

# 80年代를 向한 長期電 源開發計劃



商工部 動力開發局 <提供>

## I. 長期電源開發計劃

### 1. 發電設備 建設計劃

지난 10餘年間 電力需要急增에 相應하는 電源開發事業이 積極的으로 推進되어 그 規模와 質的인 內容面에 있어서도 顯著的 發展을 가져왔다. 그러나 앞으로의 電力需要 想定에 있어서 急速한 增加趨勢를 보일 것으로 推定되었는데 이를 安定的으로 供給하기 위한 電源開發 事業은 經濟開發計劃과 直結시켜서 推進에 나가야 할 것이다.

長期需要想定에 따른 長期 電源 開發計劃을 分析하여 보면 1972年度의 發電設備容量은 3,871MW이었는데 3次 電源開發計劃의 最終年度인 1976년에는 5,706MW에 달할

것으로 計劃되어 있고 4次 計劃期間이 終了되는 1981년에는 10,781MW에 이르러 同期間中 年平均增加率은 12.3%에 達할 것으로 推定된다.

한편 電源開發에 따른 豫備電力率은 3次計劃期間中 1972年度의 55.6% 水準에서 漸次 下落되어 1976년에는 41.3%, 그리고 4次計劃期間中 다시 25%水準으로 計劃하였다. 上記한 바와 같이 3次期間中 豫備率이 過大하게 높은 理由는 同計劃이 樹立될 當時 1967年度의 急激한 需要增加趨勢와 그에 따른 供給不振을 勘察한 電力需要의 過多 策定에 緣由된다.

또한 發電所建設計劃은 3次期間中 東海# 3, 昭陽江水力, 八堂水力, 麗水# 1, 仁川# 2, 安東水力, 麗水# 2, 및 原子力# 1가 建設完工되어 同期間中 1,935MW가, 新設된

다. 同期間中 1973년에는 發電設備의 老朽化와 發電單位當 費用의 遞增으로 舊寧越火力(100MW)과 長承浦內燃(0,175MW)을 廢止하고 1976년에는 5,706MW에 이룬 것이다.

그리고 4次 電源開發計劃期間中의 發電設備計劃은 6個의 火力發電所와 揚水를 包含한 6個의 水力 및 3臺의 原子力發電所가 新設되어 5,093MW의 施設容量이 增加되며 同計劃이 終了되는 1981년에 가서는 10,981MW에 達한다. 한편 同期間中에는 大體로 從前에 比較하여 發電設備容量은 大型化되어 가는 傾向을 나타내고 있으며, 國內 可用「에너지」源의 開發 및 活用을 爲한 混燒水力+ 1,3臺 新設하기로 하는 한편 往十里內燃(12,5MW)과 木浦內燃(5MW)은 廢止하기로 하였다.

<表-1>

電 源 開 發 計 劃

내 譯	年度別	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
施 設 容 量 (MW)		3,871	4,721 (10.3)	4,721 (10.5)	4,721	5,706 (13.6)	6,019 (5.5)	6,841 (15.0)	8,121 (13.3)	9,471 (14.2)	10,781 (16.3)
可 能 出 力 (MW)		3,262	3,893 (19.3)	4,311 (10.8)	4,311	5,197 (13.2)	5,488 (5.6)	6,221 (14.6)	7,411 (17.8)	8,647 (14.2)	9,739 (15.3)
最 大 需 要 (MW)		2,097	2,506 (19.5)	2,855 (13.9)	3,232 (13.2)	3,679 (13.8)	4,307 (17.1)	5,040 (17.0)	5,800 (15.1)	6,694 (15.4)	7,738 (5.6)
豫 備 電 力 (MW)		1,165	1,387	1,456	1,079	1,518	1,181	1,181	1,611	1,953	2,001 (15.4)
豫 備 電 力 率 (%)		55.6	55.3	51.0	33.4	41.8	27.4	23.4	27.8	29.2	25.9

註 1) 施設容量에 있어서는 1973年 舊寧越火力(100千kw)과 長承浦內燃(0.175千KW) 1978年 往十里內燃(12.5千KW)과 木浦內燃(5千kw)을 폐지되는 것으로 하였음.

2) 豫備率 25%水準에서의 發電所 建設計劃 施設容量임.

3) ( )內는 對前年 增加率, [ ]內의 數字는 1972-81年間 年平均 增加率임.

<表 2>

發 電 設 備 計 劃

單位: MW

年 度	發 電 所 名	設 備 容 量	容 量 累 計
1972	東 海 # 3	220	3,871
1973	昭 陽 江 力	200	
	八 堂 水 力	80	
	計	500	4,271
1974	麗 仁 水 川 # 1	200	
	計	250	4,721
1975	安 東 子 水 力 # 1	90	4,721
1976	原 鹿 水 力 # 2	595	
	計	300	5,706
1977	仁 火 火 力 # 3	985	
	清 水 力 # 1	313	6,019
1978	火 火 水 力 # 2	250	
	火 火 水 力 # 3	90	
	計	300	6,841
1979	原 子 力 # 2	600	
	火 火 水 力 # 4	300	
	跋 揚 水 力 # 1	80	8,121
1980	計	300	
	臨 溪 水 力 # 5	1,280	
	火 原 子 力 # 3	150	
1981	計	600	9,471
	揚 州 水 力 # 2	600	
	原 子 水 力 # 4	1,350	
	計	500	10,781
		210	
		600	
		1,310	

註 1) 豫備率 25%水準에 의한 電源開發計劃임.

2) 1973年의 容量合計에 是는 舊寧越火力(100MW)과, 長承浦內燃(0.175MW) 1978年에는 往十里內燃(12.5MW)과 木浦內燃(5MW)이 폐지되는 것으로 하였음.

한편 發電源別 設備容量은 지난 1965年의 總發電設備容量中에서 火力發電의 그것이 72%인 554MW이 었지만 1972年末 現在에 와서는 總發電設備容量中에서 91.2%를 占한 3,530MW로 急增한데 比하여 水力의 그것은 겨우 6.8%인 341MW에 불과하였다.

그러나 3次 電源開發計劃에 들어와 서 發電源別 構成은 약간 變貌되어 火力發電이 약간 減少된 77.1%를 占하였는데 이와는 反對로 水力은 그 12.5%인 711MW로 增加되었고 最初로 建設되는 原子力發電所가 10.4%를 占한 595MW를 示顯할 것이다.

한편 4次 電源開發計劃期間에도 揚水를 包含한 水力 및 原子力發電 設備가 繼續 推進되어 前者는 總發電設備容量中 18.9%를 占한 2,041 MW, 後者는 22.2%를 占한 2,395 MW로 增加될 것이며 이와는 相對 的으로 火力의 그 比은 58.9%로 激減된 6,345MW에 이를 것이다.

어디까지나 從前에는 거의 火力 發電所建設이 壓倒的으로 增加되어 왔지만 3次 電源開發計劃 以後로는

<表 3>

發電源別 設備容量의 計劃 및 展望

原子力	2,395MW			
火力	2,041MW			
水力	6,345MW			

單位 : MW

	1965	1972	1976	1981
原子力	—	—	595 (10.4)	2,395 (22.2) [32.1]
水力	215 (28.0)	341 (8.8) [6.8]	711 (12.5) [20.2]	2,041 (18.9) [23.5]
火力	554 (72.0)	3,530 (91.2) [30.3]	4,400 (77.1) [5.7]	6,345 (58.9) [7.6]
計	769	3,871 (26.0)	5,706 (10.2)	10,781 (13.6)

註 1) 1973년에 火力 100kw와 1978년에 火力 18kw의 發電所가 폐지되는 것으로 하였음.  
 2) 揚水는 水力에 포함되었음.  
 3) ( )內的 數字는 構成비이고, [ ]內的 數字는 期間中 年平均 增加率임.

<表 4> 世界の Energy 源展望

Energy源	供給可能量 (Q)	供給可能年數 (年)
石炭	21.0	100
石油	6.0	
核分裂	50.0	1,000
核融合	10.9	10.8

註 1) IQ=10<sup>15</sup>MBTU  
 資料 : 原子力開發利用長期計劃, 日本科學技術廳 原子力局 1968

國內 「에너지」資源의 開發, 油類價格의 繼續的인 上昇壓迫 및 發電設備의 經濟性檢證等에 立脚하여 發電形態가 變貌되어 가고 있는 것이 特徵이라 할 수 있다.

<表 5> 世界の 原子力發電開發展望

單位 : 10<sup>8</sup>MW

年度	先進國			開發途上國			全世界		
	全體設備	原子力	占有率 (%)	全體設備	原子力	占有率 (%)	全體設備	原子力	占有率 (%)
1970	972	19.8	2.0	128	0.4	0.3	1,100	20.2	1.8
1975	1,375	111	8	211	3	1.4	1,586	114	7
1980	1,944	316	16	326	22	7	2,270	338	15
1981	2,750	637	23	483	58	12	3,233	695	21

資料 : Smalland Medium Power Reactors:technical and Economic Status, Potential Demand and Fincing Requirments, M.A. Kahr, IAEA, October, 1971.

한편 現在 우리가 주로 使用하고 있는 石炭 石油 等の 在來式 「에너지」源과 核分裂 및 融合等의 原子力 「에너지」源의 全世界的 供給量과 現今의 人口增加率 및 「에너지」需要 增加趨勢를 勘案한 이를 各 「에너지」源別 供給可能年數를 勘案하면 原子力의 開發은 安定된 「에너지」

<表 5>

世界各國의 原子力發電所運轉現況

國名	發電所數(個)	設備容量 (MW-G)	累計發電量 (MWH-G)
美國	21	9,536	142,148,095
英國	14	6,136	214,340,795
프랑스	9	2,823	36,094,515
日本	5	1,823	16,246,600
캐나다	4	1,550	9,635,669
스위스	3	1,054	5,429,690
西獨	4	907	22,771,348
이태리	3	635	25,466,685
스페인	2	620	5,832,380
스웨덴	2	472	787,729
印度	2	400	4,951,329
네델란드	1	58	1,225,310
파키스탄	1	137	2,140
全自由世界	71	26,151	484,932,285

資料: Nucleonics Week, Vol. 13, NO. 21, May 25, 1972. 4. 30現在

지」供給을 위해 心須的이라고 할수 있다.

특히 1960年代 後半期는 全世界의 原子力發電의 開花期였다고 일컫을 수 있다. 最近 밝혀진 國際 原子力機構 (IAEA)의 統計에 依하면 1971年 6月末 現在 全世界에 建設 또는 運轉中인 設備容量 100MW級 以上の 原子力發電所數는 모두 187基에 達하며, 이 中에서 約 45%에 該當하는 85基가 600MW級 以上の 大容量 原子力發電所라고 한다.

다음에 全世界의 原子力發電所建設 및 全體電力設備에 對한 占有率 展望과 1972年 4月末 現在 世界各國의 運轉中인 原子力發電所設備容量 및 發電量을 보면 原子力發電設備는 1985년까지 불과 15年 동안에 1970年末 現在 設備의 約 4倍로 늘어나 全體發電設備容量의 21%程度를 原子力이 占有한 것으로 豫想되고 있다.

이와 같이 世界的인 電源開發形勢의 變貌樣相과 비록 그 建設費用은 비싸지만 그 長期的인 經濟性을

勘案한다면 무엇보다도 當面한 電源開發計劃에 있어서 原子力發電所의 早速한 建設이 要望된다.

## 2. 送配電設備擴充計劃

1次 5個年計劃期間中의 送配電設備擴充計劃은 2次 送變電 및 配電設備를 補強하여 老朽施設의 代替,

<表 6>

長期送配電施設擴充計劃

年 度	送 電		變 電			配 電		
	345KV C-KM	154KV 以下 C-KM	計 C-KM	345KV MVA	154KV 以下 MVA	計 MVA	線路亘張 KM	柱上變 壓器 MVA
1972		9,526	9,526		4,691	4,691	32,349	1,971
1973		283	283		318	318	730	250
1974		575	575		710	710	720	260
1975	420	125	545	1,000	565	1,565	700	320
1976	150	235	385	500	840	1,340	600	370
1977		275	275		1,070	1,070	520	400
1978	130	315	445	500	1,170	1,670	690	440
1979	330	375	705	1,000	1,260	2,260	730	490
1980	510	435	945	1,500	1,450	2,950	840	540
1981	320	490	810	2,500	1,610	4,110	950	600
期間中開發累計 (73~81)	1,860	3,108	4,968	7,000	8,993	15,993	6,480	3,670
總 累 計 (81~年末)	1,860	12,634	14,494	7,000	13,684	20,684	(126,989)	(6,128)

註: 1) 1972年은 年末累計임. 2) 配電의 總累計는 蔚漁村 電化 포함.

送配電損失의 輕減 및 若干의 1次 送電設備의 擴充에 傾注하였다.

한편 2次 5個年計劃期間中에는 1次 計劃期間에 整備한 既存設備를 土庫로 하여 既存設備를 補強하는 한편 急速한 電力需要增加에 對備하기 爲하여 發電設備를 新設 擴張하는에 龐大한 所要投資가 必要하였다.

이에 反하여 限定된 投資財源은 不得已發電設備分野에 優先的으로 置重한 結果를 가져왔고 結局 發電設備과 送配電設備의 不均衡現象을 가져왔다. 더우기 電力需要의 增加 趨勢보다 發電設備 即 電力供給은 充分한 豫備力을 確保하게 된 反面 送配電設備에 있어서는 그동안 施設物量面에서 많은 增加率을 보았음에도 불구하고 實際로 電力을 必要로 하는 場所에 이르는 設備의 內面的인 不充分으로 因하여 電氣의 良質供給과 서어비스 改善課題가 새로운 問題로 提起되어 왔다.

한편 長期 送配電 施設擴充計劃을 보면 從前의 送電設備에 있어서는 154KV 以下로만 新設 擴充되었

고 1972年末現在에 9,526C-KM에 불과하였다. 그러나 每年 急増하는 電力需要와 그에 따른 電源開發 및 良質電力의 供給을 調達하기 爲하여 3次 計劃期間中 最初로 345KV를 1975년부터 始作하여 570C-KM를 新設하기로 計劃되어 있고, 4次 計劃期間中에는 1,290C-KM로 計劃하여 同期間中(1975-81)에 1,860C-KM를 新設한다. 그리고 154KV 以下の 設備計劃은 同期間中 3,108C-KM밖에 增設되지 않아 送電設備 備容量은 1981년까지 14,494C-KM로 增設될 展望이다.

한편 變電設備計劃은 3次 計劃期間인 1975년부터 送電設備과 더불어 345KV를 建設하기 始作하여 1,500MVA를 新設하기로 하였고, 4次 計劃期間中에는 5,500MVA를 增設하기로 하며 이는 1981년에 가서 7,000MVA에 達한 것이다. 이와 더불어 154Kv 以下の 變電建設은 1972年末 現在 4,691MVA이었는데 1981년까지는 13,684MVA로 增設시켜 變電設備의 總累計는 20,684MVA로 擴充해야 할 것으로 展望된다.

그리고 配電設備은 線路巨張이 1972年末 現在 32,349KM이었는데 1981年末에 이르러서는 38,829KM이여 農漁村電化 送電設備를 포함시킬 경우는 126,989KM로 增設되며 한편 柱上變壓器設備은 1981년에는 5,641MVA, 이에 農漁村 配電設備를 포함하면 6,128MVA에 이를 것이다.

이와 같이 長期 送配電施設 擴充計劃은 基幹送變電인 特高壓 345KV의 大幅 新設과 2次 配電設備의 擴充 및 昇壓에 重點을 두고 있다.

더우기 同期間中인 1977년까지 農漁村 電化率을 100% 達成시킬 計劃을 勘案한다면 電源開發은 勿

論이겠지만 더욱 送配電設備의 擴充이 繼續 要求되고 있다.

### 3. 農漁村 電化事業 推進計劃

農漁村 電化事業은 1965年 12月 30日 當時 農漁村電化促進法이 公布實施된 以後 政府의 財政資金 및 韓電의 一部負擔으로 農漁村을 營爲하는 未電化地域에 對한 電化事業을 推進함으로써 農漁村部門의 生産力增加와 農漁民의 生活向上을 增進시키기 爲한 目的으로 樹立된 計劃이다.

그런데 1972年末 現在 새마을 電化事業의 推進實績은 同事業이 시작된 1965年 以後 總 1,012千戶의 電化를 가져왔고 앞으로도 每年 30萬戶씩 推進시켜 1977년에 가서는 農漁村 家戶數 2,532千戶를 100% 電化시킬 計劃이다.

<表 7> 農漁村電化事業計劃

年 度 別	電化戶數 (千戶)		電化率 (%)
	當年	累計	
1972		1,012	40
1973	300	1,312	52
1974	300	1,612	63
1975	300	1,912	75
1976	300	2,212	87
1977	320	2,532	100
期間中開發累計 (73~77)	1,520		
總 累 計 (81年末)		2,532	

## II. 發電計劃 및 燃料消費計劃

### 1. 發電計劃

電力需要에 따른 發電設備 增設의 促進은 곧 發電量의 增加를 示顯하여 1972년에는 總發電量이 11,840百萬KWH이었다. 한편 3次電源

開發計劃 最終年度인 1976年の 그것은 21,268百萬KWH, 4次인 1981年에 가서는 1972年の 그것에 對比하여 거의 4배나 增加된 44,740百萬KWH에 達할 것으로 展望된다.

1972년에는 總發電量中에서 火力發電量이 88.5%인 10,473百萬KWH로서 그 大部分을 占하였고, 水力發電量이 그 11.5%인 1,337百萬KWH이었다. 그러나 그동안 9個의 水力 및 4基의 原子力이 建設되어 1981년에 가서는 水力 및 原子力의 1次「에너지」가 總發電量中 27.3%를 占한 12,210百萬KWH로 急増하는데 反하여 火力은 비록 每年 發電量이 增加되지만 그 比重은 73.1%를 占한 32,695百萬KWH에 達할 것으로 展望된다.

### 2. 燃料 消費計劃

한편 發電量의 增加에 따른 燃料 所要도 相應 增加될 것인데 即 1972年の 發電用 燃料消費量은 重油 및 石炭을 包含하여 27,443億Kcal에 불과하였지만 1981년에 가서는 約 3배나 增加된 78,218億Kcal에 達할 것으로 展望된다.

또한 發電用 燃料所要를 細部的으로 石油과 石炭을 區分하여 分析하면 石油의 그것은 1972년에 24,596億Kcal이었던 것이 1981년에 이르러서는 總燃料所要中 87.8%를 占한 68,676億Kcal에 達할 것으로 展望된다.

이에 反하여 石炭의 그것은 1972년에 2,847億Kcal이었는데 每年 減少될 展望이지만 1978년부터 차츰 上昇되어 1981年에 가서는 9,542億Kcal에 達할 것이다. 이와 같이 4次 計劃期間中에 發電用燃料로서 石炭이 增加되는 理由는 同期間中 國內「에너지」源의 開發 및 活用을 爲한 混燒發電所가 新設됨에 基因된다.

<表 8>

發 電 計 劃

單位：百萬KWH

年度		72	73	74	75	76	77	78	79	80	81
水	力	1,367 (11.5)	1,259 (8.7)	1,804 (10.9)	1,841 (9.9)	1,861 (8.9)	1,921 (7.7)	2,036 (7.2)	2,251 (6.7)	2,401 (6.2)	2,784 (6.2)
揚	水								△45 (△0.1)	△90 (△0.2)	△165 (△0.4)
原	子					695 (3.3)	4,170 (16.7)	4,170 (14.3)	5,221 (15.6)	8,375 (21.6)	9,426 (21.1)
火	力	10,473 (88.5)	13,230 (91.3)	14,700 (89.1)	16,847 (90.1)	18,712 (87.8)	18,810 (75.6)	22,883 (78.5)	26,105 (77.8)	8,045 (72.4)	32,695 (73.1)
水	力	1,367	1,159 [<0.8]	1,804 [43.3]	1,841 [2.1]	2,556 [38.8]	6,091 [138.3]	6,256 [2.7]	7,472 [19.4]	10,776 [44.2]	12,210 [13.30]
總	計	11,840	14,489 [22.4]	16,504 [13.9]	18,688 [13.2]	21,268 [13.8]	24,901 [17.1]	29,139 [17.0]	33,532 [15.1]	38,701 [15.4]	44,740 [15.6]

註 ( )內的 數字는 構成比이고, [ ]內的 數字는 對前年 增加率임.

<表 9>

燃 料 消 費 計 劃

年度		1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
重油	百 萬 l	2,484	3,151	3,273	3,802	4,179	4,202	5,042	5,503	5,928	6,937
	10億Kcal	24,593 (89.6)	31,195 (88.8)	32,403 (89.3)	37,640 (90.7)	41,372 (91.5)	41,600 (91.6)	49,916 (90.2)	54,481 (85.9)	58,687 (86.7)	68,676 (87.8)
石炭	千 噸	558	740	740	746	746	751	1,063	1,751	1,761	1,871
	10億Kcal	2,847 (10.4)	3,774 (11.2)	3,774 (10.7)	3,805 (9.3)	3,805 (8.5)	3,830 (8.4)	5,421 (9.8)	8,930 (14.1)	8,981 (13.3)	9,542 (12.2)
計	10億Kcal	27,443	34,969	36,177	41,445	45,177	45,430	55,337	63,410	67,668	78,218
	無煙炭換算千噸	5,381 [27.4]	6,857 [3.5]	7,094 [14.5]	8,126 [10.0]	8,858 [10.6]	8,908 [21.8]	10,850 [14.6]	12,439 [6.7]	13,268 [15.6]	15,337

註 1) 熱量換算基準는 다음과 같음.

- ① 重 油 : 9,900Kcal/l
- ② 無煙炭 : 5,100Kcal/kg

2) ( )內的 數字는 構成比이고 [ ]內的 數字는 對前年 增加率임.

3) 核燃料는 政策方向의 燃料安定確保에서 다루었음.

### Ⅲ. 所要資金推定

發電設備는 모든 産業의 原動力을 供給하기 때문에 이의 過少設備 및 投資는 安定供給에 대한 危險負擔이 되고 있는만큼 設備投資의 繼續性이 要求되고 있는데 長期電源開發計劃에 따른 韓電의 所要投資 資金規模는 每年 增加하여 3·4

次 電源開發計劃期間동안 總12,471 億원으로 推定된다.

한편 電源開發의 總投資規模를 細部의으로 살펴보면 發電設備의 所要投資規模는 3·4次 計劃期間中에 總 7,140億원에 達할 것이며, 이中에서 水資源開發公社의 發電設備는 506億원으로 投資計劃된다.

또한 送配電設備의 所要投資規模는 3·4次 計劃期間中 總 4,682億

원에 달하며, 經常設備의 그것은 87 億원으로 展望된다. 이와 더불어 1977년까지 農漁村 電化를 100%達成시키고자 政府는 이에 積極的으로 支援할 計劃인데, 同所要投資規模는 1973—77年間 總 562億원으로 推定된다.

이와 같이 電力需要의 急速한 增加에 따른 電力供給을 원활히 遂行하기 爲한 所要投資規模는 莫大한

<表 11>

所 要 投 資 資 金 規 模 推 定

單位：億 圓  
百 萬 \$

年度別		73	74	75	76	77	78	79	80	81	73-81
總計	計	509	947	1,118	1,410	1,855	1,757	1,546	1,621	1,708	12,471
	內資	376	520	649	818	965	890	910	951	1,042	7,121
	外資	34	107	117	147	223	216	159	167	167	1,337
發電設備	小計	180	396	648	921	1,216	1,183	859	851	886	7,140
	內資	98	116	212	359	382	389	313	278	311	2,458
	外資	21	70	109	140	209	198	136	143	144	1,170
	水電源	180	370	589	851	1,128	1,063	784	806	863	6,634
其他	小計	329	551	470	489	639	574	687	770	822	5,331
	內資	278	404	437	459	583	501	597	673	731	4,663
	外資	13	37	8	7	14	18	23	24	23	167
設備	送配電	207	432	360	370	505	564	677	758	809	4,682
	經常	9	8	8	8	9	10	10	12	13	87
	農漁村	113	111	102	111	125	—	—	—	—	562

- 註 1) 豫備率 25%水準에 依한 發電所建設計劃의 投資計劃인.  
 2) 外資는 1달러당 圓貨 400圓으로 換算하였음  
 3) 農漁村電化는 1977년까지 100%達成하는 것으로 前提하였음.

額數에 達하지만 이의 調達을 爲한 積極的인 施策이 講究되어야 한다.  
 한편 各國의 電源設備別 投資規模를 比較하여 보면 우리나라는 發

電設備部門이 送配電設備部門 보다 월등히 높은 比重을 占하였다. 따라서 비록 電力需要의 急激한 增加에 따라 電源開發도 必須要인 것

지만 더욱기 良質의 電力을 供給하기 爲해서 送配電設備投資規模를 擴大하였고 이에 대한 關心이 強調되어야 할것이다.

