

# 電力需給對策과 電氣料金調整

韓國電力公社

## I. 電力需給展望 및 對應方案

### 1. 電力需給 展望

#### 가. 最近 電力需要 增加推移

○最近 4 年 동안 ('87~'90) 最大需要電力은 年平均 14.9%, 電力消費量은 13.8%의 높은 增加率을 보이고 있음.

#### 나. '91년 이후 電力需要 增加展望

○'91년以後에도 10%정도의 높은 需要增加勢가 持續될 것으로 예상되고 있어 특별한 對策이 없는 경우 電力需給 事情이 계속 어려워질 전망

- 向後 3 年間 追加竣工에 따른 發電施設容량은 平均 7% 전망

- 發電所 建設所要期間 등을 감안할 때 短期間內 供給能力 擴充 곤란

○今年 ('91) 中 追加의인 供給能力的 增大는 期待할 수 없기 때문에 需要管理를 強化하여 電力需給에 대처하여야 함.

- 發電所 定期補修를 調整하여도 今年도에는 계절에 관계없이 豫備率이 4~5% 수준에 불과함.

#### 다. 電力需要的 급격한 增加要因

○'86年 이후 電氣料金の 지속적인 인하로 消費節約 意識 弛緩

○所得増大와 過消費風潮가 複合作用하여 非生産部門의 電力消費 增加

- 住宅 및 業務用 빌딩의 新築 增加

- 家電機器의 普及增大 특히 에어컨 使用 增加로 夏季의 冷房需要 急増

○産業構造의 高度化 趨勢에 따른 社會의 電力化 傾向

- 設備의 自動化 및 業務의 情報化에 따른 컴퓨터 등 普及 增大

### 2. 電力需給 安定對策

#### 가. 電力供給 對策

○發電所 建設計劃의 修正補完

- '89. 4 長期計劃 ('89~2001) 修正補完

- '90. 5 短期補完計劃 ('90~'93) 樹立

- 위와 같은 修正補完 계획에 따라 現在 建設中인 發電所가 계획대로 준공되더라도 여전히 需給不安 요인이 尚存

○'91年度 電力供給 對策

- 新規設備 준공 : 169千kW

- 長期休止發電所 運轉再開 (5 基): 910千kW

- 하절기 定期補修期間 단축 및 補修週期 延長 등 : 576千kW

- 民間 熱併合發電所 活用 확대 : 25千kW

- 發電機 出力 上向運轉 : 200千kW

計 : 1,880千kW

#### 나. 各種制度 改善

○電力需給安定을 위한 電氣料金 制度

- 한전과 需用家の 협조를 통해 電力需要的

季節別·時間帶別 편중현상을 해소하고 전력의 안정적 需給을 도모하기 위한 다양한 需要管理 料金制度를 적극 시행

- 電氣料金制度 改正(施行日: '91. 6. 1)
  - 住宅用: 4 단계 → 5 단계 (累進倍數 4.2 → 7 倍)
  - 業務用: 季節別料金 差等幅 擴大
  - 産業用: 季節別料金 差等幅 擴大 및 時間帶區分 調整
  - 基本料金 適用方法 改善(업무용 및 산업용)
- 電氣供給規程 改正(施行日: '91. 5. 10)
  - 冷暖房 設備의 非使用期間 廢止 規制
    - 現行: 非使用期間 廢止 허용
    - 改正: 廢止後 1 年以内 再使用이 前提된 경우 規制
  - 여름철 休暇期間 料金割引 기준 변경
    - 산업용 料金割引額을 업무용 수준으로 상향 조정
  - 電力需給調整 料金制度 變更
    - 適用對象 및 料金 割引幅 확대

## II. 電氣料金 改正内容

### 1. 最近의 電力需給 狀況

#### 가. 最近의 電力需給 事情

- (1) 電力需要의 持續的 增加
- (2) '80年代 後半 發電設備 投資不振
- (3) '90년부터 電力需給事情 惡化

### 2. 電氣料金 調整 背景

#### 가. 電力需給의 安定을 위한 綜合對策의 一環

○最大需要의 效率的 管理을 위한 電氣料金体系의 強化 必要

○특히, 住宅用, 業務用 等 非生産部門의 電力消費가 현저하게 높은 增加 추세이므로 이 部

門에 대한 消費節約 強化가 要請된

○최근 電力需給狀況으로 보아 年中 需給事情이 惡化될 것으로 憂慮된

#### 나. 料金水準의 適正化 및 長期的 安定圖謀

○適正 電氣料金 水準의 확보는 安定的인 電力供給 및 電氣料金の 長期 安定을 가져오게 되므로 最大 奉仕實現의 關鍵이 됨

○그러나 이번 電氣料金 調整은 庶民負擔 및 物價에 미치는 영향이 최소화되도록 고려함에 따라 적정 引上水準에는 크게 미달됨

## 3. 電氣料金 改正内容

### 가. 種別 料金構造 改善

○住宅用料金: 年間平均 12.6% 引上效果

- 累進段階를 4 段階에서 5 段階로 확대하고 1 단계와 마지막 단계의 累進倍數를 4.2 倍에서 7 倍로 上向 調整

○業務用料金

- 여름철(6~8月) 電力量 料金水準을 다른 季節보다 10% 높은 水準에서 50% 높은 水準으로 上向調整

○産業用料金

1) 産業用“甲”(鑛業·製造業의 300kW 未滿 需用家)

- 여름철(6~8月) 電力量 料金水準을 다른 季節보다 7% 높은 水準에서 30% 높은 水準으로 上向調整

2) 産業用“乙”(鑛業, 製造業의 300kW 以上 需用家)

- 여름철(6~8月)의 낮시간대(08:00~18:00) 料金水準을 다른 季節의 피크타임 料金水準보다 37.9% 上向調整하고

- 아침시간대(06:00~08:00) 料金水準은 45% 引下하여

- 여름철 電力量料金 水準을 다른 季節보다 14% 높은 水準에서 32% 높은 水準으로 上向 調整

나. 其他 料金制度 改善

- 農事用料金 適用範圍 擴大 調整
  - 畜産農家中 “양계, 양돈, 목우”만 農事用 (丙) 料金を 適用하였으나 메추리, 오리 사육等 모든 畜産農家로 확대하고,
  - 바나나 등의 열매작물 栽培需用도 農事用 (병) 料金を 적용토록 改善
- 基本料金 適用方法 改善
  - 最大需要電力計 (D. M) 附設需用은 중전의 最低契約電力(下限値) 制度를 폐지하고 檢針當月을 포함한 직전 12개월중의 最大需要電力을 基準하여 基本料金 적용 (중전에는 직전 3개월중 最大需要電力 基準)

다. 種別 料金水準 變動內容

(單位: 원/kWh)

種 別	調整前(水準)	調整後(水準)	調 整 率
住宅用	68.08 (129)	76.65 (138)	12.6% 以上
業務用	77.45 (146)	80.17 (145)	3.5% "
産業用	43.79 ( 83)	44.61 ( 80)	1.9% "
農事用	33.27 ( 63)	32.46 ( 59)	2.4% "
平 均	52.89 (100)	55.47 (100)	4.9% "

4. 電氣料金 調整實績 및 國際比較

가. 電氣料金 調整實績

- '82~'90年間 28.6% 引下, '91年 4.9% 引上
- '86~'90年間 25.7% 引下, '91年 4.9% 引上

期 間	料金引下率 (%)	料金引上率 (%)	純引下率
'82~'91	28.6 (9回)	4.9	25.1
'86~'91	25.7 (7回)	4.9	22.1

(他公共料金 調整率)

市内 버스 料金	地下鐵料金	電話料金	郵便料金
54.5% 引上	127.3% 引上	25.0% 引上	66.7% 引上
(110→170원)	(110→250원)	(20→25원)	(60→100원)

나. 種別 料金水準 國際比較

○資源事情等 電力事業 與件에 비추어 競爭相對國보다 低廉

다. 需要管理料金 体系 比較

○先進國에서도 電力需要 節減을 위해 各種 需要管理料金制度를 施行하고 있으며, 특히 프랑스, 英國 等은 더욱 強力한 時間帶別, 季節別 差等料金 適用

Ⅲ. 外國의 電力需給 事情

日 本

○日本の 최근 3年間の 電力需要 成長率(8.0%)은 이전 10年間の 平均成長率(3.0%)을 크게 上廻함으로써 電力需給 事情이 긴박한 狀況에 이르고 있음

- '90年度の 최대전력은 前年對比 11.8% 增加하여 供給豫備率은 1973年 以後 처음으로 5%대로 떨어짐.

○10個 電力社中 東京電力이 가장 심각

- '90年の 최대전력은 48,980千kW로서 前年對比 12.7% 增加 供給豫備率은 3.0% 이니 當初計劃과 比較時 3年半 내지 4年 이내 앞선 最大需要值임.

台 灣

○'87年 以後 이미 部分的으로 制限送電 實施

- 廣域의 停電 事態를 방지하기 위하여 重工業, 시멘트工場, 製鐵工場에의 電力供給을 減少시키고 있으며, 一部 政府機關과 民間企業에도 電力供給을 制限하고 있음.

○'89年 最大電力은 13,422千kW, 供給豫備率은 11.8%

○'90年 最大電力은 14,511千kW로 供給能力 14,350千kW를 上廻하고 있음.

- 向後 3, 4年間 電力供給의 制限이 不可 避할 것이라고 發表