



電氣事業은 國家産業發展의 열쇠이다.

우리와 밀접한 이웃나라들에서는 어떻게 電氣를 生産하며 어떻게 分配하며 또 무엇이 우리가 배울 점인가를 알아야만, 우리의 電氣事業도 보다 發展할 수 있을 것이다.

今番號에는 日本海外電力調査會에서 發刊한 「亞細亞 電氣事業」에서 泰國(Thailand)의 電氣事業에 關한 記事를 발췌하여 신는다.

아시아地域의 電氣事業

[타이(泰國)篇]

1 國土의 概要

泰國(Thailand)은 인도차이나半島의 中央部를 차지하는 나라로서 南은 湄江을 向하고 北西는 버마, 北東은 라오스, 南東은 캄보디아와 國境을 接하고 南西는 말레이半島의 根元 部分에까지 國土가 뻗어서 여기서 말레이시아와 國境을 이루고 있다. 國土의 南北의 延長은 1,600km, 東西는 약 750km로 面積은 513,520km²이다.

타이(泰國)는 원래 샴이라는 이름으로 알려진 나라인데 1939년에 본래의 民族의 이름을 따서 타이라고 고쳤다. 第2次世界大戰 後 一時 샴으로 되돌아간 적이 있었으나 1949년 이래 또다시 타이로 되어 현재에 이르고 있다.

(地形·氣候)

타이와 버마의 國境에는 히말라야山脈의 延長의 하나인 인도차이나山脈이 있어 타이國 最高峰인 도이·인타논山(Doi Inthanon; 2582m)이 그 北부에 있다.

인도차이나山脈은 南下함에 따라 거의 南北의 方

向을 가진 몇列의 山脈으로 나누어져 地狹部에 들어가면 테나세리움山脈, 프켓트山脈 등으로 되지만 그 末端의 프켓트島는 世界의인 錫의 產地로서 알려져 있다. 인도차이나山脈의 東으로 뻗은 分派는 타이의 北部의 버마 및 라오스와의 國境을 형성하고 여기서부터 쿤탄山脈, 비판남山脈 등 여러개의 山脈으로 다시 나누어져 타이國內로 뻗고 있으며 각각 메남江上流의 谷部를 구성하고 있다.

다시 타이의 北東部에는 주로 赤色砂巖으로 이루어진 不毛의 코오라트高原이 있는데 그 平均標高는 100~200m 정도이지만 그 西側 및 南側緣部는 비교적 높게 되어서 盆地狀을 이루고 있으며 남문, 남시 등의 메롱江의 支流가 여기를 東流하고 있다.

타이의 氣候는 몬순에 의해서 左右되어 비는 비교적 적고 年降雨量은 말레이半島의 西岸에서 4000mm를 넘는 곳을 제외하고는 일반적으로 平地에서는 1000~1500mm, 山地나 丘陵에서는 2000mm 内外이고 인도차이나山脈의 東側이나 코오라트高原에서는 1000mm 이하의 곳이 있다. 南西몬순이 부는 5~9월이 雨季이고 北東몬순이 부는 10월~2월이 乾季이며 그 交替期인 2~4월에는 소나기性

의 降雨을 볼 수가 있다. 그러나 이와같은 季節의 分布는 地域에 따라서 差가 있는 것이며 가령 말레이半島의 東岸에서는 雨季가 10~12月이다. 또 해에 따라서는 降雨量의 差가 큰 방쪽의 年平均氣溫은 28.1℃ 最高는 4月의 30.4℃ 最低는 12月의 25.3℃로서 일반적으로 各地 다같이 氣溫의 年較差가 적다. 방쪽의 年降雨量은 1,247mm이다.

(人口·人種)

타이國의 總人口는 1975年의 UN推計에 의하면 4,187萬名으로 1969~1975年의 年間增加率은 3.0%로 높은 율을 보이고 있으며 人口密度는 1km²當 81名이다.

타이의 種族構成은 아주 복잡하게 되어 있다. 본래의 타이人(샴人)은 中部 및 南部의 低地에 居住하면서 農耕에 종사하고 있다. 타이族의 一支族인 라오族은 東部 및 北部로부터 라오스王國에 걸쳐서 分布하고 있으며 그 數는 500萬名 이상이 된다.

또 東北部로부터 南部에 걸쳐서는 캄보디아인이 半島의 南部에는 약 40萬名の 말레이人이 居住하고 있다. 그밖에 몬, 베포, 야오, 시안, 카렌 등의 諸族이 버어마와의 國境에 따라서 散在하고 있다. 제일 原始的인 種族으로서는 半島南部의 세안族, 사카이族이 있으며 狩獵과 果實採集으로 生活하고 있다. 또 華僑의 總數는 350~400萬名이라고도 하는데 이들은 經濟界의 중요한 地位를 차지하고 있다. 이들 외에도 상당수의 인도人, 버어마人이 居住하고 있다.

2 經濟의 概要

(1) 産業

타이國은 1974年에서의 統計에 따르면 就業人口의 약 78%가 農業, 畜産, 水産, 林業 등의 第1次産業에 종사하고 있으며 1975年의 國民總生産의 약 32.2%가 農林水産業에 의해서 占有되고 있으며 總輸出額의 62%가 農産物에 依存하는 모노칼 추어産業構造를 가지고 있다.

(農林業)

農耕地 面積 약 600ha 가운데 쌀의 耕作面積이 약 90%를 차지하고 있으며 年間的 米穀生産量은 1,450萬톤(1976年)이다.

主要 米穀産地는 中部타이의 차오프라야江 沖積 平野로서 總生産量의 2分の1 이상이 이 곳에서 生産되고 있다. 쌀 이외의 農産物로서는 옥수수, 타피오카, 사탕수수가 輸出需要의 增大와 더불어 近年 현저하게 늘어나고 있다. 이외에 피마자種子 참깨, 콩, 야자, 棉花, 카복, 케남 등이 生産되고 있다. 생고무는 南타이의 말레이半島部와 東南部에서 産出된다. (1976年의 生産量은 40萬톤이었음).

林業은 北部地區 一帶를 産地로 하는 티이크材의 生産이 그 대부분을 차지하고 있으며 티이크材는 主要輸出品으로 되어 있다.

(畜産業)

牧畜은 東北타이의 農家の 副業으로서 行해지고 있는 水牛, 黄牛의 生産을 중심으로 하고 있는데 최근에는 돼지(豚)의 生産도 상당히 늘어나고 있다.

(水産業)

고기(魚)는 타이國人の 食生活에서도 가장 중요한 단백질의 質供給源이다. 外國으로부터의 技術援助도 있고 해서 漁獲高는 최근 增加되었으며 1975년에는 136萬9,900톤에 達하였다.

(鑛業)

鑛産物中 가장 중요한 것은 錫으로서 1976년에는 20,158톤을 生産하였다. 그 외는 鐵鑛石을 비롯해서 리그나이트, 石膏, 螢石, 鉛, 망간 등이 있으나 일반적으로 이들 開發은 뒤떨어지고 있다.

(工業)

1959年 이후 政府는 工業開發에 努力하고 있어서 工業化는 급속히 추진되고 있다. 國內總生産額에 차지하는 비율도 增大해서 1975년에는 名目上 24.5%를 차지하기에 이르렀다.

主된 것은 精米, 製材, 鐵, 시멘트, 製紙, 纖維 등이다. 현재 産業投資獎勵法에 따라 工業開發이 推進되고 있다.

(2) 最近의 經濟動向

1976年은 農業이 9月의 旱害의 影響으로 3.2%의 低成長으로 머물렀으나 製造業이 世界經濟의 回復基調와 公共投資의 增大에 따른 內需上昇이 基초가 되어서 8.0%의 순조로운 成長을 보였기 때문에 GNP는 5.7%(1975年 5.0%)의 成長을 보인 것으로 推定되고 있다.

農業은 砂糖, 갓사바가 耕作增加를 反映해서 前年을 대폭적으로 上廻하였으나, 한편 쌀, 메이즈가 天候不順의 影響을 받아 前年에 미치지 못하였기 때문에 전체로서는 目標成長率 6.6%를 상당히 밑도는 3.2%에 그치고 말았다.

한편 工業은 內需增加傾向을 反映해서 自動車, 電氣機械, 石油精製, 시멘트 등을 중심으로 順조로운 成長을 보였다.

物價는 年間을 통해서 대략 5%의 上昇率에 멈추었다.

貿易收支는 輸出이 타이의 重要輸出品인 쌀, 砂糖 등 一次產品의 輸出價格의 軟화가 보이긴 하였으나 數量面에서 好調하였기 때문에 前年比 30%의 增加, 또 輸入이 投資低迷를 反映한 機械類輸入의 不振으로 5.4% 정도의 伸張에 멈추었기 때문에 1975年의 218億2800萬바아트(10億7,000만 달러)의 大幅의인 赤字로부터 1976年(1~9月)은 93億3,400萬바아트(4億5,800만 달러)의 赤字에 머물러 前年 同期의 赤字幅에 比해서 72億2,800萬바아트(3億6,900만 달러)의 改善을 보였다.(綜合收支에서는 6,500萬달러의 赤字였다).

1976年 末의 外貨準備高는 18億9,300萬 달러로 前年보다 1億1,800萬 달러의 增加로 되었다.

第4次經濟社會開發 5個年계획(1976年 10月~1981年 9月)은 1976年10月의 쿠데타發生과 그 후의 修正 등으로 開始가 늦어져 1977年 3月에 가서 타이國政府로부터 DAC加盟國을 중심으로 하는 西側諸國에 계획의 概要를 說明하게 되었다. 계획기간 중의 經濟成長目標로서는 年平均 7%를 設定하고 있다.

資金調達規模(民間 除外)는 第3次계획의 약 2.5배에 달하는 總額 2,524億바아트인데 이中 國內資金 2,201億5,000萬바아트, 外資는 323億바아트를 豫定하고 있다.

③ 에너지 資源

(1) 石油

타이의 石油資源으로서는 현재 쾨마이縣에 推定埋藏量 150萬바렐의 小規模 油田이 있을 뿐이다. 또 타야크縣과 람룬縣에 Oil Shell이 發見되고 있다.

鑛業資源局의 推定으로는 타이의 Oil Shell은 약 20億 t 있는 것으로 보고 있다.

현재 타이灣, 안다灣, 코라아트高原 등에서 油田의 試掘이 行해지고 있다.

(2) 水力

타이의 包藏水力은 ESCAP의 報告書에 의하면 1,961萬KW로 推定되고 있으며 既開發水力은 91萬KW로 開發率은 아직 4.6% 정도밖에 되지 않고 있다.

④ 電氣事業體制

타이의 電氣事業은 第2次大戰까지는 私企業으로 운영되어 왔으며 방콕 등의 外에는 어느 것이나 디젤發電에 의한 것이 많고 電力需要는 主로 電燈需要였었다.

大戰後 한동안은 극단한 電力不足時代가 계속되었기 때문에 政府 스스로의 손으로 電源開發을 行하게 되어 현재는 거의 모두가 國營企業에 吸收되어 있는 편이다.

1976年에는 私企業의 電氣事業의 設備合計는 겨우 9,200KW뿐이며 타이 전체의 設備出力에 차지하는 비율로 본다면 실로 미미한 정도이다.

현재 타이의 電氣事業은 극히 少數를 제외하고는 모두가 國營이다. 發送電事業을 擔當하는 電力廳(Electricity Generating Authority:EGAT)과 配

電事業을 擔當하는 首都電氣廳(Metropolitan Electricity Authority:MEA) 및 地方電氣廳(Provincial Electricity Authority:PEA)으로 大別된다.

(1) 타이電力廳(EGAT)

1969年 5월에 중래 있었던 Yanhee Electricity Authority(YEA), Northeast Electricity Authority(NEEA) 및 Lignite Authority(LA)를 統合해서 새로 發足되었다.

EGAT는 타이에서 數年來의 높은 電力需要의 伸張에 對處할 수 있게끔 또 事業의 能率의 運轉을 擘한다는 것을 目的으로 삼고 있으며 首都電氣廳 및 地方電氣廳에 대해서 電力의 一括 賣電을 하고 있다.

(2) 首都電氣廳(MEA)

방콕에 이전부터 있던 2개의 電氣事業體인 방콕電氣會社(Bangkok Electric Works)와 政府發電局이 合併해서 1958년에 設立된 것이다. 首都圈의 방콕 및 톤브리(Thonburi)를 供給區域으로 하고 있다.

(3) 地方電力廳(PEA)

首都圈 以外的 配電을 맡고 있으며 EGAT로부터 電力을 購入하는 外에도 一部の 電源을 單獨 또는 連系된 디젤發電所에 依하고 있다.

타이의 電力行政은 다음의 2個機關에 의해서 管理되고 있다.

(가) 公共事業局(Public Works Department)은 內務省의 1部局으로서 小規模 私營 電氣事業에 許可를 주는 權限을 가지며 또 首都 및 地方電氣廳의 電力供給계획을 指導하고 있다.

(나) 國家에너지廳(National Energy Administration)은 總理府(Office of the Prime Minister)에 屬하고 綜合的인 電力開發계획의 策定 및 調整을 行하고 있다.

(다) 上記 外에 王室灌溉廳 및 國家經濟開發委員會가 있다. 前者는 水力電源開發에 대해서 綜合開發이라는 見地에서 強한 發言權을 가지고 있다. 後者는 送配電계획에 대해서 最終的인 調整 審査를 行하고 있다.

5 電力需給

1976년에 있어서의 타이의 總發電電力량은 102

[表一] 發電電力量的 推移

(單位: 100 萬kWh)

年	事 業 者					自家發	合 計				
	水 力	火 力			計		水 力	火 力			計
		汽 力	디 젤	가 터 어 빈				汽 力	디 젤	가 터 어 빈	
1960	—	204.7	296.8	—	501.5	92.3	—	—	593.8
1965	841.4	356.7	144.0	—	1,342.1	64.0	841.4	384.0	180.7	—	1,406.1
1966	1,064.5	605.7	130.2	—	1,800.4	54.0	1,064.5	641.8	148.1	—	1,854.4
1967	1,367.8	817.7	146.2	—	2,331.7	82.4	1,367.8	875.7	170.6	—	2,414.1
1968	1,404.6	1,346.7	180.2	48.7	2,980.2	82.0	1,404.6	1,403.1	250.8	48.7	3,062.2
1969	1,046.0	2,142.4	211.4	260.6	3,660.4	67.2	1,046.0	2,186.2	234.8	260.6	3,727.6
1970	1,787.2	2,040.2	167.6	392.8	4,405.8	139.6	1,787.2	2,142.3	223.1	392.8	4,545.4
1971	2,048.1	2,712.8	134.6	187.7	5,083.2	141.5	2,048.1	2,799.7	189.2	187.7	5,224.7
1972	1,727.5	4,040.0	143.5	64.1	5,975.1	234.4	1,727.5	4,161.2	256.7	64.1	6,209.5
1973	1,879.8	4,882.1	146.0	63.3	6,971.2	358.2	1,879.8	5,125.1	261.2	63.3	7,329.4
1974	2,445.6	4,801.0	141.3	7.1	7,394.0	406.0	2,445.6	5,022.0	326.3	7.1	7,801.0
1975	3,398.8	4,857.2	152.8	30.8	8,439.6	426.1	3,398.8	5,196.7	239.4	30.8	8,865.7
1976	3,637.4	6,005.9	159.7	23.2	9,826.2	468.8	3,637.4	6,379.4	255.0	23.2	10,295.0

億9,500萬KWh이다. 이 중 自家發電 部分은 4億6,880萬KWh로 그 비율은 극히 적고 電氣事業分이 96%를 차지하고 있다.

또 이것을 原動機別로 본다면 水力이 36億3,740萬KWh, 汽力이 63億7,940萬KWh, 디젤 2億5,500萬KWh, 가스터어빈 2,320萬KWh로 되어 있어서 水力 35%, 火力 65%(汽力, 디젤, 가스터어빈 포함)이다.

1966년의 發電電力量이 18億5,440萬KWh였으므로 10年間に 약 5.6배로 成長한 셈이 된다. 이 동안의 年平均 增加率은 18.7%이다. 최근까지의 發電電力量의 年次別 推移를 앞의 [表-1]에 보인다.

한편 消費電力量에 대해서 본다면 總消費電力量(1976年) 85億9,730萬KWh 中 家庭用이 17億2,660萬KWh, 商業用이 12億6,720萬KWh, 工業用이 55億4,360萬KWh, 農業用 560萬KWh, 街路燈 4,260萬KWh, 기타 1,170萬KWh로 되어 있어서 工業用이 차지하는 比率이 64%로서 가장 높고 다음이 家庭用 20%, 商業用 15%의 順으로 되어 있다.

近年에 있어서의 타이의 電力需要의 伸張은 두드러지게 增加되고 있어서 年率 14~20%에 達하고 있다. 例外로서는 1974년에는 5.4%로 떨어졌다. 每年의 增加率은 앞의 [表-2]와 같다.

타이의 人口 1人當의 電力消費量은 199KWh이다.

[表-2] 電力增加率

年次	消費電力量의 對前年增加率(%)
1967	30.7
1968	28.7
1969	22.4
1970	23.5
1971	16.2
1972	20.2
1973	16.4
1974	5.4
1975	14.4
1976	15.1

6 主要電力設備

(發電設備)

1976년의 總發電設備은 277萬5,400KW였다. 이 중 電氣事業用이 254萬2,800KW, 自家發電用이 23萬2,600KW로서 각각 전체의 91.6%, 8.4%를 차지하고 있다.

또 電氣事業用設備의 內譯을 原動機別로 본다면 水力 91萬KW(36%), 汽力 133萬3,700KW(52%), 디젤 13萬4,100KW(5%), 가스터어빈 16萬5,000KW(7%)로 되어 있다.

發電設備의 推移는 [表-3]에 보인 바와 같다.

1966년의 總發電設備가 겨우 54萬1,400KW였음으

[表-3] 發電設備의 推移

(單位: 1,000kW)

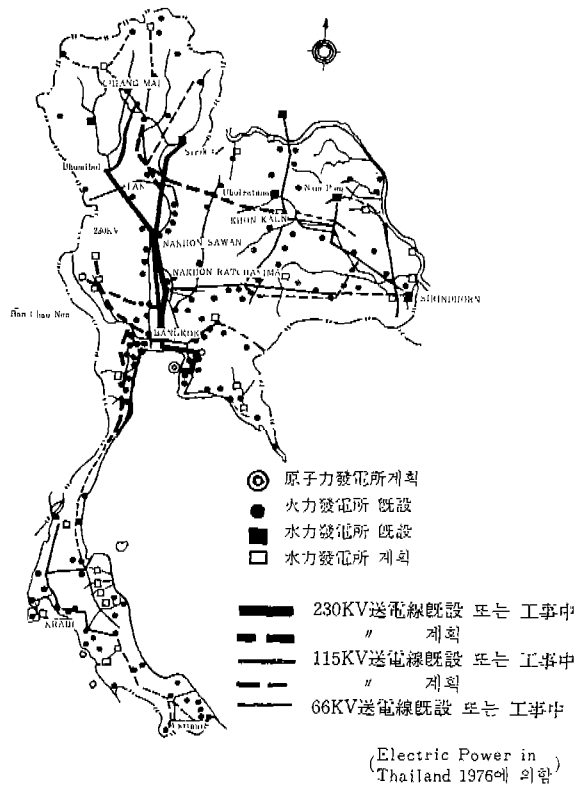
年 (12月 31日)	事業者					自家發	合計				
	水力	火力			計		水力	火力			計
		汽力	디젤	가스터어빈				汽力	디젤	가스터어빈	
1960	-	56.0	121.6	-	177.6	16.7	-	61.0	133.3	-	194.3
1965	146.3	252.0	129.0	-	527.3	31.9	146.3	259.8	153.1	-	559.2
1966	162.9	220.0	125.7	-	508.6	32.8	162.9	227.8	150.7	-	541.4
1967	302.9	220.0	120.3	-	643.2	43.9	302.9	234.3	149.9	-	687.1
1968	381.2	327.5	136.0	15.0	859.7	36.8	381.2	342.1	158.2	15.0	896.5
1969	451.2	327.5	139.9	90.0	1,008.6	36.8	451.2	342.1	162.1	90.0	1,045.4
1970	451.2	527.5	128.9	150.0	1,257.6	77.9	451.2	567.3	167.0	150.0	1,335.5
1971	474.9	510.0	151.8	165.0	1,301.7	102.7	474.9	557.2	207.3	165.0	1,404.4
1972	516.0	703.7	126.3	165.0	1,511.0	128.4	516.0	754.4	204.0	165.0	1,639.4
1973	516.0	733.8	123.1	165.0	1,537.9	205.8	516.0	822.3	240.4	165.0	1,743.7
1974	910.0	1,033.7	120.1	165.0	2,228.8	210.0	910.0	1,123.7	240.1	165.0	2,438.8
1975	910.0	1,333.7	134.1	165.0	2,542.8	211.5	910.0	1,478.5	200.8	165.0	2,754.3
1976	910.0	1,333.7	134.1	165.0	2,542.8	232.6	910.0	1,493.0	207.4	165.0	2,775.4

[表-4] 主要發電設備

(1977年3月末)

型 式	臺數	容量(MW)	備 考
A. 水 力			
Bhumibol(Yanhee)	6	420 (最終620)	
Sirikit	3	375(最終500)	
Ubolratana	3	25	
Sirindhorn	2	24	
Chulabhorn	2	40	
Nam Pung	2	6	
Kang Krachan	1	19	
B. 火 力			
North Bangkok	3	237.5	油, 리그나이트
South Bangkok	4	1,000	油
Surat Thani	1	30	油
Mae Mch	1	6.3	리그나이트
Krabi	3	60	리그나이트
C. 가 스테 어 빈			
North Bangkok	1	15	
South Bangkok	4	60	
Bangkok Noi	1	15	
Nakhon Ratchasima	1	15	
Ndon Thani	1	15	
Hat Yai	3	45	
D. 디 젠			
Mae Mch	9	9	
Chiangmai	8	8	
Phuket	4	10.6	
Nakhon Si Thammarat	2	2	

(送電系統圖)



로 이 10年 동안에 약 5.13倍로 늘어난 셈이 되고 年平均 增加率은 17.7%이다. 現在 운전 중인 發電所는 [表-4]에 보이는 바와 같다.

(送電線)

타이에서의 基幹送電線(EGAT系統)의 電壓은 230KV, 115KV이다. 또 2次送電線의 電壓은 69KV, 33KV, 22KV, 11KV 등이다.

舊 Yanhee Electricity Authority의 系統은 230KV 2回線으로 부이볼水力發電所와 방콕을 연결하고 있으며 2次送電線은 115KV 또는 66KV로 中央部, 北部, 東部, 西部로 擴大되어 나가고 있다.

舊 Northeast Electricity Authority 系統에서는 Nam Pung水力發電所로부터 뻗고 있는 115KV 送電線이 東北地方의 主要 都市의 供給을 擔當하고 있다.

舊 Lignite Authority系統에서는 Krabi에서 産出되는 褐炭을 燃料로 하는 Krabi火力發電所로부터 115KV送電線을 끌어가지고 供給하고 있다.

1976년에 있어서 送電線回線 延長은 230KV 2,243km, 115KV 4,663km, 69KV 1,427km이다.

高壓配電電壓은 11, 12, 22, 33KV이다.

低壓配電은 240/416V의 3相4線式이 標準이지만 地方都市에 따라서는 240/480V의 곳도 있다. 周波數는 50Hz이다.

7 電源開發계획

高成長하는 電力需要에 對處하기 위해서 타이國政府는 第4次經濟社會開發 5個年계획(1977~81年)下에 長期의 電力開發계획을 作成하여 각종 프로젝트를 推進中에 있다.

長期開發目標에서는 EGAT가 필요로 하는 發電電力量은 1980년에 147億5,200萬KWh, 1990년에는 329億1,600萬KWh로 豫想되고 있다(表-5 참조).

이에 對應하기 위한 타이의 電源開發은 오로지 EGAT를 中心으로 해서 추진하고 있으며 현재 工

[表-5] 타이電力麻(EGAT)의發電電力量想定

年	尖頭 (peak)		發電電力量		負荷率 (%)
	(MW)	增加率 (%)	(100萬kWh)	增加率 (%)	
1970	748.35	17.28	4,095.31	21.60	62.47
1971	872.70	16.62	4,792.88	17.03	62.69
1972 實	1,028.80	17.89	5,711.15	19.19	63.37
1973 續	1,199.30	16.59	6,872.84	20.34	65.42
1974	1,256.30	4.75	7,258.62	5.61	65.96
1975	1,406.60	11.96	8,211.57	13.13	66.58
1976	1,652.10	17.45	9,414.48	14.65	65.05
1977	1,815.00	9.86	10,493.60	11.46	66.00
1978 想	1,990.00	9.64	11,642.00	10.94	66.78
1979	2,218.00	11.46	13,023.00	11.86	67.03
1980 定	2,489.00	12.22	14,752.00	13.24	67.65
1985	3,900.00	7.91	23,205.00	8.03	67.92
1990	5,533.00	7.16	32,916.00	7.10	67.91

[表-6a] 工事中發電所

프로젝트	型 式	UNIT No.	UNIT 容量 (MW)	合計 容量 (MW)	運 開 年 月
New Mae Moh	火力(褐炭燃焼)	1	75	75	1977年9月
New Mae Moh	"	2	75	75	1978年8月
South Bangkok	火力(油燃焼)	5	300	300	1978年10月
Ban Chao Nen	水 力	1	120	120	1979年9月
Ban Chao Nen	"	2	120	120	1979年12月
Ban Chao Nen	"	3	120	120	1980年4月
Ban Tha Thung Na	"	1-2	19	38	1980年10月
Bhumibol	"	7	100	100	1981年4月
Pattani	"	1-2	20	40	1981年10月
合 計				988	

[表-6b] 計劃中發電所

프로젝트	型 式	UNIT No.	UNIT 容量 (MW)	合計 容量 (MW)	運 開 年 月
Mae Mch	火 力	3	150	150	1981年9月
新規火力	火 力	1	500	500	1982年3月
Lang Suan	水 力	1.2	40	80	1983年9月
新規火力	火 力	1	500	500	1984年3月
Quae Noi	水 力	1.2	145	290	1984年10月
Ao Phai	原 子 力	3	600	600	1985年10月
南部水力發電所	水 力	1.2	50	100	1986年1月
Upper Quae Yai	水 力	1~4	150	600	1987年10月
新規火力	水 力	3	500	500	1988年10月
合 計				3,320	

事中 및 계획중의發電設備을 들면 [表-6(a) 및 (b)]와 같다.

이중 首都 방콕 周邊에서 급격하게 增加하는 電力需要에 對處하기 위해서 타이西南部 쿠아이야이江에 建設中인 반차오넨(시아나카린) 水力發電所(36萬KW)는 일본의 電源開發株式會社가 實施設計의 作成으로부터 工事施行監理까지 一貫해서 契約을 체결하고 技術指導하고 있다.

또 同社는 쿠아이야이江下流 調整池계획에 대해서도 현재 實施設計를 하고 있다.

原子力發電에 대해서는 현재 EGAT는 IAEA, OAEF 등의 協力을 얻어 Ao Phai原子力第1號機(出力 60萬KW)의 建設을 1985年 完成을 목표로 해서 調査, 계획을 추진하고 있는 段階이다.

⑧ 電氣料金

현재 타이의 電氣料金は 家庭用에 대해서는 全國 同一이지만 기타에 대해서는 首都圈과 地方에 格差가 있다.

이에 [表-7(a) 및 (b)]에 각각 用途別 販賣單價 및 그 推移를 보인다.

[表-7(a)] 타이電氣事業의 平均販賣單價 (1976年)

	家庭用	商業用	工業用	農事用	街路燈	其他	計
MEA地域	3.62	3.43	2.71	-	2.68	-	3.00
MEA以外	4.06	4.99	2.67	2.41	2.14	2.41	3.36
平均	3.82	4.04	2.72	2.41	2.24	2.41	3.14

(US센트/kWh)

[表-7(b)] 타이電氣事業의 電氣料金單價의 推移

	(바이트/kWh)	(US센트/kWh)
1967	0.569	2.74
1968	0.534	2.57
1969	0.528	2.54
1970	0.495	2.38
1971	0.481	2.31
1972	0.455	2.19
1973	0.459	2.21
1974	0.632	3.09
1975	0.643	3.14
1976	0.642	3.14

(註) (1 바이트=4.89 US센트)

