物價 및 電氣料金 變動率 比較

區 分	'86	'87	'88	'89	計
消費者物價上昇率(%)	2.8	3.0	7.1	-	13.5% 上 昇
電氣料金引下率(%)	2.8	7.6	7.6	7.0	22.8% 引 下

'86年 以後 消費者物價가 13.5% 上昇 하였으나 韓電은 이를 吸收하고도 電氣料金を 6차례에 걸쳐 約 23%를 引下함으로써 여기에 所要된 財源規模도 約 1兆원에 이르고 있다 (표 8, 9

〈표 9〉 '82年 以後 電氣料金 引下實績

(單位: %)

區 分	'86.	'87		'88		'89.	計
	2.22	5.28	11.16	3.21	11.30	7.1	
住 宅 用	2.1	1.3	-	4.0	4.4	5.0	15.8
業 務 用	3.3	4.9	5.0	7.5	10.6	15.8	39.2
產 業 用	2.8	4.5	5.0	2.0	2.0	5.0	19.5
農 事 用	2.0	-	-	-	2.0	5.0	8.8
街 路 燈	3.0	20.0	-	20.0	-	7.0	42.3
深夜電力	-	29.7	5.3	2.0	10.6	8.2	46.4
綜 合	2.8	4.0	3.8	3.6	4.1	7.0	22.8
	(2.8)	(6.7)	(10.2)	(13.5)	(17.0)	(22.8)	
所要財源 (億원)	1,027	1,585	1,440	1,456	1,729	3,223	10,460

※ () : 累計 引下率

참조).

電氣料金 引下는 그만큼 韓電의 追加收益 減少를 堪耐하게 됨으로써 將次 國民株 配當이나 電源開發 投資擴大等を 고려할 때 財務構造 惡化惡因으로 作用하게 될 것이다.

그러나 韓電은 이제까지의 經營成果를 바탕으로 經營의 效率性을 더욱 높여 良質의 電力을 저렴한 가격으로 安定的으로 공급하는 데 최선을 다하여 公益企業으로서의 責任을 다할 것이다.

〈參考〉 電氣料金表

單位〔 基本料金：원 / 戶, kW
電力量料金：원 / kWh

種 別		引 下 前				引 下 後					
住 宅 用	基本料金	○ 100kWh 以下 338 ○ 101~200kWh 676 ○ 200kWh 超過 1,014				現 行 과 同					
	電力量料金	○ 처음 50kWh 30.70 (1) ○ 다음 50 " 70.60 (2.3) ○ " 100 " 94.20 (3.1) ○ 200kWh 超過 145.35 (4.7)				30.70 (1) 68.50 (2.2) 89.50 (2.9) 120.40 (4.2)					
業 務 用	基本料金	4,045				現 行 과 同					
	電力量料金	低 圧	高 圧 A	高 圧 B	低 圧	高 圧 A	高 圧 B	低 圧	高 圧 A	高 圧 B	
		66.50	65.80	65.10	50.90	49.80	48.70				
產 業 用	基本料金	低 圧	高 圧 A	高 圧 B	低 圧	高 圧 A	高 圧 B				
			2,850	2,815	2,500	2,850	2,820	2,630			
	電力量料金	甲	41.35	41.20	40.10	38.35	38.35	37.80			
			乙	輕負荷	夏季				他季	夏季	他季
		重負荷		27.40	27.40		26.60	26.60	26.10	26.10	25.40
		最大	44.20	41.20	42.60		40.10	44.20	38.35	42.60	37.80
			60.90	57.60		49.60	48.50				
農 事 用	基本料金	甲	乙	丙	電 燈	甲	乙	丙	電 燈		
	電力量 "	315	850	1,000	W當 17.90	300	810	950	W當 17.00		
		19.45	24.90	34.25	(最低 600)	18.30	23.50	32.40	(最低 570)		
街 路 燈	基本料金	甲 (定額燈)		乙 (從量燈)	甲 (定額燈)		乙 (從量燈)				
	電力量 "	W當 18.30		2,885	W當 17.00		2,850				
		(最低 610)		42.60	(最低 570)		39.10				
深 夜 電 力	基本料金	甲 (深夜供給)		乙 (晝·夜間供給)	甲 (深夜供給)		乙 (晝·夜間供給)				
	電力量 "	-		kW當 4,045×晝間使用比重	-		現 行 과 同				
		24.50		深夜分：27.40	22.50		深夜分：26.10				
		(最低：20kWh分)		晝間分：79.80	(現行과 同)		晝間分：61.10				
				(最低kW 當400)			(最低kW當400)				