第七輸變電計畫

修正計畫

台灣電力公司

中華民國 103 年 1 月

目　　錄

壹、修正計畫內容摘要 1
一、計畫修正緣由 1
二、七輸計畫執行概況 2
三、計畫修正原則與結果 2
四、修正計畫工程總量與投資總額 3
五、修正計畫與原報部計畫工程量差異比較 8
六、本修正計畫與原報部計畫投資總額差異比較 9
貳、七輸修正計畫工程數量統計與項目 10
一、工程數量統計 10
二、變電工程計畫表 12
三、配合新、擴建發電廠相關輸變電工程 18
四、新建 345/161kV 超高壓變電所及相關工程 19
五、新建 161/69kV 一次變電所及相關工程 26
六、新建 161/11.95-23.9kV 變電所及相關工程 28
七、配合系統需要新、擴建 345kV 輸電線 38
八、配合系統需要新、擴建 161kV 輸電線路 39
九、擴建 345/161kV 超高壓變電所 46
十、擴建 161/69kV 一次變電所 47
十一、擴建 161/11.95-23.9kV 一次配電變電所 48
十二、配合系統需要之變電工程 50
十三、新建 69/11.95-23.9kV 二次變電所及相關工程 52
十四、配合系統需要，新、擴建 69kV 輸電線路 52
十五、擴建 69/11.95-23.9kV 二次變電所 56
十六、大用戶線 57
十七、其他 64
參、七輸修正計畫工程差異說明 65
一、七輸計畫滾動檢討說明 65
二、工程預算增加說明 65
三、新、擴建 345kV 輸電線工程 71
四、新、擴建超高壓變電所工程 73
五、新、擴建 161kV 輸電線工程 75
六、新、擴建 161/69kV 一次變電所工程 89
七、新、擴建 161kV/11.95-23.9kV 一次配電變電所工程 90
八、新、擴建 69kV 輸電線工程 94
九、新、擴建 69kV/11.95-23.9kV 二次變電所工程 98
肆、系統檢討與因應對策 100
一、系統檢討依據 100
二、技術性指標檢討 101
三、重要計畫工程延後完成之因應對策 120

伍、效益評估與工程優先順序 124
一、財務效益及經濟效益評估 124
二、工程項目量化及優先順序排序 146
陸、超高壓變電所轄區系統位置圖 151
一、圖例 151
二、超高壓幹線系統圖 152
三、冬山超高壓變電所轄區系統圖 153
四、松湖、汐止超高壓變電所轄區系統圖 154
五、仙渡超高壓變電所轄區系統圖 155
六、深美、大安超高壓變電所轄區系統圖 156
七、板橋超高壓變電所轄區系統圖 157
八、頂湖、新北超高壓變電所轄區系統圖 158
九、龍潭、大潭超高壓變電所轄區系統圖 159
十、竹園、竹工超高壓變電所轄區系統圖 160
十一、峨眉超高壓變電所轄區系統圖 161
十二、霧峰、天輪、后里超高壓變電所轄區系統圖 162
十三、中港、中火、中科超高壓變電所轄區系統圖 163
十四、彰濱、全興、彰林、南投超高壓變電所轄區系統圖 164
十五、嘉民超高壓變電所轄區系統圖 165
十六、南科、龍崎、路北超高壓變電所轄區系統圖 166
十七、仁武、高雄超高壓變電所轄區系統圖 167
十八、高港、五甲超高壓變電所轄區系統圖 168
十九、大鵬、瀰力超高壓變電所轄區系統圖 169
二十、鳳林超高壓變電所轄區系統圖 170
柒、一次變電所轄區系統位置圖 171
一、羅東一次變電所轄區系統位置圖 171
二、八堵一次變電所轄區系統位置圖 172
三、蘆洲、東林一次變電所轄區系統位置圖 173
四、板橋、樹德一次變電所轄區系統位置圖 174
五、大同一次變電所轄區系統位置圖 175
六、大同、松山、城中一次變電所轄區系統位置圖 176
七、南港一次變電所轄區系統位置圖 177
八、台北一次變電所轄區系統位置圖 178
九、陽明一次變電所轄區系統位置圖 179
十、花蓮一次變電所轄區系統位置圖 180
十一、頂湖一次變電所轄區系統位置圖 181
十二、松樹一次變電所轄區系統位置圖 182
十三、中壢、蘆竹一次變電所轄區系統位置圖 183
十四、觀音一次變電所轄區系統位置圖 184
十五、梅湖一次變電所轄區系統位置圖 185
十六、新竹一次變電所轄區系統位置圖 186

十七、南湖一次變電所轄區系統位置圖.....187
十八、苗栗、銅中一次變電所轄區系統位置圖.....188
十九、通霄一次變電所轄區系統位置圖.....189
二十、翁子一次變電所轄區系統位置圖.....190
廿一、中港、中清一次變電所轄區系統位置圖.....191
廿二、中市、霧峰一次變電所轄區系統位置圖.....192
廿三、彰化、彰林、南投一次變電所轄區系統位置圖.....193
廿四、埔里一次變電所轄區系統位置圖.....194
廿五、雲林一次變電所轄區系統位置圖.....195
廿六、北港一次變電所轄區系統位置圖.....196
廿七、嘉義一次變電所轄區系統位置圖.....197
廿八、新營一次變電所轄區系統位置圖.....198
廿九、山上一次變電所轄區系統位置圖.....199
三十、台南、安南一次變電所轄區系統位置圖.....200
卅一、岡山一次變電所轄區系統位置圖.....201
卅二、路北一次變電所轄區系統位置圖.....202
卅三、社武一次變電所轄區系統位置圖.....203
卅四、高雄、五甲一次變電所轄區系統位置圖.....204
卅五、南工一次變電所轄區系統位置圖.....205
卅六、高港、林園一次變電所轄區系統位置圖.....206
卅七、瀰力一次變電所轄區系統位置圖.....207
卅八、屏東、大鵬一次變電所轄區系統位置圖.....208
卅九、楓港一次變電所轄區系統位置圖.....209
四十、台東一次變電所轄區系統位置圖.....210
四十一、澎湖一次變電所轄區系統位置圖.....211
捌、七輸修正計畫審查意見說明暨辦理情形.....212
一、第七輸變電修正計畫審查會議及專家學者審查意見說明暨辦理情形對照表.212
二、台電公司董事會「投資計畫暨事業計畫」審議小組審查意見暨辦理情形對照表.....219
三、經濟部國營會「台電公司『第七輸變電計畫 103-104 年度執行計畫』審查會」審查意見暨辦理情形對照表.....224
附錄.....237
壹、工程項目量化及優先順序排序.....237
一、最優先工程(X 類).....237
二、需排序以彰顯其重要性工程(Y 類).....257
貳、執行工程項目預算列表.....279
參、執行工程項目工程量列表.....303
一、99-104 年工程量列表.....303
二、105-110 年工程量列表.....319

表 目 錄

表 1.1 七輸累計執行概況(99 年 1 月至 102 年 6 月止) 2
表 1.2 七輸修正計畫分年預算表 4
表 1.3 分項系統擴充所需預算 4
表 1.4 分年資金運用表 5
表 1.5 年度資金來源及資金成本率計算表 5
表 1.6 公司債償債計畫表 6
表 1.7 國內銀行借款償債計畫表 7
表 1.8 修正計畫與原報部計畫變電工程差異 8
表 1.9 修正計畫與原報部計畫線路工程差異 8
表 1.10 修正計畫與原報部計畫投資總額差異 9
表 2.1 各年度新、改、擴建變電工程量 10
表 2.2 各年度新、改、擴建線路工程量 11
表 2.3 北區變電工程計畫表 12
表 2.4 中區變電工程計畫表 13
表 2.5 南區變電工程計畫表 14
表 3.1 修正計畫工程預算增加說明 66
表 3.2 大安 E/S 多目標使用之一般建築及設備計畫工程效益分析表 69
表 4.1 長期負載預測差異比較 100
表 4.2 長期電源開發方案差異比較 100
表 4.3 計畫完成前之 345kV 系統瓶頸及因應對策 101
表 4.4 161kV 系統瓶頸及計畫完成前之因應對策 102
表 4.5 69kV 系統瓶頸及計畫完成前之因應對策 106
表 4.6 輕載系統暫態穩定度檢討結果 108
表 4.7 尖載系統暫態穩定度檢討結果 110
表 4.8 尖載系統電壓穩定度檢討結果 113
表 4.9 系統正常時小訊號穩定度檢討結果 115
表 4.10 主幹線 N-2 事故時之小訊號穩定度檢討結果 115
表 4.11 核能出口線 N-2 事故時之小訊號穩定度檢討結果 116
表 4.12 重大工業用電分析 116
表 4.13 輸電系統線路損失率 120
表 5.1 效益評估參數表 127
表 5.2 七輸各項財務效益占比表 129
表 5.3 七輸財務預測電價資料表 129
表 5.4 七輸財務效益評估結果表 129
表 5.5 財務效益敏感度分析表 130
表 5.6 七輸修正財務效益損益表(1/2) 131
表 5.6 續 七輸修正財務效益損益表(2/2) 132
表 5.7 七輸修正財務效益現金流量表(1/4) 133
表 5.7 續 七輸修正財務效益現金流量表(2/4) 134

表 5.7 續 七輸修正財務效益現金流量表(3/4) 135
表 5.7 續 七輸修正財務效益現金流量表(4/4) 136
表 5.8 各項經濟效益占比表 138
表 5.9 經濟效益評估結果表 138
表 5.10 經濟效益敏感度分析表 139
表 5.11 七輸修正經濟效益損益表(1/3) 140
表 5.11 續 七輸修正經濟效益損益表(2/3) 141
表 5.11 續 七輸修正經濟效益損益表(3/3) 142
表 5.12 七輸修正經濟效益現金流量表(1/3) 143
表 5.12 續 七輸修正經濟效益現金流量表(2/3) 144
表 5.12 續 七輸修正經濟效益現金流量表(3/3) 145
表 5.13 「興建變電所及相關工程」與「輸電線工程」評估準則定義彙整表 150
表 5.14 「其它工程」評估準則定義彙整表 150

壹、修正計畫內容摘要

一、計畫修正緣由

第七輸變電計畫(以下簡稱七輸計畫)於 99 年奉行政院核定之可行性研究報告中之計畫目標已載明:「輸變電工程為連續性工程，與一般計畫型工程不同，其內容需配合電源開發及負載需求隨時修正，且受制於地權及抗爭等外在因素，變異性大。是以本可行性研究報告僅為定案計畫之先期報告，其投資總額亦為暫列之估計值;後續編訂之定案計畫，則尚須隨時檢討修正後，逐年訂定年度計畫及預算。故本計畫目標係以立法院通過之各年度預算及所列工程內容為主。總計畫年度截止未完工程順移次一輸變電計畫繼續執行，計畫投資總額則以各年度核定預算加總計算之。」

七輸計畫之後，未來本公司輸變電計畫將進行變革，傳統大包裹式之輸變電計畫將以區域電網等專案計畫取代。

遵照「中央政府附屬單位預算執行要點」十一、(三)1.之規定「...不影響原計畫目標能量及不增加投資總額者，由基金管理機構自行依有關規定核辦，但涉及補辦預算者，應報由主管機關核定；減少原計畫目標能量，不增加投資總額者，應專案報主管機關核定。」規定，爰提出第七輸變電計畫修正計畫(以下簡稱七輸修正計畫)，乃依下列因素檢討而提出。

(一)外在環境影響

1、受歐債危機影響，2011年起全球經濟擴張速度明顯減緩，國內經濟及用電需求成長也有趨緩現象,根據本次修正計畫依據之本公司10202案長期負載預測與七輸依據之9806案相較，負載成長平均延緩約2年。

2、七輸執行至今，受外在突發不可預期因素如民眾抗爭、地方政府不支持等影響,部份工程延宕及若干原規劃工程應外界抗爭

要求線路下地、繞道興建或變電所需改採多目標或(半)下地興建等，七輸期程有必要延長以符合工程實務需求。

3、深澳電廠改建計畫遭受抗爭、彰工電廠環評緩辦、大潭增建計畫未核定，故相關電源線工程配合調整。

(二)內在因素影響

1、因應本公司財務狀況不佳減緩固定資產投資。

2、在不犧牲供電可靠度之前題下，重新檢討輸電系統規劃準則，並採用精進作為及應用電網新技術降低投資。

二、七輸計畫執行概況

七輸計畫在執行至102年6月底時，已完成加入系統運轉及工程進行中之已執行量，合計變電11,470千仟伏安(49%)、線路1,013回線公里(43%)，執行預算1,078億元(45%)，如表1.1。

表1.1 七輸累計執行概況(99年1月至102年6月止)

項目	變電容量(MVA)	線路長度(ckm)	預算(億元)
原七輸(院核)	23,560	2,370	2,389
已完成加入系統之執行量	4,462	431	432
工程進行中之已執行量	7,008	582	646
已執行量合計 (執行率)	11,470 (49%)	1,013 (43%)	1,078 (45%)

三、計畫修正原則與結果

本修正計畫之修正原則與結果如下說明：

(一)修正原則

1、不影響供電可靠度及系統安全。

2、原七輸解決供電瓶頸之重要工程之新北(110 年)、松湖(108年)、大安(109年)及竹園(106年)等E/S及福和D/S(109年)，仍須在七輸計畫內完成。

3、配合政府政策，完成重大指標工程原則(如配合低碳島目標完

成台灣~澎湖海纜工程(104 年 6 月))。

4、降低投資成本，沿用移用庫存或既有舊設備。

(二)修正結果

1、七輸計畫執行期程修正為自 99 年 1 月至 110 年 12 月止，期程 12 年投資總額約 2,369 億元。

2、本修正計畫94%規模與預算於107年前即可完成，並滿足107年底以前的負載需求，僅松湖、大安、新北E/S、福和D/S(攸關解決台北市及新北市地區供電瓶頸)等工程，因抗爭受阻需延至108~110年完成。108年起為配合系統負載成長需求，未來仍須有新的電網計畫。

3、本修正計畫目標規模下修約20%，惟七輸重要工程皆仍於修正計畫中繼續執行，故不造成系統供電重大影響。計畫期間內供電瓶頸可由計畫工程或配合未來電網計畫來解決,在個別計畫工程完成前可以運轉手段因應，不影響供電安全。

4、本修正計畫在不影響供電安全前提下，至105年可減緩投資580億元，符合 大部「台電及中油公司經營改善小組」輸配電計畫5年(101年~105年)減緩固定資產投資577億元之目標。

四、修正計畫工程總量與投資總額

(一)修正計畫工程總量

1、新、改、擴建主變容量從 23,560 千仟伏安修正為 18,554 千仟伏安。

2、新、改、擴建線路從 2,370 回線公里修正為 1,966 回線公里。

(二)修正計畫投資總額

1、修正計畫投資總額從原約新台幣 2,389 億元修正為約 2,369 億元，其中 99~101 年為已執行預算，102 年為行政院核定預

算，103 年為經濟部核定預算，分年預算如表 1.2。

表 1.2 七輸修正計畫分年預算表

年度	預算(仟元)
99	40,240,862
100	32,048,525
101	25,326,065
102	22,799,361
103	18,097,130
104	25,265,814
105	17,122,496
106	26,194,476
107	16,226,549
108	6,019,370
109	4,629,337
110	2,901,179
合計	236,871,164

2、分項系統擴充所需預算、分年資金運用表、年度資金來源、資金成本率計算表及償債計畫表如表 1.3~1.7 所示：

表 1.3 分項系統擴充所需預算

年度	分項系統擴充所需預算(仟元)				合計(仟元)
	北施處	中施處	南施處	輸工處及其他	
99	8,290,065	11,261,272	8,767,007	11,922,518	40,240,862
100	7,411,172	11,883,961	7,009,469	5,743,923	32,048,525
101	6,917,462	7,935,270	8,555,260	1,918,073	25,326,065
102	7,057,962	6,849,120	6,300,000	2,592,279	22,799,361
103	5,122,281	5,218,662	5,020,422	2,735,765	18,097,130
104	8,072,777	7,230,195	7,886,272	2,076,570	25,265,814
105	5,116,529	4,867,002	5,238,523	1,900,442	17,122,496
106	8,873,147	10,050,442	5,179,550	2,091,337	26,194,476
107	8,361,450	3,769,582	2,756,212	1,339,305	16,226,549
108	3,423,904	2,194,243	235,611	165,612	6,019,370
109	4,174,198	215,598	14,309	225,232	4,629,337
110	2,683,179	80,158	0	137,842	2,901,179
合計	75,504,126	71,555,505	56,962,635	32,848,898	236,871,164

註 1.99~101 年為已執行預算，102 年為行政院核定預算，103 年為經濟部核定預算，104 年起為預估值，故分年預算為固定價位加計物價上漲率。

註 2.104~110 年上漲率採 2%(參考台北港投審會資料)。

表 1.4 分年資金運用表

年度	台電會計項目分類(仟元)							合計（仟元）
	土地	土地改良物	房屋及建築	機械及設備	交通及運輸設備	其他設備	工程間接費(含建設利息)	
99	363,510	324,595	4,279,387	33,717,104	407,845	58,931	1,089,490	40,240,862
100	317,191	310,263	3,551,060	25,207,160	144,153	70,186	2,448,512	32,048,525
101	129,215	263,549	3,268,709	18,851,594	144,252	17,417	2,651,329	25,326,065
102	196,505	529,748	3,139,301	15,690,368	446,167	1,475	2,795,797	22,799,361
103	118,757	162,793	1,906,324	12,797,855	250,088	6,582	2,854,731	18,097,130
104	162,140	281,812	2,514,244	19,849,754	100,500	27,384	2,329,980	25,265,814
105	314,010	184,719	854,524	12,979,742	95,000	17,949	2,676,552	17,122,496
106	314,010	300,856	2,240,452	20,329,573	80,000	29,234	2,900,351	26,194,476
107	314,010	177,441	788,732	11,931,091	83,000	17,242	2,915,033	16,226,549
108	300,000	57,514	583,652	2,295,921	50,341	5,589	2,726,353	6,019,370
109	1,450,000	70,992	420,427	177,768	62,138	6,898	2,441,114	4,629,337
110	1,450,000	45,627	23,028	68,915	39,937	4,434	1,269,238	2,901,179
合計	5,429,348	2,709,909	23,569,840	173,896,845	1,903,421	263,321	29,098,480	236,871,164

表 1.5 年度資金來源及資金成本率計算表

單位：仟元

年度	資金來源	金額	利率	基年(99)投資實質	稅後利率	扣除可省所得稅之基年資金成本	未扣除可省所得稅之基年資金成本
99	美金借款	0	1.41	0	1.17	0	0
100	美金借款	0	1.52	0	1.26	0	0
101	美金借款	0	1.81	0	1.50	0	0
102	美金借款	0	1.83	0	1.52	0	0
103	美金借款	0	2.00	0	1.66	0	0
104	美金借款	0	2.00	0	1.66	0	0
105	美金借款	0	2.00	0	1.66	0	0
106	美金借款	0	2.00	0	1.66	0	0
107	美金借款	0	2.00	0	1.66	0	0
108	美金借款	0	2.00	0	1.66	0	0
109	美金借款	0	2.00	0	1.66	0	0
110	美金借款	0	2.00	0	1.66	0	0
小計		0		0		0	0
99	國內借款	18,108,388	1.41	18,108,388	1.17	211,922	255,328
100	國內借款	14,421,836	1.52	14,221,316	1.26	179,416	216,164
101	國內借款	11,396,729	1.81	11,070,006	1.50	166,305	200,367
102	國內借款	10,259,712	1.83	9,788,415	1.52	148,676	179,128
103	國內借款	8,143,709	2.00	7,629,984	1.66	126,658	152,600
104	國內借款	11,369,616	2.00	10,443,524	1.66	173,362	208,870
105	國內借款	7,705,123	2.00	6,938,741	1.66	115,183	138,775
106	國內借款	11,787,514	2.00	10,406,942	1.66	172,755	208,139
107	國內借款	7,301,947	2.00	6,320,325	1.66	104,917	126,407
108	國內借款	2,708,717	2.00	2,298,604	1.66	38,157	45,972
109	國內借款	2,083,202	2.00	1,733,132	1.66	28,770	34,663
110	國內借款	1,305,531	2.00	1,064,847	1.66	17,676	21,297

年度	資金來源	金額	利率	基年(99)投資實質	稅後利率	扣除可省所得稅之基年資金成本	未扣除可省所得稅之基年資金成本
小計		106,592,024		100,024,224		1,483,799	1,787,709
99	台電自有	3,739,281	3.41	3,739,281	3.41	127,509	127,509
100	台電自有	2,504,349	3.52	2,469,528	3.52	86,927	86,927
101	台電自有	1,701,938	3.81	1,653,146	3.81	62,985	62,985
102	台電自有	884,433	3.83	843,805	3.83	32,318	32,318
103	台電自有	825,713	4.00	773,625	4.00	30,945	30,945
104	台電自有	1,496,581	4.00	1,374,680	4.00	54,987	54,987
105	台電自有	532,250	4.00	479,310	4.00	19,172	19,172
106	台電自有	1,369,448	4.00	1,209,056	4.00	48,362	48,362
107	台電自有	322,655	4.00	279,279	4.00	11,171	11,171
108	台電自有	-598,063	4.00	-507,513	4.00	-20,301	-20,301
109	台電自有	-537,066	4.00	-446,816	4.00	-17,873	-17,873
110	台電自有	-109,882	4.00	-89,625	4.00	-3,585	-3,585
小計		12,131,635		11,777,757		432,619	432,619
99	公司債	18,108,388	1.41	18,108,388	1.17	211,922	255,328
100	公司債	14,421,836	1.52	14,221,316	1.26	179,416	216,164
101	公司債	11,396,729	1.81	11,070,006	1.50	166,305	200,367
102	公司債	10,259,712	1.83	9,788,415	1.52	148,676	179,128
103	公司債	8,143,709	2.00	7,629,984	1.66	126,658	152,600
104	公司債	11,369,616	2.00	10,443,524	1.66	173,362	208,870
105	公司債	7,705,123	2.00	6,938,741	1.66	115,183	138,775
106	公司債	11,787,514	2.00	10,406,942	1.66	172,755	208,139
107	公司債	7,301,947	2.00	6,320,325	1.66	104,917	126,407
108	公司債	2,708,717	2.00	2,298,604	1.66	38,157	45,972
109	公司債	2,083,202	2.00	1,733,132	1.66	28,770	34,663
110	公司債	1,305,531	2.00	1,064,847	1.66	17,676	21,297
小計		106,592,024		100,024,224		1,483,799	1,787,709
總計		225,315,683		211,826,204		3,400,217	4,008,038
資金成本率 = 3,400,217 / 211,826,204 = 1.6052 %							

表 1.6 公司債償債計畫表

單位：仟元

年度	當年度新貸款金額	年初貸款餘額	當年度滋生利息	當年度還本金額	本息支付金額	年終貸款餘額
99	18,108,388		127,664	0	127,664	18,108,388
100	14,421,836	18,108,388	384,853	0	384,853	32,530,224
101	11,396,729	32,530,224	691,937	0	691,937	43,926,953
102	10,259,712	43,926,953	897,740	0	897,740	54,186,665
103	8,143,709	54,186,665	1,165,170	0	1,165,170	62,330,374
104	11,369,616	62,330,374	1,360,304	0	1,360,304	73,699,990
105	7,688,405	73,699,990	1,550,884	0	1,550,884	81,388,395
106	11,787,514	81,388,395	1,700,372	4,527,097	6,227,469	88,648,812
107	7,301,947	88,648,812	1,764,670	8,132,556	9,897,226	87,818,203
108	2,708,717	87,818,203	1,673,634	10,981,738	12,655,372	79,545,182
109	2,083,202	79,545,182	1,476,269	13,546,666	15,022,935	68,081,718

年度	當年度 新貸款金額	年初 貸款餘額	當年度 滋生利息	當年度 還本金額	本息 支付金額	年終 貸款餘額
110	1,305,531	68,081,718	1,264,135	11,055,497	12,319,632	58,331,752
111	0	58,331,752	1,063,711	10,292,442	11,356,153	48,039,310
112	0	48,039,310	867,133	9,365,361	10,232,494	38,673,949
113	0	38,673,949	676,006	9,747,311	10,423,317	28,926,638
114	0	28,926,638	483,164	9,536,871	10,020,035	19,389,767
115	0	19,389,767	314,079	7,371,646	7,685,725	12,018,121
116	0	12,018,121	180,659	5,970,345	6,151,004	6,047,776
117	0	6,047,776	87,457	3,349,849	3,437,306	2,697,927
118	0	2,697,927	38,715	1,524,362	1,563,077	1,173,565
119	0	1,173,565	14,999	847,183	862,182	326,382
120	0	326,382	3,264	326,382	329,646	0
合計	106,575,306		17,786,819	106,575,306	124,362,125	

註：貸款年限 10 年；寬限期 7 年；還本期數 4 期

表 1.7 國內銀行借款償債計畫表

單位：仟元

年度	當年度 新貸款金額	年初 貸款餘額	當年度 滋生利息	當年度 還本金額	本息 支付金額	年終 貸款餘額
99	18,108,388		127,664	0	127,664	18,108,388
100	14,421,836	18,108,388	384,853	0	384,853	32,530,224
101	11,396,729	32,530,224	691,937	0	691,937	43,926,953
102	10,259,712	43,926,953	897,740	1,293,456	2,191,196	52,893,209
103	8,143,709	52,893,209	1,121,216	3,617,044	4,738,260	57,419,874
104	11,369,616	57,419,874	1,234,788	5,461,227	6,696,015	63,328,263
105	7,705,123	63,328,263	1,308,576	7,008,116	8,316,692	64,025,270
106	11,787,514	64,025,270	1,356,767	8,322,646	9,679,413	67,490,138
107	7,301,947	67,490,138	1,374,240	9,716,455	11,090,695	65,075,630
108	2,708,717	65,075,630	1,273,205	11,078,936	12,352,141	56,705,411
109	2,083,202	56,705,411	1,099,051	11,177,811	12,276,862	47,610,802
110	1,305,531	47,610,802	914,183	10,217,757	11,131,940	38,698,576
111	0	38,698,576	728,528	9,088,621	9,817,149	29,609,955
112	0	29,609,955	552,779	7,884,012	8,436,791	21,725,943
113	0	21,725,943	400,461	6,811,534	7,211,995	14,914,409
114	0	14,914,409	270,733	5,510,977	5,781,710	9,403,432
115	0	9,403,432	167,326	4,148,496	4,315,822	5,254,936
116	0	5,254,936	91,318	2,756,165	2,847,483	2,498,771
117	0	2,498,771	43,012	1,392,632	1,435,644	1,106,139
118	0	1,106,139	18,735	677,584	696,319	428,555
119	0	428,555	6,895	335,304	342,199	93,251
120	0	93,251	1,399	93,251	94,650	0
合計	106,592,024		14,065,407	106,592,024	120,657,431	

註：貸款年限 10 年；寬限期 3.5 年；還本期數 14 期

五、修正計畫與原報部計畫工程量差異比較

(一)變電工程：如表 1.8 所示。

表 1.8 修正計畫與原報部計畫變電工程差異

單位：千仟伏安

年度	原報部計畫(A)	修正計畫(B)	修正後增減(B-A)
99	3,899	4,054	155
100	3,427	4,224	797
101	3,214	2,528	-686
102	3,684	1,254	-2,430
103	3,963	1,083	-2,880
104	5,373	1,451	-3,922
105	N/A	978	978
106	N/A	1,094	1,094
107	N/A	815	815
108	N/A	311	311
109	N/A	330	330
110	N/A	434	434
合計	23,560	18,554	-5,006

(二)線路工程：如表 1.9 所示。

表 1.9 修正計畫與原報部計畫線路工程差異

單位：回線公里

年度	原報部計畫(A)	修正計畫(B)	修正後增減(B-A)
99	387	372	-15
100	394	349	-45
101	409	197	-212
102	424	195	-229
103	422	224	-198
104	335	221	-114
105	N/A	165	165
106	N/A	101	101
107	N/A	96	96
108	N/A	16	16
109	N/A	17	17
110	N/A	13	13
合計	2,370	1,966	-404

(三)修正計畫與原報部計畫工程量之差異，分項說明詳見附錄之「工程項目變更說明」。

六、本修正計畫與原報部計畫投資總額差異比較

本修正計畫與原報部計畫投資總額差異如表 1.10 所示。

表 1.10 修正計畫與原報部計畫投資總額差異

單位：仟元

年度	原報部計畫(A)	修正計畫(B)	修正後增減(B-A)
99	40,779,099	40,240,862	-538,237
100	39,141,893	32,048,525	-7,093,368
101	44,376,160	25,326,065	-19,050,095
102	41,344,431	22,799,361	-18,545,070
103	39,496,651	18,097,130	-21,399,521
104	33,758,980	25,265,814	-8,493,166
105	N/A	17,122,496	17,122,496
106	N/A	26,194,476	26,194,476
107	N/A	16,226,549	16,226,549
108	N/A	6,019,370	6,019,370
109	N/A	4,629,337	4,629,337
110	N/A	2,901,179	2,901,179
合計	238,897,214	236,871,164	-2,026,050

貳、七輸修正計畫工程數量統計與項目

符號說明：

S：單導體、D：複導體、Q：四導體、kV：仟伏、km：公里、ACSR(AR)：鋼心鋁線、TACSR(TAR)：耐熱型鋼心鋁線、XTACIR/ZTACIR：耐熱型低弛度導線、HDC：硬抽銅線、MVA：仟仟伏安、O/H：架空線、U/G：地下電纜、MCM：導體截面積以MCM(仟圓密爾)代表、L：線路終端設備、TIE：連絡、E/S：345/161kV 超高壓變電所、P/S：161/69kV 一次變電所、D/S：161/23.9-11.95kV 一次配電變電所、S/S：69/23.9-11.95kV 二次變電所、GCS：氣體複合開關設備、GIS：氣封開關設備、CB：斷路器、SWYD：開關場

一、工程數量統計

(一)新、改、擴建之變電工程量合計 18,554 千仟伏安，各年度變電工程量如表 2.1。

表 2.1 各年度新、改、擴建變電工程量

容量單位：千仟伏安

年度	項目	超高壓變電所			一次變電所			一次配電變電所			二次變電所			合計		
		新建	改建	擴建	新建	改建	擴建	新建	改建	擴建	新建	改建	擴建	新建	改建	擴建
99	所數	2	0	1	1	0	0	2	1	1	1	2	1	6	3	3
	容量	2,137	410	27	161	10	254	714	203	34	11	0	93	3,023	622	409
100	所數	1	0	0	0	0	2	3	0	2	0	0	4	4	0	8
	容量	1,915	922	184	2	20	193	577	236	128	1	0	45	2,495	1,179	551
101	所數	1	0	0	0	0	3	7	1	1	0	2	2	8	3	6
	容量	589	614	314	181	19	24	396	188	178	0	0	26	1,166	820	542
102	所數	2	2	1	0	0	0	5	3	2	0	1	6	7	6	9
	容量	267	171	2	188	32	0	238	154	104	0	0	98	693	357	204
103	所數	1	0	0	0	0	1	5	1	0	0	0	0	6	1	1
	容量	281	135	0	94	28	77	342	123	3	0	0	0	717	286	80
104	所數	1	0	0	1	1	0	4	1	0	0	0	1	6	2	1
	容量	243	641	0	17	0	176	297	77	0	0	0	0	557	718	176
105	所數	0	1	0	1	0	1	1	1	0	0	1	0	2	3	1
	容量	337	395	0	10	0	81	154	1	0	0	0	0	501	396	81
106	所數	1	0	0	0	0	0	6	2	0	0	0	0	7	2	0
	容量	692	230	0	0	0	16	155	1	0	0	0	0	847	231	16
107	所數	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	0	0	2	1	0

年度	項目	超高壓變電所			一次變電所			一次配電變電所			二次變電所			合計		
		新建	改建	擴建	新建	改建	擴建	新建	改建	擴建	新建	改建	擴建	新建	改建	擴建
	容量	624	83	0	0	0	0	108	0	0	0	0	0	732	83	0
108	所數	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
	容量	199	39	0	0	0	0	73	0	0	0	0	0	272	39	0
109	所數	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	3	0	0
	容量	316	3	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	327	3	0
110	所數	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
	容量	434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	434	0	0
合計	所數	12	3	2	3	2	7	37	10	6	1	6	14	53	21	29
	容量	8,034	3,643	527	652	108	822	3,065	983	447	12	0	262	11,763	4,734	2,058

(二)新、擴建線路工程合計 1,966 回線公里，各年度線路工程量如表 2.2。

表 2.2 各年度新、改、擴建線路工程量

單位：回線公里

年度	345kV			161kV			69kV			合計		
	架空	地下電纜	小計	架空	地下電纜	小計	架空	地下電纜	小計	架空	地下電纜	小計
99	33.16	18.57	52	72.51	161.96	234	33.01	52.53	86	139	233	372
100	36.72	5.35	42	80.31	140.64	221	24.17	61.88	86	141	208	349
101	24.78	19.80	45	35.86	87.38	123	13.36	16.30	30	74	123	197
102	15.64	25.92	42	31.02	84.18	115	9.52	28.49	38	56	139	195
103	50.27	6.87	57	27.17	98.99	126	5.58	35.46	41	83	141	224
104	62.37	13.03	75	17.27	89.05	106	5.39	33.98	39	85	136	221
105	39.27	13.55	53	19.34	64.22	84	1.09	27.55	29	60	105	165
106	25.33	6.04	31	14.84	26.57	41	0.28	27.97	28	40	61	101
107	33.46	3.99	37	15.82	38.06	54	0.00	4.84	5	49	47	96
108		3.89	4	2.24	9.70	12		0.00	0	2	14	16
109	0.30	8.00	8		8.70	9			0	0	17	17
110		3.84	4		8.80	9			0	0	13	13
合計	321	129	450	316	818	1,135	92	289	381	730	1,236	1,966

二、變電工程計畫表

表 2.3 北區變電工程計畫表

年度	項目	宜蘭縣	基隆市	台北市	新北市	桃園縣	花蓮縣
99	新建				橋東 D/S(待線)(續)	△自立 D/S+60*2 △中豐 D/S+60*2(續)	△壽豐 D/S+60*2
	擴建	大福 S/S+25#1(續)				聖亭 D/S+60*1(續)	
100	新建			△仙渡 E/S+500*3+60*4+80R*2+40R*3(續)		△南興 D/S+60*3(續) 五權 D/S(待線)(續)	
	擴建			關渡 S/S-25*2 -20*2			
101	新建	宜市 D/S+60*2		△中崙 D/S+60*4(97 改)	△頭前 D/S+60*3	△福海 D/S+60*2(98)+80R*2 中大 D/S+80R*1	
	擴建	天埤 S/S+25*1(追)			興珍 D/S-60*1		
102	新建		△光明 D/S+60*2(續) 福祿 S/S(102.12)(續)待線	沙崙 D/S(102.12)(續)待線	△板橋 E/S+500*5(追)+80R*2+40R*5-500*4(改)(含 161kV 開關場) △泰山 D/S+60*3(續)	新屋 S/S 開關場更新(續)	
	擴建			大直 D/S+60#3	康寧 S/S-25*1 五股 S/S-25*1	頂湖 E/S+80R*1	
103	新建	△廣安 D/S+60*2		△安康 D/S+60*3(102 改)	△頂埔擴(原頂科)D/S+60*2 △新民 D/S+60*4		
	擴建			淡水 S/S-25*2 淡興 S/S-25*2	新民臨 D/S-60*1		
104	新建			△松江 D/S+60*3 古亭 E/S(先期工程)	△林口 E/S+500*3+40R*3(發電計畫)		
	擴建	宜市 D/S+80R*1		安康 S/S-25*5			
105	新建			△萬隆 P/S(土建)			
	擴建						
106	新建	△蘇東 D/S+30*1				△中原 D/S+60*3	
	擴建						
107	新建			△陽明 P/S+200*2(改)-200*1-120*1(追)	△西濱 D/S+60*2		

年度	項目	宜蘭縣	基隆市	台北市	新北市	桃園縣	花蓮縣
	擴建						
108	新建			△松湖 E/S+500*2+80R*2+40R*2			
	擴建						
109	新建			△大安 E/S+500*3+80R*2+40R*3 △福和 D/S+60*3+80R*1			
	擴建			六張 S/S-25*2			
110	新建				△新北 E/S+500*2+60*4+80R*2+40R*2		
	擴建						

註：△表用地已取得或自有地

表 2.4 中區變電工程計畫表

年度	項目	新竹縣	新竹市	苗栗縣	台中市	彰化縣	南投縣	雲林縣
99	新建	△竹工E/S+500*3+40R*3+80R*2(續)		△銅中P/S+200*2(98)(續)	后里E/S+500*5(96)+60*2+40R*5+80R*2(續)	△員林D/S+60*2(95改)(續)-25*4-20*1+60#3		
	擴建			錦水S/S開關場更新(追)				北港P/S+80R*1(追)
100	新建		△朝山D/S+60*2(海山)(續)		△中沙D/S+60*2			
	擴建	關西開關場更新+25#3(追)		卓蘭G/S+30*1(追) 三工S/S開關場更新 三義S/S控制室更新(續)	中清P/S+200*1(追) 德義D/S+80R*1(追)	全興E/S+40R*2 溪州S/S+25*1(追)	藍城D/S+40R*1	
101	新建				△機科D/S+60*3(追) △新社D/S+30*2	△彰林E/S+500*4+200*3+60*2+40R*4+80R*1		
	擴建				中市P/S+60#3 工甲D/S+60#3		南投E/S+80R*1	東北S/S開關場更新
102	新建					△花壇D/S+60*2	△投中D/S+60*3-25*1(改)	

年度	項目	新竹縣	新竹市	苗栗縣	台中市	彰化縣	南投縣	雲林縣
	擴建			後龍S/S開關場更新+25#3	中火E/S+500*1(追) 潭子S/S開關場更新(追) 梧棲S/S開關場更新			虎科D/S+80R*1
103	新建				△翁子P/S+60*2+80R*1		△九峰D/S+30*2(100)(續) △北柳D/S+60*2	
	擴建							
104	新建	△新豐D/S+60*3(改)	△樹下(香庄)D/S+60*2				健民D/S+60*1	
	擴建					草湖S/S開關場更新		北港P/S+40R*3
105	新建					△彰竹D/S+30*2		
	擴建							
106	新建		△竹園E/S+500*4+40R*4+80R*2 △境福(福林)D/S+60*3-25*2(改)			△大城D/S+60*2		
	擴建							
107	新建			△苗栗P/S69kV開關場更新(改) △樟樹D/S+30*2				
	擴建							
108	新建							
	擴建							
109	新建				△豐洲D/S+60*2			
	擴建							
110	新建							
	擴建							

註：△表用地已取得或自有地

表 2.5 南區變電工程計畫表

年度	項目	嘉義縣	嘉義市	台南市	高雄市	屏東縣	台東縣	澎湖縣
99	新建					△瀰力 E/S+500*2+200		

年度	項目	嘉義縣	嘉義市	台南市	高雄市	屏東縣	台東縣	澎湖縣
						*2+60*2+80R*2+40R*2(續)(96)		
	擴建	嘉民(北)E/S 變壓器一組改接至嘉民(南)E/S 161kV Bus 及既設三台主變加串 5%串聯電抗器（追） 嘉義 P/S+69kV10.8SC*1(續)	博愛 S/S 開關場更新(續)	柳營 D/S+80R*1(追) 南化 S/S 69kV 開關場改建(追) 豐華 D/S+80R*2 (追) 本田 S/S-25*3	高港(甲)E/S+200*1(追)			馬公 S/S 既有 GIS 及 MCSG 設備更換移裝工程暨相關改善工程(追)
100	新建				△新高港 E/S(高港丙)+500*2+60*2+40R*2+80R*2(續)			
	擴建	三和 S/S+25#3#4(含擴建用地)及開關場更新 #5#6 土建工程(99)		南濱 D/S+60#4 新市 S/S 開關場更新(追 97)	仕豐 D/S+80R*1 #1			
101	新建			△忠孝 D/S+60*3+80R*1(追)(續)	△社灣 D/S+60*2(續) △貴陽 D/S+60*2(96)			
	擴建	太鐵 D/S+80R*1			岡山 P/S+60*1(續)(100)		台東 P/S+60*2(續) 台東 P/S+40R*1	
102	新建				△貴陽 D/S+80R*1(96)(101) △西甲 D/S+60*2(97 改) △中加 D/S+60*2(改)(100)			
	擴建	三和 S/S+25*2#5#6(22.8kV) 民雄 S/S 開關場更新+25#1(100)			新高港 E/S(高港丙)+100R*2(FOR 高雄線)(續)(99)(101) 仕豐 D/S+80R*1 #2 屏山 D/S+60*2(#3#4)(101) 民族 S/S+25(臨)(101) 雄工 S/S-25*2(101)			

年度	項目	嘉義縣	嘉義市	台南市	高雄市	屏東縣	台東縣	澎湖縣
					南工 P/S 拱位改接及擴充(100)			
103	新建	△義竹 D/S+60*2(96)(102)(土建不裝機)			△五甲 E/S+500*2+40R*2(96 改)(100) △高雄 E/S+500*2+40R*2+80R*2+100R*2(97)(101) 甲仙 S/S(待線路)	東港 D/S(待線路)		
	擴建							
104	新建				仁武 E/S+80R*2(續)(99)(105)			△澎湖 P/S+200*2+40R*3(LINE*2、BUS*1)(103)
	擴建							
105	新建			裕農 D/S(待線路)	△高港甲乙 E/S(改)+500*2+200*3-500*4-200*3+40R*2+100R*2(原接高港丙 FOR 大林線)(104)(大林+100R*2 由大林發電計畫執行) △楠旗 D/S+60*2+80R*1(97 改)(104)(土建不裝機)			
	擴建			佳里 S/S 開關場更新(99)(104)	林園 P/S+200*1(104)			
106	新建			△府城 D/S+60*2(97)(續)(101) 王行 D/S+60*2(102)(105) 運河 S/S-25*2(改)(103)配合府城 D/S 車行 S/S-25*1(104)配合王行 D/S	△後勁 D/S+60*2(改)(102)(105) △經貿 D/S+60*2(97)(102)(104)			
	擴建							
107	新建							

年度	項目	嘉義縣	嘉義市	台南市	高雄市	屏東縣	台東縣	澎湖縣
	擴建				△五甲E/S+80R*2+100R*2(96改)(100)			
108	新建							
	擴建							
109	新建							
	擴建							
110	新建							
	擴建							

註：△表用地已取得或自有地

三、配合新、擴建發電廠相關輸變電工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	345kV 龍門~深美二回線新建工程	345kV ACSR795Q*2 24km	1.龍門(核四)新興發電計畫電源線(另龍門~龍潭二回線六輸計畫已完成加入)。 2.已完成加入系統。
99	161kV 大潭風力二期~大潭(乙)線新建工程	161kV 800mm^{2}S*1 0.1km	1.大潭風力二期(99 年 12 月商轉)電源線。 2.已完成加入系統。
99	161kV 王功風力~漢寶線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 0.09km	1.王功風力(99 年 11 月商轉)電源線。 2.已完成加入系統。
99	161kV 彰工風力二期~線西線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 0.7km	1.彰工風力二期(99 年 11 月商轉)電源線。 2.已完成加入系統。
99	161kV 湖風~四湖線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 0.7km	1.四湖風力(99 年 5 月商轉) 電源線。 2.已完成加入系統。
101	161kV 萬大~埔里一進一出松林新建工程	161kV ACSR795D*2 1km	1.松林水力電廠(102 年 1 月商轉)電源線。 2.已完成加入系統。
104	345kV 林口~頂湖二回線新建工程	345kV ACSR795Q*2 16.2km 345kV 2500mm^{2}D*2 1.15km	林口電廠更新計畫(105 年 1 月#1 商轉)電源線。
	161kV 林口~東林二回線新建工程	161kV ACSR795D*2 4km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.5km	配合林口電廠 161kV 架空線路權改由 345kV 電源線使用。
105	161kV 冬山~和仁一進一出碧海新建工程	161kV ACSR795D*2 7.7km	碧海水力電廠(100 年 12 月商轉)電源線，已先完成分歧一回線，105 年再完成一進一出。
105	345kV 大林~高港二回線新建工程	345kV 2500mm^{2}S*2 12.37km (預埋二回線單導體管路)	大林電廠更新計畫(105 年 7 月#1 商轉)電源線及提供線路(高港端)引接之終端設備。
	高港超高壓變電所終端設備擴建工程	345kV L*2	
107	345kV 通霄~峨眉二回線新建工程	345kV TACSR795Q*2 52km	通霄電廠更新計畫(107 年 7 月#1 商轉)電源線及提供線路(峨眉端)引接之終端設備。
	峨眉超高壓變電所終端設備擴建工程	345kV L*2	
110	345kV 大潭新~龍潭(北)四回線前期工程	路徑探勘及相關可行性研究等前期工程(345kV 2500mm^{2}S*4 33km)	大潭電廠新增機組計畫(109 年 1 月#7 商轉)電源線前期工程，僅進行路徑探勘及相關可行性研究，主體工程納入該發電計畫辦理。

四、新建345/161kV超高壓變電所及相關工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	竹工超高壓變電所新建工程	500MVA*3 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*3 345kV TL*4 161kV TL*1 TIE*4	1.新竹縣竹北地區變電所及新竹工業區就近改由竹工E/S引供，解決峨眉E/S主變過載問題，可增加1,500MVA供電能力。 2.裝設併聯電抗器以抑制竹工E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。 3.已完成加入系統。
	345kV 大潭~龍潭二進二出竹工新建工程	345kV TACSR795Q*2*2 0.24km 345kV 2500mm^{2}T*2*2 0.68km	
	161kV 竹工~新工一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 11.92km	
	竹工出口洞道(竹工~新崙、新工、竹二科、六家、湖北)新建工程(100)	161kV 2000mm^{2}D*10 7km	配合竹工E/S完成相關一次系統出口線路工程。
	161kV竹工~新崙一回線新建工程(102)	161kV 2000mm^{2}D*1 10.4km	新崙、湖北D/S就近改由竹工E/S引供。
	161kV竹工~湖北二回線新建工程(102)	161kV 2000mm^{2}D*2 8.7km	
	竹工超高壓變電所擴建工程(102)	161kV L*3	配合竹工~新崙一回線及竹工~湖北二回線工程所需變電所拱位。
	竹工~六家二回線土木管路新建工程(108)	161kV ACSR 795D*2 2km 161kV 2000mm^{2}D*2 15km	配合竹工E/S完成，先行預埋管路，並適時擴充。
99	后里超高壓變電所新建工程	500MVA*5 60MVA*2 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*5 345kV L*4 161kV L*10 TIE*4	1.台中市后里、豐原、大雅地區變電所及中部科學園區后里基地就近改由后里E/S引供，解決霧峰E/S主變及161kV線路N-1時過載問題，可增加中科后里基地1,000MVA及園區外1,500MVA供電能力。 2.裝設併聯電抗器以抑制后里E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。 3.已完成加入系統。
	161kV 后里~外埔二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 10km	
	161kV 通霄、苗栗分歧~豐原、翁子雙分歧后里新建工程(100)	161kV ACSR795D*2 1.88km	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	瀰力超高壓變電所新建工程	500MVA*2 200MVA*2 60MVA*2 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*2 345kV L*6 161kV L*6 69kV L*6 23kV F*20	1.345kV核三、大鵬~龍崎二回線改接至瀰力E/S，縮短核三廠345kV電源線距離，提升核三電源線事故時之系統穩定度。 2.裝設併聯電抗器以抑制瀰力E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。 3.已完成加入系統。
	345kV 核三、大鵬~龍崎二進二出瀰力新建工程	345kV ACSR795Q*2*2 2km	
	161kV 瀰力~西屏二回線新建工程(103)	161kV ACSR795D*2 9.538km 161kV 2000mm^{2}D*2 6km	西屏D/S就近改由瀰力E/S引供。
	69kV 瀰力~里港二回線新建工程(105)	69kV 795ACSR*2 0.18km 69kV 1000mm^2*2 6.11km	將原由岡山P/S轄區之里港S/S就近改由瀰力E/S供電，可提升里港地區供電可靠度。
	里港二次變電所終端設備擴建工程(105)	69kV L*1	
	69kV 瀰力~美濃二回線新建工程(106)	69kV 1600mm^2*2 7.56km	將原由岡山P/S轄區之美濃S/S就近改由瀰力E/S供電，可提升美濃、旗山、竹門、高屏、甲仙地區供電可靠度。
100	仙渡超高壓變電所新建工程	500MVA*3 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*3 345kV L*4 161kV L*11 TIE*1	1.為台北市首座超高壓變電所，可增加大台北地區1,500MVA供電能力。 2.台北市北投、士林地區、新北市淡海地區變電所及台北捷運公司投捷變電站就近改由仙渡E/S引供，解決161kV汐止~蘆洲分歧陽明及汐止~蘭雅分歧百齡161kV二回線N-1時之供電瓶頸。 3.新北市已積極開發淡海新市鎮，近期開發案大增，供電區內淡水、淡興及興仁S/S等變電所利用率均已達70%以上，將難以支應後續新增設負載，更難以因應事故時負載轉供能力。 4.裝設併聯電抗器以抑制仙渡E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。 5.已完成加入系統。
	345kV 頂湖~仙渡二回線新建工程	345kV ACSR795Q*2 0.77km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.95km	
	161kV 仙渡~投捷二回線改接工程	161KV 2000mm^{2}S*2 0.53km	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	161kV 仙渡~蘭雅線擴建複導體工程(108)	161kV 2000mm^{2}S*2 0.53km 161kV 2000mm^{2}S*1 0.3km	蘭雅、百齡D/S就近改由仙渡E/S引供，加強台北市士林、北投地區線路供電能力。
	161kV 仙渡~百齡二回線新建工程(109)	161kV 2000mm^{2}S*2 7.2km (預埋複導體管路)	
100	新高港(高港丙)超高壓變電所新建工程	500MVA*2 60MVA*2 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*2 345kV L*2 161kV L*3 23kV F*20	1.提升高雄市鳳山、大寮、林園地區及高雄臨海、林園、大發工業區供電能力，解決大發工業區配電用戶供電瓶頸及高港系統故障電流過大問題，可增加1,000MVA供電能力。 2.裝設併聯電抗器以抑制高港E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。 3.已完成加入系統。
	新高港(高港丙)超高壓變電所併聯電抗器擴建工程(102)	345kV 100MVAR*2	裝設併聯電抗器以抑制高港E/S 345kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。
101	彰林超高壓變電所新建工程	500MVA*4 200MVA*3 60MVA*2 161kV 80MVAR*1 33kV 40MVAR*4 345kV L*4 161kV L*9 TIE*4 69kV L*10 TIE*1	1.彰化縣溪湖、二林、芳苑、大城地區變電所及芳苑工業區就近改由彰林E/S引供，可增加2,000MVA供電能力。 2.解決彰化地區供電瓶頸： (1)解決全興~彰新分歧~彰化二回線，一回線停用時，另一回線將嚴重過載40%以上而無法供電問題。
	345kV 南投~彰林二回線新建工程	345kV ACSR795Q*2 23km	(2)解決彰濱~漢寶分歧草港線停用時，彰濱~草港分歧線過載30%以上而無法供電問題。 (3)芳苑工業區69kV系統目前已解環供電，且滿載無法再新增設用電需要彰林E/S及其相關69kV線路完成後，始可恢復芳苑工業區及附近地區大用戶之新增設用電。 3.裝設併聯電抗器以抑制彰林E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。 4.已完成加入系統。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	161kV 中科四期二林園區電纜管路預埋工程(102)	161kV 2000mm^{2}D*16 3.51km	配合原中科四期二林園區整體開發及特高用戶進駐，預埋管路工程
	69kV彰林~二林、芳苑二回線新建工程(106)	69kV ACSR795S*2 0.49km 69kV 1600mm^{2}S*2 4km	二林、溪州、北斗S/S就近改由彰林E/S轄區引供。
	69kV彰林~溪州線新建工程(105)	69kV ACSR795S*1 4.835km 69kV 1200mm^{2}S*1 8.6km	
	69kV彰林~北斗二回線新建工程(105)	69kV ACSR795D*2 1.167km 69kV 1600mm^{2}S*2 7km	
	北斗二次變電所終端設備擴建工程(105)	69kV L*1	
	69kV彰林～草湖、埔鹽四回線新建工程(106)	69kV 795MCM*4 0.301km 69kV 1600mm2*4 9.75km	1.引接芳苑工業區及沿線二次變電所之線路迫於負載成長需求，已解環供電，目前相關線路利用率已達滿載，非興建本線路無法解決未來負載成長之轄區供電問題。 2.解決彰化P/S主變N-1嚴重過載問題。
102	板橋超高壓變電所新建工程	500MVA*5 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*5 161kV L*14 TIE*2	1.原屋外式板橋E/S因主變壓器已老舊，汰換改建為屋內式，並增加主變一台，增加供電能力。 2.裝設併聯電抗器以抑制板橋E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。
103	五甲超高壓變電所新建工程	500MVA*2 200MVA*3 60MVA*3 33kV 40MVAR*2 345kV L*2 161kV L*10 69kV L*7 TIE*1 23kV F*28	五甲地區原屬高港(乙)和南火(北)供電範圍內，該地區不足電力若由鄰近高雄E/S(列103年改建)或高港(乙)E/S新建161kV輸電線供電困難，且其主變及既設161kV輸電線供電能力有限。故考慮未來該地區負載成長，如高雄市「多功能經貿園區」開發情形，就近直接由位於負載中心之五甲P/S改建E/S供電，可提供該地區充裕電力外，屆時又可將南火(北)改併入五甲E/S轄區，切離高港
	345kV 高港~五甲二回線新建工程	345kV 2500mm^{2}S*2 8.4km	
	高港超高壓變電所終端設備擴建工程	345kV L*2	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	161kV五甲E/S出口線路土木管路新建工程(102)	161kV 2000mm^{2}D*2 1.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.3km 161kV 1200mm^{2}D*2 1.5km 161kV 4000MCMS*4 0.4km	E/S系統，降低高港大林地區偏高之三相短路電流值。
	五甲超高壓變電所併聯電抗器擴建工程(107)	345kV 100MVAR*2 161kV 80MVAR*2	配合五甲E/S引接345kV系統地下電纜約8.4km所產生之充電電容作部分虛功補償
103	高雄超高壓變電所新建工程	500MVA*2 345kV 100MVAR*2 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*2 345kV L*4 TIE*1	1.高雄地區負載目前僅由南火#3、#4及社武~高雄161kV單導體兩回線和仁武~美山~同盟161kV線路供電，無法滿足負載成長需求，特別是當南部火力電廠不發電時，高雄地區系統供電吃緊，且為抑制仁武E/S 161kV側三相短路容量，故列計畫將原高雄P/S擴建為E/S，就近提供充裕且穩定可靠之電源，始足以應付高雄地區負載成長之需。 2.提供345kV高港~高雄二回線及相關161kV地下電纜完成後，產生無效電力之補償，避免電壓過高。
	345kV 五甲~高雄二回線新建工程	345kV 2500mm^{2}S*2 9km	
	345kV 高港~高雄二回線新建工程	345kV 2500mm^{2}S*2 17.8km	
	高港超高壓變電所終端設備擴建工程	345kV L*2	
	五甲超高壓變電所終端設備擴建工程	345kV L*2	
104	林口超高壓變電所新建工程	500MVA*3 33kV 40MVAR*3 345kV L*2	配合林口電廠更新計畫，就近提供鄰近地區電力需求，並紓緩頂湖E/S之供電壓力。
105	高港(甲)、(乙)超高壓變電所新建工程	500MVA*2 200MVA*3 345kV 100MVAR*2 33kV 40MVAR*1 161kV L*11 69kV L*6	1.既設屋外式高港甲乙E/S設備老舊，配合大林電廠更新計畫，一併新建屋內式，以提供高雄地區充裕及優質電力。 2.提供345kV大林~高港二回線地下電纜完成後，產生無效電力之補償，避免電壓過高。
	大林電廠併聯電抗器擴建工程	345kV 100MVAR*2	提供345kV大林~高港二回線地下電纜完成後，產生無效電力之補償，避免電壓過高(大林發電計畫)。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
106	竹園超高壓變電所新建工程	500MVA*4 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*4 345kV L*4 161kV L*14 TIE*2	1.因應新竹科學園區負載快速成長之需，並分擔既設峨眉E/S之負載，提供龍秀、龍松、龍梅及新設龍明、工業等一次配電變電所及園區特高壓用戶之充裕電源。 2.提供竹園E/S完成後，相關161kV地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。
	345kV 龍潭(南)~峨眉一進一出竹園新建工程	345kV ACSR795Q*2 5.9km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.9km (峨眉~竹園段電纜部分預埋三導體管路)	配合竹園E/S系統及工程進度規劃之345kV系統初期線路。
	161kV竹園E/S出口線路土木管路新建工程(102)	161kV 2000mm^{2}D*10 1.3km (峨眉~竹園、竹園~龍松、新竹、龍山)	配合竹園E/S完成相關一次系統出口線路工程。
	161kV 龍秀~南湖雙分歧竹園新建工程(107)	161kV ACSR 795D*2 0.25km 161kV 2000mm^{2}S*2 3.5km (預埋複導體管路)	配合竹園E/S完成後轄區系統劃分，就近供應位於竹科內之龍秀P/S用電。
	161kV 峨眉~龍梅二進二出竹園新建工程(107)	161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.5km	配合竹園E/S完成後轄區系統劃分，就近供應位於竹科內之龍梅D/S用電。
	161kV 龍梅~積 P4(四環)二進二出竹園新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.6km	配合竹園E/S完成後轄區系統劃分，就近供應位於竹科內之龍梅D/S及竹科四環特高壓用戶用電。
	161kV 竹園~龍松二回線新建工程(107)	161kV 2000mm^{2}D*2 1.8km	配合竹園E/S完成後轄區系統劃分，就近供應位於竹科內之龍松D/S用電。
	345kV龍潭(南)~峨眉一進一出竹園(第二回線)新建工程(107)	345kV ACSR 795Q*2 5.9km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.9km (峨眉~竹園段電纜部分預埋三導體管路)	完成竹園E/S 345kV由龍潭(南)~峨眉二進二出正式引接系統。
	161kV 新竹~龍松一進一出竹園土木管路新建工程(102)	161kV 2000mm^{2}D*2 1.8km	配合竹園E/S出口線路建置，預設管路供未來系統擴充。
	161kV 竹園~龍山二回線新建工程(107)	161kV 2000mm^{2}D*2 2.5km	配合竹園E/S完成後轄區系統劃分，就近供應位於竹科內之龍山D/S用電。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
108	松湖超高壓變電所新建工程	500MVA*2 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*2 345kV L*2 161kV L*10 TIE*1	1.台北市松山、南港地區之大部分用電，目前係由汐止E/S藉由汐止E/S~松山P/S、南港P/S~松山P/S 161kV架空線引供，因汐止E/S主變利用率每年趨高，為紓解供電壓力，降低汐止E/S主變利用率提高供電可靠度，及解決汐止~民權~松山161kV線路N-1過載25%以上，避免造成松山、內湖、中山等區域停電問題，提升供電品質並提供充裕質優電力。 2.裝設併聯電抗器以抑制松湖E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題。
	345kV 核一~汐止一進一出松湖新建工程	345kV ACSR 795Q*2 9.7km 345kV 2500mm^{2}D*2 4.8km	配合松湖E/S規劃之345kV系統線路。
	161kV 松湖~松山四回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*4 0.8km	配合松湖E/S完成後轄區系統劃分，就近供應松山P/S及民生、敦化、榮星及長春等D/S用電。
	161kV 松湖~週美二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.4km	配合松湖E/S完成後轄區系統劃分，就近供應週美及北資等D/S用電。
	161kV 松湖~中崙二回線新建工程(109)	161kV 2000mm^{2}S*2 6.7km (預埋複導體管路)	配合松湖E/S完成後轄區系統劃分，就近供應中崙D/S用電。
	中崙一次配電變電所終端設備擴建工程(109)	161kV L*2	配合松湖~中崙二回線，於中崙D/S增設終端設備。
109	大安超高壓變電所新建工程	500MVA*3 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*3 345kV L*2 161kV L*12 TIE*1	1.紓解深美E/S供電壓力，提供台北市大安區、信義區及文山區充裕可靠電力，解決台北市中心輸電線路漸趨飽和問題。興建大安地下式E/S，可改建大安S/S老舊屋外式變電所為屋內式配電變電所(D/S)，不僅可美化都市景觀亦可提高供電能力及可靠度。 2.提供大安E/S完成後，相關161kV地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	345kV 深美~大安二回線新建工程	345kV ACSR 795Q*2 3.4km 345kV 2500mm^{2}S*2 4.12km	配合大安E/S規劃之345kV系統線路。
	345kV 松湖~大安二回線土建暨附屬機電新建工程	345kV 2500mm^{2}D*2 4.6km	配合大安E/S、松湖E/S興建完成預留洞道。
	161kV 世貿、華陰、常德、復捷、建國、建國~三張、臥龍分歧二回線引入大安 E/S 工程	161kV 2000mm^{2}D*10 0.2km	配合大安E/S完成相關一次系統出口線路工程。
	161kV 深美出口線改接工程(108)	161kV ACSR 795D*1 0.17km	深美~大安二回線新建，於深美出口線配合改接。
	161kV 大安~世貿二回線擴建複導體工程(108)	161kV 2000mm^{2}S*2 3.1km	配合大安E/S完成，強化世貿、基信及虎林等D/S供電能力。
	深美超高壓變電所終端設備擴建工程	345kV L*2	配合深美~大安二回線新建，於深美增設線路終端設備。
110	新北(原三蘆)超高壓變電所新建工程	500MVA*2 60MVA*4 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*2 345kV L*2 161kV L*6 TIE*1 23kV F*36	1. 蘆洲、三重地區所需電源由頂湖E/S經由161kV輸電線路長距離輸送，受到既有老舊輸電線路有限載流容量之限制，且頂湖E/S供電能力漸趨飽和，已經造成該地區系統嚴重供電瓶頸，其供電可靠度及供電品質急需改善及提昇故亟需興建新北E/S以解決該地區供電問題。 2. 解決頂湖E/S主變利用率過高問題及161kV東林~蘆洲二回線N-1嚴重過載19%以上問題。 3. 裝設併聯電抗器以抑制新北E/S轄區161kV輸電線地下電纜充電電容造成電壓偏高問題
	345kV 仙渡~頂湖一進一出新北新建工程	345kV 2500mm^{2}D*2 2.1km	配合新北E/S規劃之345kV系統線路。
	161kV 蘆洲~蘆捷二進二出新北新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 1km	完成蘆捷C/S正式供電方式。
	161kV 新北~蘆洲二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.5km	配合新北E/S完成，強化三蘆地區一次系統供電能力。

五、新建 161/69kV 一次變電所及相關工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	銅中一次變電所新建工程	200MVA*2 161kV L*2 TIE*1 69kV L*5 TIE*1	1.因應苗栗中與工業區之用電需求而興建，改善該地區 69kV 系統供電不足之瓶頸，完成後可增加 400MVA 供電能力。 2.銅鑼、福德、銅平 S/S 等及巨擘 C/S，就近改由銅中引供。 3.已完成加入系統。
	161kV 通霄(乙)~苗栗分歧一進一出銅中新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.2km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.11km	
	69kV 銅中~銅鑼線新建工程	69kV 795MCM*1 0.558km 69kV 1000mm^2*1 1.21km	
	69kV 銅中~福德線新建工程	69kV 795MCM*1 1.3km 69kV 1000mm^2*1 1.2km	
	69kV 銅中~巨擘二回線新建工程	69kV 795MCM*2 0.01km 69kV 1000mm^2*2 1.1km	
	69kV 銅中~銅平線新建工程	69kV 1000mm^2*1 1.1km	
103	翁子一次變電所改建工程	60MVA*2 161V 80MVAR*1 161kV L*4 TIE*1 23kV F*20	1.翁子 P/S 附設配電主變，主要供應豐原市東區及鄰近石岡鄉之用電。 2.提供翁子 P/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。
104	澎湖一次變電所新建工程	200MVA*2 161kV 40MVAR*3 161kV L*2 TIE*1 69kV L*4	1.興建台澎海纜及澎湖 P/S，提供澎湖地區穩定電力，並取代澎湖既設柴油發電機組，降低離島發電成本。 2.提供澎湖低碳島開發之 161kV 電源引接線。 3.提供台澎海纜長達 67.95 公里地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。
	161kV 北港~四湖雙分歧澎湖新建工程(105)	161kV 2000mm^{2}S*2 9.1km 161kV 630mm^{2}S*2 58.85km(104 年完成第一回線，105 年完成第二回線)	
	北港一次變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 40MVAR*3	
105	萬隆一次變電所新建工程	土建不裝機 [60MVA*2(M.TR) 60MVA*3(D.TR) 161kV 80MVAR*2 161kV L*10 TIE*1 69kV L*7 23kV F*26]	1.萬隆 P/S 原為配合「文山區都市計畫通盤檢討」、捷運站用電、新店文山地區用電增加、改善都市景觀及強化土地利用價值而興建之多目標變電所。 2.變電所於 110 年前僅完成土建不裝機。 3.配合萬隆 P/S 土建工程，先行預埋相關線路管路。
	161kV 深美~台北二進二出萬隆土木管路新建工程(107)	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km	
	161kV 萬隆~興捷二回線土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.1km	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	(107)		
107	苗栗一次變電所改建工程	69kV L*13 TIE*1	因應苗栗地區負載成長及大用戶供電,需擴充線路終端設備而改建為屋內式GIS設備,並提昇供電可靠度。

六、新建161/11.95-23.9kV變電所及相關工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	自立一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	1.配合桃園縣中壢工業區負載成長新建。 2.分擔忠福、內壢既設變電所重載。 3.已完成加入系統。
	161kV中壢~自立二回線新建工程(99 完成單導體 100 完成複導體)	161kV 2000mm^{2}D*2 3.13km	
99	中豐一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	1.因應桃園縣龍潭、平鎮地區負載自然成長,改善該地區供電瓶頸,提高供電安全及可靠度。 2.已完成加入系統。
	161kV東社~中豐二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 5.78km	
99	壽豐一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	1.配合花蓮縣東華大學城、養殖專業區、理想渡假村及籌設中之門諾醫院等用電而興建。 2.可分擔初英G/S及溪口G/S負載,提高供電及轉供能力。 3.已完成加入系統。
	161kV鳳林~花蓮雙分歧壽豐新建工程	161kV ACSR795D*2 1.34km 161kV 2000mm^{2}S*2 3.84km (預埋複導體管路)	
99	員林一次配電變電所改建工程	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV F*30	1.因應彰化縣大員林地區負載成長所需,提高供電可靠度。 2.改善供電瓶頸之項目(69kV系統或配電):改善永靖、埔心地區供電危險因子。 3.不興建之影響:員林S/S主變中心點至圍牆距離不足,為不符「變電所裝置規則」需改建之變電所。 4.已完成加入系統。
	161kV員林~員東二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 4.25km	
99	保定一次配電變電所新建工程	-	1.加強高雄市路竹、湖內、茄萣等地區及興達港漁業特定區開發基地供電能力。 2.已完成加入系統。
	161kV路北~保定二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 8km	
99	旗山一次配電變電所新建工程	-	1.加強屏東縣旗山地區供電能力。 2.已完成加入系統。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	161kV 瀰力~旗山二回線新建工程	161kV ACSR795D*2 6.8km 161kV 1600mm^{2}D*2 2km	
100	南興一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV F*28	1.因應桃園縣蘆竹、海湖地區負載自然成長，改善該地區供電瓶頸，提高供電安全及可靠度而興辦。 2.已完成加入系統。
	161kV 長安~南興二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 3.46km	
100	五權一次配電變電所新建工程	-	1.加強桃園縣中壢、大園地區供電能力。 2.已完成加入系統。
	161kV 中壢~五權二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 7.97km	
100	朝山一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*5 TIE*1 23kV F*20	1.朝山 D/S 係配合新竹市區 22.8kV 負載成長，並改善香山 S/S 供電問題設置。香山~南湖 69kV 輸電線容量不足，夏季尖載時均以解環或負載移撥至他所供電因應，朝山 D/S 加入系統後可有效降低香山 S/S 負載，改善香山~南湖線過載情形，加速新竹市區改壓 22.8kV 之推動。 2.已完成加入系統。
	161kV 南湖~朝山二回線新建工程	161kV ACSR795D*2 10.9km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.4km	
100	中沙一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	1.中沙 D/S 係配合台中港特定區及倉儲轉運專業區，整體開發計畫用電需要而設置。該地區目前由鄰近之梧棲、沙鹿 S/S 及關連 S/S 部分支援供電，該 3 所變電所主變利用率已達 70% 。 2.由於中港特定區終期用電需求高，該梧棲鎮一帶(含部份沙鹿鎮)部份區域預估負載約 116MVA，且梧棲、關連 S/S 多為供應港區及關連工業區一期負載，目前關連工業區二、三期用電負載尚需藉由龍井鄉之龍泉變電所支援供電，該鄰近變電所主變利用率已接近飽和，由於加上每年約 4~5%之負載成長，已形成供電瓶頸，如遇供電設備事故，則有停限電之虞。 3.已完成加入系統。
	161kV 中港~中沙二回線新建工程	161kV ACSR636D*2 7.2km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.9km (預埋複導體管路)	
	中港超高壓變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
100	農一D/S	-	加強屏東地區及屏東生物技術園區供電能力。
	161kV 瀰力~農一二回線新建工程	161kV ACSR795D*2 13.8km 161kV 2000mm^{2}D*2 5.7km	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
101	宜市一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	1.屋外型宜蘭 S/S 拆除，以宜市 D/S 取代。 2.配合蘭陽溪以北地區負載成長需求而新建。 3.已完成加入系統。
	161kV 宜府~宜市二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3.1km（預埋複導體管路）	
	宜府一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
101	中崙一次配電變電所新建工程	60MVA*4 161kV L*2 TIE*1 23kV F*32	1.配合北市巨蛋球場開發初期用電及市區負載成長而新建。 2.拆除原屋外型中崙 S/S 改建為中崙 D/S。 3.已完成加入系統。
	161kV 松山~長春一進一出中崙新建工程(101 完成松山~中崙，102 完成長春~中崙)	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km(預埋複導體管路)	
101	頭前一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV F*26	1.配合新北市化成工業區、新莊頭前及副都心重劃區供電區負載成長需求而興建。 2.可並降低鄰近宏安 D/S、二重 D/S、化成 D/S 及興珍 D/S 主變利用率，並提高系統轉供能力。 3.已完成加入系統。
	161kV 蘆洲、興珍~化成二進二出頭前新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.5km	
101	福海一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV 80MVAR*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*20	1.配合桃園航空城貨運園區負載成長需求。 2.提供福海 D/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 3.已完成加入系統。
	161kV 蘆竹~桃機二進二出福海新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.8km（蘆竹~福海段預留複導體管路）	
101	新社一次配電變電所新建工程	30MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*12	1.東勢地區供應範圍，含括東勢鎮、新社鄉、石岡鄉、卓蘭鎮、及和平鄉部份地區，由於供電範圍遼闊，且大部分為偏遠山區，又有大甲溪天然阻隔，配電線路連絡不易，供電可靠度不佳。 2.新社鄉近年來已發展成台中縣觀光及果園休憩中心，長期均倚賴東勢 S/S 及上城 D/S 饋線，橫越大甲溪供應，並由翁子 P/S 支援供電；遇有工作或事故停電均無法轉供，配電線距離長，且於線路末端，供電品質不佳，亟須新建新社 D/S，以改善供電品質及可靠度。
	161kV 天輪、馬鞍~潭南分歧雙分歧新社新建工程	161kV ACSR795D*2 0.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 8.2km（預埋複導體管路）	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			3.已完成加入系統。
101	機科一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV F*24	1.台中市精密機械科技創新園區，係位於台中市南屯區台中工業區南面之台糖公司山子腳農場乙種工業區。目前台中市政府經濟局委託台灣開發公司積極辦理相關開發作業中，將引進工業生產相關研發設計產業進駐。該區預留之機科變電所用地已取得。 2.為避免高科技園區用電，長期由工甲 D/S、中市 P/S 支援轉供，並影響台中工業區之供電裕度；本新建工程應儘速配合開發時程辦理。完成後可提供嶺東，及台中工業區之供電能力及可靠度。 3.已完成加入系統。
	161kV 中港~中市二進二出機科新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km	
101	忠孝一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV 80MVAR*1 161kV L*3 TIE*1 23kV F*24	1.忠孝 S/S 改建為屋內式變電所，改善鄰近社區景觀。 2.因應台南市區供電區負載成長需求及提高供電可靠度。 3.支援延平 D/S、台南 P/S 變電所電力調度運轉，以符 N-1。 4.提供忠孝 D/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 5.已加入系統。
	161kV 台南~延平一進一出忠孝新建工程(102)	161kV 4000MCMS*2 1.58km	
	161kV 台南~忠孝線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 3km	
	台南一次變電所終端設備擴建工程(102)	161kV L*1	
101	社灣一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	1.配合社灣地區之負載成長而新建。 2.已加入系統。
	161kV 仁武~社灣二回線新建工程(原社武~社灣)	161kV 2000mm^{2}D*2 6.1km	
101	貴陽一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*20	1.配合紅毛港遷村新市地重劃，面積約 126 公頃，最終負需求約 125MVA。 2.變電所興建完成後(1)增加鳳山供電區 120MVA 供電能力，可改善五甲 P/S 及衛武 S/S 全停無法轉供之窘境。(2)新增 10 條 22.8kV 饋線，可逐步將既設五
	161kV 五甲~高港二進二出貴陽新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			甲 P/S 及衛武 S/S 之 11.4kV 負載改壓，減少線損。 3.紅毛港遷村土地重劃工程已完成，住戶將陸續進駐，如延後興建，反對興建聲音將大增。 4.已加入系統。
	貴陽一次配電變電所併聯電抗器擴建工程(102)	161kV 80MVAR*1	提供貴陽 D/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。
102	光明一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	因應基隆市中正區負載自然成長及「國立海洋科技博物館」新設用電需求，並配合區域性改壓 22.8kV 工程需要。
	161kV 八堵~深澳雙分歧光明新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 4km（預埋複導體管路）	
102	沙崙一次配電變電所新建工程	-	1.因應淡水地區都市計畫第3次通盤檢討即將完成，變更部分都市計畫用地，建案積極開發，勢將增加之用電需求而辦理新建。 2.變電所已完成，待線路。
	161kV 仙渡~沙崙二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 12.5km（預埋複導體管路）	
102	泰山一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*2	1.完成泰山 S/S 改建，供應泰山東側市地重劃供電需求。 2.配合泰山 D/S 加入後，泰山 D/S 將取載宏安 D/S 部分負載，以利泰山塭仔圳地區之供電。
	161kV 頂湖~東林雙分歧泰山新建工程	161kV ACSR 795D*2 4.03km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.18km	
102	投中一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	因應負載成長需求：投中 D/S 係由投中二次變電所與南投服務所拆除後採「共 構」方式改建，如不及時擴建投中 D/S，對南崗工業區突增用電需求，將無法承供，影響民生與工商業用電至鉅。
	161kV 南投~投中二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 4km 161kV 2000mm^{2}S*2 2.5km （預埋複導體管路）	
	南投超高壓變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
102	花壇一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*6 TIE*1 23kV F*20	1.為因應該地區周邊變電所負載轉供降低供電之風險因子。 2.增加供電容量 120MVA，可提供用戶之可靠供電容量。 3.紓解鄰近彰化 P/S 之一次主變壓器負載使用率偏高問題。
	161kV 彰化~員東二進二出花壇新建工程	161kV ACSR 795D*2*2 1km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.8km	
102	西甲一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*28	1. 提供高雄市南區(前金、新興、苓雅、前鎮區)用電。 2.西甲 S/S 因鄰近高雄市經貿園區，且周邊均已興建住宅，常遭居
	161kV 內惟~西甲線新	161kV 1200mm^{2}S*1 6.8km	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	建工程(103)		民、民意代表抗議要求拆遷或改建，高雄市政府亦多次要求將市區屋外式變電所改建屋內式。 3.西甲 S/S 加入系統供電已 36 年，屬全屋外式變電所，為提升區內高供電品質，需予以改建為屋內式變電所。
	161kV 南火(南)~西甲線新建工程	161kV 4000MCMS*1 1.5km (預埋複導體管路)	
	內惟一次配電變電所終端設備擴建工程(103)	161kV L*1	
102	中加一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	1.供高雄加工出口區內用電，區內尚有中島 D/S 裝置容量 180MVA。 2.中島加工區刻由傳統產業逐漸轉型為高科技產業，用電需求日增，且區內廠商對供電品質要求提高，既有變電所利用率亦已偏高，因此需再擴充因應，區內僅中島 S/S 可改建擴充容量。 3.中島 S/S 加入系統供電已達 35 年，屬全屋外式變電所，為提升區內高供電品質，且經濟部加工出口區管理處為改善園區景觀亦強烈要求改建為屋內式中加變電所。
	161kV 中島~中加二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.4km (預埋複導體管路)	
	中島一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
103	頂埔擴(原頂科)一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*20	1.因應新北市政府辦理土城頂埔高科技產業專用區之用電需求而辦理。 2.可提高土城工業區之供電裕度。
	161kV 板城分歧~頂埔二進二出頂埔擴(頂科)新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 1.2km (預埋複導體管路)	
103	新民一次配電變電所新建工程	60MVA*4 161kV L*6 TIE*1 23kV F*32	1.為因應新板橋車站特定專用區之用電需求而新建，並提供環狀捷運電力需求。 2.提供該供電區域周邊之負載成長用電。
	161kV 景星~社后二進二出新民新建	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.2km (預埋複導體管路)	
103	安康一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV F*28	1.配合新店、安康地區之負載成長而新建。 2.拆除原老舊屋外型安康 S/S 改建為安康 D/S。
	161kV 板橋~介壽一進一出安康新建工程	161kV ACSR 795D*2 3.7km 161kV 2000mm^{2}D*2 1km	
103	北柳一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	北柳 D/S 位霧峰工業區內，配合該工業區開發，饋供該工業區用電。
	161kV 霧峰~茄苳雙分	161kV ACSR 795D*2 0.7km	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	歧北柳新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.2km (預埋複導體管路)	
103	九峰一次配電變電所新建工程	30MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*12	1.因應雙冬及福龜地區負載成長及六號國道隧道用電需求。 2.改善雙冬及福龜地區供電品質及滿足六號國道隧道用電需求,草屯及北山變電所全停時饋線可全數轉供。
	161kV 鉅工~霧峰一進一出九峰新建工程	161kV ACSR 795D*2 9.1km 161kV 2000mm^{2}D*2 1.3km	
103	義竹一次配電變電所新建工程	土建不裝機 (60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20)	原規劃於嘉義縣義竹鄉內,位居朴子S/S及大寮S/S中點,加入系統後可解決該兩所停電轉供時,因線路太長引起壓降問題(相距約15km)。但因負載成長趨緩,義竹變電所土建完成後暫不裝機,以節省投資。
103	東港一次配電變電所新建工程	-	1.該地區興龍S/S主變尖載利用率101年已達81%,預定103年將高達83%以上,需東港D/S完成後解決。 2.該變電所已完成,亟需完成線路供電。
	161kV 大鵬~東港二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 9.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 8.3km (預埋複導體管路)	
104	廣安(原北成)一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*6 TIE*1 23kV F*20	為宜蘭縣羅東鎮、冬山鄉西側及三星鄉東側間廣大地區之用電需求而新設。因應羅東、部分冬山、三星地區負載成長所需、解決信義S/S超載、羅東P/S供電瓶頸。
	161kV 冬山~廣安二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 3.4km 161kV 2000mm^{2}D*2 4km	
	161kV 羅東~員山二進二出廣安新建工程	161kV ACSR 795D*2*2 0.3km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.2km	
104	松江一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV F*18	1.配合中山、松山地區負載成長,降低大同P/S主變利用率。 2.變電所完成後,增加區域供電容量,紓解榮星、民生等D/S供電緊迫現象,提供捷運變電站161kV引接電源。
	161kV 長春~榮星一進一出松江新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km (預埋複導體管路)	
104	新豐一次配電變電所改建工程	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 69kV L*5 23kV F*24	1.位新竹工業區內,工業區面積483公頃,因受新竹科學園區發展所及,正由傳統工業區快速轉型為高科技工業區,用電負載密度高,需求急迫。 2.屋外型S/S,安全性及景觀均不佳,變電設備均達汰換期限,須
	161kV 湖北~新豐二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3.5km (新豐及湖北D/S出口端複導體管路)	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	69kV 梅湖~新工臨分歧新豐線	69kV 1600mm^2*1 0.3km	改建為 D/S 以提高供電可靠度。 3. 解決梅湖 69kV 供電系統主變 N-1 過載問題。 4. 配合新豐 D/S 改建期間須施做系統改接。
	69kV 松林~新工臨分歧新豐線	69kV 954MCM*1 0.05km 69kV 1600mm^2*2 0.2km	
	69kV 竹北~湖工分歧新豐線	69kV 954MCM*1 0.05km 69kV 1600mm^2*2 0.02km	
	69kV 新豐~豐春(三陽)線	69kV 954MCM*1 0.05km 69kV 1600mm^2*1 0.07km	
	69kV 新豐~泰林線	69kV 954MCM*1 0.05km 69kV 1600mm^2*1 0.07km	
	湖北一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
104	樹下一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*16	1. 位於新竹市區南側香山工業區內，近年來因應都市更新、眷村改建、工業區轉型之用電成長。 2. 改善強化市區轉供能力。 3. 本 D/S 興建完成可減輕福林屋外型 S/S 改建期間市區供電壓力。 4. 解決 69kV 南湖~香山線、南湖~南勢線容量不足問題。
	161kV 朝山~樹下二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3.6km (預埋複導體管路)	
104	健民一次配電變電所新建工程	60MVA*1 161kV L*8 TIE*2 23kV F*10	1. 因應仁化工業區負載需求，需完成區內健民 D/S，以解決其供電問題。 2. 大里工業區與仁化工業區相毗鄰，由塗城 D/S 及仁化 S/S 饋供，需及時配合健民 D/S 興建，增加轉供能力，提高供電可靠度。 3. 配合霧峰 E/S 完成，改善轄區 161kV 系統負載調配需求，降低天輪 E/S 主變過載問題。
	161kV 霧峰~塗城二進二出健民新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km	
	161kV 天輪~十甲分歧、中華分歧二進二出健民新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km	
105	彰竹一次配電變電所新建工程	30MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*10	1. 為因應該地區周邊變電所負載轉供提高供電可靠度。 2. 彰化市東區因國道 3 號交流道開通交通便利，本變電所位於該區內，預期人口進駐可期，供電量增加，可適時因應供電。 3. 可改善大竹 S/S 饋線線路過長問題，提高供電品質。
	161kV 彰化~茄苳雙分歧彰竹新建工程	161kV ACSR 636D*2 0.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 4.8km (預埋複導體管路)	
105	裕農一次配電變電所新建工程	-	1. 改善台南-後甲海及台南-大灣二路69KV輸電線路負載利用率偏高，並解決成功大學計劃增設用電需求。
	161kV 山上~台南雙分歧裕農新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.6km 161kV 2000mm^{2}S*2 3.3km	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
		(預埋複導體管路)	2.因應台南市區供電區負載成長需求、提高供電可靠度。 3.支援後甲S/S鄰近變電所電力調度運轉，以符N-1。
105	楠旗一次配電變電所新建工程	土建不裝機 (60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*20)	1.供電區域為高雄市楠梓區及高雄縣橋頭、大社鄉。 2.楠旗D/S先完成多目標使用，以供高雄區處辦公室及服務所進駐使用，故先完成土建，再視實際負載需求配合裝設機電設備供電。
106	大城一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*20	1.大城地區用電由二林 S/S 及芳苑S/S供電，尖載主變平均負載率80%以上，且饋線線路過長，供電品質不佳。 2.興建大城D/S後，可解決長期草湖-芳苑 69kV 輸電線路供電瓶頸，可紓解69kV線路容量不足問題。 3.滿足鄰近芳苑工業區69kV特高壓用戶(如力麗集團共 6 戶)用電需求。
	161kV彰林~大城二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 7km 161kV 2000mm^{2}S*2 14.3km (預埋複導體管路)	
106	經貿一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV F*16	1.提供高雄市南區(前金、新興、苓雅、前鎮區)用電。 2.經貿 D/S 係配合高雄市政府經貿園區用電需要而興建，該區原開發緩慢，惟區內統一夢時代廣場已營運，將帶動鄰近發展，本供電區用電將逐漸吃緊，因此需興建經貿D/S因應。 3.解決區域內新興S/S、前鎮S/S、四維D/S等3所無法符合N-1規劃準則問題。
	161kV南火(北)~五甲一進一出經貿新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km (預埋二進二出複導體管路)	
106	蘇東一次配電變電所新建工程	30MVA*1 161kV L*2 TIE*1 23kV F*6	為因應蘇澳供電區新增負載用電、海軍基地增設用電並改 22.8kV供電、蘇花公路改善工程施工臨時用電及正式用電等及提高地區供電可靠度。
	161kV冬山~和仁一進一出蘇東新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.8km 161kV 2000mm^{2}S*2 4km (預埋複導體管路)	
106	中原一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV F*28	提供內壢地區負載成長需求，完成後可紓緩69kV松樹~廣興~普仁環路瓶頸及鄰近普仁 S/S(主變利用率：64.5%)、內壢 S/S(主變利用率：71.3%)變電所供電瓶頸。
	161kV自立~中原二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.2km (預埋複導體管路)	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	自立一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
106	王行一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*20	為提供永康科技工業區用電，並紓解 69kV 輸電線路負載偏高，及支援鄰近變電所供電需求，如 101 年車行 S/S 利用率為 64.4%、大灣 S/S 為 76.8%、永康 S/S 為 64.2%，致主變及饋線負載利用率偏高，故配合上述工業區開發期程及用電需求，應如期興建以解決供電需求，俾提高供電可靠度及調度運轉能力。
	161kV 山上~鹽行、山上~安南二進二出王行新建工程	161kV ACSR 795D*2*2 1.3km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km	
106	後勁一次配電變電所新建工程(含 69kV 開關場)	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*28	1 供楠梓加工出口區內用電，區內尚有加昌 D/S 裝置容量 180MVA。 2. 楠梓加工區已由傳統產業轉型為高科技產業，用電需求日益增加，且區內廠商對供電品質要求提高，既有變電所利用率亦已偏高，因此需再擴充因應，區內僅後勁 S/S 可改建擴充容量。 3. 後勁 S/S 加入系統供電已超過 30 年，屬全屋外式變電所，為提升區內高供電品質，需予以改建為屋內式變電所。 4. 未改建前區內後勁及加昌等兩變電所轉供困難。
	加昌~仕豐一進一出後勁	161kV 2000mm^{2}D*2 0.3km	
106	境福一次配電變電所改建工程	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV F*24	1. 此變電所位於新竹市區，周遭因都市更新、眷村改建，致負載快速成長。 2. 既設福林變電所為老舊屋外型 S/S，安全性及景觀均不佳，變電設備均達汰換期限，變電所周遭民眾強烈要求改建，故有興建必要。
	161kV 公園~境福二回線新建工程	161kV 4000MCMS*2 1.0km	
	公園一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
106	府城一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV F*24	1. 因應運河 S/S 改建及台南市五期重劃區用電需求。 2. 因應台南市區供電區負載成長需求及提高供電可靠度。 3. 支援延平 D/S 鄰近變電所電力調度運轉，以符 N-1。
	161kV 安南~府城二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 6.2km (預埋複導體管路)	
	安南一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
107	西濱一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1	1. 配合台北港開發案港區大用戶、碼頭及八里地區用電需求而設

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
		23kV F*18	置。
	161kV 林口~東林雙分歧西濱新建工程	161kV ACSR 795D*2 4.7km 161kV 2000mm^{2}S*2 7.5km	2. 八里 S/S 為八里地區唯一變電所，須待西濱 D/S 加入後可提供變電所轉供能力。
107	樟樹一次配電變電所新建工程	30MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*20	1. 本變電所係配合新竹科學園區銅鑼基地開發時程興建，目前該基地已通過環境評估並施工中。
	161kV 通霄~卓蘭電廠分歧一進一出樟樹新建工程	161kV ACSR 795D*2 3.8km（以四回線共架鐵塔設計） 161kV 2000mm^{2}D*2 2.2km（預埋二進二出複導體管路）	2. 變電所完成後除可供應銅鑼基地內未來用電需求外，並可因應該供電區域週邊之負載成長。
109	豐洲一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV F*16	1. 因應豐洲科技園區用電需求。 2. 目前該園區由鄰近 S/S 支援供電，主變事故停電無法轉供，且長距離輸送，供電不佳。 3. 豐洲科技工業園區第一區 47 公頃已開發完成，計有 72 家廠商進駐，正陸續建廠中。
	161kV 后里~潭寶二進二出豐洲新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.8km（預埋複導體管路）	
109	福和一次配電變電所新建工程	60MVA*3 80MVAR*1 161kV L*5 TIE*1 23kV F*24	1. 紓解鄰近臥龍 D/S 及建國 D/S 主變利用率偏高情形，吸收六張 S/S 拆除之負載。 2. 改善供電台灣大學校區饋線負載過重情形及供應未來癌症醫院用電需求。 3. 配合公館地區負載成長需求而興建。 4. 因應萬隆 P/S 改為土建不裝機，提供福和 D/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。較原規劃減少 1 台 60MVA 配變，空間暫先裝設 SR 設備，俟萬隆裝機後再行拆除，留供未來第四台 DTR 使用。
	161kV 大安~三張、建國~臥龍連接站二進二出福和新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 2km	

七、配合系統需要新、擴建 345kV 輸電線

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
100	345kV 超二路霧峰~中寮(北)線改接至中寮(南)工程	345kV ACSR 795Q*1 0.36km	1. 提升中北幹線輸電能力，改善中寮(南)系統因區域電源過度集中造成尖載暫態穩定度較差之問題，並解決中火(南)、中寮(

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			南)345kV匯流排故障電流偏高問題。 2.已完成加入系統。
100	345kV峨眉~中寮一進一出霧峰新建工程	345kV ACSR 795Q*2 16.8km	1.配合霧峰E/S完成，以符合345kV主幹線N-2準則。 2.已完成加入系統。
102	345kV中寮(北)~中港雙分歧霧峰新建工程	345kV ACSR 795Q*2 1.7km	改善中寮(北)~中港一回線及中寮(北)~霧峰一回線發生N-2時，中寮(北)~霧峰另一回線嚴重過載瓶頸，提升系統幹線送電能力。
103	345kV中港~中科二回線新建工程	345kV ACSR 795Q*2 5.11km	提供中科E/S充裕電源，以加強中科台中基地供電能力。
103	345kV龍潭(北)、峨眉~中寮(南)雙分歧霧峰新建工程	345kV ACSR 795Q*2 1.95km	改善中寮(北)~中港一回線及中寮(北)~霧峰一回線發生N-2時，中寮(北)~霧峰另一回線嚴重過載瓶頸，提升系統幹線送電能力。
105	345kV板橋~龍潭(北)二回線擴建四導體工程	345kV ACSR 795Q*2 40km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.15km	原為超一路幹線，供電能力僅為1196MVA*2，因北部地區負載日趨增大，北部新設電廠無法及時完成，故當北部幹線發生N-2時，因超一路送電能力受限，將影響北部地區如板橋E/S、汐止E/S及深美E/S等轄區正常供電。為增加輸電能力，擴建為2187MVA*2，以提供北部地區更充裕可靠的電力。

八、配合系統需要新、擴建161kV輸電線路

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	161kV南港~坪林分歧茄苳新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 0.9km	1.改善茄冬D/S單回線供電問題，加強北市南港及北縣汐止地區供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV深澳~茄苳線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 0.9km	1.改善茄冬D/S單回線供電問題，加強北市南港及北縣汐止地區供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV深美~台北四回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*4 2.36km	1.加強台北市中正、萬華、大安等區供電能力。 2.原深美~台北二回架空線因線路老舊，容量不足，若發生N-1，將造成周邊線路嚴重過載30%以上，急需擴建深美~台北四回

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			線地下電纜。 3.已完成加入系統。
99	161kV 頂湖(西)~青溪二回線改接至頂湖(東)工程	161kV ACSR 795D*2 0.59km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.15km	1.配合頂湖E/S增設#8主變，將頂湖(東)~樂善二回線及頂湖(西)~青溪二回線互換拱位，適當分配負載，並抑制故障電流。 2.已完成加入系統。
	161kV 頂湖(東)~樂善二回線改接至頂湖(西)工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.45km	
99	161kV 樂善~林中-二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3.17km	1.配合林中D/S、機場捷運林口變電站用電，增設複導體線路，加強供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV 谷關~卓蘭雙T翁子、豐原新建工程	161kV ACSR 795D*2 3.76km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.9km	1.配合后里E/S完成，週邊系統線路改接，加強台中后里、卓蘭等地區供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV 中華~中西第二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 2.5km	1.配合后里、霧峰E/S陸續完成，重新劃分天輪E/S轄區系統，並加強台中市區供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV 港工~(關二)~頂寮二回線管路預埋工程	161kV 2000mm^{2}D*2 8.6km	1.配合台中港特定區市地重劃開發預埋管路。 2.已完工。
99	161kV 中港~中科二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.37km	1.配合中科E/S完成，就近將中科台中基地內特高壓用戶改由中科E/S供電，並重新劃分轄區，充裕中科台中基地供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV 嘉民(北)~雲林二回線擴建耐熱型導體工程	161kV ZTACIR 210mm^{2}D*2 8km	1.既設嘉民北~雲林線路老舊，更換高容量低弛度導線，以加強雲林地區供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV 南科(西)~安南和順分歧二進二出道爺新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.4km	1.道爺 D/S 提供改接奇晶六、七用戶 161kV 環路供電系統，以紓解特高壓用戶過於集中南科(東)轄區，造成主變 N-1 過載 10%以上之供電瓶頸。 2.滿足南部科學園區高科技用戶所需用電並提高供電品質。 3.已完成加入系統。
99	161kV 路北~岡工二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 6km	1.配合路北E/S完成後轄區系統劃分，形成路北~竹嶺~北嶺~岡

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			工~路北環路系統，加強高雄路竹地區供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV 高雄~龍子二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}D*1 2.6km	1.將既設高雄~龍子二回線單導體併用，另新建複導體一回線，以加強高雄市區供電能力。 2.已完成加入系統。
99	161kV 西屏~南屏二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 2.98km	1.配合南屏D/S完成，提供南屏D/S引接電源，加強屏東市區供電能力。 2.已完成加入系統。
100	161kV 蟠桃~山佳一進一出頭份新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 2.5km	1.配合頭份P/S完成，提供頭份P/S引接電源，加強苗栗頭份、竹南地區供電能力。 2.已完成加入系統。
100	161kV 頂園~營盤一進一出頭份新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.5km (預埋複導體管路)	1.配合頭份P/S完成，提供頭份P/S引接電源，加強苗栗頭份、竹南地區供電能力。 2.已完成加入系統。
100	161kV 大雅~潭寶二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 3.63km	1.配合后里E/S完成，形成環路供電，加強台中市豐原、大雅、潭子等地區供電能力。 2.已完成加入系統。
100	161kV 中火~國安雙分歧中港新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.1km	1.中科E/S完成後，原規劃將中火~國安二回線恢復二進二出中港，因須將中港~國安二回線電纜空間讓予台中供電區營運處之中港~中市二回線下地相關工程，故變更為雙分歧中港。 2.已完成加入系統。
100	161kV 國安~航太二進二出中科新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.25km	1.配合中科E/S完成後轄區系統劃分，就近將航太D/S改由中科E/S供電，以提高中科台中基地用電品質。 2.已完成加入系統。
100	161kV 彰濱(鹿港)~福興線擴建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 161kV 4000MCMS*1 (合計10km)	1.因應彰濱地區161kV系統電源過剩，完成線路方可將電力融通至彰化地區，紓解全興~彰化分歧彰新等線路N-1過載40%以上之瓶頸，以及改善彰濱E/S主變逆送問題。 2.已完成加入系統。
	161kV 彰化~福興第二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 8.2km	
100	161kV 安南~南濱二	161kV 2000mm^{2}S*2 6.4km	1.加強台南市、台南安南地區及

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	回線擴建複導體工程		台南科技工業區供電能力。 2.已完成加入系統。
100	161kV 龍崎(北)~山上三、四路雙T二甲新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.5km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.8km	1.形成環路供電，加強台南市區及仁德、二甲地區供電能力。 2.已完成加入系統。
100	161kV 鳳農~過埤二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1km	1.加強高雄鳳山地區供電能力。 2.已完成加入系統。
101	161kV 世貿~基信線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.6km	1.加強北市信義區供電能力，改善線路N-1過載25%以上之供電瓶頸。 2.已完成加入系統。
	161kV 基信~虎林分歧擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.8km	
	161kV 世貿~虎林分歧線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.8km	
101	161kV 太平~建平二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 4.2km	1.形成環路供電，加強台中市太平區供電能力。 2.已完成加入系統。
101	161kV 豐樂~南屯二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 2.7km	1.形成環路供電，加強台中市南屯區供電能力。 2.已完成加入系統。
101	161kV 高港(乙)~過埤二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.75km	1.加強高雄鳳山地區供電能力。 2.已完成加入系統。
102	161kV 汐止~陽明一進一出蘭雅擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.9km	1.擴建複導體，加強北市北投、士林區供電能力，解決線路N-1過載15%以上問題。 2.已完成加入系統。
102	161kV 頂湖~東林雙分歧興珍新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.5km 161kV 1200mm^{2}S*2 6km	為平均分配頂湖E/S轄區系統潮流，改善蘆洲、泰山、三重地區老舊線路容量不足，若蘆洲~東林線或樹德、福營~宏安、興珍等線N-1過載13%以上問題，以改善蘆洲地區供電瓶頸，惟完成後仍未符規劃準則，尚須搭配新北E/S完成方可解決。
102	161kV 南崁~長安二回線擴建複導體工程	161kV 1200mm^{2}S*1 2.5km 161kV 4000MCMS*1 2.5km	提供頂湖轄區與中壢地區海湖IPP，加強桃園縣蘆竹、南崁地區供電能力。
102	161kV中華~十甲一進一出德義新建工程	161kV 3000MCMS*2 0.2km 161kV 2000mm^{2}S*2 4.3km (預埋複導體管路)	1.配合霧峰E/S及霧峰~德義線完成，解決161kV 霧峰~塗城線路N-1 過載 20%以上之供電瓶頸。 2.已完成加入系統。
	德義一次配電變電所終端設備擴建工	161kV L*2	

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	程		
102	161kV 福興~漢寶線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*1 13.2km	因應彰濱地區161kV系統電源過剩，完成線路方可將電力融通至彰化地區，紓解全興~彰化分歧彰新等線路N-1過載40%以上之瓶頸，以及改善彰濱E/S主變逆送問題。
102	161kV 高雄~五甲一進一出凱旋新建工程	161kV 4000MCMS*2 0.46km (預埋複導體管路)	因凱旋D/S位於高雄、五甲E/S轄區分界，為提高凱旋D/S可靠度，加強高雄鳳山地區供電能力。
102	161kV 五甲~鳳農二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.2km	加強高雄鳳山地區供電能力。
103	161kV 八連~北資二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.9km	1.解決北資D/S單回線供電問題，加強北市南港、內湖地區供電能力。 2.汐止~松山、南港~松山161kV四回架空線原來沿基隆河架設，台北市政府進行基隆河截彎取直後，考量市容美觀，將架空線地下化。
103	161kV 中壢~松樹二進二出武陵新建工程(99 完成，103 部分架空下地)	161kV ACSR 795D*2*2 0.3km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 3.6km	提供武陵D/S引接線，加強桃園中壢、龍潭等地區供電能力。
103	161kV 青山~卓蘭二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.556km	配合青山電廠復建完成，將青山電廠電源引出，以加強中部地區供電能力。
	161kV青山~卓蘭電廠雙分歧於分歧處改一進一出工程	161kV ACSR 795D*2 0.1km	
103	161kV 谷關~天輪二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.022km	配合大甲溪流域電廠，相關線路改接，以加強中部地區供電能力。
103	161kV 高雄~內惟二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.5km	提供內惟D/S引接線，加強高雄市區供電能力。
103	161kV 大鵬~楓港~大武~台東二回線擴建耐熱型導體工程	161kV ZTACIR 210mm^2*2 113km	因應超高壓東西線發生N-2，將東部地區161kV線路更換線徑，增加線路容量，以避免東部地區發生長時間停電，加強東部系統供電能力。
104	161kV 建國~常德線土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 2.2km	在大安E/S轄區先行預埋管路，適時擴充形成環路供電，以加強北市中正、大安地區供電能力。
104	161kV 大豐~七張二	161kV 1200mm^{2}S*2 1.4km	先行預埋管路，適時擴充，加強

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	回線複導體土木管路擴建工程	(複導體管路)	新店地區供電能力。
104	161kV 青溪~桃園二回線複導體土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3km (複導體管路)	先行預埋管路，適時擴充，加強桃園市區供電能力。
104	161kV 龍潭(北)~松樹二回線擴建耐熱型導體工程	161kV XTACIR 190mm^{2}D*2 14.8km	原既設線路老舊容量較低，為加強桃園中壢、龍潭地區供電能力，更換耐熱型導體，提升送電容量。
104	翁子D/S相關線路引接	161kV 2000mm^{2}D*2 0.2km	配合后里、霧峰E/S完成後，與天輪E/S轄區系統調整，加強台中豐原地區供電能力。
	翁子~十甲、中華分歧雙分歧潭南	161kV ACSR 795D*2 0.1km	配合后里、霧峰E/S完成後，與天輪E/S轄區系統調整，加強台中豐原地區供電能力。
104	翁子~豐原一回線	161kV 1200mm^{2}S*1 3.4km	配合后里、霧峰 E/S 完成後，與天輪 E/S 轄區系統調整，解決潮流集中翁子~豐原線導致N-1過載20%以上，加強台中豐原地區供電能力。
	翁子一次變電所終端設備擴建工程	161kV L*1	
	豐原一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*1	
104	161kV 塗城~中華分歧、十甲二回線切開引接霧峰~天輪線工程	161kV ACSR 795D*2*2 1km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 2.5km	配合后里、霧峰E/S完成後，與天輪E/S轄區系統調整，健民D/S完成前之替代方案，解決161kV霧峰~塗城線路N-1過載20%以上之供電瓶頸。
104	161kV 霧峰~德義二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 161kV 4000MCMS*2 161kV 2000mm^{2}D*1 (合計8.3km)	配合霧峰E/S加入系統，解決161kV霧峰~塗城線路N-1過載20%以上之供電瓶頸，加強台中市區供電能力。
105	161kV 廣安~員山二回線擴建耐熱型導體工程	161kV ZTACIR 210mm^{2}D*2 2.2km	解決和平IPP電力部分經冬山E/S轄區161kV線路送往汐止E/S轄區，因冬山~羅東分歧員山架空線路容量較低，造成線路N-1過載15%以上之問題。
105	161kV 板橋~景星線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 2.5km (預埋複導體管路)	解決161kV板橋~景星二回線N-1過載10%以上之問題，加強新北市板橋地區供電能力。
	板橋一次變電所終端設備擴建工程	161kV L*1	
	景星一次配電變電所終端設備擴建工程	擴建161kV 線路電纜接續匣	
105	161kV 梅湖~觀音、大	161kV ACSR 795D*2	因應民眾要求，配合改接線路減

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	潭雙分歧楊梅新建工程(99 完成雙分歧，105 移鐵塔)	0.95km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.1km	少電流，降低楊梅地區電磁場。
106	161kV 樹德~興珍一進一出宏安新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.3km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.3km	為平均分配頂湖E/S轄區系統潮流，改善蘆洲、泰山、三重地區老舊線路容量不足，若蘆洲~東林線或樹德、福營~宏安、興珍等線N-1過載13%以上問題，以改善蘆洲地區供電瓶頸，惟完成後仍未符規劃準則，尚須搭配新北E/S完成方可解決。
106	161kV 龍崎(南)~楠梓一進一出岡山改接工程	161kV ACSR 795D*2 0.5km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.5km	配合龍崎南、仁武E/S轄區系統劃分，加強高雄市岡山地區及岡山本州工業區供電能力。
106	161kV 週美~北資二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 5km	1.加強北市南港、內湖地區供電能力。 2.汐止~松山、南港~松山161kV四回架空線原來沿基隆河架設，台北市政府進行基隆河截彎取直後，考量市容美觀，將架空線地下化。
107	161kV 汐止~蘭雅分歧百齡一進一出大直新建工程	161kV ACSR 795D*2 2km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.8km	配合仙渡E/S完成，轄區系統劃分，將汐止~蘭雅分歧百齡線一進一出大直，形成汐止~民權~西湖~大直~汐止環路供電，以提供大台北汐止、內湖地區更可靠的電源。
	大直一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
107	161kV 深美~七張二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 6.08km 161kV 1200mm^{2}D*2 1.3km	形成環路系統，加強北市中正、萬華、木柵及新北市新店等地區供電能力，解決台北~秀朗線路N-1過載39%以上問題。
107	161kV 新營~太鐵二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 15.7km 161kV 2000mm^{2}S*2 7km (太鐵~新營連接站區間預埋複導體管路) 161kV 2000mm^{2}S*1 1.7km (新營~新營連接站區間將既設複導體一回線拆開為二回線)	解決嘉民(南)~柳營二回線N-1過載10%以上問題，加強嘉義縣太保、台南市大新營地區供電能力，並改善大新營地區系統電壓品質。
108	161kV 秀朗引接線改接工程	161kV ACSR 795D*2 0.2km	配合板橋、深美E/S轄區系統劃分，改接線路形成台北~秀朗~大豐環路系統，使信南D/S為轄區分界點，加強新北市中和、新店地區

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			供電能力。
108	161kV 信南、大豐連接站引接線改接工程	161kV 4000MCMS*2 0.35km	配合板橋、深美E/S轄區系統劃分，改接線路形成台北~秀朗~大豐環路系統，使信南D/S為轄區分界點，加強新北市中和、新店地區供電能力。
108	161kV 龍顯~聖亭線新建工程	161kV ACSR 795D*1 4km 161kV 2000mm^{2}S*1 1.8km (預埋複導體管路)	因應矮坪 D/S 延緩興建，由原龍顯~矮坪~聖亭線路路徑新建本線路，以加強龍潭地區及竹科龍潭基地供電能力。
	龍顯一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*1	
108	161kV 玉里~豐濱二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 47.3km	豐濱 D/S 緩辦，輸電線路先以配電運轉。
109	161kV后里~潭寶二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 13.8km (預埋複導體管路)	因配合后里、霧峰E/S完成，與天輪E/S轄區系統劃分，后里E/S僅由后里~翁子二回線引供台中市豐原、潭子及大雅等地區，可解決后里~翁子二回線N-1過載23%以上問題。
	后里超高壓變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
	潭寶一次配電變電所終端設備擴建工程	161kV L*2	
110	161kV 新竹~公園線新建工程	161kV 1000mm^{2}D*1 1km	配合福林S/S改建為境福D/S，利用原69kV新竹~福林二回線改接為161kV新竹~公園線，加強新竹市區供電能力。

九、擴建 345/161kV 超高壓變電所

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	高港超高壓變電所主變壓器擴建工程	200MVA*1	1.應付高雄地區 69kV 負載成長之需。 2.已完成加入系統。
99	嘉民(北)E/S 變壓器一組改接至嘉民(南)E/S 161kV Bus 及相關電抗器工程		1.當嘉惠 IPP 不發電時嘉民(南)主變利用率偏高，逢 N－1 時過載 25%，不符合規劃準則，需擴建主變一台因應。可改善嘉民(南)主變擁塞情形，提供嘉義縣馬稠後工業區及台南縣柳營科技工業區開發充裕電源。配合嘉民 E/S(北)NO.3 ATR.改接至嘉民(南)，嘉民(南)既有 ATR.串聯電抗器以改善主變阻抗不同導致各主變潮流不平均問題。以抑制故障電流避免超出斷路器遮斷容量，並改善主變阻抗不同導致各主變潮流

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			不平均問題。 2.已完成加入系統。
100	全興超高壓變電所併聯電抗器擴建工程	33kV 40MVAR*2	1.提供全興E/S及鄰近系統相關161kV地下電纜產生無效電力之補償,避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
101	南投超高壓變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*1	1.提供南投E/S及鄰近系統相關161kV地下電纜產生無效電力之補償,避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
102	頂湖超高壓變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*1	提供頂湖E/S轄區系統相關161kV地下電纜產生無效電力之補償,避免電壓過高。
102	中火電廠主變壓器擴建工程	500MVA*1	配合中港加工出口區之大用戶用電需求而增設。
104	仁武超高壓變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*2	提供仁武E/S及鄰近系統相關161kV地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。

十、擴建161/69kV一次變電所

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	北港一次變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*1	1.提供嘉民(北)E/S及北港P/S鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
100	墾丁一次變電所主變壓器擴建工程	200MVA*1	1.恆春地區之負載由核三 P/S 分開供電,擴建 161kV 200MVA*1 主變一組。 2.已完成加入系統。
100	中清一次變電所主變壓器擴建工程	200MVA*1	1.因應中沙D/S完成後,關連S/S及所屬大用戶將改由中清P/S供電,屆時主變N-1將嚴重超載,須擴建主變一台因應。 2.已完成加入系統。
101	台東一次變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 40MVAR*1	1.提供台東P/S鄰近系統相關161kV地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
101	中市一次變電所主變壓器擴建工程	60MVA*1	1.擴建後可充裕該區供電能力，降低主變利用率。 2.已完成加入系統。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
101	岡山一次變電所配電變壓器擴建工程	60MVA*1	1.為因應燕巢延建後，需於岡山 P/S 擴建 161kV 60MVA*1 主變一組，以供應地區負載成長。 2.已完成加入系統。
101	台東一次變電所主變壓器擴建工程	60MVA*2	1.供應台東地區負載。 2.已完成加入系統。
104	北港一次變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 40MVAR*3	提供 161kV 台澎海纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。
105	林園一次變電所主變壓器擴建工程	200MVA*1	為因應工業區大用戶用電需求。
107	陽明一次變電所主變壓器擴建工程	200MVA*1-120MVA*1	該所#1、#2MTR 已屆 30 年，開關設備老舊，維護不易，影響設備運轉安全。200MVA 變壓器 2 台(新品 1 台、移用所內拆除品 1 台)另原 161/69kV 200MVA 變壓器 1 台保留不拆。

十一、擴建 161/11.95-23.9kV 一次配電變電所

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	聖亭一次配電變電所配電變壓器擴建工程	60MVA*1 161kV L*1	因應新竹科學園區龍潭基地用電需求及改善該地區供電瓶頸、供電安全、供電可靠度而興辦
99	柳營一次配電變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*1	1.提供柳營 D/S 及鄰近新營地區系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
99	豐華一次配電變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*2	1.提供南科系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
100	南濱一次配電變電所配電變壓器擴建工程	60MVA*1	1.南濱 D/S 位台南市安南區台南科技工業區內，現與本田臨時 S/S 共同饋供該工業區內廠商用電。 2.本田臨時 S/S 係工業區設立初期由經濟部工業局同意無償提供設置，並協議供應區內用電至南濱 D/S 供電後拆除，惟因區內均為高科技廠商，故應擴建南濱 D/S。 3.已完成加入系統。
100	德義一次配電變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*1	1.提供德義 D/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
100	藍城一次配電變電	161kV 40MVAR*1	1.提供埔里 P/S 及鄰近系統相關 161kV

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	所併聯電抗器擴建工程		地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
100	卓蘭水力電廠配電變壓器擴建工程	30MVA*1	1.為供應卓蘭地區用電需求於卓蘭 G/S 內增設一台 30MVA 配電主變。 2.已完成加入系統。
100	仕豐 D/S 擴建 161kV80MVAR 電抗器工程	161kV 80MVAR*1	1.提供仕豐 D/S 及鄰近仁武 E/S 轄區系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
101	中大 D/S	161kV 80MVAR*1	1.提供中大 D/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
101	太鐵一次配電變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*1	1.提供太鐵 D/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
101	工甲一次配電變電所擴建工程	60MVA*1	1.工甲 D/S 係供應台中工業區主要電力來源，為因應工業區逐漸改型為高科技工業區，用電成長快速；主變利用率預估將偏高，發生主變事故時轉供負載困難，供電可靠度低。 2.擴建後，除充裕該區供電能力外，並肩負臨近東海 S/S 改建為屋內型變電所，需配合卸載時之替代電源。 3.已完成加入系統。
102	大直 D/S	60MVA*1	本擴建計畫係因應大直及金泰段之內湖科技園區用電需求而辦理。
102	虎科一次配電變電所擴建工程	161kV 80MVAR*1	1.提供虎科 D/S 及鄰近嘉民(北)E/S 轄區系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。 2.已完成加入系統。
102	仕豐一次配電變電所擴建工程	161kV 80MVAR*1	提供仕豐 D/S 及鄰近仁武 E/S 轄區系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。
102	屏山一次配電變電所配電變壓器擴建工程	60MVA*2	1.供電區域為高雄市北區(三民灣子內、凹仔底)。 2.區域內民族 S/S、雄工 S/S、社武 P/S 等 3 所無法符合 N-1 原則。 3.區域內除屏山 D/S 及三民 D/S 外，餘轉供相當困難。
102	貴陽一次配電變電所併聯電抗器擴建	161kV 80MVAR*1	提供貴陽 D/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	工程		過高。
104	宜市一次配電變電所併聯電抗器擴建工程	161kV 80MVAR*1 161kV L*1	提供冬山 E/S 轄區系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。

十二、配合系統需要之變電工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	錦水二次變電所開關場更新工程	69kV L*3 TIE*1	爲提高供電可靠及實現為消弭週邊民眾疑慮所衍生抗爭本公司對民眾之承諾，須將原老舊 69kV 傳統開關設備拆除，改建為屋外式 GIS。 已完成加入系統。
	69kV 苗栗～錦水線新建工程	69kV 795MCM*1 0.21km	配合錦水 S/S 開關場更新
	69kV 後龍～錦水線新建工程	69kV 795MCM*1 0.20km	配合錦水 S/S 開關場更新
	69kV 公館～錦水線新建工程	69kV 795MCM*1 0.16km	配合錦水 S/S 開關場更新
99	澎湖馬公 S/S 既有 GIS 及 MCSG 設備更換移裝工程暨相改善工程		依據縣政府函馬公 S/S 配變擴建工程於申請使用執照之前，需針對舊廠區鐵皮屋(內置 23kV 裝甲型開關箱)改善。提高供電可靠度，符合都審會改善意見。已加入系統。
100	大潭機組簡易型特殊保護設備新建工程		因大潭特殊保護設備未能於 100 年夏季尖峰前完成，當 345kV 竹工~龍潭南兩回線跳脫後，161kV 竹工~新工線及龍潭南~新工分歧線嚴重過載，有危及公共安全之疑慮，必須以裝設保護設備方式解決。
100	三工二次變電所開關場更新工程	69kV L*8 TIE*1	配合大用戶用電需求，改建為屋外式 GIS 以增加檔位，滿足大用戶採二回線併聯供電需求，並提供系統轉供能力。 已完成加入系統。
100	三義二次變電所控制室更新工程	臨時控制室(類似屋外型 23kV GIS 之箱體結構)	變電控制室所經耐震估，顯示其耐震能力較差，且屋齡已達 41 年，需拆除重建，經相關單位會勘，決議採臨時控制室辦理。更新後可確保人員安全，提升設備利用率，使變電所供電可靠度提高。 已完成加入系統。
100	新市變電所擴建工程	69kV L*8	新市 S/S 聯外線路受線下民眾抗爭

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			要求下地，原拱位空間不足電纜頭無法引出，需將架空拱位改為 GIS 檔位始可配合下地。已加入系統。
101	中港超高壓變電所擴建工程	161kV Bus 分段斷路器（161kV 開關設備*3）	因應中港 E/S 161kV 匯流排保護電驛 CT 組數限制，無法滿足未來中港 E/S 161kV 系統擴充需求，而須配合增設匯流排分段斷路器。 已完成加入系統。
101	雲林一次變電所擴建工程	69kV 遙控卸載裝置*1	雲林~竹山~濁水~大美~雲林環路已為系統供電瓶頸地區，本工程係因應環路中 69kV 古河大用戶增設用電需求新設。 已完成加入系統。
101	南化 S/S 69kV 開關場改建改建工程	屋外式 GIS	本變電所位於偏遠山區，易遭受鳥獸害，故障時復電需時較久，影響供電安全至鉅。可提升南化變電所供電品質，改善台南縣南化鄉山區供電可靠度；且線路綿長，系統電壓偏低，擬配合本工程增設一組 SC。已加入系統。
101	東北二次變電所開關場更新工程	69kV L*6 TIE*1	臨近民宅，居民抗爭要求改建為屋內式 S/S，惟用地及負載移撥困難，僅能改以屋外式 GIS 興建，經協調民眾可接受。 已完成加入系統。
102	冬山系統特殊保護設備新建工程	-	因應 345kV 冬山~深美線 N-2 事故後將導致區域暫態穩定度及 161kV 線路過載問題。
102	大潭系統特殊保護設備新建工程	-	因應大潭~竹工~龍潭 345kV 系統 N-2 事故後將導致區域暫態穩定度及 161kV 線路過載問題。
102	東部系統特殊保護設備新建工程	-	因應尖載期間大觀二、明潭~鳳林線 N-2 停用後，系統潮流無法收斂，將發生電壓不穩定問題。
102	新屋二次變電所開關場更新工程	69kV L*8	新建觀音~新屋~笨港等系統線及提供特高壓用戶引接，既有開關場檔位不足，須更新擴建。
102	潭子二次變電所開關場更新工程	69kV L*5 TIE*1	配合台中市內架空輸電線電地下化工程，潭子 S/S 所內無空間可設置連接站引接，需改建為 GIS 設備後，始有空間設置，改建後可增加 69kV 線路終端設備，可供未來大用戶引接。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
102	梧棲二次變電所開關場更新工程	69kV L*7 TIE*1	既設變電所老舊，可擴充拱數位有限，且部份拱位設備遮斷容量不足，為配合本公司台中風場 1~3 期興建計畫與民間風場設立電源線引接，進行開關場更新，更新後可擴充拱位數充足，可滿足未來風場電源線引接需求。
	69kV 梧棲～中港風線新建工程	69kV 1600mm^2*1 0.3km	配合梧棲開關場更新完成。
	69kV 梧棲～沙鹿線新建工程	69kV 1600mm^2*1 0.3km	配合梧棲開關場更新完成。
102	學甲變電所擴建工程	69kV Bus Section	學甲 S/S 一進一出新營~佳里線後，於學甲裝設 Bus Section 可增加佳里、學甲地區供電可靠。已加入系統。
102	南工變電所拱位改接及 GIS、GIB 基礎工程	161kV L*3	配合東和鋼鐵供電案及大用戶中鋼計畫增設用電，惟南工已無拱位供引接，需將開關場相關設備改接方能增加拱位。已加入系統。
104	大林 E/S 增設	161kV L*1	配合大林電廠更新計畫，大林電廠 161kV 開關場重新配置，將大林#6 機改接至大林(乙)開關場。
104	草湖二次變電所開關場更新工程	69kV L*7 TIE*1	改善屋外變電所設備裸露，及解決鹽、塵害造成事故停電問題，提高供電可靠度。
105	佳里變電所擴建工程	69kV L*3	1. 提昇地區供電線路供電可靠度及品質，確保供電安全。 2. 69kV 線路 N-1 時，減少配電線路無其他變電所可供支援轉供負載問題，可縮短停電範圍及時間。

十三、新建 69/11.95-23.9kV 二次變電所及相關工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	草屯二次變電所改建工程	25MVA*3 69kV L*3 TIE*1 23kV F*18	1. 滿足附近居民聯名及里長等陳情遷移或廢止草屯 S/S，最終共識改建屋內型變電所，改建後可提升供電可靠度，減少事故發生率。 2. 已完成加入系統。

十四、配合系統需要，新、擴建 69kV 輸電線路

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	69kV 台北~博嘉、木柵二回線新建工程	69kV 1600mm^2*2 2.9km	1.原計畫博嘉 S/S 改建 D/S，既設線路改接。 2.已完成加入系統。
99	69kV 北港～水林線新建工程	69kV 795MCM*1 0.414km 69kV 1600mm^2*1 1.6km	由於朴子 S/S 主變利用率偏高，無法支援嘉義縣政府所在地特定區及高鐵嘉義車站特定區之開發案之用電，完成北港~水林~東石~朴子二回 69kV 線及東石 S/S，以增強供電能力及供電可靠度。 已完成加入系統。
99	69kV 苗栗～南苗二回線新建工程	69kV 795MCM*2 1.2km	新建輸電線路以改善南苗 S/S 轄區供電可靠度。 已完成加入系統。
99	69kV 博愛~鐵嘉線路工程	69kV 1000mm^2*1 4.1km	原嘉義~鐵嘉線因抗爭改新建博愛~鐵嘉線。已加入系統。
99	後湖~博愛	69kV 1000mm^2*1 0.22km	配合博愛變電所開關場更新工程
	嘉義~博愛	69kV 1000mm^2*1 0.22km	配合博愛變電所開關場更新工程
	博愛~水上	69kV 1000mm^2*1 0.22km	配合博愛變電所開關場更新工程
	博愛~溶劑	69kV 1000mm^2*1 0.22km	配合博愛變電所開關場更新工程
100	69kV 中清～關連二回線新建工程	69kV 795MCM*2 0.057km 69kV 1600mm^2*2 9.8km	1.關連 S/S 目前暫由中港~中沙 161kV 線路採 69kV 運轉，俟中沙 D/S 完成後，前述線路需回歸 161kV 供電，需新建中清~關連線，以利系統正常供電。 2.改善台中中清、沙鹿地區供電能力。 已完成加入系統。
100	69kV 中清～梧棲二回線新建工程	69kV 1600mm^2*2 4.5km	1.關連 S/S 目前暫由中港~中沙 161kV 線路採 69kV 運轉，俟中沙 D/S 完成後，前述線路需回歸 161kV 供電，需新建中清~梧棲線，併同原梧棲~關連線改接為中清~關連第二回線，以利系統正常供電。 2.改善台中中清、沙鹿地區供電能力。 已完成加入系統。
100	69kC 中港～龍泉二回線新建工程	69kV 1600mm^2*2 3.06km	1.龍泉 S/S 目前暫由中港~中沙 161kV 線路採 69kV 運轉，雙分歧引接供電，俟中沙 D/S 完成後，前述線路需回歸 161kV 供電，需新建中清~龍泉線，以利系統正常供電。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			2.改善台中中清、沙鹿地區供電能力。 已完成加入系統。
100	山上~新市三路 新市~歸仁	69kV 1600mm^2*1 0.04km 69kV 1600mm^2*1 0.04km	配合新市變電所開關場改建工程已加入系統。
100	69kV 高港~潮寮線路工程	69kV 1000mm^2*1 1.86km 69kV 795ACSR*1 0.71km	改善高港~潮寮或高港~上寮~高港(高港~潮寮~上寮~高港環路)停用另一回線超載，故興建高港～潮寮第二路以加強該地區供電。已加入系統。
101	69kV 八堵~外港、中幅、安樂、基隆四回線新建工程	69kV 954MCM*1 1.87km 69kV 1600mm^2*1 3.74km	1.提高外港、中幅、安樂等 S/S 供電可靠度。 2.已完成加入系統。
101	69kV 關渡~淡水一回線新建工程	69kV 477MCM*1 0.08km 69kV 1000mm^2*1 0.3km	1.改善淡水 S/S 單回線供電問題。 2.已完成加入系統。
101	69kV 松樹~佳安一回線新建工程	69kV 1600mm^2*1 1.08km	1.解決松樹~佳安~福安環路線路瓶頸。 2.已完工加入。
101	69kV 松樹~中二一回線新建工程	69kV 1600mm^2*1 1.08km	1.解決松樹~佳安~福安環路線路瓶頸。 2.已完工加入。
101	69kV 埔里～北山二回線新建工程	69kV 795MCM*2 0.133km 69kV 1000mm^2*2 1.456km	1.增設本線路增加北山 S/S 供電可靠度。 2.可改善北山 S/S 單回線供電問題。 已完成加入系統。
101	69kV 南屏~萬丹分歧復興線路工程	69kV 795ACSR*1 1km	配合南屏改 D/S 後，69kV 系統改接。已加入系統。
101	69kV 墾丁~恆春線新建工程	69kV 1000mm^2*1 4.66km 69kV 795ACSR*1 0.3km(100)	避免墾丁 P/S~恆春 S/S 跳脫時，恆春需改由楓港 P/S 來轉供，影響該地區之用電，興建墾丁 P/S~恆春 S/S 第二回線，提升恆春地區供電可靠度。已加入系統。
102	69kV 梅湖~高榮二回線新建工程	69kV 1000mm^2*1 0.03km 69kV 954MCM*1 0.33km	建構梅湖~高榮~幼獅環路系統，提高供電可靠度。
102	69kV 北祥~福祿一回線新建工程	69kV 795MCM*1 0.37km	福祿 S/S 電源引接線。
102	69kV 暖暖~基隆分歧福祿一回線新建工程	69kV 795MCM*1 0.5km 69kV 1000mm^2*1 2.25km	福祿 S/S 電源引接線。
102	69kV 栗林～潭子線新建工程	69kV 1600mm^2*1 2km	1.原為都市架空線路，配合鄰近居民要求下地及提升潭子加工出口區供電可靠度，新建中港~栗林~潭子線，使形成環路供電，

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
			改善供電品質。 2.改善台中沙鹿、豐原地區供電能力。
	69kV 中港~栗林串接潭子線新建工程	69kV 954MCM*1 0.35km	配合栗林~潭子二回線完成 69kV 架空線改接工程
102	69kV 后豐～大甲分歧中清線新建工程	69kV 954MCM*1 0.063km 69kV 1000mm^2*1 0.4km	1.為改善后豐~大甲分歧中清 69kV 線可靠度，避免遭受雷擊造成全線跳脫，將其改接為后豐~大甲線及大甲~中清線，新建后豐~大甲靠近大甲 S/S 線段。 2.提高大甲 S/S 供電轄區供電品質及供電可靠度。 3.改善台中大甲、后豐、中清地區供電能力。
	大甲 S/S 增設	69kV L*1	配合后豐～大甲分歧中清線所需擴充拱位。
102	路北~大湖 69kV 線路工程	69kV 1000mm^2*2 7.5km	配合路北 E/S 新建之變電所引接線。已加入系統。
	路北~永安 69kV 線路工程	69kV 1000mm^2*2 5.9km	配合路北 E/S 新建之變電所引接線。已加入系統。
	路北~嘉定 69kV 線路工程	69kV 1000mm^2*1 4.5km	配合路北 E/S 新建之變電所引接線。
	路北~嶺水分歧 69kV 線路工程	69kV 1000mm^2*1 5.5km	配合路北 E/S 新建之變電所引接線。已加入系統。
103	69kV 樹德~西盛分歧樹安一回線新建工程	69kV 795MCM*1 0.06km 69kV 1000mm^2*1 0.45km	改善樹安 S/S 單電源為雙電源，以符合準則。
	樹安二次變電所擴建工程	69kV L*1	
103	69kV 雲林～竹山線新建工程	69kV 795MCM*1 0.045km	因應雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路大用戶增設用電困難，需新建雲林~竹山線改善。
103	69kV 雲林～(榴中)～竹山線新建工程	69kV 1600mm^2*1 0.75km	因應雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路大用戶增設用電困難，需新建雲林~(榴中)~竹山線改善。
103	高屏~竹門串接甲仙 69KV 線路工程	69kV 795ACSR*2 5.21km 69kV 1000mm^2*2 0.35km	配合甲仙 S/S 新建之變電所引接線，提供甲仙地區可靠之電力。
104	69kV 蘆竹~大園、田心二回線新建工程	69kV 795MCM*2 0.08km 69kV 1600mm^2*2 1.05km	配合蘆竹 P/S 完成，變更大園、田心引接系統電源線。
104	69kV 觀音、新屋~笨港二回線新建工程	69kV 954MCM*2 0.67km 69kV 1600mm^2*2 1.99km	笨港 S/S 暫利用一回用戶線切入引接，輸電容量小、可靠度差，新建觀音~新屋~笨港環路線後，可提高供電可靠度。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
104	69kV 金山~武崙分歧國聖一回線新建工程	69kV 795MCM*1 1.88km 69kV 1000mm^2*1 2.5km	1.核二廠每部機組雖有自備 69kV 電源，惟 69kV 電源斷電後，將影響核能安全。 2.本核二廠 69kV 外電工程可增加可靠度確保核安。
104	69kV 上寮~曹圳二回線新建工程	69kV 795ACSR*2 1.3km 69kV 1000mm^2*2 7.73km	系統改接可加強該地區大用戶用電，及與屏東 P/S 供電轄區容通
104	69kV 湖西~馬公線二進二出澎湖線路新建工程	69kV 1000mm^2*4 0.38km	改善澎湖地區供電可靠度
105	69kV 頂湖~東埔、汴園#17~#26 架空輸電線路改接工程	69kV 795MCM*1 2.5km	配合 345kV 林口~頂湖線引入頂湖 E/S，原 69kV 頂湖~東埔、汴園部份線段路徑須變更改接。
105	69kV 嘉義~竹崎~奮起線路新建工程(嘉義竹崎兩回線)	69kV 1000mm^2*2 2.95km	竹崎 S/S、嘉埔 S/S、奮起 S/S 為單回線 69kV 供電，且部分線路為近 30 年老舊線路，為拓展觀光避免阿里山園區停電及增強供電可靠穩定，需興建此二回線路。
106	69kV 松樹~平鎮一回線新建工程	施作土建不裝機 (69kV 1600mm^2*1 5.88km)	1.土建續辦係配合相關 161kV 線路使用。 2.因地區用電成長趨緩機電緩辦。
107	69kV 嘉義~竹崎~奮起線路新建工程(竹崎奮起兩回線)	69kV 1000mm^2*2 11.44km	竹崎 S/S、嘉埔 S/S、奮起 S/S 為單回線 69kV 供電，且部分線路為近 30 年老舊線路，為拓展觀光避免阿里山園區停電及增強供電可靠穩定，需興建此二回線路。

十五、擴建 69/11.95-23.9kV 二次變電所

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	大福二次變電所擴建工程	25MVA*1	1.宜蘭溪以北及礁溪地區負載快速成長，在宜市 D/S 加入系統前，須提供自然成長及突增負載需求。 2.已完成加入系統。
99	溪州二次變電所擴建工程	25MVA*1	滿足區域負載成長需求。 已完成加入系統。
99	博愛開關場更新工程		因原嘉義~鐵嘉線線下居民抗爭，本公司為順應民意，故將鐵嘉改由博愛 S/S 供電；但因博愛 S/S 空間不足須將開關場改 GIS，方能增加兩套終端設備。已加入系統。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
100	大華二次變電所擴建工程	69kV L*1	1.中壢~大華線原 T 接蘆竹~大華線，經線路改接後，將分別由大華 S/S 獨立拱位引供，完成雙回線供電，提高供電可靠度。 2.已完成加入系統。
	蘆竹~大華改接線	69kV 795MCM*1 0.1km	
	中壢~大華改接線	69kV 1600mm^2*1 0.2km	
100	三和 S/S+25MVA#3#4(含擴建用地)、開關場更新、#5#6 土建及增設 SC 一組工程	25MVA*2	因應大埔美第一期(初期)86 公頃及後期Ⅰ區(300 公頃)開發,區內第一期初期用電及後期Ⅰ區配合園區開發之用電，需配合開關場更新方能擴建主變及未來之可能負載需求。已加入系統。
100	關西二次變電所開關場更新工程	25MVA*1 69kV L*2 TIE*1	滿足區域負載成長需求並改建 GIS 設備提高供電可靠度。 已完成加入系統。
101	天埤二次變電所擴建工程	25MVA*1	原天埤 G/S#1 配變設備老舊且無電壓自動調整裝置(OLTC)，因無法轉供影響供電可靠須及時汰換。(已完工加入)
102	後龍二次變電所開關場更新工程	25MVA*1 69kV L*6 TIE*1	配合大用戶（台鐵後龍變電站）用電引接困難及後龍科技園區初期用電需求，改建為屋外式 GIS 以增加檔位，同時擴建 25MVA 主變一台。
102	三和二次變電所擴建工程(#5、#6 主變)	25MVA*2	因應大埔美未來之可能 22kV 負載需求。
102	民雄二次變電所擴建工程	25MVA*1	改善民雄供電區域自然負載成長用電需求,並提高鄰近變電所三和 S/S、頭橋 S/S、秀林 S/S 全所停電轉供能力及供電量。
102	民族二次變電所擴建工程	25MVA*1	雄工 S/S 拆除，為轉供該供電區域負載及因應成長需求。
103	69kV 新屋~景碩一回線新建工程	69kV 1000mm^2*1 0.1km	新屋開關場更新擴充檔位後之大用戶改接工程。

十六、大用戶線

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	161kV 利澤~利焚分歧羅鋼一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 6.7km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
	利澤 D/S 增設	161kV L*1	配合利澤~利焚分歧羅鋼一回線完成
99	161kV 榮成~東和線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 4km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
99	161kV 龍梅~積 P4 二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.8km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	161kV 糖科~群創 2 二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.54km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	161kV 后里~瑞晶一二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.1km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	161kV 后里~友達八二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 5.66km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	161kV 潭寶~矽品線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 3.3km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	161kV 中科~友達十二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.4km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	161kV 中科~康寧~友達七~中科環路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.66km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	中龍鋼鐵公司裝設遙控卸載裝置		同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	161kV 北勢~旭硝子備用線一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.2km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
	北勢 D/S 增設	161kV L*1	配合北勢~旭硝子備用線一回線完成
99	161kV 北勢~旭硝子備用線分歧旭硝子二一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.2km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
99	69kV 頂湖~體院、南一分歧南三一回線新建工程	69kV 795MCM*1 1.21km	配合南三用戶需求，變更系統供電方式。(已完工加入)
99	69kV 聯八 S C/S 輸電線路新建工程	69kV 1600mm^2*2 0.21km	因應新竹科學園區 69kV 大用戶用電需求，增設竹科 69kV 第三環路系統，已完成加入。
99	中國人造纖維股份有限公司氣體廠 69kV 輸電線工程	69kV 795ACSR *1 0.104km	滿足高雄縣大社鄉中國人造纖維公司氣體廠 69kV 用戶用電需求。已加入系統。
100	161kV 自立~日月欣線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 2.26km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
	自立 D/S 增設	161kV L*1	配合自立~日月欣一回線完成
100	161kV 五權~桃捷二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.02km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
	五權D/S增設	161kV L*2	配合五權~桃捷二回線完成
100	161kV 湖北~昇陽線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.84km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	161kV 友達晶材(股)	161kV 2000mm^{2}S*2 1.19km	同意核供後已提正式申請之特高

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	公司(達晶二 C/S)輸電線路新建工程		壓用電供電線路，已完成加入。
100	161kV 藍海氣體工業(股)公司(藍海 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.5km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	161kV 台灣肥料股份有限公司(台肥 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.8km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	161kV 港工~中龍二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.8km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	161kV 矽品精密公司彰化三廠輸電線路新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 0.17km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	161kV 聯電三 C/S 輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	69kV 樂山 C/S 輸電線路新建工程	69kV 795MCM*2 10.553km 69kV 1000mm^2*2 3.2km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	69kV 交通部台灣鐵路局彰化變電站(鐵彰 C/S)輸電線路新建工程	69kV 954MCM*2 0.105km 69kV 1000mm^2*2 2.332km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	信昌化學工業股份有限公司林園廠 69kV 輸電線新建工程	69kV 795MCM*1 0.877km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
100	華夏聚合(股)公司林園廠 69kV 輸電線工程	69kV 795MCM*1 0.09km	滿足華夏聚合(股)公司林園廠 69kV 用戶新設用電需求。已加入系統。
101	161kV 林中~林捷二回線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*2 1km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
101	161kV 富岡~富綱分歧鐵富一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.7km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
101	161kV 台灣積體電路製造(股)公司十二廠六期(積 P6 C/S)臨時供電輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.55km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
101	161kV 台灣積體電路製造(股)公司(積十五 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 4.12km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
101	161kV 華新麗華股份有限公司(華中 C/S)	161kV 2000mm^{2}S*1 2.8km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	輸電線路新建工程		
101	161kV 寶德能源科技(股)公司(寶德 C/S)輸電線路新建工程	(用戶自備)	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
	線西 D/S 增設	161kV L*2	配合用戶自備二回線加入系統所需拱位
101	161kV 南工~坪資分歧海光一回線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 2km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
101	161kV 中鋼鋁業(股)公司臨海廠(中鋁 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.24km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
101	69kV 東興~六一分歧南園一回線新建工程	69kV 1000mm^2*1 0.22km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
101	69k 亞洲水泥股份有限公司(亞泥 C/S)輸電線路新建工程	69kV 795MCM*2 0.194km 69kV 1000mm^2*2 1.2km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路，已完成加入。
102	161kV 長安~南亞錦興廠新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 1.5km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	161kV 迴龍~莊捷二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 3.2km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	161kV 興珍~高新捷二回線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*2 1.4km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
	興珍D/S增設	161kV L*1	配合興珍~高新捷二回線完成
102	161kV 統一企業股份有限公司(統湖 C/S)輸電線路及相關變電新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.5km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
	竹工E/S增設	161kV L*1	配合竹工~統湖線完成
102	161kV 東和分歧~龍港園區一回線新建工程	161kV ACSR 795D*1 4.5km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	161kV 和鑫光電股份有限公司(和鑫二 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.7km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	161kV 台積十二 C/S電纜延放工程一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.3km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	161kV 台積十二廠六期(積 P6 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.55km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
102	161kV 特許投資公司輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	161kV 台灣積體電路製造股份有限公司十四廠 P5A(積 E5C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.97km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	161kV 聯華電子股份有限公司聯電五(聯十二)C/S 輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.33km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	69kV 高榮~東電化一回線新建工程	69kV 795MCM*1 0.1km 69kV 1000mm^2*1 2.9km	配合梅湖~高榮正式系統完成東電化等大用戶改由高榮引供。
	高榮 S/S 擴建工程	69kV L*1	
102	69kV 台北市政府工務局衛生下水道工程處一回線新建工程(龍峒~迪水)	69kV 1000mm^2*1 1.0km	滿足大用戶提高供電可靠需求。
102	69kV 後龍～鐵後、後龍～年興分歧鐵後線新建工程	69kV 1000mm^2*1 3.16km 69kV 1000mm^2*1 3.16km	滿足大用戶(鐵後)用電需求。
102	台灣鐵路管理局關山變電站 69kV 輸電線工程	69kV 1000mm^2*2 2.73km	滿足交通部台灣鐵路管理局關山變電站 69kV 用戶新設用電需求。
	關山 S/S 增設	69kV L*2	配合關山~鐵關線完成
102	161kV 中國鋼鐵(股)公司第二供電區(鋼新 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.5km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
102	台灣鐵路管理局台東變電站 69kV 輸電線工程	69kV 795MCM*2 1.5km 69kV 1000mm^2*2 3.7km	滿足交通部台灣鐵路管理局台東變電站 69kV 用戶新設用電需求
	台東 P/S 增設	69kV L*2	配合台東~鐵東線完成
102	新建昭明 69kV 一回臨時線引接台石等大用戶工程	69kV 795MCM*1 0.5km	配合台石第一、二期及亞聚第三期及台達第二、三期用電之需求，即新建昭明 69kV 一回臨時線並利用昭明既有終端設備，完成後聯林、聯成、台石及台氯、華聚等五家用戶改由昭明引供;興龍 S/S 改由大鵬轄區引供。
102	69kV 錦州科技(股)公司(錦州 C/S)輸電線路新建工程 (地下電纜部分由用	69kV 795MCM*1 0.035km	因應錦州 C/S 增設用電所需

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	戶自備)		
102	宏洲化學工業股份有限公司(宏洲 C/S)裝設遙控卸載裝置工程	69kV 遙控卸載裝置*1	滿足 69kV 宏洲化學股份有限公司申請增設用電需求。(已完工加入)
103	161kV 欣興電子股份有限公司(欣興 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.6km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
	鳳鳴 D/S 增設	161kV L*1	
103	69kV 太平洋電線電纜公司楊梅廠輸電線路新建工程	69kV 477MCM*1 0.21km 69kV 1000mm^2*1 0.13km	滿足桃園縣楊梅鎮太平洋電線電纜公司 69kV 用戶用電需求。
103	161kV 南纖 C/S 電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.65km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
103	161kV 長春石化公司(苗長 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.09km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
103	161kV 通霄~建順一回線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 3km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
	通霄G/S增設	161kV L*2	配合通霄~建順一回線完成
103	161kV 豐興鋼鐵股份有限公司(豐鋼二C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
103	161kV台鐵玉里變電站(鐵玉C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.5km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路。
103	69kV 新竹～鐵竹二回線新建工程	69kV 795MCM*2 2.382km 69kV 1000mm^2*2 0.554km	滿足大用戶(鐵竹)用電需求。
	69kV 竹北～聯纖臨時線工程	69kV 795MCM*1 0.52km	配合新竹~鐵竹線臨時工程
	69kV 新竹～聯纖臨時線工程	69kV 795MCM*1 0.7km	配合新竹~鐵竹線臨時工程
	69kV 新竹～竹北海臨時線工程	69kV 795MCM*1 0.7km	配合新竹~鐵竹線臨時工程
103	69kV 雲林～鐵榴分歧新懋線新建工程	69kV 795MCM*1 0.045km 69kV 1600mm^2*1 4.414km	因應雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路大用戶增設用電困難,需新建雲林~鐵榴分歧新懋線改善。
103	69kV 亞東工業氣體股份有限公司(亞東C/S)輸電線路新建工程 臨時系統： 李長榮(福聚)分歧~	69kV 795MCM*1 0.35km	因應亞東 C/S 增設用電所需

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	亞東C/S一回線		
	正式系統： 中纖分歧~亞東 C/S一回線	69kV 795MCM*1 0.705km	
	社武 P/S~聚合分歧一回線	69kV 1600mm^2*1 3.120km 69kV 795MCM*1 0.100km	
103	69kV 中國人造纖維股份有限公司(中纖C/S)出口端架空線擴建工程	69kV 795MCM*1 0.15km	配合用戶第二期增設用電之需求，另須俟其它相關工程之新建及改接完成，即新建 69kV 社武 P/S ~聚合分歧~國喬分歧一回線及69kV福聚分歧~亞東 C/S 一回線，興工聯繫單(興區 100100050 號)已製發；改接後之系統為社武 69kV 以三回線分別引供三芳、聚合及國喬；中纖及中纖氣；台合、福聚、大連、中晴及亞東等用戶。
103	台灣鐵路管理局潮州變電站 69kV 輸電線工程 屏東~崁資分歧鐵潮線	69kV 795MCM*1 0.15km 69kV 1000mm^2*1 0.02km	滿足交通部台灣鐵路管理局潮州變電站 69kV 用戶新設用電需求
	潮州~鐵潮線	69kV 1000mm^2*1 5.06km	
	潮州 S/S 增設	69kV L*2	
103	69kV 交通部台灣鐵路管理局光復變電站二回線新建工程	69kV 1000mm^2*2 1.5km	滿足交通部台灣鐵路管理局光復變電站 69kV 用戶新設用電需求。
	光復 S/S 增設	光復 S/S 增設 69kV L*2	
104	161kV 景星~土捷雙分歧中華電信二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.8km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
	景星D/S增設	161kV L*2	
104	161kV 博愛 C/S 輸電線路新建工程	161kV 1200mm^{2}S*2 0.9km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
104	161kV 高通 C/S 輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.13km 161kV 2000mm^{2}S*1 0.35km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
104	161kV 臺北市政府捷運工程局機電系統工程處北屯主變電站(屯捷 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3.5km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
104	161kV 台北市政府捷運工程局機電系統工	161kV 2000mm^{2}S*2 1.1km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	興 建 理 由
	程處烏日主變電站(日捷 C/S)輸電線路新建工程		
	烏日D/S增設	161kV L*2	
104	既設69 kV楓港P/S~九鵬線新設分歧楓公C/S一回線	69kV 795MCM*1 0.6km	配合交通部公路總局西部濱海公路南區臨時工程處(楓公C/S)變電站特高壓用電需求
	楓港P/S增設	25MVA*1 69kV L*1	
105	161kV 交通部公路總局西部濱海公路北區臨時工程處武塔變電站輸電線路新建工程	161kV ACSR 795S*2 1.3km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.2km	同意核供後已提正式申請之特高壓用電供電線路
105	69kV 亞洲水泥股份有限公司花蓮廠新建第二回線路工程(亞泥C/S)	69kV 795MCM*1 1.19km 69kV 1000mm^2*1 0.35km	滿足花蓮縣新城鄉亞泥花蓮廠69kV用戶用電需求,提升供電可靠度。
107	69kV 長庚醫療財團法人高雄長庚紀念醫院(長庚C/S) 第2回輸電線路新建工程	69kV 1600mm^2*1 8.1km	配合長庚醫療財團法人高雄長庚紀念醫院(長庚C/S)申請第二回輸電線路需求

註：103年起大用戶線預算改以NPC編列。

十七、其他

古亭E/S(規劃及平面設計)、柳科E/S(環差及平面設計)、興達火力發電廠興達-路北線保護電驛拆除及更新工程、萬榮林道7k~34k+150修復工程、新建緊急應變中心及特殊保護設備等。

參、七輸修正計畫工程差異說明

一、七輸計畫滾動檢討說明

輸變電計畫的需求受整體經濟景氣及各不同地區發展之興衰條件有關，狀況掌握不易，當景氣或地區發展趨勢出現變化時，電力需求會因而有所增減，再者，本公司執行電力建設時，受抗爭、民代介入及縣市政府不配合等因素亦難預期與掌握，導致執行面與規劃面之落差實難以避免。

因此，為確實反映輸變電計畫工程需要性，本公司自七輸計畫核定後，即成立專案小組，以滾動檢討方式，每年配合實際尖載及各地區經濟成長狀況，檢討輸變電計畫工程是否調整或取消。此外，採行工程回饋機制，於四個工程階段執行前，由工程單位簽會各相關單位再次確認工程需要性，以符合公司最大利益。該四階段回饋機制為：工程用地與業主簽訂土地買賣契約或申請徵收前、土建或統包發包前、大項器材採購前及大項器材安裝前。

然七輸計畫執行迄今，受國際歐債危機、本公司財務困境、工程延宕等因素影響，導致多數工程之需求、內容、預算、期程等均已與原院核計畫有所失真，因此，本公司著手進行七輸計畫修正，採用更精進之作為，逐案重新檢討工程需要性，如輸電系統規劃準則修訂、分階段施工、移(沿)用庫存或既有設備、複導改單導(預留複導管路)、抽換為耐熱導線等方式，逐案檢討工程內容，在不影響供電安全情況下，降低七輸計畫投資。

二、工程預算增加說明

經前述檢討後，本修正計畫目標規模下修約 20%，惟投資總額僅減少約 20 億元，主因為若干原規劃工程受內外界因素影響造成預算增加合計約 461.6 億元。其中，大安 E/S 配合增加商業用途使用，原

地上變電所改採全地下，成本增加 26.88 億元；新北 E/S 土地取得費用增加 41.65 億元；高雄、松湖等 2 所 E/S 及新民等 4 所 D/S 增加辦公用途使用及地上屋內式被迫變更為地下或半地下式，增加 64.02 億元；架空線變更為地下電纜、線路繞道長度增加，增加 121.05 億元；施工工法因應外在因素改變，增加 172.90 億元；工程期程延長導致受上漲率因素增加 35.12 億元，如表 3.1 所示。

大安 E/S 改採商業用途之多目標使用，係期改善當地市容，帶動周邊商業商機，降低民眾抗爭，並藉由多目標建物空間之出租增加公司收入。採多目標開發方式建造，整體為地下七層、地上十六層之建物。其中，多目標建物係指本建物地上六至十六層(規劃出租作旅館使用)之空間,本公司另以一般建築及設備計畫陳報,預算總額約 5.68 億元，現已通過台北市政府都市設計審議，並於 99.4.21 取得建造執照，大安 E/S 多目標部分之效益分析如表 3.2。

表 3.1 修正計畫工程預算增加說明

單位：億元

類別	工程名稱	增加預算	說明	合計
變電所增加商業用途使用	大安 E/S	26.88	1.改採多目標變電所，原地上變電所改為全地下化變電所。 2.樓層規劃:地下 7 層、地上 5 層，未來為 16 層。 3.增設 345kV 潛盾洞道冷卻機房及冷卻設備。 4.六樓以上為多目標商務旅館。	26.88
土地取得費用增加	新北 E/S	41.65	原計畫用地僅估 3.5 億元，因用地變更案未獲新北市都委會同意，建議移至捷運機場北側用地設置，變電所用地增大。且自從蘆洲捷運線通車後，當地土地價格即日益高漲，新北市政府刻正辦理之蘆洲區都市計畫通盤檢討以及北側農業區整體規劃開發，更助長土地價格之漲勢。因用地價格高漲，土地款增加約 40 億。	41.65
變電所增加辦公用途使用、屋內變電所變更為地下或半	高雄 E/S	16.87	1.採多目標變電所。 2.樓層規劃:原地下 2 層、地上 4 層，現改為地下 2 層、地上 6 層。 3.增設電抗器相關工程。 4.五樓以上為高屏供電區處辦公室。	64.02
	松湖 E/S	13.15	1.原屋內變電所改為半地下化。 2.樓層規劃:原規劃地下 2 層、地上 7 層，現改為地下 4 層、地上 4 層。	

類別	工程名稱	增加預算	說明	合計
地下變電所			3.增設 345kV 潛盾洞道冷卻機房及冷卻設備。	
	新民 D/S	12.61	1.採多目標變電所。 2.樓層規劃:原地下 3 層、地上 14 層，現改為地下 4 層、地上 17 層。 3.B1 樓以上為北南區處辦公室。	
	福和 D/S	9.05	1.採多目標變電所。 2.樓層規劃:原地下 4 層、地上 15 層，現改為地下 5 層、地上 18 層。 3.六樓以上為核火工處、輸工處及北施處辦公室。	
	中崙 D/S	8.09	1.改採多目標變電所。 2.樓層規劃:原規劃僅地下 4 層、現改為地下 5 層、地上 4 層。 3.一樓以上為台北市政府體育處宿舍、辦公室。	
	楠旗 D/S	4.25	1.採多目標變電所。 2.樓層規劃:原規劃地下 1 層、地上 10 層，現改為地下 2 層、地上 12 層。 3.南區施工處辦公室、橋頭巡修股辦公室及楠梓服務所共構，五樓以上為辦公室。	
架空線變更為地下電纜、線路繞道長度增加	通霄~峨眉 345kV 線	12.87	業主不同意提供原規劃路徑鐵塔用地，致路徑調整，增加長度。	121.05
	嘉義~竹崎~奮起 69kV 線	12.12	1.原規劃架空路徑與莫拉克風災永久屋緊鄰路段，遵照行政院莫拉克颱風重建會指示下地。 2.嘉義~竹崎路段民眾及民代陳情抗爭，要求下地。 3.地下電纜長度增加。	
	彰林~草湖、埔鹽 69kV 線	11.93	1.部分路段民眾及民代陳情抗爭要求下地。 2.跨越中科二林園區路段，科管局要求下地。 3.地下電纜長度增加。	
	瀰力 E/S 相關 69kV 線路工程(瀰力美濃兩回線、瀰力里港兩回線)	9.75	1.里港鄉長、屏東縣議員及地方民眾等陳情抗爭。 2.瀰力出口路段由架空改下地。	
	中壢~松樹二進二出武陵 161kV 線	8.01	武陵 D/S 及#10 連接站興建時遭民代及民眾陳情抗爭，要求中壢 P/S~武陵 D/S 全部下地。	
	彰林~大城 161kV 線	7.20	1.中科管理局申請跨越二林園區部分路段改下地。 2.地下電纜長度增加。	
	彰林~北斗 69kV 線	7.03	民代及民眾陳情抗爭要求，彰林 E/S~#11 配合縣政府 148 號道路開闢改下地，致使地下電纜長度增加。	
	林口~東林雙分歧西濱 161kV 線	5.70	民代及民眾陳情抗爭，要求部分路段改下地，致使地下電纜長度增加。	
	田美~樂山 69kV 線	5.61	民代及民眾(原住民)陳情抗爭，要求部分路段改下地，致使地下電纜長度增加。	

類別	工程名稱	增加預算	說明	合計
	雲林~(榴中)~竹山、雲林~鐵榴分歧新懋69kV線	4.91	配合系統變更(路徑變更)，架空改下地，致使地下電纜長度增加。	
	鉅工~霧峰二進二出九峰161kV線	4.52	原規劃路徑跨越高爾夫球場開發案之土地，因業主陳情抗爭，經中央民代協調後繞道，致線路長度增加。	
	高屏~竹門串接甲仙69kV線	4.34	1.前甲仙鄉長及地方民代陳情抗爭，甲仙S/S出口位市區路徑改下地。 2.架空線路為避開旗山斷層及甲仙地質軟弱地區(莫拉克風災發生土石流)繞道。 3.架空及地下電纜長度增加。	
	路北E/S相關69kV線路(路北~大湖、路北~永安、路北~嘉定、路北~嶺水分歧)	4.27	配合高雄科學園區整體興建，園區管理局要求跨越園區部分改下地。	
	路北~岡工161kV線	3.47		
	路北~保定161kV線	3.19	配合高雄科學園區整體興建，園區管理局要求跨越園區部分改下地。	
	瀰力~西屏161kV線	3.93	通過屏東市區且穿越4座橋梁，採明挖工法遭民眾陳情抗爭，應路權機關要求部分改採潛鑽施工，路徑及工法變更。	
	西屏~農一161kV線	3.48		
	頂湖~東林雙分歧興珍161kV線	3.29	1.大窠溪段配合新北市大窠溪外環道路工程變更部分路徑。 2.五工一路、五工路至興珍D/S間試挖後既設管線密佈無法施工，原明挖改採轉彎推管長距離推進施工。	
	八堵~深澳雙分歧光明161kV線	2.01	民代、民眾陳情抗爭及東北角暨宜蘭海岸國家風景區管理處以鐵塔影響景觀為由，反對施設改為下地，致使地下電纜長度增加。	
	八堵~外港、中幅、安樂、基隆69kV線	1.77	部分路段民代及民眾陳情抗爭，改為下地。	
	墾丁~恆春69kV線	1.65	恆春鎮長及縣議員陳情抗爭反對，墾管處要求架空改為下地。	
施工工法因應外在因素改變	松湖～大安345kV線	36.34	路徑經過台北市內湖、松山、大安地區精華地段，且必須穿越捷運、鐵路，改以潛盾工法施作且直井及洞道深度變深。	172.90
	大林～高港345kV線	27.14	1.配合大林發電期程，改採高速潛盾工法。 2.洞道空間預留既設大林~南工、大林~高港161kV線日後由架空改下地之空間，洞道斷面加大。	
	高港(甲、乙)E/S	25.81	1.既有高港E/S 345kV大鵬、仁武四回線，由屋外鐵構改電力電纜引接至高港(甲乙)E/S。 2.配合345kV大林~高港線路引入新高港E/S，增	

類別	工程名稱	增加預算	說明	合計
			設 345kV 電力電纜連絡線至高港(甲乙)E/S 匯流排。	
	大鵬~東港 161kV 線	12.85	1.民代及民眾陳情抗爭，路徑變更，長度變長。 2.新路徑需穿越國道 3 號，改採推管施工。	
	高港~五甲~高雄 345kV 線	11.24	五甲 E/S~高雄 E/S 間因穿越 (部分平行)捷運及地下化鐵路，全段約 10km 改採潛盾施工。	
	大安~三張、建國~臥龍連接站二進二出福和 161kV 線	9.44	1.系統將改為大安 E/S 及深美 E/S 各二回線引入福和。 2.路徑變更，部分改採推管施工。	
	東社~中豐 161kV 線	8.39	因路徑多處穿越橋梁，需採推管施作。	
	霧峰~德義 161kV 線	7.21	1.配合霧峰 E/S 出口管路約 1.2km 改採潛盾施工。 2.洞道斷面加大，預留 69kV 線*4 空間。	
	深美~七張 161kV 線(含深美~大豐)	6.06	1.民代與民眾陳情抗爭，路徑變更。 2.跨越貓纜段應市府要求改下地。 3.連接站增加三座且地下管路部分改採推管施工。	
	松湖~松山 161kV 線	5.87	1.穿越基隆河段改採潛盾施工。 2.預留松山~中崙等線路共構空間，加大洞道斷面。	
	竹園~龍山 161kV 線	5.07	1.竹園 E/S 出口線路整體規劃，改採潛盾施工。 2.部分路徑變更，長度增加。	
	竹工~湖北 161kV 線	5.31	配合竹工出口線路整體規劃，竹工 E/S~M13 間改採潛盾施工。	
	龍秀~南湖雙分歧竹園 161kV 線	4.25	1.部分路段配合科學園區要求改採推管施工。 2.竹園 E/S 出口線路整體規劃，改採潛盾施工。	
	安南~府城 161kV 線	4.07	1.因應台南市區交通考量，安南 P/S~運河 S/S 間改為潛盾施工。 2.華平路段臨近商家，原以管路施工遭地方民眾陳情抗爭，路證單位要求改免開挖工法施工始同意路證核發，改為推管施工。	
	中壢~自立 161kV 線	3.85	位於中壢工業區，週遭工廠及建物林立，並須穿越桃園大圳，多處改採推管施工。	
上漲率影響	-	35.12	七輸計畫原定 104 年 12 月完成，七輸修正計畫時程延至 110 年 12 月完成，因增加 6 年上漲率，預算增列 35.12 億元。	35.12
合　　計				461.62

表 3.2 大安 E/S 多目標使用之一般建築及設備計畫工程效益分析表

單位：新台幣千元

工程名稱	預算科目	預算總額	分年預算			
			104 年度	105 年度	106 年度	107 年度
大安 E/S 多目標使	一般建築及設備	568,480	45,210	76,660	370,280	76,330

用樓層新建工程						

一、工程概要：

(一)依據：

本案多目標使用計畫於 95.8.29 經大部同意，遵照「都市計畫公共設施用地多目標使用辦法」相關規定，並依 96.12.14 都市設計審議核定內容辦理後續興建事宜，變電所及其多目標建物採整體規劃後一次興建。

(二)目的：

市區變電所採多目標之興建，期改善當地市容，帶動周邊產業商機，降低民眾抗爭，並藉由多目標建物空間之出租增加公司收入，達地盡其利之效。

(三)內容：

本公司大安變電所採多目標開發方式建造，整體為地下七層、地上十六層之建物。本案多目標建物係指本建物地上六至十六層(規劃出租作旅館使用)之空間，現已通過台北市政府都市設計審議，並於99.4.21取得建造執照，預訂104 年完成細部設計後發包，105 年開工，並於 107 年 3 月完工並取得使用執照。

二、興建本工程之必要性：

因應未來電業市場自由化及公司多角化經營之需，對於公司目前在都會區尚未完成開發之變電所預定地，其規劃設計應滿足電業功能需求外，並考量能藉以提升都市環境品質、帶動地區發展及降低環境影響，以發揮土地之最大使用效益。目標在於強化公司未來競爭力，提升民眾對電業設施興建之接受程度，因此都市地區新建變電所採取屋內式或地下式已成趨勢，有其必要性。因本計畫都市設計審議要求一次興建完成，若無法如期興建，將影響大安E/S取得使用執照時程，對台北地區供電有嚴重不良影響。

三、興建本工程之可行性：

(一)工程技術：

本案興建房屋工程，係依法招標徵求廠商負責規劃設計及發包施工，因多目標建物係屬一般工程，國內廠商有承包興建經驗，工程技術應屬可行。

(二)人力需求：

本案由輸工處北區施工處既有人力負責本案規劃及發包施工作業，另本工程之執行所需人力均由得標廠商負責提供。

(三)環境影響：

工程在實施階段可能對附近環境之衝擊，包括產生空氣、噪音、振動、交通及廢棄物等負面影響，將由廠商負責環境管理及施作維護措施。開發完成後將對當地社會及人文具有正面效應，包括改善都市景觀、創造良好之生活環境、增加都市機能及就業機會等效益。

四、效益分析(財務效益)：

(一)配合公司變電所多目標使用政策，因應未來電業市場自由化及公司多角化經營之需，對於公司目前在都會區尚未完成開發之變電所預定地，或急待更新改建之老舊既有變電所，除規劃設計上可滿足電業功能需求外，在強化都市環境品質、帶動地區發展及降低環境影響考量下，發揮最大土地使用效益，強化公司未來競爭力，並兼顧民眾之接受性。

(二)本案地上層部分將以出租經營方式收取租金或權利金，地上層樓地板面積約為2,413坪，以每坪租金1,200元/月，車位100個，每位月租金4000元計 ，每年租金收入約為39,547,200元。依租金收入與營建成本50年折舊，得本案內部報酬率為5.3%，18年回收，自償率達163%，淨現值為3.3億元。

五、所需預算計算基礎：

依輸工處北施處 102 年 10 月提供之本案工程預算書內工程預算總表編列。

六、不興辦本工程對事業之影響：

興建多目標變電所除可完成電力建設，確保可靠穩定供電外，亦能藉此創造變電所嶄新景觀，以塑造電業設施親和性，改善鄰里關係，同時創造附加價值發揮土地經濟效益；如不興辦本工程，除將造成公司土地資產之價值大幅減損外，亦將招致民眾更大抗爭，面臨變電所興建之阻力。另本案變電所依都市設計審議決議規定須以多目標方式一次興建，若不興辦本多目標工程，將有違本案都市設計審議結論，大安 E/S 將無法取得使用執照，對台北地區之供電有嚴重不良影響。

三、新、擴建 345kV 輸電線工程

(一)調整工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
99	核三、大鵬~龍崎二進二出瀰力	345kV ACSR 795Q*2*2 2km	配合瀰力 E/S 工程進度提前，本工程由 100 年提前至 99 年，已完成。
100	頂湖~仙渡	345kV ACSR 795Q*2 0.77km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.95km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	超二路霧峰~中寮(北)改接至中寮(南)	345kV ACSR 795Q*1 0.36km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	峨眉~中寮一進一出霧峰	345kV ACSR 795Q*2 16.8km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
101	南投~彰林二回線	345kV ACSR 795Q*2 23km	因工程受阻進度延宕，本工程由 100 年延後至 101 年。
102	中寮(北)~中港雙分歧霧峰	345kV ACSR 795Q*2 1.7km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 102 年。
103	中港~中科	345kV ACSR 795Q*2 5.11km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 103 年。
103	龍潭(北)、峨眉~中寮(南)雙分歧霧峰	345kV ACSR 795Q*2 1.95km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 103 年。
103	高港~五甲二回線	345kV 2500mm^{2}S*2 8.4km	配合需求延緩，本工程由 100 年延後至 103 年。
103	五甲~高雄二回線 高港~高雄二回線	345kV 2500mm^{2}S*2 9km 345kV 2500mm^{2}S*2 17.8km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 103 年。 本工程由 101 年延後至 103 年。
105	大林~高港二回線	345kV 2500mm^{2}S*2 12.37km	因工程受阻進度延宕，本工程由 104 年延後至 105 年。
105	板橋~龍潭(北)擴建二回線	345kV ACSR 795Q*2 40km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.15km	配合需求延緩，本工程由 102 年延後至 105 年。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
106	龍潭(南)~峨眉一進一出竹園 龍潭(南)~峨眉一進一出竹園(第二回線)(107)	345kV ACSR 795Q*2 9.7km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.9km 345kV ACSR 795Q*2 9.7km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.9km	因工程受阻進度延宕,本工程由99、101 年延後至 106、107 年，且峨眉~竹園段架空部分採ZTACIR,電纜部分預埋三導體管路。
107	通霄~峨眉二回線	345kV TACSR 795Q*2 52km	因工程受阻進度延宕,本工程由104 年延後至 107 年。
108	核一~汐止一進一出松湖	345kV ACSR 795Q*2 9.7km 345kV 2500mm^{2}D*2 4.8km	因工程受阻進度延宕,本工程由104 年延後至 108 年。
109	深美~大安二回線 松湖~大安二回線土建暨附屬機電	345kV ACSR 795Q*2 3.4km 345kV 2500mm^{2}S*2 4.12km 345kV 2500mm^{2}D*2 4.6km	本工程為降低投資，將深美~大安一回線複導體變更為二回線單導體，並緩辦松湖~大安二回線機電部分工程,並配合需求延緩,由 104 年延後至 109 年底加入系統。松湖~大安線部分，附屬機電之冷卻系統及二回線345kV 複導體電纜線路緩辦。
110	頂湖~仙渡一進一出新北	345kV 2500mm^{2}D*2 4.5km	本工程為降低投資,由二進二出變更為一進一出,並因工程受阻進度延宕，由 104 年延後至 110 年。
110	大潭新~龍潭(北)四回線前期工程	路徑探勘及相關可行性研究等前期工程(345kV 2500mm^{2}S*4 33km)	本工程為配合大潭電廠擴建計畫之電源線先期工程。

(二)緩辦工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
100	南北三路延伸至瀰力(龍崎~古亭段) 龍崎(北)~天輪線改接為龍崎(南)~天輪	345kV ACSR 795Q*2 22km 345kV 2500mm^{2}D*2 1km 345kV ACSR 795Q*1 1.4km 345kV 2500mm^{2}D*2 0.2km	本工程遭當地民眾強烈抗爭、多位民意代表介入及無法得到地方政府支持之情況下執行困難，預估 108 年前難以完成，本工程暫移出七輸計畫，另以專案計畫辦理。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
101	核二、汐止一進一出仙渡	345kV ACSR 795Q*2 31.4km 345kV 2500mm^{2}D*2 2.29km	本工程於六輸計畫即已規劃推動，為使仙渡 E/S 符合超高壓變電所出口線路 N-2 準則而規劃。後因路權因民眾抗爭部份被迫遷移至陽明山國家公園，本公司依法辦理環評，99 年 4 月 6 日經環境影響評估審查委員會第 192 次會議決議本案不應開發駁回。經重新評估路徑無法遠離或避開人口較密村落，而不可行。取消本案線路後仙渡 E/S 引接系統可符合現行輸電系統規劃準則 N-1 規定。
101	彰濱~彰林二回線(彰濱~彰工段)	345kV ACSR 795Q*2 9km	本工程為彰工電廠更新計畫電源線，由於彰工電廠發電計畫因環評未過一併緩辦。
	彰濱~彰林二回線(彰工~彰林段)	345kV TACSR 795Q*2 25km 345kV 2500mm^{2}T*3 2km	
102	南科~七股二回線	345kV ACSR 795Q*2 16km	因七股 E/S 延緩興建，本工程暫無需求。
103	龍崎(南)~仁武擴建二回線	345kV ZTACIR 340mm^{2}Q*2 24km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
103	仁武~高港擴建二回線	345kV ZTACIR 340mm^{2}Q*2 17km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
104	龍門~龍潭(北)一進一出雙溪(北)	345kV ACSR 795Q*2 1km	因應深澳電廠更新計畫推動受阻延後，且雙溪開閉所執行遭遇困難而取消興建，故本工程取消興建。
	龍門~龍潭(南)一進一出雙溪(南)	345kV ACSR 795Q*2 1km	
	深美~雙溪(北)、(南)二回線	345kV TACSR 795Q*2 20km	

四、新、擴建超高壓變電所工程

(一)調整工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
101	中港超高壓變電所擴建工程	161kV Bus 分段斷路器(161kV 開關設備*3)	因應中港 E/S 161kV 匯流排保護電驛 CT 組數限制,無法滿足未來中港 E/S 161kV 系統擴充需求，須配合增設匯流排分段斷路器，而新增本項工程。
102	板橋 E/S 擴建		本項工程之完工時程由原 99 年移至 102 年。
102	中火發電廠擴建工程	500MVA	配合台中港加工出口區之大用戶用電需求而新增本項工程。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
103	五甲 E/S 變電所新建工程(第一期)	-780MVA	本工程原列 100 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 103 年計畫。本工程原編容量 1780MVA，現工程減少 200MVA*3、60MVA*3，既設 P/S 留用。
103	高雄 E/S 新建	0MVA	本工程原列 101 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 103 年計畫。
104	古亭(前期工程)	0	原七輸工程，現列先期工程。
105	高港(甲)、(乙)超高壓變電所新建工程	0MVA	本工程原列 100 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 105 年計畫。
108	松湖 E/S 新建	-500MVA	本項工程之完工時程由原 103 年移至 108 年，原編容量 1500MVA，現工程減少 500MVA*1。
109	大安 E/S 新建		本項工程之完工時程由原 104 年移至 109 年
110	新北 E/S 新建	-500MVA	本項工程之完工時程由原 103 年移至 110 年，原編容量 1740MVA，現工程減少 500MVA*1。

(二)緩辦工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
101	鳳林 E/S 擴建	STATCOM 100MVAR	本項目為配合經營改善減緩投資暫緩興建工程
102	龍潭 E/S 擴建	STATCOM 150MVAR	1. 以目前北部電源及負載需求，現階段系統暫無龍潭 STATCOM 需求。 2. 本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工程項目。
102	七股 E/S 新建	500MVA*2 345kV L*2 161kV L*4 TIE*1 60MVA*3 23kV L*28 161kV 80MVAR*2 33kV 40MVAR*2	1. 由於負載成長已趨緩，又七股科技工業區開發案不確定性高，且配合未來興達電廠增建燃煤機組(興達新#3、#4)計畫(119 年以後)，系統需求延緩，故移出七輸修正計畫。 2. 本工程原編容量 882MVA，依工程執行當量調整為 180MVA。本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
			程項目。
103	雙溪開閉所新建	345kV L*6	由於雙溪用地取得困難、相關線路亦無法先行施作，完工時程無法評估，故本工程取消。

五、新、擴建 161kV 輸電線工程

(一)調整工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
99	161kV 大潭風力二期~大潭(乙)線新建工程	161kV 800mm^{2}S*1 0.1km	因工程進度提前，本工程由 100 年提前至 99 年。
99	161kV 王功風力~漢寶線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 0.09km	因工程進度提前，本工程由 100 年提前至 99 年。
99	161kV 東社~中豐二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 5.78km	因工程進度提前，本工程由 100 年提前至 99 年。
99	161kV 瀰力~旗山二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 6.8km 161kV 1600mm^{2}D*2 2km	因工程進度提前，本工程由 100 年提前至 99 年。
99	161kV 南港~坪林分歧茄苳新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 0.9km	因工程進度提前，本工程 100 年提前至 99 年。
99	161kV 深澳~茄苳線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 0.9km	因工程進度提前，本工程 100 年提前至 99 年。
99	161kV 中華~中西第二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 2.5km	本工程為新增工程。
99	161kV 港工~(關二)~頂寮二回線管路預埋工程	161kV 2000mm^{2}D*2 8.6km	本工程為新增工程。
99	161kV 嘉民(北)~雲林二回線擴建耐熱型導體工程	161kV ZTACIR 210mm^{2}D*2 8km	因工程進度提前，本工程 100 年提前至 99 年。
99	161kV 西屏~南屏二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 2.98km	因工程進度提前，本工程 100 年提前至 99 年。
99	161kV利澤~利焚分歧羅鋼一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 6.7km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
99	161kV后里~瑞晶一二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.1km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
99	161kV潭寶~矽品線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 3.3km	因工程進度提前，本工程由 100 年提前至 99 年。
99	中龍鋼鐵公司裝設遙控卸載裝置		本工程為配合大用戶增設用電需求裝設遙控卸載裝置。
99	161kV北勢~旭硝子備用線一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.2km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
99	161kV北勢~旭硝子備用線分歧旭硝子二一回線	161kV 2000mm^{2}S*1 1.2km	本工程為配合大用戶新增用電需求。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	新建工程		
100	161kV 仙渡~投捷二回線改接工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.53km	配合仙渡 E/S 工程進度，本工程由 99 年延後至 100 年。
	161kV 仙渡~蘭雅線擴建複導體工程(108)	161kV 2000mm^{2}S*1 0.3km	因工程受阻進度延宕，配合本工程由 101 年延後至 108 年。
	161kV 仙渡~百齡二回線新建工程(108)	161kV 2000mm^{2}S*2 7.2km	因工程受阻進度延宕，本工程由 101 年延後至 108 年。
100	161kV竹工E/S出口洞道新建工程	161kV 2000mm^{2}D*10 7km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
	161kV 竹工~新崙線新建工程(102)	161kV 2000mm^{2}D*1 10.4km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 102 年。
	161kV 竹工~湖北二回線新建工程(102)	161kV 2000mm^{2}D*2 8.7km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 102 年。
	161kV 竹工~六家二回線土木管路新建工程(108)	161kV ACSR 795D*2 2km 161kV 2000mm^{2}D*2 15km	為減少投資，配合需求延緩，本工程緩辦機電部分，且由 101 年延後至 108 年。
100	161kV 通霄、苗栗分歧~豐原、翁子雙分歧后里新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.88km	因工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 南湖~朝山二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 10.9km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.4km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 中港~中沙二回線新建工程	161kV ACSR 636D*2 7.2km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.9km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 蟠桃~山佳一進一出頭份新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 2.5km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 頂園~營盤一進一出頭份新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.5km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 中火~國安雙分歧中港新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.1km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 國安~航太二進二出中科新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.25km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 彰化~福興第二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 8.2km	因工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 安南~南濱二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2 6.4km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV 鳳農~過埤二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 100 年。
100	161kV自立~日月欣線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 2.26km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
100	161kV五權~桃捷二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.02km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
100	161kV友達晶材股份有限公司(達晶二C/S)輸	161kV 2000mm^{2}S*2 1.19km	本工程為配合大用戶新增用電需求。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	電線路新建工程		
100	161kV藍海氣體工業股份有限公司(藍海C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.5km	因工程受阻進度延宕，本工程由99年延後至100年。
100	161kV台灣肥料股份有限公司(台肥C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.8km	因工程受阻進度延宕，本工程由99年延後至100年。
100	161kV港工~中龍二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.8km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
100	161kV矽品精密公司彰化三廠輸電線路新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 0.17km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
100	161kV聯電三C/S輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
101	161kV 蘆洲、興珍~化成二進二出頭前新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.5km	配合需求延緩，本工程由99年延後至101年。
101	161kV 蘆竹~桃機二進二出福海新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.8km	配合需求延緩，本工程由99年延後至101年。
101	161kV 天輪、馬鞍~潭南分歧雙分歧新社新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 8.2km	配合需求延緩，本工程由 100年延後至101年。
101	161kV世貿~基信線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.6km	因工程受阻進度延宕，本工程由99年延後至101年。
101	161kV基信~虎林分歧擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.8km	因工程受阻進度延宕，本工程由99年延後至101年。
101	161kV世貿~虎林分歧線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.8km	因工程受阻進度延宕，本工程由99年延後至101年。
101	161kV太平~建平二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 4.2km	配合需求延緩，本工程由99年延後至101年。
101	161kV豐樂~南屯二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 2.7km	配合需求延緩，本工程由99年延後至101年。
101	161kV高港(乙)~過埤二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.75km	配合需求延緩，本工程由99年延後至101年。
101	161kV林中~林捷二回線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*2 1km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
101	161kV富岡~富綢分歧鐵富一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.7km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
101	161kV台灣積體電路製造股份有限公司十二廠六期(積P6 C/S)臨時供電方案輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.55km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
101	161kV台灣積體電路製	161kV 2000mm^{2}S*2 4.12km	本工程為配合大用戶新增用電

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	造股份有限公司(積十五C/S)輸電線路新建工程		需求。
101	161kV華新麗華股份有限公司(華中C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 2.8km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
101	161kV寶德能源科技股份有限公司(寶德C/S)輸電線路新建工程	(用戶自備)	本工程為配合大用戶新增用電需求。
101	161kV南工~坪資分歧海光一回線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 2km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
101	161kV中鋼鋁業股份有限公司臨海廠(中鋁C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.24km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
101	161kV迴龍~莊捷二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 3.2km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV 中科四期二林園區電纜管路預埋工程	161kV 2000mm^{2}D*16 3.51km	為減少投資，本工程配合園區廠商進駐情形，縮減預埋管路量，並由104年提前至102年。
102	161kV竹園E/S出口線路土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*10 1.3km	因竹園 E/S 工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 102 年。
	161kV 新竹~龍松一進一出竹園土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.8km	為減少投資，本工程緩辦機電部分,並由 99 年延後至 102 年。
	161kV龍梅~積P4(四環)二進二出竹園新建工程(106)	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.6km	本工程由 99 年延後至 106 年。
	161kV 龍秀~南湖雙分歧竹園新建工程(107)	161kV ACSR 795D*2 0.25km 161kV 2000mm^{2}S*2 3.5km	為減少投資，本工程由複導體變更為單導體，並由 99 年延後至 107 年。
	161kV 峨眉~龍梅二進二出竹園新建工程(107)	161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.5km	本工程由 99 年延後至 107 年。
	161kV 竹園~龍松二回線新建工程(107)	161kV 2000mm^{2}D*2 1.8km	本工程由 99 年延後至 107 年。
	161kV 竹園~龍山二回線新建工程(107)	161kV 2000mm^{2}D*2 2.5km	本工程由 99 年延後至 107 年。
102	161kV五甲E/S出口線路土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.3km 161kV 1200mm^{2}D*2 1.5km 161kV 4000MCMS*4 0.4km	配合需求延緩，配合五甲 E/S 工程進度，本工程由 100 年延後至 102 年。
102	161kV 松山~長春一進一出中崙新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 102 年。
102	161kV 八堵~深澳雙分歧	161kV ACSR 795D*2 1.5km	為減少投資，本工程變更為單

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	光明新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 4km	導體並預埋複導體管路，並由100 年延後至 102 年。
102	161kV 仙渡~沙崙二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 12.5km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 102 年。
102	161kV 頂湖~東林雙分歧泰山新建工程	161kV ACSR 795D*2 4.03km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.18km	配合需求延緩，本工程由 100 年延後至 102 年。
102	161kV 南投~投中二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 4km 161kV 2000mm^{2}S*2 2.5km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 102 年。
102	161kV 彰化~員東二進二出花壇新建工程	161kV ACSR 795D*2*2 1km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.8km	本工程配合貢旗 D/S 緩辦，引接線路變更為由彰化~員東二進二出引接，並由 101 年延後至 102 年。
102	161kV 台南~忠孝線新建工程 161kV 台南~延平一進一出忠孝新建工程 台南~忠孝	161kV 1200mm^{2}S*1 3km 161kV 4000MCMS*2 1.58km	配合需求延緩，本工程由 100 年延後至 101 年。 本工程由 100 年延後至 102 年。
102	161kV 南火(南)~西甲線新建工程	161kV 4000MCMS*1 1.5km	為減少投資，本工程由複導體變更為單導體並預埋複導體管路。
102	161kV 中島~中加二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.4km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 102 年。
102	161kV 汐止~陽明一進一出蘭雅擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.9km	因工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 102 年。
102	161kV 南崁~長安二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}D*1 2.5km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 102 年。
102	161kV 福興~漢寶線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*1 13.2km	因工程受阻進度延宕，本工程由 100 年延後至 102 年。
102	161kV 高雄~五甲一進一出凱旋新建工程	161kV 4000MCMS*2 0.46km	因工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 102 年。
102	161kV 頂湖~東林雙分歧興珍新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.5km 161kV 1200mm^{2}S*2 6km	因工程受阻進度延宕，本工程由 100 年延後至 102 年。
102	161kV中壢~松樹二進二出武陵新建工程	161kV ACSR 795D*2*2 0.3km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 3.6km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 103 年。
102	161kV中華~十甲一進一出德義新建工程	161kV 3000MCMS*2 0.2km 161kV 2000mm^{2}S*2 4.3km	本工程為因應干城 D/S 延緩興建，配合系統需要，將中華~十甲、中華分歧二進二出干城及德義~干城二回線變更為本工程，並由 100 年延後至 102 年。
102	161kV五甲~鳳農二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.2km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 102 年。
102	161kV長安~南亞錦興廠新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 1.5km	因工程受阻進度延宕，本工程由 100 年延後至 102 年。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
102	161kV東和分歧~龍港園區一回線新建工程	161kV ACSR 795D*1 4.5km	因工程受阻進度延宕，本工程由101年延後至102年。
102	161kV和鑫光電股份有限公司(和鑫二C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.7km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV中國鋼鐵(股)公司第二供電區(鋼新C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.5km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV興珍~高新捷二回線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*2 1.4km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV統一企業股份有限公司(統湖C/S)輸電線路及相關變電新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.5km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV台積十二C/S電纜延放工程一回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.3km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV台積十二廠六期(積P6 C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.55km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV特許投資公司輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV台灣積體電路製造股份有限公司十四廠P5A(積E5C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.97km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
102	161kV聯華電子股份有限公司聯電五(聯十二)C/S輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.33km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
103	161kV內惟~西甲線新建工程(103)	161kV 1200mm^{2}S*1 6.8km	為減少投資，本工程由複導體變更為單導體，並配合需求延緩，由102年延後至103年。
103	161kV瀰力~西屏二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 9.538km 161kV 2000mm^{2}D*2 6km	本工程為因應負載成長減緩，整併簡化瀰力~西屏、瀰力~南屏及西屏~農一等線路。
103	161kV板城分歧~頂埔二進二出頂埔擴(頂科)新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 1.2km	配合需求延緩，本工程由99年延後至103年。
103	161kV景星~社后二進二出新民新建	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.2km	配合需求延緩，本工程由 100年延後至103年。
103	161kV霧峰~茄苳雙分歧北柳新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.7km 161kV 2000mm^{2}S*2 2.2km	配合需求延緩，本工程由99年延後至103年。
103	161kV鉅工~霧峰一進一	161kV ACSR 795D*2 9.1km	為減少投資，本工程由二進二

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	出九峰新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 1.3km	出變更為一進一出，並配合需求延緩，由 102 年延後至 103 年。
103	161kV 大鵬~東港二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 9.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 8.3km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 103 年。
103	161kV 八連~北資二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.9km	因工程受阻進度延宕，本工程由 100 年延後至 103 年。
103	161kV高雄~內惟二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.5km	為減少投資，本工程由複導體變更為單導體，已於 99 年加入系統，惟尚有部分管路尾款支應延至 103 年。
103	161kV大鵬~楓港~大武~台東二回線擴建耐熱型導體工程	161kV ZTACIR 210mm^2*2 113km	因工程受阻進度延宕，本工程由 102 年延至 103 年。
103	161kV青山~卓蘭二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.556km	配合需求延緩，本工程由 100 年延後至 103 年。
103	161kV谷關~天輪二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.022km	配合需求延緩，本工程由 100 年延後至 103 年。
103	161kV青山~卓蘭電廠雙分歧於分歧處改一進一出工程	161kV ACSR 795D*2 0.1km	配合青山電廠復健，本工程由 104 年提前至 103 年。
103	161kV台鐵玉里變電站(鐵玉C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.5km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
103	161kV南纖C/S電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.7km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
103	161kV欣興電子股份有限公司(欣興C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 0.6km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
103	161kV長春石化公司(苗長C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.09km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
103	161kV通霄~建順一回線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 3km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
103	161kV豐興鋼鐵股份有限公司(豐鋼二C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
104	161kV 林口~東林二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 4km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.5km	因工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 104 年。
105	161kV 北港~四湖雙分歧澎湖新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.2km 161kV 600mm^{2}S*2 58.85km	本台澎海底電纜工程原規劃由新建之口湖 D/S 新建二回線海底電纜引接至澎湖P/S，因口湖D/S遭受抗爭，另覓台子村開閉所替代，惟仍遭受抗爭，再變

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
			更為由既設北港~四湖二回線雙分歧引接。
104	161kV 冬山~廣安二回線新建工程 161kV 羅東~員山二進二出廣安新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.1km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.1km 161kV ACSR 795D*2 0.3km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.2km	為減少投資,將冬山~宜府二回線二進二出廣安,變更為冬山~廣安二回線，並配合需求延緩，由 101 年延後至 104 年。
104	161kV 長春~榮星一進一出松江新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km	配合需求延緩，本工程由 100 年延後至 104 年。
104	161kV 湖北~新豐二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3.5km	配合需求延緩，本工程由 102 年延後至 104 年。
104	161kV 霧峰~塗城二進二出健民新建工程 161kV 天輪~十甲分歧、中華分歧二進二出健民新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 104 年。
104	161kV 大豐~七張二回線複導體土木管路擴建工程	161kV 1200mm^{2}S*2 1.4km	因應規劃準則修訂，地下電纜事故後容許載流量增加，本工程可予緩辦，變更為土木管路工程,並由 102 年延至 104 年。
104	161kV 龍潭(北)~松樹二回線擴建耐熱型導體工程	161kV XTACIR 190mm^{2}D*2 14.8km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 104 年。
104	161kV建國~常德線土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 2.2km	因應規劃準則修訂，地下電纜事故後容許載流量增加，本工程可予緩辦，變更為土木管路工程,並由 102 年延至 104 年。
104	161kV青溪~桃園二回線複導體土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3km	因應規劃準則修訂，地下電纜事故後容許載流量增加，本工程可予緩辦，變更為土木管路工程,並由 100 年延至 104 年。
104	161kV霧峰~德義二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 161kV 4000MCMS*2 161kV 2000mm^{2}D*1 (合計8.3km)	因工程受阻進度延宕，本工程由 100 年延至 102 年完成單導體，104 年完成複導體。
104	161kV塗城~中華分歧、十甲二回線切開引接霧峰~天輪線工程	161kV ACSR 795D*2*2 1km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 2.5km	配合需求延緩，本工程由 99 年延後至 104 年。
104	161kV翁子~豐原線新建工程	161kV 1200mm^{2}S*1 3.4km	因工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 104 年。
104	161kV翁子一次變電所相關線路引接工程 161kV翁子~十甲、中華分歧雙分歧潭南改接工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.2km 161kV ACSR 795D*2 0.1km	因工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 104 年。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
104	161kV高通C/S輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 1.13km 161kV 2000mm^{2}S*1 0.35km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
104	161kV博愛C/S輸電線路新建工程	161kV 1200mm^{2}S*2 0.9km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
104	161kV景星~土捷雙分歧中華電信二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 0.8km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
104	161kV臺北市政府捷運工程局機電系統工程處北屯主變電站(屯捷C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 3.5km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
104	161kV台北市政府捷運工程局機電系統工程處烏日主變電站(日捷C/S)輸電線路新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 1.1km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
105	161kV彰化~茄苳雙分歧彰竹新建工程	161kV ACSR 636D*2 0.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 4.8km	配合需求延緩，本工程由101年延後至105年。
105	161kV冬山~和仁一進一出碧海新建工程	161kV ACSR 795D*2 7.7km	因工程受阻進度延宕，本工程由100年延後至105年，99年已先完成臨時線送電中。
105	161kV山上~台南雙分歧裕農新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.6km 161kV 2000mm^{2}S*2 3.3km	為減少投資，本工程由一進一出變更為雙分歧，則電纜部分可由複導體變更為單導體，並配合需求延緩，由101年延後至105年。
105	161kV梅湖~觀音、大潭雙分歧楊梅新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.95km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.1km	配合需求延緩，本工程由99年延後至105年。
105	161kV廣安~員山二回線擴建耐熱型導體工程	161kV ZTACIR 210mm^{2}D*2 5.28km	為減少投資，本工程由冬山~宜府二回線變更為將既設冬山~羅東雙分歧員山架空線段擴建耐熱型導體替代，並由103年延後至105年。
105	161kV板橋~景星線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*1 2.5km	配合需求延緩，本工程由102年延後至105年。
105	161kV交通部公路總局西部濱海公路北區臨時工程處武塔變電站輸電線路新建工程	161kV ACSR 795S*2 1.3km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.2km	本工程為配合大用戶新增用電需求。
106	161kV公園~境福二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 6km	配合需求延緩，本工程由100年延後至106年。
106	161kV彰林~大城二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 7km 161kV 2000mm^{2}S*2 14.3km	配合需求延緩，本工程由101年延後至106年。
106	161kV南火(北)~五甲一	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km	為減少投資，由二進二出複導

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	進一出經貿新建工程		體變更為一進一出，並預留二進二出複導體管路，並配合需求延緩，由 102 年延後至 106 年。
106	161kV 冬山~和仁一進一出蘇東新建工程	161kV ACSR 795D*2 1.8km 161kV 2000mm^{2}S*2 4km	為減少投資，本工程電纜部分由複導體變更為單導體並預埋複導體管路，並配合需求延緩，由 103 年延後至 106 年。
106	161kV 自立~中原二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.2km	配合需求延緩，本工程由 104 年延後至 106 年。
106	161kV 山上~鹽行、山上~安南二進二出王行新建工程	161kV ACSR 795D*2*2 1.3km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km	配合需求延緩，本工程由 102 年延後至 106 年。
106	161kV 加昌~仕豐一進一出後勁新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.3km	為減少投資，本工程由二進二出變更為一進一出，並配合需求延緩，由 102 年延後至 106 年。
106	161kV 安南~府城二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2 6.2km (預埋複導體管路)	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 106 年。
106	161kV龍崎(南)~楠梓一進一出岡山改接工程	161kV ACSR 795D*2 0.5km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.5km	配合需求延緩，為減少投資，原規劃龍崎(南)~岡山二回線擴建耐熱型導體緩辦，另保留龍崎(南)~楠梓一進一出岡山工程，並由 104 年延後至 106 年。
106	161kV週美~北資二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 5km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至 106 年。
106	161kV樹德~興珍一進一出宏安新建工程	161kV ACSR 795D*2 0.3km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.3km	因工程受阻進度延宕，本工程由 99 年延後至 106 年。
107	161kV 深美~台北二進二出萬隆土木管路新建工程 161kV 萬隆~興捷二回線土木管路新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.1km	配合萬隆 P/S 改為土建不裝機，本工程機電部分緩辦，並由 103 年延後至 107 年。
107	161kV 通霄~卓蘭電廠分岐一進一出樟樹新建工程	161kV ACSR 795D*2 3.8km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.2km	為減少投資，本工程為由二進二出變更為一進一出，架空線仍以四回線共架鐵塔施作，電纜部分仍預埋二進二出複導體管路，並配合需求延緩，由 104 年延後至 107 年。
107	161kV 林口~東林雙分歧西濱新建工程	161kV ACSR 795D*2 4.7km 161kV 2000mm^{2}S*2 7.5km	為減少投資，本工程原預埋複導體管路部分取消，並配合需求延緩，由 101 年延後至 107 年。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
107	161kV汐止~蘭雅分歧百齡一進一出大直新建工程	161kV ACSR 795D*2 2km 161kV 2000mm^{2}D*2 2.8km	配合系統需求，本工程變更為一進一出，並因工程受阻進度延宕，由101年延後至107年。
107	161kV深美~七張二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 6.08km 161kV 1200mm^{2}D*2 1.3km	因工程受阻進度延宕，本工程由102年延後至107年。
107	161kV新營~太鐵二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 5.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 7km	配合義竹 D/S 變更為土建不裝機，本工程合併原新營~新營連接站線及新營連接站~義竹二回線後，變更為新營~太鐵二回線，並由102年延後至107年。
108	161kV 松湖~松山四回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*4 0.8km	因松湖 E/S 工程受阻進度延宕，由104年延後至108年。
	161kV 松湖~週美二回線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*2 0.4M	由104年延後至108年。
	161kV 松湖~中崙二回線新建工程(109)	161kV 2000mm^{2}S*2 6.7M	因應延吉暫緩興建，配合系統需求，將松湖~延吉及中崙~延吉變更為本工程，並由 104 年延後至109年。
108	161kV 大安~世貿二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2 2.6km	因大安 E/S 工程受阻進度延宕，由104年延後至108年。
	161kV 深美出口線改接工程	161kV ACSR 795D*1 0.17km	由104年延後至108年。
	161kV 世貿、華陰、常德、復捷、建國、建國~三張、臥龍分歧二回線引入大安E/S工程(109)	161kV 2000mm^{2}D*10 0.2km	由104年延後至109年。
108	161kV信南、大豐連接站引接線改接工程	161kV 4000MCMS*2 0.35km	因工程受阻進度延宕，本工程由99年延後至108年。
108	161kV秀朗引接線改接工程	161kV ACSR 795D*2 0.2km	因工程受阻進度延宕，本工程由99年延後至108年。
108	161kV龍顯~聖亭線新建工程	161kV ACSR 795D*1 4km 161kV 2000mm^{2}D*1 1.8km	本工程為因應矮坪 D/S 延緩興建，配合系統需要，將龍顯~矮坪及聖亭~矮坪等變更為本工程。
108	161kV玉里~豐濱二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 47.3km	配合豐濱 D/S 緩辦，本工程變更為以配電運轉。
109	161kV 大安~三張、建國~臥龍連接站二進二出福和新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 2km	配合需求延緩，本工程由 103 年延後至109年。
109	161kV 后里~潭寶二進二出豐洲新建工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.8km	配合豐洲D/S新建，新增本工程。
109	161kV后里~潭寶二回線新建工程	161kV ACSR 795D*2 2km 161kV 2000mm^{2}S*2 13.8km	為減少投資，並配合新增豐洲D/S新建工程，本工程改採架空

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
			線跨越大甲溪，且電纜變更為單導體預埋複導體管路，並由102年延後至109年。
110	161kV 蘆洲~蘆捷二進二出新北新建工程 161kV 新北~蘆洲二回線擴建複導體工程	161kV 2000mm^{2}S*2*2 1km 161kV 2000mm^{2}S*2 2.5km (1Ckm)	因新北 E/S 工程受阻進度延宕，由104年延後至110年。 由104年延後至110年。
110	161kV新竹~公園線新建工程	161kV 2000mm^{2}D*1 1km	配合需求延緩，本工程由 101 年延後至110年。

註：規範欄內長度表示：非括號者為施工長度，括號內為增加或減少量。

(二)緩辦工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
99	員林~員東二回線	161kV 2000mm^{2}D*2 4.25km	為減少投資，本工程單導體部分已完工加入，並緩辦複導體部分。
99	仙渡~陽明二回線	161kV ACSR 795D*2 4.15km 161kV 2000mm^{2}D*2 5.5km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
99	石門~松樹二回線擴建(#6A~#23A換架XTACIR複導體)	161kV XTACIR 190mm^{2}D*2 6km	因竹科龍潭園區(含廣輝)新增設用電不如預期，本工程暫無需求。
99	潭寶~昌平二回線	161kV 2000mm^{2}D*2 3km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
99	深美(南)~台北一進一出博嘉	161kV 2000mm^{2}D*2 1km	因應博嘉 D/S 取消興建，本工程暫無需求。
99	汐止~陽明分歧泉源(臨)	161kV ACSR 795D*1 0.4km	因應泉源(臨)D/S取消興建，本工程暫無需求。
100	中壢~五權二回線(100 完成單導體 102 完成複導體)	161kV 2000mm^{2}D*2 7.97km	為減少投資，本工程單導體部分已完工加入，並緩辦複導體部分。
100	翁子 P/S 出口既設161kV、69kV架空十回線長期下地計畫管路工程	161kV 2000mm^{2}D*10 1.1km	為減少投資，本工程緩辦。
100	苗栗~頭份(竹南)	161kV ACSR 795D*1 4.5km 161kV 2000mm^{2}D*1 10.2km	為減少投資，本工程緩辦。
100	苗栗~營盤	161kV ACSR 795D*1 4.6km 161kV 2000mm^{2}D*1 7.7km	為減少投資，本工程緩辦。
100	梅湖分歧~六家二進二出十興	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.5km	因應十興 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
100	楠梓~加昌二進二出楠旗	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.3km	因應楠旗 D/S 機電工程延緩興建，本工程暫無需求。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
100	苗栗~通霄一進一出白沙	161kV ACSR 795D*2 5.36km 161kV 2000mm^{2}D*2 1.4km	因應白沙 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
100	和順~公學二回線	161kV 2000mm^{2}S*2 3.5km	因應公學 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
100	彰化~員東雙分歧貢旗	161kV ACSR 795D*2 0.4km 161kV 2000mm^{2}S*2 7.3km	因應貢旗 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
100	南港～高鐵汐止站	161kV 2000mm^{2}S*2 1.7km	因該大用戶取消申請，故本工程取消。
101	大潭~梅湖一進一出富岡電纜更換為複導體	161kV 2000mm^{2}D*2 1.7km	為減少投資，本工程緩辦。
101	南港分歧~玉成二回線擴建為複導體 南港分歧~義捷二進二出玉成	161kV 2000mm^{2}S*2 1.7km 161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.34km	因應玉成 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
101	大安~華陰一進一出環河	161kV 2000mm^{2}S*2 4.6km	因應環河 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
101	板橋~中埔一回線 板橋~社后一進一出中埔 中埔~社后一回線	161kV 2000mm^{2}S*1 2.8km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.7km 161kV 2000mm^{2}S*1 1km	因應中埔 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
101	景星~板城一進一出遠信 樹德~遠信二回線	161kV 2000mm^{2}S*2 0.5km 161kV ACSR 795D*2 0.4km 161kV 2000mm^{2}S*2 3.9km	因應遠信 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
101	南科(西)~麻工二回線	161kV ACSR 795D*2 1.2km 161kV 2000mm^{2}S*2 3.8km	因應麻工 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
101	仁武~義守二回線	161kV 2000mm^{2}S*2 3.4km	因應義守 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
101	豐原~大雅二進二出社口	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.6km	因應社口 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
101	仁愛~嘉東 嘉義~山上分歧二進二出嘉東	161kV 4000MCMD*2 2.5km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.4km	因應嘉東 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
101	勝安~崇德二回線	161kV ACSR 795D*2 10km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
101	貢旗分歧~貢旗二進二出花壇 貢旗分歧~花壇二回線擴建為複導體	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.1km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.1km	因應貢旗 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	蘆洲~大同二進二出仁義	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.335km	因應仁義 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	德基~梨山	161kV ACSR 795S*2 11km	為減少投資，本工程緩辦。
102	七股~南濱二回線	161kV ACSR 795D*2 2km 161kV 2000mm^{2}S*2 8.2km	因應七股 E/S 延緩興建，本工程暫無需求。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	七股~安南二回線	161kV ACSR 795D*2 2km 161kV 2000mm^{2}S*2 2.6km	
102	鳳鳴~余厝二回線	161kV 2000mm^{2}S*2 1.5km	因應余厝 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	松樹~鳳鳴二進二出廣豐	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.425km	因應廣豐 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	后里~中庄二回線	161kV ACSR 795D*2 0.4km 161kV 2000mm^{2}S*2 18km	因應中庄 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	中西~台中二回線	161kV 2000mm^{2}S*2 3km	因應台中 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	潭南~文心二進二出軍功	161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.1km	因應軍功 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	霧峰~德義二進二出大里	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.6km	因應大里 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	彰林~員林二進二出溪湖	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.2km	因應溪湖 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	蘆洲~陽明二進二出百齡	161kV 2000mm^{2}D*2*2 1.955km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
102	成都引接線改接	161kV 2000mm^{2}S*2 0.1km	因應華江 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	松樹~鳳鳴二回線	161kV 2000mm^{2}D*2 4.845km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
102	峨眉~通霄分歧二進二出頭份	161kV ACSR 795D*2*2 7km 161kV 2000mm^{2}D*2*2 2km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
102	板橋~成都分歧雙分歧華江	161kV 2000mm^{2}D*2 1.6km	因應華江 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
102	雲林~斗六一進一出斗工	161kV ACSR 795D*2 0.8km 161kV 2000mm^{2}D*2 10.9km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
103	三蘆~仁義二回線	161kV 2000mm^{2}D*2 6km	為減少投資，本工程緩辦。
103	三蘆~頭前二回線	161kV 2000mm^{2}D*2 7.4km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
103	樹德~遠信二進二出西盛(樹德~遠信段) 樹德~遠信二進二出西盛(遠信~西盛段)	161kV 2000mm^{2}D*2*2 0.2km 161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.2km	因應西盛 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
103	中豐~埔心二回線	161kV ACSR 795D*2 1.5km 161kV 2000mm^{2}S*2 1.5km	因應埔心 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
103	雲林~北港、台西雙分歧越港改接為二進二出越港 雲林分歧~雲高二進二出越港 雲林分歧~越港二回線	161kV ACSR 795D*2 5.8km 161kV 2000mm^{2}D*2 0.5km 161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.2km 161kV 2000mm^{2}S*2 0.3km	因應越港 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	擴建為複導體 虎科~越港二回線	 161kV 2000mm^{2}S*2 9km	
103	岡山~燕巢	161kV 2000mm^{2}S*2*2 2.5km	因應燕巢 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
103	台西風力~台西一回線	161kV 1200mm^{2}S*1 0.51km	因台西風力計畫取消，故本工程取消興建。
103	雲林分歧~北港一進一出台西改接為雙分歧台西	161kV ACSR 795D*2 0.2km	因應越港 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
104	大安~中崙二回線	161kV 2000mm^{2}S*2 2.6km	為減少投資，本工程緩辦。
104	松湖~大安二回線	161kV 2000mm^{2}S*2 4.4km	為減少投資，本工程緩辦。
104	北港~四湖一進一出口湖	161kV 2000mm^{2}S*2 8.8km	配合口湖 D/S 取消興建，本工程取消興建。
104	建國~臥龍連接站一回線擴建為複導體 大安~三張一回線擴建為複導體 臥龍~三張一回線擴建為複導體	161kV 2000mm^{2}S*1 4.08km 161kV 2000mm^{2}S*1 1.36km 161kV 2000mm^{2}S*1 2.04km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
104	大安~三張、建國~臥龍分歧二進二出福和擴建為複導體	161kV 2000mm^{2}S*2*2 2km	因應負載成長趨緩，且執行遭遇困難，本工程暫緩興建。
104	深美(北)分歧~南港雙分歧玉成改二進二出玉成	161kV ACSR 795D*2 2km 161kV 2000mm^{2}D*2 1.7km	因應玉成 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
104	余厝~鶯歌二回線	161kV ACSR 795D*2 2.0km	因應鶯歌 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。
104	同盟~美山二進二出澄清	161kV 2000mm^{2}S*2*2 0.3km	因應澄清 D/S 延緩興建，本工程暫無需求。

六、新、擴建 161/69kV 一次變電所工程

(一)調整工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
103	翁子一次變電改建工程	-400MVA	本工程取消 P/S 改建部分(200MVA*2 及 69kV 開關場)，僅執行配電變壓器擴建工程(60MVA*2)及 161kV 開關場。
104	澎湖一次變電所新建工程	0MVA	本工程原列 103 年計畫，配合台澎海纜興建時程，現調整計畫年度列 104 年計畫。
105	林園一次變電所擴建工程	200MVA	為新增工程，因應工業區大用戶用電需求，擴建容量 200MVA。
105	萬隆 P/S 新建(土建續	-300MVA	完工時程由原 101 年移至 105 年，原編容量

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	辦，機電緩辦)		300MVA，現工程執行量調整為 0MVA。(土木管路續辦，機電緩辦)
107	陽明 P/S 改建	80MVA	本項工程之完工時程由原 102 年移至 107 年，原編容量 200MVA*2 -200MVA*2，現工程 200MVA*2-200MVA*1 -120MVA*1。
107	苗栗一次變電改建工程	-400MVA	本工程取消主變壓器更新工程(200MVA*2)，保留 69kV 開關場更新。

(二)緩辦工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
102	台東一次變電所設置靜態同步無效電力補償器(STATCOM)擴建工程	STATCOM 200MVAR	1.以目前東部電源及負載需求，現階段系統暫無台東 STATCOM 需求。 2.本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工程項目。

七、新、擴建 161kV/11.95-23.9kV 一次配電變電所工程

(一)調整工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
102	泰山 D/S 新建		本項工程之完工時程由原 99 年移至 102 年
102	中加變電所新建工程	0MVA	本工程原列 100 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 102 年計畫。
102	屏山變電所擴建工程	0MVA	本工程原列 101 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 102 年計畫。
102	西甲變電所新建工程	-60MVA	本工程原編容量 180MVA，配合負載成長趨緩，現工程減少 60MVA。
103	頂埔擴(頂科 D/S)		本項工程之完工時程由原 99 年移至 103 年
103	新民 D/S 新建		本項工程之完工時程由原 100 年移至 103 年
103	安康 D/S 新建	-60MVA	本工程原編容量 240MVA，現工程減少 60MVA。
103	北柳一次配電變電所新建工程		本項工程之完工時程由原 99 年移至 103 年
103	義竹一次配電變電所新建工程	-120MVA	本工程原列 102 年計畫，現調整計畫年度列 103 年計畫。本工程原編容量 120MVA，配合負載成長趨緩，現工程減少 120MVA。(因負載成長趨緩並配合經營改善減緩投資暫緩興建，僅土建而不裝機。)
104	松江 D/S 新建		完工時程由原 100 年移至 104 年。
104	新豐一次配電變電所改建工程	-60MVA	為續辦工程，原編容量 240MVA，現取消一部 60MVA 主變壓器。
104	健民一次配電變電所新	-60MVA	為續辦工程，原編容量 120MVA(60MVA*2)，

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	建工程		現修改容量為 30MVA*2。
104	樹下一次配電變電所新建工程	-60MVA	為續辦工程，原編容量 180MVA(60MVA*3)，現修改容量為 60MVA*2。
105	楠旗一次配電變電所新建工程	-120MVA	原列 104 年計畫，現調整為 105 年。原編容量 120MVA，配合負載成長趨緩，現工程減少 120MVA。(因負載成長趨緩並配合經營改善減緩投資暫緩興建，僅土建而不裝機。)
105	彰竹一次配電變電所新建工程	-60MVA	為續辦工程，原編容量 120MVA(60MVA*2)，現修改容量為 30MVA*2。
106	境福一次配電變電所改建工程		完工時程由原 100 年移至 106 年
106	大城一次配電變電所新建工程		完工時程由原 100 年移至 106 年。
106	蘇東 D/S 新建	-30MVA	完工時程由原 101 年移至 106 年，原編容量 60MVA，現工程減少 30MVA。
106	中原 D/S 新建		完工時程由原 104 年移至 106 年。
106	王行變電所新建工程	0MVA	原列 102 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 106 年計畫。
106	府城變電所新建工程	-60MVA	原列 101 年計畫，現調整為 106 年。原編容量 180MVA，配合負載成長趨緩，現工程減少 60MVA。
106	經貿變電所新建工程	-60MVA	原列 102 年計畫，現調整為 106 年。原編容量 180MVA，配合負載成長趨緩，現工程減少 60MVA。
106	後勁一次配電變電所新建工程(含 69kV 開關場)	-60MVA	本工程原列 102 年計畫，現調整計畫年度列 106 年計畫。本工程原編容量 180MVA，配合負載成長趨緩，現工程減少 60MVA。
107	西濱 D/S 新建	-60MVA	本項工程之完工時程由原 101 年移至 107 年，原編容量 180MVA，現工程減少 60MVA。
107	樟樹一次配電變電所新建工程	-60MVA	本工程為續辦工程，原編容量 120MVA(60MVA*2)，現修改容量為 30MVA*2。
109	福和 D/S 新建	-60MVA	本項工程之完工時程由原 103 年移至 109 年，原編容量 240MVA，現工程減少 60MVA。
109	豐洲一次配電變電所新建工程	120MVA	本工程為新增工程，容量為 120MVA。

(二)緩辦工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
99	泉源(臨)D/S	60MVA*1 161kV L*1 23kV L*10 (-26.52MVA)	因民眾抗爭，且仙渡 E/S 已完成加入系統，故取消興建。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
99	博嘉 D/S 改建	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV L*26 (-180MVA)	因地質及邊坡問題，無法進行改建工程，故取消改建。
99	干城一次配電變電所新建工程	60MVA*3 161kV L*6 TIE*1 23kV L*24 (-180MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
100	十興一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
100	白沙一次配電變電所新建工程	30MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV L*12 (-60MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
100	貢旗一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	用地未取得且負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
101	遠信 D/S 新建	60MVA*4 161kV L*2 TIE*1 23kV L*36 (-240MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
101	矮坪 D/S 新建	60MVA*2 161kV L*7 TIE*1 23kV L*20 (-104.4MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
101	環河 D/S 新建	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV L*24 (-90MVA)	民眾抗爭，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
101	玉成 D/S 新建	60MVA*3 161kV L*6 TIE*1 23kV L*28 (-37.2MVA)	民眾抗爭，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
101	社口一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
101	麻工變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
101	嘉東一次配電變電所八輸先期工程	60MVA*2 161kV L*6 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
101	義守變電所新建工程	30MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV L*12 (-60MVA)	因負載成長趨緩並配合經營改善減緩投資暫緩興建而移出。
102	中埔 D/S 新建	60MVA*4 161kV L*2 TIE*1 23kV L*36 (-168MVA)	民眾抗爭，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	豐濱 D/S 新建	30MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV L*12	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
		(-36MVA)	
102	延吉 D/S 新建	60MVA*4 161kV L*4 TIE*1 23kV L*36 (-240MVA)	用地尚未取得，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	廣豐 D/S 新建	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	用地尚未取得，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	余厝 D/S 新建	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV L*28 (-180MVA)	用地尚未取得，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	仁義 D/S 新建	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV L*28 80MVAR*2 (-60.6MVA)	用地尚未取得，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	華江 D/S 新建	60MVA*4 161kV L*2 TIE*1 (-167.6MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	中庄一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*2 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	軍功一次配電變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	用地尚未取得且民眾抗爭，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	台中一次配電變電所改建工程	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV L*24 (-180MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	大里一次配電變電所改建工程	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV L*24 (-180MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	溪湖一次配電變電所改建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	用地尚未取得且負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
102	港工一次配電變電所擴建工程	60MVA*1 (-60MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
103	西盛 D/S 改建	60MVA*3 161kV L*4 TIE*1 23kV L*28 (-126MVA)	配合經營改善減緩投資暫緩興建，暫緩改建工程。
103	埔心 D/S 新建	60MVA*4 161kV L*2 TIE*1 23kV L*36 (-240MVA)	用地尚未取得，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
103	口湖一次配電變電所改建工程	30MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV L*12 (-60MVA)	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
103	越港開關場新建工程	161kV L*8 TIE*1 161kV 80MVAR*1	負載成長趨緩，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
103	燕巢變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1	因負載成長趨緩並配合經營改

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
		23kV L*20 (-120MVA)	善減緩投資暫緩興建而移出。
104	鶯歌 D/S 新建	60MVA*3 161kV L*2 TIE*1 23kV L*28 (-180MVA)	負載成長趨緩且用地尚未取得，配合經營改善減緩投資暫緩興建。
104	澄清變電所新建工程	60MVA*2 161kV L*4 TIE*1 23kV L*20 (-120MVA)	因用地尚未取得並配合經營改善減緩投資暫緩興建而移出。
104	公學一次配電變電所新建工程 和順 D/S	60MVA*2 161KV L*2 TIE*1 23KV L*20 (-120MVA) 161KV L*2	負載成長趨緩~~且用地未取得~~，配合經營改善減緩投資暫緩興建。

八、新、擴建 69kV 輸電線工程

(一)調整工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
102	福祿 S/S 新建相關 69kV 改接線路工程(基隆～北祥分歧福祿)		本項工程之完工時程由原 99 年移至 102 年，本工程修正為暖暖~福祿緩辦，改為暖暖 T 接基隆~福祿架空長度 0.37ckm。
102	福祿 S/S 新建相關 69kV 改接線路工程(暖暖、基隆~福祿 69kV 二回線工程)		本項工程之完工時程由原 99 年移至 102 年，本工程修正為暖暖~福祿緩辦，改為暖暖 T 接基隆~福祿架空長度 0.5ckm、下地長度 2.25ckm。
102	高榮~東電化一回線	69kV 795MCM*1 0.3km 69kV 1600mm2*1 3km	完工時程由原 101 年移至 102 年，原編架空線路長度 0.0ckm、下地長度 2.5ckm，依工程執行當量調整架空線路長度 0.1ckm、下地長度 2.9ckm。
102	69kV 梧棲～中港風線新建工程 69kV 梧棲～沙鹿線新建工程	69kV 1600mm2*1 0.3km (0.3Ckm) 69kV 1600mm2*1 0.3km (0.3Ckm)	此為梧棲 S/S 開關場更新需配合施作工程。
102	69kV 栗林～潭子線新建工程 69kV 中港~栗林串接潭子線新建工程	69kV 1600mm2*1 2km (-3.35Ckm) 69kV 954MCM*1 0.35km (0.35Ckm)	為續辦工程，原編線路架空、電纜長度 0ckm、5.35ckm，依工程執行當量調整為架空、電纜長度 0.35ckm、2.0ckm。
102	路北 E/S 相關 69kV 線路工程	69kV 1000mm2*2 1.9km 69kV 1000mm2*2 1.3km	續辦工程，原列 99 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
		69kV 1000mm2*1 2.1km 69kV 1000mm2*1 1.3km	102 年計畫。
102	台灣鐵路管理局關山變電站 69kV 輸電線工程	69kV 1000mm2*2 3.4km (1Ckm)	續辦工程，原列 101 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 102 年計畫。
102	台灣鐵路管理局台東變電站 69kV 輸電線工程	69kV 795MCM*2 1.5km (-2.2Ckm) 69kV 1000mm2*2 3.7km (1Ckm)	續辦工程，原列 101 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 102 年計畫。
102	69kV 錦州科技(股)公司(錦州 C/S)輸電線路新建工程	69kV 795MCM*1 0.035km (-0.035Ckm)	續辦工程，原編架空長度 0.035Ckm，依工程執行當量調整為 0Ckm。已加入系統。
103	高屏~竹門串接甲仙 69kV 線路工程	69kV 795MCM*2 14.5km 69kV 1000mm2*2 0.5km	續辦工程，原列 99 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 103 年計畫。
103	台灣鐵路管理局潮州變電站 69kV 輸電線工程	69kV 795MCM*1 0km 69kV 1000mm2*1 5.06km (6.92Ckm)	本工程為續辦工程，原列 102 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 103 年計畫。
104	觀音、新屋~笨港	69kV 954MCM*2 15.56km 69kV 1600mm2*2 8km	本項工程之完工時程由原 100 年移至 104 年，原編架空線路長度 9.58ckm、下地長度 1.8ckm，依工程執行當量調整架空線路長度 0.67ckm、下地長度 1.99ckm。
104	金山~武崙分歧國聖 69kV 線		本項工程之完工時程由原 100 年移至 104 年，原金山~武崙一進一出國聖二回線修正為金山~武崙分歧國聖一回線。
104	69kV 上寮~曹圳二回線新建工程	69kV 795MCM*2 2.5km 69kV 1000mm2*2 8.5km	本工程為續辦工程，原列 102 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 104 年計畫。
104	69kV 湖西~馬公線二進二出澎湖線路新建工程	69kV 1000mm2*4 0.5km	本工程原列 103 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 104 年計畫。
104	69kV 梅湖~新工臨分歧新豐線新建工程 69kV 竹北~湖工分歧新豐線新建工程 69kV 松林~新工臨分歧新豐線新建工程	69kV 1600mm2*1 0.3km (0.3Ckm) 69kV 795MCM*1 0.05km (0.02Ckm) 69kV 1600mm2*2 0.2km (0.4Ckm) 69kV 795MCM*1 0.05km (0.02Ckm) 69kV 1600mm2*2 0.2km (0.4Ckm)	本工程為新豐 D/S 改建配合工程，併入新豐 D/S 改建興工單計算，原編線路架空、電纜長度 0Ckm、0Ckm，依工程執行當量調整為架空、電纜長度 0.07Ckm、1Ckm。

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
	69kV 新豐~泰林線新建工程	69kV 795MCM*1 0.05km (0.02Ckm) 69kV 1600mm2*1 0.07km (0.07Ckm)	
	69kV 新豐~豐春(三陽)線新建工程	69kV 795MCM*1 0.05km (0.02Ckm) 69kV 1600mm2*1 0.07km (0.07Ckm)	
105	頂湖~東埔、汴園 69kV #17~#26 架空輸電線路	69kV 795MCM*1 2.5km (1Ckm)	本項工程之完工時程由原 101 年移至 105 年，原編架空線路長度 1.5Ckm，依工程執行當量調整架空線路長度 2.5Ckm。
105	69kV 新竹～鐵竹二回線新建新建工程	69kV 795MCM*2 2.382km (1.23Ckm) 69kV 1000mm2*2 0.554km (-0.05Ckm)	本項工程之完工時程由原 99 年移至 105 年，，原編線路架空、電纜長度 0Ckm、0.6Ckm，依工程執行當量調整為架空、電纜長度 2.38Ckm、0.55Ckm。
	69kV 竹北～聯纖臨時線新建工程	69kV 795MCM*1 0.52km (0.52Ckm)	
	69kV 新竹～聯纖臨時線新建工程	69kV 795MCM*1 0.7km (0.32Ckm)	
	69kV 新竹～竹北海臨時線新建工程	69kV 795MCM*1 0.7km (0.32Ckm)	
105	瀰力~里港 69kV 線路工程	69kV 795MCM*2 2.58km 69kV 1000mm^2*2 4.8km	本工程為續辦工程，原列 100 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 105 年計畫。
105	69kV 彰林~溪州線新建工程	69kV ACSR795D*1 4.835km 69kV 1200mm^{2}S*1 8.6km (-10.917Ckm)	本工程為續辦工程，原編線路以 161kV 設計、69kV 運轉，現修改為 69kV 設計、69kV 運轉。
105	69kV 彰林~北斗二回線新建工程	69kV ACSR 795S*2 1.167km 69kV 1600mm^{2}S*2 7km (16.27Ckm)	本工程為續辦工程，原編線路以 161kV 設計、69kV 運轉，現修改為 69kV 設計、69kV 運轉。
105	69kV 嘉義~竹崎~奮起線路新建工程(嘉義竹崎兩回線)	69kV 954MCM*2 9km 69kV 1000mm^2*2 11km	本工程為續辦工程，原列 102 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 105 年計畫。
106	瀰力~美濃 69kV 線路工程	69kV 1000mm^2*2 7km	本工程為續辦工程，原列 100 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 106 年計畫。
106	69kV 彰林~二林、芳苑二回線新建工程	69kV ACSR 795S*2 0.49km 69kV 1600mm^{2}S*2 4km (7.98Ckm)	本工程為續辦工程，原編線路以 161kV 設計、69kV 運轉，現修改為 69kV 設計、69kV 運轉。
106	松樹~平鎮一回線工程(機電緩辦，土建續辦)	69kV 1600mm^2*1 5.88km	原編下地長度 5.88ckm，目前機電緩辦，土建續辦 69kV 架空線路長度 0.00ckm、下地長度

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
			0.00ckm。
107	69kV 嘉義~竹崎~奮起線路新建工程(竹崎奮起兩回線)	69kV 954MCM*2 9km 69kV 1000mm^2*2 11km	本工程為續辦工程，原列 102 年計畫，配合工程進度，現調整計畫年度列 107 年計畫。

註：規範欄內長度表示：非括號者為施工長度，括號內為增加或減少量。

(二)緩辦工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
99	東林~西濱(臨)一路	69kV 795MCM*1 10.72km (6.97ckm) 69kV 1000mm^2*1 3km (-1.8ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建工程項目。
99	69kV 雲林~豐田 T 接西螺線新建工程	69kV 795MCM *1 0.5km (-0.5ckm) 69kV 1000mm^2*1 10km (-10ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工程項目。
99	69kV 苗栗、中苗~銅平線新建工程	69kV 954MCM*1 10.5km (-1.0ckm)	銅中 P/S 加入系統後，無需再由苗栗 P/S 新建線路供應中興工業區用電。
100	69kV 銅鑼~福德線新建工程	69kV 795MCM*1 1.5km (-0.6ckm) 69kV 1000mm^2*1 5.6km (-5.5ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工程項目。
100	69kV 官田~隆田線新建工程	69kV 1000mm^2*1 3.7km	本工程為續辦工程，因施工單位評估不行並配合經營改善減緩投資暫緩興建而移出。
101	台南~後甲 69kV 線路工程	69kV 1000mm^2*1 2.7km (-2.7ckm)	本工程為續辦工程，原編電纜長度 2.7Ckm，依工程執行當量調整為 2.7Ckm。因施工單位評估不行並配合經營改善減緩投資暫緩興建而移出。
102	台南~保安 69kV 線路工程	69kV 1000mm^2*1 2.0km	本工程為續辦工程，因施工單位評估不行並配合經營改善減緩投資暫緩興建而移出。
102	巴陵山線	69kV 795MCM*2 26.6km (-0.81ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建工程項目。
102	花蓮~北埔、立霧~花蓮二回線工程	69kV 795MCM*2 40.0km (-3.16ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建工程項目。
102	69kV 正新橡膠彰南 A 廠輸電線路新建工程	69kV 1000mm^2*1 0.6km (-0.6ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工程項目。
102	奇美實業股份有限公司 69kV 輸電線工程	69kV 1000mm^2*1 0km	本工程為續辦工程，因用戶取消申請並配合經營改善減緩投

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
			資暫緩興建而移出。
102	69kV 義大醫療財團法人義大醫院輸電線新建工程	69kV 795MCM*1 0km 69kV 2000mm^2*1 0km	本工程為續辦工程，因用戶取消申請並配合經營改善減緩投資暫緩興建而移出。
103	69kV 崙背~雲林崙背風場線路新建工程	69kV 1000mm^2*1 6.7km (-6.7ckm)	崙背風場暫緩投資後，本工程為配合取消之工程項目。
103	澎湖~講美 69kV 線路工程	69kV 1000mm^2*2 42km	98.9.26 澎湖地區博弈公投未通過，負載成長趨緩，大型開發案皆呈現停滯觀望態度，且無另外大型開發案用電需求。
103	蘆竹~沙崙分歧大園一回線	69kV 954MCM*1 5.2km (0.68Ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建工程項目。
103	觀音~新屋四路一回線	69kV 954MCM*1 0.58km (-0.52Ckm) 69kV 1600mm2*1 3.4km (0.6Ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建工程項目。
104	69kV 雲林~虎尾線新建工程	69kV 954MCM*1 0.68km (-0.68Ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工程項目。
104	69kV 羅娜~水里線新建工程	69kV 795MCM*2 28.0km (-56.0Ckm)	本工程因路徑經過多個原住民保留區施做困難，故暫緩期投資改由配電系統改善供電品質。
104	69kV 龍泉~東記輸電線路新建工程	69kV 1000mm^2*1 5.0km (-2.8Ckm)	本為配合大肚 S/S 改建 D/S 之工程，現因變電所暫緩改建，故無須施做該用戶線。
104	69kV 中市~九德、中市~烏資線路新建工程	69kV 1600mm^2*2 3.4km (-0.37ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工程項目。
104	湖西~龍門 69kV 電源線路工程	69kV 1000mm^2*1 0.1km	配合龍門風場暫緩投資。
106	瀰力~長治 69kV 線路工程	69kV 795MCM*2 8.3km 69kV 1000mm^2*2 17.5km	本工程為續辦工程，因遭遇抗爭施工單位評估變更路徑及下地投資大增，並配合經營改善減緩投資暫緩興建而移出。
106	69kV 雲港～嘉太二回線新建工程	69kV 795MCM*2 10.60km (-10.6Ckm) 69kV 1000mm2*1 5.3km (-5.0Ckm)	本工程為配合經營改善減緩投資暫緩興建之工程項目。
106	民雄~頭橋、嘉太分歧 69kV 線路工程	69kV 1000mm2*1 5.5km	本工程為續辦工程，因雲港～嘉太二回線緩建並配合經營改善減緩投資暫緩興建而移出。

九、新、擴建 69kV/11.95-23.9kV 二次變電所工程

(一)調整工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
102	三和二次變電所擴建工程(#5、#6 主變)	50MVA	為新增工程,因應大埔美工業區之負載需求擴建 25MVA 主變二台。
102	民雄二次變電所擴建工程	0MVA	原列 100 年計畫,配合工程進度,調整為 102 年。
102	民族二次變電所擴建工程	0MVA	原列 101 年計畫,配合工程進度,調整為 102 年。

(二)緩辦工程

年度	工 程 項 目	工 程 內 容	說 明 理 由
100	內壢二次變電所擴建工程	25MVA*1	
103	講美二次變電所新建工程	25MVA*2 69KV L*2 TIE*1	98.9.26 澎湖地區博弈公投未通過,負載成長趨緩,大型開發案皆呈現停滯觀望態度,且無另外大型開發案用電需求。

肆、系統檢討與因應對策

一、系統檢討依據

(一)輸電系統規劃準則

線路及主變之興建需求依據本公司 102 年 4 月 1 日修定之「輸電系統規劃準則」辦理，說明如下：

1. 線路 N-1：考慮任一輸電線路，因檢修或事故停用情況下，輸電系統仍可正常運轉。
2. 主變 N-1：考慮任一變壓器，因檢修或事故停用情況下，輸電系統仍可正常運轉。

(二)負載預測

依據本公司 10202 長期負載預測案，至 104 年時，10202 案尖峰負載預測較原計畫採用之 9806 案減少 2,066MW(5.7%)；至 110 年時，則減少 3,911MW(8.5%)。

表 4.1 長期負載預測差異比較

年度	負載預測(MW)		
	10202(A)	9806(B)	差異(A-B)
102	34,138	35,590	-1,452
103	35,149	36,965	-1,816
104	36,252	38,318	-2,066
105	37,304	39,652	-2,348
106	38,312	40,974	-2,662
107	39,326	42,278	-2,952
108	40,311	43,560	-3,249
109	41,256	44,811	-3,555
110	42,140	46,051	-3,911

(三)電源開發

依據本公司 10202 長期電源開發方案，與原報部計畫採用之 9806 案比較如表 4.2。

表 4.2 長期電源開發方案差異比較

年度	淨尖峰能力(MW)		
	10202(A)	9806(B)	差異(A-B)
102	40,242	43,467	-3,225

年度	淨尖峰能力(MW)		
	10202(A)	9806(B)	差異(A-B)
103	40,277	43,538	-3,261
104	41,053	44,536	-3,483
105	41,884	45,732	-3,848
106	43,890	47,809	-3,919
107	43,687	49,340	-5,653
108	44,691	50,166	-5,475
109	46,208	51,750	-5,542
110	47,077	52,980	-5,903

二、技術性指標檢討

本修正計畫仍以滿足七輸計畫所提出之四大技術性指標為目的，分別為確保電網安全可靠(電力潮流、暫態穩定度、電壓穩定度、小訊號穩定度)、滿足新增電源併網、滿足全國重大工業區用電、降低輸電系統線路潮流損失率(161kV 以上)等，說明如下。

(一)確保電網安全可靠

1、電力潮流

本次修正計畫執行至110年底時，仍有部份電網改善工程須於未來輸變電計畫繼續執行，暫無法完全符合輸電系統規劃準則。然為確保電網安全可靠，在計畫工程完成前，採取運轉手段(負載轉供、切換斷路器、發電機降載)或過載保護電驛等措施，因應偶發事故，並使得各年度系統在正常運轉(N-0)下，設備均不過載。暫無法符合規劃準則之系統瓶頸及計畫完成前之因應對策如表4.3~表4.5所示。

表 4.3 計畫完成前之 345kV 系統瓶頸及因應對策

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
1	345kV 線路 N-1	竹工~龍潭南線	110	竹工~龍潭南線	33%	大潭新電源線(345kV 大潭新~龍潭北單導體四回地下電纜)完成前，因大潭擴建 CC#7 及 CC#8 機分別於 109 及 110 年商轉，須暫	345kV 大潭~龍潭北四回線(依電源開發計畫)

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
						由既設 345kV 大潭~竹工~龍潭南二回線引供，於尖載大潭機組全出力時，竹工~龍潭南二回線(額定容量 2187MVA)N-1將造成另一回線過載 33%，此時大潭機組須降載至線路不過載。	
2	345kV 線路 N-2	龍門~深美線及龍門~龍潭北線	110	龍門~深美	15%	因協和提前除役，且大潭新電源線尚未完成，導致電力潮流分配不均，初期事故後龍門機組須降載至線路不過載。	345kV 大潭~龍潭北四回線(依電源開發計畫)

表 4.4 161kV 系統瓶頸及計畫完成前之因應對策

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
1	161kV 線路 N-1	台北~秀朗分歧大豐線	102	台北~秀朗分歧線	39%	大豐、七張 D/S 需裝設(50+2)卸載	深美~七張線工程
			103		39%		
			104		44%		
			105		50%		
			106		55%		
2	161kV 線路 N-1	台北~秀朗分歧~信南線	102	台北~秀朗分歧線	39%	大豐、七張 D/S 需裝設(50+2)卸載	深美~七張線工程
			103		39%		
			104		44%		
			105		50%		
			106		55%		
3	161kV 線路 N-1	頭前~興珍線	102	福營、宏安線	37%	事故後投切頂湖~東林雙分歧線	1.頂湖～東林雙分歧興珍 2.林口電廠更新計畫 3.樹德~興珍一進一出宏安工程 4.新北 E/S
				宏安、重新分歧線	12%		
			103	福營、宏安線	42%		
				宏安、重新分歧線	12%		
				樹德~福營線	12%		
4	161kV 線路 N-1	通霄乙~銅中	102	通霄乙~通霄分歧線	21%	事故後通霄機組需緊急降載至線路不過載	345kV 通霄~峨眉線(通霄電廠更新計畫)
				峨眉~通霄分歧線	21%		
			103	通霄乙~通霄	21%		

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
				分歧線			
				峨眉~通霄分歧線	21%		
			104	通霄乙~通霄分歧線	21%		
				峨眉~通霄分歧線	21%		
			105	通霄乙~通霄分歧線	20%		
				峨眉~通霄分歧線	20%		
5	161kV線路N-1	通霄乙~房裡	102	通霄乙~銅中線	15%	事故後通霄機組需緊急降載至線路不過載	345kV通霄~峨眉線(通霄電廠更新計畫)
				通霄乙~通霄分歧線	12%		
				峨眉~通霄分歧線	12%		
			103	通霄乙~銅中線	16%		
				通霄乙~通霄分歧線	12%		
				峨眉~通霄分歧線	12%		
			104	通霄乙~銅中線	16%		
				通霄乙~通霄分歧線	11%		
				峨眉~通霄分歧線	11%		
			105	通霄乙~銅中線	17%		
				通霄乙~通霄分歧線	10%		
				峨眉~通霄分歧線	10%		
6	161kV線路N-1	通霄乙~通霄分歧~峨眉線	102	通霄乙~銅中線	13%	事故後通霄機組需緊急降載至線路不過載	345kV通霄~峨眉線(通霄電廠更新計畫)
			103		13%		
			104		13%		
			105		13%		
7	161kV線路N-1	南湖~銅中、苗栗(三端點)跳脫	102	通霄乙~通霄分歧線	15%	事故後通霄機組需緊急降載至線路不過載	345kV通霄~峨眉線(通霄電廠更新計畫)
				峨眉~通霄分歧線	15%		

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
			103	通霄乙~通霄分歧線	14%		
				峨眉~通霄分歧線	14%		
			104	通霄乙~通霄分歧線	13%		
				峨眉~通霄分歧線	13%		
			105	通霄乙~通霄分歧線	11%		
				峨眉~通霄分歧線	11%		
8	161kV線路N-1	南湖~房裡、苗栗(三端點)跳脫	102	通霄乙~通霄分歧線	12%	事故後通霄機組需緊急降載至線路不過載	345kV通霄~峨眉線(通霄電廠更新計畫)
				峨眉~通霄分歧線	12%		
			103	通霄乙~通霄分歧線	11%		
				峨眉~通霄分歧線	11%		
			104	通霄乙~通霄分歧線	10%		
				峨眉~通霄分歧線	10%		
9	161kV線路N-1	汐止~民權線	102	汐止~民權線	10%	民權、西湖D/S需裝設(50+2)卸載	1.松湖E/S 2.汐止~蘭雅分歧一進一出大直
			103		13%		
			104		15%		
			105		22%		
			106		22%		
10	161kV線路N-1	頂湖(東)	104	頂湖(東)	23%	長安、南興D/S改由龍潭北超高壓轄區供電,大同P/S改由仙渡超高壓轄區供電,板城D/S改由板橋超高壓轄區供電	1.林口電廠更新計畫 2.樹德~興珍一進一出宏安工程 3.新北E/S
11	161kV線路N-1	頂湖(西)	104	頂湖(西)	15%	長安、南興D/S改由龍潭北超高壓轄區供電,大同P/S改由仙渡超高壓轄區供電,板城D/S改由板橋超高壓轄區供電	1.林口電廠更新計畫 2.樹德~興珍一進一出宏安工程 3.新北E/S
			109		11%		
12	161kV線路	蘆洲~東林線	104	蘆洲~東林線	15%	蘆洲、大同(非計畫型,大同改接工程完	1.林口電廠更新計畫
			105		19%		

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
	N-1		106		28%	成前)需裝設(50+2)卸載	2.樹德~興珍一進一出宏安工程 3.新北 E/S
			107		34%		
			108		47%		
			109		51%		
13	161kV線路N-1	蘆洲~東林(非計畫型，大同改接工程完成)	106	蘆洲~東林(非計畫型，大同改接工程完成)	13%	蘆洲、大同(非計畫型,大同改接工程完成前)需裝設(50+2)卸載	1.林口電廠更新計畫 2.樹德~興珍一進一出宏安工程 3.新北 E/S
			107		18%		
			108		29%		
			109		32%		
14	161kV線路N-1	樹德~興珍線	104	宏安~福營線	24%	蘆洲、大同(非計畫型,大同改接工程完成前)需裝設(50+2)卸載	1.林口電廠更新計畫 2.樹德~興珍一進一出宏安工程 3.新北 E/S
15	161kV線路N-1	樹德~福營線	104	樹德~興珍線	21%	蘆洲、大同(非計畫型,大同改接工程完成前)需裝設(50+2)卸載	1.林口電廠更新計畫 2.樹德~興珍一進一出宏安工程 3.新北 E/S
16	161kV線路N-1	后里(東)~后里分歧~青山、翁子	104	翁子~后里分歧	23%	豐原、翁子需裝設(50+2)卸載	后里~潭寶二回線
			105		32%		
			106		32%		
			107		43%		
			108		40%		
17	161kV線路N-1	翁子~后里分歧卓蘭	104	翁子~后里分歧	23%	豐原、翁子需裝設(50+2)卸載	后里~潭寶二回線
			105		32%		
			106		32%		
			107		43%		
			108		40%		
18	161kV線路N-1	竹園~龍梅線	106	竹園~龍梅線(超過線路終端設備額定電流值)	24%	事故後停用另一回線	竹園 E/S
19	161kV線路N-1	南港~八連分歧~週美線	104	南港~八連分歧	13%	八連、週美 D/S 需裝設(50+2)卸載	松湖 E/S
			105		21%		
20	161kV線路N-1	南港~八連線	106	南港~八連線	36%	八連、北資、週美 D/S 需裝設(50+2)卸載	松湖 E/S
			107		15%		
21	161kV線路N-1	八連~北資線	106	八連~北資線	35%	北資、週美 D/S 需裝設(50+2)卸載	松湖 E/S

表 4.5 69kV 系統瓶頸及計畫完成前之因應對策

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
1	69kV 線路 N-0		102	彰林~溪湖線	25%		69kV 彰林~北斗二回線新建工程 69kV 彰林~溪州線新建工程
			103		27%		
			104		29%		
2	69kV 線路 N-1	陽明~石牌線	102	陽明~天母線	27%	1.以 50+2 卸載石牌二次變電所 2.沙崙一次配電變電所加速取載	
			103		19%		
			104		15%		
			105		11%		
3	69kV 主變 N-1	大同 P/S 主變	102	大同 P/S 主變	84%	四平二次變電所由松山一次變電所轉供，並且士林二次變電所由蘆洲一次變電所轉供	1.松江一次配電變電所 2.大同一次變電所 120MVA 主變汰換為 200MVA（非計畫工程）
			103		88%		
			104		78%		
			105		63%		
			106		55%		
			107		47%		
			108		39%		
			109		30%		
4	69kV 線路 N-1	松樹~廣興~普仁環路線	102	松樹~普仁線	32%	50+2 卸載廣興、普仁二次變電所	中原一次配電變電所
				松樹~廣興線	32%		
			103	松樹~普仁線	38%		
				松樹~廣興線	38%		
			104	松樹~普仁線	42%		
				松樹~廣興線	42%		
			105	松樹~普仁線	46%		
				松樹~廣興線	46%		
5	69kV 主變 N-1	蘆竹 P/S 主變	102	蘆竹 P/S 主變	40%	1.大園二次變電所由中壢一次變電所轉供 2.福海一次配電變電所加速取載	
			103		37%		
			104		30%		
			105		26%		
6	69kV 線路 N-1	梅湖~湖工一二路	102	梅湖~湖工線	21%	事故時由竹北 S/S 代送花王、三陽、豐春大用戶	新豐一次配電變電所改建工程
			103		19%		
			104		15%		
7	69kV 線路 N-1	南湖~香山~南勢~港南~南湖環路	102	南湖~港南線超載 23% 南湖~港南線	23%	1.冬季環路供電，夏季負載達南湖~港南線負載超過 1100A 時，解環供電 2.朝山 D/S 加速取載	樹下一次配電變電所新建工程 境福一次配電變電所新建工程
			103		22%		
8	69kV 主變	通霄 P/S 主變	102	通霄 P/S 主變	53%	1.銅中 P/S 協助取載	樟樹一次配電變電所新建工程
			103		57%		

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
	N-1		104		59%	2.發生主變 N-1 時，將三工 S/S 負載改由后豐三工線代送(約 30MW)，即可紓解超載現象 3.若仍有超載即將銅鑼 S/S 負載(約 26MW)改由銅中 P/S 代送，即可紓解超載現象。	
			105		62%		
			106		59%		
			107		56%		
			108		57%		
			109		55%		
			110		51%		
9	69kV 線路 N-1	雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路	102	雲林~竹山線	40%		69kV 雲林~竹山線新建工程 69kV 雲林~(榴中)~竹山線新建工程 69kV 雲林~鐵榴分歧新懋、懋科線新建工程
10	69kV 線路 N-0	-	104	台南~後甲線	12%	1.後甲~大灣線啟斷。 2.環路 N-1 超載時，統一、興南及易宏興三大用戶改由山上 P/S 轄區供電。	裕農 D/S(101)變電所完成待線路 105.12
			105		11%		
11	69kV 線路 N-1	台南~後甲~大灣環路	102	台南~後甲線	24%	1.後甲~大灣線啟斷。 2.環路 N-1 超載時，統一、興南及易宏興三大用戶改由山上 P/S 轄區供電	裕農 D/S(101)變電所完成待線路 105.12
				台南~大灣一(二)路	14%		
			103	台南~後甲線	27%		
				台南~大灣一(二)路	16%		
			104	台南~後甲線	45%		
				台南~大灣一(二)路	36%		
			105	台南~後甲線	43%		
				台南~大灣一(二)路	36%		
12	69kV 線路 N-1	屏東~內埔線	102	屏東~長治線	21%	1.南屏 D/S 取長治、麟豐 S/S 負載 2.南屏 D/S、農一 D/S 加速取載	農一 D/S(100)
			103		25%		
			104		32%		
			105		36%		
			106		39%		

編號	瓶頸分類	事故設備	年度	瓶頸設備	超載(%)	因應對策	計畫工程
			107		41%		
			108		43%		
			109		45%		
			110		47%		
13	69kV線路N-1	屏東~長治線	102	屏東~內埔線	19%	1.南屏 D/S 取長治、麟豐 S/S 負載 2.南屏 D/S、農一 D/S 加速取載	農一 D/S(100)
			103		22%		
			104		24%		
			105		27%		
			106		30%		
			107		32%		
			108		34%		
			109		36%		
			110		38%		
14	69kV主變N-1	林園 P/S 主變	102	林園 P/S 主變	27%	目前運轉調度因應措施為投入林園 P/S#610、#620，興龍 S/S 改由林邊 S/S 代送;若林園#1MTr.跳脫,且#2MTr.停電工作中,立即將昭明 S/S 負載改由興龍昭明線代送,並注意林邊興龍線利用率情形。	擴建林園第三台主變 200MVA(105)

2、暫態穩定度

本修正計畫 102~110 年 345kV 系統穩定度模擬結果，均可達到規劃準則 4.5 週波臨界故障清除時間之要求，模擬結果如表 4.6 及表 4.7。

表 4.6 輕載系統暫態穩定度檢討結果

故障側	跳脫線路	臨界清除時間（週波）								
		102 年	103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	108 年	109 年	110 年
核一 345kV	核一~頂湖紅線 核一~頂湖白線	7	8	8	7	8	9.5	11.5	11.5	>12
	核一~頂湖紅線 核一~松湖線	--	--	--	--	--	--	>12	12	>12
	核一~核二線 核一~松湖線	--	--	--	--	--	--	11	11	>12
核二	核二~汐止兩回線	9	9.5	9	8.5	9	9.5	10	10	11

故障側	跳脫線路	臨界清除時間（週波）								
		102 年	103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	108 年	109 年	110 年
345kV	核二~汐止二路 核二~核一線	8.5	9.5	9	8.5	9	9.5	9.5	9.5	11
龍門 345kV	龍門~深美一回線 龍門~龍潭南一回線	>12	>12	9.5	9.5	7.5	7.5	7.5	7.5	8
	龍門~深美兩回線	>12	>12	9.5	9.5	7	7	7	6.5	7
深美 345kV	深美~龍門兩回線	9.5	10.5	9.5	9	8.5	9	8.5	8	8.5
頂湖 345kV	頂湖~核一紅線 頂湖~核一白線	10	11.5	11	9.5	10.5	>12	>12	>12	11.5
龍潭北 345kV	龍潭北~天輪山線 中寮南~龍潭北分歧霧峰線	--	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	龍潭北~板橋兩回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	11
	龍潭北~天輪山線 龍潭北~天輪海線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
龍潭南 345kV	龍潭南~頂湖兩回線	>12	>12	>12	>12	12	>12	>12	12	11.5
	龍潭南~竹園兩回線	--	--	--	--	--	>12	>12	>12	12
峨眉 345kV	峨眉~后里兩回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	峨眉~竹園兩回線	--	--	--	--	--	>12	>12	>12	12
	峨眉~龍潭南 中寮南~峨眉分歧霧峰線	--	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
中港 345kV	中港~中火北北路 中港~中火北南路	11	11.5	12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	中寮北~中港分歧霧峰二回線	11.5	12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	中港~中科二回線	--	11.5	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
中火北 345kV	中火北~中港北路 中火北~中港南路	11	11	11.5	12	12	>12	12	12	12
	中火北~后里一路 中火北~中科一路	11	11.5	11.5	>12	>12	>12	12	12	12
天輪 345kV	天輪~龍崎南山線 天輪~龍崎北海線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	天輪~龍潭北山線 天輪~龍潭北海線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
霧峰 345kV	霧峰~峨眉一路 霧峰~中寮南二路	9.5	--	--	--	--	--	--	--	--
	霧峰~中港一路 霧峰~中寮南二路	9.5	--	--	--	--	--	--	--	--
	中寮北~中港分歧 霧峰二回線	9	8.5	11	11	11	11	11	11	10
	中寮南~峨眉分歧霧	--	9	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	9

故障側	跳脫線路	臨界清除時間（週波）								
		102 年	103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	108 年	109 年	110 年
	峰線 中寮南~龍潭北分歧霧峰線									
中寮北 345kV	中寮北~中港分歧霧峰二回線	8	8	9	9	9	9	9	9	9
	中寮北~嘉民一路 中寮北~嘉民二路	9	9	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5
中寮南 345kV	中寮南~龍潭北分歧霧峰線 中寮南~峨眉分歧霧峰線	--	6.5	7	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5
	中寮南~嘉民三路 中寮南~龍崎南一路	7.5	7.5	8	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5
	中寮南~南投一路 中寮南~南投二路	8	7.5	8	8.5	8.5	9	8.5	8.5	9
嘉民 345kV	嘉民~中寮北一路 嘉民~中寮北二路	11.5	12	12	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11
	嘉民~中寮南一路 嘉民~中寮北一路	11.5	11.5	12	12	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5
	嘉民~中寮南一路 嘉民~龍崎南一路	11.5	11.5	12	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5
龍崎北 345kV	龍崎北~南科兩回線	9.5	9.5	11	11	10.5	10.5	10.5	11	10
	龍崎北~瀰力兩回線	9	9	10.5	10.5	9	9.5	9.5	9.5	9
龍崎南 345kV	龍崎南~仁武山線 龍崎南~仁武海線	9.5	9.5	10.5	10.5	9	9.5	9.5	9.5	9.5
	龍崎南~天輪山線 龍崎南~中寮南海線	9.5	9.5	11	11	10	10.5	10.5	10.5	10
大鵬 345kV	大鵬~高港紅線 大鵬~高港白線	7.5	7.5	8.5	8	8	8.5	8	8.5	8
	大鵬~核三一路 大鵬~核三二路	8	8	8.5	8.5	8	8	8	8	8
核三 345kV	核三~大鵬海線 核三~瀰力線	7	7	7.5	7.5	7	7.5	7.5	7.5	7.5
	核三~大鵬一路 核三~大鵬二路	7	7	8	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5

表 4.7 尖載系統暫態穩定度檢討結果

故障側	跳脫線路	臨界清除時間（週波）								
		102 年	103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	108 年	109 年	110 年
核一 345kV	核一~頂湖紅線 核一~頂湖白線	11.5	11.5	11.5	11.5	12	>12	>12	>12	>12
	核一~頂湖紅線 核一~松湖線	--	--	--	--	--	--	>12	>12	>12

故障側	跳脫線路	臨界清除時間（週波）								
		102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年
	核一~核二線 核一~松湖線	--	--	--	--	--	--	>12	>12	>12
核二 345kV	核二~汐止兩回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	核二~汐止二路 核二~核一線	>12	>12	12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
龍門 345kV	龍門~深美一回線 龍門~龍潭南一回線	--	>12	>12	>12	11	10.5	10.5	10.5	10.5
	龍門~深美兩回線	>12	>12	>12	>12	10	10	9.5	10	10
協和 345kV	協和~深美紅線 協和~深美白線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	協和~核二 一路 協和~汐止 一路	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
深美 345kV	深美~龍門兩回線	>12	>12	12	12	12	11.5	11.5	11.5	12
龍潭北 345kV	龍潭北~天輪山線 中寮南~龍潭北分歧霧峰線	--	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	龍潭北~板橋兩回線	--	--	--	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	龍潭北~天輪山線 龍潭北~天輪海線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
龍潭南 345kV	龍潭南~頂湖兩回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	龍潭南~竹園兩回線	--	--	--	--	--	>12	>12	>12	>12
峨眉 345kV	峨眉~后里兩回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	峨眉~竹園兩回線	--	--	--	--	--	>12	>12	>12	>12
	峨眉~龍潭南 中寮南~峨眉分歧霧峰線	--	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
中港 345kV	中港~中火北北路 中港~中火北南路	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	中寮北~中港分歧霧峰二回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	中港~中科二回線	--	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
中火北 345kV	中火北~中港北路 中火北~中港南路	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	中火北~后里一路 中火北~中科一路	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
天輪 345kV	天輪~龍崎南山線 天輪~龍崎北海線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	天輪~龍潭北山線 天輪~龍潭北海線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12

故障側	跳脫線路	臨界清除時間（週波）								
		102 年	103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	108 年	109 年	110 年
霧峰 345kV	霧峰~峨眉一路 霧峰~中寮南二路	>12	--	--	--	--	--	--	--	--
	霧峰~中港一路 霧峰~中寮南二路	>12	--	--	--	--	--	--	--	--
	中寮北~中港分歧 霧峰二回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	中寮南~峨眉分歧霧峰線 中寮南~龍潭北分歧霧峰線	--	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
中寮北 345kV	中寮北~中港分歧霧峰二回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	中寮北~嘉民一路 中寮北~嘉民二路	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
中寮南 345kV	中寮南~龍潭北分歧霧峰線 中寮南~峨眉分歧霧峰線	--	11.5	12	12	12	12	11.5	12	11.5
	中寮南~嘉民三路 中寮南~龍崎南一路	10.5	11	11.5	11	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5
	中寮南~南投一路 中寮南~南投二路	11	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	12	11.5
嘉民 345kV	嘉民~中寮北一路 嘉民~中寮北二路	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	嘉民~中寮南一路 嘉民~中寮北一路	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	嘉民~中寮南一路 嘉民~龍崎南一路	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
龍崎北 345kV	龍崎北~南科兩回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	龍崎北~瀰力兩回線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
龍崎南 345kV	龍崎南~仁武山線 龍崎南~仁武海線	--	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
	龍崎南~天輪山線 龍崎南~中寮南海線	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12	>12
大鵬 345kV	大鵬~高港紅線 大鵬~高港白線	9.5	9.5	10	10	9.5	10	10.5	10.5	10.5
	大鵬~核三一路 大鵬~核三二路	10	10.5	10.5	10.5	10	10.5	10.5	10.5	10.5
核三 345kV	核三~大鵬海線 核三~瀰力線	8.5	9	9	9	8.5	9	9	9	9
	核三~大鵬一路 核三~大鵬二路	8.5	8.5	9	9	8.5	9	9	9	9

3、電壓穩定度

本修正計畫 102~110 年 345kV 系統電壓穩定度，均可達規劃準則 N-1 及 N-2 情況下，保持 5%及 2.5%以上之電壓穩定度裕度，模擬結果如表 4.8。

表 4.8 尖載系統電壓穩定度檢討結果

年度	事故種類	排序	事故線路	裕度(%)
102	N-1	1	龍潭(北)~中寮(南)一回線	7.8%
		2	頂湖~龍潭(南)一回線	8.5%
		3	峨眉~霧峰一回線	8.7%
	N-2	1	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	4.8%
		2	龍潭(北)~中寮(南)一回線 龍潭(北)~天輪一回線	5.8%
		3	龍潭北~中寮南一回線 峨眉~霧峰一回線	6.1%
103	N-1	1	頂湖~龍潭(南)一回線	8.9%
		2	龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	9.0%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線	9.5%
	N-2	1	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	5.7%
		2	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	6.3%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	7.6%
104	N-1	1	頂湖~龍潭(南)一回線	4.4%
		2	龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	5.4%
		3	龍門~深美一回線	5.9%
	N-2	1	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	2.6%
		2	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	3.3%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	5.1%
105	N-1	1	頂湖~龍潭(南)一回線	5.9%
		2	大潭~竹工一回線	6.6%
		3	龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	6.7%
	N-2	1	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	3.5%
		2	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	3.9%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	5.0%
106	N-1	1	龍門~龍潭(北)一回線	6.9%
		2	核二~汐止一回線	7.3%

年度	事故種類	排序	事故線路	裕度(%)
		3	協和~汐止一回線	7.4%
	N-2	1	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	3.9%
		2	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	5.1%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	7.9%
107	N-1	1	頂湖~龍潭(南)一回線	7.5%
		2	龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	7.7%
		3	龍門~深美一回線	7.9%
	N-2	1	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	3.8%
		2	龍門~深美二回線	4.4%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	5.1%
108	N-1	1	龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	8.0%
		2	大安~深美一回線	8.7%
		3	龍門~深美一回線	8.8%
	N-2	1	龍門~深美二回線	3.6%
		2	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	6.6%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	6.8%
109	N-1	1	龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	5.0%
		2	龍門~深美一回線	5.1%
		3	頂湖~龍潭(南)一回線	5.2%
	N-2	1	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	3.1%
		2	龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線 天輪~龍崎(南)一回線	3.3%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 中港~中寮(北)分歧霧峰線	3.7%
110	N-1	1	大潭新~龍潭(北)一回線	8.5%
		2	通霄~峨眉一回線	8.8%
		3	頂湖~龍潭(南)一回線	9.0%
	N-2	1	龍門~深美二回線	2.7%
		2	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	7.0%
		3	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線 龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	8.3%

4、小訊號穩定度

本修正計畫 102~110 年 345kV 系統小訊號穩定度，均可達到台電輸電系統規劃準則所訂正常及 N-2 情況下，所有振盪模

式特徵值之阻尼比應達到 3%及 0%以上之標準，模擬結果如表 4.9~表 4.11。

表 4.9 系統正常時小訊號穩定度檢討結果

年度	尖載				輕載			
	中送北電力(MW)	南送中電力(MW)	振盪頻率(Hz)	阻尼比(%)	中送北電力(MW)	南送中電力(MW)	振盪頻率(Hz)	阻尼比(%)
102	2345	1136	0.7893	3.11	-2446	-167	1.5716	8.36
103	1952	798	0.9444	3.25	-2417	-196	1.6537	8.53
104	1843	1015	0.7771	3.33	-1739	-551	1.5844	8.67
105	1340	1015	0.941	3.47	-2680	255	1.625	8.01
106	389	997	0.9745	4.45	-2812	536	1.3066	8
107	728	922	0.9681	4.08	-2341	325	1.6238	8.04
108	954	77	1.2546	5.72	-1205	241	1.3173	8.31
109	663	-599	1.2545	5.72	-922	5	1.3172	8.34
110	950	-59	1.2535	5.75	-3160	-200	1.2166	8.93

表 4.10 主幹線 N-2 事故時之小訊號穩定度檢討結果

年度	尖載			輕載		
	事故線路	振盪頻率(Hz)	阻尼比(%)	事故線路	振盪頻率(Hz)	阻尼比(%)
102	天輪~龍潭(北)二回線	0.7298	0.99	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	0.8084	5.72
103	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及中港~中寮(北)分歧霧峰線	0.7012	1.69	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	0.8237	6.16
104	天輪~龍潭(北)二回線	0.6844	0.91	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	0.7835	5.25
105	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及中港~中寮(北)分歧霧峰線	1.6839	1.09	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	0.7936	4.16
106	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	0.6521	0.83	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	0.7875	6.19
107	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	0.6533	1.8	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	0.7896	7.32
108	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	0.9657	3.24	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及中港~中寮(北)分歧霧峰線	1.5443	7.86
109	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)分歧霧峰線	0.9643	2.89	中港~中寮(北)分歧霧峰二回線	0.7702	7.84
110	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮(南)	0.9758	4.35	峨眉~中寮(南)分歧霧峰線及龍潭(北)~中寮	0.6786	6.26

年度	尖載			輕載		
	事故線路	振盪頻率(Hz)	阻尼比(%)	事故線路	振盪頻率(Hz)	阻尼比(%)
	分歧霧峰線			(南)分歧霧峰線		

表 4.11 核能出口線 N-2 事故時之小訊號穩定度檢討結果

年度	尖載			輕載		
	事故線路	振盪頻率(Hz)	阻尼比(%)	事故線路	振盪頻率(Hz)	阻尼比(%)
102	核一~頂湖二回線	1.1764	1.43	核三~大鵬一回線 核三~瀰力一回線	0.8993	7.95
103	龍門~深美二回線	1.3031	1.48	核二~汐止二回線	1.6413	8.33
104	龍門~深美二回線	0.7773	3.06	核一~頂湖二回線	0.9023	7.5
105	核二~汐止二回線	1.5821	1.95	核一~頂湖二回線	0.8733	3.23
106	核二~汐止二回線	0.9728	4.36	核一~頂湖二回線	0.8827	5.9
107	核二~汐止二回線	0.9666	3.98	核一~頂湖二回線	0.907	7.33
108	核二~汐止二回線	0.9655	3.18	核一~頂湖二回線	1.6226	8.06
109	核三~大鵬一回線 核三~瀰力一回線	0.9645	2.9	核二~汐止二回線	1.6231	8.05
110	核二~汐止二回線	0.9755	4.35	核一~頂湖二回線	1.2167	8.92

(二)滿足新增電源併網

為能滿足本公司 10202 電源開發方案發電計畫之電源引接線，除 99~101 年已完成之龍門電廠及松林、碧海水力電廠之電源線外，本修正計畫延續七輸計畫，完成修正計畫期間內之重大電源線工程，如林口、通霄、大林火力電廠及青山水力電廠等發電計畫之電源線。此外，深澳及新大潭火力電廠發電計畫，則考量本公司分離會計制度之廠網分離，僅編列前期工程，正式電源線工程之預算及效益，將編入其發電計畫或另以專案計畫陳報，未來配合發電計畫之電源線則納入其發電計畫陳報，不再編列於相關輸變電計畫中。

(三)滿足全國重大工業用電

表 4.12 重大工業用電分析

工業區/科學園區	用電需求(MW)	供電計畫	供電情形說明
南港經貿園區	230	南港供電區域內既設東興、中研、北資等，裝置容量 380 MVA，尖峰負載 152.74MVA(100 年)，2 整體主變利用	北資D/S初期三台180MVA供電，終期四台共240MVA，可滿足用電需求。

工業區/科學園區	用電需求(MW)	供電計畫	供電情形說明
		率 40%。	
觀音工業區	501.1	1.目前由白玉 D/S、榮成 D/S 及草漯 S/S 三所變電所裝置容量為 495MVA 供電中，主變平均利用率為 42.5% 2.蘆竹 P/S 及大潭 E/S 均已完成供電。 3.因觀音~草漯一~三路 69kV 線 N-1 時將發生過載，為改善本區 69kV 供電系統，建請加速趕建蘆竹~大園線相關工程進度。	1.榮成 D/S 增設容量 60MVA 後共 180MVA。 2.大潭 E/S、蘆竹 P/S 及其相關線路完成，使田心 S/S、大園 S/S 及轄下特高用戶由原觀音 P/S 轄區改隸蘆竹 P/S 轄區後，可滿足用電需求。
新竹科學園區	1,600	1.龍梅 D/S 新設 60MVA 主變四台，已於 96.6.25 加入系統；龍明 D/S 新設 60MVA 主變四台，已於 97.12.26 加入系統。 2.為增加新竹科學園區之供電可靠度及提高供電品質，計畫於區內或周邊興建一所 E/S（竹園 E/S，102 年計畫），工程已發包，98.1.10 土建開工，100.11.1 機電開工，目前施工中。	1. 竹科一、二期現由龍秀 P/S(#1B、#2B DTR)、龍山 D/S(#1、#2DTR)以 11.4KV 供電，龍山 D/S(#3、#4DTR)、龍秀 P/S(#1A、#2A、#3DTR)、龍明 D/S 以 22.8KV 供電；竹科三期現由龍松 D/S 及龍梅 D/S 以 22.8KV 供電。 2.竹園 E/S 初期裝設主變四台共 2000MVA，終期六台共 3000MVA。 3.目前配合既有變電所容量及峨眉共五台主變，可滿足用電需求。
新竹工業區	880	1.已規劃於工業區附近興建一所 E/S（竹工 E/S），並於 99.12 加入系統，區內既設 D/S（新工、湖北）二所、S/S（計有新豐(已卸載改建 D/S)、湖工、新工臨）三所，並配合用戶申請，陸續完成區內配電系統改壓（11.4kV 改 22.8kV）。 2.區內配電系統架空線路約 90%均已下地，少部份用戶因無法配合提供配電場所，無法下地，由工業區服務中心協調廠商辦理下地事宜；另尚有部份路段未下地，目前已規劃工程辦理。	1.新工 D/S 初期裝設主變三台共 180MVA，終期四台共 240MVA。 2.松林 S/S 既設主變三台共 75MVA。 3.新建新崙 D/S 初期裝設配變二台，終期四台共 240MVA。 4.新建湖北 D/S 初期即裝設配變四台，終期四台共 240MVA。 5.竹工 E/S 初期裝設主變三台共 1500MVA，終期六台共 3000MVA。
中部科學園區台中基地	1,023	1.國安 D/S(93)年計畫增設第三台主變。 2.新建航太 D/S 列(94)年計畫。 3.新建中科 E/S 列(97)年計畫(含配變兩台)。	1.國安 D/S 增設容量 60MVA 後共 180MVA。 2.中科 E/S 初期裝設 500MVA 主變三台及 60MVA 配變二台共 1620MVA，終期 500MVA 主變六台及 60MVA 配變四台共

工業區/科學園區	用電需求(MW)	供電計畫	供電情形說明
			3240MVA。 3.新建航太 D/S 初期裝設配變二台，終期四台共 240MVA。
中部科學園區后里基地	663.3	1.后豐 S/S(96)年計畫增設第四台主變。 2.新建后里 E/S 列(98)年計畫。	1.后豐 S/S 增設容量 25MVA 後共 100MVA。 2.后里 E/S 初期裝設主變五台共 2500MVA，終期 500MVA 主變六台及 60MVA 配變四台共 3240MVA。
芳苑工業區	106	新建彰林 E/S 列七輸(99)年計畫(含配變兩台)。	1.既設芳苑 S/S 裝設主變三台共 75MVA。 2.彰林 E/S 初期裝設 500MVA 主變二台、200MVA 主變三台及 60MVA 配變二台共 1720MVA，終期 500MVA 主變六台、200MVA 主變四台及 60MVA 配變四台共 4040MVA。
斗六擴大工業區	140	新建斗工 D/S 列五輸 88 年計畫，變電所已完成	斗工 D/S 初期二台 60MVA 主變供電，最終三台共 180 MVA，可滿足用電需求。
雲林科技工業區	180	1.區內北勢 D/S 供電中。 2.雲林 P/S 擴建 60MVA 二台列五輸 87 年計畫，擴建工程已完成。	北勢 D/S 初期三台 60MVA 主變供電，最終四台共 240MVA，及雲林 P/S 擴建 60MVA 二台，全部容量共計 360MVA，足夠供應該工業區負載成長之需求。
台南科技工業區	355	1.由臨時變電所本田 S/S、南濱 D/S(已於 93.11 加入系統)及安南 P/S 二饋線饋供。 2. 初期由安南 P/S~南濱 D/S 兩回線引供，鹿耳 D/S 完成後，161kV 系統為安南 P/S~南濱 D/S~鹿耳 D/S~安南 P/S 環路供電。	南濱 D/S 四台 240MVA 及鹿耳 D/S 初期二台 120MVA 供電，最終四台共 480MVA。
高雄加工出口區(中島專區)	295	1.已於區內興建中島 D/S（最終裝置容量 360MVA）供電。 2.中島 D/S 裝置容量 180MVA(主變負載利用率 48.5%)。	中島D/S初期三台180MVA供電，最終六台共360 MVA。

工業區/科學園區	用電需求(MW)	供電計畫	供電情形說明
高雄多功能經貿園區	830	多功能經貿園區目前開發中，開發進度遲緩，負載成長遲滯，預定102年負載可由鎮北D/S（60MVA*4）、鹽埕S/S（25MVA*2）、前鎮S/S（25MVA*6）供應。	1.鎮北D/S 60MVA主變四台已完成供電。 2.中島D/S初期60MVA主變三台，最終六台。 3.經貿D/S初期60MVA主變三台，最終四台。 4.瑞竹D/S、鹽園D/S及興邦S/S改建為D/S，規劃保留用地，適時配合開發進度興建變電所。
南部科學園區	1,920	1.該園區由南科E/S兼D/S 60*4、三竹D/S 60*3、豐華D/S 60*3引供中，園區負載成長顯著，是台南縣、市各工業區發展最快地區，亦是提高供電可靠度重點區。 2.配電主變利用率約33%，園區為22.8kV配電系統，現有常閉環路8饋線與一次常開環路混合型系統。	南科E/S最終500MVA主變六台60MVA主變四台，三竹D/S、豐華D/S 60MVA主變各四台。
高雄科學園區(原路竹基地)	1,520	1.區內路北E/S（60MVA*4）已於93.12.11加入系統，另竹嶺D/S（60MVA*2）於94.06加入系統，另於區內規劃保寧D/S。 2.路竹科學園區負載成長遲滯，97年負載21.8MVA，路北E/S（60MVA*4，於93.12.11加入系統)及竹嶺D/S（60MVA*2，於94.06加入系統）加入系統後足可供應。	1.路北E/S最終500MVA主變四台、60MVA主變四台及竹嶺D/S四台240MVAR供電,161kV最終供電容量共2000MVAR。 2.規劃保留一所保寧D/S用地，適時配合開發進度興建變電所。
屏東二代加工出口區	412	該區位於屏東市區及萬丹鄉供電區內，加一D/S 101年尖載主變平均利用率約為17.4%，目前既有2處S/S（復興S/S、萬丹S/S）及3處D/S（西屏D/S、加一D/S、南屏D/S)，主變總裝置容量665MVA。將來視開發用電需求再提加二D/S興建計畫。	屏東加工出口區於區內規劃2處D/S用地，系統規劃處規劃由高港～屏東雙分岐161kV至加一D/S、西屏D/S供電，經濟部加工出口區函同意輸工處南施處規劃興建之架空路徑、電纜路徑、變電所用地及工程費用分擔。
屏東農業生物技術園區	234	該區位於里港供電區內，101年農一D/S（60MVA*2）尖載主變平均利用率30%，將來視開發用電需求再提農二D/S興建計畫。	屏東生物技術園區於區內規劃預留2處D/S用地，系統規劃處規劃由西屏D/S～瀰力E/S切開兩進兩出引接。

(四)降低輸電系統線路潮流損失率(161kV以上系統)

本修正計畫 102~110 年線路潮流損失呈現逐年降低趨勢，如表 4.13。

表 4.13 輸電系統線路潮流損失率

年度	尖載(%)	中載(%)	輕載(%)
102	1.361	1.274	1.27
103	1.347	1.262	1.265
104	1.322	1.257	1.243
105	1.31	1.244	1.238
106	1.294	1.236	1.225
107	1.284	1.214	1.214
108	1.28	1.21	1.208
109	1.275	1.208	1.19
110	1.269	1.198	1.185

三、重要計畫工程延後完成之因應對策

原七輸計畫中之部份工程進度延宕，無法順利於原計畫 104 年前加入系統送電，將造成系統部份超高壓變電所(E/S)主變及 161kV 線路發生 N-1 時，利用率過載超過 10%，無法滿足輸電系統規劃準則之要求，必須以運轉手段加以因應，以維護系統運轉安全及供電可靠度。相關重要輸變電工程延後完成之因應對策分述如下：

(一)超高壓變電所

1、新北(原三蘆)E/S

蘆洲、三重地區所需電源由頂湖超高壓變電所經由 161kV 輸電線路長距離輸送，由於位於頂湖超高壓變電所 161kV 系統供電末端，受到既有老舊輸電線路有限載流容量之限制，且頂湖超高壓變電所供電能力漸趨飽和，已經造成該地區系統嚴重供電瓶頸，其供電可靠度及供電品質急需改善及提昇故亟需興建新北變電所以解決該地區供電問題。

解決頂湖(東)、頂湖(西)主變 N-1 過載問題，需藉由 50+2 卸載。

解決東林~蘆洲一回線停用時，另一回線線過載問題，造

成蘆洲 P/S 需藉由 50+2 卸載。

解決興珍~頭前一回線停用時，宏安~重新分歧一回線線過載問題，造成頭前、化成及二重 D/S 需藉由 50+2 卸載。

2、松湖 E/S

台北市松山、南港地區之大部分用電，目前係由汐止 E/S 藉由汐止 E/S~松山 P/S、南港 P/S~松山 P/S 161kV 架空線引供，因汐止 E/S 主變利用率每年趨高，為紓解供電壓力，降低汐止 E/S 主變利用率提高供電可靠度，及解決汐止~民權~松山 161kV 線路 N-1 過載，避免造成松山、內湖、中山等區域停電問題，提升供電品質並提供充裕質優電力。

汐止 E/S~松山 P/S、南港 P/S~松山 P/S161kV 四回架空線原來沿基隆河架設，台北市政府進行基隆河截彎取直後，基於景觀考量要求該架空線路地下化，於新建松湖 E/S 後，前述兩路四回線架空線僅需一路兩回線地下電纜即可，可節省地下電纜投資費用，並簡化該地區 161kV 系統引接方式。

3、大安 E/S

紓解深美 E/S 主變供電壓力，提供台北市大安區、信義區及文山區充裕可靠電力。解決深美往信義區及世貿大安臨時 161kV 系統之相關輸電線路，停用一回線後引發嚴重超載並造成大安、信義、文山等區域停電問題。

興建大安多目標 E/S，可藉改建原老舊屋外式變電所為屋內式配電變電所，可美化都市景觀及提高供電能力及可靠度。

解決大安~世貿一回線停用時，另一回線過載問題，需藉由 50+2 卸載。

4、竹園 E/S

新竹科學園區品質要求極高，該地區供電係由峨眉超高壓

變電所藉由161kV四回線及利用通霄電廠發電經南湖一次變電所兩回線引供。此系統除通霄電廠不發電時，峨眉超高壓變電所主變將無法負荷，且由園區外面利用多回線161kV線引供，將因雷擊機率多而影響園區供電品質，故特於園區內設置竹園超高壓變電所，俾提供園區可靠充裕質優之電力。

目前園區內新設用戶申請檢討已因峨眉~龍梅、龍山出口161kV線路N-1過載而需遙跳核供條件，倘竹園遲未加入，未來恐無法提供園區內新增設用電申請。

(二)重要輸電線路

1、通霄~峨眉二回線

本線路因民眾抗爭無法於105年新機組配合完成，使得暫經由ATR併入系統，當通霄ATR N-1時，另一台ATR超載42%，需發生事故後通霄機組緊急降載至ATR不超載因應。

2、后里~潭寶二回線工程

本線路配合后里E/S供電轄區調整，加強台中潭子地區供電能力，改善后里E/S出口161kV線路潮流壅塞問題。現因該工程無法於104年前完成，將導致后里(東)~后里分歧~青山、翁子及翁子~后里分歧卓蘭等線路N-1過載仍超過10%,此時需於豐原、翁子裝設延時保護電驛50+2卸載因應。

3、樹德~興珍一進一出宏安

本線路工程原規劃為改善樹林地區線路瓶頸，現因無法於102 年前完成，將導致頭前~興珍 N-1 時，樹德~福營、福營~宏安及宏安~重新分歧過載超過10%，

4、深美~七張線

將深美E/S電力送至新店地區，以加強台北市中正、萬華、木柵及新店等地區供電能力，改善線路潮流壅塞問題。本線

路工程為因無法於102年前完成，導致台北~秀朗分歧~大豐線或台北~秀朗分歧~信南線N-1過載超過10%，需裝設延時保護電驛50+2卸除大豐、七張部份負載因應。

伍、效益評估與工程優先順序

一、財務效益及經濟效益評估

投資效益分析係依據行政院主計處頒訂之「國營事業固定資產投資計畫編製評估要點」(以下簡稱評估要點)，以及經濟部國營會發布之「經濟部所屬事業固定資產投資專案計畫編審要點」(以下簡稱編審要點)規定，所需評估項目。評估作法主要參照本公司委託台綜院研究之「台電公司整體輸變電計畫財務效益及經濟效益評估之研究」獲得之評估模式與方法，分別估算本計畫各年收入、成本、現金流量、資金成本率、淨現值、內部報酬率、益本比及投資回收年限，以供決策參考。評估方式以七輸修正計畫各年的系統規劃資料作為評估內容，主要包括財務效益與經濟效益兩大類。

財務效益是投資計畫為投資公司帶來之直接收益情形，考量輸變電計畫具有之增加售電收入、降低線路損失效益、再生能源併網效益及台澎海纜對離島發電成本的影響。

經濟效益係從社會觀點，觀察投資計畫之經濟效益，除包含財務效益評估中之直接成本與效益外，亦考量間接成本及效益。間接成本考量計畫施工期間造成空氣污染，對人體健康及環境造成影響之 PM_{10} 社會成本。間接效益則包含輸變電計畫提高供電可靠度，避免缺電之減少缺電成本、減少發電成本所衍生之 CO_2 減量效益、興辦輸變電計畫帶動相關產業發展之產業帶動效益以及增加就業機會。

(一)基本假設與參數設定

1、評估基礎年

(1)財務效益評估：

評估基礎年係設定一基本年期，將各項公共建設計畫之成本與收益以設定之評估基礎年幣值為基準推估計算，並配合折現率將源自計畫之現金流量折算為基礎年的價值。本修

正計畫係七輸計畫之修正，相關效益評估之起始年以 99 年為財務效益評估的基礎年。

(2)經濟效益評估

評估基礎年係設定一基本年期,將各項公共建設計畫之經濟成本與效益以設定之評估基礎年幣值為基準推估計算，並配合社會折現率折算為基礎年的價值。本修正計畫以 99 年為經濟效益評估之基礎年。

2、評估期間

本修正計畫以 99 年為評估起始年，132 年為評估終期。

3、負載預測

99~101 年採用實績值，102~116 年負載預測使用本公司長期負載預測 10202 案，117~132 年則以 102~116 年負載之平均成長率 2.13%進行逐年調整。

4、物價上漲率

由於公共建設之評估營運年期通常較長，消費者物價指數年增率應參考較為長期之市場走勢。因此參考 82~101 年消費者物價指數上漲率平均值 1.53%，並參酌「新世紀第三期國家建設計畫」消費者物價指數上漲率不超過 2%之目標，本計畫案採 1.53%作為物價上漲率。

另外計畫投資總金額乃依據「第七輸變電計畫可行性研究報告(9902 版)」之經費編列，其參考行政院主計處營造工程物價指數(總指數)，反映計畫營建所需之原物料成本，逐年投資金額以營造工程物價指數上漲率進行調整。99~101 年為實際已執行，102 年為法定預算，103 年為行政院核定預算，104~110 年則參考本公司台北港電廠投審資料採 2%。

5、折現率

(1)財務效益評估

財務評估須考慮資金之時間價值，應選定能適當反映投資機會成本之折現率,將未來的現金流量折算為現值作分析，通常以加權平均資金成本率(Weighted Average Capital of Cost, WACC)為折現率。同時參考「公共建設計畫經濟效益評估及財務計畫作業手冊」,亦採 WACC 作為財務效益評估之折現率。WACC 計算公式為：

$WACC=W_1K_1+W_2K_2+W_3K_3+\cdots+W_nK_n$

W_i：第i項資金占總資金比例

K_i：第i項資金取得成本

依據表 1.5「年度資金來源及資金成本率計算表資金來源及利率」,扣除 17%可省所得稅後，計算所得之資金成本率為 1.605%。本次修正案之利率較修訂前大幅下降，主因為國內外經濟環境與時空背景不同,依本公司資料國內借款與美金借款利率 1.41%~2.00%(原核定計畫 2.00%~2.90%)，台電自有利率 3.41%~5.00%(原核定計畫 4.50%~5.40%)，公司債利率 1.41%~2.00%(原核定計畫 2.00%~2.90%)，導致資金成本率較原核定計畫 2.52%大幅下降。

(2)經濟效益評估

主要分析採用社會折現率方式其包含三種意義在內,即資金的機會成本、風險貼水及消費者的時間偏好率。從社會觀點看,折現率代表社會願意以目前消費來換取未來消費的比例，亦即資金的機會成本。將資源移往公共建設一方面將減少民間現在消費，另一方面則促使民間未來消費增加，因此有社會的時間偏好問題,但目前仍難以提出社會個別成員時間偏好之估計模式。風險貼水方面，政府因同時從事許多

投資計畫，各計畫收益的風險可互相抵銷，同時，公共投資的風險是由全體人民來負擔，每人所承擔之風險也很小，所以在此不考慮風險貼水的問題。

於實務處理上，最常以中央政府的長期公債利率作為社會折現率之替代變數，是因考量公共投資資金由政府籌措，社會成員願意購買公債，表示社會接受以公債利率充當資源移至公共部門使用的社會折現率；再者，公共建設之投資時點與發揮效益之時差期間相當長，採用長期公債籌措資金比短期公債相對較為允當，故公共經濟學界常以中央政府長期公債利率充當公共建設投資之社會貼現率 。綜上述且參酌經建會 93 年「公共建設計畫財務評估中折現率如何訂定之研究」及 97 年「公共建設計畫經濟效益評估及財務計畫作業手冊」，皆建議採用約當計畫存續期的中長期政府公債平均殖利率，而「交通建設經濟效益評估作業規範暨技術手冊」亦建議以中長期政府公債平均殖利率作為基準值參考。

綜上述社會折現率之意涵及參酌各研究之建議，本計畫經濟效益評估採用 101 年 20 年期政府公債平均殖利率水準 1.71%作為社會折現率。

6、匯率

本計畫資金來源包含美金借款、國內借款、自有資金及公司債，其中美金借款以 1 美元兌台幣 30 元作為換算基礎。

表 5.1 效益評估參數表

項目	參數	說明
財務折現率	1.61%	資金成本率
經濟折現率	1.71%	20 年期政府公債殖利率
匯率(一美元兌台幣)	30	-
104~110 年工程物價上漲率	2.00%	參考台北港電廠投審資料
消費者物價指數上漲率	1.53%	82~101 年年增率平均值
輸電收入占比	6.25%	依 101 年度分離會計損益表

項目	參數	說明
單位缺電成本(元/度)	15.9	採本公司「缺電成本調查研究」報告，以「投入產出型線性規劃模型」進行整體經濟體系缺電成本模擬結果
單位減碳成本(元/噸)	861	102 年本公司共用碳價
機電設備平均壽命(年)	25	法定使用年限為 15 年，實務平均壽命可達 30 年以上，原七輸及本次修正採 25 年

(二)財務效益評估

1、財務成本

第七輸輸電修正計畫工程建設投資總額為 236,871,165 仟元。其中變動成本部分隨供電量成長率及物價上漲率調整，固定成本部分則比照物價指數上漲率調漲。

2、財務收益

(1)增加輸電收入

輸變電系統擴充可增加台電售電量,進而增加售電收入,提高台電之財務收益。增加售電收入之收益按輸變電收入占比 6.25%攤提，自 99~132 年共 2,670 億元。

(2)降低線路損失

擴充輸電系統可降低線路利用率或使電力就近送至需求端，進而減少線路損失，降低發電量，減少發電燃料成本支出。自 99~132 年共 1,081 億元。

(3)再生能源併網效益

在未來電源開發規劃中,預計 104 年澎湖本島將完成裝置容量 96MW 陸域風機，其發電量主要供應當地使用，而澎湖本島的柴油機將視為備轉機組,亦即原本由柴油機供電將部份轉由新增風力供應,由新增風力取代柴油機電力所減少之發電成本效益自 104~132 年共 564 億元。

(4)減少離島發電成本

七輸計畫規劃 104 年完成台澎海纜線路工程,屆時將可串連台灣及澎湖兩個獨立電力系統,原本由柴油機供電部分將轉由新增風力及台灣本島電力遞補供應,將可大幅減少離島發電成本。自 104~132 年共 495 億元。

將各財務收益 99~132 年當期值加總，計算各項效益占總財務收益之比例如表 5.2 所示。

表 5.2 七輸各項財務效益占比表

財務效益	99~132 年當期值加總(億元)	占比
增加售電收入	2,670	58%
降低線路損失	1,081	21%
再生能源併網效益	564	11%
減少離島發電成本	495	10%
合計	4,810	100%

3、財務效益結果

本公司已於 102 年 10 月 1 日如期實施第二階段電價調整，99~112 年參照本公司會計處 10209 案財務預測電價資料(即含括 102 年 10 月第二階段電價之調整，如表 5.3)進行檢討，113 年起隨國內過去 20 年消費者物價指數年平均上漲率成長(1.53%)，電價情境下之財務效益評估結果如表 5.4 所示。

表 5.3 七輸財務預測電價資料表

年度	99	100	101	102	103	104	105
平均電價	2.6098	2.6001	2.7222	2.8873	3.0848	3.1031	3.1077
年度	106	107	108	109	110	111	112
平均電價	3.1103	3.1122	3.1137	3.1186	3.1240	3.1273	3.1310

表 5.4 七輸財務效益評估結果表

評估指標	二階段調整電價
淨現值(億元)	362
內部報酬率(%)	2.54

評估指標	二階段調整電價
益本比	1.16
折現後回收年限(年)	31

依前述電價檢討淨現值為 362 億元；內部報酬率為 2.54%，高於資金成本率(1.6%)；益本比為 1.16。淨現值為正，內部報酬率高於資金成本率，益本比大於 1，回收年限為 31 年，即民國 129 年回收投資成本，其損益表及現金流量表如表 5.6~表 5.7。

4、財務效益敏感度分析

以本案折現率以及營建工程物價指數上漲率進行效益敏感度分析，考量其評估量值增減 1%所造成之影響，其結果如表 5.5，除了折現率增加 1%時將造成本案於評估期間內無財務效益，其餘均具財務效益。

表 5.5 財務效益敏感度分析表

項目	評估值	淨現值(NPV)(仟元)	內部報酬率(IRR)(%)	益本比(B/C Ratio)	回收年限(年)
折現率(1.61%)	0.61%(降低 1%)	86,882,944	2.54%	1.38	28
	1.61%	36,245,376	2.54%	1.16	31
	2.61%(增加 1%)	-2,181,293	2.54%	0.99	無法回收
營建工程物價指數上漲率(2%)	1%(降低 1%)	44,813,515	2.66%	1.20	30
	2%	36,245,376	2.54%	1.16	31
	3%(增加 1%)	27,349,148	2.42%	1.12	32

表 5.6 七輪修正財務效益損益表(1/2)

損益表(仟元)		合計	99	100	101	102	103	104	105	106
營運收入	增加輸電	283,766,758	456,081	1,796,942	1,313,155	2,010,859	2,773,732	3,481,674	4,139,637	4,748,522
	減少線路損失	108,061,030	1,494,515	2,104,629	2,425,022	1,506,927	1,636,757	1,811,933	1,966,531	2,093,584
	再生能源併網	56,357,776	0	0	0	0	0	1,615,353	1,715,583	1,753,858
	減少離島發電	49,501,553	0	0	0	0	0	176,758	285,400	388,613
	營業收入合計	497,687,117	1,950,596	3,901,571	3,738,177	3,517,786	4,410,488	7,085,718	8,107,151	8,984,578
營運成本	運轉維護費	116,644,842	721,394	1,473,085	1,922,935	2,146,044	2,338,781	2,597,032	2,771,049	2,965,672
	折舊費用	223,541,604	0	0	0	0	0	0	0	0
	營業費用合計	283,766,758	456,081	1,796,942	1,313,155	2,010,859	2,773,732	3,481,674	4,139,637	4,748,522
固定資產處分收入		23,548,532	0	0	0	0	0	0	0	0
稅前淨利		181,049,203	1,229,202	2,428,486	1,815,242	1,371,742	2,071,708	4,488,686	5,336,101	6,018,906
營所稅		32,393,331	208,964	412,843	308,591	233,196	352,190	763,077	907,137	1,023,214
稅後淨利		148,655,872	1,020,238	2,015,644	1,506,651	1,138,546	1,719,517	3,725,610	4,428,964	4,995,692
損益表(仟元)		107	108	109	110	111	112	113	114	115
營運收入	增加輸電	5,372,846	6,111,843	6,829,075	7,503,983	8,141,903	8,766,488	9,499,788	9,645,135	9,792,705
	減少線路損失	2,287,389	2,363,489	2,467,977	2,574,200	2,811,809	3,044,830	3,271,813	3,333,426	3,394,637
	再生能源併網	1,787,021	1,789,155	1,811,588	1,835,492	1,848,281	1,846,606	1,865,143	1,882,550	1,898,380
	減少離島發電	489,970	580,409	674,776	770,164	860,599	944,158	1,038,772	1,133,918	1,229,455
	營業收入合計	9,937,226	10,844,896	11,783,415	12,683,839	13,662,592	14,602,082	15,675,516	15,995,028	16,315,177
營運成本	運轉維護費	3,110,729	3,166,076	3,224,747	3,301,984	3,352,504	3,403,798	3,455,876	3,508,751	3,562,435
	折舊費用	0	0	0	0	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,603,741
	營業費用合計	3,110,729	3,166,076	3,224,747	3,301,984	16,956,245	17,007,539	17,059,617	17,112,492	17,166,175
固定資產處分收入		0	0	0	0	0	0	0	0	317,237
稅前淨利		6,826,497	7,678,820	8,558,668	9,381,855	-3,293,654	-2,405,456	-1,384,101	-1,117,464	-533,762
營所稅		1,160,505	1,305,399	1,454,974	1,594,915	0	0	0	0	0
稅後淨利		5,665,993	6,373,420	7,103,694	7,786,939	-3,293,654	-2,405,456	-1,384,101	-1,117,464	-533,762

表 5.6 續 七輪修正財務效益損益表(2/2)

損益表(仟元)		116	117	118	119	120	121	122	123	124
營運收入	增加輸電	9,942,534	10,094,654	10,249,103	10,405,914	10,565,124	10,726,771	10,890,890	11,057,521	11,226,701
	減少線路損失	3,456,152	3,519,185	3,583,085	3,648,145	3,711,192	3,775,581	3,839,051	3,903,027	3,968,507
	再生能源併網	1,932,896	1,969,245	1,999,012	1,995,334	2,006,943	2,020,772	2,030,892	2,040,984	2,053,521
	減少離島發電	1,352,097	1,481,700	1,612,148	1,719,284	1,842,517	1,971,722	2,101,247	2,234,564	2,374,628
	營業收入合計	16,683,679	17,064,785	17,443,348	17,768,677	18,125,777	18,494,845	18,862,081	19,236,096	19,623,357
營運成本	運轉維護費	3,616,940	3,672,279	3,728,465	3,785,510	3,843,429	3,902,233	3,961,937	4,022,555	4,084,100
	折舊費用	13,628,764	13,628,764	13,632,455	13,632,455	13,632,455	13,659,451	13,659,451	13,659,451	13,659,451
	營業費用合計	17,245,703	17,301,043	17,360,920	17,417,965	17,475,883	17,561,684	17,621,388	17,682,006	17,743,551
固定資產處分收入		0	32,915	0	0	342,260	0	0	0	36,606
稅前淨利		-562,024	-203,342	82,428	350,712	992,153	933,161	1,240,692	1,554,090	1,916,412
營所稅		0	0	14,013	59,621	168,666	158,637	210,918	264,195	325,790
稅後淨利		-562,024	-203,342	68,415	291,091	823,487	774,524	1,029,774	1,289,895	1,590,622

損益表(仟元)		125	126	127	128	129	130	131	132	-
營運收入	增加輸電	11,398,470	11,572,866	11,749,931	11,929,705	12,112,229	12,297,547	12,485,699	12,676,730	
	減少線路損失	4,032,097	4,096,270	4,160,808	4,225,245	4,290,553	4,356,249	4,420,629	4,485,786	
	再生能源併網	2,063,258	2,069,647	2,075,501	2,082,939	2,087,670	2,091,783	2,094,379	2,093,991	
	減少離島發電	2,515,598	2,656,339	2,800,094	2,949,851	3,099,646	3,252,260	3,406,187	3,558,681	
	營業收入合計	20,009,422	20,395,122	20,786,333	21,187,740	21,590,098	21,997,839	22,406,894	22,815,189	
營運成本	運轉維護費	4,146,587	4,210,030	4,274,443	4,339,842	4,406,242	4,473,657	4,542,104	4,611,598	
	折舊費用	13,663,556	2,591,375	2,591,375	2,591,375	2,591,375	2,591,375	3,052,603	3,057,169	
	營業費用合計	17,810,143	6,801,405	6,865,818	6,931,217	6,997,617	7,065,032	7,594,707	7,668,767	
固定資產處分收入		369,256	0	0	0	0	398,382	40,712	22,011,165	
稅前淨利		2,568,534	13,593,718	13,920,515	14,256,523	14,592,481	15,331,188	14,852,899	37,157,587	
營所稅		436,651	2,310,932	2,366,488	2,423,609	2,480,722	2,606,302	2,524,993	6,316,790	
稅後淨利		2,131,884	11,282,786	11,554,027	11,832,914	12,111,759	12,724,886	12,327,906	30,840,797	

表 5.7 七輪修正財務效益現金流量表(1/4)

現金流量表		合計	99	100	101	102	103	104	105	106
營業活動現金流量	稅後淨利	148,655,872	1,020,238	2,015,644	1,506,651	1,138,546	1,719,517	3,725,610	4,428,964	4,995,692
	折舊費用	223,541,604	0	0	0	0	0	0	0	0
	小計	372,197,476	1,020,238	2,015,644	1,506,651	1,138,546	1,719,517	3,725,610	4,428,964	4,995,692
投資活動現金流量	(一)土地	-5,429,348	-363,510	-317,191	-129,215	-196,505	-118,757	-162,140	-314,010	-314,010
	(二)土地改良物	-2,709,909	-324,595	-310,263	-263,549	-529,748	-162,793	-281,812	-184,719	-300,856
	(三)房屋及建築	-23,569,840	-4,279,387	-3,551,060	-3,268,709	-3,139,301	-1,906,324	-2,514,244	-854,524	-2,240,452
	(四)機械及設備	-204,898,746	-35,214,439	-27,799,825	-21,647,175	-18,932,332	-15,902,674	-22,280,234	-15,751,294	-23,309,924
	1.輸變電機械及設備	-173,896,845	-33,717,104	-25,207,160	-18,851,594	-15,690,368	-12,797,855	-19,849,754	-12,979,742	-20,329,573
	2.交通及運輸設備	-1,903,421	-407,845	-144,153	-144,252	-446,167	-250,088	-100,500	-95,000	-80,000
	3.工程間接費	-29,098,480	-1,089,490	-2,448,512	-2,651,329	-2,795,797	-2,854,731	-2,329,980	-2,676,552	-2,900,351
	(1)建設利息	-11,555,481	-284,805	-700,504	-830,669	-1,395,503	-984,000	-1,030,000	-1,180,000	-1,250,000
	(2)其他工程間接費	-17,542,999	-804,685	-1,748,008	-1,820,660	-1,400,294	-1,870,731	-1,299,980	-1,496,552	-1,650,351
	(五)其他設備	-263,321	-58,931	-70,186	-17,417	-1,475	-6,582	-27,384	-17,949	-29,234
	(六)輸變電大項工程重置	-10,218,972	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.交通及運輸設備重置	-9,238,212	0	0	0	0	0	0	0	0
	2.什項設備重置	-980,760	0	0	0	0	0	0	0	0
	小計	-247,090,137	-40,240,862	-32,048,525	-25,326,065	-22,799,361	-18,097,130	-25,265,814	-17,122,496	-26,194,476
理財活動現金流量		236,871,164	40,240,862	32,048,525	25,326,065	22,799,361	18,097,130	25,265,814	17,122,496	26,194,476
計畫現金流量	營業活動現金流量	372,197,476	1,020,238	2,015,644	1,506,651	1,138,546	1,719,517	3,725,610	4,428,964	4,995,692
	投資活動現金流量	-247,090,137	-40,240,862	-32,048,525	-25,326,065	-22,799,361	-18,097,130	-25,265,814	-17,122,496	-26,194,476
	理財活動現金流量	236,871,164	40,240,862	32,048,525	25,326,065	22,799,361	18,097,130	25,265,814	17,122,496	26,194,476
	合計	361,978,504	1,020,238	2,015,644	1,506,651	1,138,546	1,719,517	3,725,610	4,428,964	4,995,692

表 5.7 續 七輪修正財務效益現金流量表(2/4)

現金流量表		107	108	109	110	111	112	113	114	115
營業活動現金流量	稅後淨利	5,665,993	6,373,420	7,103,694	7,786,939	-3,293,654	-2,405,456	-1,384,101	-1,117,464	-533,762
	折舊費用	0	0	0	0	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,603,741
	小計	5,665,993	6,373,420	7,103,694	7,786,939	10,310,087	11,198,284	12,219,640	12,486,277	13,069,979
投資活動現金流量	(一)土地	-314,010	-300,000	-1,450,000	-1,450,000	0	0	0	0	0
	(二)土地改良物	-177,441	-57,514	-70,992	-45,627	0	0	0	0	0
	(三)房屋及建築	-788,732	-583,652	-420,427	-23,028	0	0	0	0	0
	(四)機械及設備	-14,929,124	-5,072,615	-2,681,020	-1,378,090	0	0	0	0	0
	1.輸變電機械及設備	-11,931,091	-2,295,921	-177,768	-68,915	0	0	0	0	0
	2.交通及運輸設備	-83,000	-50,341	-62,138	-39,937	0	0	0	0	0
	3.工程間接費	-2,915,033	-2,726,353	-2,441,114	-1,269,238	0	0	0	0	0
	(1)建設利息	-1,300,000	-1,200,000	-1,000,000	-400,000	0	0	0	0	0
	(2)其他工程間接費	-1,615,033	-1,526,353	-1,441,114	-869,238	0	0	0	0	0
	(五)其他設備	-17,242	-5,589	-6,898	-4,434	0	0	0	0	0
	(六)輸變電大項工程重置	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.交通及運輸設備重置	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2.什項設備重置	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	小計	-16,226,549	-6,019,370	-4,629,337	-2,901,179	0	0	0	0	0
理財活動現金流量		16,226,549	6,019,370	4,629,337	2,901,179	0	0	0	0	0
計畫現金流量	營業活動現金流量	5,665,993	6,373,420	7,103,694	7,786,939	10,310,087	11,198,284	12,219,640	12,486,277	13,069,979
	投資活動現金流量	-16,226,549	-6,019,370	-4,629,337	-2,901,179	0	0	0	0	0
	理財活動現金流量	16,226,549	6,019,370	4,629,337	2,901,179	0	0	0	0	0
	合計	5,665,993	6,373,420	7,103,694	7,786,939	10,310,087	11,198,284	12,219,640	12,486,277	13,069,979

表 5.7 續 七輪修正財務效益現金流量表(3/4)

現金流量表		116	117	118	119	120	121	122	123	124
營業活動現金流量	稅後淨利	-562,024	-203,342	68,415	291,091	823,487	774,524	1,029,774	1,289,895	1,590,622
	折舊費用	13,628,764	13,628,764	13,632,455	13,632,455	13,632,455	13,659,451	13,659,451	13,659,451	13,659,451
	小計	13,066,739	13,425,421	13,700,870	13,923,546	14,455,941	14,433,975	14,689,226	14,949,346	15,250,073
投資活動現金流量	(一)土地	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(二)土地改良物	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(三)房屋及建築	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(四)機械及設備	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.輸變電機械及設備	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2.交通及運輸設備	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3.工程間接費	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(1)建設利息	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(2)其他工程間接費	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(五)其他設備	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	(六)輸變電大項工程重置	-2,053,557	0	-292,851	0	0	-2,215,536	0	0	0
	1.交通及運輸設備重置	-2,053,557	0	0	0	0	-2,215,536	0	0	0
	2.什項設備重置	0	0	-292,851	0	0	0	0	0	0
	小計	-2,053,557	0	-292,851	0	0	-2,215,536	0	0	0
理財活動現金流量		0	0	0	0	0	0	0	0	0
計畫現金流量	營業活動現金流量	13,066,739	13,425,421	13,700,870	13,923,546	14,455,941	14,433,975	14,689,226	14,949,346	15,250,073
	投資活動現金流量	-2,053,557	0	-292,851	0	0	-2,215,536	0	0	0
	理財活動現金流量	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	合計	11,013,182	13,425,421	13,408,019	13,923,546	14,455,941	12,218,439	14,689,226	14,949,346	15,250,073

表 5.7 續 七輪修正財務效益現金流量表(4/4)

現金流量表		125	126	127	128	129	130	131	132
營業活動現金流量	稅後淨利	2,131,884	11,282,786	11,554,027	11,832,914	12,111,759	12,724,886	12,327,906	30,840,797
	折舊費用	13,663,556	2,591,375	2,591,375	2,591,375	2,591,375	2,591,375	3,052,603	3,057,169
	小計	15,795,440	13,874,161	14,145,403	14,424,289	14,703,135	15,316,262	15,380,509	33,897,966
投資活動現金流量	(一)土地	0	0	0	0	0	0	0	0
	(二)土地改良物	0	0	0	0	0	0	0	0
	(三)房屋及建築	0	0	0	0	0	0	0	0
	(四)機械及設備	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.輸變電機械及設備	0	0	0	0	0	0	0	0
	2.交通及運輸設備	0	0	0	0	0	0	0	0
	3.工程間接費	0	0	0	0	0	0	0	0
	(1)建設利息	0	0	0	0	0	0	0	0
	(2)其他工程間接費	0	0	0	0	0	0	0	0
	(五)其他設備	0	0	0	0	0	0	0	0
	(六)輸變電大項工程重置	-325,692	-2,390,290	0	0	0	0	-2,578,829	-362,217
	1.交通及運輸設備重置	0	-2,390,290	0	0	0	0	-2,578,829	0
	2.什項設備重置	-325,692	0	0	0	0	0	0	-362,217
	小計	-325,692	-2,390,290	0	0	0	0	-2,578,829	-362,217
理財活動現金流量		0	0	0	0	0	0	0	0
計畫現金流量	營業活動現金流量	15,795,440	13,874,161	14,145,403	14,424,289	14,703,135	15,316,262	15,380,509	33,897,966
	投資活動現金流量	-325,692	-2,390,290	0	0	0	0	-2,578,829	-362,217
	理財活動現金流量	0	0	0	0	0	0	0	0
	合計	15,469,748	11,483,870	14,145,403	14,424,289	14,703,135	15,316,262	12,801,680	33,535,750

(三)經濟效益評估

1、經濟成本

除包含財務效益評估中之直接成本外，亦包含社會成本。社會成本指七輸施工期間，因營建工地及工廠車輛載運土石排放PM_{10}對人體健康、景觀和感受、清潔費用、農業損失及酸雨等影響，其中PM_{10}單位汙染社會成本係依據梁啟源(民國 95 年)重新估算為 88,212 元/噸，並依消費者物價指數上漲率逐年調整。社會成本之高低和七輸工程預算成正比，99~110 年合計約 2.4 億元。

2、經濟效益

除財務效益之直接收益外，本研究考量減少缺電成本、CO_2減量效益、產業帶動效益及增加就業機會等外部效益。由於估算整體經濟效益時，增加供電所帶來之效益為減少缺電成本扣除電力用戶電費支出再加上台電增加售電收入，電力用戶電費支出與台電增售電收入相互抵銷，只需計算減少缺電成本，因此經濟效益不計入增加售電收入。

(1)減少缺電成本

輸變電工程量不足將使可靠度無法維持一定水準,造成整體社會因缺電而須付出極大損失。減少缺電成本單價採用本公司「缺電成本調查研究」報告中，以「投入產出型線性規畫模型」進行整體經濟體系缺電成本之模擬估算結果 15.9 元/度，評估效益並按輸變電收入占比 6.25%攤提，自 99~132 年共 1.28 兆元。

(2)CO_2減量效益

104 年台澎海纜啟用，台灣本島系統將可遞補澎湖柴油機發電，且加上 104 年澎湖本島預計加入 96MW 陸域風機，

皆可增加澎湖本島的CO_2排放減量效益。另外因興辦七輸計畫降低線路損失，進而減少發電量，亦具有CO_2排放減量效益，其中減碳成本參照本公司環保處「102 年度台電共用碳價」單價 861 元/噸(國際碳價 x50%+國內碳價 x50%)。三者減碳效益自 99~132 年共 134 億元。

(3)產業帶動效益

第七輸變電計畫透過產業關聯效果,帶動重電機械製造業、鋼鐵鑄造業、電線電纜製造業及再生能源等產業之發展。計畫興辦期間自 99~110 年共可創造 1,131 億元產業帶動效益。

3、將各經濟效益 99~132 年當期值加總，計算各項效益占總經濟效益如表 5.8 所示。

表 5.8 各項經濟效益占比表

財務效益	99～135 年當期值加總(億元)	占比
降低線路損失	1,081	6.7%
再生能源併網效益	564	3.5%
減少離島發電成本	495	3.1%
減少缺電成本	12,780	79.0%
CO_2減量效益	134	0.8%
產業帶動效益	1,131	7.0%
合計	16,183	100%

4、經濟效益評估結果

茲將經濟效益評估結果如表 5.9 所示,七輸計畫經濟效益評估之淨現值為 8,915 億元；內部報酬率為 30%；而益本比為 5.01；回收年限為 9 年，即 107 年開始回收。七輸計畫在經濟面上具有投資效益。各方案之損益表及現金流量表如表 5.11、表 5.12。

表 5.9 經濟效益評估結果表

評估指標	評估結果
淨現值(億元)	8,915

評估指標	評估結果
內部報酬率(%)	30.2
益本比	5.01
回收年限(年)	9

5、經濟效益敏感度分析

以本案經濟折現率以及營建工程物價指數上漲率進行效益敏感度分析，考量其評估量值增減 1%所造成之影響，其結果如表 5.10 所示，均具經濟效益。

表 5.10 經濟效益敏感度分析表

項目	評估值	淨現值(NPV)（仟元）	內部報酬率(IRR)（%）	益本比(B/C Ratio)	回收年限（年）
折現率(1.71%)	0.71%（降低 1%）	1,097,783,370	30.21%	5.76	7.92
	1.71%	891,531,569	30.21%	5.01	8.01
	2.71%（增加 1%）	728,787,098	30.21%	4.39	8.15
營建工程物價指數上漲率(2%)	1%（降低 1%）	900,039,999	30.66%	5.13	7.68
	2%	891,531,569	30.21%	5.01	8.01
	3%（增加 1%）	882,697,672	29.76%	4.89	8.60

表 5.11 七輪修正經濟效益損益表(1/3)

損益表(仟元)	合計	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108
營運收入											
直接收益	480,872,020	1,950,596	3,901,571	3,738,177	3,550,310	4,242,615	6,861,431	7,839,007	8,677,710	9,594,021	10,454,281
減少缺電成本之成本節省	1,277,991,247	2,778,640	10,988,571	7,669,962	11,073,547	14,296,658	17,839,779	21,179,723	24,274,670	27,449,476	31,209,911
CO2 減量之效益	13,376,518	199,002	260,463	261,377	160,347	170,439	335,730	348,157	357,354	372,391	376,057
產業帶動效益	113,057,489	18,737,109	14,209,119	11,759,708	9,871,047	9,220,929	8,817,999	7,359,317	13,958,440	13,193,083	2,740,243
營業收入合計	1,885,297,273	23,665,347	29,359,724	23,429,223	24,655,251	27,930,641	33,854,939	36,726,204	47,268,173	50,608,971	44,780,492
營運維修及外部成本											
運轉維護費	116,644,842	721,394	1,473,085	1,922,935	2,146,044	2,338,781	2,597,032	2,771,049	2,965,672	3,110,729	3,166,076
折舊費用	223,541,604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
營業費用合計	340,186,446	721,394	1,473,085	1,922,935	2,146,044	2,338,781	2,597,032	2,771,049	2,965,672	3,110,729	3,166,076
PM10 社會成本	243,952	43,434	36,222	32,982	34,101	19,142	25,749	9,526	23,187	8,775	5,796
固定資產處分收入	23,548,532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
電力用戶電費支出	266,951,660	456,081	1,796,942	1,313,155	2,043,383	2,605,858	3,257,387	3,871,493	4,441,654	5,029,642	5,721,228
稅前淨利	1,301,463,747	22,444,438	26,053,475	20,160,150	20,431,723	22,966,860	27,974,772	30,074,135	39,837,660	42,459,825	35,887,391
減：營所稅	221,248,837	3,815,554	4,429,091	3,427,226	3,473,393	3,904,366	4,755,711	5,112,603	6,772,402	7,218,170	6,100,857
稅後淨利	1,080,214,910	18,628,883	21,624,384	16,732,925	16,958,330	19,062,494	23,219,061	24,961,532	33,065,258	35,241,655	29,786,535

表 5.11 續 七輪修正經濟效益損益表(2/3)

損益表(仟元)	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120
營運收入												
直接收益	11,344,582	12,218,563	13,168,188	14,075,981	15,105,407	15,416,196	15,727,489	16,087,000	16,458,977	16,828,271	17,144,189	17,491,734
減少缺電成本之成本節省	34,817,638	38,192,486	41,395,537	44,518,416	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312
CO2 減量之效益	382,055	387,908	405,193	421,462	436,585	437,463	438,339	439,381	440,411	441,464	442,539	443,639
產業帶動效益	1,661,425	1,529,071										
營業收入合計	48,205,700	52,328,028	54,968,918	59,015,860	63,057,304	63,368,971	63,681,140	64,041,692	64,414,699	64,785,046	65,102,040	65,450,685
營運維修及外部成本												
運轉維護費	3,224,747	3,301,984	3,352,504	3,403,798	3,455,876	3,508,751	3,562,435	3,616,940	3,672,279	3,728,465	3,785,510	3,843,429
折舊費用	0	0	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,628,764	13,628,764	13,632,455	13,632,455	13,632,455
營業費用合計	3,224,747	3,301,984	16,956,245	17,007,539	17,059,617	17,112,492	17,166,175	17,245,703	17,301,043	17,360,920	17,417,965	17,475,883
PM10 社會成本	4,422	615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
固定資產處分收入	0	0	0	0	0	0	317,237	0	32,915	0	0	342,260
電力用戶電費支出	6,390,241	7,038,707	7,647,500	8,240,387	8,929,679	9,066,303	9,205,018	9,345,855	9,488,846	9,634,026	9,781,426	9,931,082
稅前淨利	38,586,290	41,986,722	30,365,173	33,767,934	37,068,008	37,190,177	37,627,184	37,450,134	37,657,726	37,790,101	37,902,649	38,385,979
減：營所稅	6,559,669	7,137,743	5,162,079	5,740,549	6,301,561	6,322,330	6,396,621	6,366,523	6,401,813	6,424,317	6,443,450	6,525,616
稅後淨利	32,026,621	34,848,979	25,203,093	28,027,385	30,766,447	30,867,847	31,230,563	31,083,611	31,255,912	31,365,784	31,459,199	31,860,362

表 5.11 續 七輪修正經濟效益損益表(3/3)

損益表(仟元)	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132
營運收入												
直接收益	17,851,102	18,208,488	18,572,504	18,949,611	19,325,368	19,700,603	20,081,187	20,471,805	20,863,209	21,259,829	21,657,593	22,054,423
減少缺電成本之成本節省	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312	47,515,312
CO2 減量之效益	444,762	445,911	447,084	448,283	449,509	450,761	452,041	453,349	454,686	456,052	457,448	458,875
產業帶動效益												
營業收入合計	65,811,176	66,169,710	66,534,899	66,913,206	67,290,188	67,666,675	68,048,540	68,440,466	68,833,207	69,231,193	69,630,353	70,028,610
營運維修及外部成本												
運轉維護費	3,902,233	3,961,937	4,022,555	4,084,100	4,146,587	4,210,030	4,274,443	4,339,842	4,406,242	4,473,657	4,542,104	4,611,598
折舊費用	13,659,451	13,659,451	13,659,451	13,659,451	13,663,556	2,591,375	2,591,375	2,591,375	2,591,375	2,591,375	3,052,603	3,057,169
營業費用合計	17,561,684	17,621,388	17,682,006	17,743,551	17,810,143	6,801,405	6,865,818	6,931,217	6,997,617	7,065,032	7,594,707	7,668,767
PM10 社會成本	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
固定資產處分收入	0	0	0	36,606	369,256	0	0	0	0	398,382	40,712	22,011,165
電力用戶電費支出	10,083,027	10,237,298	10,393,928	10,552,956	10,714,416	10,878,346	11,044,785	11,213,770	11,385,341	11,559,537	11,736,398	11,915,964
稅前淨利	38,166,464	38,311,024	38,458,965	38,653,306	39,134,885	49,986,924	50,137,937	50,295,479	50,450,249	51,005,006	50,339,959	72,455,044
減：營所稅	6,488,299	6,512,874	6,538,024	6,571,062	6,652,931	8,497,777	8,523,449	8,550,231	8,576,542	8,670,851	8,557,793	12,317,357
稅後淨利	31,678,165	31,798,150	31,920,941	32,082,244	32,481,955	41,489,147	41,614,487	41,745,247	41,873,707	42,334,155	41,782,166	60,137,686

表 5.12 七輪修正經濟效益現金流量表(1/3)

現金流量表(經濟)	合計	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108
營業活動現金流量											
稅後淨利	1,080,214,910	18,628,883	21,624,384	16,732,925	16,958,330	19,062,494	23,219,061	24,961,532	33,065,258	35,241,655	29,786,535
加: 折舊費用	223,541,604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
加:營所稅	221,248,837	3,815,554	4,429,091	3,427,226	3,473,393	3,904,366	4,755,711	5,112,603	6,772,402	7,218,170	6,100,857
小計	1,525,005,351	22,444,438	26,053,475	20,160,150	20,431,723	22,966,860	27,974,772	30,074,135	39,837,660	42,459,825	35,887,391
投資活動現金流量											
(一)土地	-5,429,348	-363,510	-317,191	-129,215	-196,505	-118,757	-162,140	-314,010	-314,010	-314,010	-300,000
(二)土地改良物	-2,709,909	-324,595	-310,263	-263,549	-529,748	-162,793	-281,812	-184,719	-300,856	-177,441	-57,514
(三)房屋及建築	-23,569,840	-4,279,387	-3,551,060	-3,268,709	-3,139,301	-1,906,324	-2,514,244	-854,524	-2,240,452	-788,732	-583,652
(四)機械及設備	-204,898,746	-35,214,439	-27,799,825	-21,647,175	-18,932,332	-15,902,674	-22,280,234	-15,751,294	-23,309,924	-14,929,124	-5,072,615
1.輸變電機械及設備	-173,896,845	-33,717,104	-25,207,160	-18,851,594	-15,690,368	-12,797,855	-19,849,754	-12,979,742	-20,329,573	-11,931,091	-2,295,921
2.交通及運輸設備	-1,903,421	-407,845	-144,153	-144,252	-446,167	-250,088	-100,500	-95,000	-80,000	-83,000	-50,341
3.工程間接費	-29,098,480	-1,089,490	-2,448,512	-2,651,329	-2,795,797	-2,854,731	-2,329,980	-2,676,552	-2,900,351	-2,915,033	-2,726,353
(1)建設利息	-11,555,481	-284,805	-700,504	-830,669	-1,395,503	-984,000	-1,030,000	-1,180,000	-1,250,000	-1,300,000	-1,200,000
(2)其他工程間接費	-17,542,999	-804,685	-1,748,008	-1,820,660	-1,400,294	-1,870,731	-1,299,980	-1,496,552	-1,650,351	-1,615,033	-1,526,353
(五)其他設備	-263,321	-58,931	-70,186	-17,417	-1,475	-6,582	-27,384	-17,949	-29,234	-17,242	-5,589
(六)輸變電大項工程重置	-10,218,972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.交通及運輸設備重置	-9,238,212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.什項設備重置	-980,760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
小計	-247,090,137	-40,240,862	-32,048,525	-25,326,065	-22,799,361	-18,097,130	-25,265,814	-17,122,496	-26,194,476	-16,226,549	-6,019,370
理財活動現金流量											
資金投入	236,871,164	40,240,862	32,048,525	25,326,065	22,799,361	18,097,130	25,265,814	17,122,496	26,194,476	16,226,549	6,019,370
小計	236,871,164	40,240,862	32,048,525	25,326,065	22,799,361	18,097,130	25,265,814	17,122,496	26,194,476	16,226,549	6,019,370
計畫現金流量											
營業活動現金流量	1,525,005,351	22,444,438	26,053,475	20,160,150	20,431,723	22,966,860	27,974,772	30,074,135	39,837,660	42,459,825	35,887,391
投資活動現金流量	-247,090,137	-40,240,862	-32,048,525	-25,326,065	-22,799,361	-18,097,130	-25,265,814	-17,122,496	-26,194,476	-16,226,549	-6,019,370
理財活動現金流量	236,871,164	40,240,862	32,048,525	25,326,065	22,799,361	18,097,130	25,265,814	17,122,496	26,194,476	16,226,549	6,019,370
合計	1,514,786,379	22,444,438	26,053,475	20,160,150	20,431,723	22,966,860	27,974,772	30,074,135	39,837,660	42,459,825	35,887,391

表 5.12 續 七輪修正經濟效益現金流量表(2/3)

現金流量表(經濟)	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120
營業活動現金流量												
稅後淨利	32,026,621	34,848,979	25,203,093	28,027,385	30,766,447	30,867,847	31,230,563	31,083,611	31,255,912	31,365,784	31,459,199	31,860,362
加: 折舊費用	0	0	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,603,741	13,628,764	13,628,764	13,632,455	13,632,455	13,632,455
加:營所稅	6,559,669	7,137,743	5,162,079	5,740,549	6,301,561	6,322,330	6,396,621	6,366,523	6,401,813	6,424,317	6,443,450	6,525,616
小計	38,586,290	41,986,722	43,968,914	47,371,675	50,671,749	50,793,917	51,230,925	51,078,898	51,286,489	51,422,555	51,535,104	52,018,433
投資活動現金流量												
(一)土地	-1,450,000	-1,450,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(二)土地改良物	-70,992	-45,627	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(三)房屋及建築	-420,427	-23,028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(四)機械及設備	-2,681,020	-1,378,090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.輸變電機械及設備	-177,768	-68,915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.交通及運輸設備	-62,138	-39,937	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.工程間接費	-2,441,114	-1,269,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(1)建設利息	-1,000,000	-400,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(2)其他工程間接費	-1,441,114	-869,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(五)其他設備	-6,898	-4,434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(六)輸變電大項工程重置	0	0	0	0	0	0	0	-2,053,557	0	-292,851	0	0
1.交通及運輸設備重置	0	0	0	0	0	0	0	-2,053,557	0	0	0	0
2.什項設備重置	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-292,851	0	0
小計	-4,629,337	-2,901,179	0	0	0	0	0	-2,053,557	0	-292,851	0	0
理財活動現金流量												
資金投入	4,629,337	2,901,179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
小計	4,629,337	2,901,179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
計畫現金流量												
營業活動現金流量	38,586,290	41,986,722	43,968,914	47,371,675	50,671,749	50,793,917	51,230,925	51,078,898	51,286,489	51,422,555	51,535,104	52,018,433
投資活動現金流量	-4,629,337	-2,901,179	0	0	0	0	0	-2,053,557	0	-292,851	0	0
理財活動現金流量	4,629,337	2,901,179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計	38,586,290	41,986,722	43,968,914	47,371,675	50,671,749	50,793,917	51,230,925	49,025,341	51,286,489	51,129,704	51,535,104	52,018,433

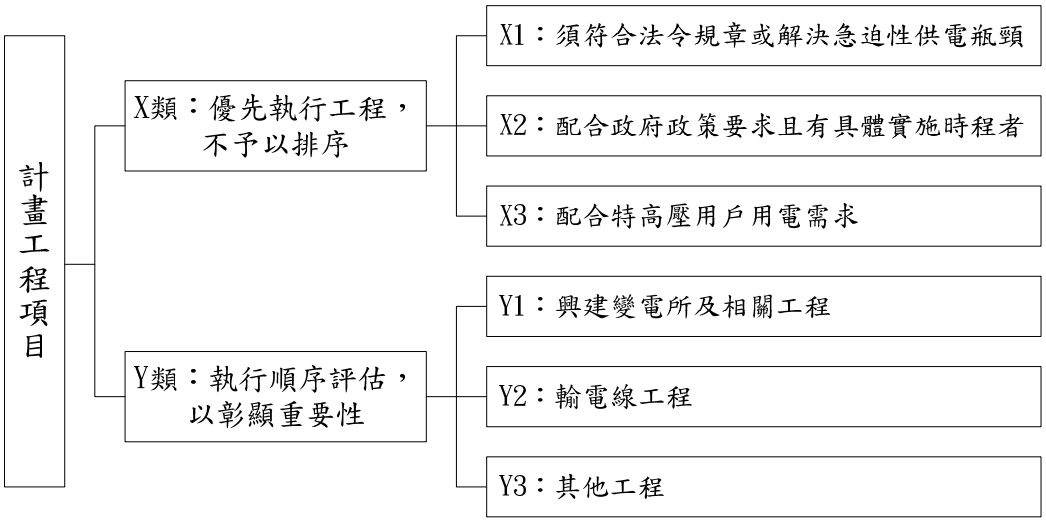
表 5.12 續 七輪修正經濟效益現金流量表(3/3)

現金流量表(經濟)	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132
營業活動現金流量												
稅後淨利	31,678,165	31,798,150	31,920,941	32,082,244	32,481,955	41,489,147	41,614,487	41,745,247	41,873,707	42,334,155	41,782,166	60,137,686
加: 折舊費用	13,659,451	13,659,451	13,659,451	13,659,451	13,663,556	2,591,375	2,591,375	2,591,375	2,591,375	2,591,375	3,052,603	3,057,169
加:營所稅	6,488,299	6,512,874	6,538,024	6,571,062	6,652,931	8,497,777	8,523,449	8,550,231	8,576,542	8,670,851	8,557,793	12,317,357
小計	51,825,915	51,970,475	52,118,416	52,312,757	52,798,442	52,578,299	52,729,312	52,886,854	53,041,624	53,596,381	53,392,563	75,512,212
投資活動現金流量												
(一)土地	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(二)土地改良物	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(三)房屋及建築	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(四)機械及設備	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.輸變電機械及設備	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.交通及運輸設備	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.工程間接費	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(1)建設利息	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(2)其他工程間接費	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(五)其他設備	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(六)輸變電大項工程重置	-2,215,536	0	0	0	-325,692	-2,390,290	0	0	0	0	-2,578,829	-362,217
1.交通及運輸設備重置	-2,215,536	0	0	0	0	-2,390,290	0	0	0	0	-2,578,829	0
2.什項設備重置	0	0	0	0	-325,692	0	0	0	0	0	0	-362,217
小計	-2,215,536	0	0	0	-325,692	-2,390,290	0	0	0	0	-2,578,829	-362,217
理財活動現金流量												
資金投入	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
小計	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
計畫現金流量												
營業活動現金流量	51,825,915	51,970,475	52,118,416	52,312,757	52,798,442	52,578,299	52,729,312	52,886,854	53,041,624	53,596,381	53,392,563	75,512,212
投資活動現金流量	-2,215,536	0	0	0	-325,692	-2,390,290	0	0	0	0	-2,578,829	-362,217
理財活動現金流量	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
合計	49,610,380	51,970,475	52,118,416	52,312,757	52,472,749	50,188,009	52,729,312	52,886,854	53,041,624	53,596,381	50,813,733	75,149,996

二、工程項目量化及優先順序排序

參酌本公司委託台灣綜合研究院完成之「輸變電計畫工程可行性之量化方法或標準及優先順序評估」報告，序選工程項目優先順序方案，採用多準則決策分析、層級分析法與選擇法等相關理論進行工程項目方案序選，因其理論乃考量方案間強、弱優勢關係後，求取最後優先順序之等第，故存在有相同優先順序排名結果，而非個別工程給訂單一名次，且其等第數目仍是由評估模式計算得出，非事先給定數值，不同等第中包含的工程數量亦是由模式決定，其結果詳見附錄。

輸變電工程項目類別依前述報告內容，分為二大區塊，第一個區塊為不需就必要性、效益評估等進行優先順序排序的優先執行工程(X類)，第二個區塊為需執行順序評估的工程(Y類)，以彰顯各工程項目的重要性；其中X類又可分為：須符合法令規章獲解決急迫性供電瓶頸(X1)、配合政府政策要求(X2)與配合特高壓用戶用電需求(X3)，Y類則依照工程型態可分為：興建變電所及相關工程(Y1)、輸電線工程(Y2)與其它工程(Y3)，架構如下圖所示，各分類說明如下：



(一)最優先工程項目(X)

1、須符合法令規章獲解決急迫性供電瓶頸(X1)：此類工程主要係解決系統尚供電頻頸問題，故此類工程不進行優先順序評估。

2、配合政府政策要求且有具體實施時程者(X2)：為配合政府設置工業園區、科學園區、加工出口區等措施以促進經濟發展，提供相關電源供應，故不須進行優先順序評估。

3、配合特高壓用戶用電需求(X3)：此類工程為滿足 69kV 以上特高壓用戶用電需求所作之用戶引接線及相關系統改善工程，故不須進行優先順序評估。

(二)需執行優先順序評估工程項目(Y)：此區塊相對 X 類工程而言，並無不符合相關法規或須配合政府政策之重要性，故將透過評估各個工程之必要性程度及效益評估，獲取各工程項目優先順序排序，以彰顯各工程項目重要性之先後順序。

1、興建變電所及相關工程(Y1)：由於設備利用率不足等因素，為避免缺電，會新/增設變電所以提供充裕電力提供民眾使用。

2、輸電線工程(Y2)：此類工程主要是在變電所已存在的情況下，增設輸電線路以支援他處變電所/用戶之需求。

3、其它工程(Y3)：當工程項目無法隸屬於變電所及相關工程，也無法歸類於純輸電線路工程時，本研究將歸類於其它工程中。

針對「最優先工程項目」(X 類)以文字描敘表達其工程內涵；而在評估「需排序以彰顯其重要性工程」類別之優先順序時，則以多準則決策(MCDM)理論為基礎建構排序機制。針對上述 Y 類別中的三種工程項目特性，擬定相關評估構面及準則以進行優先順序評估，其中「興建變電所及相關工程」(Y1)與「輸電線工程」(Y2)係以「經濟面」、「環境面」及「社會面」三個構面進行考量，「經濟面」包括「設備利用率」及「益本比」二項評估準則，「環境面」中則探討「健康成本」與「環境成本」二項準則，「社會面」則涵蓋「土地取得難易度」、「滿足公共設施需求」、「滿足偏遠地區需求」及「民眾支持程度」四項評估準則，並運用「成本效益分析法」對七輸計畫工程項目進行

估算，量化各項工程計畫的經濟成本與效益；另「其它工程」(Y3)：

(三)「興建變電所及相關工程」(Y1)與「輸電線工程」(Y2)評估準則說明：

1、經濟面：此構面涵蓋設備利用率及益本比。

(1)設備利用率(定量)：由於變電所相關工程本提供民眾及工廠電力使用，故將以「發生 N-1(N-2)事故時之設備利用率(%)」作為系統供電可靠度之考量；純輸電線工程由於本身無法自行發電，而以進行電力傳輸為目的進行架設，故將以「發生 N-1(N-2)事故時之線路利用率(%)」進行考量。

(2)益本比(定量)：政府辦理公共建設，主要是以經濟性及社會性需要考量，而非以財務效益為唯一考量。故經濟效益分析乃是以計畫所能創造整體社會之效益為衡量基礎，將直間接效益與直間接成本與以定量分析之方法。益本比為所有直間接效益之總合與所有直間接成本之總合的比值，若益本比大於 1,代表計畫之整體經濟效益大於整體經濟成本，值得推動執行。本研究選擇益本比做為評估準則係因各項輸變電工程項目繁多，投資成本高低有別，若以經濟淨現值為考量，可能因某大工程之效益比成本稍高，其淨效益即遠高於某小工程之淨效益，造成評估失真。

2、環境面：在執行成本效益分析時，亦會面臨部份間接成本無法與以量化評估之問題，除將改以質化分析之外，並必須於評估準則中予以描述。

(1)健康成本(定量)：所謂健康成本定義為七輸計畫單項工程施工期間 PM_{10} 排放量×單位排放成本。PM_{10} 係指粒徑在 10 微米以下之粒子，又稱浮游塵。主要來源包括道路揚塵、車輛排放廢氣、露天燃燒、營建施工及農地耕作等或由空氣

污染物轉化成之二次汙染物。透過衡量各單項工程由於土木工程所產生之 PM_{10} 排放量，並乘以單位排放成本以評估各單項工程項目之健康成本數值。依「營建工程空氣污染防制費徵收制度建立」之研究，採 PM 單位成本應為 PM_{10} 之 15.373%，PM_{10} 成本為 14,491 元/公噸進行估算。

(2)環境成本(定性)：由於第七輸變電工程之施工可能對外在環境造成程度不同之影響，諸如：施工期間造成交通妨礙、生活不便、噪音、振動或懸浮微粒之排放所產生的成本(懸浮物可能對建築物造成汙損或腐蝕)等。

3、社會面：興建變電所及輸電線相關工程時，考量社會面所帶來的衝擊是無可避免的情況，故此構面將涵蓋「土地取得難易度」、「滿足公共設施需求」、「滿足偏遠地區需求」及「民眾支持程度」進行考量。

(1)滿足公共設施需求(定性)：由於地方大型開發案之需電量相對較大，其工程重要性相對較高，但有時會出現地方開發案，並沒有地方政府直接向台電行文進行工程施工的要求的情況，故考慮將配合地方開發案加入進行考量。

(2)土地取得難易度(定性)：無論變電所及相關工程或是輸電線路工程進行施工，均須地主同意方得興建或架設。故將考量該工程所在區域開發情形，作為土地取得難易程度之衡量指標。

(3)滿足偏遠地區需求(定性)：偏遠地區用戶數雖然不多，但身為國營企業龍頭有顧及偏遠地區民眾用電權益之社會責任，故須加以考量。

(4)民眾支持程度(定性)：興建變電所及輸電線路時，會遇民眾支持或反對該工程施工的情況，若民眾支持程度越高，

表示該工程施工優先順序可較優先。

表 5.13 「興建變電所及相關工程」與「輸電線工程」評估準則定義彙整表

構面	評估準則	定義	屬性
經濟面	設備利用率	發生 N-1(N-2)事故時之設備利用率(%)	定量
	益本比	可量化之直間接效益之總和與可量化之直間接成本總和之比值。	定量
環境面	健康成本	七輸計畫單項工程 PM10 排放量×單位排放成本	定量
	環境成本	施工期間所造成交通妨礙、生活不便、噪音、振動或懸浮微粒之排放所產生的成本	定性
社會面	土地取得難易度	使用之土地開發情形	定性
	滿足公共設施需求	地方開發案與否	定性
	滿足偏遠地區需求	偏遠地區與否	定性
	民眾支持程度	當地民眾對供電需求的認知，以及對興建該工程項目之支持程度	定性

(四)「其它工程」(Y3)之評估準則說明

1、投資成本：由於此類工程並沒有增加供電及輸電能力，故本項工程項目投資金額之多寡將會是影響到工程施作進行的因素之一；例如，在效益相同之情況下，成本越低相對具備越高的優先順序。

2、維護及強化既有設備之功能性：由於相關設備往往有因特殊需求(如民眾要求拆遷、美化景觀等)而進行改建的必要，故該工程項目完成後對既有設備之維護及強化程度，將會影響施工單位安排該工程優先順序時之依據之一。如：變電所往往涵蓋開關場工程，此類開關場移裝及更新工程可提升用電安全及穩定，該工程之進行確有其必要性，故本研究將考量當此類工程完成後對既有設備之維護及強化程度越高，則工程項目之施作順序則較優先。

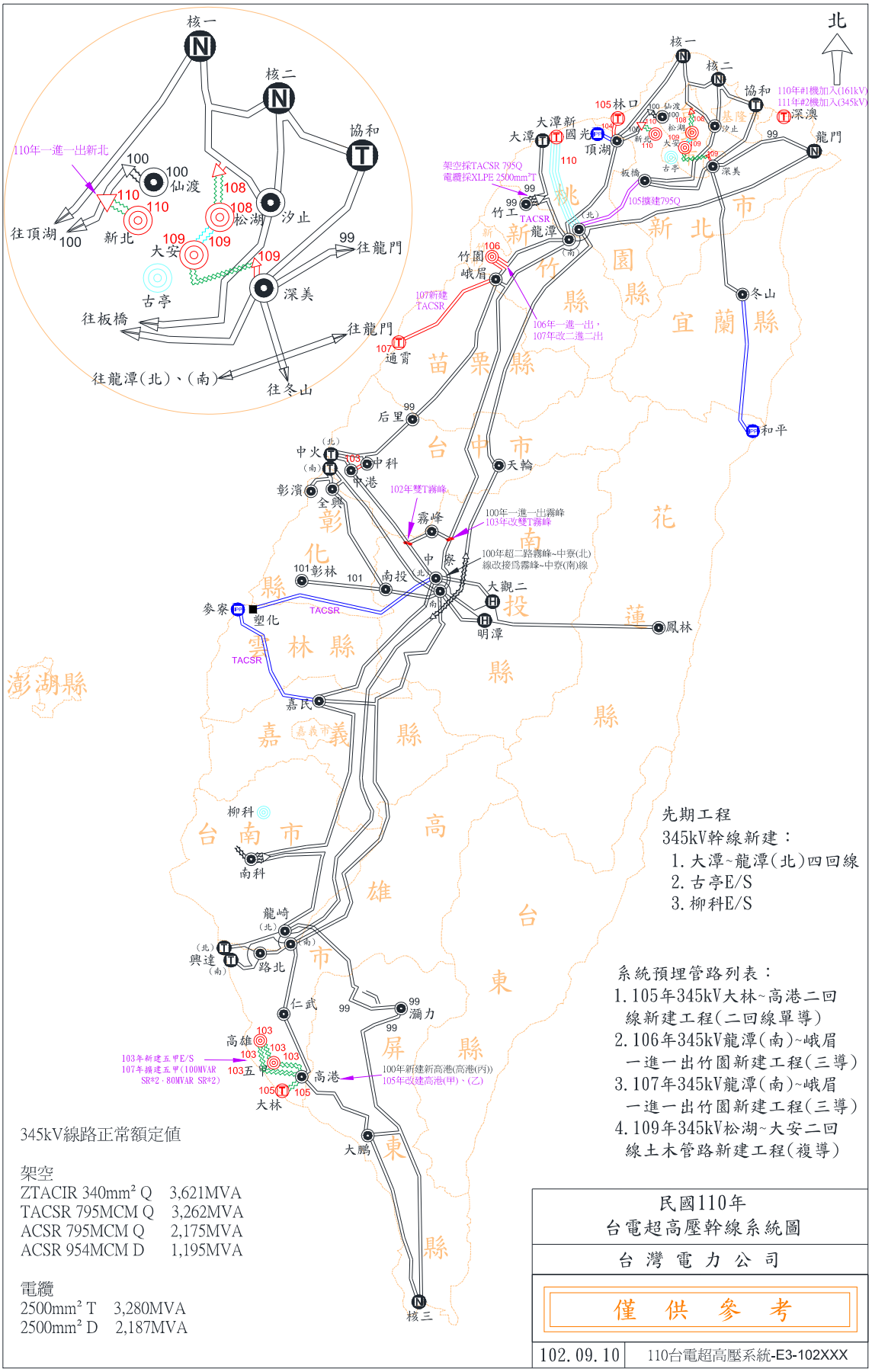
表 5.14 「其它工程」評估準則定義彙整表

評估準則	定義	屬性
投資成本	該工程項目之預算金額	定量
維護及強化既有設備功能性	該工程項目完成後對既有設備之維護及強化程度	定性

陸、超高壓變電所轄區系統位置圖

一、圖例

二、超高壓幹線系統圖



先期工程
345kV幹線新建：
1. 大潭~龍潭(北)四回線
2. 古亭E/S
3. 柳科E/S

系統預埋管路列表：
1. 105年345kV大林~高港二回線新建工程(二回線單導)
2. 106年345kV龍潭(南)~峨眉一進一出竹園新建工程(三導)
3. 107年345kV龍潭(南)~峨眉一進一出竹園新建工程(三導)
4. 109年345kV松湖~大安二回線土木管路新建工程(複導)

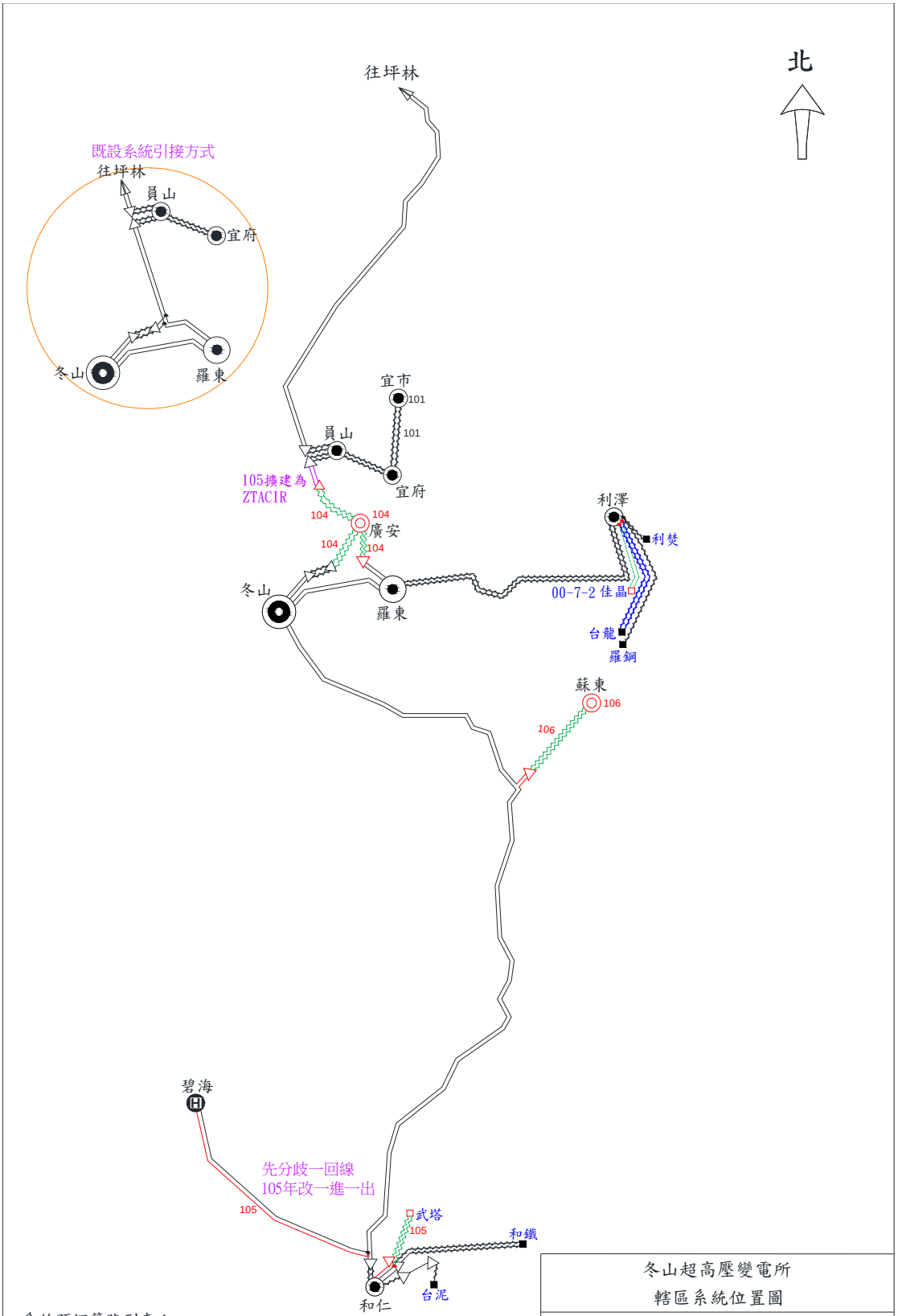
345kV線路正常額定值

架空
ZTACIR 340mm² Q 3,621MVA
TACSR 795MCM Q 3,262MVA
ACSR 795MCM Q 2,175MVA
ACSR 954MCM D 1,195MVA

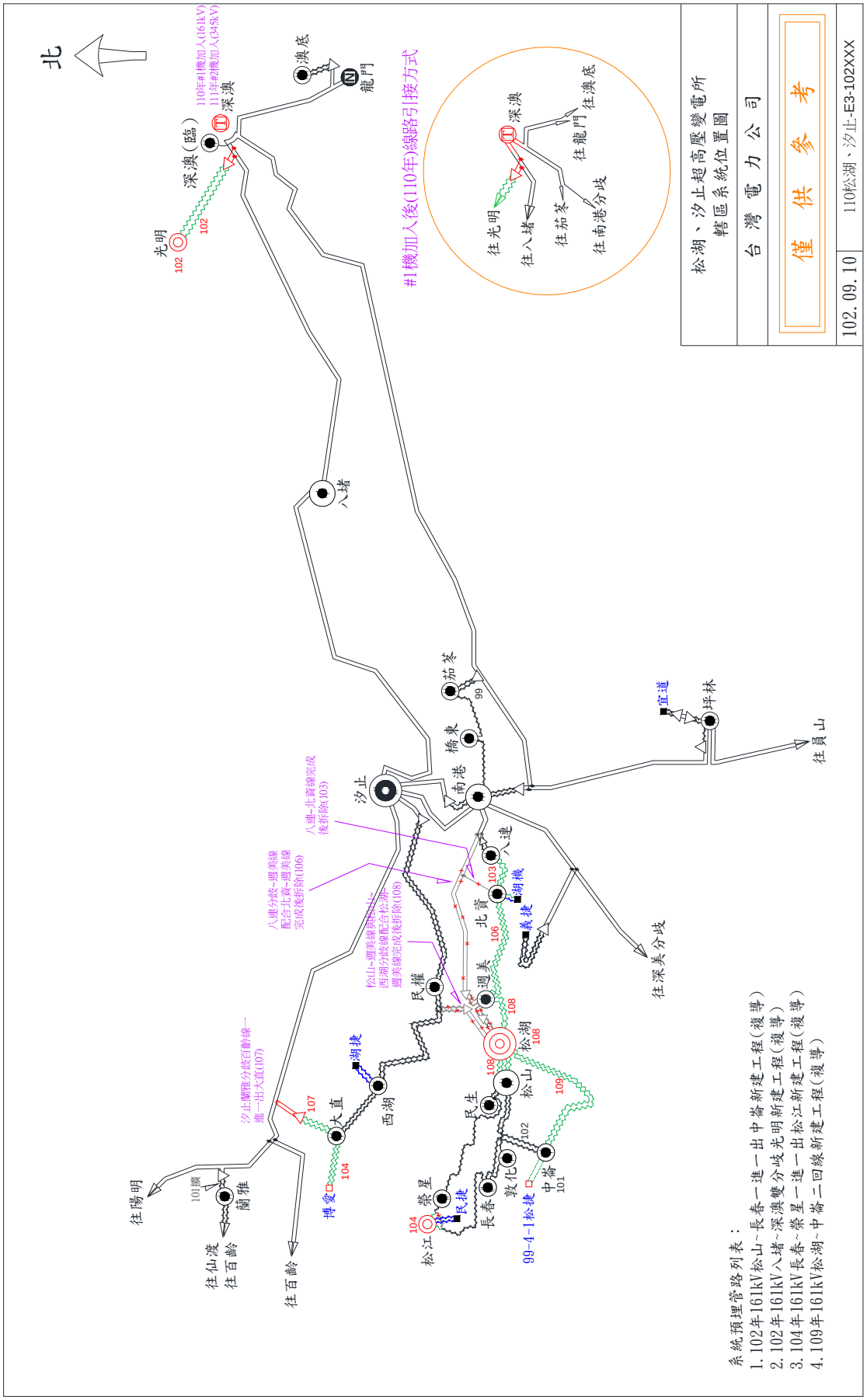
電纜
2500mm² T 3,280MVA
2500mm² D 2,187MVA

民國110年
台電超高壓幹線系統圖
台 灣 電 力 公 司
僅 供 參 考
102. 09. 10 | 110台電超高壓系統-E3-102XXX

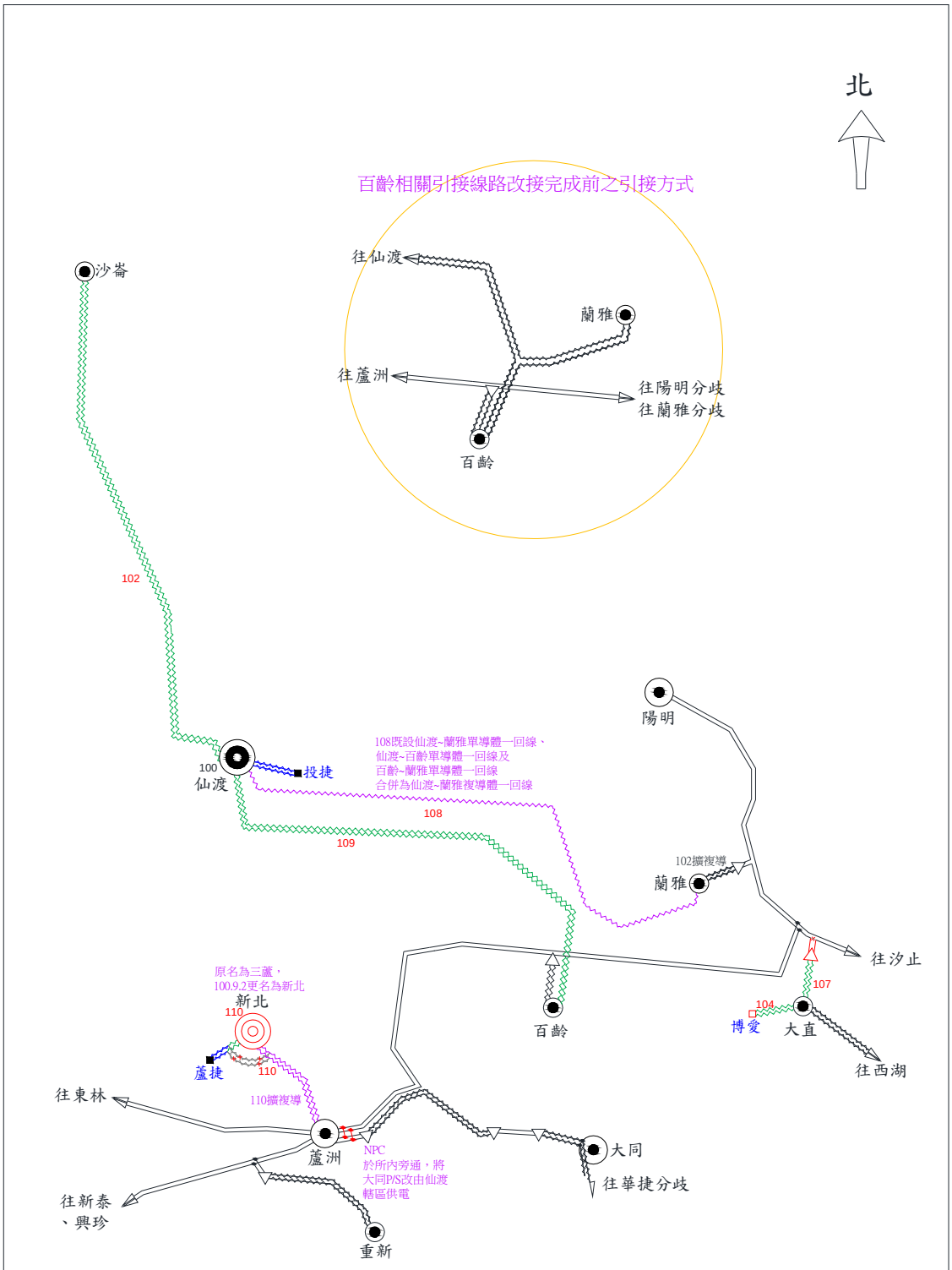
三、冬山超高壓變電所轄區系統圖



四、松湖、汐止超高壓變電所轄區系統圖



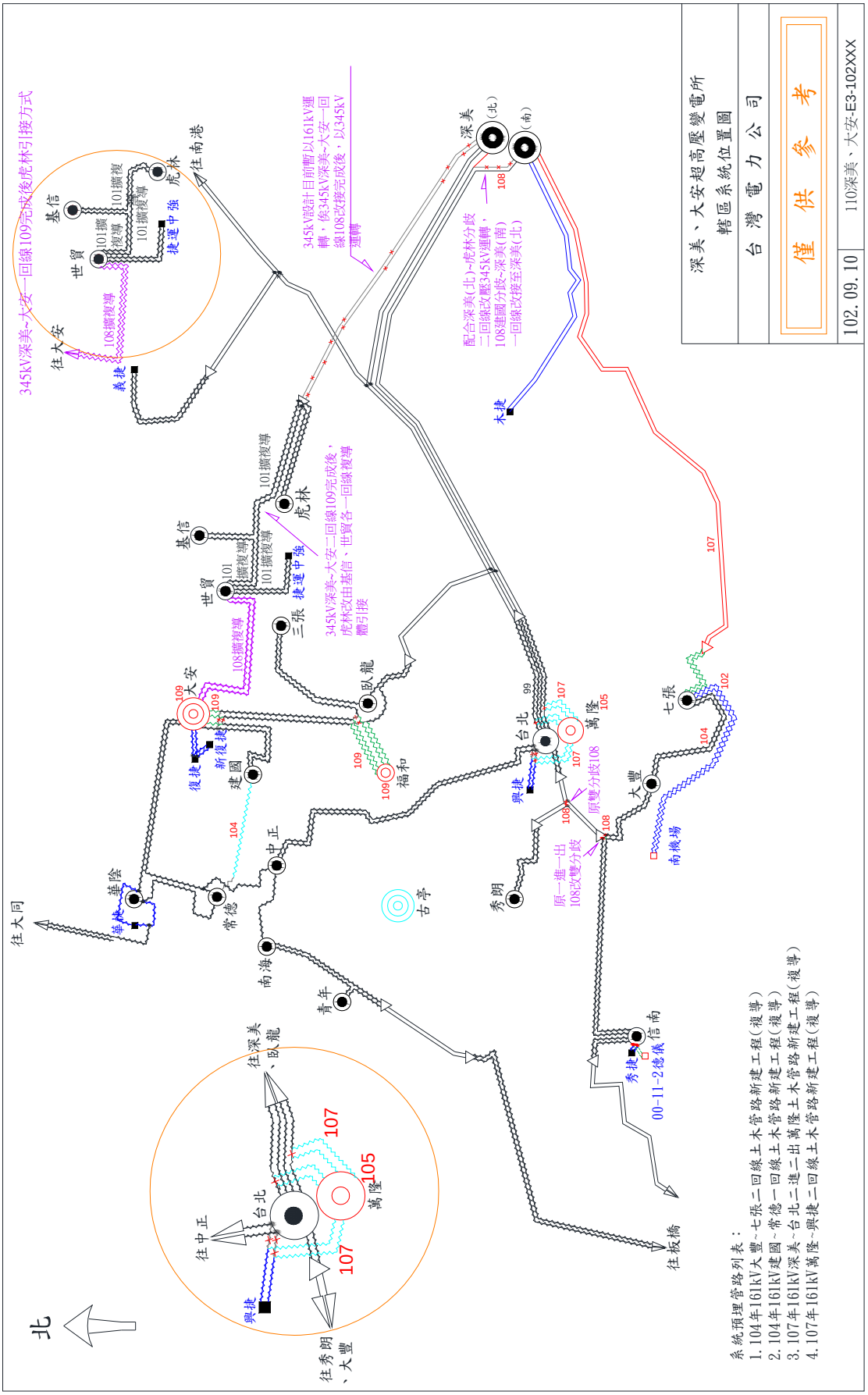
五、仙渡超高壓變電所轄區系統圖



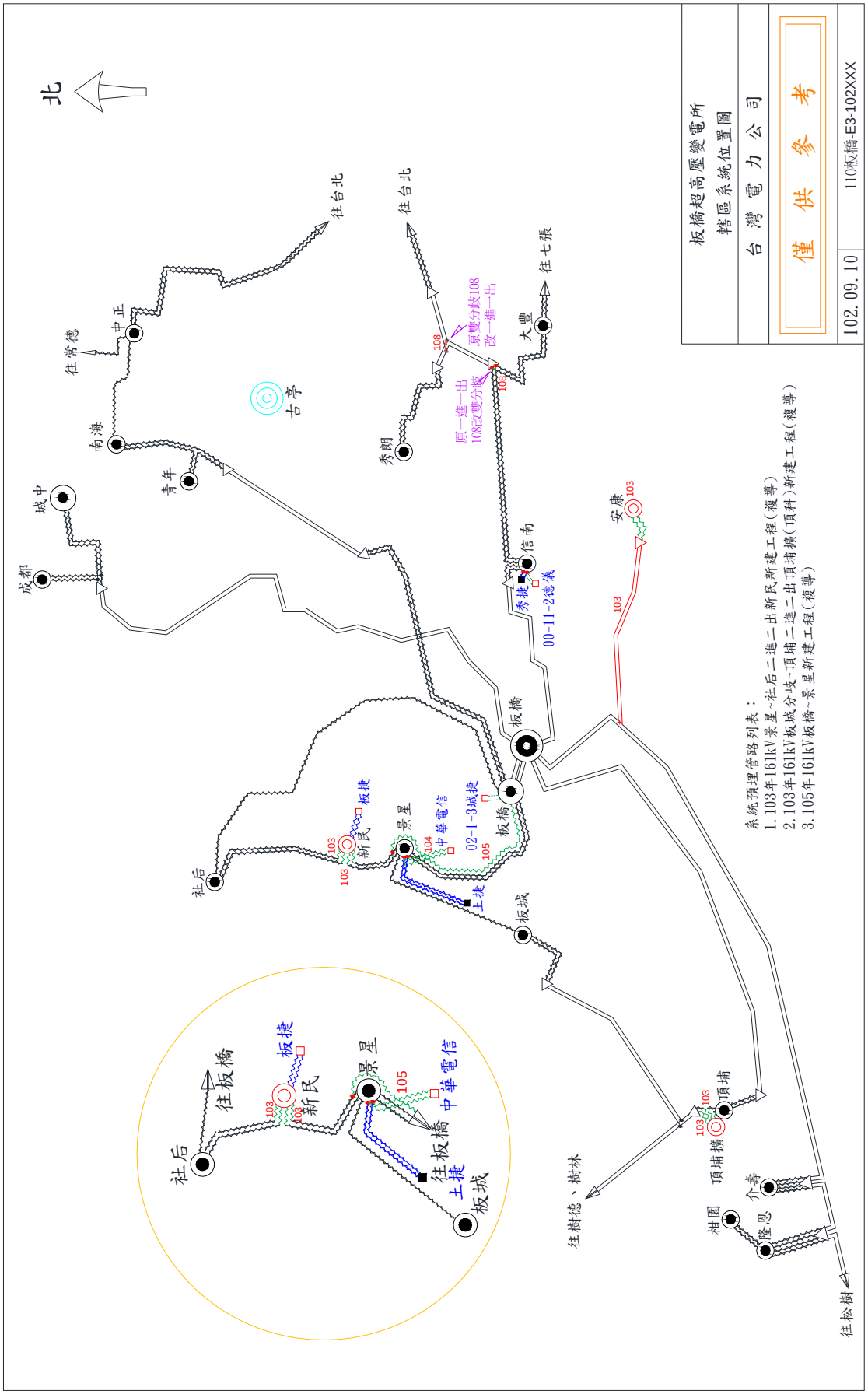
系統預埋管路列表：
1. 102年161kV仙渡~沙崙二回線新建工程(複導)
2. 109年161kV仙渡~百齡二回線新建工程(複導)

仙渡超高壓變電所 轄區系統位置圖	
台 灣 電 力 公 司	
僅 供 參 考	
102. 09. 10	110仙渡-E3-102XXX

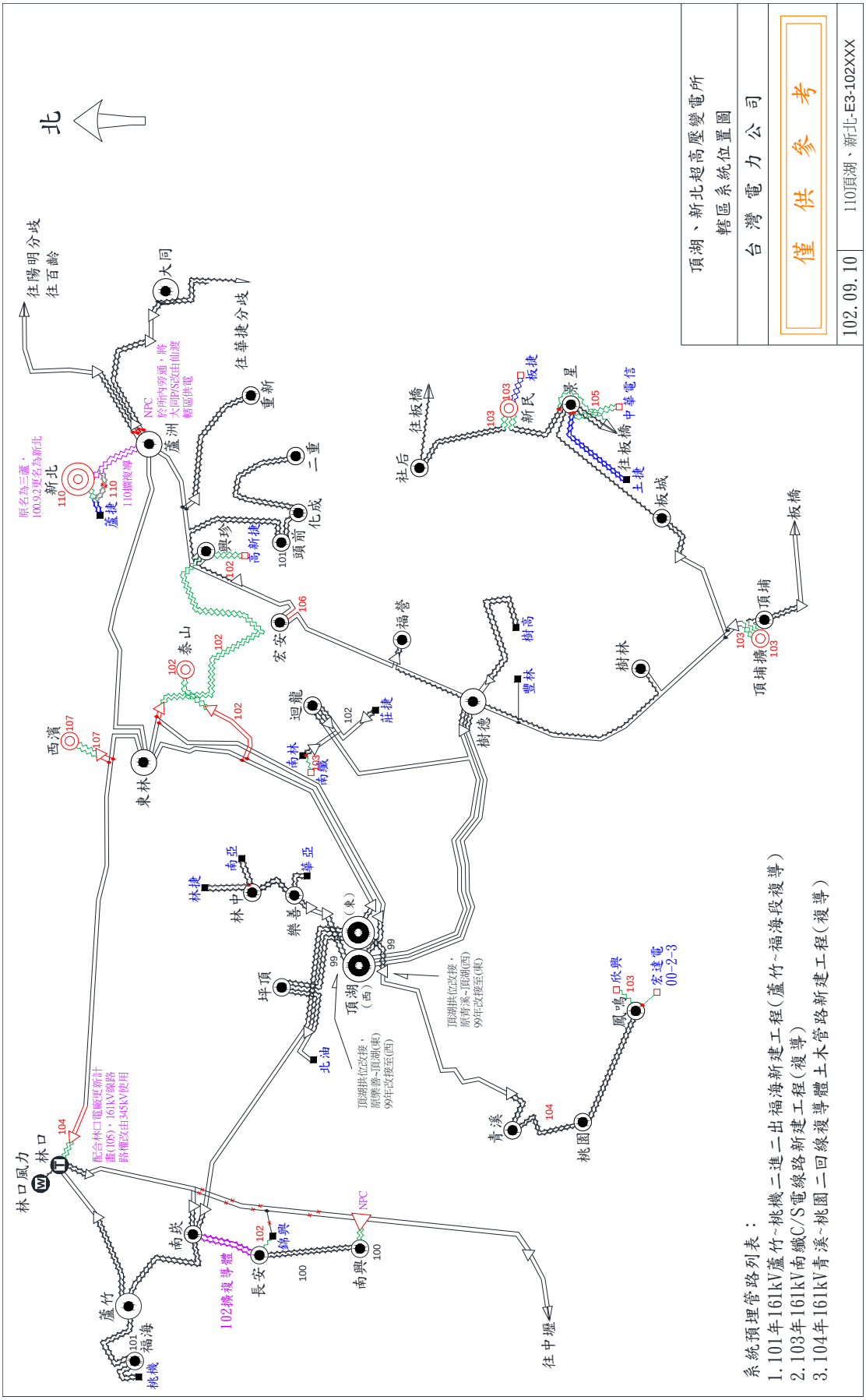
六、深美、大安超高壓變電所轄區系統圖



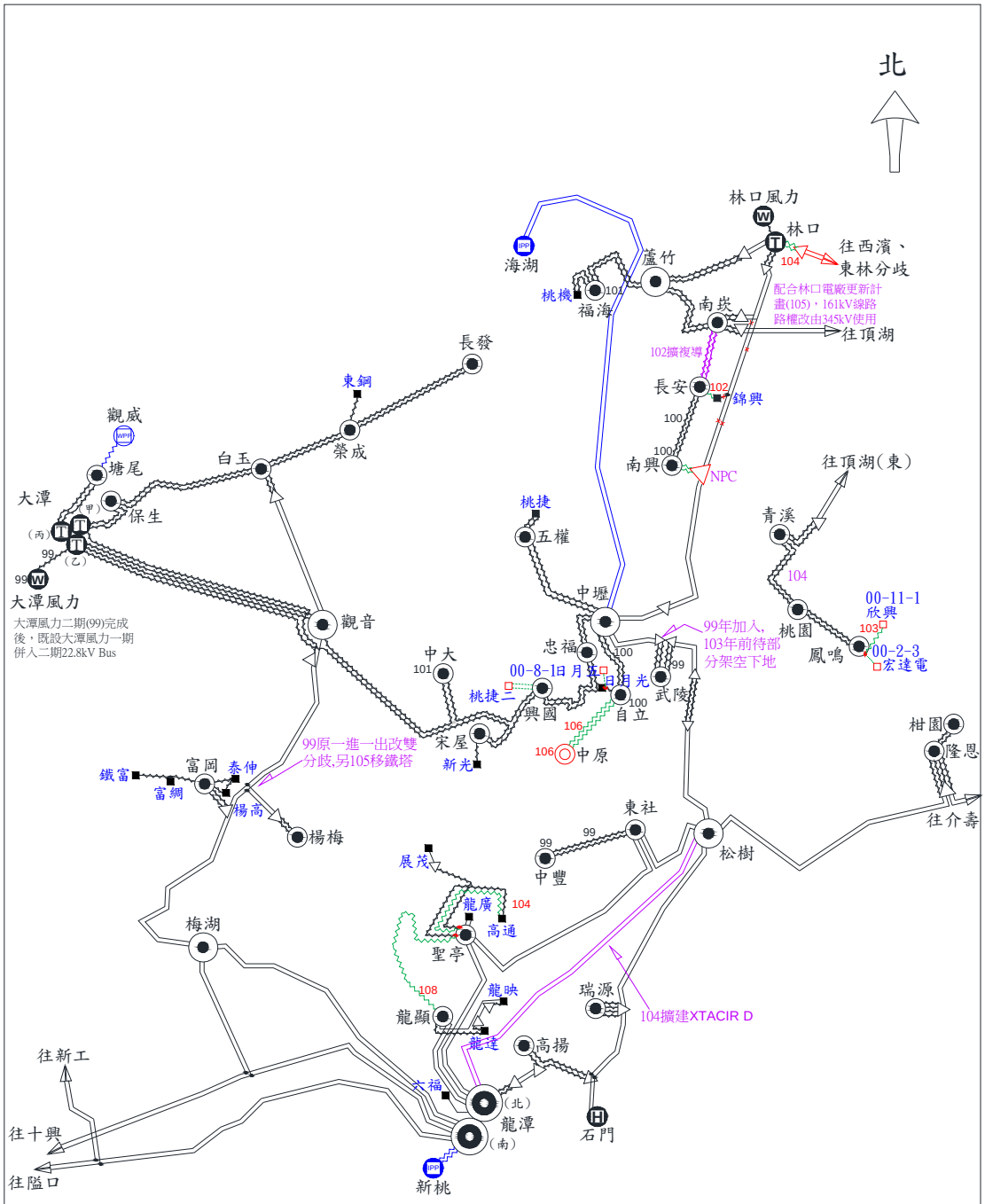
七、板橋超高壓變電所轄區系統圖



八、頂湖、新北超高壓變電所轄區系統圖



九、龍潭、大潭超高壓變電所轄區系統圖

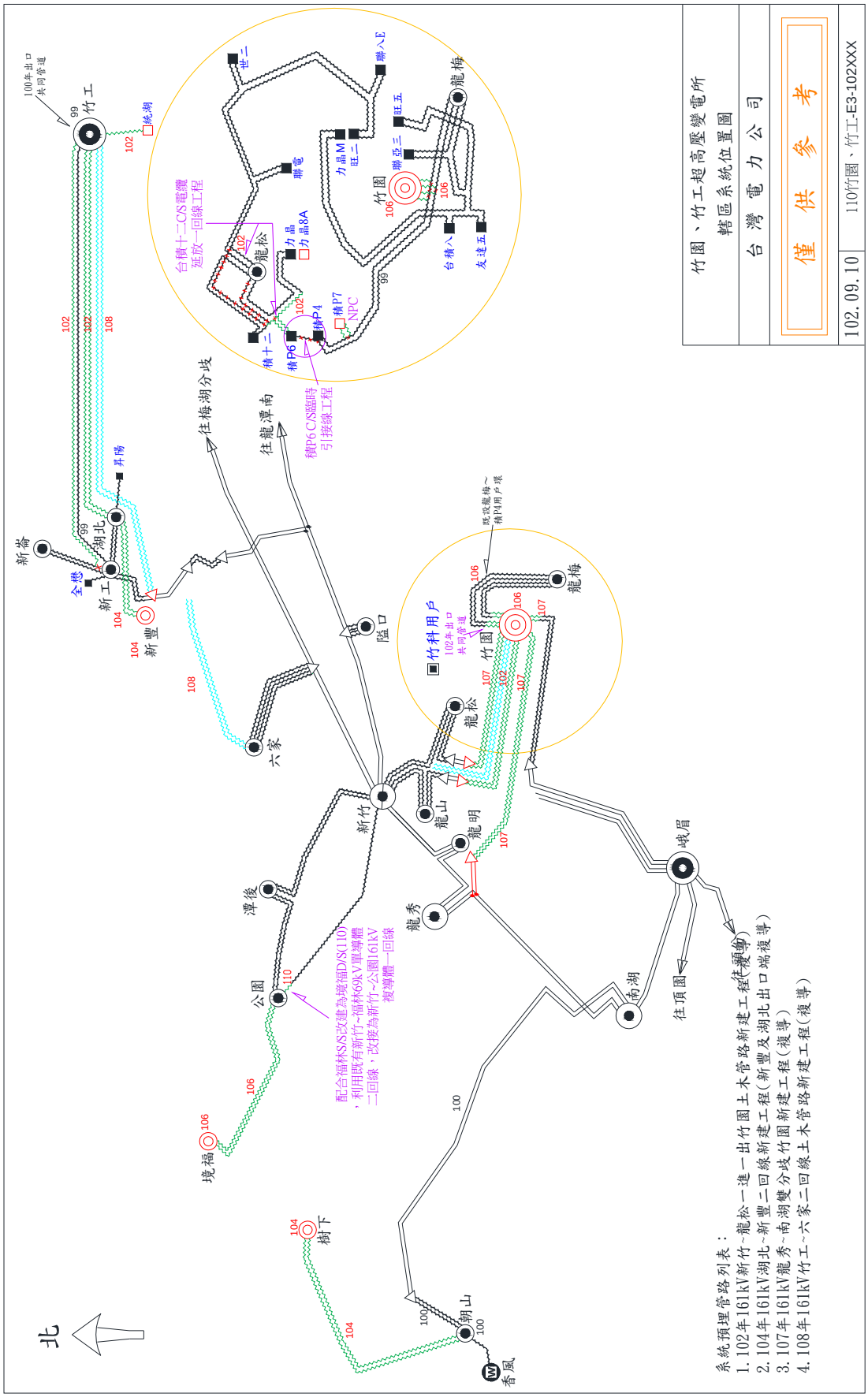


系統預埋管路列表：

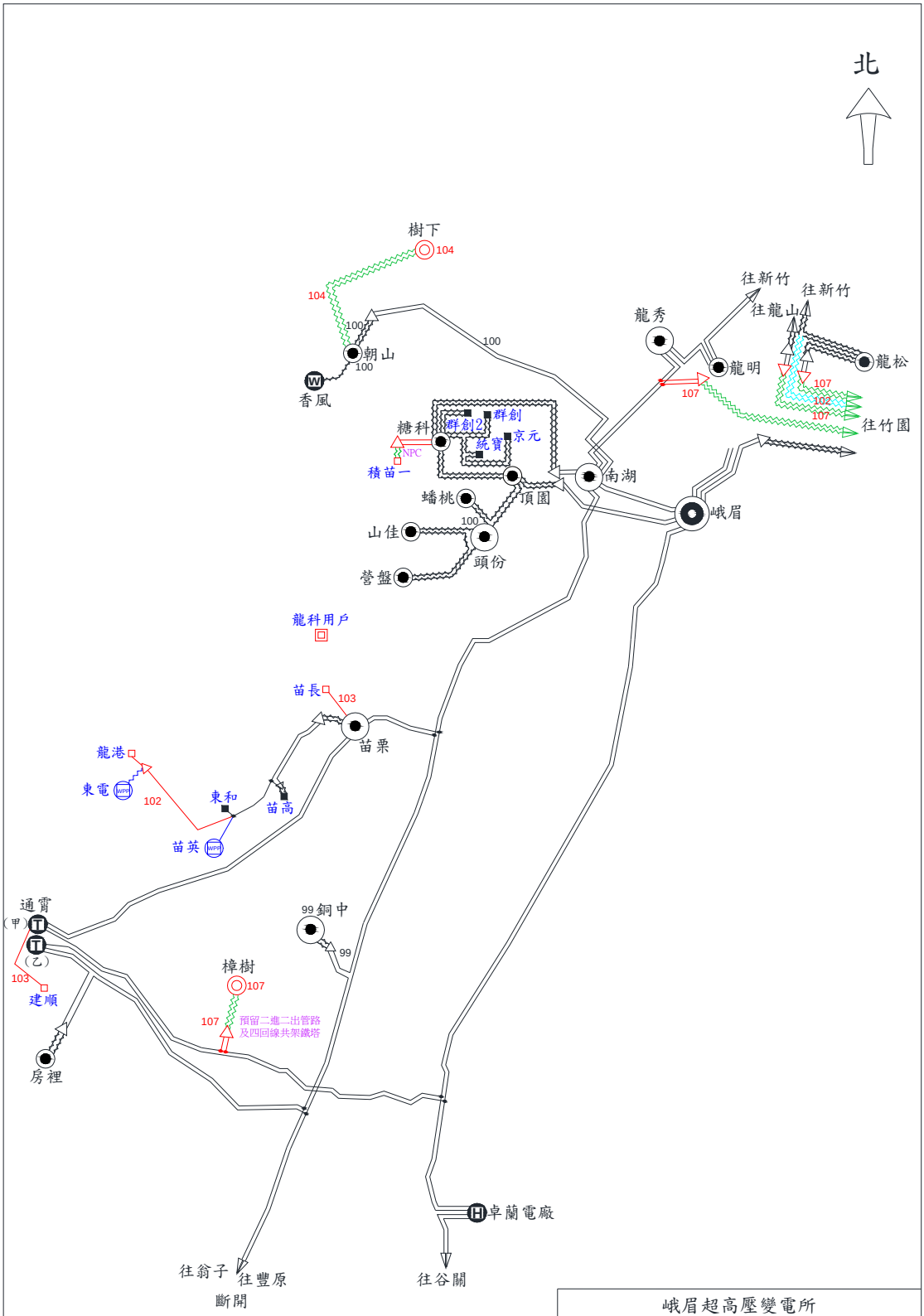
1. 106年161kV自立~中原二回線新建工程(複導)
2. 108年161kV龍顯~聖亭二回線工程(複導)

龍潭、大潭超高壓變電所 轄區系統位置圖	
台 灣 電 力 公 司	
僅 供 參 考	
102.09.10	110龍潭、大潭-E3-102XXX

十、竹園、竹工超高壓變電所轄區系統圖



十一、峨眉超高壓變電所轄區系統圖



峨眉超高壓變電所
轄區系統位置圖

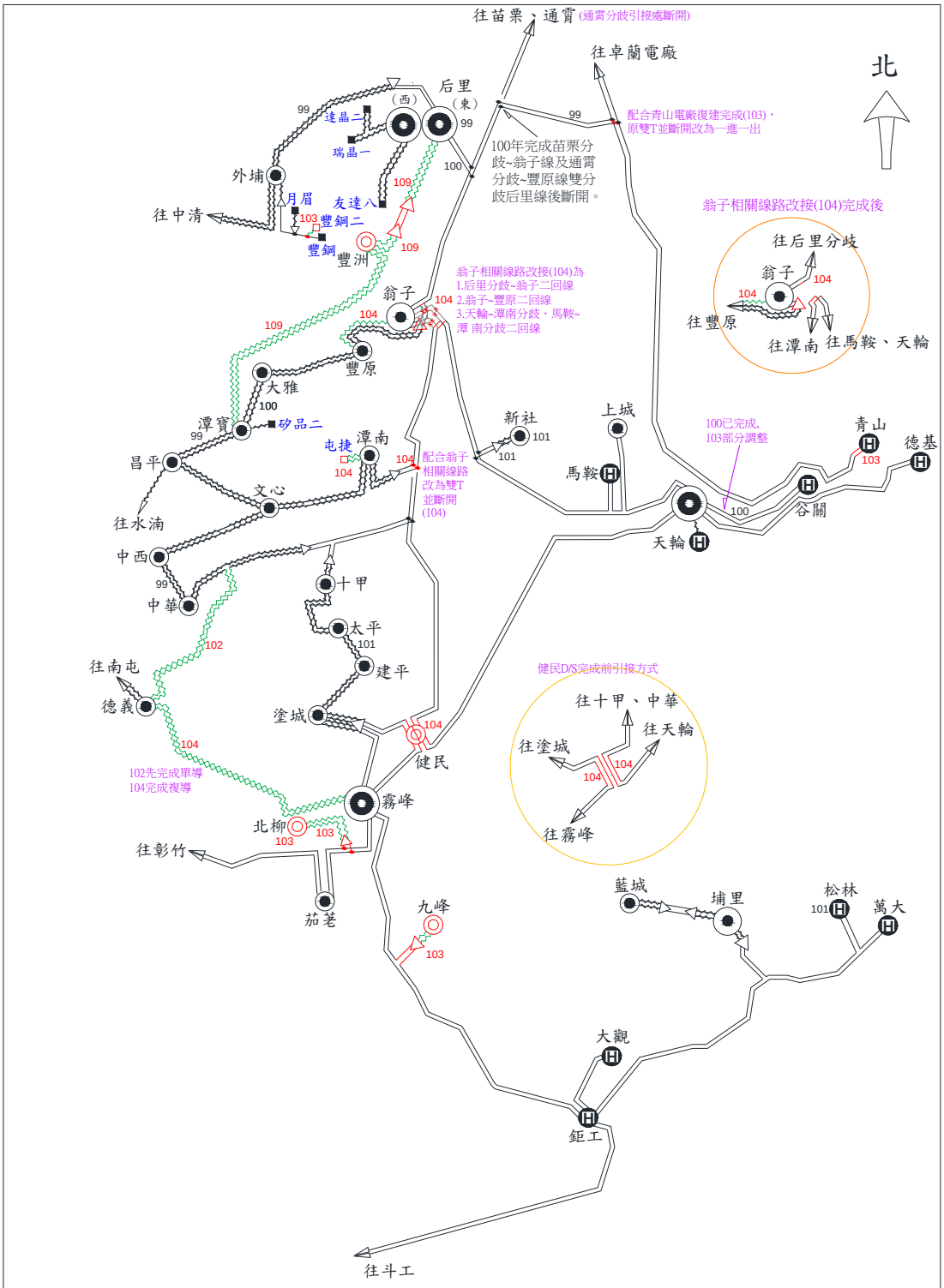
台 灣 電 力 公 司

僅 供 參 考

102.09.10 | 110峨眉-E3-102XXX

系統預埋管路列表：
1. 100年161kV頂園~營盤一進一出頭份新建工程(複導)
2. 104年161kV朝山~樹下二回線新建工程(複導)
3. 107年161kV通霄~卓蘭電廠分歧一進一出樟樹新建工程(二進二出複導)

十二、霧峰、天輪、后里超高壓變電所轄區系統圖

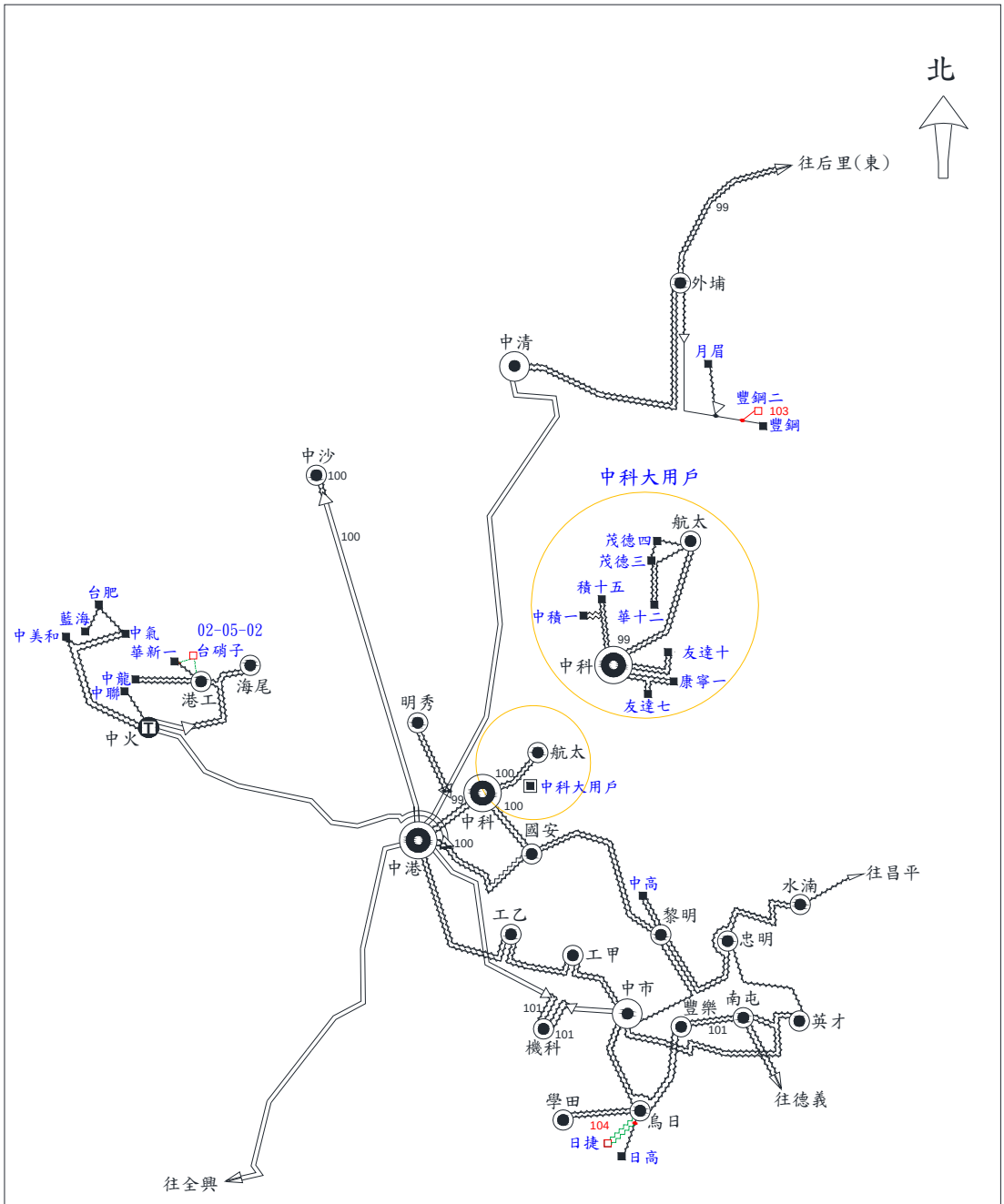


系統預埋管路列表：

1. 101年161kV天輪、馬鞍~潭南分歧雙分歧新社新建工程(複導)
2. 102年161kV中華~十甲一進一出德義新建工程(複導)
3. 103年161kV霧峰~茄苳雙分歧北柳新建工程(複導)
4. 109年161kV后里~潭寶二回線新建工程(複導)
5. 109年161kV后里~潭寶二進二出豐洲新建工程(複導)

霧峰、天輪、后里超高壓變電所轄區系統位置圖	
台 灣 電 力 公 司	
僅 供 參 考	
102.09.10	110霧峰、天輪、后里-E3-102XXX

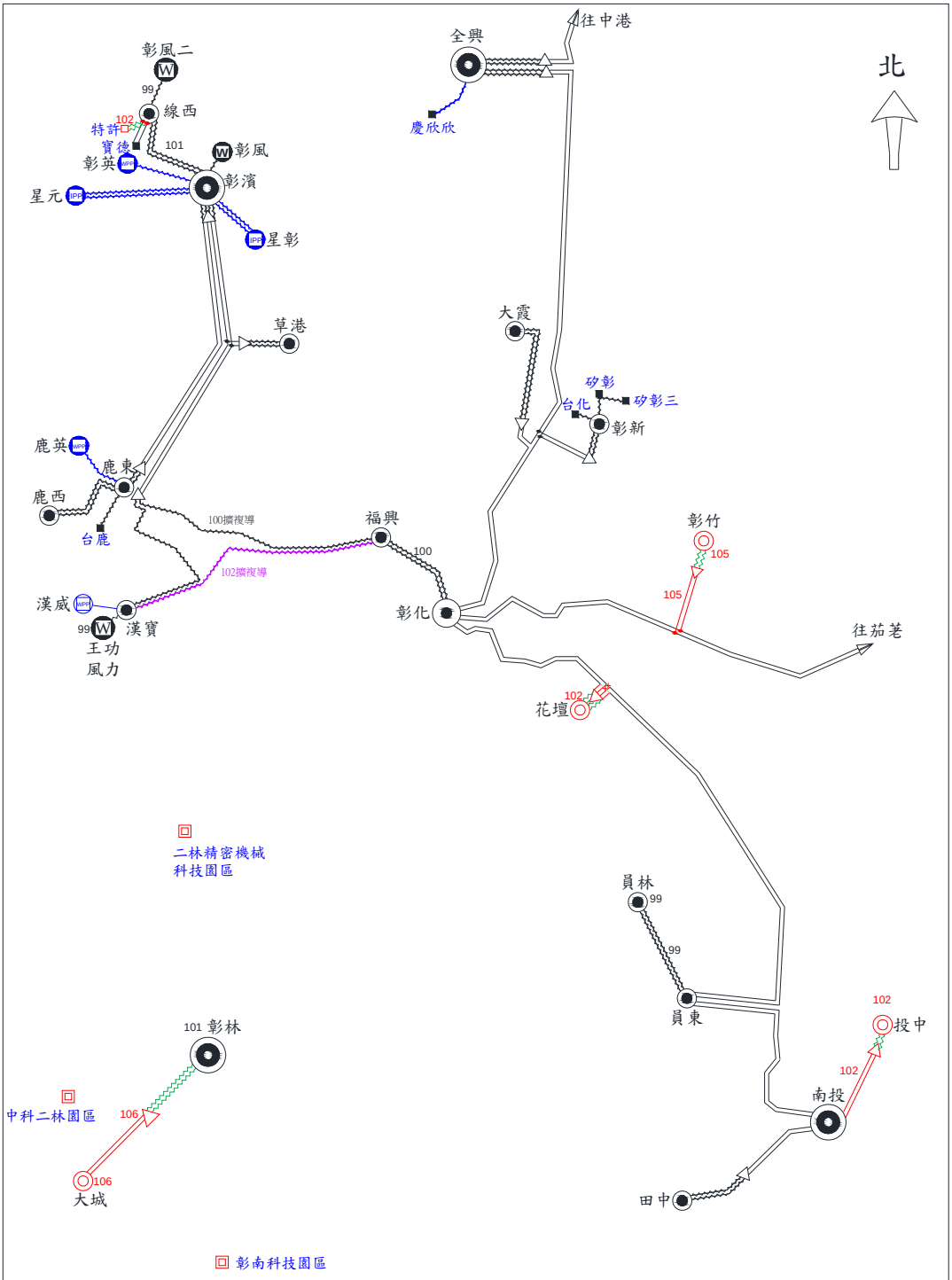
十三、中港、中火、中科超高壓變電所轄區系統圖



系統預埋管路列表：
1.100年161kV中港~中沙二回線新建工程(複導)

中港、中火、中科超高壓變電所 轄區系統位置圖	
台 灣 電 力 公 司	
僅 供 參 考	
102.09.10	110中港、中火、中科-E3-102XXX

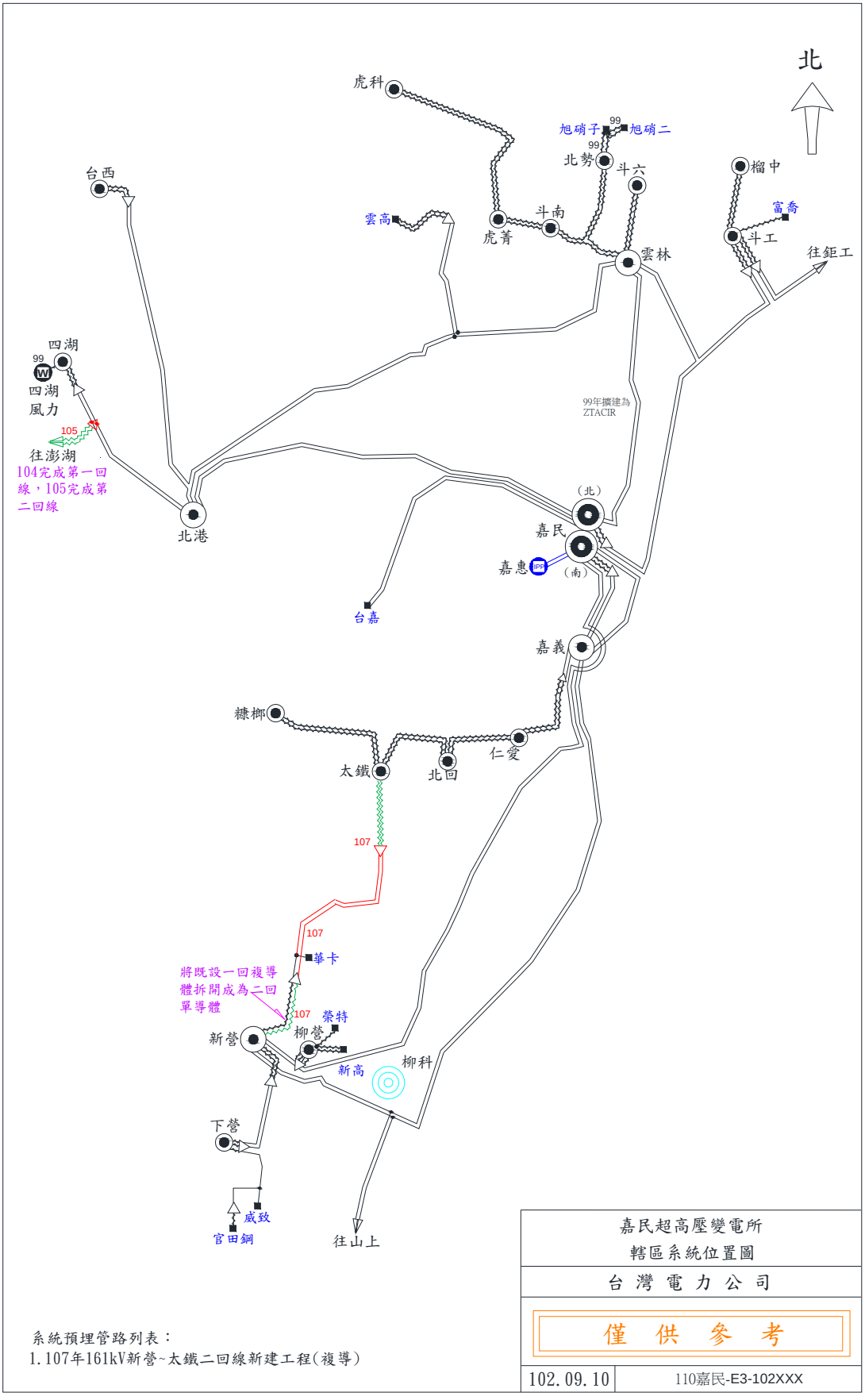
十四、彰濱、全興、彰林、南投超高壓變電所轄區系統圖



系統預埋管路列表：
1. 102年161kV南投~投中二回線新建工程(複導)
2. 102年161kV中科四期二林園區電纜管路預埋工程(複導)
3. 105年161kV南投~投中雙分岐彰竹新建工程(複導)
4. 106年161kV彰林~大城二回線新建工程(複導)

彰濱、全興、彰林、南投超高壓變電所轄區系統位置圖	
台 灣 電 力 公 司	
僅 供 參 考	
102.09.10	110彰濱、全興、彰林、南投-E3-102XXX

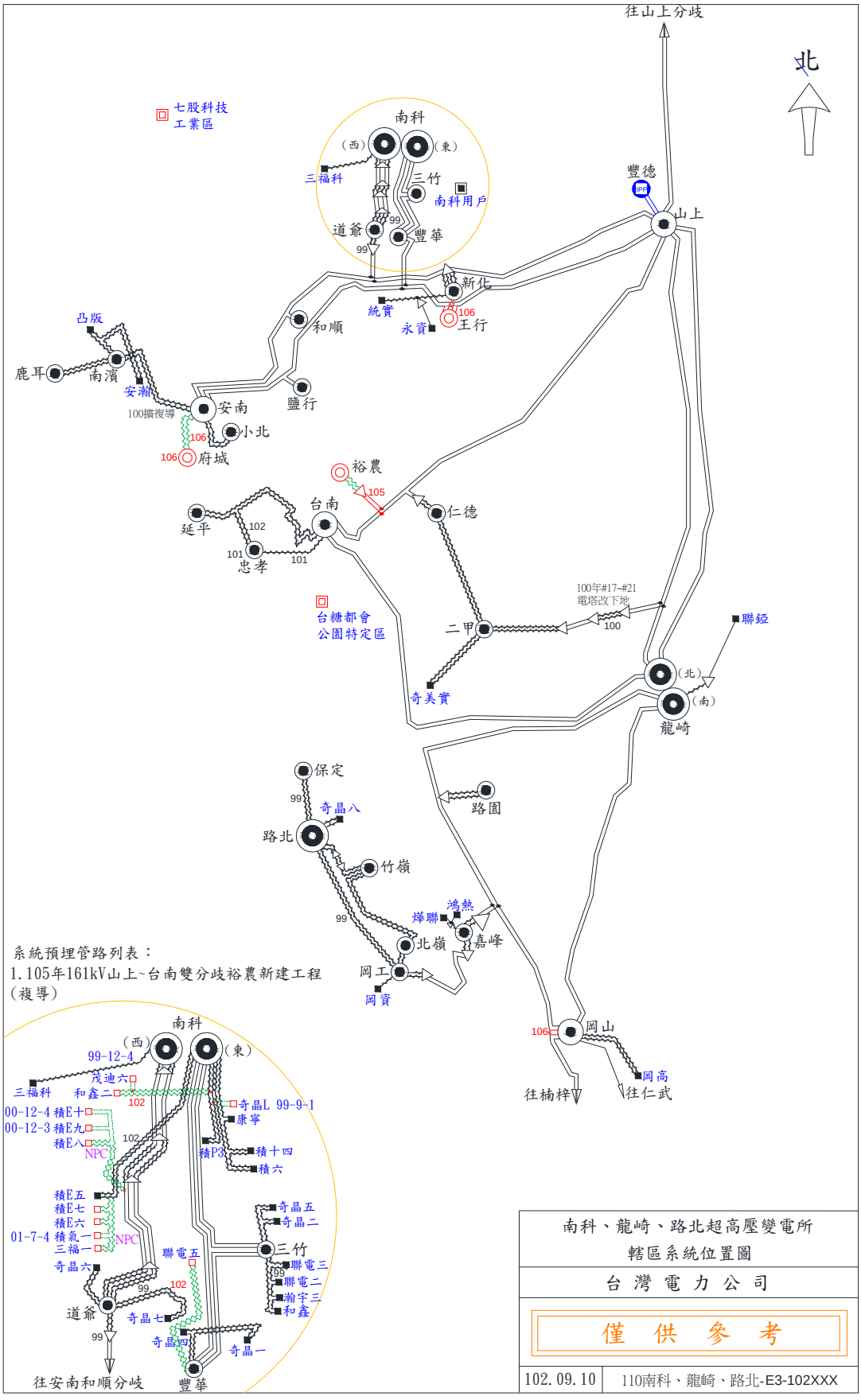
十五、嘉民超高壓變電所轄區系統圖



系統預埋管路列表：
1.107年161kV新營~太鐵二回線新建工程(複導)

嘉民超高壓變電所轄區系統位置圖	
台灣電力公司	
僅供參考	
102.09.10	110嘉民-E3-102XXX

十六、南科、龍崎、路北超高壓變電所轄區系統圖



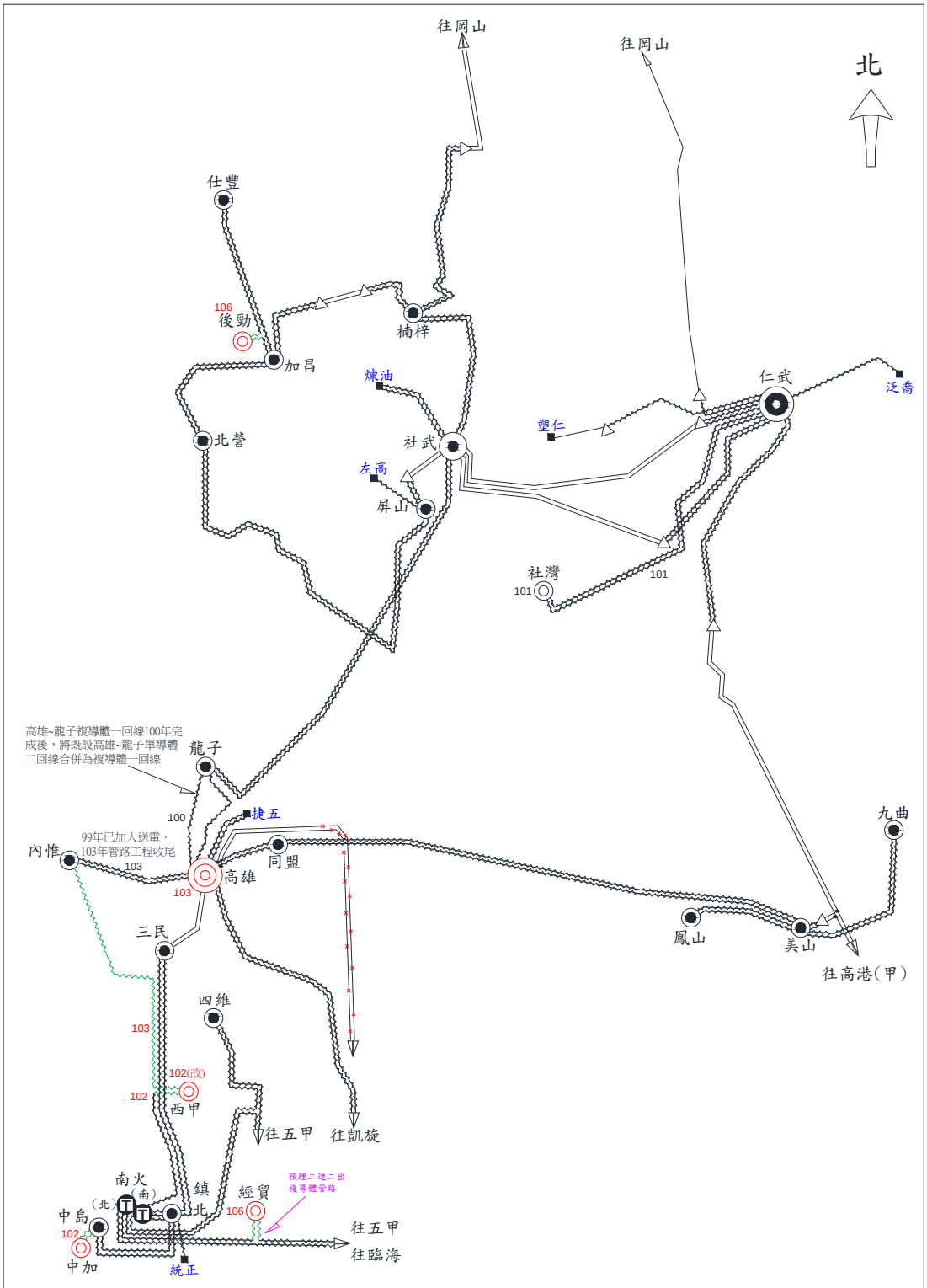
南科、龍崎、路北超高壓變電所
轄區系統位置圖

台 灣 電 力 公 司

僅 供 參 考

102.09.10 | 110南科、龍崎、路北-E3-102XXX

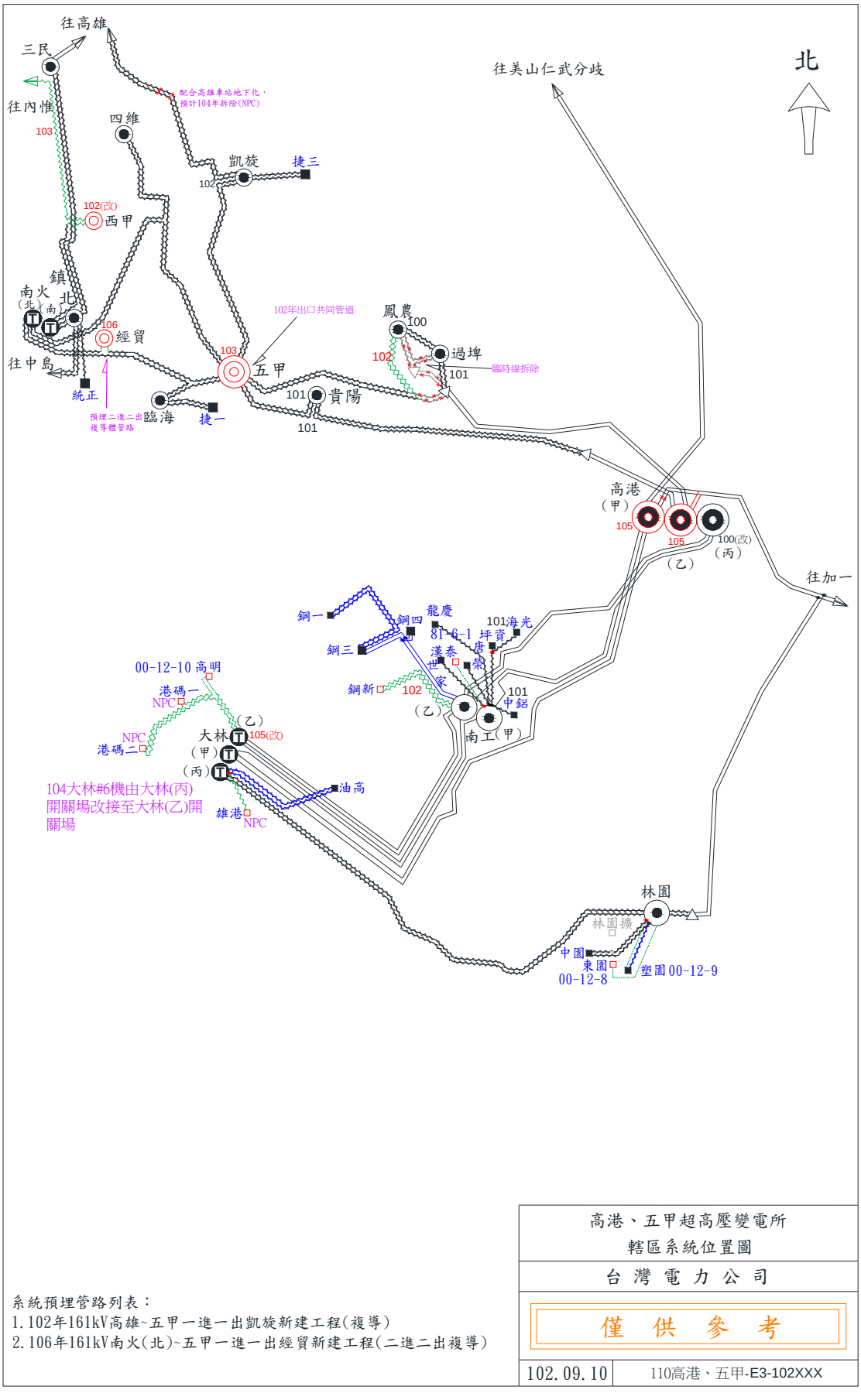
十七、仁武、高雄超高壓變電所轄區系統圖



系統預埋管路列表：
1. 102年161kV南火(南)~西甲線新建工程(複導)
2. 102年161kV中島~中加二回線新建工程(複導)

仁武、高雄超高壓變電所 轄區系統位置圖	
台 灣 電 力 公 司	
僅 供 參 考	
102.09.10	110仁武、高雄-E3-102XXX

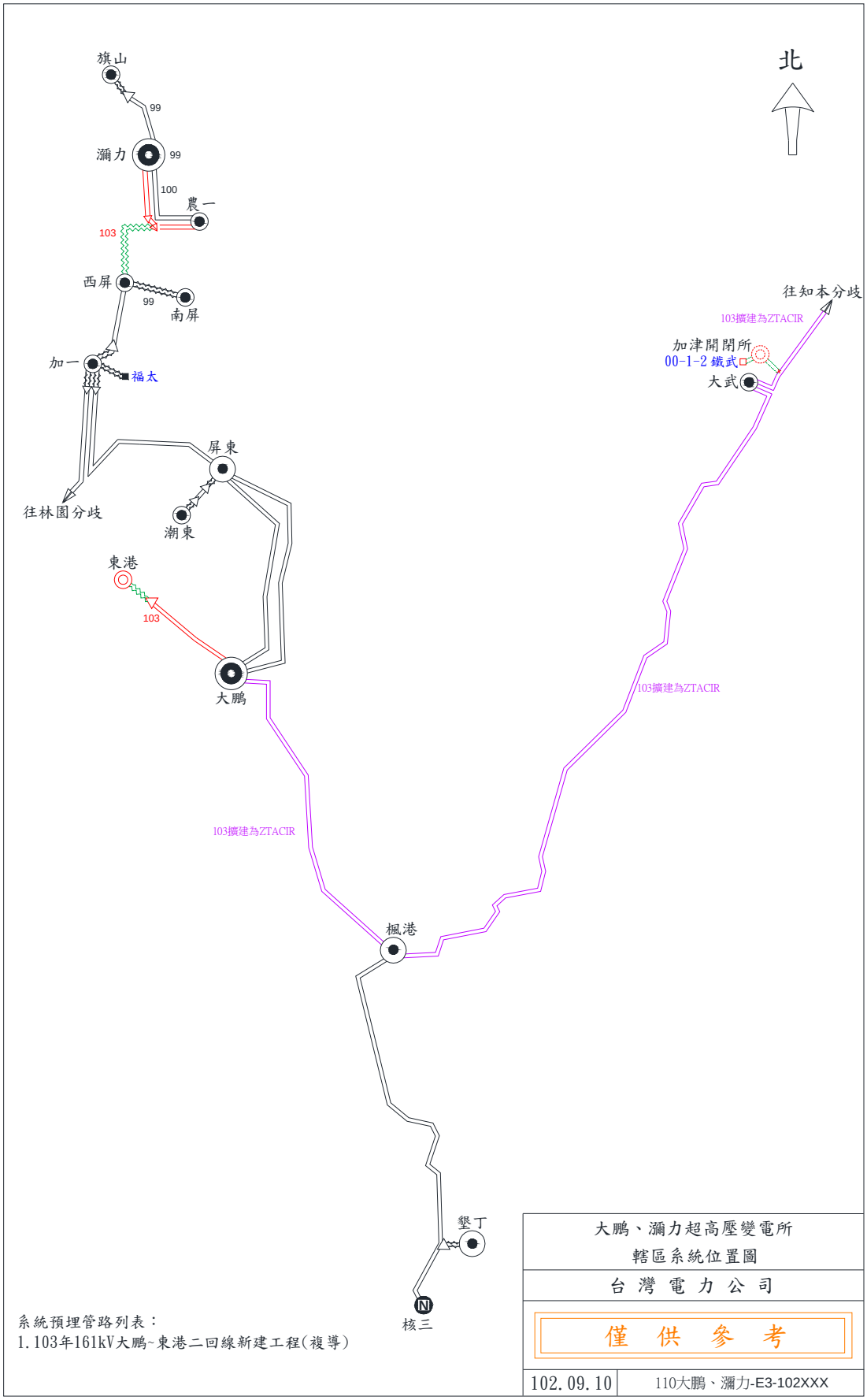
十八、高港、五甲超高壓變電所轄區系統圖



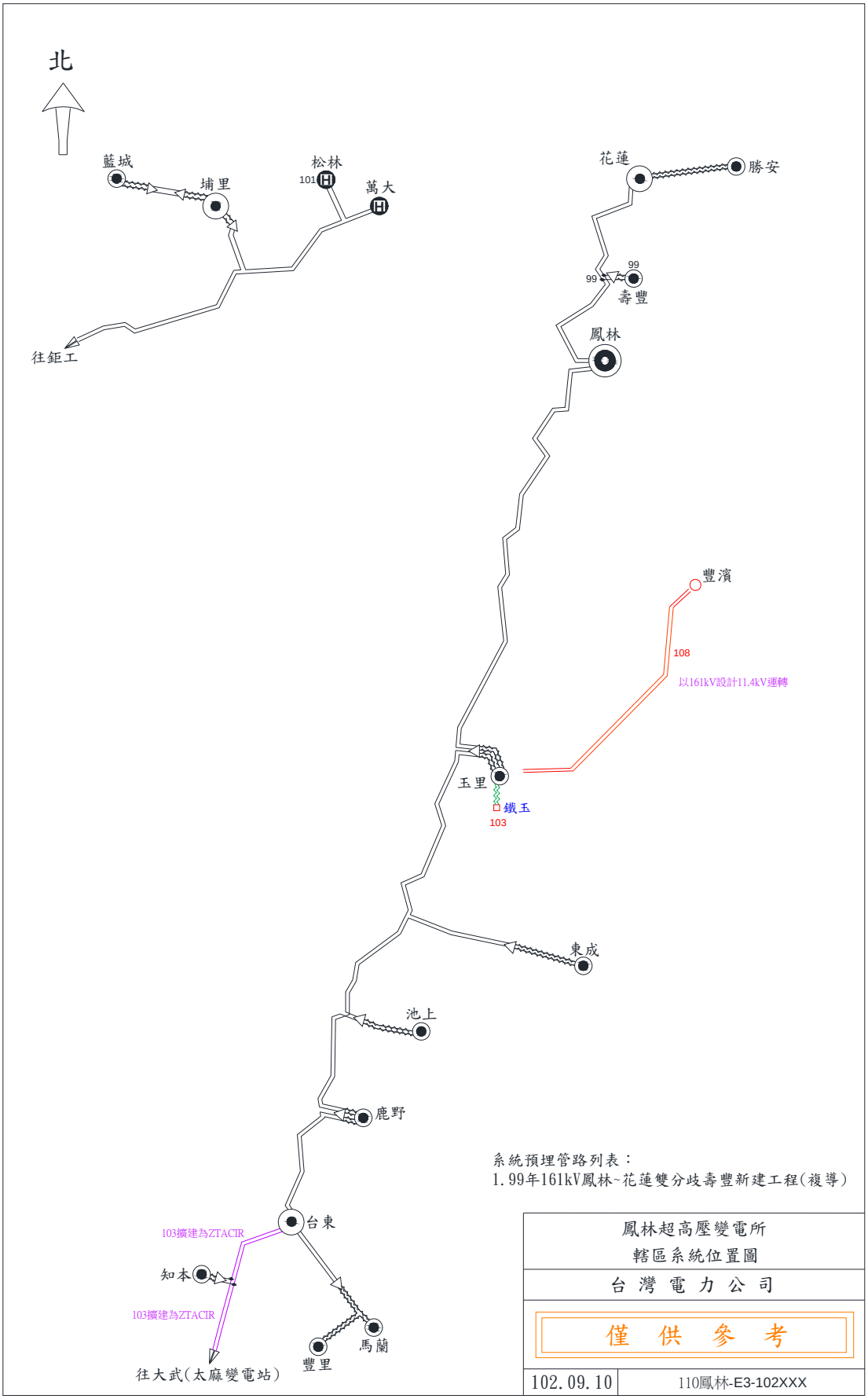
系統預埋管路列表：
1. 102年161kV高雄~五甲一進一出凱旋新建工程(複導)
2. 106年161kV南火(北)~五甲一進一出經貿新建工程(二進二出複導)

高港、五甲超高壓變電所 轄區系統位置圖	
台 灣 電 力 公 司	
僅 供 參 考	
102.09.10	110高港、五甲-E3-102XXX

十九、大鵬、瀰力超高壓變電所轄區系統圖

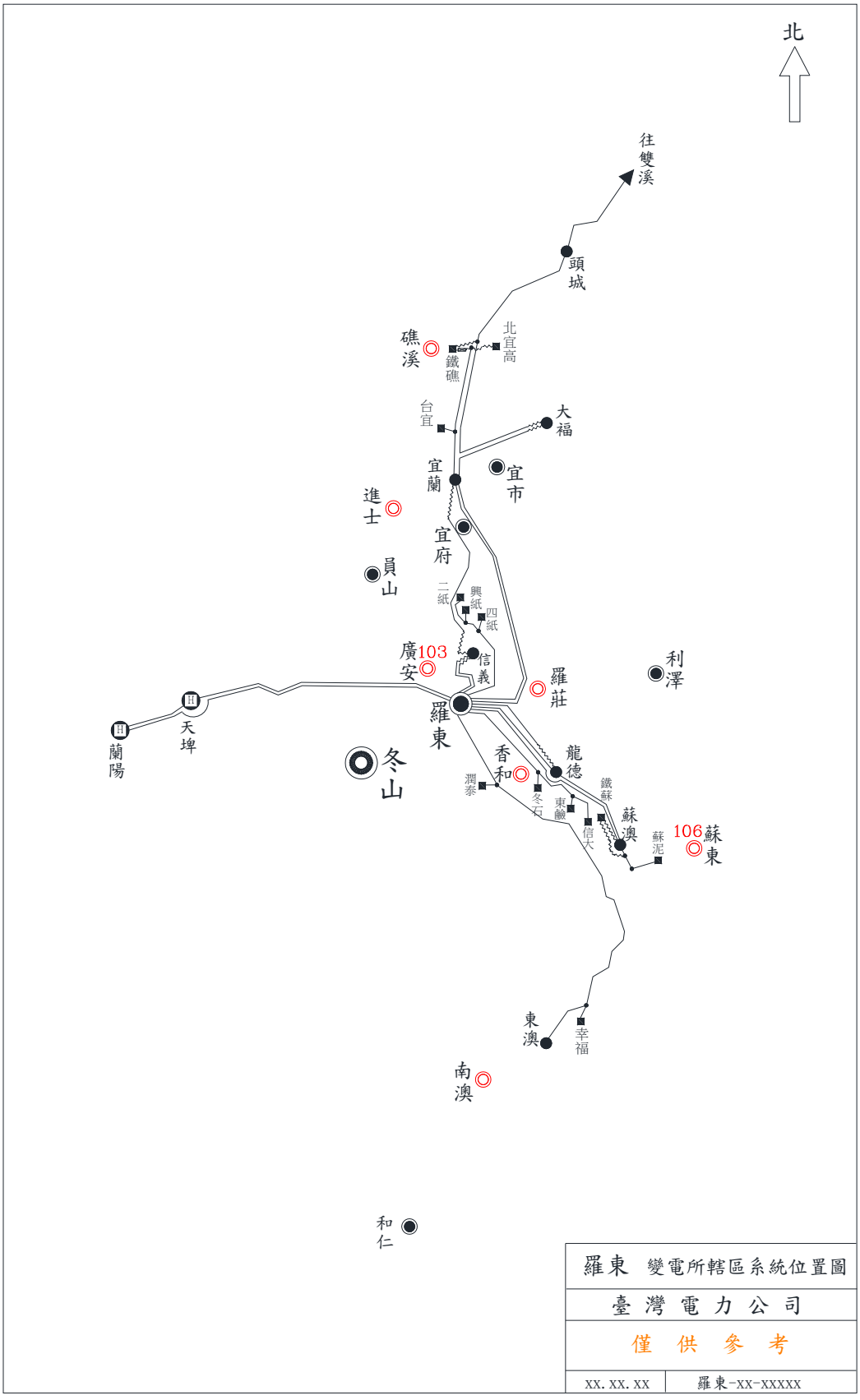


二十、鳳林超高壓變電所轄區系統圖

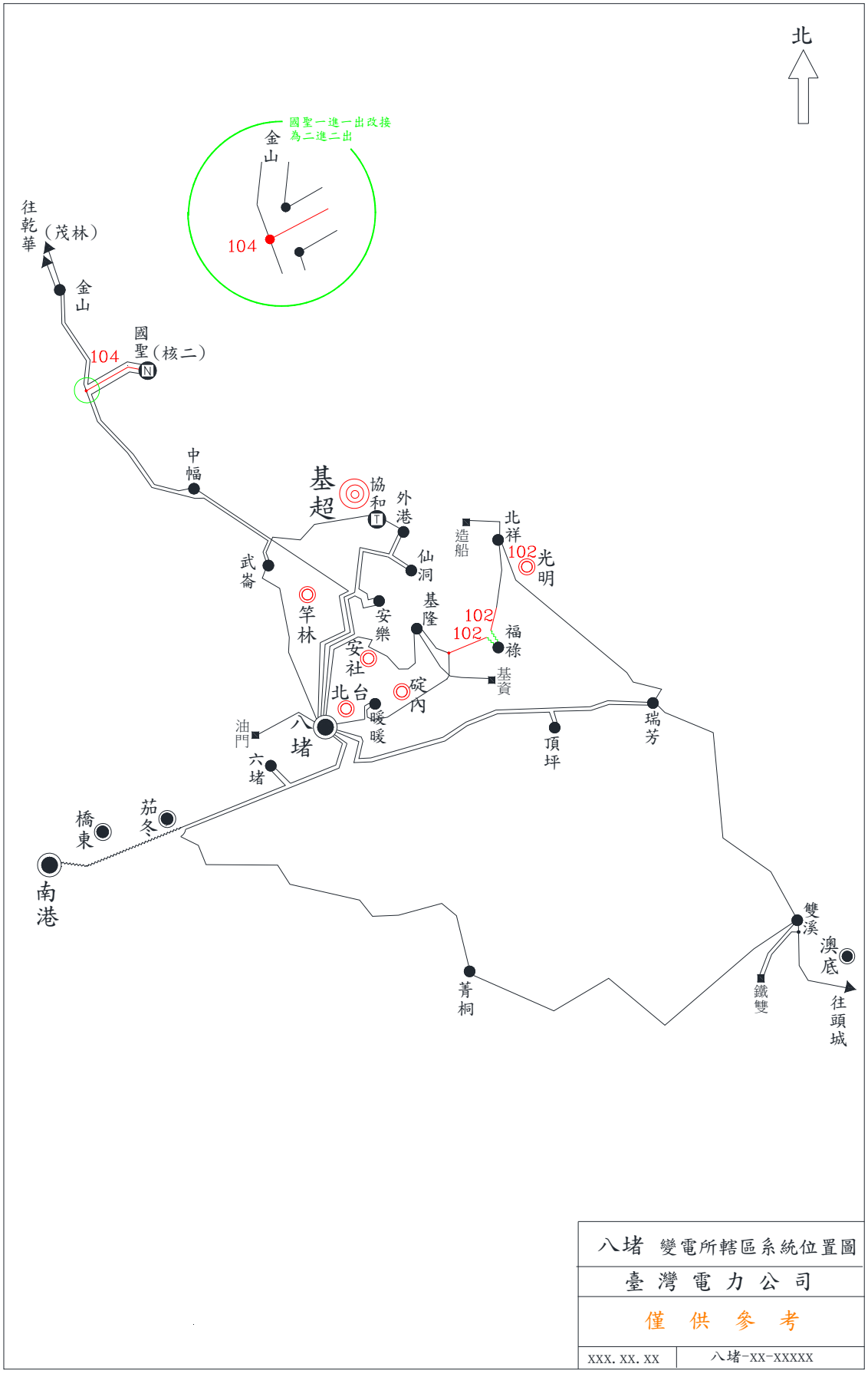


柒、一次變電所轄區系統位置圖

一、羅東一次變電所轄區系統位置圖

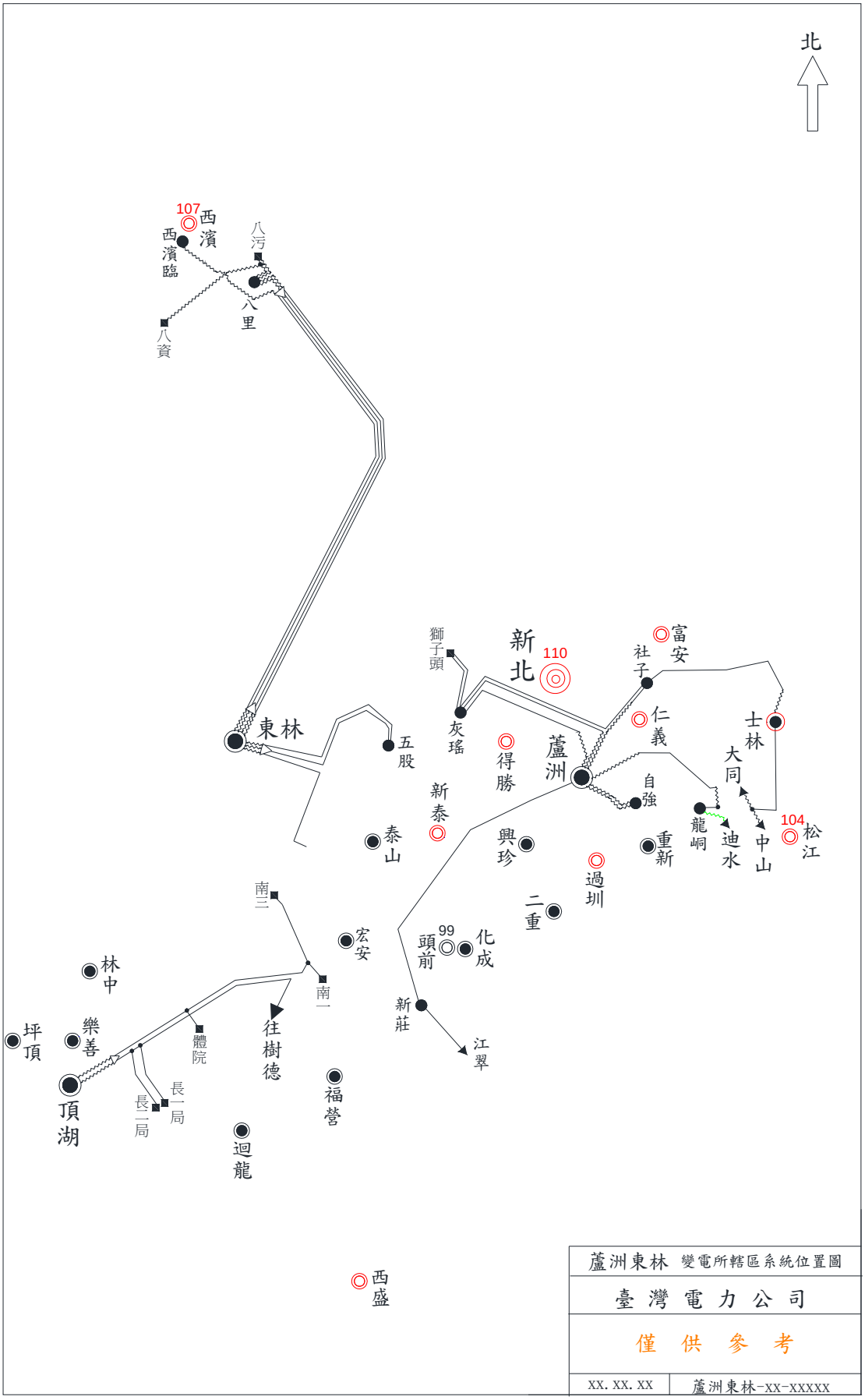


二、八堵一次變電所轄區系統位置圖

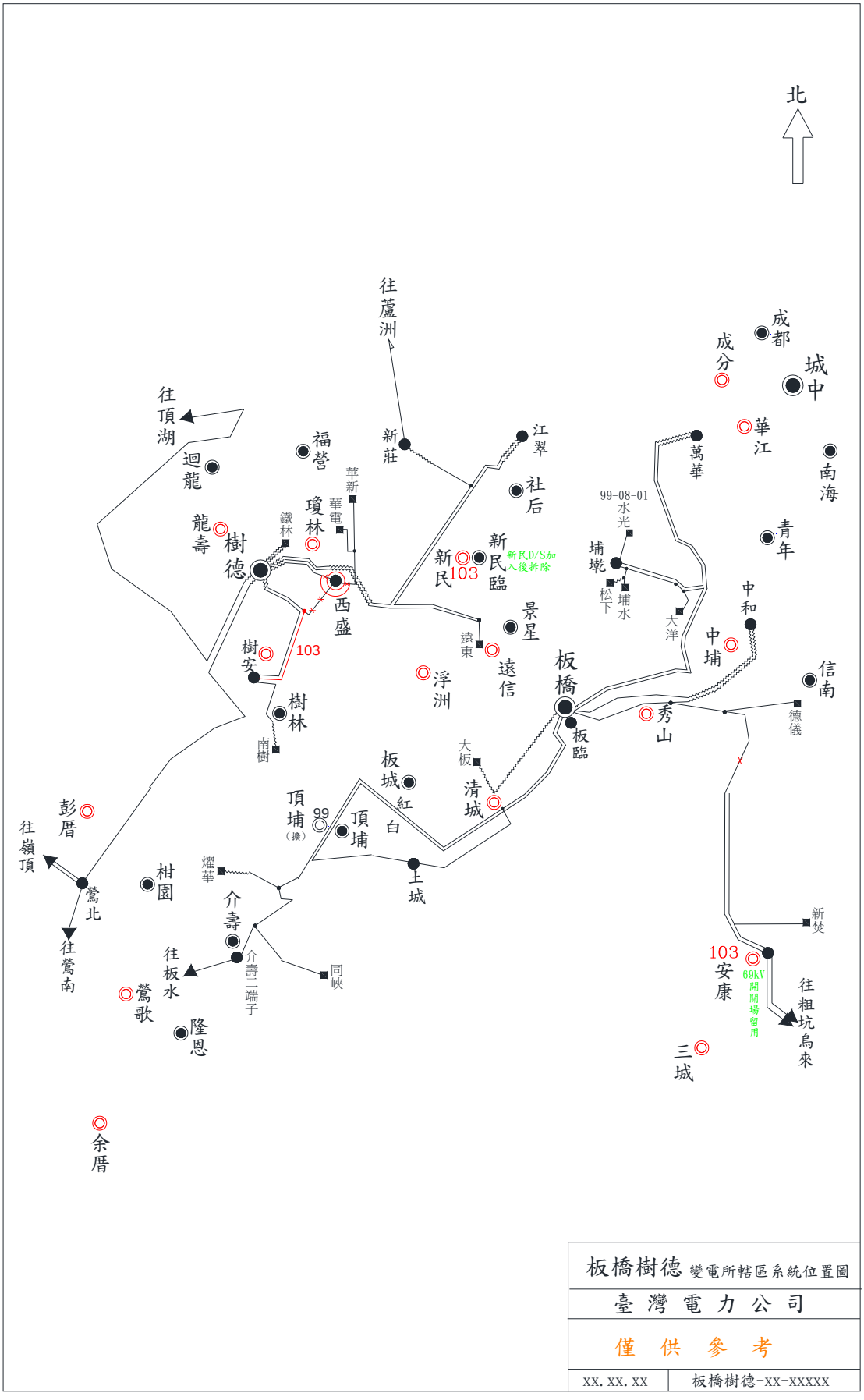


八堵 變電所轄區系統位置圖	
臺灣電力公司	
僅供參考	
xxx. xx. xx	八堵-xx-xxxxx

三、蘆洲、東林一次變電所轄區系統位置圖

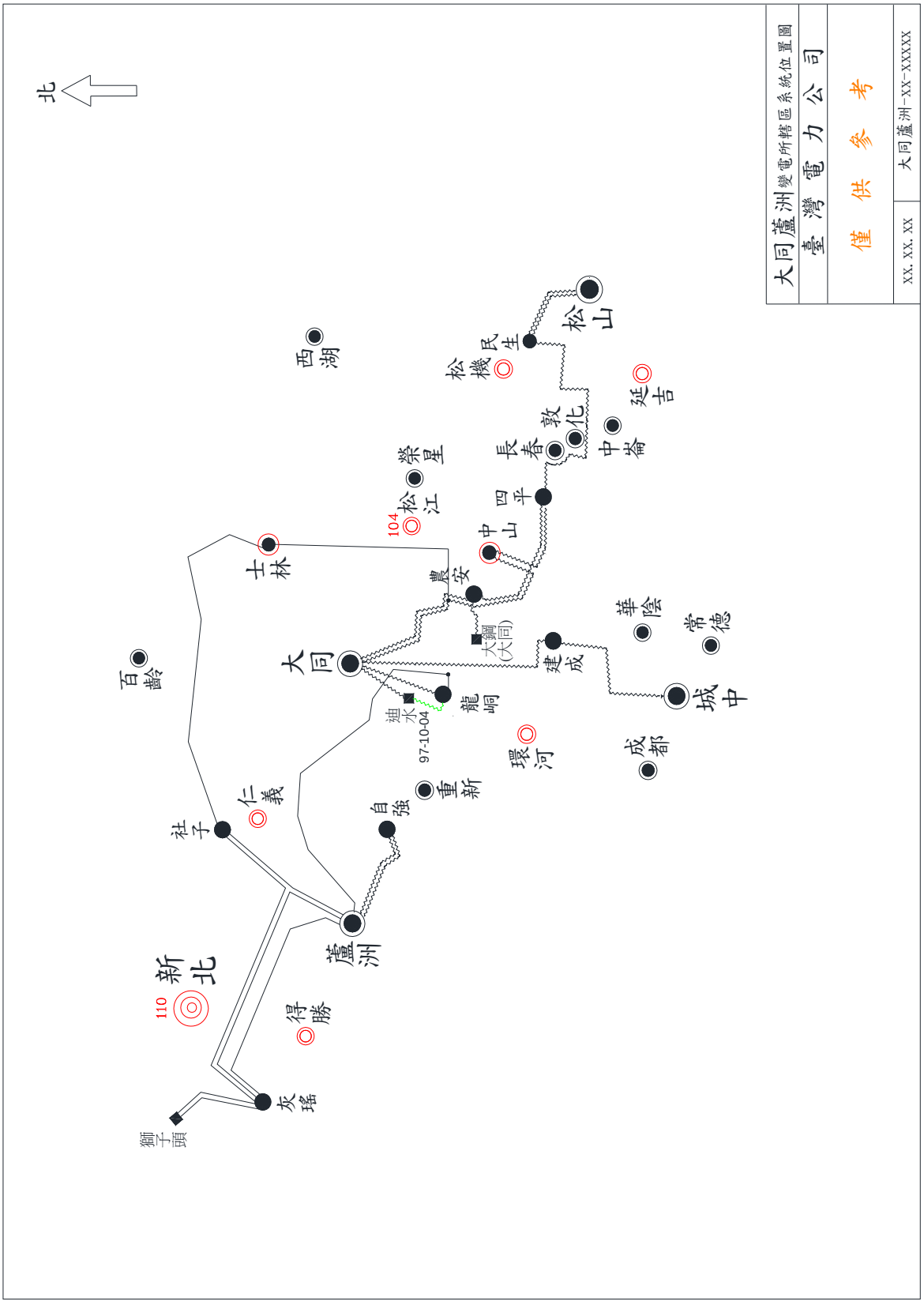


四、板橋、樹德一次變電所轄區系統位置圖

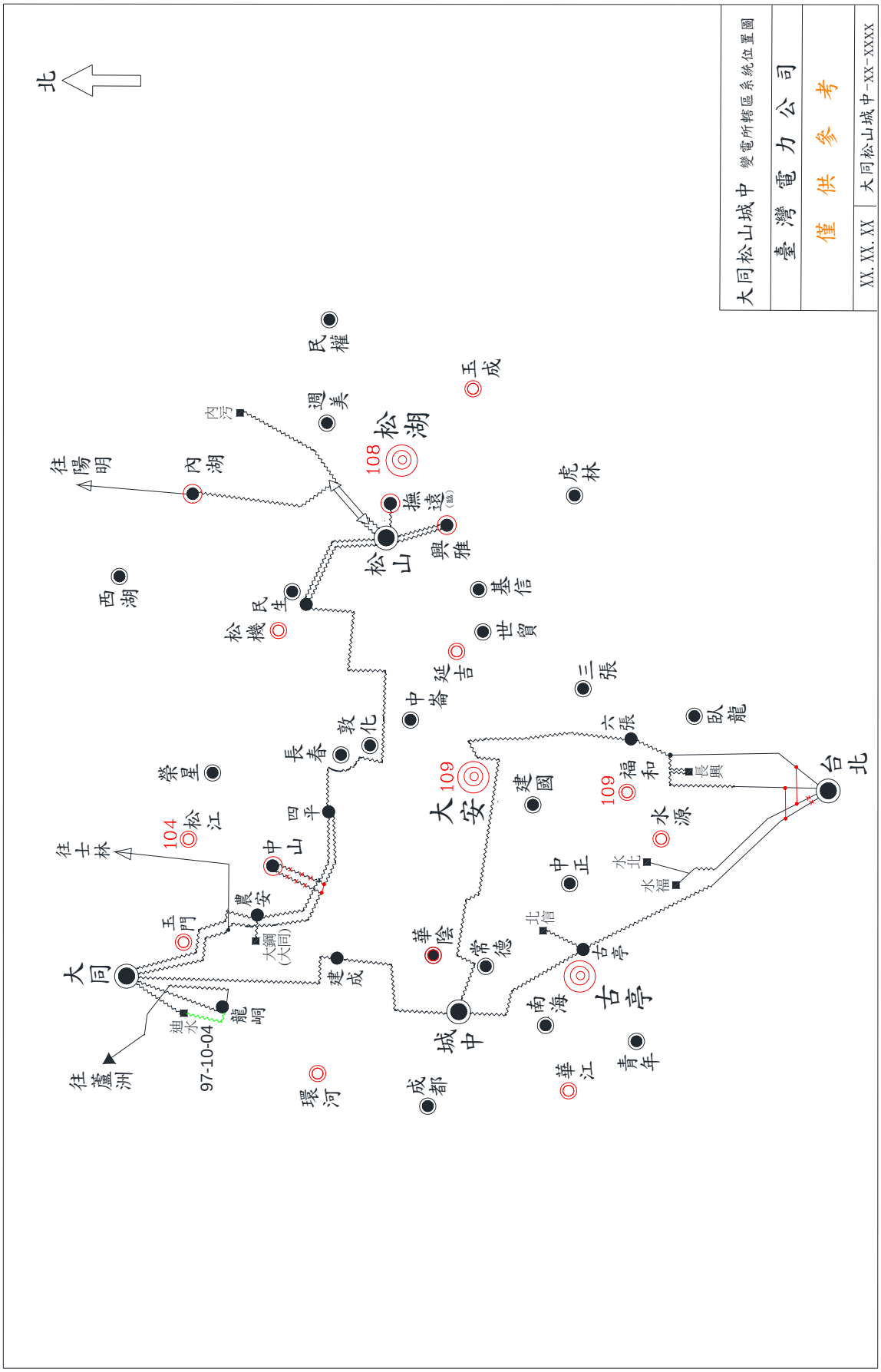


板橋樹德 變電所轄區系統位置圖	
臺灣電力公司	
僅供參考	
XX.XX.XX	板橋樹德-XX-XXXXX

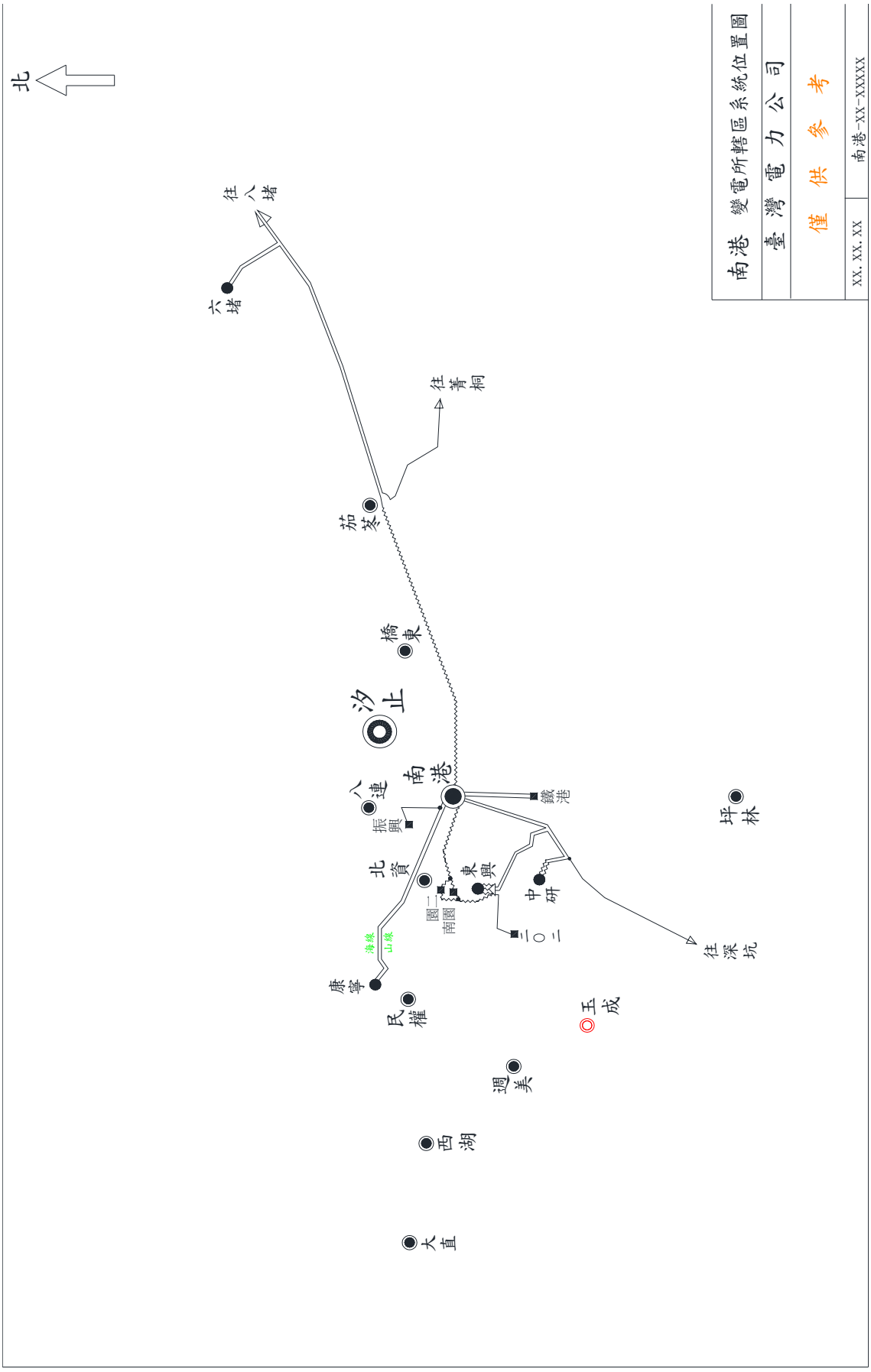
五、大同一次變電所轄區系統位置圖



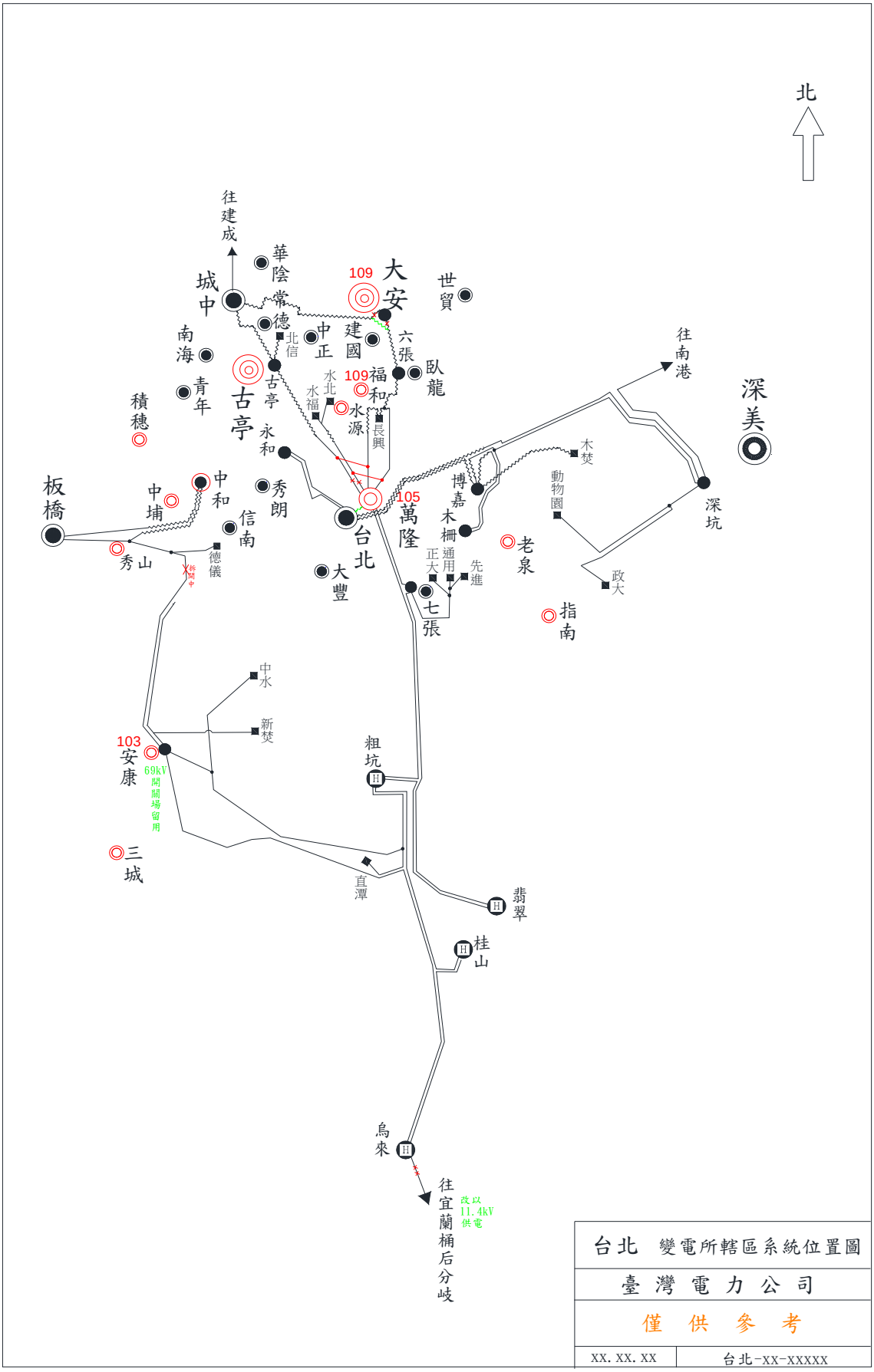
六、大同、松山、城中一次變電所轄區系統位置圖



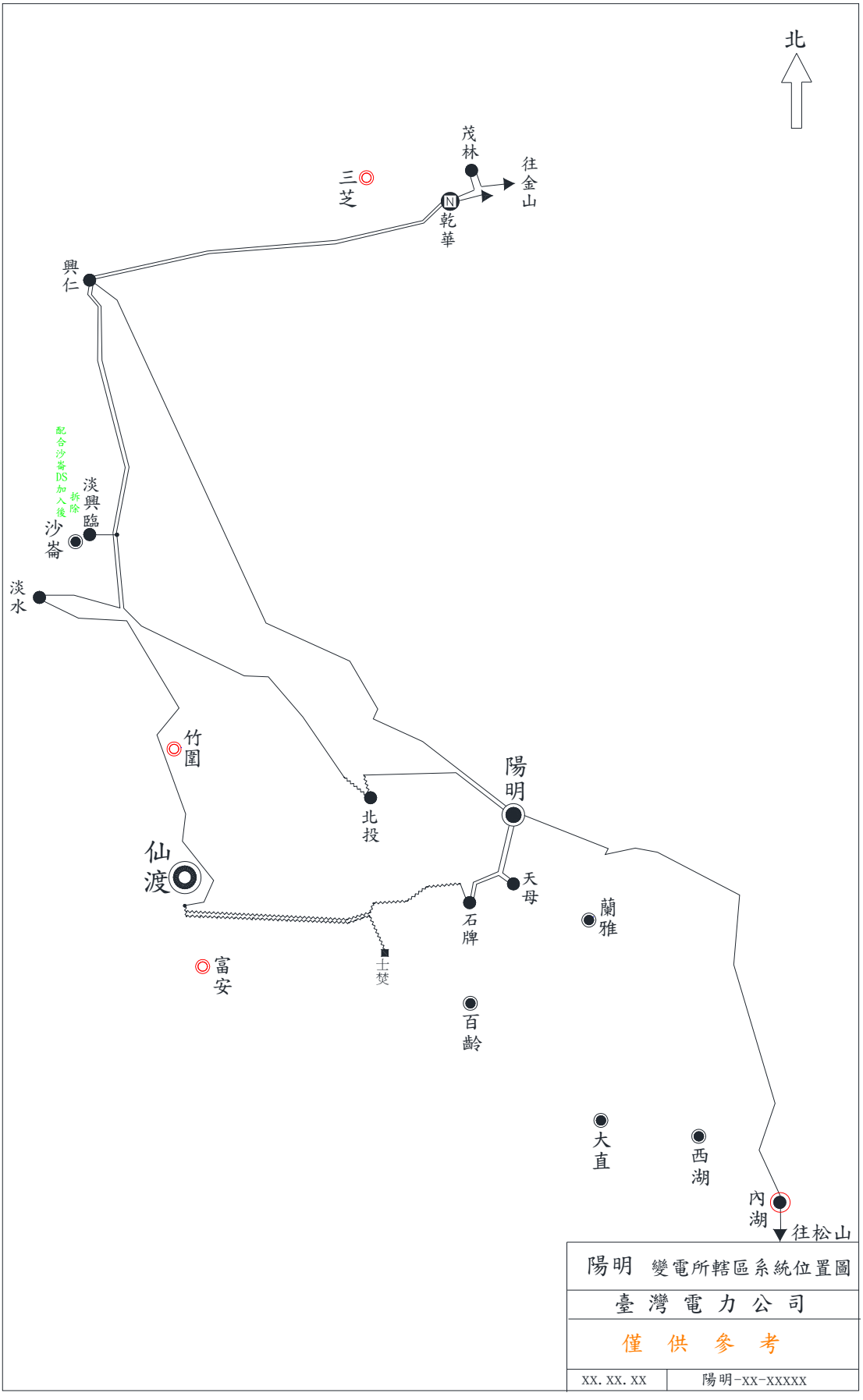
七、南港一次變電所轄區系統位置圖



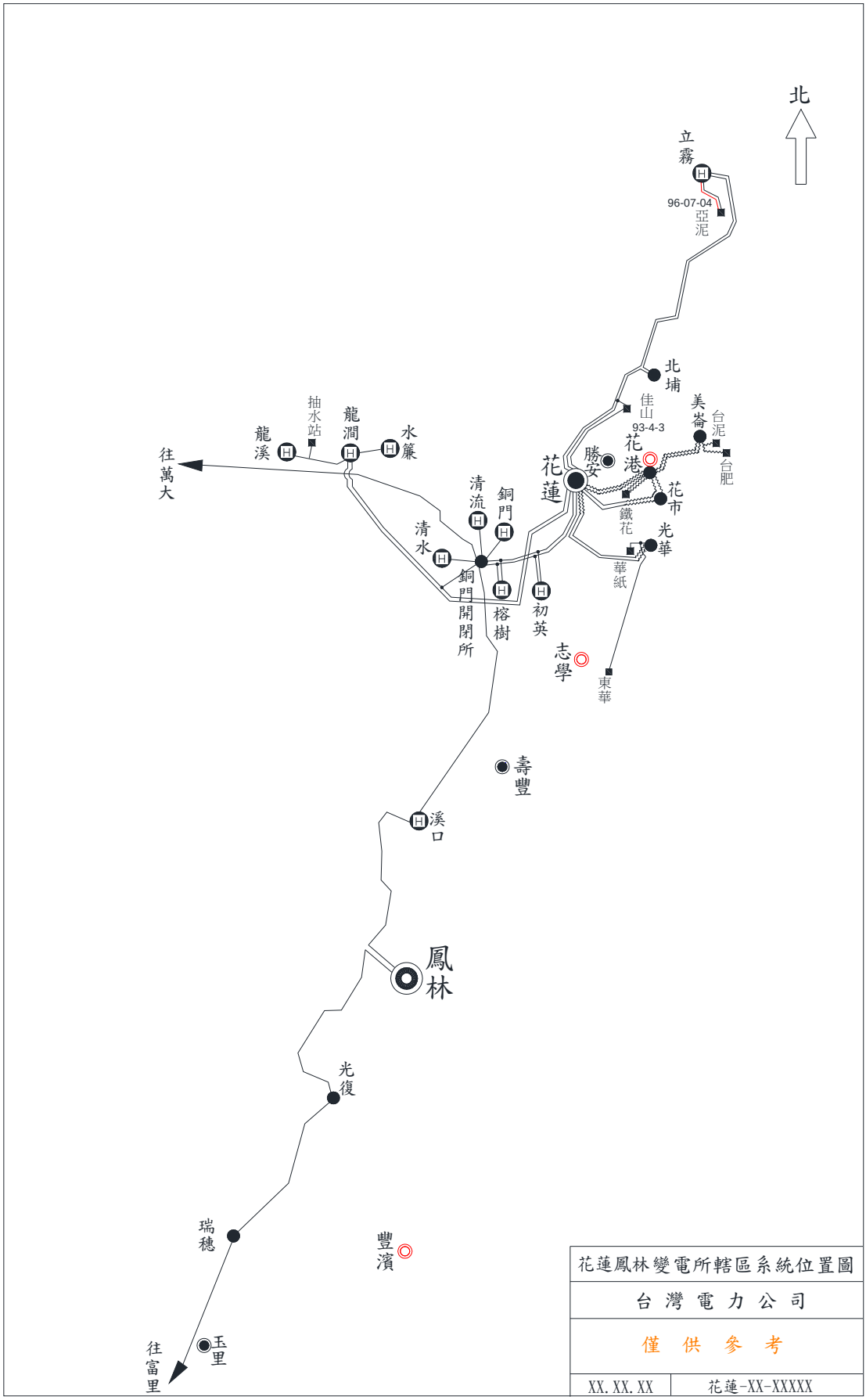
八、台北一次變電所轄區系統位置圖



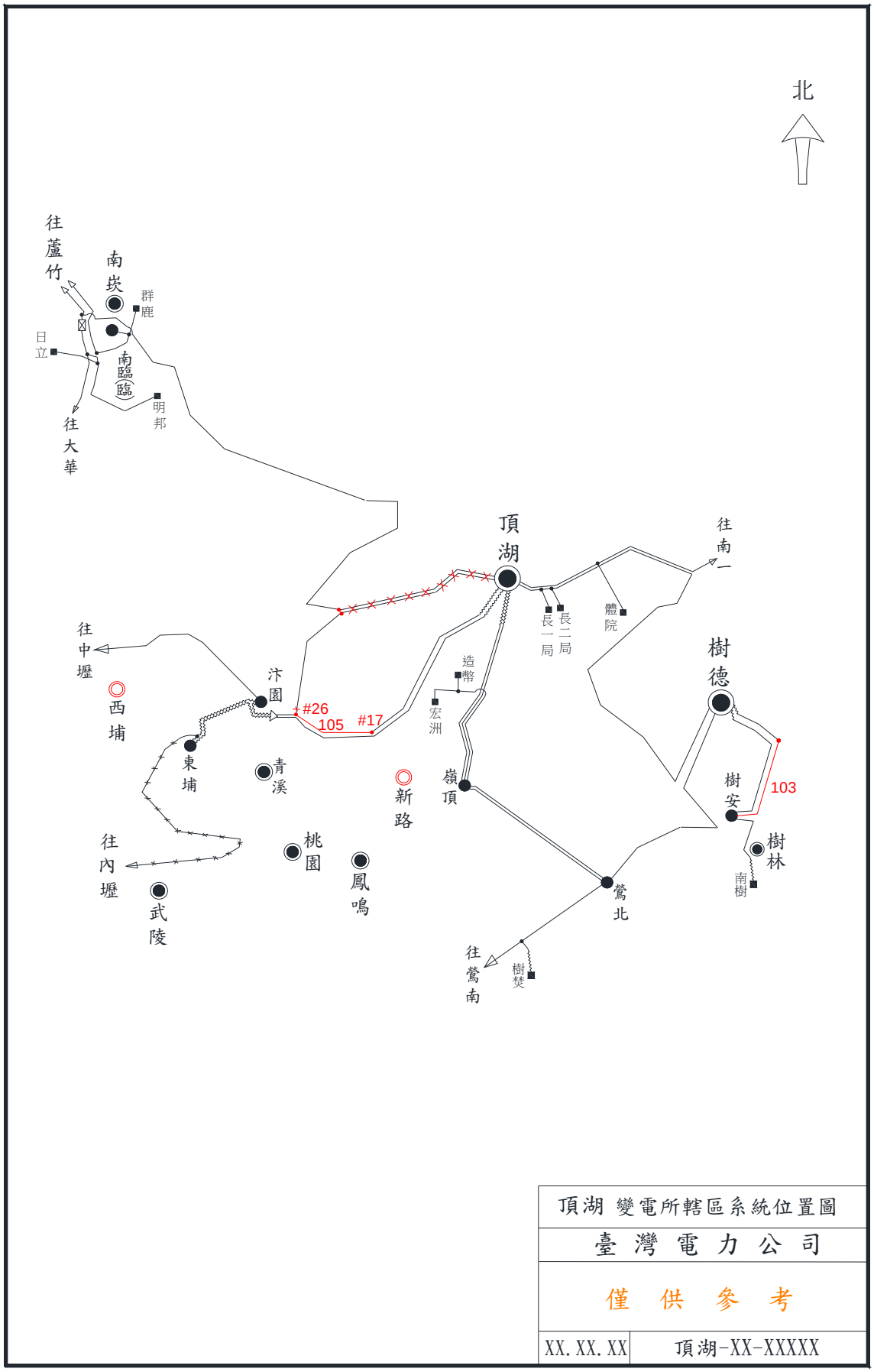
九、陽明一次變電所轄區系統位置圖



十、花蓮一次變電所轄區系統位置圖

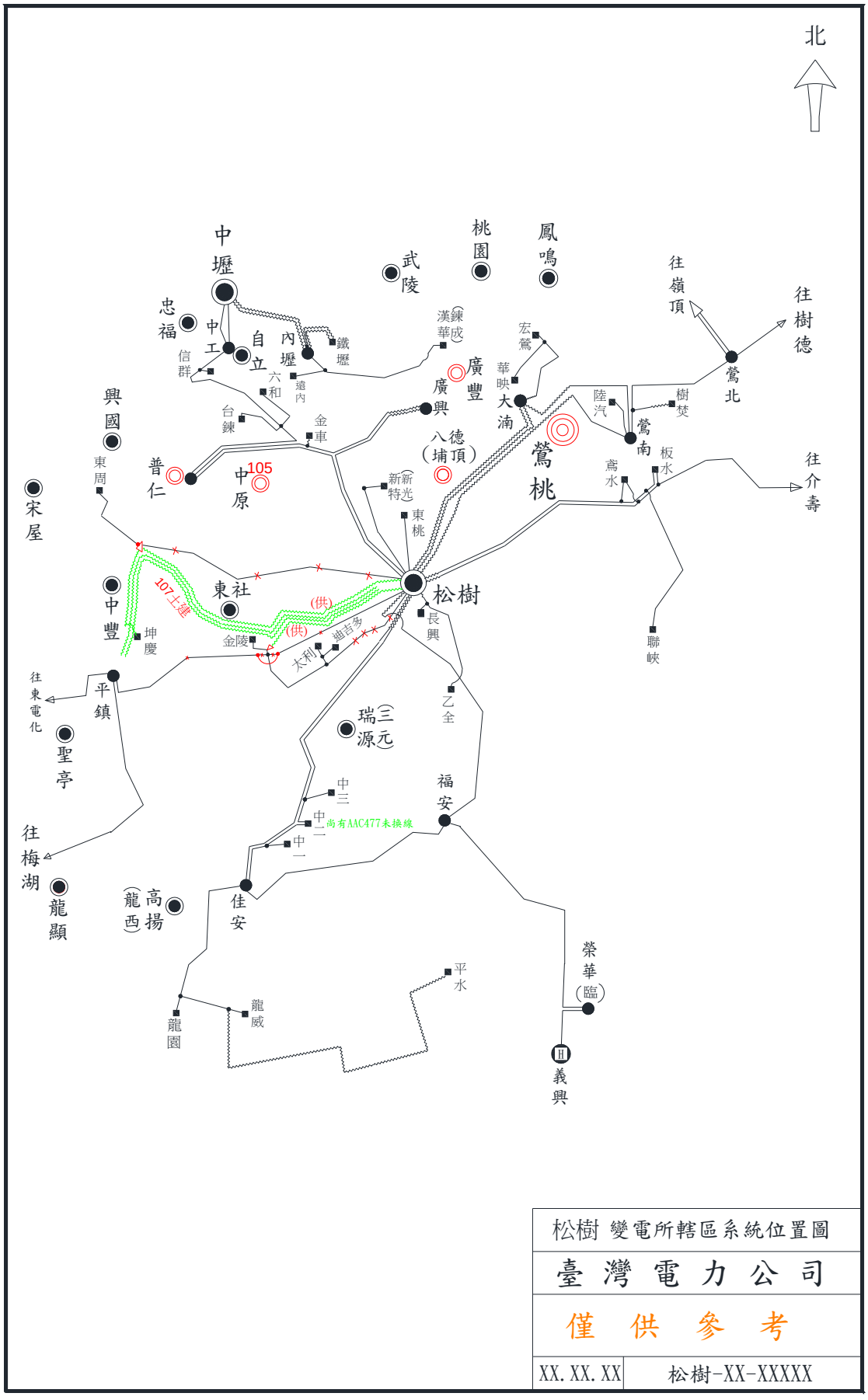


十一、頂湖一次變電所轄區系統位置圖



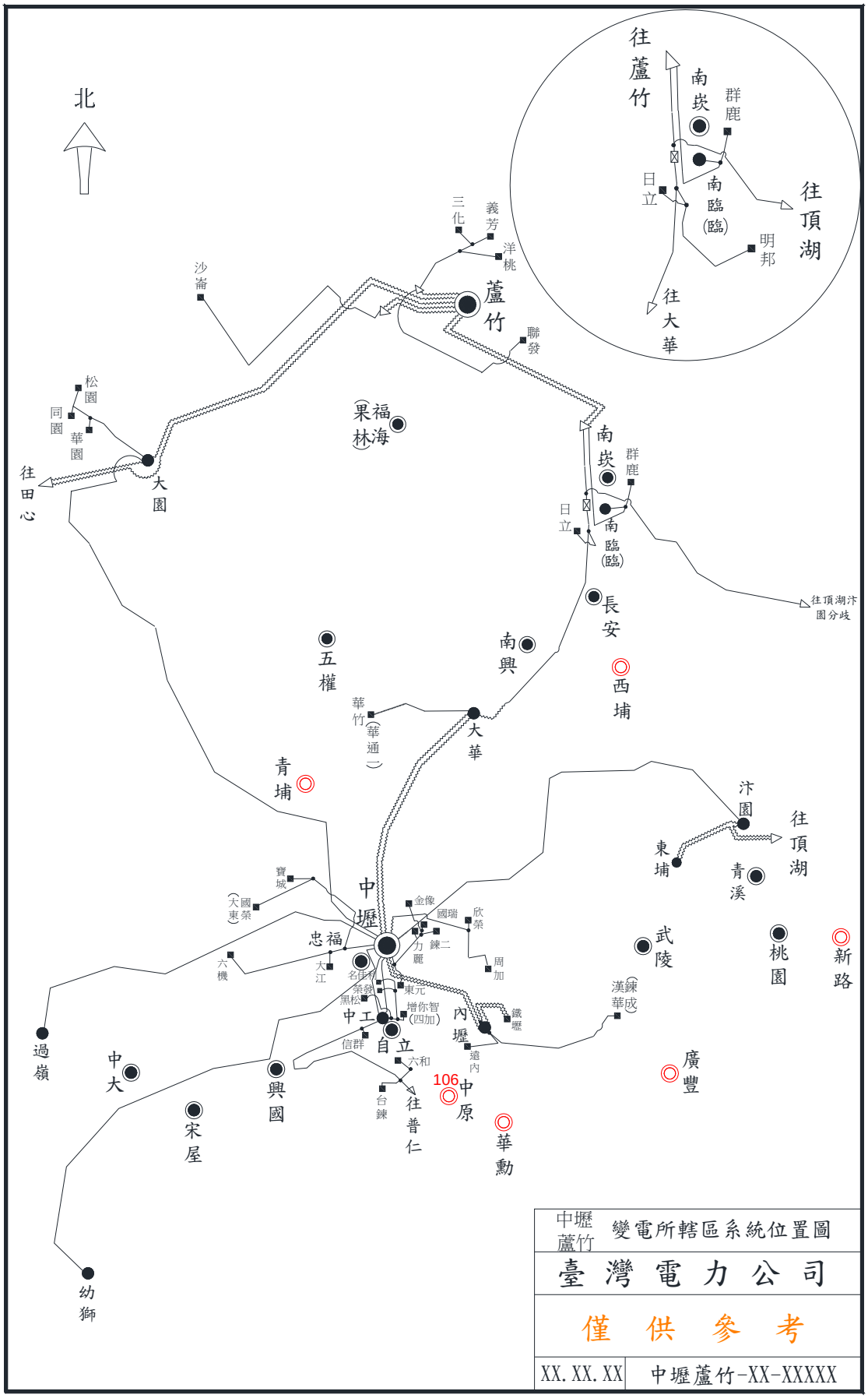
頂湖 變電所轄區系統位置圖	
臺灣電力公司	
僅供參考	
XX.XX.XX	頂湖-XX-XXXXX

十二、松樹一次變電所轄區系統位置圖

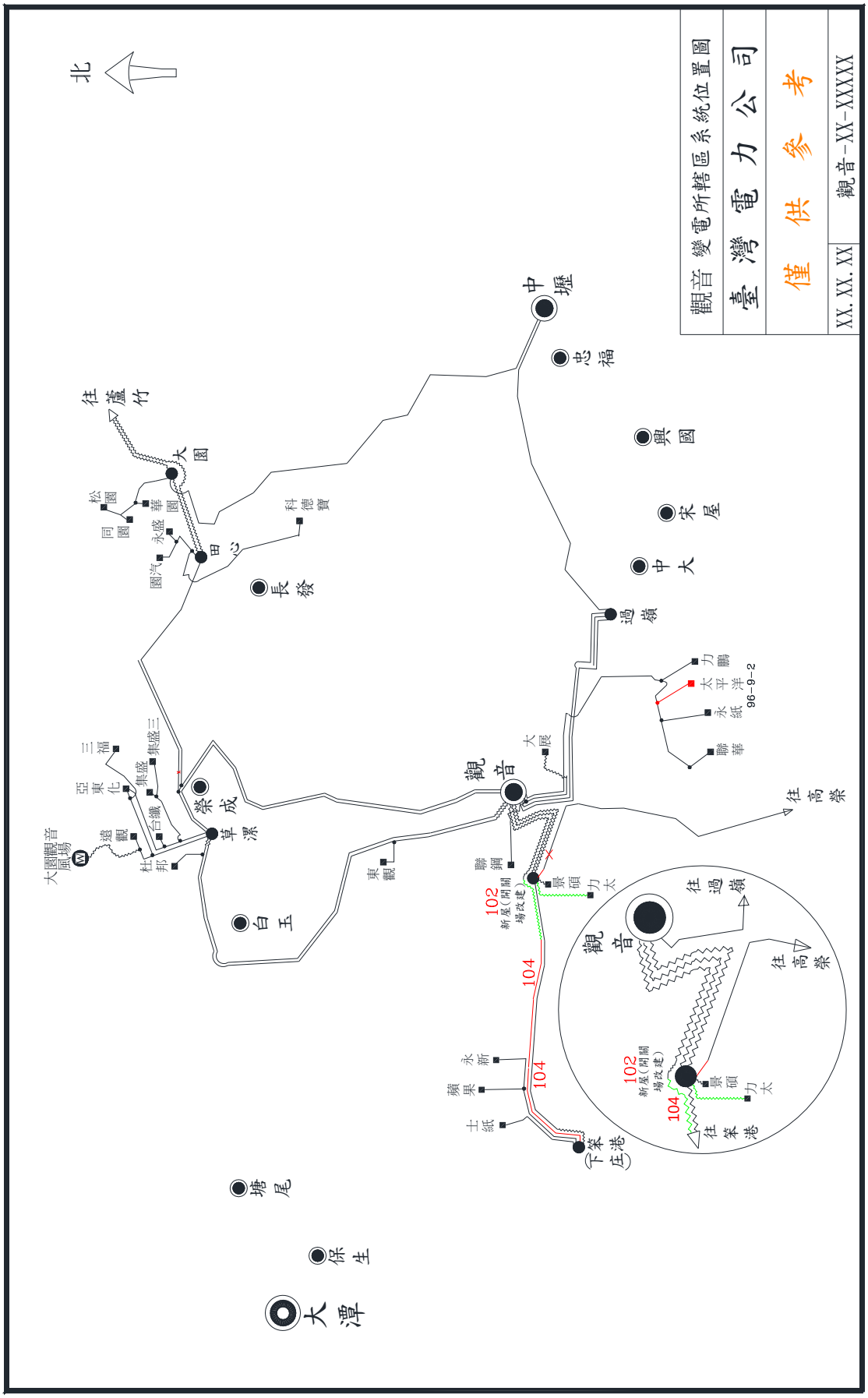


松樹 變電所轄區系統位置圖	
臺灣電力公司	
僅供參考	
XX.XX.XX	松樹-XX-XXXXX

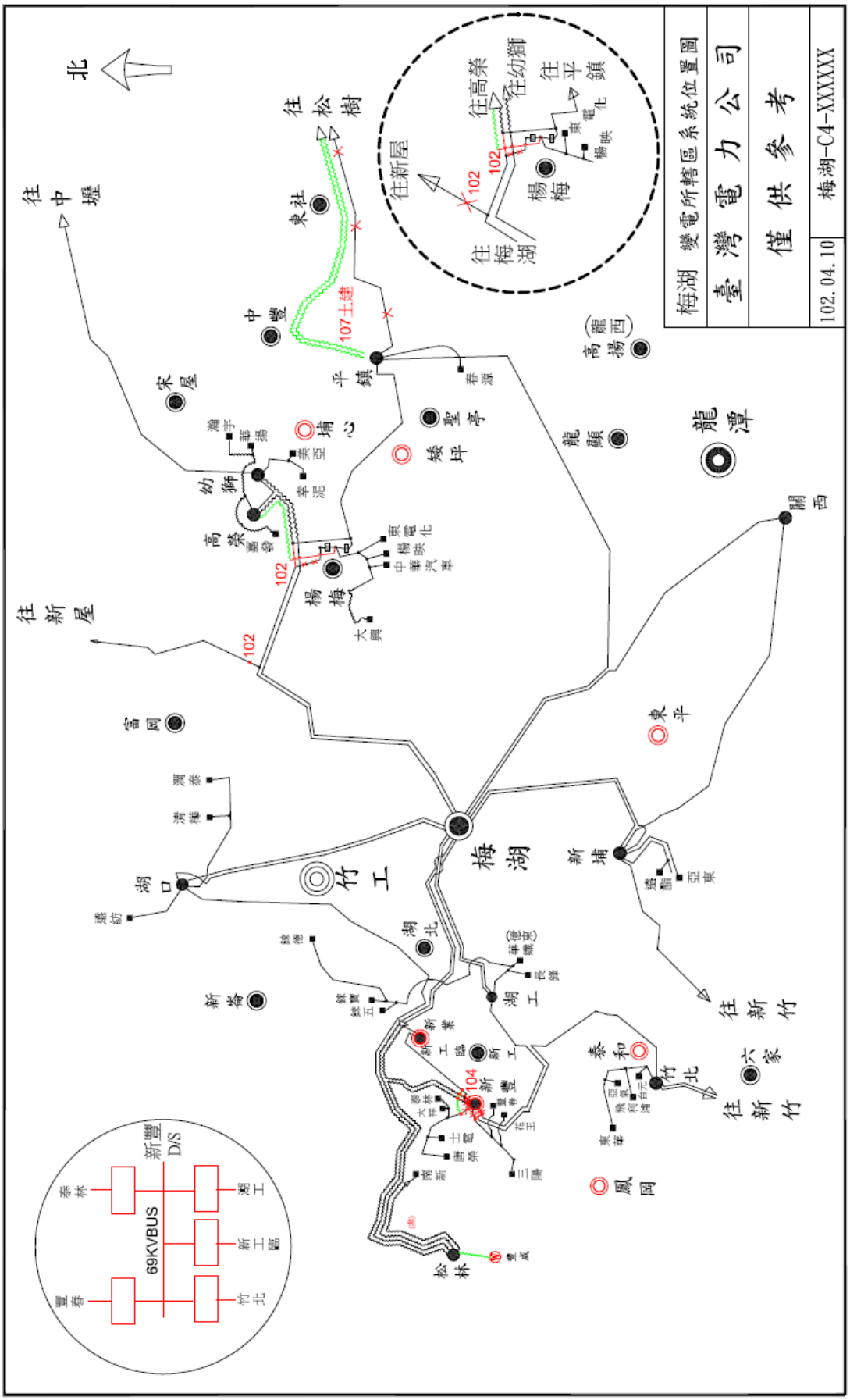
十三、中壢、蘆竹一次變電所轄區系統位置圖



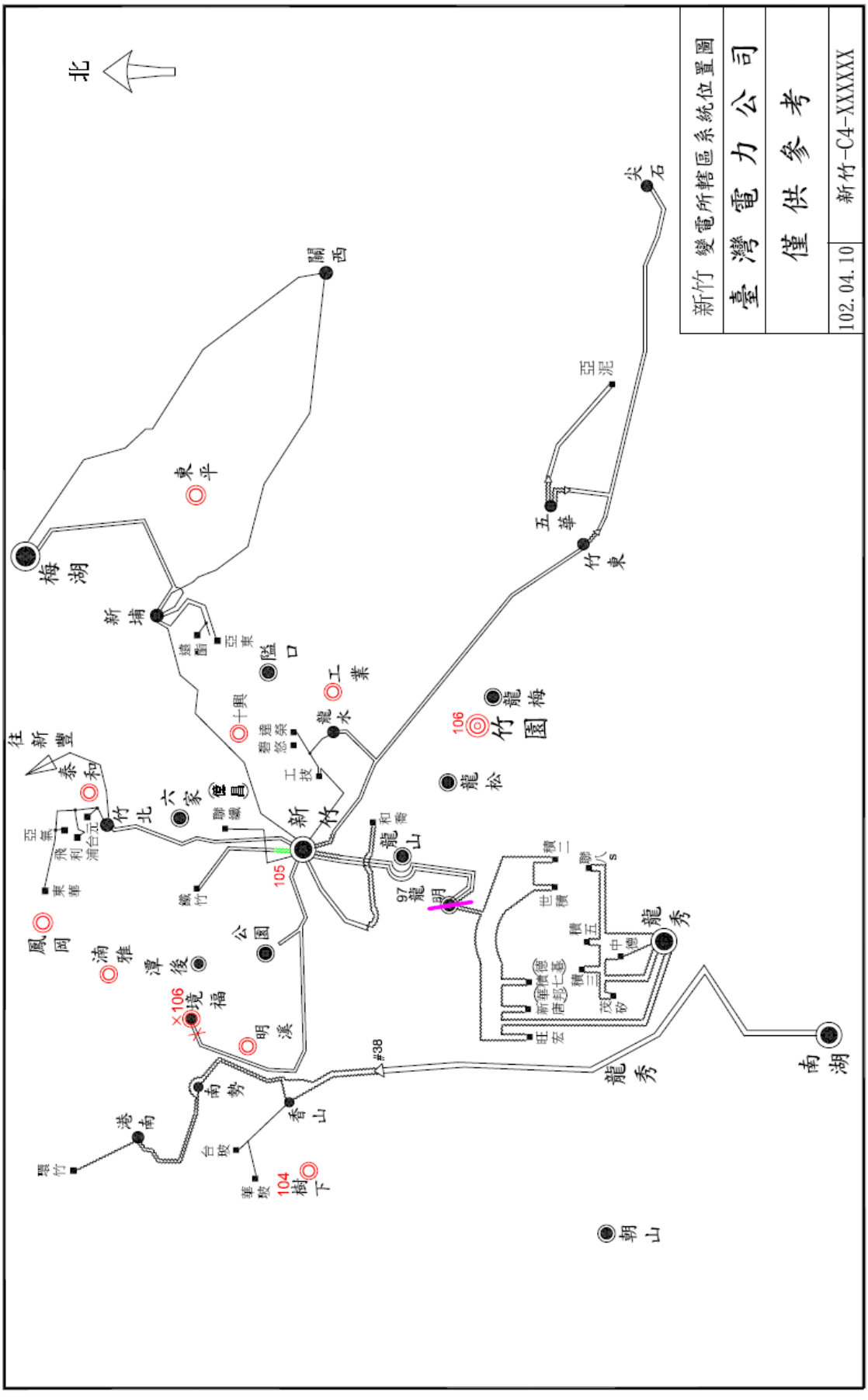
十四、觀音一次變電所轄區系統位置圖



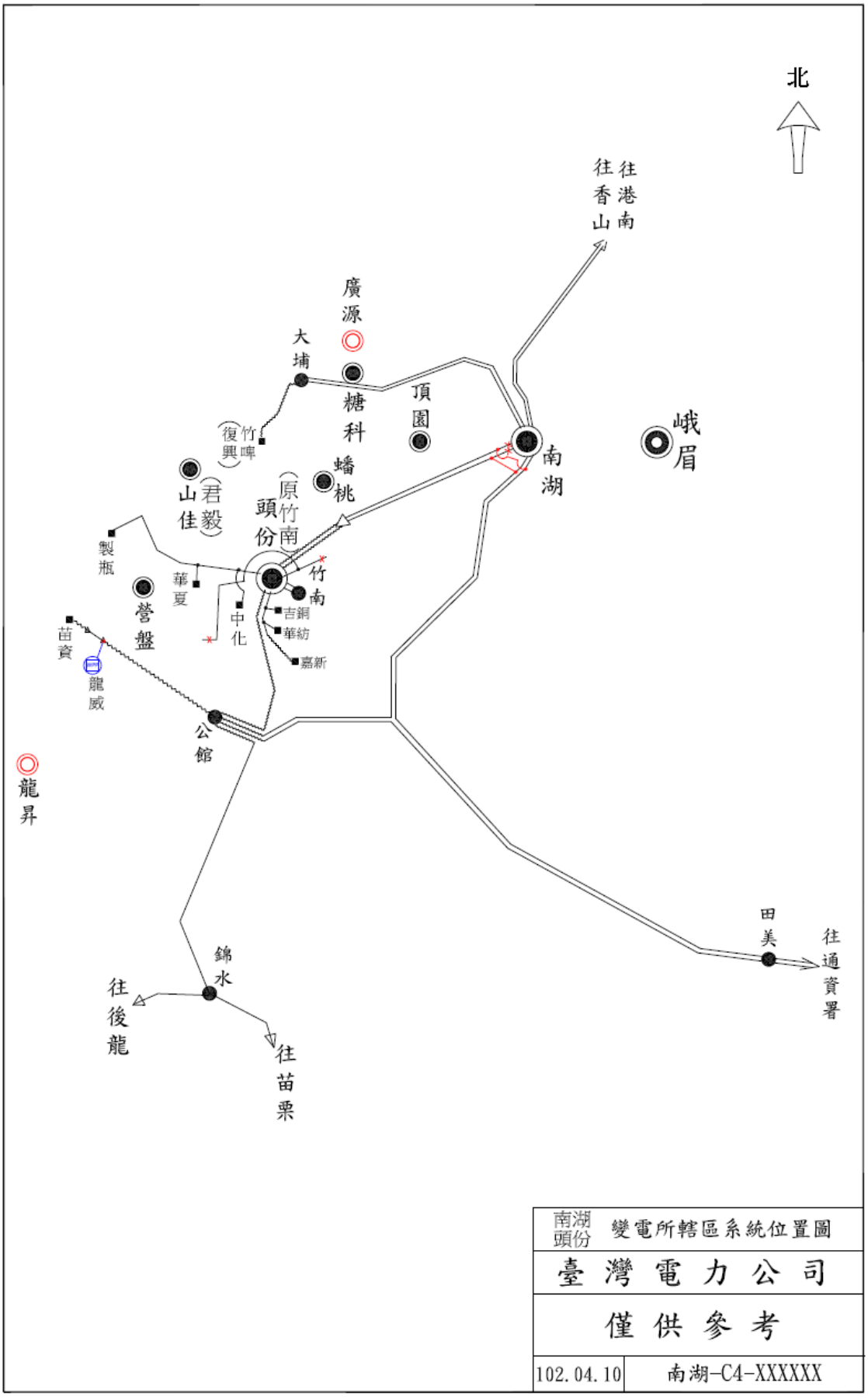
十五、梅湖一次變電所轄區系統位置圖



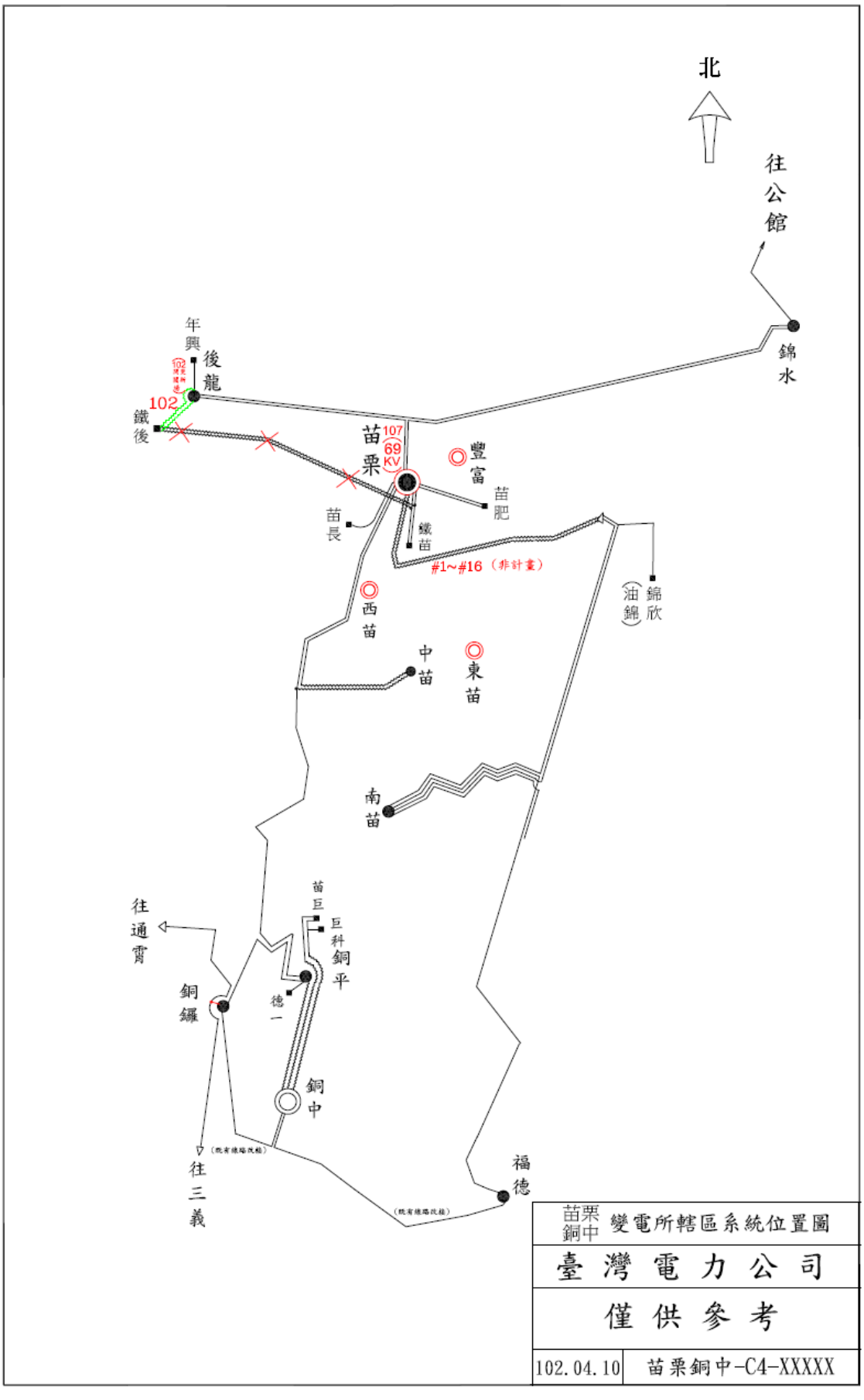
十六、新竹一次變電所轄區系統位置圖



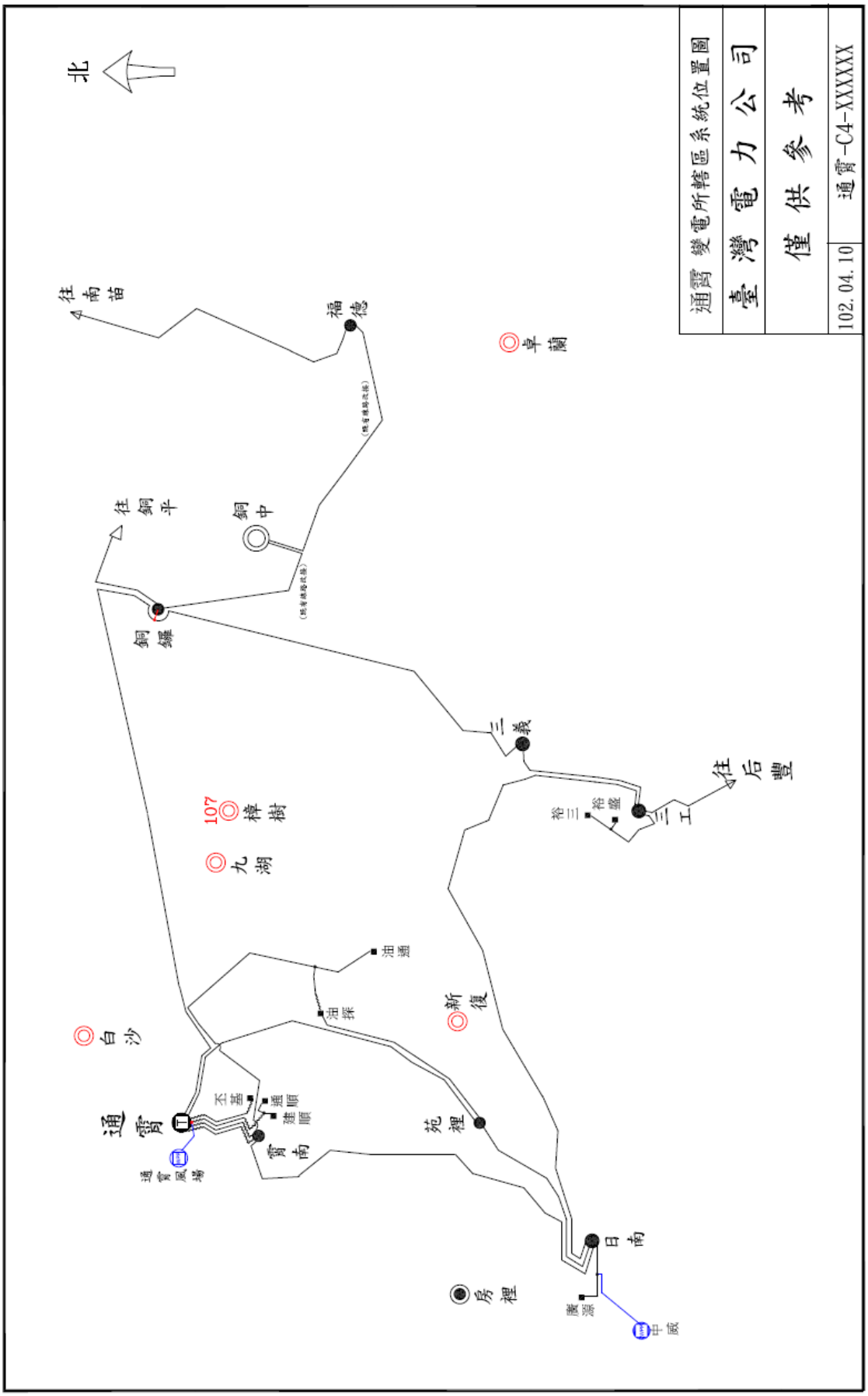
十七、南湖一次變電所轄區系統位置圖



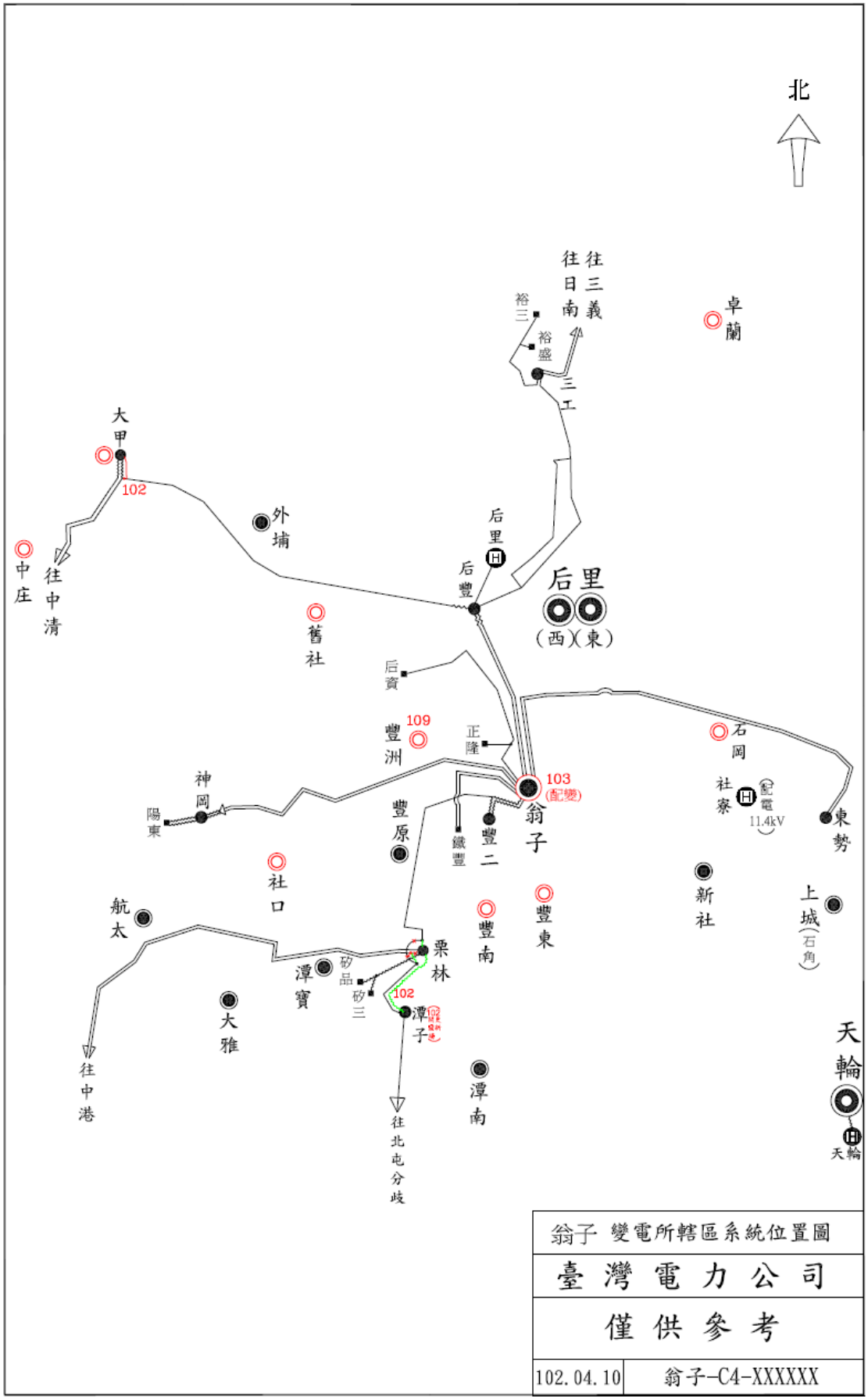
十八、苗栗、銅中一次變電所轄區系統位置圖



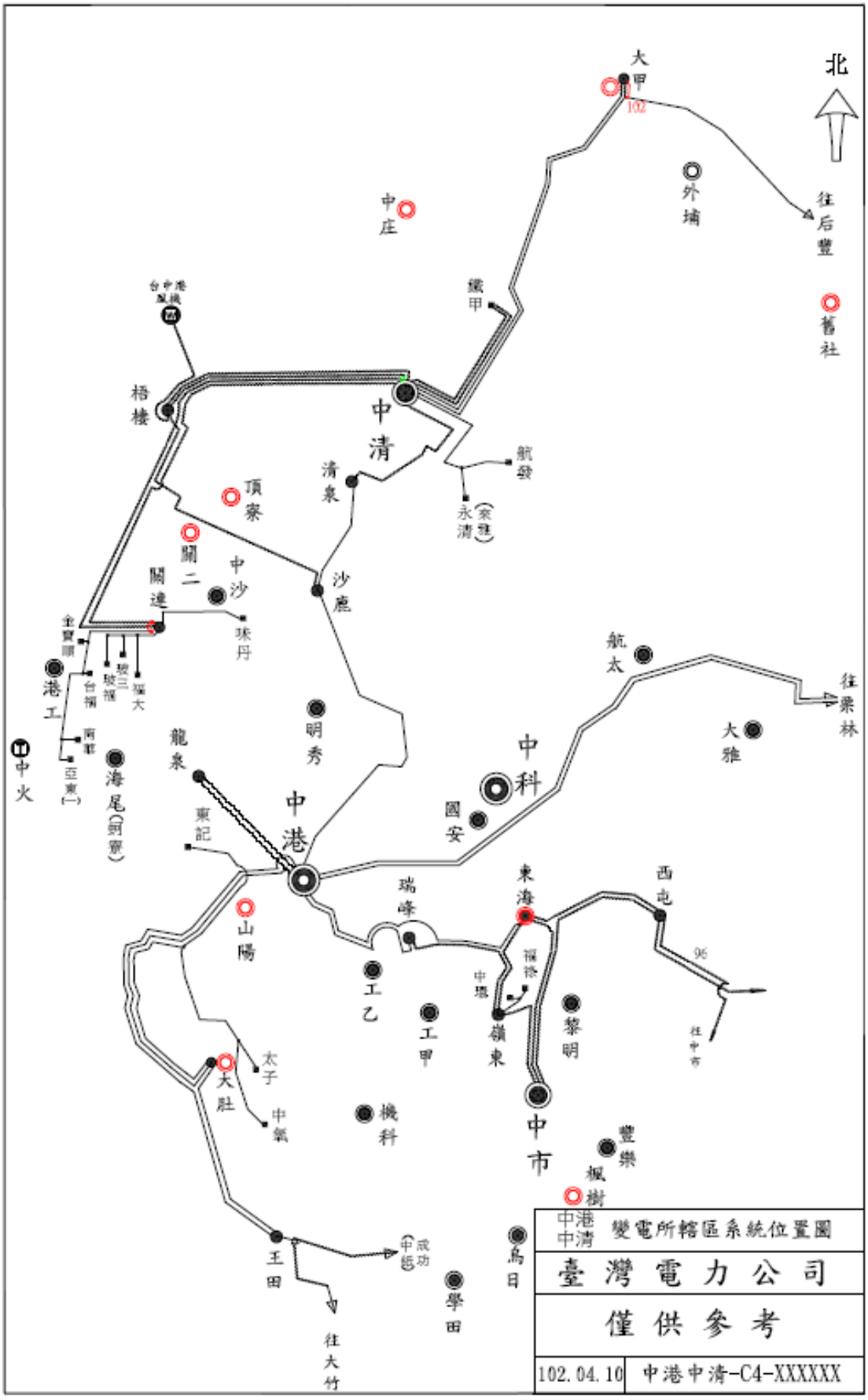
十九、通霄一次變電所轄區系統位置圖



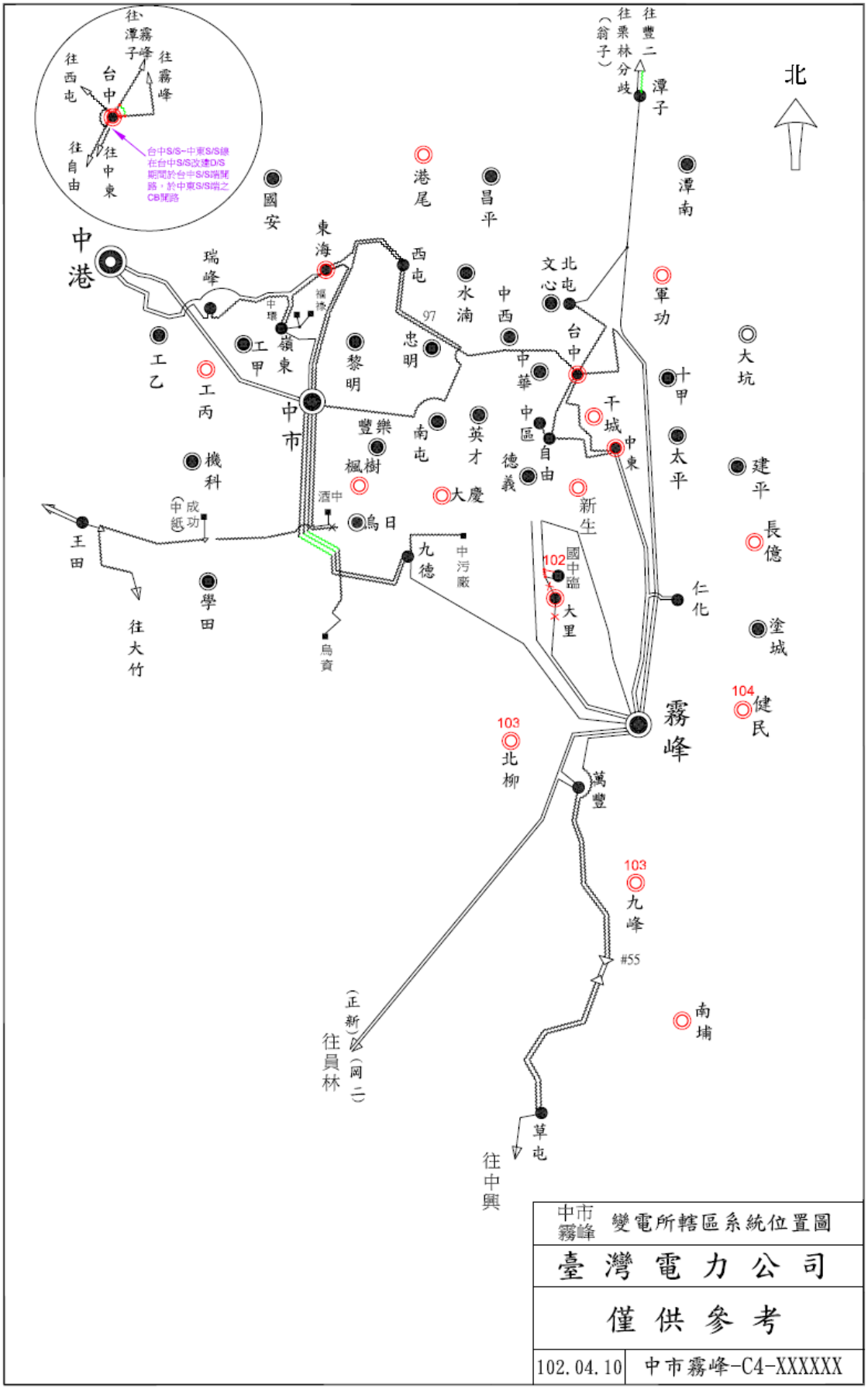
二十、翁子一次變電所轄區系統位置圖



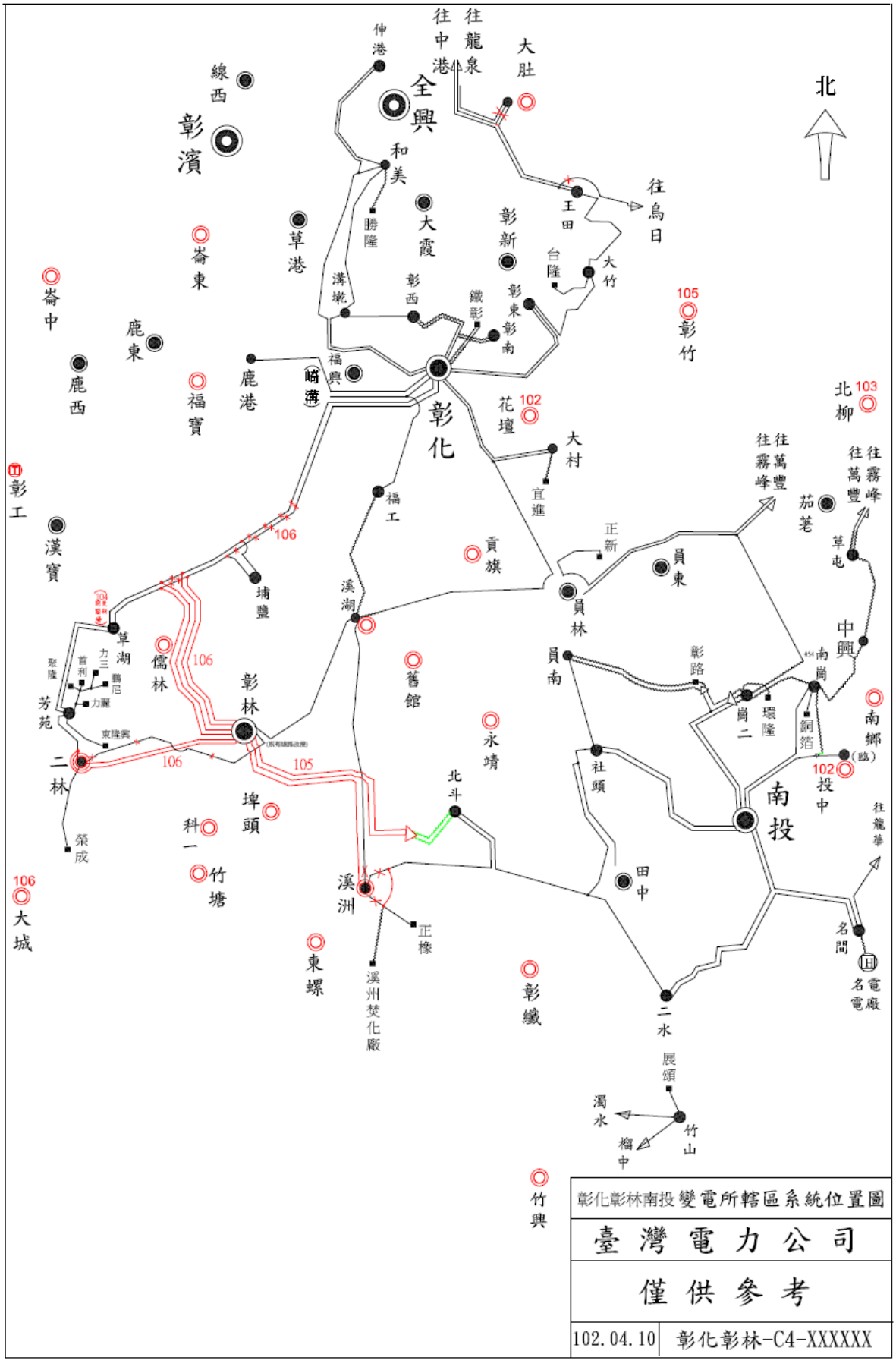
廿一、中港、中清一次變電所轄區系統位置圖



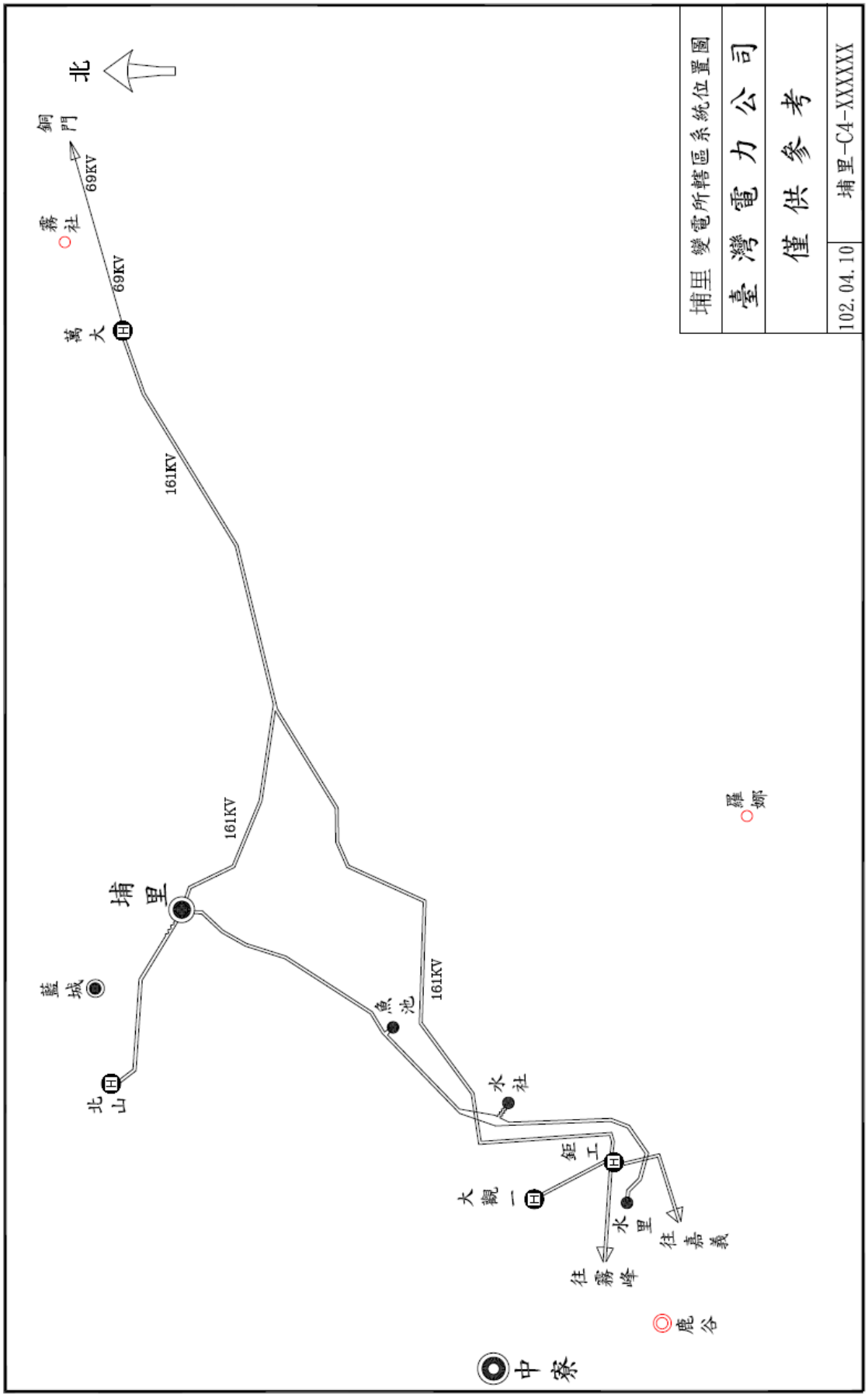
廿二、中市、霧峰一次變電所轄區系統位置圖



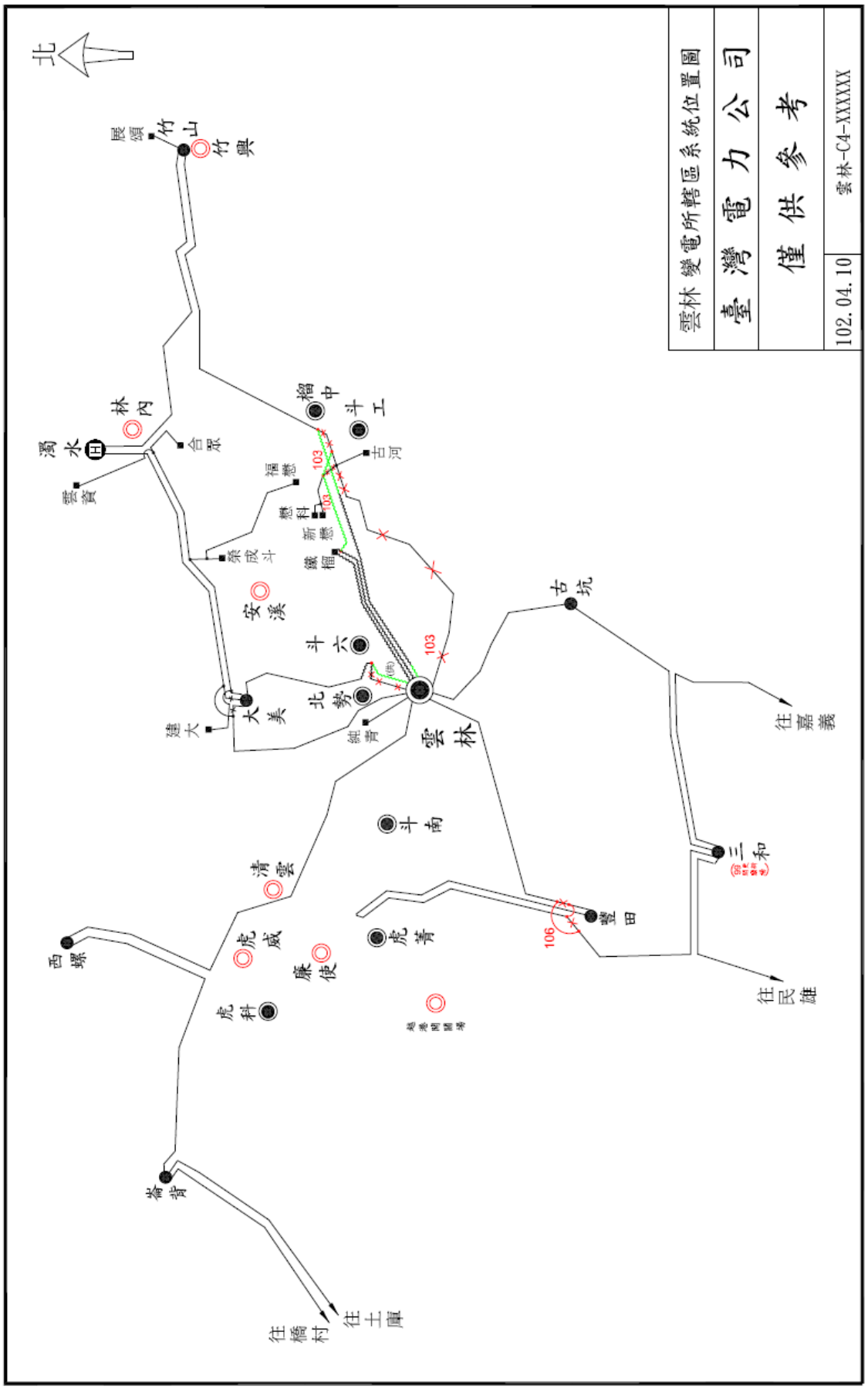
廿三、彰化、彰林、南投一次變電所轄區系統位置圖


北
伸港
往中港
往龍泉
大肚
全興
線西
彰濱
和美
往烏日
王田
勝隆
大霞
彰新
台隆
大竹
草港
溝墘
彰西
鐵彰
彰東
彰南
105
彰竹
崙中
鹿東
鹿西
崙東
福寶
鹿港
福興
崙溝
彰化
花壇
102
大村
宣進
北柳
103
往霧峰
往萬豐
茄苳
草屯
彰工
漢寶
106
福工
貢旗
正新
員東
埔鹽
溪湖
員林
中興
草湖
儒林
舊館
員南
彰路
南崗
崗二
環隆
銅箔
南鄉
(臨)
芳苑
彰林
永靖
社頭
102
投中
南投
二林
106
105
北斗
往龍華
榮成
科一
埤頭
竹塘
溪洲
田中
名間
名電
名電廠
106
大城
東螺
正檳
溪州焚化廠
彰纖
二水
濁水
斗南
斗六
虎尾
麥寮
麥寮(台塑)
麥寮(汽電)
崙背
崙背(合資)
臺西
臺西(離島)
四湖
四湖(離島)
口湖
口湖(離島)
台西
台西(離島)
元長
元長(離島)
虎尾(糖)
虎尾(科技)
土庫
土庫(離島)
北港
北港(離島)
斗六(糖)
斗六(科技)
斗南(糖)
斗南(離島)
古坑
古坑(離島)
莿桐
莿桐(離島)
林內
林內(離島)
林內(離島)
西螺
西螺(離島)
二崙
二崙(離島)
崙背
崙背(離島)
麥寮
麥寮(離島)
麥寮(離島)
麥寮(離島)

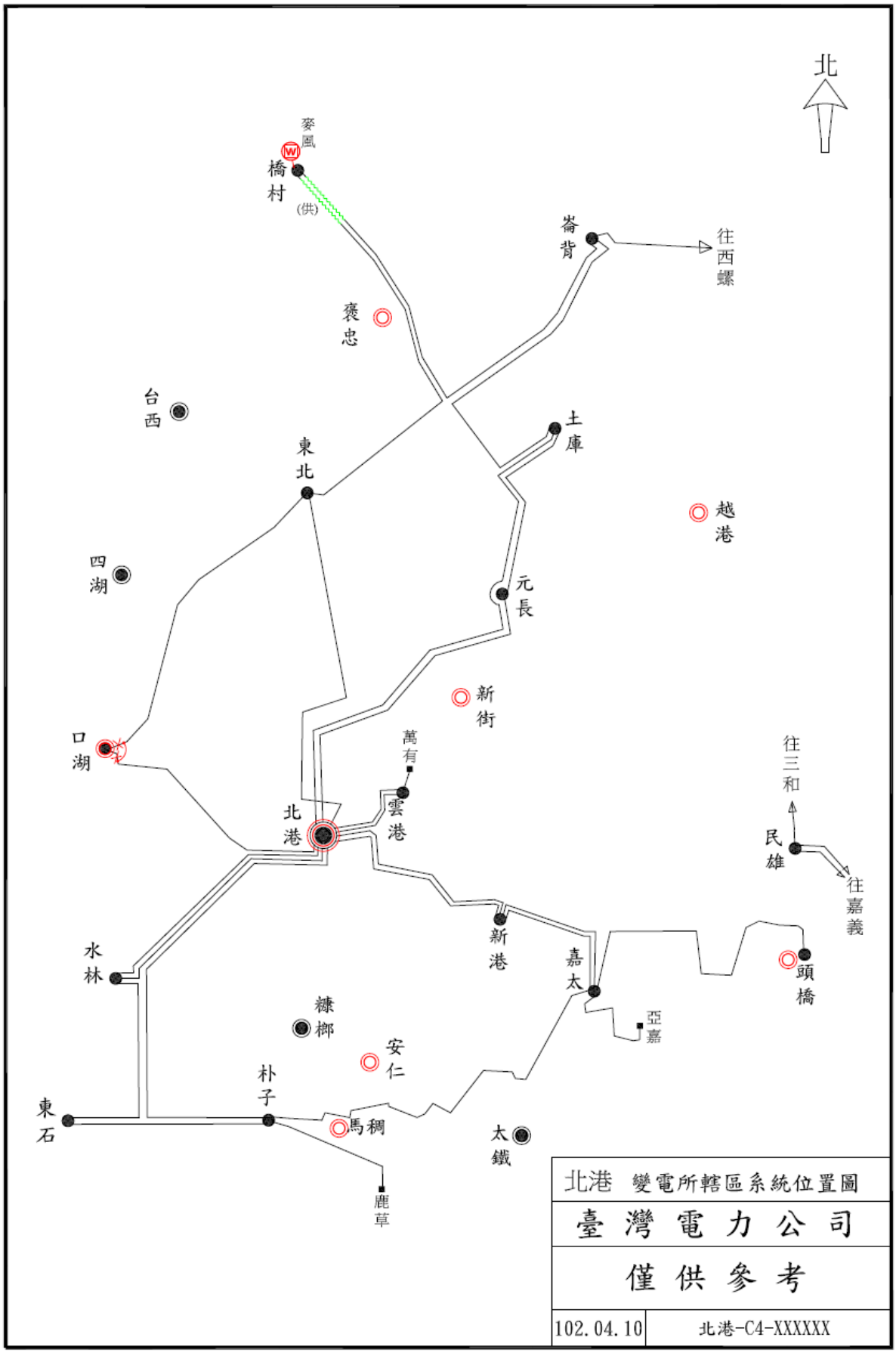
廿四、埔里一次變電所轄區系統位置圖



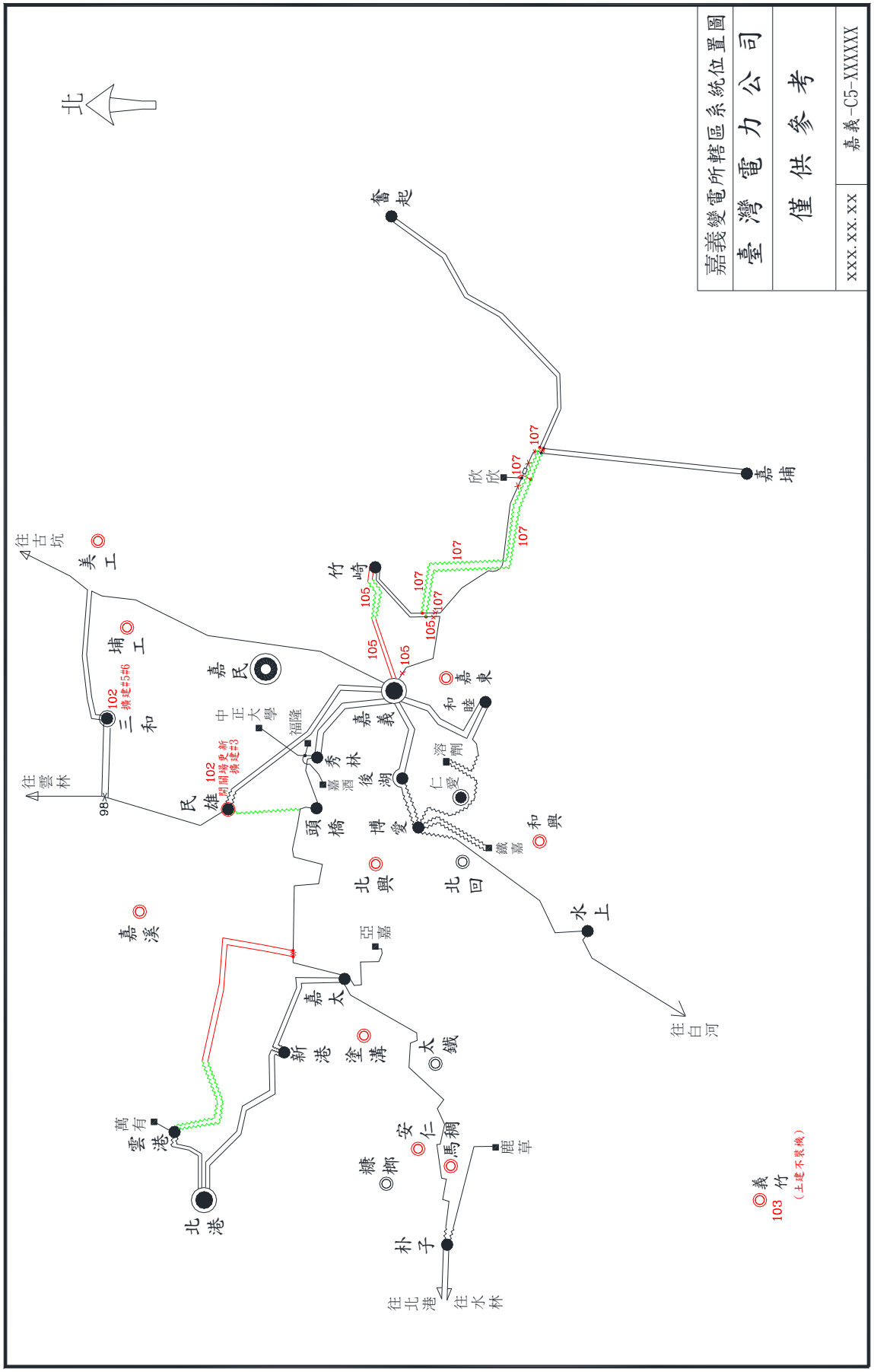
廿五、雲林一次變電所轄區系統位置圖



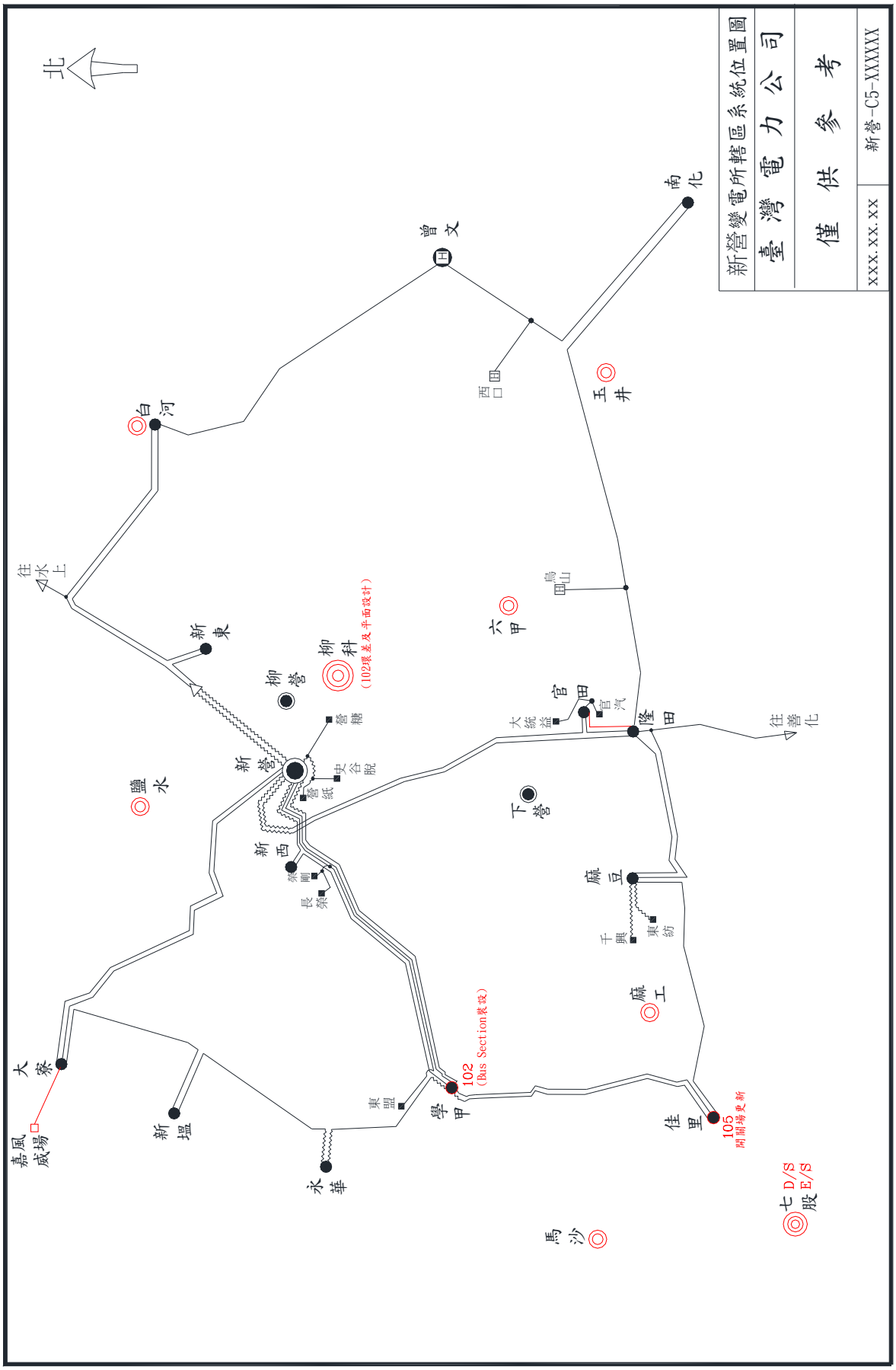
廿六、北港一次變電所轄區系統位置圖



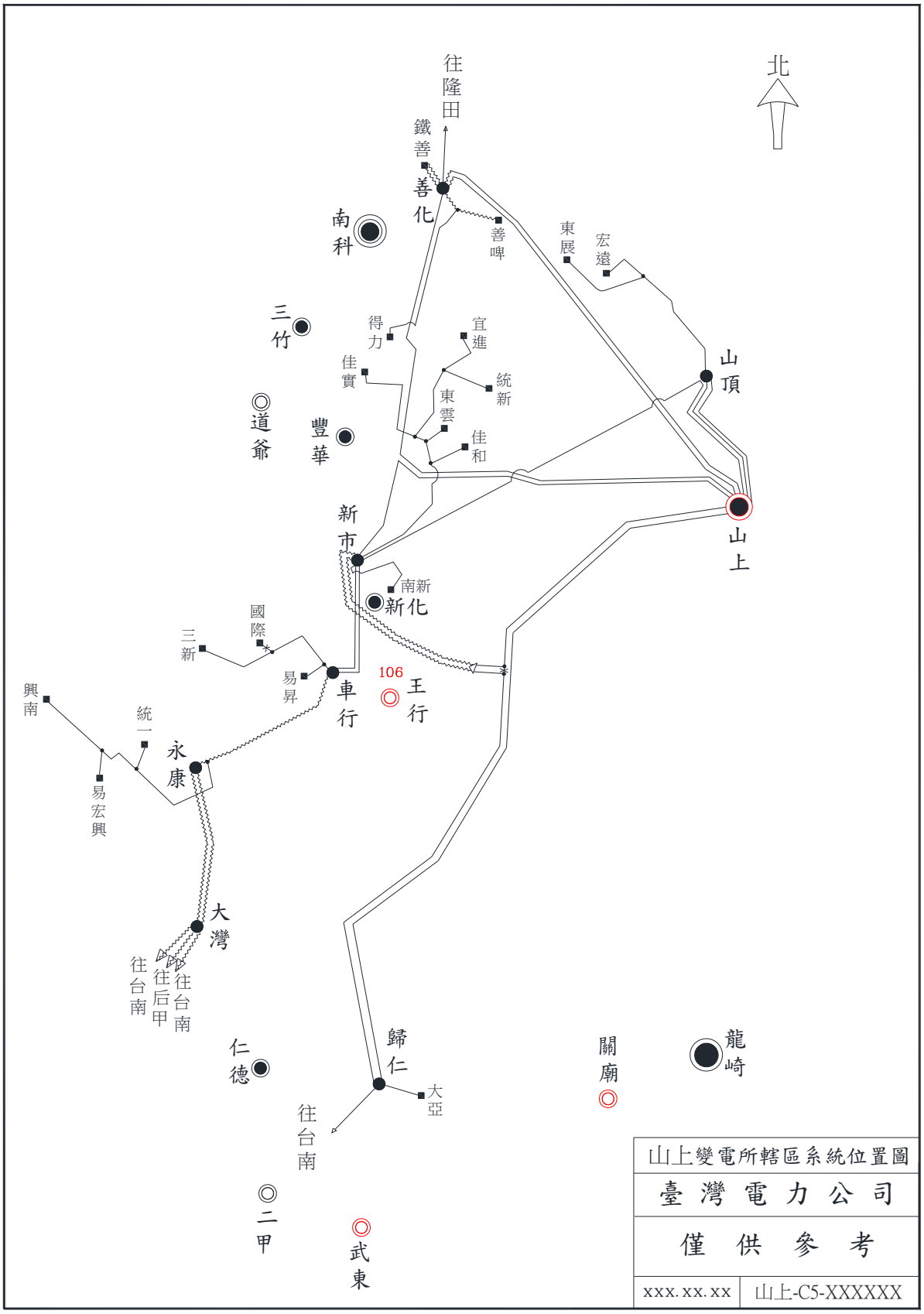
廿七、嘉義一次變電所轄區系統位置圖



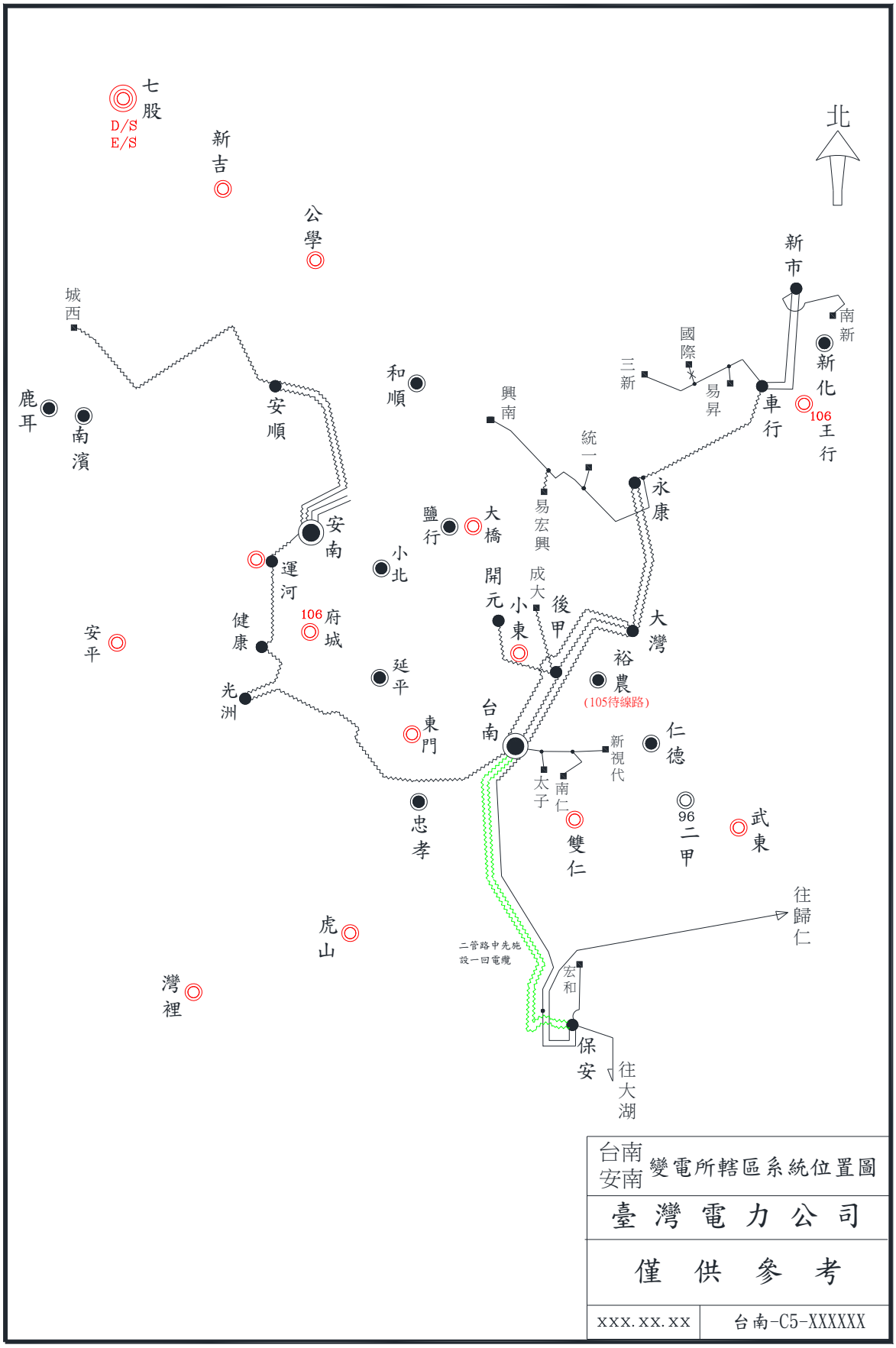
廿八、新營一次變電所轄區系統位置圖



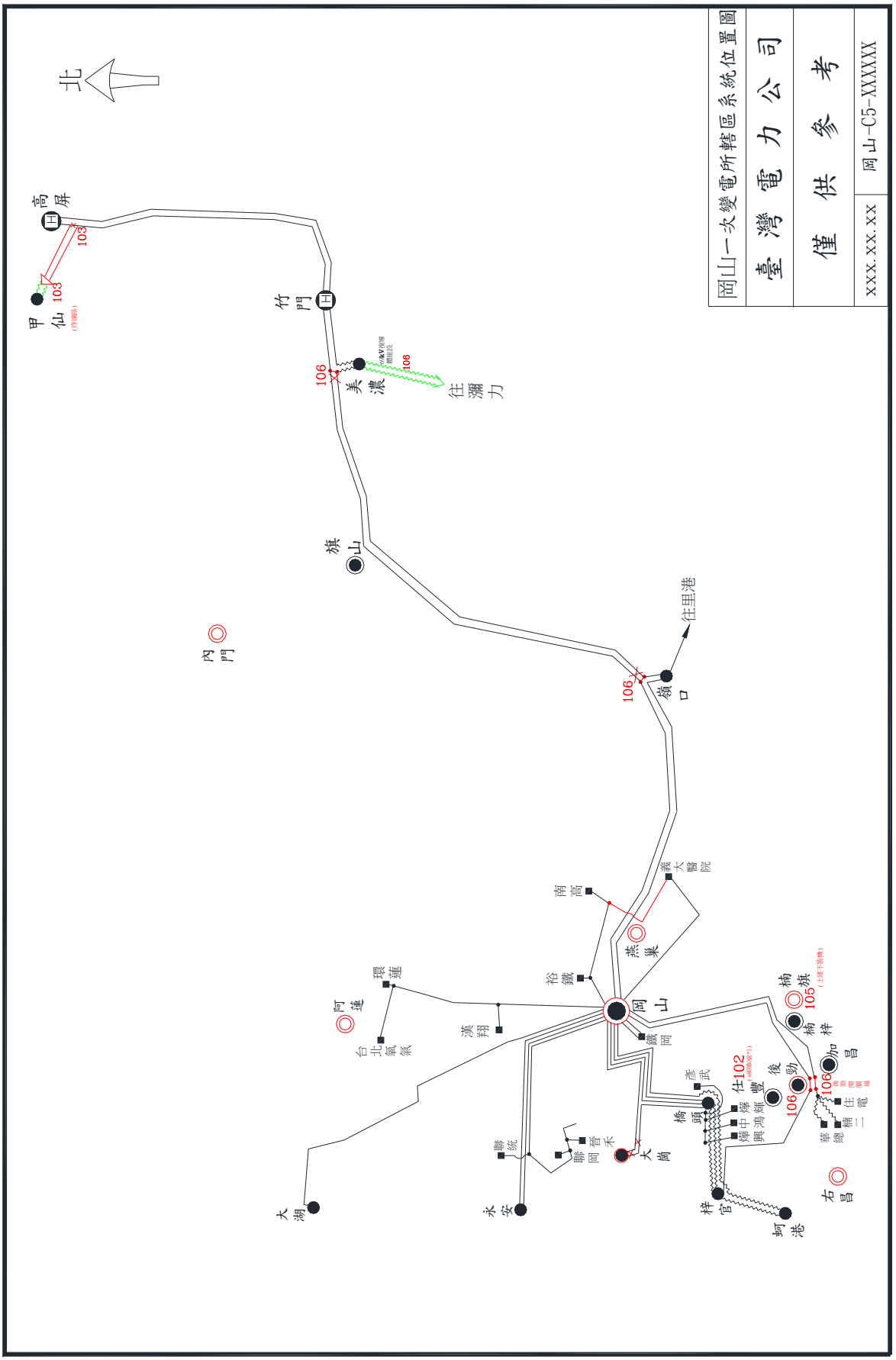
廿九、山上一次變電所轄區系統位置圖



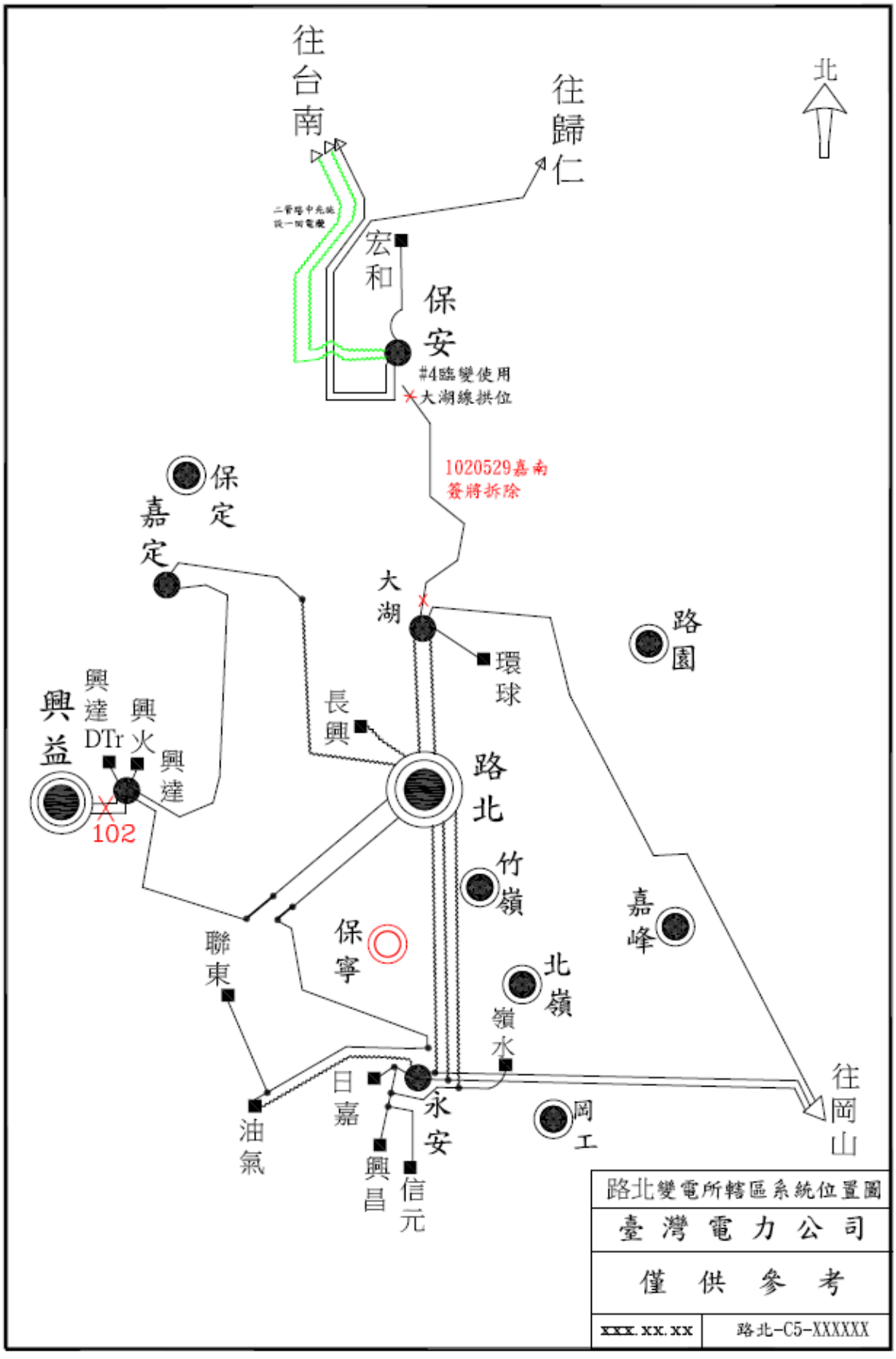
三十、台南、安南一次變電所轄區系統位置圖



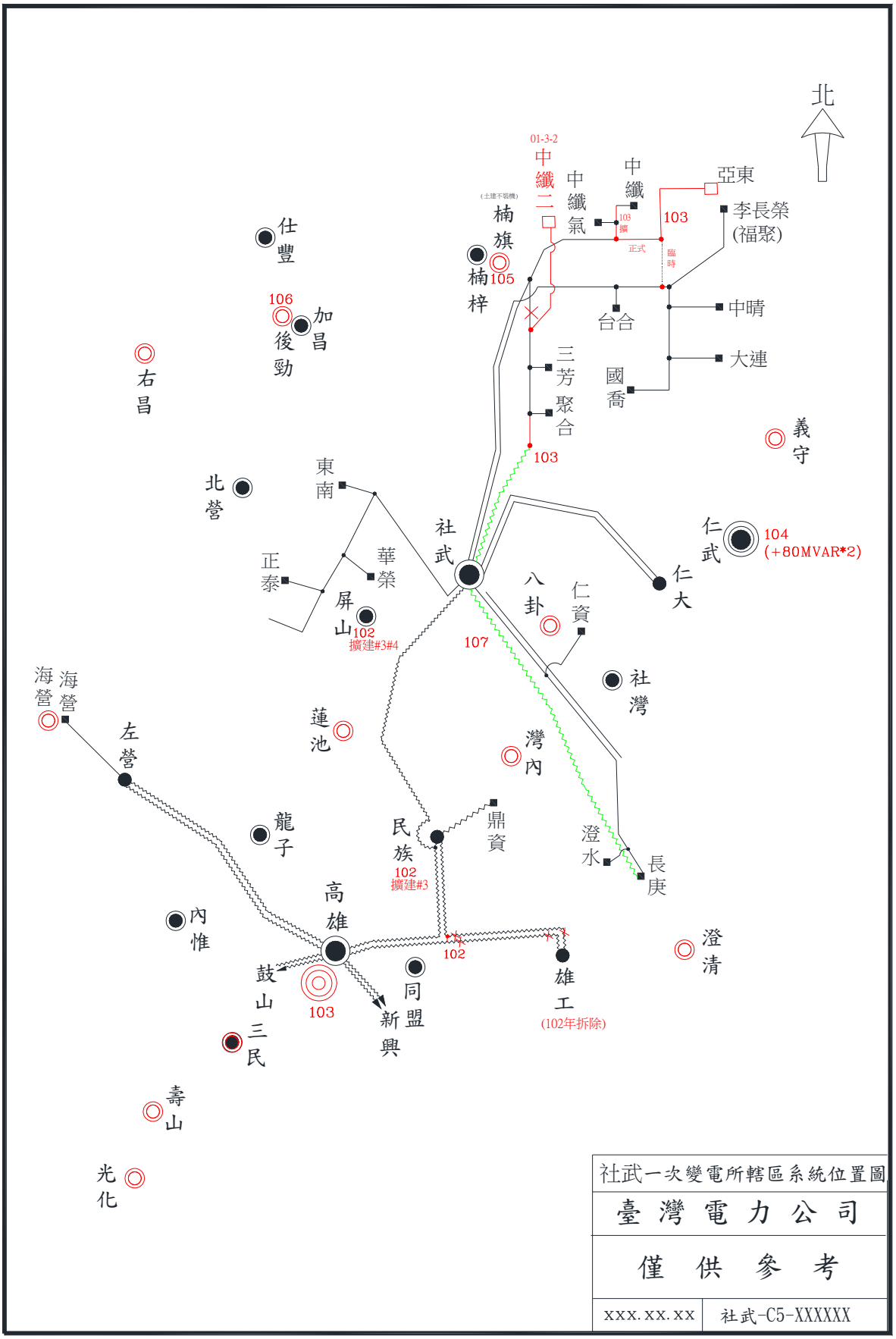
卅一、岡山一次變電所轄區系統位置圖



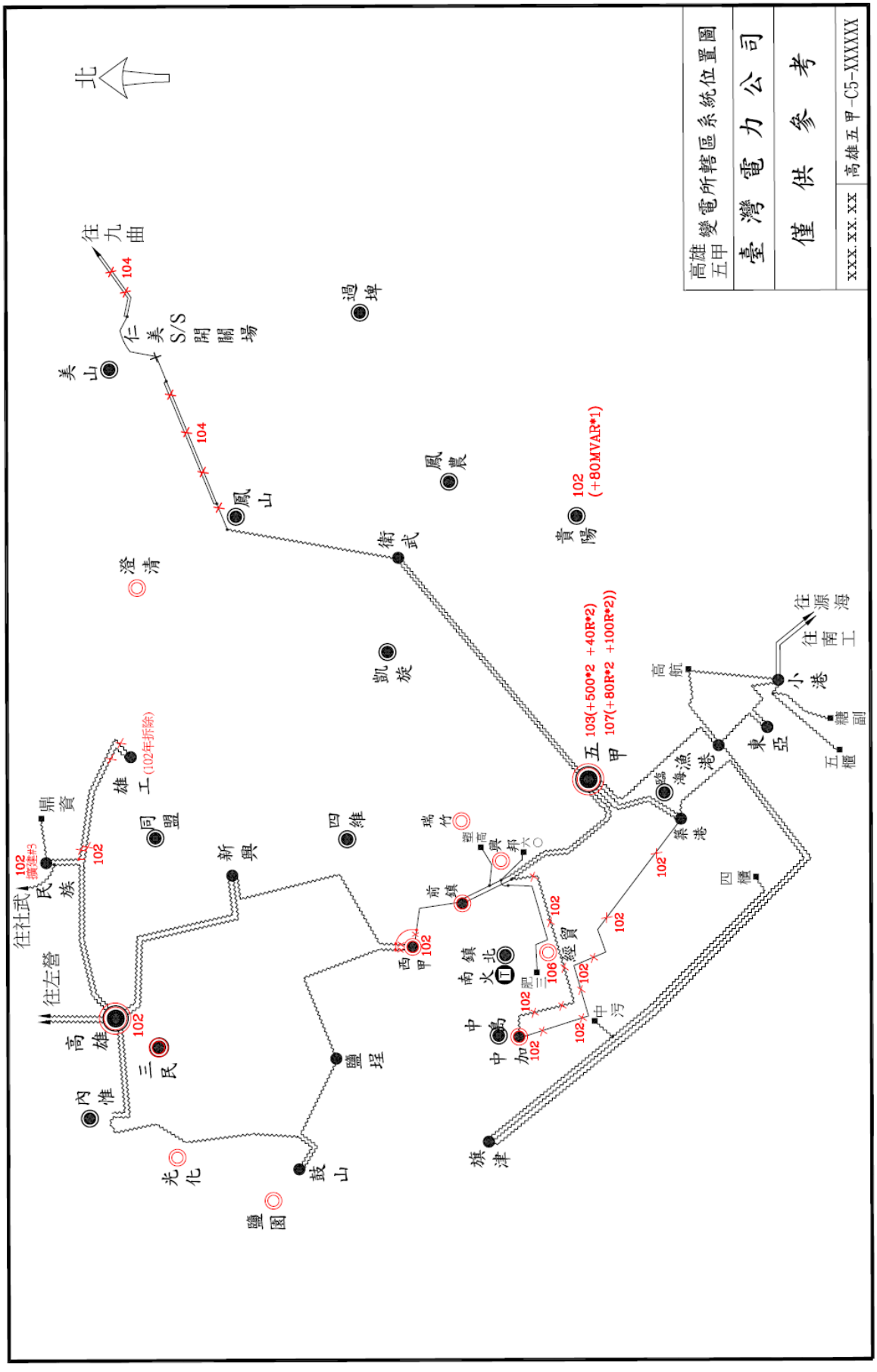
卅二、路北一次變電所轄區系統位置圖



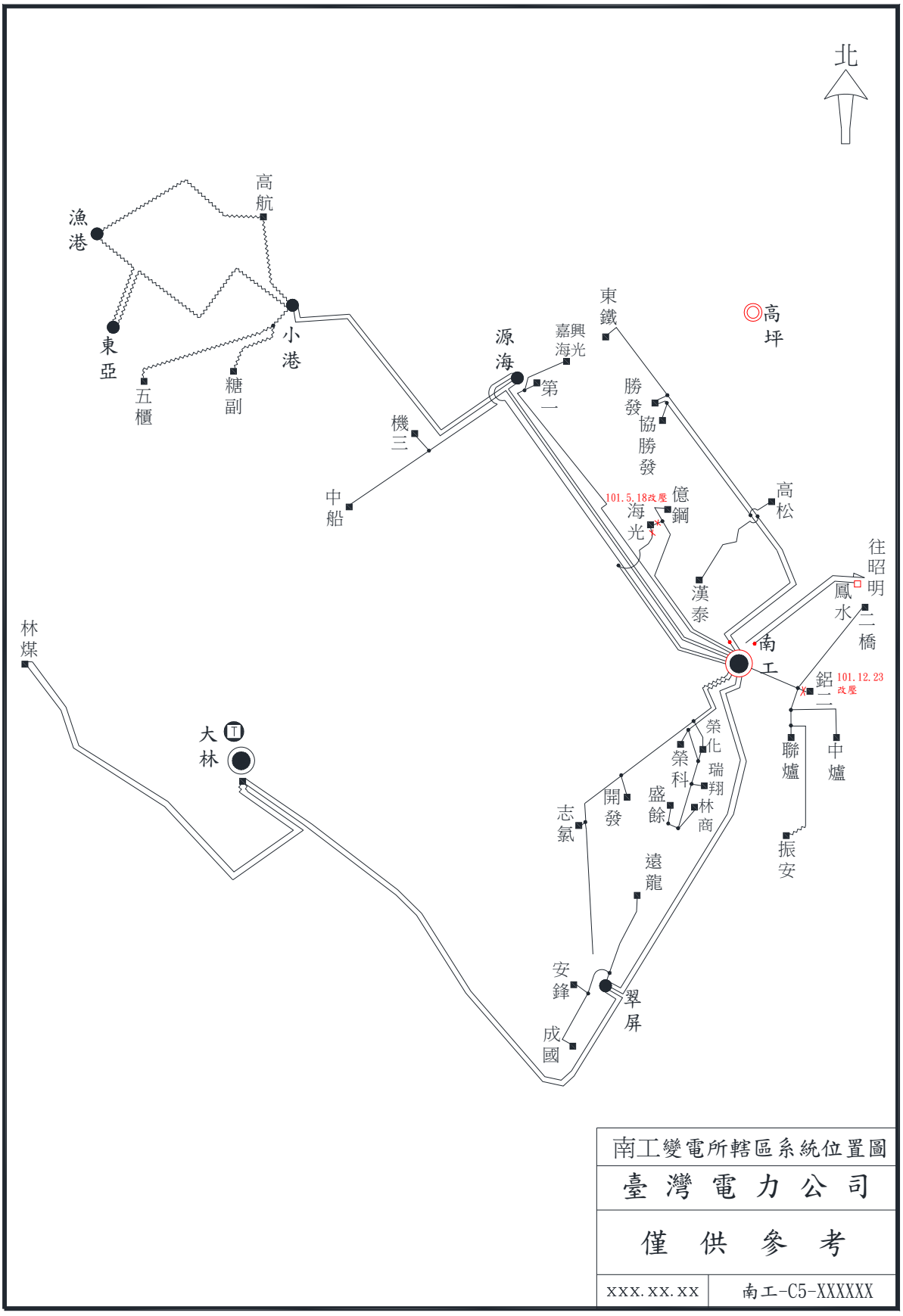
卅三、社武一次變電所轄區系統位置圖



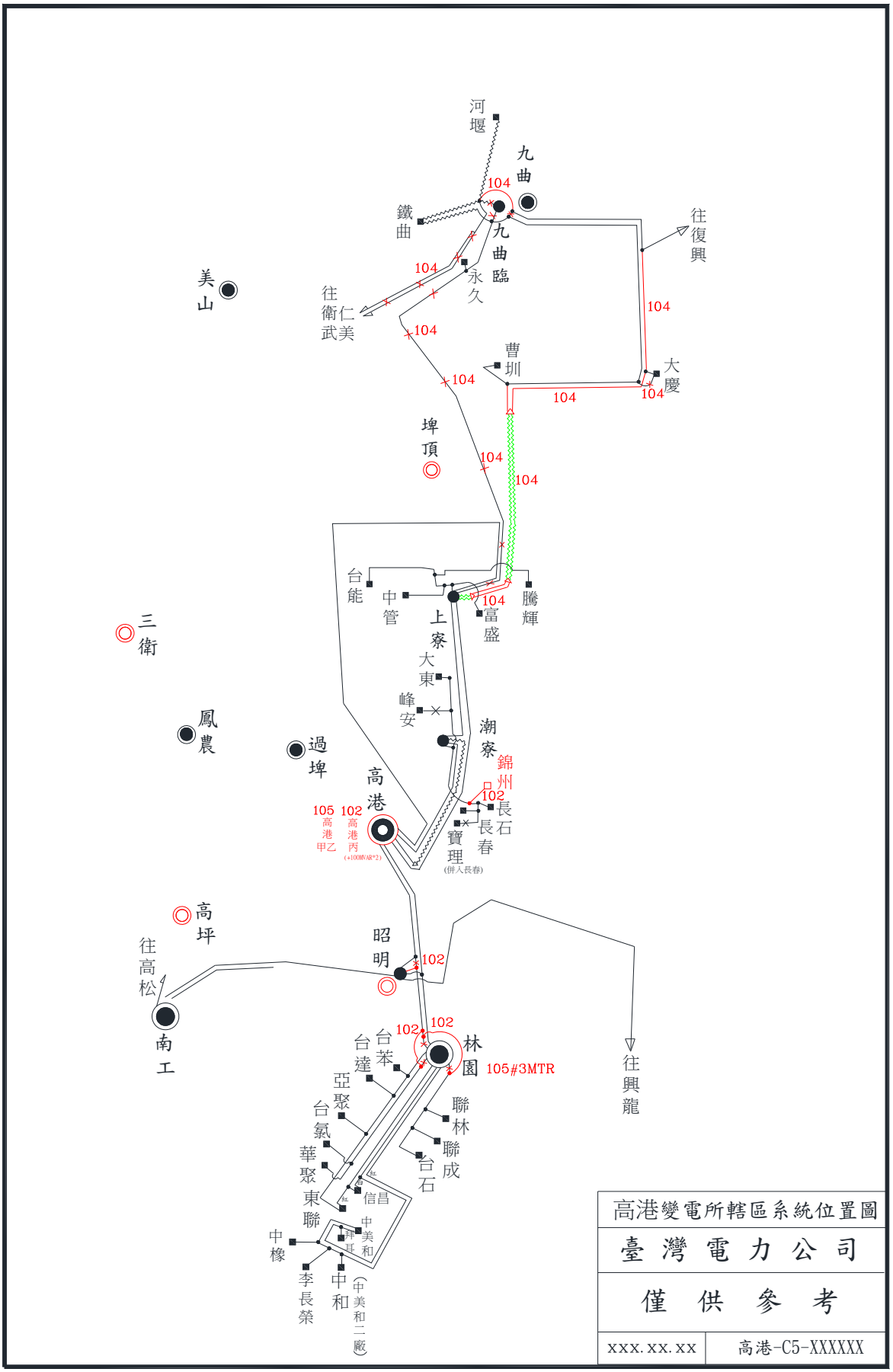
卅四、高雄、五甲一次變電所轄區系統位置圖



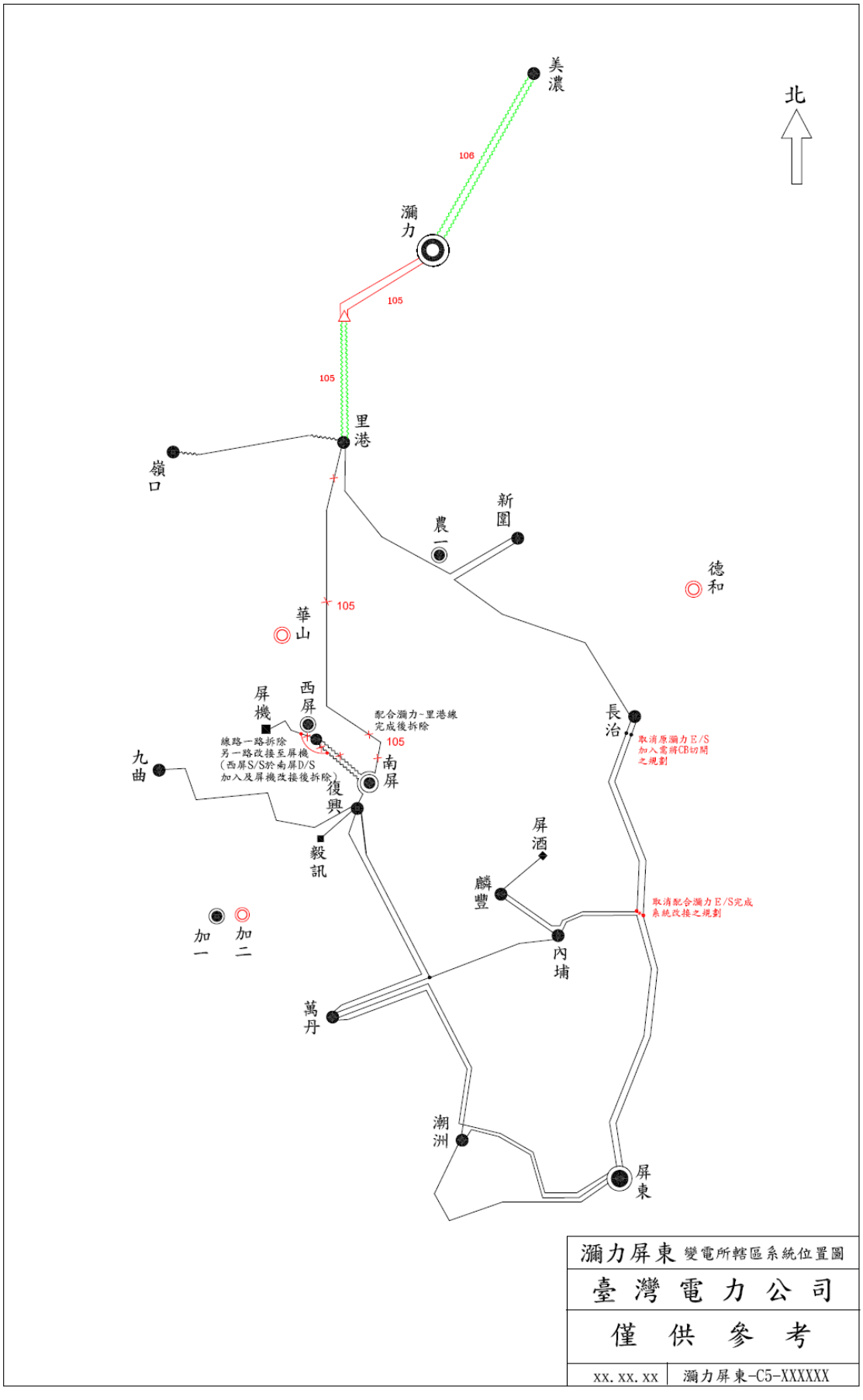
卅五、南工一次變電所轄區系統位置圖



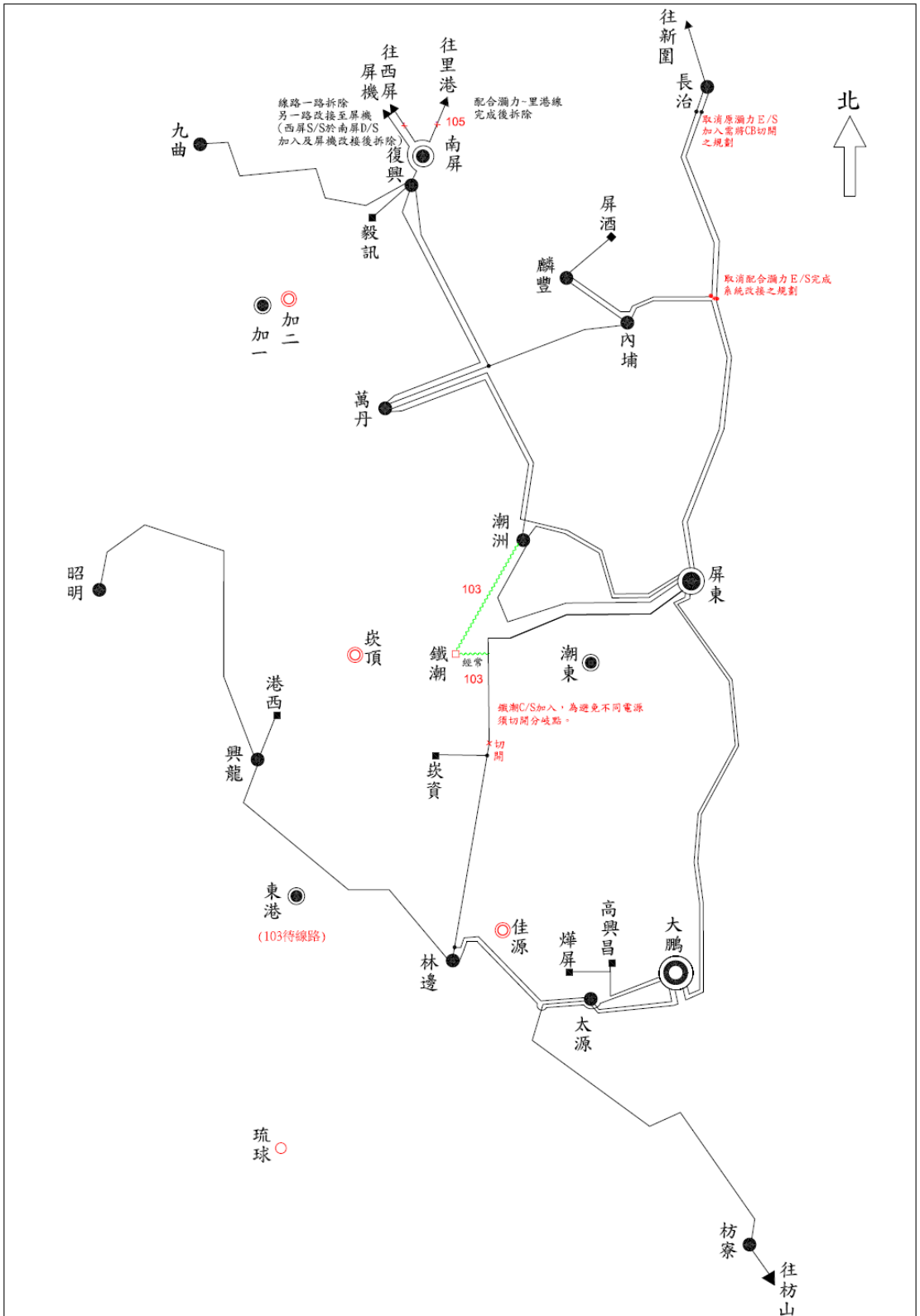
卅六、高港、林園一次變電所轄區系統位置圖



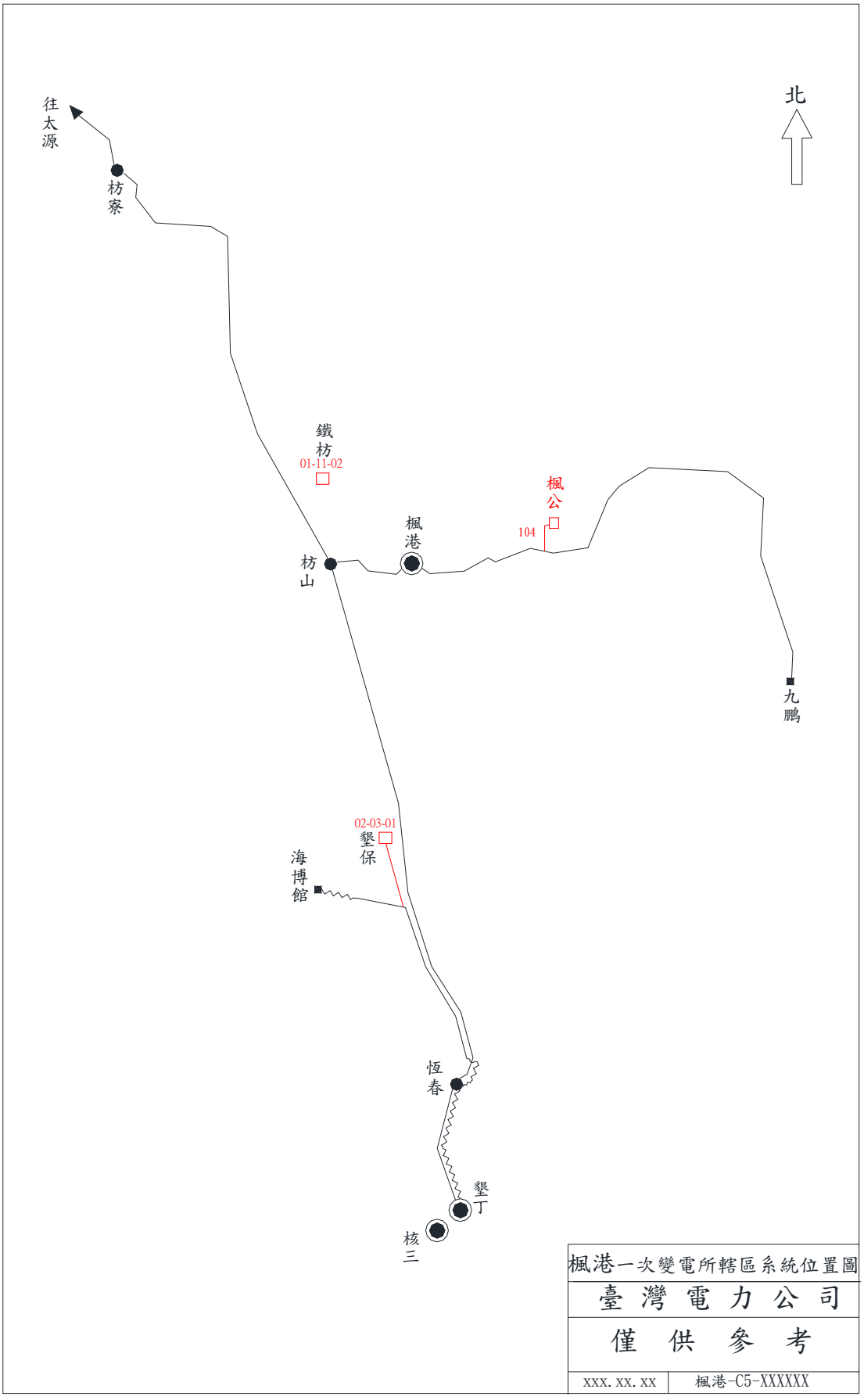
卅七、瀰力一次變電所轄區系統位置圖



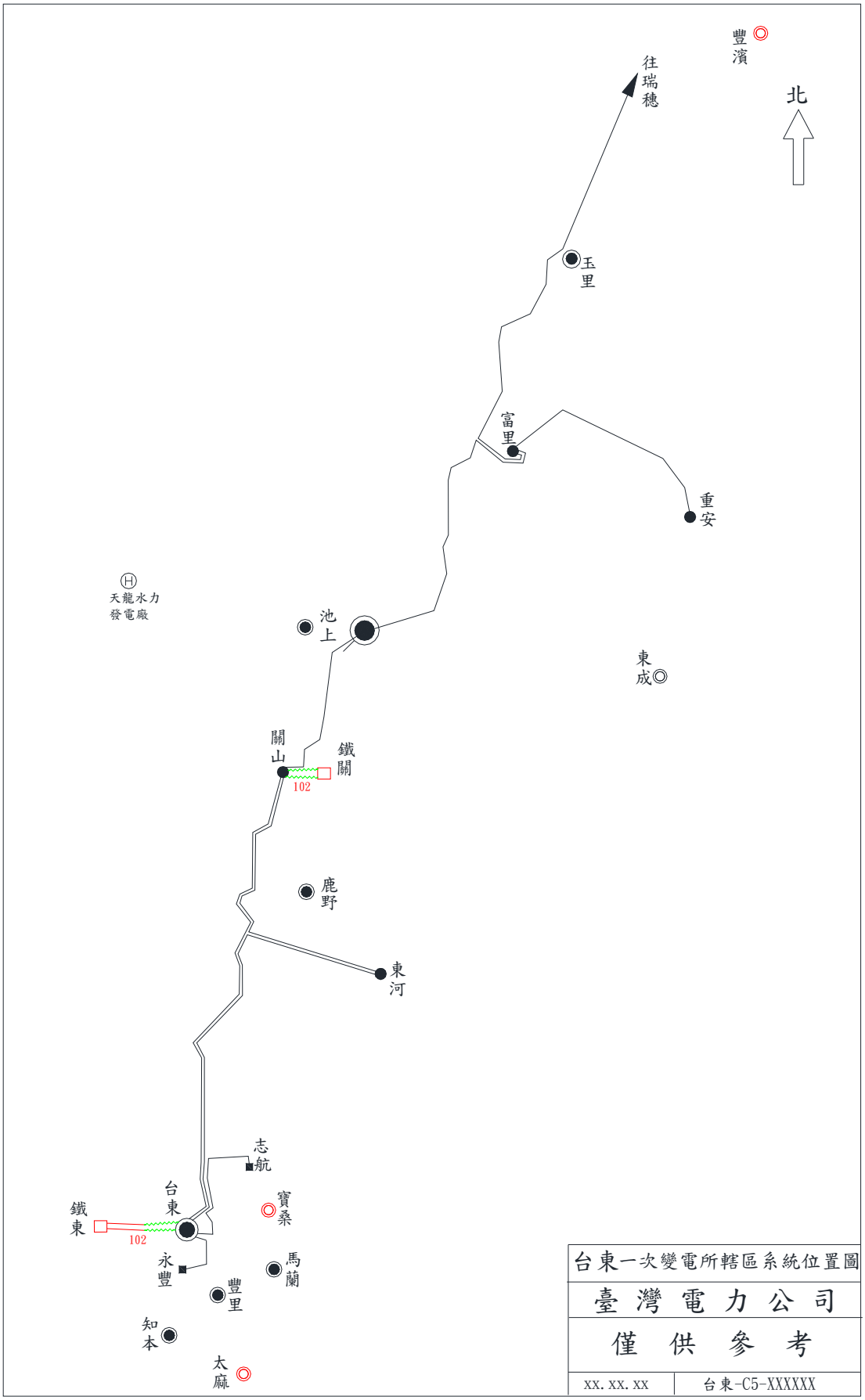
卅八、屏東、大鵬一次變電所轄區系統位置圖



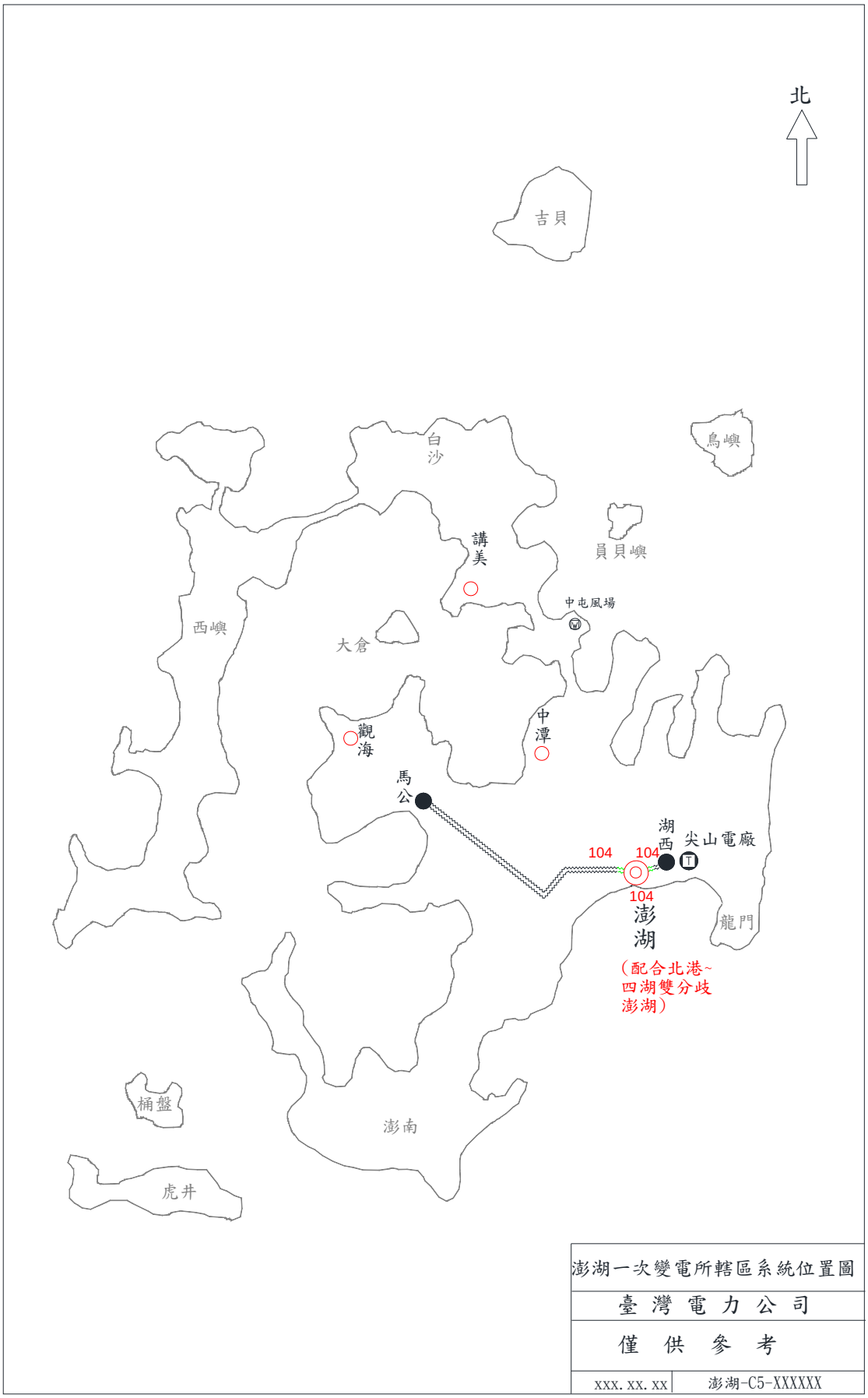
卅九、楓港一次變電所轄區系統位置圖



四十、台東一次變電所轄區系統位置圖



四十一、澎湖一次變電所轄區系統位置圖



捌、七輸修正計畫審查意見說明暨辦理情形

一、第七輸變電修正計畫審查會議及專家學者審查意見說明暨辦理情形對照表

審查委員	審查意見	辦理情形
盧展南	1.本修正案投資總額僅下修 20 億(-0.8%)，而工程量卻少了 20%以上，工期延為 6 年，其合理性應合理論述。	本修正計畫目標規模下修約 20%，但投資總額僅小幅減少 20 億，主因為若干原規劃工程受外界因素影響造成預算增加合計約 461.6 億元。其中部份變電所土地取得增加、改採多目標使用、被迫變更為地下或半地下等，共約增加 132.6 億元；部份架空線被迫改採地下電纜、線路繞道增加長度、施工工法改變等，共約增加 294.0 億元；上漲率增加約 35.1 億元。
	2.計畫書內對於有關投資必要性之負載快速成長，嚴重供電瓶頸，利用率，宜加入具體數據的說明，以利對實際情況的了解。	已遵照委員建議，於可行性研究報告上修正興建理由之論述。
	3.公司財務吃緊，對於計畫書中有些配合多目標、都市景觀、屋外改屋內等非供電迫切需求的說明，應儘量避免以免失去修正的意義。	七輸修正計畫未來執行工程主要以滿足供電需求為訴求，至於計畫書中之多目標、都市景觀等係執行之附帶效益，將遵照委員意見修正。另屋外改屋內除執行中之工程外，已不再列為本修正計畫之工程。
	4.如果變電所利用率並不高卻因為「變電所裝置規則」而必需興建，此種過度投資之規定有必要再檢討。	1.配電變電所依其興建目的不同(因應地區負載自然成長，配合工業區、科學園區及加工出口區或都市計畫開發用電需求及提升供電可靠度等)其取載結果亦或有差別，惟考量本公司目前經營情況，變電所興建已改以投資效益作為優先考量。 2.本公司配合七輸修正計畫已緩辦 28 所配電變電所，尚未完成須繼續興建之變電所均已依實際負載需求檢討，縮小興建規模，以避免過度投資。
	5.各主要超高壓電網方案的規劃宜有標準程序，是否依其特別之供電需求提出不同之替代方案比較。	本公司對主要超高壓電網方案的規劃皆檢討不同之替代方案作比較。例如：超二路、超三路雙分歧霧峰(中北幹線輸電能力)提五方案比較。大潭~龍潭北(大潭擴建計畫電源線投資額) 提三方案。新北 E/S(投資額、工程可行性)，系統變更三方案、用地八方案檢討。
劉志文	1.新修訂之規劃準則不會影響供電可靠度，應用新技術發展使得準則看似放寬，但其實更可維持系統安全。所以其論	已遵照委員建議修正論述。本公司新修訂輸電系統規劃準則係根據「應用電網新技術發展，提昇系統規劃安全效益與投資成本比」。

審查委員	審查意見	辦理情形
	述目標應為「因應電網新技術發展，提升系統規劃安全效益成本比」。	
	2.過載保護電驛規劃使用要特別謹慎，因從國外大停電經驗顯示，過載電驛若是跳設備，而非跳負載，往往是導致連鎖跳電事故元兇。比較好的做法，是跳可停電力負載，解決過載問題。	本公司過載保護電驛主要係偵測輸變電設備過載時跳脫部份負載，而非跳脫設備。利用過載保護電驛跳脫負載來執行一級負載限制，可避免人工執行一級負載限制時，因需較多時間操作造成設備更大之危害。
	3.「七輸修正」計畫期程為 99~110 年涵蓋原七輸 99 年至 102 年期程，是否妥適？七輸修正應為新計畫而非原計畫延長 6 年。	1.遵照「中央政府附屬單位預算執行要點」十一、(三)1.之規定「…不影響原計畫目標能量及不增加投資總額者，由基金管理機構自行依有關規定核辦，但涉及補辦預算者，應報由主管機關核定；減少原計畫目標能量，不增加投資總額者，應專案報主管機關核定。」規定，爰提出第七輸變電計畫修正計畫。 2.本修正計畫大部分工程配合負載成長趨緩可於 107 年前完成，僅少部份工程(新北及松湖 E/S 攸關解決台北市及新北市供電瓶頸)因抗爭受阻需延長 6 年至 110 年前完成。
陳士麟	1.能源局有關當系統發生故障，應有適當備用供電量之意見中，所謂備用供電量可以不再是以往之設備投資，而可以需量反應、Reliability must Run 等措施取代。	1.委員意見本公司已積極辦理中，自 76 年起實施「用戶配合減少用電優惠措施」(可停電力)係以電價誘因引導用戶於系統尖載或電力供應發生困難時，減少或暫停部分用電之需量反應措施，目前計有四種計劃性及四種臨時性措施，其中臨時性措施為電力系統緊急需要時通知參加用戶抑低用電，可供電力緊急調度使用，惟在目前電業尚未自由化，電價無法即時反應缺電價格情況下，實施成效相對受限。 2.為有效提升用戶進行負載管理的能力與意願，本公司已配合相關能源國家型計畫項下之智慧電網主軸專案計畫及澎湖智慧電網示範場域規劃試驗，並正研訂強化節能誘因的新住宅時間電價方案，從整體發購電成本進行需量反應及轉移負載進行效益分析，尋找潛在目標用戶。
	2.新規劃準則中以SPS跳脫再生能源發電機，須屬發電業者自願性跳機才合理。	再生能源機組加入造成系統安全與穩定度問題時，業者可自行選擇採取加強電力網或裝設保護裝置，故若以 SPS 跳機屬業者自願性。
	3.請說明 345kV 北東、北西系統電源/負載以及連絡線轉供容量之檢討。而核二~汐止一進一出仙渡可否改為強化東、西系統之說明。	1.核二~汐止一進一出仙渡線路權因環評未過無法興建，經重新評估路徑無法遠離或避開人口較密村落，而不可行。取消本案線路後仙渡 E/S 引接系統可符合現行輸電系統規劃準則 N-1 規定。 2.在北部電源開發(核四、林口新、深澳、大潭擴)順利，114 年核一、核二除役，協和剩下一

審查委員	審查意見	辦理情形
		部機的情境下，北東北西的供需平衡，無連絡線融通能力問題。現行北東北西間三回 345kV 連絡線已足夠，亦符合本公司現行規劃準則 N-1 之要求，故暫無新擴建之需求。
	4.請考慮增列複合性天災之影響評估，例如：中寮南、北開關場控制電纜管溝一次受害、開關場控制室火災等之檢討。	1.本公司每年已針對既設變電所進行複合式防災演練，以期降低災害之損失。 2.有關中寮 E/S 案之檢討說明如下： (1)針對開關場地層每年 2 次傾斜管監測，如有發現位移時，全面檢查是否有設備受影響。 (2)電纜管溝電纜佈線時留有裕度，未受 102 年之 327 地震影響。 (3)控制室設有值班人員及火災感知器可早期發現撲滅及故障設備隔離。 (4)中寮 E/S 已完成「地震災害緊急應變演練計畫」，目前正研擬「複合性災害評估演練計畫」，其內容為因應地震可能引發火災等未知狀況，強化人員災害應變能力及變電設備運轉維護安全，預計 102 年 8 月底前完成演練計畫。
	5.本案是否需考量龍門發電廠、中 11、中 12 號機無法如期商轉之不同情境說明。	七輸修正計畫採用 10202 電源開發方案，已無中 11、中 12 號機計畫，若無龍門(核四)兩部機，於 110 年前可將中南部餘裕電力透過中北主幹線送至北部地區。
	6.變電所緩辦，土地之先期活用及其效益等後續如何辦理。	1.本公司已制定工程取消或緩辦後之後續處理原則避免浪費， 依此原則已購土地及設備可再利用。 2.為配合輸變電計畫修正，增加尚未興建變電所用地使用效益，本公司土地經管單位先行評估將用地供作內部需求使用（如：材料堆置場等），如無內部需求時，則再依區位、市場性、法令規定限制等條件（如變電所用地），招標作停車場使用或標租限定符合法令之臨時性使用（不得有建築行為），以增加短期資金收入。例如社口、大肚及大里 D/S 已購土地活化目前正研議中。
	7.七修延至 108~110 年係屬環評考量，文字說明請寫至計畫書內。	1.已遵照委員建議補充說明本修正計畫 94%計畫規模與預算於 107 年前即可完成，只有少部份工程(新北及松湖 E/S 攸關解決台北市及新北市地區供電瓶頸)因抗爭受阻需延至 110 年前完成。故本計畫期程延長 6 年。 2.環保署 98.12.2 修正公布「開發行為應實施環境影響評估細目及範圍認定標準」，第 31 條新增規定 345kV、161kV 輸電線路架空通過國家重要濕地、沿海地區核定公告之自然保護區、原住民保留地及超高壓變電所興建或擴建工程等皆應實施環境影響評估，該條文於修正公布後 3 個月實施；七輸計畫於 99.2.9 奉行政院核准，其工程適用舊規定，免辦環評，因考量松湖、大安及新北 E/S 之完工時程及免辦環評，故七輸修正計畫延至 110 年。

審查委員	審查意見	辦理情形
	8.簡報 p19 有關新北 E/S 土地增加 41 億，請再詳加說明。	1.新北 E/S 原計畫用地款僅估列預付款 3.5 億元，因用地變更案未獲新北市都委會同意，建議變電所移至捷運機場北側用地設置，為確認用地市價，已提請新北市三重地政所查估 102 年徵收市價之補償，並依據 101 年度洽新北市三重地政所詢問當地市價行情，該所初步概估當地買賣價格每坪 30 萬元，據此估算土地價款約 41 億元。 2.本工程都市計畫變更自 93 年起即開始辦理，因抗爭致使推動困難，歷經多年溝通說明，預定 103.7 變電所用地完成變更作業，104.6 取得變電所用地使用權。惟若道路用地變更案未能如期完成時，用地取得進度將延宕，故工期延長至 110.12。
	9.請在財務評估參數表內增列現金流入期（譬如：至 135 年）、年運維成本佔投資成本的比率等。並請增列現金流入表、償債計畫等。在資本支出表內有關漲價準備金、施工期間利息等請專欄列出金額。	1.已遵照委員建議於財務效益評估項目增列評估期程(99~132 年)及運維成本佔投資成本比率(1.39%)。 2.另已於報告中補充增列現金流入表、償債計畫表等資料。
	10.對於工程延宕的輸變電計畫，計畫書內已對大安 E/S 多目標用途予以說明，至於新北 E/S、松湖 E/S 等延宕的輸變電工程，亦請提出因應措施。	1.新北 E/S 都市計畫變更自 93 年起即開始辦理，因抗爭致使推動困難，歷經多年溝通說明，101.8 方獲內政部都委會大會審定，預定 103.7 變電所用地完成變更作業，104.6 取得變電所用地使用權。惟若道路用地變更案未能如期完成時，用地取得進度將延宕，影響後續土建及變電工程時程，故工期延長至 110.12。 2.松湖 E/S 工程於 98.5 即提送都審，因民眾抗爭，北市府不同意提送進行都市設計審議，致都審程序至目前為止遲遲無法進行，影響後續建照取得、細部設計、發包作業、土建施工及變電裝機等工作時程，故工期延長至 108.11。 3.在本報告第參章「系統檢討與因應」之第四節「重要計畫工程延後完成之因應對策」中已清楚敘述。
陳斌魁	1.新規劃準則，感覺上將使日後供電可靠度降低，且可能引發爭議，如提出特殊保護設備停用戶電，其停電標準及準則依據是否先公告。	1.本公司新修訂輸電系統規劃準則係根據「應用電網新技術發展，提昇系統規劃安全效益與投資成本比」，故不會降低供電可靠度。 2.特殊保護系統係以系統安全為考量範圍，於系統發生事故時，可依事前分析擬訂之動作決策，跳脫部份負載或機組或電力元件等設備，維持系統穩定並縮小供電影響範圍。 3.特殊保護設備導致之停電，屬緊急突發或不可抗力之事故停電，依「電業法」第七十一條、

審查委員	審查意見	辦理情形
		「電源不足時期限制用電辦法」第八條及本公司「營業規則」第四章第三十八條第二款等規定，得不預先報請相關主管機關及公告。
	2.新準則中有關地下電纜超載運轉 10 小時規定，建議考慮不同鋪設方法（涵洞、管路、或直埋、安全電流不同）及周溫來說明。	1.本公司目前無直埋式地下電纜，考量 69/161kV 電纜線路系統，大多數線路為全線管路或管路與部分涵洞共設，但仍皆以較嚴苛之全線管路佈設條件為送電容量計算考量基準。 2.僅相當少數線路屬全線涵洞佈設，且因全線涵洞佈設搭配通風系統其送電容量較管路佈設大，相對低於嚴苛之管路佈設條件，故未將 69/161kV 涵洞佈設列入準則。因此，新準則常用輸電線載流容量表中，電纜佈設方式主要區分為 69kV 及 161kV 地下電纜 1 circuit S，即一回線管路垂直排列、1 circuit D 或 2 circuits S 即二回線管路垂直排列、2 circuits D 即四回線管路方形排列；345kV 地下電纜則全數採涵洞敷設，故已將電纜各種不同敷設方式納入準則內。 3.準則中地下電纜常時及超載運轉容量，其中回線數之欄位(69/161kV 1circuit S 即一回線管路垂直排列敷設、1circuit D 或 2circuits S 即二回線管路垂直排列敷設、2circuits D 即四回線管路方形排列敷設；345kV 電纜即全數採涵洞敷設；本公司無直埋方式)已隱含將電纜各種管路或涵洞敷設方式納入。 4.周溫部分係參考 IEC-60287 規範規定，其中管路佈設採 30℃、涵洞佈設採 40℃納入計算。
	3.新規劃準則，取消 69kV 用戶線引接戶數及考慮電力品質之規定，是否造成供電可靠度降低，對某些特定用戶（高電力品質及供電可靠度要求高）造成嚴重財物損失甚至工安環保問題之對應關連性，應進一步論述說明。	1.新修正規劃準則有關取消 69kV 引接戶數之規定，但實際供電檢討係以該線路之安全容量與品質為考量，故並不會影響用戶供電安全與品質。 2.取消電力品質之規定是將電壓閃爍及諧波等電力品質之要求回歸本公司電壓閃爍管制要點及電力系統諧波管制暫行標準，作為用戶併網時之共同規範，故不會降低用戶之電力品質。
	4.新規劃準則再生能源電源線是由再生能源業者自行投資，不必特別替業者規劃為(N-0)，此新增條文會被解讀政府政策對再生能源推廣是不鼓勵的。另外，以特殊保護跳脫電源將產生賣電損失，應先與業者溝通，並使主管機關了解	1.再生能源電源線採 N-0 準則，可降低業者投資成本，惟考量系統安全與穩定，裝置容量超過一定容量(目前為 420MW)時，方採 N-1 準則。故本新增條文係配合政府政策、再生能源推廣，在安全與投資兼顧下讓業者減少投資之具體作法。 2.再生能源機組加入造成系統安全與穩定度問題時，業者可自行選擇採取加強電力網或裝設保護裝置，故以 SPS 跳脫電源屬業者自願性，無爭議性問題。

審查委員	審查意見	辦理情形
	，否則未來將有爭議。	
	5.NERC 一般是針對(N-3)以上才採取特殊保護的措施，新規劃準則 N-2 就使用，是否影響供電，請說明。	新規劃準則中在部分工程未核定或未完成前所設立之 SPS，為確保供電安全，避免大規模停電之不得已作法，可確保供電安全。
	6.新規劃準則刪除條文第 13 條將降低供電可靠度，第 13 條第 4 款建議補上「考慮未來負載成長」、第 14 條第 2 款對停電損失慘重及工安環保疑慮者影響甚大，建議再思考。	1.第 13 條第 4 款係考慮負載密度低之地區採用較低容量之變壓器，未來如果負載成長時，當更換較大容量之變壓器。 2.原條文第 14 條第 2 款，刪除之條文為「可靠度要求較高之地區主變壓器低壓側，得採用雙斷路器配置或多區段式雙匯流排方式。」此處為「得採用」而非「應採用」，原定訂用意為對可靠度要求較高之地區如科學園區可採用特殊設計，以提高可靠度，惟此段文字中對「可靠度要求較高之地區」定義不明確，故刪除之。刪除後恢復準則規定之通案原則設計，無停電損失慘重及工安環保之疑慮。
	7.欲減少投資成本不可降低供電安全，可從減少過度投資之方向才合理。	1.委員意見是正確方向，也是本公司追求目標，因此為減少過度投資，本公司已訂定「為因應外界情勢有所變化或負載需求不如預期而調整工程，並採行停工之彈性機制」，訂定四階段管控時間點：用地取得前、土建/塔基統包發包前、大項器材採購/鐵塔備料前、大項器材安裝/架線工程施工前檢討工程之需求，必要時可以彈性調整或停工，以避免過度投資。 2.本修正計畫係根據本公司新修訂輸電系統規劃準則之「應用電網新技術發展，提昇系統規劃安全效益與投資成本比」，本計畫修正後仍能維持原計畫供電可靠度標準。
	9.七輸修正原則建議考慮「何時建好」及考慮經濟效益及減輕線路壅塞之不同面向比較，同時相關 cost allocation 宜考慮，以因應日後電業自由化所需。	1.七輸修正計畫已從務實面檢討，並訂定三級管控機制，期使工程如期完成。同時本修正計畫之財務經濟效益評估已考慮輸電成本之成本分攤(cost allocation)。 2.依 101 年度分離會計損益表輸電總成本佔全公司成本之比例為 6.25%。
	10.七輸工程之「必要性」及量化優先順序評估，可參考 NERC Planning Std. 相關規定。	1.由於本公司固定資產投資將設上限，在有限資源下部份電網投資將會被排擠，本公司業於 102.1.8 召開會議訂定「工程預算受限時之優先順序篩選依據」，以能否為公司創造利潤為前提，統合電網投資並作有效率之分配。 2.目前配電變電所興建必要性及優先順序係以取載之急迫性(供電區域變電所利用率)，為優先考量，其次為改善供電能力(如改善緊急轉供能力、線路壓降)，應可符合本公司現階段營運政策。

審查委員	審查意見	辦理情形
		3.本計畫修正案工程必要性係依據新修訂輸電系統規劃準則檢討，技術指標分析結果皆可符合規劃準則供電安全標準。
陳在相	1.「台灣電力股份有限公司輸電系統規劃準則」修正幅度甚大，且涉及「第七輸變電計畫修正案」，宜加總說明修訂緣由等，以利相關主管機關及外界瞭解。	已遵照委員建議，就外在環境變化及規劃與執行落差及規劃準則修訂等因素重新論述總說明。
	2.新修訂準則之理由或定位似未能充分表達原修訂意旨，宜修正為「仍在兼顧系統安全與投資成本下，配合當前公司經營與外部環境變化及新材料、新技術、新工法的引入修訂本公司輸電系統規劃準則」或其他較妥適、準確之論述。	已遵照委員建議修正論述，本公司新修訂輸電系統規劃準則係根據「應用電網新技術發展，提昇系統規劃安全效益與投資成本比」。
	3.「七輸修正原則與必要性說明」有關「負載需求減緩」宜有合理性說明，以免影響他案工程的進行。另外，「電源開發延後」之理由應說明為「受關連工程影響」；而有關「務實工程調整」應非「修訂計畫」之原則或理由，宜另以妥適的名詞替代，以免誤解。	已遵照委員建議修正論述，就外在環境變化及規劃與執行落差進行七輸工程調整說明。
	4.計畫期程 6 年展延為 12 年，宜有合理性說明，或考慮切割、刪除仍維持 6 年之期程，其後依公司新的方法與原則處理。	1.本公司未來輸變電計畫已朝解裂為專案計畫(分超高壓變電所、土地活化變電所及區域電網計畫)及一般建築及設備等多計畫方式辦理。 2.七輸計畫之編擬係以系統需求時程規劃，自 99.1 至 104.12 止，滾動檢討，可延續至下一計畫執行。而修正之七輸計畫則以執行可行之完工加入系統時程規劃，本修正計畫大部分工程可於 107 年前完成。

二、台電公司董事會「投資計畫暨事業計畫」審議小組審查意見暨辦理情形對照表

審查委員	小組會議（含委員）審查結論	經理部門辦理情形說明
審查結論	1.本案同意提報董事會討論決定，惟修正之理由請再作清楚說明。	本案修正理由已重新論述(如後附簡報)，修正主要原因是因應負載平均成長減緩二年及因應電源開發方案調整，相應作本計畫之檢討與修正，檢討結果可使本公司輸電網固定資產投資至105年止減緩577億元。另執行至107年時，工程已完成94%，故在論述上強調工期延長至110年，係因松湖、大安、新北E/S及福和D/S等少數工程受到抗爭，但事關北部地區供電安全，確有需要。
	2.下列重要線路或供電瓶頸之變電所請積極協調辦理： (1)金山及中幅二次變電所屋外式設備改為GIS（氣體絕緣開關設備）有關預算問題，請相關單位協調籌措。	為提昇核能電廠之外電可靠性，符合核能發電處所需及原能會要求，有關金山及中幅變電所改建案所需預算約1億5仟5百萬元，現由核發處正簽陳申請預算中。
	(2)鑒於北部地區供電緊急，興建中之大安變電所雖為多目標使用(以BOT方式共構興建旅館)，但仍應以供電需求作為主要施工考量，請經理部門專案列管。	輸工處已成立大安E/S暨相關線路工程專案管理小組，以管控本案工程進度及預算。
	(3)其他松湖、新北E/S及福和D/S等重要工程，仍請積極辦理。	已列入輸工處及各區施工處每單月輸變電重要工程檢討會及總管理處每雙月輸變電重要工程檢討會追蹤進度。
吳再益	1.考量電源開發之困難，台電之電力彈性係數只有0.6~0.65，不如日本之0.8，及韓國之平均超過1，如是非核家園，那就更差了；是否有確切考慮產業用電與經濟成長？	1.長期負載預測已考慮產業用電與經濟成長，其中10202案102~116年均經濟成長採3.35%，係參考經濟部、主計總處、經建會、能源局、工研院、台綜院與本公司於今年3、4月間召開多次工作討論會議之共識。在產業用電部分，參考工業局所評估未來產業政策發展方向，以製造業佔比持續成長，然逐漸朝向高值化、服務化為原則進行產業用電預測，未來電力彈性係數偏低趨勢是否持續，仍待經濟、產業發展與電價、人口等因素實際變化而定，企劃處將持續密切關注並適時滾動式檢討修正。 2.由於GDP預測非本公司所能掌握，為避免電力供應過與不及，本公司電源開發規劃將配合負載預測資料做滾動檢討。
	2.據經理部門說明為配合外在環境影響，	1.松湖E/S採分階段施工係指土建部分維持終期規模一次興建，但為節省投資成本，機電設備

審查委員	小組會議（含委員）審查結論	經理部門辦理情形說明
	對於松湖超高壓變電所將採初期縮小規模、分階段施工之方式進行，所指為何？	部分，將視負載成長情形，滾動檢討裝機規模。 2.依目前負載需求，松湖E/S可減少裝設主變一台。另345kV松湖~大安二回線工程改為先興建土木管路部分，機電部分緩辦；345kV深美~大安線由一回線變更為二回線，其中地下電纜部分由複導體改為單導體。
	3.核二~汐止一進一出仙渡 345kV 線為何取消興建？對仙渡變電所之影響為何？將來核四如商轉，對線路及系統有否影響？	1.345kV核二~汐止一進一出仙渡線原為提供仙渡E/S第二路電源，並加強北東、北西兩電網間之電力融通。惟為考量公司財務狀況，遵照本公司101年第20次經營會議決議，超過輸電系統規劃準則規定工程暫不推動。因仙渡E/S電源線及北東、北西電網間之融通線路，已可符合N-1規劃準則，故本線路工程移出七輸計畫。未來視電源變化，本計畫項目亦將滾動檢討需求性。 2.核四如商轉，更有助於維持北部電力供需平衡，減少北東、北西電網間電力融通，以及降低南、中電北送情形，對線路及系統均有正面助益。
	4.10月1日第二階段電價雖尚未調整，但將來財務或環境有所改變時，七輸計畫應有調整或修正之空間與機制。	依本公司「台灣電力股份有限公司新興輸變電計畫之規劃設計施工及營運作業要點」，有關新增、變更、取消工程已建立調整機制。
吳振台	1.本計畫係陳報行政院核定，但現在要修正計畫將工期由原訂之 6 年延長為 12 年，此對於執台灣電力業務牛耳之台電而言，當初之規劃是否過於輕率與不周延？	本修正計畫大部分工程配合負載成長趨緩可於107年前完成，僅少部份工程(松湖、大安、新北E/S及福和D/S)因工程受阻需延長6年至110年前完成，且維持列入七輸計畫可免環評。
	2.據基隆區營業處稱：原能會要求於金山及中幅二次變電所之屋外式設備改為GIS(氣體絕緣開關設備)，以提高耐震度，但據聞因七輸年度預算已結帳而無法進行，請積極協調處理。	為提昇核能電廠之外電可靠性，符合核能發電處所需及原能會要求，有關金山及中幅變電所改建案所需預算約1億5仟5百萬元，現由核發處正簽陳申請預算中。
李敏	1.本計畫之修正誠如吳董事所言，工期延長一倍確係會令人質疑，但對台電來說也是為因應外在環境之變化；計畫藍圖	由於國際經濟成長速度趨緩，國內電力負載成長需求亦相應減緩(根據10202負載預測方案約延緩2年)，另因應公司部分電源開發計畫延後、輸變電計畫工程履遭抗爭延宕、配合系統規劃準則之修訂及新技術之應用等內、外在因素影響，七輸計畫亟須配合修正。本修正計畫大部分工

審查委員	小組會議（含委員）審查結論	經理部門辦理情形說明
	仍在那裏，只是執行速度緩慢下來，希望將來能配合環境之變遷而作因應調整。	程配合負載成長趨緩可於 107 年前完成，僅少部份工程(松湖、大安、新北 E/S 及福和 D/S)因工程受阻需延長 6 年至 110 年前完成。
	2. 有關原能會要求於金山及中幅二次變電所屋外式設備改為 GIS 之預算問題，建議由核能部門負擔；因核電廠經常進行設備更新改善措施，為增加核能電力外送之可靠度，對鄰近變電所之改建，可視為提高核電安全需求事項而編列預算支應，請核能部門協調處理。	為提昇核能電廠之外電可靠性，符合核能發電處所需及原能會要求，有關金山及中幅變電所改建案所需預算約 1 億 5 仟 5 百萬元，現由核發處正簽陳申請預算中。
朱文成	1. 請經理部門加強補充說明計畫修正、減少投資金額僅 20 億元之理由。	本修正計畫目標規模下修約 20%，投資總額僅小幅減少 20 億，主要因素為若干原規劃工程受外界因素影響造成預算增加合計約 461.6 億元。其中部份變電所土地取得增加、改採多目標使用、被迫變更為地下或半地下等，共約增加 132.6 億元；部份架空線被迫改採地下電纜、線路繞道增加長度、施工工法改變等，共約增加 294.0 億元；期程延長上漲率因素影響約 35.1 億元。
	2. 對於電力彈性係數 0.6 乙節，主要係因台電必須以主計處之經濟成長率作計算基準，這幾年用電成長有限，經濟成長未如預期，則電力之彈性係數就會較低。從長期負載走勢來看，如負載趨緩，則減少電源開發壓力，因此負載管理就顯得重要；有些負載吃緊，須興建變電所卻碰到阻力，有些變電所負載未達 40%，應該要取消。另南北系統目前容量只有 2,600MW，是否可排列組合、加以研究改善，以增加容量？	1. 本公司長期負載預測已考慮經濟、負載管理等因素，近年電力彈性係數偏低主要係金融海嘯、歐債風暴接連衝擊我國出口，致使產業用電成長亦受影響，另 97、101 年兩度電價調漲亦衝擊民生與部分產業用電下滑，造成近年電力彈性係數突降，當前經濟復甦緩慢不明，故負載預測仍需保守看待，本公司將配合環境變化適時啟動負載預測之滾動式檢討修正。 2. 由於 GDP 預測非本公司所能掌握，為避免電力供應過與不及，本公司電源開發規劃將配合負載預測資料做滾動檢討。 3. 為提升超高壓主幹線中送北能力，已於七輸計畫規劃龍潭北、峨眉~中寮南(超二路)雙分歧霧峰(103)、中寮北~中港(超三路)雙分歧霧峰(102)工程，完成後可提升中送北能力約 700~1,000MW。未來本處仍將持續對南北三路超高壓輸電線之送電能力研討提升可行性。
林萬富	1. 北部地區缺少的是電源，電源要從超高壓而來，但是北部地區三個超高壓變電	1. 大安 E/S:地上 6F~16F 為多目標旅館,且由新開室另案發包及招商,故整體建築工程預定 107.3 完成，變電設備裝機預定 107.12 完成，另因配合深美~大安 345kV 線路及深美 E/S 配套工程

審查委員	小組會議（含委員）審查結論	經理部門辦理情形說明
	所~大安、松湖及新北，其中松湖及新北尚未興建，而大安已開始興建，為何要到 109 年才可完工？目前供電瓶頸很嚴重，如蘆洲線每天供電量都高達 9 成以上，很多變壓器因天氣熱，都在灑水降溫，這是很嚴重的事情；為何這些超高壓變電所無法動工？是溝通或是其他問題？應積極處理。	之進度，故須至 109.12 始能加入系統。 2. 松湖 E/S：土建統包雖已決標，因地方民眾及民代尚有意見，北市府都發局都審尚未通過，已依北市府要求之民調範圍完成民調，檢送予北市府都發局續辦都審，並持續與都發局溝通以取得支持。 3. 新北 E/S：101.8.7 內政部已有條件通過用地都市計畫變更，但暫不公告；道路用地變更案進度，城鄉局表示:102.7.4 召開專案小組會議，由於各方意見眾多須釐清，故尚未將道路用地變更案排入議程討論。將積極與城鄉局保持聯繫追蹤進度。 4. 輸工處已成立大安 E/S 暨相關線路工程專案管理小組，以管控本案工程進度及預算。
	2. 據聞中寮變電所將規劃成南北開關場，中寮位於地震帶，如能改成 GIS，遇有地震時，雖搖晃係數一樣，但可減少設備之損壞，人員維修也較為有利，請積極規劃處理。	1. 既有設備架構已有效改善：該所地震受損設備絕大部分為避雷器耐震能力不足，已改善台架連樑、引線配置及修訂採購規範，經 602 地震驗證改善有效。 2. 汰換為 GIS 所需費用及工程時間已經過評估，考慮公司目前財務困窘狀況，擬待公司財務狀況改善後，再予推動前述更換為氣封型方案： (1)僅 LA 及 LPD 更換為 SF6 氣封型方案：345kV 南開關場線路側 LA 及 LPD 更換為 SF6 氣封型，工期約 2~3 年，工程費用約 2~3 億元。 (2)南開關場 13 回線更換成 GIS 方案：保留既設之 GIL，無線下問題，含機電設備、電力電纜、土木費用約需 20 億元，工期約需 6 年。
	3. 七輸預算縮減，但對於老舊之設備仍應作汰換更新，才能維持安全運轉及供電之穩定。	1. 有關老舊設備，於年度開始即依據各供電區營運處及各區營業處所屬變電所主要設備汰舊換新實施要點辦理評鑑，以評定設備使用狀況並據以辦理汰換作業。 2. 透過前項評鑑會議，評估性能若仍甚良好，可予以續用延壽，將透過資產管理以提升維護效率，在變電設備運轉安全可靠前提下，適度的更新老舊元件，並做好資產管理及狀態監測，進行延壽檢修工程，有效延長變壓器、氣封開關設備等運轉年限，以達到降低公司運轉成本、提升營運績效之目的。 3. 持續加強巡視維護，辦理設備及線路之紅外線攝錄影像分析等預防性檢測作業，以利設備正常運轉。
張子敬	1. 本案在內容陳述上宜再作調整，主要修正原因不是為配合公司經營改善 5 年必須減少固定資產投資目標 577 億元之故	已遵照委員建議，於簡報及報告中納入七輸計畫修正理由說明。

審查委員	小組會議（含委員）審查結論	經理部門辦理情形說明
	，而是因應景氣減緩二年，執行率達 45%，須作計畫調整修正，因實際執行至 107 年，工程已完成 94%。故在論述上宜強調工期從 108 年延長至 110 年，主要係因松湖、大安、新北 E/S 及福和 D/S 等工程抗爭受阻之故；而本計畫之修正，並未影響供電可靠度，減少投資金額只是因應調整需求所產生之結果。	
	2. 另外對於修正原則為「沿用既有舊設備或移用庫存設備」乙節，易讓人產生修正計畫減少工程施作，不應只減少 20 億元之疑慮；實際上為因應外在環境之變化，有變更設計及應用新技術與增加土地取得費用等，對於本案計畫修正主、輔之論述方面，應再作清楚說明。	本修正計畫工程總量減縮約 20%，而投資總額僅小幅減少 20 億，主因為若干原規劃工程受外界因素影響造成預算增加合計約 461.6 億元。其中部份變電所土地取得增加、改採多目標使用、被迫變更為地下或半地下等，共約增加 132.6 億元；部份架空線被迫改採地下電纜、線路繞道增加長度、施工工法改變等，共約增加 294.0 億元；期程延長上漲率因素影響約 35.1 億元。

三、經濟部國營會審查台電公司「第七輸變電計畫」修正案審查意見暨辦理情形對照表

(一)書面意見

<table>
<tr><th>審查單位</th><th>審查意見</th><th>辦理情形</th></tr>
<tr><td>經建會</td><td>1.台電公司為符工程實務需求，擬辦理「第七輸變電計畫」之目標規模下修、執行期程延長及投資總額減列，基於專業，原則尊重。</td><td>遵照辦理。</td></tr>
<tr><td></td><td>2.本修正計畫之財務評估所列「再生能源併網效益」及「減少離島發電成本」(P.99)，均係以澎湖地區104年完成台澎海纜建置後，現以柴油機發電轉由該地新增風力及台灣本島電力供應，所減少發電成本之效益，似重複估算；另國內第2階段電價調整業於今(102)年10月1日生效，惟表4.4(P.101)及表4.5(P.103)有關七輸修正財務效益損益表，102年「增加輸電收入」仍同列為2,043,383仟元，未能反映電價調漲事實，請重行檢視。</td><td>1.本修正計畫之財務評估所列「再生能源併網效益」係指評估在未來電源開發規劃中澎湖本島將完成裝置容量 96MW 陸域風機，原澎湖以柴油機發電部分將可部分轉由新增風力遞補供應，其新增風力發電量可減少部分高成本柴油機之發電成本，效益自 104~132 年共 564 億元。另「減少離島發電成本」係指澎湖本島扣除該地新增風力發電量後之電力需求，可藉由 104 年完成台澎海纜線路工程改由台灣本島電力遞補供應，故可大幅減少原須以柴油機發電之離島發電成本，其效益自104~132 年共 495 億元。故上述2項所減少發電成本之效益並無重複估算。
2.本公司已於102年10月1日如期實施第二階段電價調整，前次依10109案提供之一階段調整電價之情境已不適用，現將依最新之10209案財務預測電價資料(第二階段電價已調整) 如下表，重新更新財務及經濟效益內容。
單位：元
<table><tr><td>項目</td><td>99年</td><td>100年</td><td>101年</td><td>102年</td><td>103年</td><td>104年</td><td>105年</td><td>106年</td><td>107年</td><td>108年</td><td>109年</td><td>110年</td><td>111年</td><td>11</td></tr><tr><td>平均電價</td><td>2.61</td><td>2.60</td><td>2.72</td><td>2.89</td><td>3.08</td><td>3.10</td><td>3.11</td><td>3.11</td><td>3.11</td><td>3.11</td><td>3.12</td><td>3.12</td><td>3.13</td><td>3.</td></tr></table></td></tr>
<tr><td></td><td>3.表4.3財務效益敏感度分析表(P.100)評估折現率分別為0.61%、2.61%時之內部報酬率，表上方「...折現率"降低"1%時將造成本案於評估期間內無財務效益，其餘均具財務效益」文字；以及表4.10經濟效益敏感度分析(P.115)評估折現率分別為0.71%、2.71%時之內部報</td><td>1.表 4.3 財務效益敏感度分析表(P.100)，表上方「...除了折現率"降低"1%時將 造成本案於評估期間內無財務效益，其餘均具財務效益」，因誤植更正為"增加"1%。
2.表 4.10 經濟效益敏感度分析(P.115)，表上方「...，均具"財務"效益」文字，因誤植更正為"經濟"。</td></tr>
</table>

審查單位	審查意見	辦理情形
	酬率，表上方「...，均具"財務"效益」文字，查均有誤，請併予更正。	
	4.台電公司截至今(102)年 9 月底止累積虧損已達 2,147 億元,請經濟部督導該公司應撙節本計畫各項經費支出，並加強相關成本控管、工程管理及預算執行控制，俾利永續經營。	遵照主管機關督導指示配合辦理。
能源局	1.查變電工程之主變容量從23,560MVA修正為18,554MVA，下修率約為 21.25%、線路工程之線路長度從 2,370 公里修正為 1,966 公里，下修率約為 17.05%，惟投資總額從 2,389 億元修正為 2,369 億元，下修率只約為 0.84%，似未能符合經濟效益，應再補充說明。	1.本修正計畫工程規模下修約 20%，但投資總額僅小幅減少 20 億，主因為若干原規劃工程受外界因素影響造成預算增加合計約 461.6 億元。其中部份變電所土地取得費用增加、改採多目標使用、被迫變更為地下或半地下等，共約增加 132.6 億元；部份架空線被迫改採地下電纜、線路繞道增加長度、施工工法改變等，共約增加 294.0 億元；考慮修正計畫期程延長之上漲率因素，增加約 35.1 億元。 2.經本公司逐案重新檢討，採取最可行之引接方式、應用新工法、新材料，並配合本公司輸電系統規劃準則修訂，可降低本修正計畫工程規模。惟雖規模減少，仍可滿足七輸計畫所提出之四大技術指標為目的，分別為確保電網安全可靠、滿足新增電源併網、滿足全國重大工業區用電、降低輸電系統潮流損失率等。
	2.本修正計畫之 94%工程規模可於 107 年前完成，惟執行期限規劃至 110 年，請補充說明理由。	本修正計畫 94%規模與預算於 107 年前可完成，並滿足 107 年底以前的負載需求，惟松湖、大安、新北 E/S 及福和 D/S 等相關工程，攸關解決台北市及新北市地區之供電瓶頸，因抗爭受阻需延至 108~110 年完成，為能確保兩大都會區供電無虞，故本修正計畫執行期限延長至 110 年。另 108 年起為配合系統負載成長需求，未來仍須有新的電網計畫。
	3.請補充說明本修正計畫預算估算基礎,以及財務效益與經濟效益評估期間不同之考量或理由。	1.各分項工程依工程單位評估預定執行期程與進度及 102 年市場價格覈實編列，加計上漲率至完工加入系統之分年預算。 2.七輸計畫結束年度由原 104 年延長為 110 年，惟考量本次修正後，94%規模與預算可於 107 年前完成，故本次修正計畫之財務效益與經濟效益之評估期間延長 3 年，由原 99~129 年延長為 99~132 年。

<table>
<tr><th>審查單位</th><th>審查意見</th><th>辦理情形</th></tr>
<tr><td></td><td>4.各項成本或效益之計算，應列出採用之單價等參數，包括電價、缺電成本、減碳效益、風力電能的價格，以及PM10 社會成本，俾以研判估算結果之合理性，及投資計畫之投資價值性。</td><td>遵照辦理，摘要說明如下：
1.電價：本公司已於 102 年 10 月 1 日如期實施第二階段電價調整， 99~112 年參照本公司會計處財務預測電價資料，113 年起隨國內平均消費者物價指數上漲率 1.53%調整。
<table>
<tr><td>年度</td><td>99</td><td>100</td><td>101</td><td>102</td><td>103</td><td>104</td><td>105</td></tr>
<tr><td>平均電價</td><td>2.6098</td><td>2.6001</td><td>2.7222</td><td>2.8873</td><td>3.0848</td><td>3.1031</td><td>3.1077</td></tr>
<tr><td>年度</td><td>106</td><td>107</td><td>108</td><td>109</td><td>110</td><td>111</td><td>112</td></tr>
<tr><td>平均電價</td><td>3.1103</td><td>3.1122</td><td>3.1137</td><td>3.1186</td><td>3.1240</td><td>3.1273</td><td>3.1310</td></tr>
</table>
2.缺電成本：採用本公司「缺電成本調查研究」報告中，以「投入產出型線性規劃模型」進行整體經濟體系缺電成本之模擬估算結果 15.9 元/度。
3.減碳效益價格：減碳成本參照本公司環保處「102 年度台電共用碳價」單價 861 元/噸(國際碳價 x50% + 國內碳價 x50%)。
4.風力電能：未來風力購費率躉購費率均高於迴避成本，在再生能源躉購電費補助機制下，本公司實際發購再生能源電力成本及為當年迴避成本。
5.PM10 單位汙染社會成本：依據梁啟源(民國 95 年)重新估算 PM10 的單為汙染社會成本為 88,212 元/噸，並依消費者物價指數上漲率逐年調整，估算 99~110 年之 PM10 單位汙染社會成本。</td></tr>
<tr><td></td><td>5.為確保最優先興建工程案件(X1)可如計畫期程內完成，以及避免本修正計畫工程一再修正或延宕，爰請就規劃於 107~110 年度施工之工程案件，予以重新評估檢討。另 X2、X3、Y1、Y2 及 Y3 等工程案件亦相同。</td><td>各分項計畫優先順序遵照「第七輸變電計畫」(修訂版)審查會議之經建會建議辦理，係以系統供電需求為排序根據，作為輸變電計畫執行參考。惟工程完成年度，皆考慮實際工程可行之完工加入系統時程規劃，避免實際工程無法完成而一再修正計畫。如松湖、大安、新北E/S及福和D/S等相關工程規劃於107~110年度完成，係因工程受抗爭及地方政府配合度低等因素而須延後完成。</td></tr>
<tr><td></td><td>6.請補充說明「線路 N-1 規劃準則」及「主變 N-1 規劃準則」內容，俾利於精確判斷所列線路及變電工程興建後之成果效益。</td><td>1.線路及主變之興建需求均依據本公司「輸電系統規劃準則」辦理，其相關內容將遵照辦理納入本修正計畫說明。
2.有關線路及主變 N-1 規劃準則補充說明如下：
(1)線路 N-1：考慮任一輸電線路，因檢修或事故停用情況下，輸電系統仍可正常運轉。</td></tr>
</table>

審查單位	審查意見	辦理情形
		(2)主變 N-1：考慮任一變壓器，因檢修或事故停用情況下，輸電系統仍可正常運轉。
	7.請就各級變電所變壓器之利用率再予檢討,確認改建與擴建之急迫性及必要性,以避免有過度投資情事發生。	變電所之改建與擴建已就各級變電所變壓器之利用率詳加檢討其需求性及工程可行性，針對已無興建需求之變電所，予以緩辦或取消，倘已進行土建工程者，則將裝機部分予以緩辦，以避免過度投資。
	8.有關變電工程或線路工程，倘需調整或緩辦時，應配合建立配套措施及因應作為，以避免工程一再辦理調整、緩辦或修正。	有關變電工程或線路工程，倘需調整時，將依台電公司新興輸變電計畫之規劃設計施工及營運作業要點辦理，另為因應外界情勢有所變化或負載需求不如預期，於四個階段時間點【工程用地與業主簽訂土地買賣契約或申請徵收前】、【土建或統包發包前】、【大項器材採購前】及【大項器材安裝前】採行工程執行回饋機制，各階段執行前均簽會公司各相關單位，整合相關配套措施及因應作為，以符合公司最大利益。
	9.為杜類似配電外線工程採購弊案發生,請台電公司各級人員恪遵「政府採購法」辦理工程採購。另涉工程規劃與執行部分，亦請依「變電所裝置規則」、「屋內線路裝置規則」、「屋外供電線路裝置規則」及「電業設備及用戶用電設備工程設計及監造範圍認定標準」等規定辦理。	遵照辦理。
	10.本次修正顯示台電公司於規劃作業階段尚未盡審慎詳實,以合理防範及因應足以使計畫目標無法達成之可能狀況,尚難謂均屬不可抗力因素,爰請台電公司仍應就規劃作業未臻完善確實檢討。	輸變電計畫的需求受整體經濟景氣及各不同地區發展之興衰條件有關,狀況掌握不易,當景氣或地區發展趨勢出現變化時,電力需求會因而有所增減,再者,本公司執行電力建設時,受抗爭、民代介入及縣市政府不配合等因素亦難預期與掌握,導致執行面與規劃面之落差實難以避免,故輸變電計畫滾動檢討為較務實之作法。
經濟部加工出口區管理處	第七輸變電計畫修正計畫-附錄壹、工程項目變更說明五、新、擴建 161kV/11.95-23.95kV 一次配電變電所工程(後勁一次配電變電所新建工程，p221)有關本工程原列 102 年計畫，現調整計畫年度列 106 年計畫案 本處審查意見：	1.有關後勁 D/S 新建工程之完成時程，由最初檢討 102 年順調整至 104 年，係配合提供並改善楠梓加工區之供電品質，由原規模 2D1S 配置提升至 2D2S2R 配置，並為供給日月光、華泰、楠梓電及住礦等高壓用戶用電，須增設屋內 69kV GIS 開關設備，致用地面積不足需向楠梓加工出口區承租土地。因承租用地牽涉原保警宿舍拆除工程及保警宿舍周邊喬木移植作業，高

審查單位	審查意見	辦理情形
	1.本案原預定104年底完成,因規劃設計及施工安全因素而延長至105年完成。今又修正調整為106年底完成,較原先預定完成期程延遲2年,恐因政府失信而影響日後招商成效(日月光公司響應台商回台投資方案已在楠梓第二園區規劃興建廠房(5座),投資金額608億,創造10,200人就業機會,其中A廠預計102年底生產營運)。 2.本案之完工期程(105年底),本處出席台電公司高雄區營業處召開「工業區及加工出口區電力品質管理與改善專案小組」會議中已多次獲確認並承諾園區廠商。 3.擴建期間,後勁變電所部分電力由區外北營、仕豐變電所轉供,區外變電所(非專用)供電品質不穩定,仍有電壓驟降事故發生,恐影響園區供電品質。 4.楠梓園區廠商陸續增資擴廠(日月光、楠電等公司),亟需早日獲得穩定供電品質。 5.後勁變電所擴建用地本處已協助取得,加上園區有駐區保警,治安良好,施工過程不易遭遇民眾抗爭之情事,施工期程較易控制。 綜上,建請本案仍維持原先規劃105年底完成,103年仍請優先編列後勁變電所擴建案經費預算。	雄區處與楠梓加工區協調購地大小範圍,於100.12.10用地承租核准。另配合辦理增租土地上保警宿舍拆除淨空、既有69kV線路遷移改接等相關作業。 2.後勁D/S配合增購變電所擴建用地,現因應101年10月8日行政院公共工程委員會函文修正「統包作業須知」,重新辦理發包作業,經務實考量預計完工日期而由102年計畫調整為106年計畫,惟第七輸變電計畫原已編列足額預算,順移繼續執行,現正積極趕辦中。 3.本公司目前對於楠梓加工出口園區輸變電設備(北營、仕豐變電所)每週實施細密巡視維護工作,每月輸變電設備均依表訂定期保養,並記錄每月輸變電設備維護工作事項彙整表送經濟部加工出口區管理處,經濟部加工出口區管理處水電服務小組,致力提升供電品質。
研發會	本計畫工程易遭遇民眾抗爭、地方政府配合度、用地取得等因素影響,致無法如期推動各工項,請台電公司於後續執行時,倘遇相關問題應主動提報本部公共建設推動會報協調,並適時洽請內政部用地專案小組或工程會民眾抗爭專案小組協助處理,以及時解決用地問題產生之窒礙。	遵照辦理,輸變電工程執行過程若遭遇困難問題需請上級機關協處者,台電公司將視個案需要,適時提請經濟部「公共建設推動會報」、行政院工程會「公共建設督導小組」、內政部「用地專案小組」或工程會「民眾抗爭專案小組」等機制協助處理。
會計處	1.修正內容:執行期間由原99年1月至104年12月底止,延長至110年12月底,新改擴建變電所由130所減	1.本修正計畫工程規模下修約20%,但投資總額僅小幅減少20億,主因為若干原規劃工程受外界因素影響造成預算增加合計約461.6億元。其中部份變

審查單位	審查意見	辦理情形
	少為 103 所，擴充主要變電所容量由 23,560 千仟伏安減少為 18,554 千仟伏安，新擴建輸電線路由 2,370 回線公里減少為 1,966 回線公里，投資總額由 2,389 億元減少為 2,369 億元。	電所土地取得費用增加、改採多目標使用、被迫變更為地下或半地下等，共約增加 132.6 億元；部份架空線被迫改採地下電纜、線路繞道增加長度、施工工法改變等，共約增加 294.0 億元；考慮修正計畫期程延長之上漲率因素，增加約 35.1 億元。
	2. 本計畫目標能量大幅下修 20%，投資總額卻僅減少 202 億元，依據報告第 3 頁說明「本計畫目標規模下修 20%‥計畫期間內供電瓶頸可由計畫工程或配合未來電網計畫來解決」一節，茲本計畫目標能量減少造成之供電瓶頸屆時可能增加其他工程或電網計畫之投資金額，考量公司嚴峻之財務狀況，爰建請就本修正計畫內各分項工程需求、規劃及預算之必要性及合理性，如新北 E/S 土地款大幅增加 40 億元、變電所改採多目標變電所、變電所樓層增加及地下化、架空線地下化、施工工法改變等，是否確屬業務需要且為有效率之運用?再加審慎卓核。	2. 經本公司逐案重新檢討，採取最可行之引接方式、應用新工法、新材料，並配合本公司輸電系統規劃準則修訂，可降低本修正計畫工程規模。惟雖規模減少，仍可滿足七輸計畫所提出之四大技術指標為目的，分別為確保電網安全可靠、滿足新增電源併網、滿足全國重大工業區用電、降低輸電系統潮流損失率等。本次修正已作務實評估，未來執行將嚴格管控，避免預算增加。
	3. 本計畫財務效益係分別依照「一階段調整電價」及「二階段調整電價」二種假設基礎估列分析，查該公司 102 年 8 月 30 日公告「101 年電價調整方案」第二階段電價調整修正內容，並自 102 年 10 月 1 日實施，爰建請依之 102 年 10 月 1 日實施之電價調整基礎修正計畫。	本公司已於 102 年 10 月 1 日如期實施第二階段電價調整，前次依 10109 案提供之一階段調整電價之情境已不適用，現將依最新之 10209 案財務預測電價資料(第二階段電價已調整)，重新更新財務及經濟效益內容。
	4. 查 103 年度中央政府總預算案暨附屬單位預算業送立法院審議，其中台電公司「第七輸變電計畫」所列預算數為 180.97 億元，惟本案仍以部核 181.34 億元表達，建請修改為院核預算，其他相關資料請配合一併修正。	已配合修訂
公共工程委員會	1.「第七輸變電計畫」原計畫期程為 99 年 1 月至 104 年 12 月，台電公司表示因用電需求成長趨緩，多項工程遭遇地方反對而延宕及考慮財務狀況，欲修正工程總量	1. 七輸計畫之編擬係以系統需求時程規劃，自 99.1 至 104.12 止，滾動檢討，可延續至下一計畫執行。而修正之七輸計畫則以執行可行之完工加入系統時程規劃，大部分之工程可於 107 年完成，惟部分工程因抗爭及地方政府配合

審查單位	審查意見	辦理情形
	、投資總額及執行期程。本次修正計畫擬將執行期程修正至 110 年 12 月止(延長 6 年)，期程修正幅度頗大，惟修正計畫並未具體說明各主要因素之影響程度與造成延宕之期程，建請補充。另建議應就各工程項次、經費等補充原核定計畫與修正計畫之比較表,可更為明確。	度低等因素須延後完成，如松湖 E/S(108.11)、大安 E/S(109.12)及新北 E/S(110.12)等，故期程延長 6 年，至 110.12 止。 2. 有關計畫修正前後各項工程差異(時程、工程內容、說明理由)已詳列於修正報告附錄壹、工程項目變更說明。
	2. 另修正計畫「附錄參、執行工作項目預算列表」顯示多項工程之預算未集中編列,或有分年預算額度少或甚至未編列之情形，造成執行期程過長，亦請檢討。	1. 台電公司目前經營環境嚴峻，且大環境經濟成長停滯用電成長不如預期，與日前編列七輸計畫時之用電需求已有所不同，為免造成投資浪費，台電公司於七輸計畫修正時，重新檢討各地區負載成長需求，分年編列預算投入建設，以期能將有限的資源運用在最需要的地方。 2. 工程如要預算集中執行且縮短工期，須在無外在因素影響及各項申辦手續非常順利前提下始可達成。實際執行中，常受到外在因素影響(如變電所建築執照取得時間、架空線用地取得時間、地下電纜道路禁挖時間及民眾抗爭等)，另預算支出須與工程進度相互配合，以減少大項設備庫存，並考量公司整體工程預算及工程優先順序，致年度預算分配，變電所集中於機電施工階段，架空線路集中於塔基及架線工程階段，地下電纜集中於機電工程。 3. 本修正計畫各工程之分年預算係依施工期程覈實編列，惟因民眾抗爭、用地取得費時、道路封層禁挖、路證取得困難、工業區開發時程未定等，恐延後施工，致預算無法集中編列；部分工程分年預算額度少係為初期作業階段或工程尾款；至於未編列預算部分，主因大用戶線工程自 103 年起另以 NPC 預算支付、工程併案辦理或已完工待停電加入等因素。
工業局	請台電公司執行本計畫時,應強化我國自主供應能力，以提高緊急用電時之需求安全。	遵照辦理。
國科會	無意見	–

(二)會議審查意見

審查單位	審查意見	辦理情形說明
會議結論	本案經台綜院評估及相關單位代表審查結果，咸認可行，請台電公司依各單位之審查意見修正報告，並於文到 2 週內送本會。	遵照辦理
行政院經建會	1.請台電公司注意避免因七輸計畫修正減少或減緩投資，對供電穩定度造成影響。	本次修正係在不影響供電安全為前提下，重新逐案檢討各項工程需求性，在工程完成前之供電瓶頸，暫以運轉方式因應，對供電穩定度不會造成影響。
	2.另本會書面審查所提意見，台電公司均已有合理說明，請於會後將原修正計畫相關內容併同完成修正。	遵照辦理
行政院國科會	中科 E/S 第二路 345kV 電源線因業主抗爭，目前仍無法符合 N-2 準則，建請台電公司加強溝通協調，提升中科供電品質。	1.中科 E/S 目前由中火~中科及后里~中科 2 回線供電中。 2.第 2 回電源線之中港~中科線目前全線 21 座塔均已裝塔完成，其中#1~#6 及#17~#21 已架線完成，#6~#17 待架線區間因民眾異議反對，台電公司已積極協商中，若仍無法與陳情業主達成協議，將依電業法規定於 103.3 前向台中市政府申請先行施工許可，待取得許可函後辦理架線施工及後續送電作業。
台綜院	1.七輸修正計畫應針對各別工程之變動有其正當理由，請加以論述說明。	各項工程變動理由均已於報告中說明。
	2.興建電廠及輸變電工程皆須依據負載預測，建議台電負載預測應委由第三方評估，以使台電各項電力建設計畫更有其公信力及正當性。	1.本公司長期負載預測主要供本公司電源開發與系統網路規劃所需，於民國 4、50 年代投入研究至今，已屆半世紀，並累積相當程度之預測經驗與專業能力。 2.本公司長期負載預測採計量經濟模型進行預估，主要的外生變數包括經濟成長、產業結構、人口、氣溫、電價等，其中人口、氣溫、電價等變數參考經建會人口中推計報告、氣象局逐時氣候統計資料、聯合國氣候變遷小組評估報告、主計處物價統計預測等官方或公正第三方資訊進行環境假設設定；而最重要之經濟成長與產業結構變數，多年來亦委託台綜院、中原大學等第三方研究團隊並參考主計處、經建會、GI 等機構預測結果與趨勢進行模擬規劃，初稿完成後，並召開專家學者會議進行諮詢與修正。 3.負載預測初稿完成後，亦召開專家學者會議修正結果，而 10202 案預測結果並由經濟部、能源局、工業局、工研院、台綜院等單位共同檢視確認合理性，應可符合客觀公正原則。

審查單位	審查意見	辦理情形說明
	3.針對七輸計畫工程屢遭抗爭部分，應對可預見之抗爭，預先處理、加強溝通，以降低風險。	1.輸變電工程規劃設計時，儘量避開將來預期抗爭激烈之敏感區域，並加強與縣市政府、當地居民溝通協調，將阻力減為最小。 2.嚴格管控工期，降低抗爭阻力。例如南投~彰林 345kV 線將鐵塔基礎、裝建及延緊線一併發包施工，施工期間可藉由同一承商協助處理解決抗爭之情事，避免因不同承商及分階段施工而引起之多次抗爭，導致施工之停滯不前。 3.針對民眾擔憂之電磁場疑慮，視需求於變電所外牆明顯處增設電磁場監測數值顯示看板，讓民眾了解，以消彌疑慮。 4.對於可預見之關切議題，陸續訂定相關準則，例如「架空輸電線路路徑選擇準則」及輸電線路下地準則等，並建立溝通作業程序及機制，以謀求共識，降低風險。 5.另對執行困難之重大工程，必要時成立專案小組處理，提出因應對策，例如台澎海纜工程成立專案小組，並編定 Action Plan，訂定相關問題之因應對策，期使順利施工。
	4.工程採購及發包之時機應再加強，如遇抗爭或電廠無法配合停機施作等問題造成工程延宕，避免衍生管理費、違約求償、物價等問題。	1.工程採購及發包係配合計畫時程辦理，工程標案則遵照工程會之管控機制辦理。 2.工程採購及發包之時機係依計畫視實際需求審慎周密研議後排定；為避免因可歸責於甲方之原因或不可抗力之事由而延宕，承攬契約已有明文規定，不能履約之期間持續或累計超過一定期間，得由契約之一方通知他方終止部分或全部契約。經一方通知他方終止部分或全部契約後，承攬商應即將該部分工程停工，負責遣散工人，撤離機具設備，並將已獲得支付費用之所有物品移交甲方使用；對於已施作完成之工作項目及數量，應會同甲方辦理結算、驗收，並拍照存證，避免衍生管理費、違約求償、物價等問題。 3.本公司已建立相關回饋及管控機制，以因應外界情事變化，於「工程用地與業主簽訂土地買賣契約或申請徵收前」、「土建或統包發包前」、「大項器材採購前」、「大項器材安裝前」四個階段回饋相關單位檢討是否繼續執行計畫，避免衍生管理費、違約求償、物價等問題。
	5.輸電線下地所造成的系統風險，如電壓控制不易、發電機組進相運轉等，應於下地時一併檢討分析。	1.本公司已於 102.12.12 修訂公布相關下地準則，納入對於電力系統影響及風險進行評估。 2.路徑規劃時對於為穩定系統所增設之設備如電抗器設置將配合一併考量及檢討分析

審查單位	審查意見	辦理情形說明
		施設之可行性。 3.輸電線路下地採電纜佈設，電容量大幅提升，將使得責任分界點處電壓過高，運轉單位於變電所加掛電抗器或過電壓電驛，可預防異常電壓現象。
	6.輸電線路下地準則不應僅以行政措施著眼，應以技術安全可靠當作準則依據，以利對外論述。	本公司已於 102.12.12 修訂公布相關下地準則，內容包含以法規、技術、成本及環境面進行評估並做為依據。
	7.台電公司配合政府政策或地方發展所做的電力興建，地方政府未盡協助義務，台電公司應將地方政府所應扮演的角色與立場說明清楚，而非全由台電公司自行承擔責任。	遵照辦理。
	8.請台電公司加強說明各項工程之興建需求性與緩辦原因，避免包裹式論述。另變電所應與線路連結，避免如變電所緩辦、線路續辦情事發生。	各項工程之興建需求或緩辦原因，於報告中均有詳述，另變電所與其相關線路在效益評估、優先順序及系統檢討等均有連結性。
	9.台電公司對工程預算與量體的執行均有其管考機制，故請加強對系統貢獻度的管考及論述。	1.本公司每兩月召開「電力系統穩定度與可靠度改善小組」會議，追蹤管控各地區供電瓶頸及相關工程。 2.各項工程之系統貢獻度均已於報告中論述。
	10.七輸計畫延長至 110 年，如遇電業自由化、廠網分離等，將如何分工、其功能為何、成本如何移轉等，建議台電公司可補充說明。	本公司正進行廠網分工、會計分離之相關工作，未來將依相關規定及機制辦理。
經濟部會計處	1.新北 E/S 土地原計畫用地僅 3.5 億元，新規劃用地土地款增加 41.65 億元，請說明變電所用地增大之必要性及是否可規劃其他用地以節省成本。	1.新北 E/S 因新北市都委會(原臺北縣都委會)大會第 318 次會議決議建議遷移至蘆洲抽水站與捷運機廠間用地興建，該用地經評估可行後，依法提報用地都市計畫變更。 2.新北 E/S 預定地因配合蘆洲北側農業區整體規劃未來計畫道路拓寬，以及土地使用分區管制要點中建築物綠化與前院、側院、後院退縮規定，加之都市防災概念之落實，退縮範圍作為火災延燒防止地帶，故購置面積確有必要；且部分開放空間將提供地方民眾休憩使用，亦可設置公共藝術，創造優質環境，提升地區民眾生活品質，以及本公司企業形象，另可以讓民眾親近、了解變電所，達到宣導溝通之效。

審查單位	審查意見	辦理情形說明
		3.本公司先前曾評估鄰近五股工業區、第一公墓、御史路、成泰路、外寮路…等地點、考量相關進出道路狹窄彎曲與線路引出規劃等技術層面困難，故仍以目前用地較適宜。
	2.有關大安、高雄、新民、福和、中崙及楠旗變電所等擬變更規劃為多目標變電所，成本增加約 77.75 億元，建請於報告補充敘明各變電所包含之多目標項目。	遵照辦理，已於報告中補充說明。
	3.部分變電所(如大安)擬規劃興建並出租商業旅館，本計畫僅含為因應興建商業旅館致變電所需配合增加之工程成本，商業旅館之其餘興建成本及收益則擬於一般建築及設備計畫項下另行提報投資計畫辦理。考量商業旅館之成本分別包含於七輸計畫及一般建築及設備投資計畫二項計畫中，為期完整評估計畫投資效益及避免發生過度投資情事，建請將商業旅館成本及收益等於七輸計畫中併同評估。	1.本計畫之部分變電所規劃為多目標變電所，除大安 E/S 外，均為台電公司相關單位辦公使用，大安 E/S 因位處台北市大安區精華地段，台電公司為增進收益而規劃為土地活化之商業投資功能，七輸計畫預算僅列計大安變電所使用之地下 7 層及地上 5 層預算金額，大安 E/S 預算增加之原因，係為地上變電所改為地下，配合樓層增高增加基礎及土建費用；地上 6~16 層預定為商業旅館使用，曾辦理財務可行評估(評估結果可行)，並自行興建後出租，其興建工程及預算將另編計畫，並專案陳報經濟部核定。 2.大安 E/S 之效益分析已於報告中補充說明。
	4.有關台電公司之經營改善目標包含近 5 年可減少固定資產支出 1,720 億元，其中七輸計畫預計減少 577 億元，本修正計畫僅減少 20 億元，請補充敘明二者之關聯性。	經營改善目標係指 5 年(101~105 年)間減緩輸變電計畫固定資產投資 577 億元。本次修正後，投資總額雖僅減少 20 億元，惟計畫年度延長 6 年至 110 年結束，故 101~105 年間之投資額較原應投資金額可減緩 580 億元，符合 大部經營改善小組決議目標。
工業局	請台電公司執行本計畫時，應強化我國自主供應能力，以提高緊急用電時之需求安全。	自民國 71 年起，台電公司為配合政府擴大內需及培養國內產業發展，積極輔導廠家與國外廠家技術合作於國內產製電力設備，並在品質、價格及交期皆能符合需求之情形下，優先採用國內廠家產品。經 大部及台電公司 30 年之輔導，目前輸變電工程所需之器材除少數國內未產製項目仍需向國外採購外，大部分輸變電器材均已由國內廠商供應。另輸變電工程主要器材均由台電公司材料處依採購法選擇性招標作業規定建置合格廠商名單，並定期辦理廠商承製能力複評作業，以確保緊急需求時器材之供應能力。

審查單位	審查意見	辦理情形說明
經濟部加工出口區管理處	為提升楠梓園區供電穩定度，請台電公司增列後勁變電所擴建案完工期程。並依102年12月19日「經濟部工業局、加工處與台電公司共同提高工業區暨加工區優質充裕電力作法高層聯席會」決議事項：加工處將全力協助建照申辦及核准事宜(預計一個月內能核准)，請台電公司檢討工程經費及施工進度，盡量再提早半年至105年12月底完工。	1.有關後勁D/S新建工程之完成時程，由最初檢討102年順調整至104年，係配合提供並改善楠梓加工區之供電品質，由原規模2D1S配置提升至2D2S2R配置，並為供給日月光、華泰、楠梓電及住礦等高壓用戶用電，須增設屋內69kV GIS開關設備，致用地面積不足需向楠梓加工出口區承租土地。因承租用地牽涉原保警宿舍拆除工程及保警宿舍周邊喬木移植作業，高雄區處與楠梓加工區協調購地大小範圍，於100.12.10用地承租核准。另配合辦理增租土地上保警宿舍拆除淨空、既有69kV線路遷移改接等相關作業。 2.後勁D/S配合增購變電所擴建用地，現因應101年10月8日行政院公共工程委員會函文修正「統包作業須知」，重新辦理發包作業，經務實考量預計完工日期而由102年計畫調整為106年計畫，惟第七輸變電計畫原已編列足額預算，順移繼續執行，現正積極趕辦中。 3.本公司目前對於楠梓加工出口園區輸變電設備(北營、仕豐變電所)每週實施細密巡視維護工作，每月輸變電設備均依表訂定期保養，並記錄每月輸變電設備維護工作事項彙整表送經濟部加工出口區管理處，經濟部加工出口區管理處水電服務小組，致力提升供電品質。 4.依102.12.19召開之「經濟部工業局、加工處與台灣電力公司共同提高工業區暨加工區優質充裕電力作法高層聯席會議」決議辦理。
國營會	1.七輸計畫修正減少之工程量達20%,是否能再減少更多？對系統及區域供電是否造成問題？	本次修正係在不影響供電安全為前提下，重新逐案檢討各項工程需求性，在工程完成前之供電瓶頸，可暫以運轉方式因應。
	2.七輸執行至今已執行約一半之預算，另一半將在未來8年執行，台電公司資本能力應作適度調整，確保未來108~110年編列之各專案電網計畫仍有足夠資本。	遵照辦理。
	3.鑒於以往變電所及輸電線之施作工期均過長，請台電公司思考如何精進或模組化，縮短施作期程。	1.台電公司輸變電工程執行過程，縮短興建期程之精進措施如下： (1)在規劃設計階段儘量規劃避開敏感地區，設計時考量當地民情，檢討架空、電纜、擴建等各種方式之可行性，以降低可能遭遇抗爭之情形；並於規劃階

審查單位	審查意見	辦理情形說明
		段儘早辦理環境影響可行性研究及環境影響評估、事先取得用地地權及初步獲得路權機關同意，縮短施工中協調時間、洞道斷面最佳化、設計採用適當工法及特殊技術規格。 (2)設計施工階段之內審部分採設計圖說與分項施工計畫同步提送並以會審方式加速審查流程縮短時間、外審部分要求廠商儘早提送並與審查單位充分溝通、協調廠商要徑作業、關鍵項目及前置作業儘早進行、廣開工作面、人機料提早備齊投入、必要時延長每日工時、相關作業採同步併行模式等，以符工進要求、落實工安規定，避免因產生工安事故致工進遲滯。 (3)發包施工階段檢討發包方式，如採分割工程(連續塔號、區間)辦理塔基、裝塔及架線併案發包，藉由承包廠商力量協助處理尚未取得之用地問題，減少土木、機電重複補償情事，俾有效整合施工界面及縮短時程。並評估增加分割發包工程之規模，以最有利標吸引優秀廠商投標，以縮短興建期程。 2. 台電公司輸變電工程常受抗爭、民代介入及縣市政府不配合等外在因素影響，導致工期難以預期與掌握，若遭遇困難問題需請上級機關協處者，台電公司將視個案需要，適時提請經濟部「公共建設推動會報」、行政院工程會「公共建設督導小組」、內政部「用地專案小組」或工程會「民眾抗爭專案小組」等機制協助處理。

附錄

壹、工程項目量化及優先順序排序

一、最優先工程(X 類)

(一)須符合法令規章或解決急迫性供電瓶頸(X1)

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
1	X1	161kV 福興~漢寶線擴建複導體工程	161	102 (33,353)	為解決因應彰濱地區 161kV 系統電源過剩，將電力融通至彰化地區將導致單導體線路過載 29%以上之瓶頸。	加入前漢寶~福興線路 N-1 過載 29%，不符線路 N-1 規劃準則。 加入後利用率 33%,符合線路 N-1 規劃準則。
2	X1	虎科一次配電變電所擴建工程(電抗器)	161	102 (64,539)	提供虎科 D/S 及鄰近嘉民(北)E/S 轄區系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高，已完成加入系統。	可降低虎科 D/S 161kV 匯流排離峰電壓約 3.86kV
3	X1	台中火力發電廠增設第三台連絡變壓器工程	345	102 (152,576)	配合友達晶材公司中港廠用電，需將中火連絡變壓器擴建為三台，方可符合主變 N-1 過載 10%以內之規劃準則。	提供台中港加工出口區充裕電力來源，以利友達等大用戶供電，加入後，中火主變利用率 40%，符合主變 N-1 規劃準則。
4	X1	345kV 中港~中科二回線新建工程	345	103 (77,758)	提供中科 E/S 充裕電源，以加強中科台中基地供電能力。 中科 E/S 為主幹線引接之變電所但僅 345kV 二回線引接，不符合主幹線 N-2 規劃準則。	增加中部地區 345kV 幹線系統輸電能力，解決中火北~后里、中科二回線 N-2 瓶頸。 加入後提供中科 E/S 四回 345kV 引接線路，符合主幹線 N-2 規劃準則。

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
5	X1	69KV 雲林~竹山線路新建工程	69	103 (7,623)	雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路大用戶增設用電困難，需新建雲林~竹山線改善。 加入前環路路 N-1 利用率:131%,不符線路 N-1 規劃準則。	完成後可滿足雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路大用戶增設用電需求。 完成後環路路 N-1 利用率：69.7%，符合 N-1 規劃準則。
6	X1	69kV 雲林~(榴中)~竹山線路新建工程	69	103 (463,620)	雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路大用戶增設用電困難，需新建雲林~(榴中)~竹山線改善。 加入前環路路 N-1 利用率:131%,不符線路 N-1 規劃準則。	完成後可滿足雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路大用戶增設用電需求。 完成後環路路 N-1 利用率：69.7%，符合 N-1 規劃準則。
7	X1	161kV 塗城~中華分歧、十甲二回線切開引接霧峰~天輪線工程	161	104 (1,100,052)	配合后里、霧峰 E/S 完成後，與天輪 E/S 轄區系統調整，健民 D/S 完成前之替代方案，解決 161kV 霧峰~塗城線路 N-1 過載 20%以上之供電瓶頸。	加入前霧峰~塗城線路 N-1 過載 20%，不符線路 N-1 規劃準則。 加入後利用率 38%,符合線路 N-1 規劃準則。
8	X1	161kV 竹工~新崙線新建工程	161	102 (150,356)	配合竹工 E/S 完成後轄區劃分，健全竹工 E/S 轄區系統供電能力，就近將新崙、湖北等 D/S 及新竹 P/S 引入竹工系統。	將新竹市區及新竹工業區負載納入竹工 E/S 系統,降低竹園 E/S 加入後主變利用率至 74%,避免過載，符合主變 N-1 規劃準則。
9	X1	竹工超高壓變電所擴建工程(終端設備)	345	102 (6,000)		
10	X1	161kV 竹工~湖北二回線新建工程	161	102 (231,000)		
11	X1	161kV 竹工~六家二回線土木管路新建工程	161	108 (54,134)		
12	X1	161kV 青山~卓蘭二回線新建工程	161	103 (2,102)	配合青山電廠復建完成，將青山電廠電源引出，以加強中部地區供電能力。	有效將青山電廠總裝置容量 368MW 電力送至系統，以充裕系統發電能力。
13	X1	161kV 青山~卓蘭電廠雙分歧於分歧處改一進一出工程	161	103 (1,506)		
14	X1	161kV 中華~十甲一進一出德義	161	102	配合霧峰 E/S 及霧峰~德義線完成,解決 161kV	加入前霧峰~塗城線路 N-1 過載 20%，不

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
		新建工程		(53,680)	霧峰~塗城線路 N-1 過載 20%以上之供電瓶頸，已完成加入系統。	符線路 N-1 規劃準則。 加入後利用率 38%,符合線路 N-1 規劃準則。
15	X1	德義一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	102 (000)		
16	X1	161kV 霧峰~德義二回線新建工程	161	104 (526,569)		
17	X1	161kV 翁子~豐原線新建工程	161	104 (234,514)	配合后里、霧峰 E/S 完成後，與天輪 E/S 轄區系統調整,解決潮流集中翁子~豐原線導致 N-1 過載 20%以上，加強台中豐原地區供電能力。	加入前翁子~豐原線路 N-1 過載 20%，不符線路 N-1 規劃準則。 加入後利用率 41%,符合線路 N-1 規劃準則。
18	X1	豐原一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	104 (26,022)		
19	X1	翁子一次變電所擴建工程(終端設備)	161	104 (2,000)		
20	X1	161kV 翁子~十甲、中華分歧雙分歧潭南改接工程	161	104 (7,970)	配合后里、霧峰 E/S 完成後，與天輪 E/S 轄區系統調整，加強台中豐原地區供電能力。	調整后里、霧峰及天輪 E/S 轄區系統，強化大台中地區系統供電能力。
21	X1	161kV 翁子一次變電所相關線路引接工程	161	104 (118,560)		
22	X1	161kV 后里~潭寶二回線新建工程	161	109 (1,564,278)	因配合后里、霧峰 E/S 完成，與天輪 E/S 轄區系統劃分，后里 E/S 僅由后里~翁子二回線引供台中市豐原、潭子及大雅等地區，可解決后里~翁子二回線 N-1 過載 23%以上問題。	加入前后里~翁子線路 N-1 過載 23%，不符線路 N-1 規劃準則。 加入後利用率 41%,符合線路 N-1 規劃準則。
23	X1	后里超高壓變電所擴建工程(終端設備)	345	109 (55,183)		
24	X1	潭寶一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	109 (55,183)		
25	X1	345kV 中寮(北)~中港雙分歧霧峰新建工程	345	102 (90,000)	改善中寮(北)~中港一回線及中寮(北)~霧峰一回線發生 N-2 時，中寮(北)~霧峰另一回線嚴重過載瓶頸，提升系統幹線送電能力。	有效提升系統中北幹線送電能力 700MW 以上
26	X1	345kV 龍潭(北)、峨眉~中寮(南)雙分歧霧峰新建工程	345	103 (161,653)		

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
27	X1	69KV彰林~草湖、埔鹽四回線新建工程	69	106 (1,222,757)	引接芳苑工業區及沿線二次變電所之線路迫於負載成長需求，已解環供電，目前相關線路利用率已達滿載，非興建本線路無法解決未來負載成長之轄區供電問題。	1.減小彰化及彰林轄區於芳苑地區末端壓降問題。 2.完成後可恢復系統環路供電，大幅提升芳苑工業區供電可靠度。
28	X1	69kV彰林~溪州線新建工程	69	105 (263,093)	配合彰林E/S完成，供電轄區調整，新建69kV線路，加強彰化縣溪州地區供電能力。	增加彰化溪州地區69kV系統輸電能力，並解決彰化P/S主變N-1過載瓶頸。
29	X1	161kV汐止~陽明一進一出蘭雅擴建複導體工程	161	102 (26,568)	擴建複導體，加強北市北投、士林區供電能力，解決線路N-1過載15%以上問題。	加入前陽明~蘭雅線N-1過載15%，裕度不足。 加入後利用率40%,符合線路N-1規劃準則。
30	X1	161kV頂湖~東林雙分歧興珍新建工程	161	102 (329,797)	為平均分配頂湖E/S轄區系統潮流，改善蘆洲、泰山、三重地區老舊線路容量不足，若蘆洲~東林線或樹德、福營~宏安、興珍等線N-1過載13%以上問題，以改善蘆洲地區供電瓶頸，惟完成後仍未符規劃準則，尚須搭配新北E/S完成方可解決。	加入前東林~蘆洲二回線N-1過載19%，不符線路N-1規劃準則。 加入後東林~蘆洲二回線利用率53%，暫符合線路N-1規劃準則，尚須搭配新北E/S完成方可解決。
31	X1	板橋超高壓變電所改建工程	345	102 (26,966)	原屋外式板橋E/S因主變壓器已屆齡汰換改建為屋內式E/S。並新增第五台主變，以解決主變利用率N-1過載10%以上問題，增強新北市板橋、土城等地區供電能力。	改建為屋內式變電所，解決板橋E/S設備老舊問題，並新增主變以解決N-1過載10%以上,不符合主變N-1規劃準則問題。 加入後板橋E/S主變利用率73%,符合主變N-1規劃準則。
32	X1	系統特殊保護設備(東部、冬山、大潭)新建工程		102 (19,990)	尖載期間大觀二、明潭~鳳林線N-2停用後，無效電力供應不足，將有電壓崩潰之餘。	事故後採SPS方式卸載以確保東部系統運轉安全。

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
33	X1	頂湖超高壓變電所擴建工程(電抗器)	345	102 (58,852)	提供頂湖E/S轄區系統相關161kV地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。	可降低頂湖E/S 161kV匯流排離峰電壓約2.58kV
34	X1	民權一次配電變電所改建工程	161	102 (8,050)	由於須長期藉由投入161 kV汐止~陽明分歧線及汐止~蘭雅分歧線，使汐止及仙渡轄區互聯供電。在考量北部大型機組逐漸加入情況下，民權D/S既設161kV故障電流已接近斷路器啟斷容量40kA須更換提升為50kA。	斷路器啟斷容量由40kA提升至50kA,避免事故後發生斷路器無法啟斷故障電流問題。
35	X1	161kV八連~北資二回線新建工程	161	103 (114,275)	1.解決北資D/S單回線供電問題，不符線路N-1規劃準則，提升供電可靠度。 2.汐止~松山、南港~松山161kV四回架空線原來沿基隆河架設，台北市政府進行基隆河截彎取直後，考量市容美觀，將架空線地下化。	加入後提供第2回線電源,符合線路N-1規劃準則。
36	X1	69kV蘆竹~大園、田心二回線新建工程	69	104 (2,405)	配合田心、大園S/S改接至蘆竹P/S之環路工程。	有效解決觀音~草漯及中壢~田心供電瓶頸，滿足大園地區用電成長需求。
37	X1	161kV龍潭(北)~松樹二回線擴建耐熱型導體工程	161	104 (91,630)	原既設線路老舊容量較低，為加強桃園中壢、龍潭地區供電能力，更換耐熱型導體，提升送電容量。	更換耐熱型導體，將既設線路送電容量由370MVA提升至537MVA。
38	X1	陽明一次變電所擴建工程(變壓器)	161	104 (259,203)	變電所位於磺害嚴重地區，且開關設備老舊維護不易，影響運轉安全。	陽明P/S主變已逾使用年限須汰換，改建後可有效提升陽明山地區供電可靠度。
39	X1	古亭超高壓變電所新建工程(前期工程)	345	104 (15,931)	配合古亭E/S需求，先行辦理E/S規劃及設計	先行辦理古亭E/S之規劃設計，以利未來計畫執行。
40	X1	宜市一次配電變電所擴建工程(電抗器)	161	104 (75,616)	提供冬山E/S轄區系統相關161kV地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。	可降低宜市D/S 161kV匯流排離峰電壓約3.06kV

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
41	X1	345kV 板橋~龍潭(北)二回線擴建四導體工程	345	105 (2,859,860)	原為超一路幹線，供電能力僅為 1196MVA*2，因北部地區負載日趨增大，北部新設電廠無法及時完成，故當北部幹線發生 N-2 時，因超一路送電能力受限，將影響北部地區如板橋 E/S、汐止 E/S 及深美 E/S 等轄區正常供電。為增加輸電能力，擴建為 2187MVA*2，以提供北部地區更充裕可靠的電力	1. 增加超高壓幹線系統 991MVA 輸電能力，提供北部地區充裕可靠的電力。 2. 健全 345KV 超一路幹線系統穩定性，該線路送電能力每回線 1195MVA 提升至 2187MVA。
42	X1	161kV 廣安~員山二回線擴建耐熱型導體工程	161	105 (152,233)	解決和平 IPP 電力部分經冬山 E/S 轄區 161kV 線路送往汐止 E/S 轄區，因冬山~羅東分歧員山架空線路容量較低，造成線路 N-1 過載 15%以上之問題。	加入前廣安~員山線 N-1 利用率過載 15%。 加入後廣安~員山二回線利用率 40%。
43	X1	161kV 樹德~興珍一進一出宏安新建工程	161	106 (47,754)	為平均分配頂湖 E/S 轄區系統潮流，改善蘆洲、泰山、三重地區老舊線路容量不足，若蘆洲~東林線或樹德、福營~宏安、興珍等線 N-1 過載 13%以上問題，以改善蘆洲地區供電瓶頸，惟完成後仍未符規劃準則，尚須搭配新北 E/S 完成方可解決。	加入前福營~宏安線 N-1 過載 13%，不符線路 N-1 規劃準則。 加入後福營~宏安線利用率 45%，暫符合線路 N-1 規劃準則，尚須搭配新北 E/S 完成方可解決。
44	X1	161kV 深美~七張二回線新建工程	161	107 (750,344)	形成環路系統，加強北市中正、萬華、木柵及新北市新店等地區供電能力，解決台北~秀朗線路 N-1 過載 39%以上問題。	加入前台北~秀朗線路 N-1 過載 39%，不符線路 N-1 規劃準則。 加入後利用率 41%,符合線路 N-1 規劃準則。
45	X1	161kV 汐止~蘭雅分歧百齡一進一出大直新建工程	161	107 (316,310)	配合仙渡 E/S 完成，轄區系統劃分，將汐止~蘆洲分歧蘭雅線一進一出大直，形成汐止~民權~西湖~大直~汐止環路供電，以提供大台北汐止、內湖地區更可靠的電源。	增加南港、內湖地區 161kV 系統 370MVA 輸電能力，可舒緩汐止~民權 161kV 線 N-1 過載 10%以上現象，需俟松湖 E/S 完成方可完全解決。
46	X1	大直一次配電變電所擴建工程	161	107 (27,385)		

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
		(終端設備)				
47	X1	161kV信南、大豐連接站引接線改接工程	161	108 (27,602)	配合板橋、深美E/S轄區系統劃分，改接線路形成台北~秀朗~大豐環路系統，使信南D/S為轄區分界點，加強新北市中和、新店地區供電能力。	改善目前信南D/S於夏季尖峰期間需改為單匯流排運轉情形，提升其供電可靠度。
48	X1	161kV秀朗引接線改接工程	161	108 (1,163)		
49	X1	69kV觀音、新屋~笨港二回線新建工程	69	104 (159,727)	笨港S/S僅單電源供電，不符合規劃準則。	完成後笨港S/S雙回線供電，符合N-1規劃準則。
50	X1	新屋二次變電所改建工程	69	102 (155,727)	因應觀音~新屋~笨港環路工程及大用戶引接，須更新開關設備以解決檔位不足問題。	增加線路檔位,提供大用戶及系統引接。
51	X1	69kV樹德~西盛分歧樹安一回線新建工程	69	103 (41,734)	樹安S/S僅單電源供電，不符規劃準則。	完成後樹安S/S雙回線供電，符合N-1規劃準則。
52	X1	樹安二次變電所擴建工程(終端設備)	69	103 (000)		
53	X1	161kV板橋~景星線新建工程	161	105 (237,586)	解決161kV板橋~景星二回線N-1過載10%以上之問題，加強新北市板橋地區供電能力。	加入前板橋~景星線N-1利用率過載10%。 加入後板橋~景星三回線利用率44%。符合N-1規劃準則。
54	X1	景星一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	105 (1,917)		
55	X1	161kV仙渡~蘭雅線擴建複導體工程	161	108 (36,919)	配合仙渡E/S完成後轄區系統劃分，與仙渡~百齡二回線工程搭配完工，強化台北市士林、北投地區線路供電能力。	有效將仙渡E/S電源供應陽明P/S、蘭雅、百齡D/S共500MW以上用電需求。
56	X1	161kV仙渡~百齡二回線新建工程	161	109 (989,394)		
57	X1	新高港(高港丙)超高壓變電所擴建工程(電抗器)	345	102 (348,036)	提供345kV高港~高雄二回地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。	可降低高雄E/S 345kV匯流排離峰電壓約7.25kV
58	X1	貴陽一次配電變電所擴建工程(電抗器)	161	102 (61,153)	提供貴陽D/S及鄰近系統相關161kV地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。	可降低貴陽D/S 161kV匯流排離峰電壓約3.54kV

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
59	X1	仕豐一次配電變電所擴建工程(電抗器)	161	102 (80,850)	提供仕豐 D/S 及鄰近仁武 E/S 轄區系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。	可降低仕豐 D/S 161kV 匯流排離峰電壓約 2.25kV
60	X1	柳科超高壓變電所環差及平面設計	345	102 (2,020)	配合環差規定辦理	先行辦理環評相關程序，以利未來計畫執行。
61	X1	大林#6 機改接至乙開關場工程	161	104 (339,227)	配合大林電廠更新計畫，大林電廠 161kV 開關場重新配置，將大林#6 機改接至大林(乙)開關場，解決大林 345kV 電源線延宕時所造成大林 E/S 主變於正常時即超載之因應措施及正式系統主變 N-1 過載 10%以上問題。	大林 345kV 電源線及本工程完成前，大林 E/S 主變利用率 N-0 即過載，無法正常運轉，須俟本工程完成後，主變 N-0 利用率降為 78%，勉可暫時因應。 俟大林 345kV 電源線完成後之正式系統，本工程完成可解決主變 N-1 過載 10%以上問題，符合主變 N-1 規劃準則。
62	X1	仁武超高壓變電所擴建工程(電抗器)	161	104 (121,060)	提供仁武 E/S 及鄰近系統相關 161kV 地下電纜產生無效電力之補償，避免電壓過高。	可降低仁武 E/S 161kV 匯流排離峰電壓約 4.19kV
63	X1	林園一次變電所擴建工程(變壓器)	161	105 (363,527)	林園工業區目前由本公司林園 P/S 供電，正常時供電無問題，惟林園 P/S 主變一台事故時(N-1)，將造成另一台主變超載 28%，雖可採運轉手段維持供電，但已限制近期園區部分廠商擴建所需增設用電，供電問題亟待解決。 為滿足林園工業區廠商擴建所需用電需求及改善林園 P/S 轄區整體系統供電能力，計劃於林園 P/S 擴建 200MVA 變壓器 1 台因應。	1. 擴建後將可因應林園工業區 69kV 中長期負載需求。增加林園主變供電安全、可靠性。 2.依林園工業區近期調查，未來廠商計畫新增設用電量約 70MW，本工程完成後將可充分供應。
64	X1	瀰力超高壓變電所新建工程	345	103 (78,458)	1.已加入系統，惟尚有技術服務費用尾款及機電設備尾款。 2.原里港、美濃 S/S 由岡山 S/S 轄區引供，岡	將里港、美濃、甲仙 S/S 就近改由瀰力 E/S 供電，可避免岡山~嶺口~供電瓶頸。提升嶺口、旗山、美濃、里港供電可靠
65	X1	161kV 瀰力~西屏二回線新建工程	161	103 (490,184)		

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
66	X1	69kV 瀰力~里港二回線新建工程	69	105 (190,785)	山~嶺口~旗山~岡山環路任一回線事故，將導致另一回線利用率 120%,不符合線路 N-1 規劃準則。	度。
67	X1	69kV 瀰力~美濃二回線新建工程	69	106 (1,390,542)		
68	X1	161kV 高雄~五甲一進一出凱旋新建工程	161	102 (92,934)	解決凱旋 D/S 單電源供電問題，不符線路 N-1 規劃準則，提升供電可靠度。	加入後提供第 2 回線電源,符合線路 N-1 規劃準則。
69	X1	凱旋一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	102 (397)		
70	X1	161kV 新營~太鐵二回線新建工程	161	107 (1,682,065)	解決嘉民(南)~柳營二回線 N-1 過載 10%以上問題，加強嘉義縣太保、台南市大新營地區供電能力，並改善大新營地區系統電壓品質。	加入前嘉民~柳營線路 N-1 過載 12%，不符線路 N-1 規劃準則。 加入後利用率 42%,符合線路 N-1 規劃準則。
71	X1	太鐵一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	107 (1,156)		
72	X1	大安超高壓變電所新建工程	345	109 (3,353,736)	紓解深美 E/S 供電壓力，提供台北市大安區、信義區及文山區充裕可靠電力，解決台北市中心輸電線路漸趨飽和問題。興建大安地下式 E/S，可改建大安 S/S 老舊屋外式變電所為屋內式配電變電所(D/S)，不僅可美化都市景觀亦可提高供電能力及可靠度。	紓解深美 E/S 供電壓力，提供台北市大安區、信義區及文山區充裕可靠電力，解決台北市中心輸電線路漸趨飽和問題。 加入後深美 E/S 主變利用率 51%,符合主變 N-1 規劃準則。
73	X1	161kV 世貿、華陰、常德、復捷、建國、建國~三張、臥龍分歧二回線引入大安 E/S 工程	161	109 (356,414)		
74	X1	161kV 大安~世貿二回線擴建複導體工程	161	108 (363,254)		
75	X1	161kV 深美出口線改接工程	161	108 (8,833)		
76	X1	345kV 松湖~大安二回線土建暨附屬機電新建工程	345	109 (4,013,966)		
77	X1	345kV 深美~大安二回線新建工程	345	109 (694,155)		
78	X1	深美變電所擴建工程(終端設	345	109		

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
		備)		(871,378)		
79	X1	五甲超高壓變電所新建工程	345	103 (60,000)	五甲地區原屬高港(乙)和南火(北)供電範圍內，該地區不足電力若由鄰近高雄 E/S(列 102 年計畫)或高港(乙) E/S 新建 161KV 輸電線供電困難，且其主變及既設 161KV 輸電線供電能力有限。考慮未來該地區負載成長，如高雄市「多功能經貿園區」開發情形，就近直接由位於負載中心之五甲 P/S 改建 E/S 供電，可提供該地區充裕電力外，屆時又可將南火(北)改併入五甲 E/S 轄區，切離高港 E/S 系統，降低高港大林地區偏高之三相短路電流值。	1.增強高雄市南區及鳳山等地區供電能力，供應該區域 640MW 用電。 2.抑制高港大林地區故障電流，可符合 161kV 斷路器啟斷容量。
80	X1	345kV 高港~五甲二回線新建工程	345	103 (234,224)		
81	X1	161kV 五甲 E/S 出口線路土木管路新建工程	161	102 (74,000)		
82	X1	五甲超高壓變電所擴建工程(電抗器)	345	107 (1,037,972)	提供 345kV 高港~五甲及高雄~五甲二回線及相關 161kV 地下電纜完成後，產生無效電力之補償，避免電壓過高	可分別降低五甲 E/S 345kV 及 161kV 匯流排離峰電壓各約 11.04kV 及 5.15kV
83	X1	竹園超高壓變電所新建工程	345	106 (360,130)	因應新竹科學園區負載快速成長之需，並分擔既設峨眉 E/S 之負載，提供龍秀、龍松、龍梅及新設龍明、工業等一次配電變電所及園區特高壓用戶之充裕電源。	1.供應新竹科學園區 700 餘用戶約 1200MW 用電需求，並提高供電品質。 2.紓解峨眉 E/S 主變供電壓力,竹園 E/S 加入後四台主變供應竹科用電需求，可解決峨眉 E/S 主變 N-1 過載危機。
84	X1	161kV 竹園~龍松二回線新建工程	161	107 (455,914)		
85	X1	161kV 龍梅~積 P4(四環)二進二出竹園新建工程	161	106 (303,942)		
86	X1	161kV 峨眉~龍梅二進二出竹園新建工程	161	107 (422,079)		
87	X1	161kV 竹園 E/S 出口線路土木管路新建工程	161	102 (1,008,216)		
88	X1	161kV 竹園~龍山二回線新建工	161	107		

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
		程		(677,323)		
89	X1	345kV龍潭(南)~峨眉一進一出竹園新建工程	345	106 (629,476)		
90	X1	161kV龍秀~南湖雙分歧竹園新建工程	161	107 (624,861)		
91	X1	161kV新竹~龍松一進一出竹園土木管路新建工程	161	102 (000)		
92	X1	345kV龍潭(南)~峨眉一進一出竹園(第二回線)新建工程	345	107 (581,503)		
93	X1	松湖超高壓變電所新建工程	345	108 (2,480,428)	台北市松山、南港地區之大部分用電，目前係由汐止E/S藉由汐止E/S~民權~松山P/S、南港P/S~松山P/S 161kV架空線引供，因汐止E/S主變利用率每年趨高，為紓解供電壓力，降低汐止E/S主變利用率提高供電可靠度，及解決汐止~民權~松山161kV線路N-1過載25%以上，避免造成松山、內湖、中山等區域停電問題，提升供電品質並提供充裕質優電力。	1.減緩汐止E/S主變供電壓力，解決汐止~民權~松山線N-1過載25%瓶頸，不符線路N-1規劃準則，影響內湖、松山地區用戶，及松山捷運之供電。 2.供應大台北中山、松山、南港等區共計670MW用電。 3.加入後汐止E/S、汐止~民權線均不過載，符合N-1規劃準則，並解決松山捷運供電問題。
94	X1	161kV松湖~松山四回線新建工程	161	108 (600,308)		
95	X1	161kV松湖~週美二回線新建工程	161	108 (54,122)		
96	X1	345kV核一~汐止一進一出松湖新建工程	345	108 (2,336,306)		
97	X1	161kV松湖~中崙二回線新建工程	161	109 (926,914)		
98	X1	中崙一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	109 (30,181)		
99	X1	高港(甲)、(乙)超高壓變電所新建工程	345	105 (5,626,750)	既設高港甲乙E/S係屬屋外式老舊設備，配合大林電廠更新計畫800MW機組四部送電需求，引入345kV電纜4回線至高港超高壓變電所，一併新建屋內式高港E/S甲、乙兩開關場，以提高供電可靠度。	1.配合大林電廠更新計畫電源線引入工程。 2.兼可改善高港E/S老舊設備，增強該地區供電可靠度。

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
100	X1	高雄超高壓變電所新建工程	345	103 (847,821)	高雄地區負載快速成長僅由南火#3、#4及社武~高雄161KV單導體兩回線和仁武~美山~同盟161KV線路供電，無法滿足負載成長需求，特別是當南部火力電廠不發電時，高雄地區系統供電吃緊，且為抑制仁武E/S 161KV側三相短路容量，故列計畫將原高雄P/S擴建為E/S，就近提供充裕且穩定可靠之電源，始足以應付高雄地區負載成長之需。	1.減緩南部火力電廠不發電時,仁武E/S主變之供電壓力，利用率降為50%，符合主變N-1規劃準則。 2.供應高雄市北區共計680MW用電。
101	X1	345kV高港~高雄二回線新建工程	345	103 (1,593,063)		
102	X1	345kV五甲~高雄二回線新建工程	345	103 (84,798)		
103	X1	五甲超高壓變電所擴建工程(終端設備)	345	103 (000)		
104	X1	新北超高壓變電所新建工程	345	110 (6,441,429)	1.蘆洲、三重地區所需電源由頂湖E/S經由161kV輸電線路長距離輸送，受到既有老舊輸電線路有限載流容量之限制，且頂湖E/S供電能力漸趨飽和，已經造成該地區系統嚴重供電瓶頸，其供電可靠度及供電品質急需改善及提昇故亟需興建新北變電所以解決該地區供電問題。 2.解決頂湖E/S主變利用率過高及161kV東林~蘆洲二回線N-1嚴重過載19%以上問題。	1.減緩頂湖E/S主變N-1過載供電壓力，及頂湖轄區線路供電瓶頸。 2.供應台北縣蘆洲、新莊、三重等區共計870MW用電。 3.加入後頂湖西主變利用率：61%，興珍分岐~興珍線利用率：41%，東林~蘆洲線利用率：25%，充足裕度符合主變及線路N-1規劃準則。
105	X1	345kV仙渡~頂湖一進一出新北新建工程	345	110 (1,768,519)		
106	X1	161kV蘆洲~蘆捷二進二出新北新建工程	161	110 (29,590)		
107	X1	161kV新北~蘆洲二回線擴建複導體工程	161	110 (560,559)		
108	X1	345kV通霄~峨眉二回線新建工程	345	107 (5,379,772)	1.配合通霄電廠完成，提供峨眉E/S、竹園E/S等轄區用電需求。 2.改善中北幹線送電能力受中部地區負載成長而呈現逐年降低趨勢。	為通霄電廠更新計畫電源線。該廠4部燃天然氣複循環機組商轉後，可提供中部地區2,880MW的電源。
109	X1	峨眉超高壓變電所擴建工程(終端設備)	345	107 (218,544)		
110	X1	345kV林口~頂湖二回線新建工程	345	104 (2,351,757)	配合林口電廠更新計畫完成，加強北部地區電源，改善北部長期供需不平衡現象及中北幹線輸送潮流瓶頸，提供北部地區所需電力。	為林口電廠更新計畫電源線。該廠3部燃煤機組商轉後，可提供北部地區2,400MW的電源。
111	X1	161kV林口~東林二回線新建工程	161	104 (303,277)		

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
112	X1	69kV頂湖~東埔、汴園 #17~#26架空輸電線路工程	69	105 (76,775)	配合林口~頂湖345kV線使用需求，部分69KV線段須改建。	為使345kV林口~頂湖線順利加入，須變更部分69kV線段路徑。
113	X1	161kV冬山~和仁一進一出碧海新建工程	161	105 (124,564)	配合碧海水力電廠完成，加強宜蘭地區供電能力。	為碧海水力電廠電源線。100年先完成分歧一回線工程，該廠61.2MW已於100年12月商轉，為加強宜蘭地區供電能力，預定105年完成正式電源線工程。
114	X1	345kV大林~高港二回線新建工程	345	105 (9,208,220)	配合大林電廠改建完成，提供南部地區系統充裕電源。	為大林電廠更新計畫電源線，該廠2部燃煤機組商轉後，可提供南部地區1,600MW的電源。

(二)政府政策要求(X2)

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
1	X2	161kV北港~四湖雙分歧澎湖新建工程	161	105 (13,340,090)	1.可由台灣本島透過海底電纜將澎湖地區與台灣本島電力系統併聯，解決澎湖地區因負載逐漸成長，將因尖山電廠發電量不足而缺電之風險。 2.配合政府政策「設置澎湖低碳島專案計畫」,將澎湖地區未來大量風力等再生能源多餘電力，輸送回台灣本島系統。	1.避免澎湖地區停限電風險，並減少因尖山電廠燃油機組高發電成本產生之虧損。 2.與台灣本島輸電系統併聯，以利未來澎湖地區再生能源開發。
2	X2	北港一次變電所擴建工程(終端設備、電抗器)	161	104 (313,090)		

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
3	X2	澎湖一次變電所新建工程	161	104 (542,177)	1.為供應白沙鄉、吉貝、島嶼等觀光旅遊地區可靠之電力。目前澎湖地區採柴油機發電，成本過高，預測 103 年後將面臨電源不足現象，為及早進行電源擴充規劃，以海底電纜由本島系統供電，取代高成本柴油機，故配合台澎海纜興建本變電所。 2.因應台澎海底電纜產生無效電力，增設電抗器以抑制無效電力。 3.減少目前由馬公、湖西 S/S 線路長距離引供之壓降。	1.增加供電量：124,200MWh/年 2.增加供電量裕度：132.33 MVA 。 3.增加輸電設備轉供能力：未來台澎 161kV 海纜及澎湖 P/S 建置完成後，引接馬公、湖西變電所互為轉供，增加轉供能力。 4.不興建之影響：轄內僅馬公、湖西二變電所，因地形及區域負載之故有 70%以上集中在馬公 S/S，夏季尖載期，如有變電所或輸電線事故時將無法轉供，嚴重影響供電可靠度。
4	X2	69kV 湖西~馬公線二進二出澎湖新建工程	69	104 (82,028)		
5	X2	161kV 中科四期二林園區電纜管路預埋工程	161	102 (60,000)	配合原中科四期二林園區整體開發及特高用戶進駐，預埋管路工程。	配合園區開發先行預埋管路，以利未來供電之需。
6	X2	161kV 仙渡~沙崙二回線新建工程	161	102 (1,071,455)	1.因應淡水地區都市計畫第 3 次通盤檢討即將完成，變更部分都市計畫用地，建案積極開發，勢將增加之用電需求而辦理新建。 2. 小坪頂地區開發案，用電需求大幅增加(14MVA)，淡水供電區內變電所已無裕度核供，亟待沙崙 D/S 之加入改善。 3. 為因應捷運淡水線竹圍、紅樹林沿線一帶負載成長需求及縣府預定規劃捷運藍橘線，帶動淡海新市鎮快速發展，既設變電所已無法核供。	1.預估增加供電量：2.367,552 MWh/年。 2.改善淡水地區供電瓶頸，降低主變利用率由 64%降至 37%。 3.增加供電量裕度：256 MVA 4. 提升興仁 S/S、淡水 S/S 間負載轉供能力與供電可靠度。

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
7	X2	新民一次配電變電所新建工程	161	103 (1,179,105)	為提供新板橋車站特定專用區用電，及環狀捷運電力需求而新建。變電所完成後，可達到文建會提出新民臨D/S拆除還地之要求。	1.增加供電量：828,121 MWH/年。 2.變電所完成後，除可供應新板橋車站特定專用區未來用電需求外，並可因應該供電區域及周邊負載成長。 3.增加供電裕度：671.7 MVA 4.供電區主變平均利用率由加入前67.57%，加入後降為59.93%。 5.不興建之影響：新板特區、浮洲合宜住宅、江翠水案特區及遠東通信園區等用電將受限，影響都市經濟發展，101年鄰近既設變電所如新民(臨)D/S、景星D/S及板城D/S等22.8kV主變利用率已達78.63%。
8	X2	161kV景星~社后二進二出新民新建	161	103 (11,000)		
9	X2	三和二次變電所擴建工程(變壓器)	69	102 (93,542)	大埔美智慧型工業園後期一區縣府於100.4.13重新提出用電需求量共約90.76MW(購地廠商預估需求),目前已有旭源科技、皇嘉及佳能3家廠商進駐供電中，餘76家（已繳付20%款項）另有佳凌科技、台灣日邦、泰陽道安科技、喬群機械工業、新穎機械工業、思伶科技、和康機械工業、義豐包裝等8家計劃建廠，預估所需供應電力其中佳凌科技(2500kW)、台灣日邦(300kW)已完工試運轉，其他6家預計陸續建廠（共約5898kW），並依101.1.4供電會議決議於102年度增設三和S/S#5及#6主變(22.8kV)，以因應102年台灣佳能22.8kV供電需求。	1.增加供電量265,428MWh/年。 2.改善配電供電瓶頸：因應102年台灣佳能22.8kV供電需求以及提升大林、梅山及竹崎地區供電區域內變電所及饋線間負載轉供能力，以減少線路損失，提高供電可靠度。 3.增加供電裕度125MVA。 4.改善供電安全。(依101.1.4供電會議決議增設三和S/S#5及#6主變) 5.不興建之影響：大埔美工業區鄰近變電所僅三和S/S(11.4kV供電),無22.8kV供電電源,為因應102年台灣佳能22.8kV供電需求，故急需擴建#5及#6主變因應。

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
10	X2	西甲一次配電變電所新建工程	161	102 (263,400)	因應高雄市南區負載自然成長及配合高雄軟體科學園區用電。	1.增加供電量：397,439 MWh/年。 2.改善供電瓶頸：提升高雄市南區及配合高雄軟體科學園區用電區域內變電所及饋線間負載轉供能力減少線路損失、提高供電可靠度。 3.增加供電裕度：465.7 MVA。 4.改善供電安全：改善供電區域內變電所主變平均利用率，由加入前53.9%降至加入後41.8%。 5.不興建之影響：不興建則高雄市南區供電區域內改壓22.8kV工程無法順利推動。影響供電量60MW、影響用戶約50,000戶。
11	X2	161kV南火(南)~西甲線新建工程	161	102 (19,000)		
12	X2	161kV內惟~西甲線新建工程	161	103 (160,000)		
13	X2	內惟一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	103 (17,000)		
14	X2	345kV大潭新~龍潭(北)四回線前期工程	345	110 (189,754)	本工程全程長達約33公里為國內首例，須設置長距離潛盾洞道，其路徑穿越不同地質條件之地區，且部分山區道路高低起伏落差大，洞道內設置冷卻、通風、照明、通訊、消防與監控系統等多樣設施，工程介面複雜且困難度高；為爭取時效及確保應有之工程品質，擬委外辦理規劃及基本設計等相關作業。	因應新能源政策為核電廠不延役、打造綠能低碳環境，由於核一及核二廠皆位於北部，未來北部電源恐將不足，急需開發燃氣組彌補電力缺口，並配合興建相關電源線路。藉由工程顧問公司豐富經驗，應可確保應有之工程品質，以期本案工程如期完工加入系統。

(三)配合特高壓用戶所必須(X3)

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
1	X3	69kV 新竹~鐵竹二回線新建工程	69	105 (9,273)	配合大用戶(鐵竹)用電需求。	滿足大用戶(鐵竹)用電需求。
2	X3	161kV 東和分歧~龍港園區一回線新建工程	161	102 (3,864)	因應新設大用戶用電需求	供應龍港園區用電需求
3	X3	69kV 後龍~鐵後、後龍~年興分歧鐵後線路新建工程	69	102 (295,292)	配合大用戶(鐵後)用電需求。	滿足大用戶(鐵後)用電需求。
4	X3	161kV 台積十二C/S 電纜延放工程一回線新建工程	161	102 (4,208)	竹科一環已無供電裕度，故台積十二改由二環供電因應	滿足新竹科學工業園區台灣積體電路12廠P4 161kV 高科技廠用電需求，並提高園區供電裕度。
5	X3	161kV 特許投資公司輸電線路新建工程	161	102 (240,000)	因應新設大用戶用電需求	滿足特許投資公司161kV 用戶用電需求。
6	X3	161kV 統一企業股份有限公司(統湖C/S)輸電線路及相關變電新建工程	161	102 (56,000)	因應新設大用戶用電需求	滿足統一企業股份有限公司(統湖C/S)用電需求。
7	X3	161kV 台積十二廠六期(積P6 C/S)輸電線路新建工程	161	102 (53,728)	因應新設大用戶用電需求	滿足台積十二廠六期公司161kV 用戶用電需求。
8	X3	161kV 通霄~建順一回線新建工程	161	103 (1,000)	因應新設大用戶用電需求	滿足建順煉鋼公司161kV 用戶用電需求。
9	X3	161kV 長春石化公司(苗長C/S)輸電線路新建工程	161	103 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足長春石化苗栗廠用電需求
10	X3	161kV 豐興鋼鐵股份有限公司(豐鋼二C/S)輸電線路新建工程	161	103 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足台中市后里區新設大用戶(豐鋼二)用電需求。
11	X3	69kV 雲林~鐵榴分歧新懋線路新建工程	69	103 (62,478)	雲林~大美~濁水~竹山~雲林環路N-1 線路嚴重過載大用戶增設用電困難，需新建雲林~鐵榴分歧新懋線改善供電瓶頸。	完成後可滿足鐵榴、新懋、懋科及古河等大用戶增設用電需求。 完成後環路路N-1 利用率：69.7%，符合線路

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
						N-1規劃準則。
12	X3	161kV臺北市政府捷運工程局機電系統工程處北屯主變電站(屯捷C/S)輸電線路新建工程	161	104 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足台中市新設大用戶屯捷C/S用電需求。
13	X3	161kV台北市政府捷運工程局機電系統工程處烏日主變電站(日捷C/S)輸電線路新建工程	161	104 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足台中市新設大用戶日捷C/S用電需求。
14	X3	161kV長安~南亞錦興廠新建工程	161	102 (41,000)	因應既設大用戶用電需求	完成正式引接系統，將南亞錦興廠由T接系統線改由長安D/S直接引供，提高可靠度。
15	X3	宏洲化學工業股份有限公司裝設遙控卸載裝置工程	69	102 (945)	裝設後方同意宏洲化工公司增設用電	滿足宏洲C/S 69kV用電需求
16	X3	161kV迴龍~莊捷二回線新建工程	161	102 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足台北市政府捷運工程局新莊機廠161kV用戶用電需求。
17	X3	七張一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	102 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足北市捷運工程局南機場主變電站161kV用電需求。
18	X3	161kV博愛C/S輸電線路新建工程	161	104 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足國防部軍備局工程營產中心161kV用戶用電需求。
19	X3	台北市政府工務局衛生下水道工程處新建69kV第二回線路工程	69	102 (25,163)	提高用電可靠度	滿足台北市政府工務局衛生下水道工程處迪化污水處理廠69kV用戶用電需求。
20	X3	161kV台鐵玉里變電站(鐵玉C/S)輸電線路新建工程	161	103 (38,600)	因應新設大用戶用電需求	供應台鐵玉里變電站電源
21	X3	交通部臺灣鐵路管理局光復變電站69kV輸電線路新建工程	69	103 (85,706)	交通部臺灣鐵路管理局光復變電站電源線	滿足交通部臺灣鐵路管理局光復變電站用電需求。
22	X3	69kV高榮~東電化一回線工程	69	102	配合梅湖~高榮~幼獅環路系統完成，東電	提升供電能力及可靠度。

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
				(62,851)	化等大用戶改由高榮引供。	
23	X3	高榮二次變電所擴建工程(終端設備)	69	102 (000)	配合梅湖~高榮~幼獅環路系統完成，東電化等大用戶改由高榮引供所需終端設備。	提供用戶引接
24	X3	161kV 高通 C/S 輸電線路新建工程	161	104 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足高通顯示器製造(股)公司用電需求。
25	X3	161kV 興珍~高新捷二回線新建工程	161	102 (34,282)	因應新設大用戶用電需求	滿足中正機場聯外捷運之交通部高速鐵路工程局新莊主變電站 161kV 用戶用電需求。
26	X3	景碩科技(股)公司 69kV 輸電線路新建工程	69	103 (2,285)	景碩科技公司電源線	滿足桃園縣新屋鄉景碩科技公司 69kV 用戶用電需求。
27	X3	161kV 南纖 C/S 電線路新建工程	161	103 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足南亞塑膠林口一廠(南纖)用電需求
28	X3	太平洋電線電纜公司楊梅廠 69kV 輸電線路新建工程	69	103 (5,713)	太平洋電線電纜公司楊梅廠電源線	滿足桃園縣楊梅鄉太平洋電線電纜公司 69kV 用戶用電需求。
29	X3	161kV 景星~土捷雙分歧中華電信二回線新建工程	161	104 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足台北縣板橋市中華電信公司 161kV 用戶用電需求。
30	X3	亞洲水泥股份有限公司花蓮廠新建 69kV 第二回線路工程	69	105 (1,143)	亞洲水泥公司花蓮廠用電量超過 40MW，依規定須新建第二回線	滿足花蓮縣亞洲水泥股份有限公司 69kV 用戶用電需求。
31	X3	161kV 欣興電子股份有限公司(欣興 C/S)輸電線路新建工程	161	103 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足欣興電子股份有限公司用電需求。
32	X3	161kV 交通部公路總局西部濱海公路北區臨時工程處武塔變電站輸電線路新建工程	161	105 (000)	因應新設大用戶用電需求	滿足交通部公路總局西部濱海公路北區臨時工程處武塔變電站新設大用戶(武塔)用電需求。
33	X3	161kV 和鑫光電股份有限公司(和鑫二 C/S)輸電線路新建工程	161	102 (2,000)	因應新設大用戶用電需求	滿足和鑫光電股份有限公司(和鑫二 C/S)用電需求
34	X3	161kV 中國鋼鐵(股)公司第二供	161	102	因應新設大用戶用電需求	滿足中國鋼鐵(股)公司第二供電區(鋼

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
		電區(鋼新 C/S)輸電線路新建工程		(000)		新)161kV 用戶用電需求。
35	X3	69kV 台灣鐵路管理局台東變電站(鐵東 C/S)輸電線路新建工程	69	102 (264,000)	配合大用戶(鐵枋)用電需求	滿足交通部台灣鐵路管理局台東變電站 69kV 用戶新設用電需求。
36	X3	69kV 台灣鐵路管理局關山變電站(鐵關 C/S)輸電線路新建工程	69	102 (214,120)	配合大用戶(鐵關)用電需求	滿足交通部台灣鐵路管理局關山變電站 69kV 用戶新設用電需求。
37	X3	69kV 昭明臨時線引接台石等大用戶新建工程	69	102 (5,000)	解決林園 P/S 主變 N-1 過載	避免林園 P/S 主變 N-1 過載，將負載改由高港 E/S 供電，增加林園 P/S 主變供電裕度，確保系統供電安全。
38	X3	161kV 台灣積體電路製造股份有限公司十四廠 P5A(積 E5C/S)輸電線路新建工程	161	102 (280,680)	因應新設大用戶用電需求	滿足台南市台南科學園區新設大用戶(積 5A)用電需求。
39	X3	69kV 錦州科技(股)公司(錦州 C/S)輸電線路新建工程	69	102 (2,000)	配合大用戶(錦州)用電需求	滿足錦州科技(股)公司 69kV 用戶新設用電需求。
40	X3	161kV 聯華電子股份有限公司聯電五(聯十二)C/S 輸電線路新建工程	161	102 (43,000)	因應新設大用戶用電需求	滿足台南市新市區新設大用戶聯電五(聯十二)用電需求。
41	X3	69kV 中國人造纖維(股)公司(中纖 C/S)出口端架空線擴建工程	69	103 (000)	本案係配合用戶第二期增設用電之需求，另須俟其它相關工程之新建及改接完成，即新建 69kV 社武 P/S ~聚合分歧~國喬分歧一回線及 69kV 福聚分歧~亞東 C/S 一回線，興工聯繫單(興區 100100050 號)已製發；改接後之系統為社武 69kV 以三回線分別引供三芳、聚合及國喬；中纖及中纖氣；台合、福聚、大連、中晴及亞東等用	滿足中國人造纖維(股)公司 69kV 用戶新設用電需求。

項次	分類	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
					戶。	
42	X3	69kV台灣鐵路管理局潮州變電站(鐵潮C/S)輸電線工程新建工程	69	103 (1,400)	配合大用戶(潮鐵)用電需求	滿足交通部台灣鐵路管理局潮州變電站69kV用戶新設用電需求。

二、需排序以彰顯其重要性工程(Y類)

(一)興建變電所及相關工程項目(Y1)

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
1	Y1	1	新豐一次配電變電所改建工程	161	104 (509,262)	1.因應新竹工業區負載所週邊新豐鄉用電需求。 2.新豐S/S為一老舊變電所，因近年新竹工業區轉型為科技產業聚落，用電需求及供電品質要求極高，既有變電所已不足應付實際所需，改建為供電能力與供電品質較佳之D/S確有其必要。	1.增加供電量：528,228 MWh/年。 2.改善供電瓶頸(供電品質)：新竹工業區已轉型科技產業聚落，既有新豐S/S為梅湖P/S系統，夏季時輸電線遭雷擊頻繁，嚴重影響工業區供電品質，已有多家廠商反應抗議，要求改善，倘改為D/S後，可簡化電壓層級，減少輸電線遭雷擊風險。另為因應科技廠商要求22.8kV供電，亟需改建為新豐D/S，方有穩定充足之22.8kV電源饋供。 3.增加供電裕度：499.9 MVA。 4.改善供電安全：新豐D/S加入系統後，該供電區主變平均利用率由52.2%改善至41.2%。
2	Y1	1	161kV湖北~新豐二回線新建工程	161	104 (284,846)		
3	Y1	1	湖北一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	104 (53,135)		
4	Y1	1	161kV松山~長春一進一出中崙新建工程	161	102 (1,143)	中崙D/S已完工，待本線路加入提供中崙D/S引接電源線。	提供中崙D/S引接電源，已完工加入系統。

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
5	Y1	1	161kV 中壢~松樹二進二出武陵新建工程	161	103 (59,868)	提供武陵 D/S 引接線，加強桃園中壢、龍潭等地區供電能力。	提供武陵 D/S 引接電源。
6	Y1	1	161kV 高雄~內惟二回線新建工程	161	103 (20,000)	提供內惟 D/S 引接電源線	提供內惟 D/S 引接電源，已完工加入系統。
7	Y1	1	161kV 山上~台南雙分歧裕農新建工程	161	105 (696,346)	1.改善台南-後甲海線及台南-大灣二路 69KV 輸電線路負載利用率偏高(102 年 N-1 各超載 24%、14%)，以符 N-1，並解決成功大學計劃增設用電需求。 2.因應台南市區供電區負載成長需求、提高供電可靠度。	1.預估增加供電量 993,384 MWH/年。 2.改善後甲及大灣、永康 S/S 供電瓶頸，並提昇台南市區及永康地區供電品質及供電可靠度。 3.台南市供電區增加供電裕度 464.5 MVA。 4.台南市區供電區主變利用率由 56.2 %降為 48.1%。 5.鄰近後甲 S/S101 年利用率達 65.6%，主變及饋線負載利用率偏高，故亟需裕農 D/S 加入系統，以提高供電能力及調度運轉能力。 6.台南-後甲海線及台南-大灣二路 69kV 等輸電線路饋供，101 年平均尖載利用率已達 86.4%，未如期加入時，69kV 線路負荷日益加重，將嚴重影響鄰近變電所電力調度支援，受影響供電約 50MW，一般用戶計 8500 戶，供電穩定將受影響。
8	Y1	2	福祿 S/S 69kV 線路改接(北祥~福祿)工程	69	102 (000)	福祿 S/S 已完工，待本線路加入提供福祿 S/S 引接電源線。	1.增加供電量：43,800 MWh/年。 2.提升區內變電所轉供能力，改善基隆 S/S 供電瓶頸。 3.增加供電裕度：50 MVA 4.不興建之影響：影響供電量 15MW，用戶約
9	Y1	2	福祿 S/S 69kV 線路改接(暖暖、基隆分岐福祿)工程	69	102 (56,909)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
							5,000戶。
10	Y1	2	民族二次變電所擴建工程(變壓器)	69	102 (41,322)	因應雄工S/S(102年卸載)，原11.4kV屬架空線路，無法改壓。	1.增加供電量：62,199 MWh/年。 2.改善供電瓶頸：因應雄工S/S(101年卸載)提升供電區域內11.4KV變電所及饋線間負載轉供能力，減少線路損失、提高供電可靠度。 3.增加供電裕度：571.1 MVA。 4.改善供電安全。 5.不興建之影響：不興建則因無法應雄工S/S(102年卸載)，原11.4KV屬架空線路，無法改壓之負載。
11	Y1	2	69kV高屏~竹門線一進一出甲仙新建工程	69	103 (76,600)	新建甲仙S/S所需69kV引接線	提供甲仙地區可靠之電力。
12	Y1	2	中加一次配電變電所新建工程	161	102 (35,891)	因應加工出口區高雄園區內僅一所中島D/S無法與園區內變電所互聯。	1.增加供電量：186,993 MWh/年。 2.改善供電瓶頸：提升加工出口區高雄園區供電區域內變電所及饋線間負載轉供能力減少線路損失、提高供電可靠度。 3.增加供電裕度：211.4 MVA。 4.改善供電安全。 5.不興建之影響：加工出口區高雄園區內僅一所中島D/S無法與園區內變電所互聯，影響區內廠商供電。
13	Y1	2	161kV中島~中加二回線新建工程	161	102 (3,000)		
14	Y1	2	中島一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	102 (959)		
15	Y1	2	161kV台南~延平一進一出忠孝新建工程	161	102 (2,000)	忠孝D/S已完工，待本線路加入提供忠孝D/S引接電源線。	提供忠孝D/S引接電源，已完工加入系統。
16	Y1	2	台南一次變電所擴建工程(終端設備)	161	102 (200)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
17	Y1	3	泰山一次配電變電所新建工程	161	102 (2,857)	屋外式泰山S/S改建為D/S，增加供電量供應泰山東側市地重劃用電需求	1.預計增加供電量：591,879 MWh/年。 2.加入後降低新莊、泰山地區變電所主變利用率，提昇系統轉供能力。 3.增加供電裕度：預計泰山D/S加入後該區域供電裕度提昇為906MVA。 4.改善供電安全：預計泰山D/S加入後該區域之主變利用率由55.5%降為49.9%。 5.不興建影響供電60 MW、用戶約18,000戶
18	Y1	3	161kV頂湖~東林雙分歧泰山新建工程	161	102 (45,710)		
19	Y1	3	義竹一次配電變電所新建工程(土建)	161	103 (26,804)	目前仁愛D/S、北回D/S、太鐵D/S及槺榔D/S161kV輸電線雖雙回線，但引接路徑由嘉義P/S~仁愛D/S、北回D/S、太鐵D/S及槺榔D/S惟同一路徑放射電源，倘輸電源頭故障將造成連鎖大停電事故。義竹D/S加入系統將可改善此問題。但因負載需求減緩，本項工程調整為土建不裝機，不影響供電安全同時可減少投資。	目前仁愛D/S、北回D/S、太鐵D/S及槺榔D/S161kV輸電線雖雙回線，但引接路徑由嘉義P/S~仁愛D/S、北回D/S、太鐵D/S及槺榔D/S惟同一路徑放射電源，倘輸電源頭故障將造成連鎖大停電事故。義竹D/S加入系統將可改善此問題。 因負載需求減緩，本項工程調整為土建不裝機，不影響供電安全同時可減少投資。
20	Y1	3	新營變電所擴建工程(終端設備)	161	107 (5,476)		
21	Y1	4	北柳一次配電變電所新建工程	161	103 (109,228)	配合霧峰工業區用電需求而興建。	1.增加供電量：307,429 MWh/年。 2.改善供電瓶頸項目：因應霧峰工業區負載需求，及降低霧峰地區主變利用率。 3.增加供電裕度：262.42 MVA。 4.改善供電安全：增設前區域主變利用率66.63%；增設後區域主變利用率49.79%。 5.未興北柳建變電所，無法滿足霧峰工業區用電需求，且萬峰變電所全停電時，部分用戶
22	Y1	4	161kV霧峰~茄苳雙分歧北柳新建工程	161	103 (245,351)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
							無法全數轉供而停電。
23	Y1	4	松江一次配電變電所新建工程	161	104 (545,410)	配合中山、松山地區負載成長，可降低大同 P/S 主變利用率，紓解榮星、民生等 D/S 供電緊迫現象，並提供捷運變電站 161KV 引接電源。	1.增加供電量：668,420 MWh/年。 2.改善中山區及大同區內變電所主變利用率偏高情形。 3.增加供電裕度：426 MVA 4.變電所未加入前該區 22.8KV 主變平均利用率為 70.3%，加入後為 65.0%。
24	Y1	4	161kV 長春~榮星一進一出松江新建工程	161	104 (41,881)		
25	Y1	5	境福一次配電變電所新建工程	161	106 (179,458)	1.因應新竹市地區負載需求而興建。 2.境福 D/S 現址原為福林 S/S，為新竹市區供電主要變電所，因位處新竹市中心，週邊民眾抗議已久，多次由市議員及里長出面要求遷移，為避免抗爭態勢升高，經協調後，改建屋內型變電所尚可為里民所接受，為順利供電，確有辦理改建之必要。	1.增加供電量：481,743 MWh/年。 2.改善供電瓶頸(供電品質)：新竹市區工商發展熱絡，用電負載成長迅速，原福林 S/S 供電容量有限，已未能滿足用電成長所需，亟需興辦境福 D/S,以因應新竹市區未來用電需求。 3.增加供電裕度：669.5 MVA。 4.配合新竹市區之用電需求而改建兼可解決民眾強烈要求簽移或改建問題。
26	Y1	5	161kV 公園~境福二回線新建工程	161	106 (163,055)		
27	Y1	5	公園一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	106 (3,000)		
28	Y1	5	光明一次配電變電所新建工程	161	102 (41,322)	因應基隆市中正區負載自然成長及「國立海洋科技博物館」新設用電需求，並配合區域性改壓 22.8kV 工程需要。	1.增加供電量：44,384 MWh/年。 2. 提升供電區內變電所及饋線轉供能力，並改善北祥 S/S 供電瓶頸。 3.增加供電裕度：60MVA 4.改善供電安全：供電區域內變電所主變平均利用率由加入前 56%降至加入後 41.1%。 4.增加供電裕度：60 MVA 5.不興建則供電區域內改壓 22.8kV 工程無法順
29	Y1	5	161kV 八堵~深澳雙分歧光明新建工程	161	102 (302,829)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
							利推動。影響供電量 15.2MW、影響用戶約 5,000 戶。
30	Y1	5	廣安一次配電變電所新建工程	161	104 (348,605)	為提供羅東、冬山鄉西側、三星鄉東側負載成長所需，解決信義 S/S 超載及羅東 P/S 供電瓶頸。	1.增加供電量： 254,306MWh/年。 2.增加供電裕度：282 MVA 3.改善供電區內變電所平均主變利用率，由廣安 D/S 未加入前 71.9%，降為加入後 40.7%。 4.不興建則羅東 P/S 及信義 S/S 變電所事故主變 N-1 時無法轉供，嚴重影響羅東地區供電可靠。影響供電 48MW，用戶約 20,000 戶。
31	Y1	5	161kV 冬山~廣安二回線新建工程	161	104 (549,391)		
32	Y1	5	161kV 羅東~員山二進二出廣安新建工程	161	104 (563,524)		
33	Y1	5	蘇東一次配電變電所新建工程	161	106 (329,789)	因應蘇澳地區新增負載、海軍基地增設用電及提供蘇花公路改善工程施工用電。	1.增加供電量：98,352 MWh/年。 2.增加供電裕度：30 MVA 3.改善供電安全：改善供電區內變電所平均主變利用率，由蘇東 D/S 未加入前 56.1%，降為加入後 51.1%。 4.不興建則海軍基地無法所外轉供，且造成蘇花公路改善工程用電無法全數核供。
34	Y1	5	161kV 冬山~和仁一進一出蘇東新建工程	161	106 (215,222)		
35	Y1	6	花壇一次配電變電所新建工程	161	102 (3,000)	因應花壇、大村及彰化東南地區負載成長所需，提高供電可靠度。	1.增加供電量：222,489 MWh/年。 2.改善供電瓶頸之項目(69kV 系統或配電)：可有效改善花壇地區線路末端壓降問題。 3.增加供電量裕度：315.4 MVA 4.改善供電安全：轄區內變電所主變過載率指標：加入前：51.6%；加入後：40.1% 5.不興建之影響：鄰近彰南、彰化及大村等變電所事故全停時，無法立即互為支援轉供，造成 101 年影響約 15965 用戶用電權利及供
36	Y1	6	161kV 彰化~員東二進二出花壇新建工程	161	102 (63,457)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
							電量約 40MW，花壇 D/S 位於彰化市郊，負載成長迅速，供電區域屬彰南 S/S 及大村 S/S 饋線線路末端，供電品質不佳。
37	Y1	6	大城一次配電變電所新建工程	161	106 (21,569)	因應大城地區負載成長所需，並改善配電線路長達 14 公里，造成供電品質不佳。	1.增加供電量：232,631 MWh/年。 2.改善供電瓶頸之項目(69kV 系統或配電)：可有效改善大城地區線路末端壓降問題，可與二林 S/S 及芳苑 S/S 互為連絡。 3.增加供電量裕度：301 MVA 4.不興建之影響：倘鄰近二林、芳苑等變電所事故全停時，無法立即互為支援轉供，造成 103 年影響約 8630 用戶用電權利及供電量約 25MW，且無法改善 69kV 輸電系統超載問題，另配電線路長達 14 公里，供電品質不佳，屢因鹽霧害造成事故停電。
38	Y1	6	161kV 彰林~大城二回線新建工程	161	106 (1,360,177)		
39	Y1	6	樹下一次配電變電所新建工程	161	104 (306,985)	興建目的： 因應新竹市香山地區負載自然成長所需及解決牛埔工業區週邊南勢、香山等變電所供電瓶頸。	1.增加供電量：321,162 MWh/年。 2.改善供電瓶頸(供電品質)：牛埔工業區週邊南勢、香山等變電所主變利用率偏高，為因應新竹市香山地區及牛埔工業區用電成長，亟需辦理此案以解決南勢、香山、港南環路系統供電瓶頸。 3.增加供電裕度：791.2 MVA 4.改善供電安全：樹下 D/S 加入系統後，該供電區域主變平均利用率由 41.5%改善至 37.5%。 5.不興建之影響： 新竹市牛埔工業區目前由南
40	Y1	6	161kV 朝山~樹下二回線新建工程	161	104 (395,280)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
							勢S/S、香山S/S部分饋線供電，交通便捷吸引小型加工廠設置，因該區域鄰近變電所已無餘裕饋線，亦無法再擴建，造成該區域供電困難。
41	Y1	6	樟樹一次配電變電所新建工程	161	107 (482,681)	1.因應新竹科學園區銅鑼基地開發用電需求及三義銅鑼地區負載成長所需。 2.科學工業園區管理局101年8月22日召集本公司開會討論本項工程興建運轉時程，要求本工程儘快完成加入。	1.預估可增加供電量：264,902MWH/年。 2.變電所加入後可改善供電區內22.8kV配電線路供電瓶頸及提高供電可靠度。 3.變電所加入後可增加該供電區之供電量裕度約173.4 MVA。 4.變電所加入後可增加苗栗P/S、銅平P/S及房裡D/S 161KV輸電線路轉供能力。 5.因周邊僅三義S/S 25MVA一台及銅鑼S/S #3 25MVA可支援供電，亟需新建樟樹變電所協助園區用電需求。
42	Y1	6	161kV通霄~卓蘭電廠分岐一進一出樟樹新建工程	161	107 (270,599)		
43	Y1	6	大直一次配電變電所擴建工程(變壓器)	161	102 (63,537)	1. 因應大直內湖科技園區用電需求而辦理。 2. 目前美麗華周邊商圈新增用電約15MVA，預估內湖科技園區新增負載25MVA，需由大直D/S擴建饋供，否則受影響戶數達6390戶。 3. 完成後可提升內湖科技園區供電裕度及大直住宅區與軍事要塞之供電可靠。	1.預估增加供電量：221,855 MWh/年。 2.增加供電裕度266MVA 3.提升大直D/S、西湖D/S、內湖S/S及週美D/S間轉供能力，確保內湖科技園區與軍事要塞之供電可靠。

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
44	Y1	6	西濱一次配電變電所新建工程	161	107 (464,091)	配合台北港開發案之港區大用戶、碼頭及八里地區用電需求而設置，西濱 D/S 加入後可提供變電所轉供能力。	1.預計增加供電量：482,251 MWh/年。 2.抑低三重、蘆洲供電區變電所主變利用率，有效提供台北港特定區開發用電及八里、五股兩地區轉供能力。 3.西濱 D/S 加入後該區域主變利用率由 66.3%降為 59.6%。 4.不興建將影響供電 100MW、用戶約 15,000 戶。
45	Y1	6	161kV 林口~東林雙分歧西濱新建工程	161	107 (805,160)		
46	Y1	6	王行一次配電變電所新建工程	161	106 (529,880)	1.因應台南市永康區永康科技工業區(新)及鄰近新化、永康地區之工業區新增設用電需求。 2.因應台南市永康區供電區負載成長需求及提高供電可靠度。	1.預估增加供電量 662,256 MWH /年。 2.改善車行 S/S、永康 S/S 及新化 D/S 供電瓶頸，並提昇永康區供電品質及供電可靠度。 3.永康區供電區增加供電裕度： 332.9 MVA。 4.永康區供電區主變利用率由 63%降為 52.1%。 5.不興建之影響：為提供永康科技工業區用電，並紓解 69KV 輸電線路負載偏高，及支援鄰近變電所供電需求，如 102 年車行 S/S 利用率為 61%、大灣 S/S 為 78%、永康 S/S 為 65%，已不足以應付負載成長需求。
47	Y1	6	161kV 山上~鹽行、山上~安南二進二出王行新建工程	161	106 (60,558)		
48	Y1	7	投中一次配電變電所新建工程	161	102 (26,352)	因應南崗工業區及南投市地區負載需求。	1.增加供電量：414,553 MWh/年。 2.改善供電瓶頸項目：滿足南投地區及南崗工業區用電需求，降低主變利用率，以符合主變 N-1 規劃原則。 3.增加供電裕度：228.49 MVA。 4.改善供電安全:增設前區域主變利用率 64.4%
49	Y1	7	161kV 南投~投中二回線新建工程	161	102 (218,295)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
50	Y1	7	南投超高壓變電所擴建工程(終端設備)	345	102 (9,129)		；增設後區域主變利用率 43.6%。 5.無法改建時，影響大南投地區供電約 77MW(約 45,000 戶)及供電可靠度。且崗二變電所全停電時，部分用戶無法全數轉供而停電。
51	Y1	7	彰竹一次配電變電所新建工程	161	105 (387,268)	因應彰化市東區、大竹地區負載成長所需，提高供電可靠度。	1.增加供電量：315,352 MWh/年。 2.改善供電瓶頸之：無。 3.增加供電量裕度：356 MVA。 4.改善供電安全：轄區內變電所主變過載率指標：加入前：59.9%；加入後：49.8% 5.不興建之影響：倘鄰近大竹及彰東變電所事故全停時，無法立即互為支援轉供，造成 103 年影響約 8645 用戶用電權利及供電量約 25MW。
52	Y1	7	161kV 彰化~茄苳雙分歧彰竹新建工程	161	105 (513,935)		
53	Y1	7	中豐一次配電變電所新建工程	161	102 (1,393)	因應龍潭、平鎮地區負載成長，改善該地區供電瓶頸，提高供電安全及可靠度。	1.預估增加供電量 372,125 MWH/年。 2.改善平鎮工業區供電困難及臨移變利用率偏高，供電可靠度不佳之現象。 3.預估增加供電裕度：460MW 4.供電區內變電所主變平均利用率由加入前 63%降至加入後 56%。
54	Y1	7	經貿一次配電變電所新建工程	161	106 (973,943)	因應高雄市南區負載自然成長、經貿園區用電及配合前鎮 S/S 拆除改建用電。	1.增加供電量：397,439 MWh/年。 2.改善供電瓶頸：提升高雄市南區及配合高雄經貿園區用電及區域內變電所及饋線間負載轉供能力減少線路損失、提高供電可靠度。 3.增加供電裕度：465.7 MVA。 4.改善供電安全：改善供電區域內變電所主變

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
55	Y1	7	161kV 南火(北)~五甲一進一出經貿新建工程	161	106 (112,758)		平均利用率，由加入前 53.9%降至加入後 41.8%。 5.不興建之影響：無法配合高雄南區區域發展衍生用電量。
56	Y1	7	府城一次配電變電所新建工程	161	106 (439,559)	1.因應運河、健康 S/S 改建移撥負載之需，及鄰近安平工業區與台南市市區、五期重劃區用電需求。 2.因應台南市區供電區負載成長需求及提高供電可靠度。	1.預估增加供電量 662,256 MWH/年。 2.改善延平 D/S 及運河 S/S、健康 S/S 供電瓶頸，並提昇台南市區供電品質及供電可靠度。 3.台南市供電區增加供電裕度 618.2 MVA。 4.台南市供電區主變利用率由 56.2%降為 48.1%。 5.不興建之影響：將影響鄰近變電所電力調度支援，受影響供電約 50MW，一般用戶計 9000 戶供電穩定將受影響。
57	Y1	7	161kV 安南~府城二回線新建工程	161	106 (525,032)		
58	Y1	7	安南一次變電所擴建工程(終端設備)	161	106 (472)		
59	Y1	8	健民一次配電變電所新建工程	161	104 (298,045)	因應仁化工業區負載需求。	1.增加供電量：256,719 MWh/年。 2.改善供電瓶頸：滿足仁化工業區用電需求，降低主變利用率，以符合主變 N-1 需求。 3.增加供電裕度：374.94 MVA 4.改善供電安全：增設前區域主變利用率 66.63%；增設後區域主變利用率：49.79%。 5.未興建變電所將影響霧峰地區供電約 45MW(約 22,000 戶)及滿足仁化工業區用電需求，且塗城變電所全停電時，部分用戶無法全數轉供而停電。
60	Y1	8	161kV 霧峰~塗城二進二出健民新建工程	161	104 (48,095)		
61	Y1	8	161kV 天輪~十甲分歧、中華分歧二進二出健民新建工程	161	104 (48,095)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
62	Y1	8	頂埔擴一次配電變電所新建工程	161	103 (177,153)	因應臺北縣政府辦理土城頂埔高科技產業專用區之用電需求而新建，加入後可提高土城工業區供電裕度。	1.增加供電量：418,040 MWH/年。 2.完成後可提高土城頂埔高科技園區供電可靠度，增加土城工業區供電裕度，並改善變電所事故時饋線無法完全轉供之潛在停電危機。 3.供電區域主變平均利用率，加入前為 69.93%，加入後為 67.57%。 4.不興建，將影響頂埔高科技園區第 1 期園區及土城工業區既設用電之可靠度及增設用電工程案申請；另影響板橋浮洲合宜住宅 103 年之計畫用電。
63	Y1	8	161kV 板城分歧~頂埔二進二出頂埔擴(頂科)新建工程	161	103 (136,627)		
64	Y1	8	福和一次配電變電所新建工程	161	109 (2,202,386)	因應台北市公館地區負載成長而興建，較原規劃減少 1 台 60MVA 配變，空間暫先裝設 161kV 80MVAR SR 設備，解決離峰時段電壓偏高情形。	1.增加供電量：798,681MWh/年。 2.紓解鄰近臥龍 D/S 及建國 D/S 主變利用率偏高情形，吸收六張 S/S 拆除之負載。 3.改善台灣大學校區饋線負載過重情形及供應未來癌症醫院用電需求。 4.增加供電裕度：605MVA 5.變電所未加入時該區 22.8KV 主變平均利用率為 63%，加入系統後利用率為 57.7%。 6.可降低福和 D/S 161kV 匯流排離峰電壓約 2.1kV
65	Y1	8	161kV 大安~三張、建國~臥龍連接站二進二出福和新建工程	161	109 (986,936)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
66	Y1	8	民雄二次變電所擴建工程(變壓器)	69	102 (4,895)	改善民雄供電區域自然負載成長用電需求，並提高鄰近變電所三和 S/S、頭橋 S/S、秀林 S/S 全所停電轉供能力及供電量。	1.增加供電量：91,104 MWh/年。 2.改善配電供電瓶頸(供電品質)項目：提升民雄、大林暨頭橋、秀林工業區供電區域內變電所及饋線間負載轉供能力，以減少線路損失，提高供電可靠度。 3.增加供電裕度：435.6 MVA。 4.不興建之影響：三和 S/S、頭橋 S/S、秀林 S/S、供電瓶頸無法改善。影響供電量 20MW、影響用戶約 4,500 戶。
67	Y1	8	屏山一次配電變電所擴建工程(變壓器)	161	102 (80,380)	因應高雄市北區負載自然成長及配合雄工 S/S(102 年卸載)用電。	1.增加供電量：280,806 MWh/年。 2 改善供電瓶頸：提升高雄市北區及配合雄工 S/S(101 年卸載)及區域內變電所及饋線間負載轉供能力減少線路損失、提高供電可靠度。 3.增加供電裕度：641.1 MVA。 4.不興建之影響：不興建則高雄市北區供電區域內改壓 22.8kV 工程無法順利推動。影響供電量 30MW、影響用戶約 10,000 戶。
68	Y1	9	萬隆一次變電所新建工程(土木工程部分)	161	105 (3,185,064)	萬隆 P/S 原為配合「文山區都市計畫通盤檢討」、捷運站用電、新店文山地區用電、改善都市景觀及強化土地利用價值而興建之多目標變電所，變電所於 110 年前僅完成土建不裝機。	變電所於 110 年前僅施作土建，暫不裝機。
69	Y1	9	161kV 萬隆~興捷二回線土木管路新建工程	161	107 (16,747)	配合萬隆 P/S 土建工程先行預埋管路，以備將興捷就近改由萬隆 P/S 引供。	解決用戶 T 接於系統線之臨時供電方式，提高系統及用戶之供電可靠度。

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
70	Y1	9	161kV 深美~台北二進二出萬隆土木管路新建工程	161	107 (106,004)		
71	Y1	9	161kV 大鵬~東港二回線新建工程	161	103 (1,045,814)	1.該地區興龍S/S主變尖載利用率101年已達81%，預定103年將高達83%以上為全台S/S最高。 2.因應大鵬灣風景區用電及鄰近地區負載成長需求。 3.提高轉供能力及供電可靠度。	1.增加供電量為417,221MWh/年。 2.約可承載興龍S/S 14MVA及林邊S/S 15.2MVA。 3.增加供電裕度為173MVA。 4.新建前供電區域內之主變利用率為63%，新建後供電區域內之主變利用率為36%。 5.不興建將無法提供大鵬灣風景區用電及解決興龍S/S全停轉供困難問題。
72	Y1	10	九峰一次配電變電所新建工程	161	103 (12,109)	因應雙冬及福龜地區負載成長及六號國道隧道用電需求。	1.增加供電量：155,932 MWh/年。 2.改善供電瓶頸：改善雙冬及福龜地區供電品質及滿足六號國道隧道用電需求，草屯及北山變電所全停時饋線可全數轉供。 3.增加供電裕度：167.55 MVA，增設前區域主變利用率：58.3%；增設後區域主變利用率：49.9% 4.無法興建時，無法滿足雙冬及福龜地區及六號國道隧道用電需求。
73	Y1	10	161kV 鉅工~霧峰一進一出九峰新建工程	161	103 (326,220)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
74	Y1	10	豐洲一次配電變電所興建工程	161	109 (611,858)	因應豐洲科技工業園區用電需求，且翁子P/S轄區已無供電裕度故需新建變電所。	1.增加供電量： 323,559MWh/年。 2.增加園區產值：俟豐洲科技工業園區完全商轉後再評估。第一區47公頃已開發完成，計有72家廠商進駐，正陸續建廠中。 3.改善配電供電瓶頸：解決豐洲科技工業園區供電瓶頸，提高地區供電穩定度。 4.增加供電裕度：657 MVA。 5.改善供電安全：加入前 53.89%→加入後48.86%。 6.不興建影響：將無法滿足豐洲科技工業園區用電需求，影響供電 50MW、影響至少約 91戶高供戶。 7. 本工程並有助改善供電瓶頸項目：翁子 P/S主變壓器N-1過載供電瓶頸。
75	Y1	10	161kV后里~潭寶二進二出豐洲新建工程	161	109 (45,046)		
76	Y1	11	安康一次配電變電所新建工程	161	103 (263,192)	因應新店、安坑地區負載成長及改善供電可靠，拆除老舊之安康S/S改為D/S可增加供電量。	1.增加供電量：525,101 MWH/年。 2.完成後增加區域供電能力，降低線路損失，提高供電可靠及紓解69KV線路載流量偏高問題。 3.增加供電裕度：705 MVA 4.改善供電安全：加入與未加入之供電區域主變平均利用率差異：加入46.98%，未加入：54.06%。 5.不興建之影響：如不興建，安康 S/S 將無法拆除，並影響新店安坑地區整體開發區及工業區供電計畫。
77	Y1	11	161kV板橋~介壽一進一出安康新建工程	161	103 (280,803)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
78	Y1	12	中原一次配電變電所新建工程	161	106 (489,054)	提供內壢地區負載成長需求，完成後可紓緩69kV松樹~廣興~普仁環路瓶頸。	1.預估增加供電量：627,566 MWH/年。 2.改善中壢內壢地區臨移變利用率偏高，供電可靠度不佳現象。 3.預估增加供電量裕度：662.8 MW 4.為因應中壢內壢地區負載自然成長所需及解決鄰近普仁(主變利用率：64.5%)、內壢(主變利用率：71.3%)變電所供電瓶頸需求而興建，若無法加入將影響供電區域新增設用電核供及鄰近內壢S/S、普仁S/S等變電所主變N-1無法轉供之瓶頸。 5.目前松樹~廣興~普仁~松樹環路69kV輸電線路N-1大於123%，若中原D/S能如期興建並加入系統，可紓解69kV輸電線路供電瓶頸及可使中壢內壢地區變電所臨變(共 7 台，245MVA)早日卸載。
79	Y1	12	161kV自立~中原二回線新建工程	161	106 (603,776)		
80	Y1	12	自立一次配電變電所擴建工程(終端設備)	161	106 (42,014)		
81	Y1	13	楠旗一次配電變電所新建工程(土建)	161	105 (929,806)	多用途變電所。	多用途變電所。
82	Y1	13	後勁一次配電變電所新建工程(含69kV開關場)	161	106 (689,718)	因應楠梓加工園區內僅一所楠梓D/S無法與園區內變電所互聯及第2園區廠商用電。	1.增加供電量：494,421MWh/年。 2.改善供電瓶頸：提升楠梓加工出口區供電區域內變電所及饋線間負載轉供能力減少線路損失、提高供電可靠度。 3.增加供電裕度：172.9 MVA。 4.改善供電安全：改善供電區域內變電所主變平均利用率，由加入前 62.4%降至加入後52.0%。
83	Y1	13	161kV加昌~仕豐一進一出後勁新建工程	161	106 (105,795)		

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
							5.不興建之影響：不興建則楠梓加工出口區僅一所加昌 D/S 無法與園區內變電所互聯，影響區內廠商供電。

(二)輸電線工程項目(Y2)

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110 年預算仟元)	必要性說明	效益評估
1	Y2	1	161kV 谷關~天輪二回線新建工程	161	103 (291)	配合大甲溪流域電廠復建，相關供電線路改接，以加強中部地區供電能力。	分散線路，避免所有線路皆集中至谷關。
2	Y2	1	161kV 龍顯~聖亭線新建工程	161	108 (358,150)	因應矮坪 D/S 延緩興建，由原龍顯~矮坪~聖亭線路路徑新建本線路，以加強龍潭地區及竹科龍潭基地供電能力。	加強龍潭地區及竹科龍潭基地供電能力。
3	Y2	1	興達火力發電廠興達-路北線保護電驛拆除及更新工程	161	102 (000)	汰換並更新設備	汰換並更新設備
4	Y2	2	69kV 彰林~二林、芳苑二回線新建工程	69	106 (211,092)	配合彰林 E/S 完成供電轄區調整，新建 69kV 線路，加強彰化縣大城、二林地區供電能力。	增加彰化二林地區 69kV 系統輸電能力，並解決彰化P/S主變N-1過載瓶頸，並可符合69kV線路 N-1 規劃準則。
5	Y2	2	161kV 週美~北資二回線新建工程	161	106 (1,023,741)	1.加強北市南港、內湖地區供電能力。 2.汐止~松山、南港~松山 161kV 四回架空線原來沿基隆河架設，台北市政府進行基隆河截彎取直後，考量市容美觀，將架空線地下化。	配合松湖 E/S 新建工程，汐止~松山、南港~松山 161kV 四回架空線地下化，美化市容。

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
6	Y2	2	路北超高壓變電所相關69KV線路工程	69	102 (1,500)	1.原永安S/S由岡山P/S轄區引接配合路北E/S新建之變電所引接線，提供地區可靠之電力，及減輕岡山P/S主變利用率。 2.加入前岡山P/S利用率：80%。	1.路北E/S完成後，永安S/S改由路北E/S引供，提供大湖、永安、嘉定及嶺水、信元、油氣…等用戶之供電可靠。 2.加入後岡山P/S利用率：52%。
7	Y2	2	161kV五甲~鳳農二回線新建工程	161	102 (100,000)	配合五甲E/S完成後轄區系統劃分，強化高雄市五甲、高港地區間線路輸電能力。	提升五甲E/S完成後，高雄市五甲、高港地區線路輸電能力。
8	Y2	2	161kV大鵬~楓港~大武~台東二回線擴建耐熱型導體工程	161	103 (11,560)	因應超高壓東西線發生N-2,將東部地區161kV線路更換線徑，增加線路容量，以避免東部地區發生長時間停電，加強東部系統供電能力。	增加東部系統線路容量，以避免東部地區發生長時間停電，加強東部系統供電能力。
9	Y2	2	161kV龍崎(南)~楠梓一進一出岡山改接工程	161	106 (28,237)	龍崎(南)~楠梓線原為E/S轄區間連絡線常時停用，配合龍崎南、仁武E/S轄區系統劃分一進一出岡山P/S,加強高雄市岡山地區及岡山本州工業區供電能力。	一進一出岡山後，可增加龍崎(南)E/S送至岡山P/S可靠輸電容量370MVA。
10	Y2	3	69kV后豐~大甲分歧中清線路改接工程	69	102 (8,535)	為改善后豐~大甲分歧中清69kV線可靠度，避免遭受雷擊造成全線跳脫。	1.提高大甲S/S供電轄區供電品質及供電可靠度。 2.改善台中大甲、后豐、中清地區供電能力。
11	Y2	3	大甲二次變電所擴建工程(終端設備)	69	102 (000)		
12	Y2	3	161kV梅湖~觀音、大潭雙分歧楊梅新建工程	161	105 (20,607)	因應民眾要求，配合改接線路減少電流，降低楊梅地區電磁場。	滿足民眾要求，避免抗爭。
13	Y2	3	69kV嘉義~竹崎二回線新建工程	69	105 (320,018)	竹崎S/S、嘉埔S/S、奮起S/S為單回線69kV供電，且部分線路為近30年	本線路之新建除符規劃準及汰換老線路外(雙回線供電)，亦提昇該地區之供電品質，

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
						老舊線路，對於這些地區(尤以阿里山觀光區)之未能提供可靠、穩定的電力。	對於當地的觀光助益良多。
14	Y2	3	69kV 竹崎~奮起二回線新建工程	69	107 (1,061,949)	竹崎S/S、嘉埔S/S、奮起S/S為單回線69kV供電，且部分線路為近30年老舊線路，對於這些地區(尤以阿里山觀光區)之未來提供可靠、穩定的電力。	本線路之新建除符規劃準及汰換老線路外(雙回線供電)，亦提昇該地區之供電品質，對於當地的觀光助益良多。
15	Y2	3	竹崎二次變電所擴建工程(終端設備)	69	107 (11,597)		
16	Y2	4	69kV 栗林~潭子線新建工程	69	102 (141,949)	工程完成後可將中港、栗林、潭子改接為環路系統，增加供電品質及可靠度	改善潭子加工出口區供電品質及可靠度。
17	Y2	4	69kV 彰林~北斗二回線新建工程	69	105 (453,136)	配合彰林E/S完成，供電轄區調整，新建69kV線路，加強彰化縣北斗地區供電能力。	增加彰化北斗地區69kV系統輸電能力，並解決彰化P/S主變N-1過載瓶頸。
18	Y2	4	161kV 南崁~長安二回線擴建複導體工程	161	102 (21,224)	加強桃園縣蘆竹、南崁地區供電能力。	增加桃園縣蘆竹、南崁地區161kV系統269MVA輸電能力。
19	Y2	5	69kV 上寮~曹圳二回線新建工程	69	104 (534,846)	配合老舊線路拆除後，未來系統形成上寮~鐵曲分歧曹圳、永久C/S及上寮~鐵曲分歧河堰、大慶C/S，並加強與屏東P/S供電轄區容通。	系統完成後可加強該地區大用戶用電，及與屏東P/S供電轄區容通。
20	Y2	6	161kV 新竹~公園線新建工程	161	110 (43,974)	配合福林S/S改建為境福D/S，利用原69kV新竹~福林二回線改接為161kV新竹~公園線，加強新竹市區供電能力。	運用既設69kV線路改接，增加供電可靠度，節省經費。
21	Y2	6	69kV 梅湖~高榮二回線工程	69	102 (44,864)	使69kV梅湖~高榮~幼獅形成環路系統。	改善變電所單電源供電，提升供電可靠度使符合準則。

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
22	Y2	6	69kV 金山~武崙分歧國聖一回線	69	104 (149,763)	配合國聖G/S(核二廠)後備電源需求新建	增加國聖G/S(核二廠)後備電源，提升可靠度。
23	Y2	6	161kV 大豐~七張二回線複導體土木管路擴建工程	161	104 (1,211)	先行預埋管路，適時擴充，加強新店地區供電能力。	先行預埋管路,以利系統需要時之工程推動。
24	Y2	6	161kV 建國~常德線土木管路新建工程	161	104 (116,974)	在大安E/S轄區先行預埋管路，適時擴充形成環路供電，以加強北市中正、大安地區供電能力。	先行預埋管路,以利系統需要時之工程推動。
25	Y2	6	161kV 青溪~桃園二回線複導體土木管路新建工程	161	104 (140,745)	先行預埋管路，適時擴充，加強桃園市區供電能力。	先行預埋管路,以利系統需要時之工程推動。
26	Y2	6	69kV 松樹~平鎮二回線工程	69	106 (235,416)	機電緩辦，土建續辦(續辦主要為提供新設161KV線路使用)	土建續辦可提供新設161KV線路使用
27	Y2	6	161kV 玉里~豐濱二回線新建工程	161	108 (578,824)	因應負載成長趨緩，豐濱D/S暫緩興建，輸電線路暫以配電運轉。	充分利用資產,利用輸電線路引供配電負載。

(三)其它工程項目(Y3)

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
1	Y3	1	興建緊急應變中心工程		103 (47,373)	配合政府對災害之通報及應變搶救要求日益嚴密，新設災害應變決策支援系統、投影顯示器、電話及通訊等設施。	使災害發生時能迅速掌握電力系統災情資訊，並整合救災資源以縮短復電時間。
2	Y3	1	萬榮林道7k~34k+150修復工程		106 (680,729)	配合大觀二、明潭~鳳林345KV線維護而修復巡視路。	配合大觀二、明潭~鳳林345KV線維護而修復巡視路。

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
3	Y3	2	梧棲二次變電所更新工程	69	102 (31,345)	既設變電所老舊，可擴充拱數位有限，且部份拱位設備遮斷容量不足，為配合本公司台中風場1~3期興建計畫與民間風場設立電源線引接，進行開關場更新，更新後可擴充拱位數充足。可滿足未來風場電源線引接需求。	1.提高輸變電設備運轉安全。 2.提高大用戶供電品質及可靠度。
4	Y3	2	草湖二次變電所改建工程	69	104 (139,185)	改善屋外變電所設備裸露，及解決鹽、塵害造成事故停電問題，提高供電可靠度。	1. 不興建之影響：該所開關場儘沿海，冬季鹽害嚴重，容易造成停電問題，影響延約25035用戶用電權力及供電量約31MW。
5	Y3	2	南工一次變電所拱位改接及GIS、GIB基礎工程	161	102 (1,503)	南工P/S位於臨海工業區內，屬高酸、高鹼環境，常遭雷、鹽霧、蛇、鳥、鼠害。另中鋼可能計畫增設用電，惟南工已無拱位供引接，需將開關場改建為屋內式GIS方能增加拱位。	1.經檢討用戶用電需要增設檔位部份，可藉由遷移Tie CB檔位及增設屋外GIS而達成。 2.既有設備特性不佳者則優先汰換。 3.考量財務狀況，經檢討本改建案可延後執行。
6	Y3	2	學甲二次變電所擴建工程(匯流排分段開關)	69	102 (430)	學甲S/S一進一出新營~佳里線後，於學甲裝設Bus Section可增加佳里、學甲地區供電可靠。	增加佳里、學甲地區供電可靠。
7	Y3	3	潭子二次變電所開關場更新工程	69	102 (2,598)	配合台中市內架空輸電線電地下化工程，潭子S/S所內無空間可設置連接站引接，需改建為GIS設備後，始有空間設置，改建後可增加69KV線路終端設備，可供未來大用戶引接。	1. 潭子加工出口區供電品質及可靠度。 2. 可輔助潭寶D/S增強供電轄區之供電品質。

項次	分類	排序等第	工程名稱	電壓(kV)	計畫年度(102-110年預算仟元)	必要性說明	效益評估
8	Y3	4	佳里二次變電所擴建工程(雙匯流排)	69	105 (47,469)	提升佳里S/S供電品質與可靠度，改善台南 佳里地區等沿海地區供電瓶頸。	佳里S/S目前為69kV單匯流排系統供電，計裝設七具配電變壓器（175MVA)，裝設後將可改善69KV開關場裸露問題，降低供電及工安事故，如未更新開關場，倘匯流排設備故障或維護停電時，因鄰近變電所支援能力不足，將造成停電範圍遼闊，遭用戶責難。
9	Y3	5	後龍二次變電所改建工程	69	102 (8,846)	1.因應遠雄健康生活園區開發先期用電需求及苗栗後龍地區負載成長所需，以及改善屋外型69KV鐵構，減少外物碰觸及鹽霧害事故，提高供電可靠度。	1.本主變加入後預估可增加供電量約55,188 MWH/年。 2.本主變加入後可改善供電區內22.8kV配電線路供電瓶頸及提高供電可靠度。 3.本主變加入後可增加該供電區之供電量裕度約186.4 MVA。 4.增加苗栗D/S 22.8kV配電線路轉供能力。 5.避免苗栗D/S 22.8kV主變過載，改善供電安全。 6.因周邊僅苗栗D/S 30MVA一台以22.8kV供電，本變電所#3主變如未如期興建商轉，將無法滿足後龍科技園區開發先期用電需求及苗栗後龍地區22.8kV用戶用電需求。
10	Y3	6	翁子一次變電所改建工程	161	103 (378,152)	改建161kV為GIS設備，並更新舊有配電變壓器 25MVA*2 為60MVA*2，提高供電可靠度及提高供電容量。	1.增加供電量：301,713MWh/年。 2.改善配電供電瓶頸(供電品質)：解決豐原及石岡地區用電負載自然成長，提高地區供電穩定度。 3.增加供電裕度：431 MVA。 4.改善供電安全：加入前62.99%→加入後58.77%。 5.不興建影響：本工程變壓器加入後可改善翁子 P/S 200MVA主變N-1過載之供電瓶頸，並增加翁子P/S轄區供電量，且可增加轄區供電可靠度。
11	Y3	6	苗栗一次變電所改建工程	161	107 (386,081)	為69kV屋外鐵構系統改建為GIS設備，可降低維護成本及人力。	可減少外物碰觸及鹽霧害事故，提高供電可靠度。

貳、執行工程項目預算列表

項次	工程名稱	99 年（實績）	100 年（實績）	101 年（實績）	102 年	103 年	104 年	105 年	106 年	107 年	108 年	109 年	110 年	99-110 年預算
1	161kV 深美~台北四回線新建工程	70,008	39,341	13,145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122,494
2	161kV 谷關~卓蘭雙 T 翁子、豐原新建工程	132,418	11,000	10,487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153,905
3	161kV 中港~中科二回線新建工程	1,375	33,426	2,792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37,593
4	161kV 南科(西)~安南和順分歧二進二出道爺新建工程	60,261	1,026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61,287
5	新建頂湖~體院、南一分歧南三69kV 一回線工程	39,171	-4	2,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41,285
6	新建台北~博嘉、木柵 69kV 二回線工程	160,478	12,454	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172,932
7	銅中~福德 69KV 線路新建工程	24,021	6,106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30,127
8	草屯 S/S 新建工程	22,671	1,778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,449
9	博愛~鐵嘉 69KV 線路工程	130,233	4,698	915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135,846
10	博愛變電所開關場更新工程	149,500	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149,502
11	161kV 彰工風力二期~線西線新建工程	9,303	1,178	1,435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,916
12	161kV 后里~外埔二回線新建工程	20,093	32,235	3,595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55,923
13	345kV 大潭~龍潭二進二出竹工新建工程	253,746	65,635	723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	320,104
14	161kV 竹工~新工線新建工程	218,912	167,956	72,633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	459,501
15	161kV 通霄(乙)~苗栗分歧一進一出銅中新建工程	255,836	29,993	10,618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	296,447
16	161kV 鳳林~花蓮雙分歧壽豐新建工程	348,465	48,805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	397,270
17	161kV 路北~保定二回線新建工程	462,255	0	57,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	519,363
18	161kV 頂湖(西)~青溪二回線改接至頂湖(東)工程	41,695	3,074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44,769
19	161kV 頂湖(東)~樂善二回線改接至頂湖(西)工程	51,076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51,076
20	161kV 樂善~林中-二回線擴建複	57,492	7,730	6,182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71,404

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
	導體工程													
21	161kV 路北~岡工二回線新建工程	554,435	72,327	19,876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	646,638
22	161kV 榮成~東和線新建工程	183,397	-21	7,993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191,369
23	161kV 后里~友達八二回線新建工程	375,506	59,696	41,510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476,712
24	161kV 中科~康寧~友達七~中科環路新建工程	0	24,924	1,633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,557
25	161kV 中科~友達十二回線新建工程	198,865	-159,733	1,880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41,012
26	161kV 龍梅~積 P4 二回線新建工程	103,591	127	16,010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119,728
27	161kV 糖科~群創 2 二回線新建工程	8,154	1,666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,820
28	345kV 龍門~深美二回線新建工程	177,559	17,366	3,962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	198,887
29	161kV 大潭風力二期~大潭(乙)線新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	161kV 王功風力~漢寶線新建工程	7,339	813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,152
31	345kV 核三、大鵬~龍崎二進二出瀰力新建工程	41,537	49,191	551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91,279
32	161kV 東社~中豐二回線新建工程	964,968	81,478	9,586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,056,032
33	161kV 瀰力~旗山二回線新建工程	47,944	45,850	14,944	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108,738
34	161kV 南港~坪林分歧茄苳新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	161kV 深澳~茄苳線新建工程	123,891	27,276	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151,168
36	161kV 嘉民(北)~雲林二回線擴建耐熱型導體工程	253,765	0	50,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	303,843
37	161kV 西屏~南屏二回線新建工程	14,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,154
38	161kV 潭寶~矽品線新建工程	124,942	12,361	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	137,471
39	增設大福 S/S #3MTR(25MVA)暨相關設備(含 23kV C.G.I.S.及電容器等)工程	7,809	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,806

項次	工程名稱	99年（實績）	100年（實績）	101年（實績）	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
40	林中D/S 161kV斷路器更換工程	38,930	4,969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,899
41	錦水S/S 69kV開關設備改建工程	36,132	7,166	1,282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44,580
42	苗栗~南苗69kV線路工程	12,250	1,345	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,676
43	北港~水林69kV線路新建工程	26,421	5,225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31,646
44	北港P/S擴建工程	48,412	683	105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49,200
45	龍秀~中德、聯八S 69kV線路新建工程.	11,366	2,746	1,130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,242
46	擴建高港變電所200MVA主變乙台	34,709	4,433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39,142
47	嘉民(北)E/S變壓器一組改接至嘉民(南)E/S 161kV Bus及相關電抗器工程	26,500	197,708	14,878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239,086
48	豐華D/S 161kV 80MVAR電抗器擴建工程	17,215	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,217
49	柳營D/S 161kV 80MVAR電抗器擴建工程	92,163	4,049	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96,218
50	南化S/S 69kV開關場改建工程	17,996	6,557	29,727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54,280
51	澎湖馬公S/S既有GIS及MCSG設備更換移裝工程暨相改善工程	79,940	59,148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139,088
52	中國人造纖維股份有限公司氣體廠69kV輸電線工程	2,869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,869
53	中龍鋼鐵公司裝設遙控卸載裝置工程	377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	377
54	161kV中華~中西第二回線新建工程	9,560	476	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,096
55	161kV港工~(關二)~頂寮二回線管路預埋工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	161kV湖風~四湖線新建工程	9,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,059
57	161kV利澤~利焚分歧羅鋼一回線新建工程	336,372	10,328	7,819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	354,519
58	161kV后里~瑞晶一二回線新建工程	20,523	4,024	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,590
59	161kV北勢~旭硝子備用線一回線新建工程	65,518	10,676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76,194
60	161kV北勢~旭硝子備用線分歧旭硝子二一回線新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	自立變電所新建工程	341,278	30,531	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	371,812

項次	工程名稱	99年（實績）	100年（實績）	101年（實績）	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
62	壽豐變電所新建工程	6,148	23,274	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29,658
63	聖亭D/S #3MTR(60/60MVA)暨相關設備工程	33,367	5,066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38,433
64	竹工超高壓變電所新建工程	90,017	61,421	275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151,713
65	后里超高壓變電所新建工程	418,916	93,419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	512,335
66	銅中P/S新建工程	290,968	36,001	1,307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328,276
67	員林D/S新建工程	247,470	52,182	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299,792
68	161kV國安~航太二進二出中科新建工程	8,224	131,928	8,981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149,133
69	161kV高雄~龍子二回線擴建複導體工程	129,598	66,156	548	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196,302
70	161kV中火~國安雙分歧中港新建工程	1	1,664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,665
71	太鐵D/S擴建161KV 80MVAR電抗器工程	0	58,604	6,723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65,327
72	中清~關連69KV線路新建工程	183,783	100,828	4,565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289,176
73	中港~龍泉69KV線路新建工程	184,226	61,111	11,951	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257,288
74	銅中~銅鑼69KV線路新建工程	0	32,512	3,639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36,151
75	田美~樂山69KV線路新建工程	479,697	188,280	4,453	0	0	0	0	0	0	0	0	0	672,430
76	彰化~鐵彰69KV線路新建工程	7,874	142,184	10,458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160,516
77	銅中~銅平69KV線路新建工程	6,682	55,687	7,451	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69,820
78	69kV中清~梧棲二回線新建工程	47,464	194,979	7,774	0	0	0	0	0	0	0	0	0	250,217
79	三工S/S開關場更新工程	74,854	35,695	11,223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121,772
80	三義二次變電所更新工程	1,543	3,359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,902
81	高港~潮寮69KV線路工程	56,373	11,101	271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67,745
82	新市變電所擴建工程	2,568	145,283	9,269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	157,120
83	345kV頂湖~仙渡二回線新建工程	44,843	860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,703
84	161kV通霄、苗栗分歧~豐原、翁子雙分歧后里新建工程	34,363	12,894	2,148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49,405
85	161kV中壢~自立二回線新建工程	447,642	57,160	7,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	512,056
86	161kV中港~中沙二回線新建工程	9,428	74,806	12,820	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97,054
87	161kV南湖~朝山二回線新建工程	2	63,164	5,287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68,453

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
88	345kV超二路霧峰~中寮(北)線改接至中寮(南)工程	28,077	29,918	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,214
89	345kV峨眉~中寮一進一出霧峰新建工程	238,984	42,165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	281,149
90	161kV蟠桃~山佳一進一出頭份新建工程	0	328,981	18,416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	347,397
91	161kV頂園~營盤一進一出頭份新建工程	40,501	122,294	10,063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172,858
92	161kV安南~南濱二回線擴建複導體工程	8	86,117	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86,127
93	161kV鳳農~過埤二回線新建工程	112,821	44,040	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156,868
94	161kV藍海氣體工業股份有限公司(藍海C/S)輸電線路新建工程	9,455	50,359	9,488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69,302
95	161kV台灣肥料股份有限公司(台肥C/S)輸電線路新建工程	50,730	15,838	5,622	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72,190
96	161kV仙渡~投捷二回線改接工程	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102
97	161kV長安~南興二回線新建工程	0	457,474	30,401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	487,875
98	161kV瀰力~農一二回線新建工程	47,944	45,850	21,743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115,537
99	161kV竹工E/S出口洞道新建工程	1,144,664	1,095,907	116,525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,357,096
100	161kV大雅~潭寶二回線新建工程	18,446	69,674	776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88,896
101	161kV彰濱(鹿港)~福興線擴建複導體工程	490,074	54,246	8,281	0	0	0	0	0	0	0	0	0	552,601
102	161kV龍崎(北)~山上三、四路雙T二甲新建工程	231,406	34,588	1,988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	267,982
103	161kV湖北~昇陽線新建工程	8,750	71,783	7,948	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88,481
104	信昌化學工業股份有限公司林園廠69kV輸電線新建工程	207	990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,197
105	新建八堵~外港、中幅、安樂、基隆四回線工程	180,097	19,504	498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200,099
106	蘆竹~大華線及中壢~大華線改接工程	18,656	3,620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22,276

項次	工程名稱	99年（實績）	100年（實績）	101年（實績）	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
107	溪州S/S增設#4主變工程	29,489	12,253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41,742
108	關西S/S 69kV開關場改建及NO.3 M.TR增設工程	65,706	22,792	43,958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132,456
109	德義D/S擴建工程.	65,215	12,726	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77,941
110	中清P/S擴建工程	5,758	7,437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,195
111	全興E/S擴建工程	26,233	57,234	8,510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91,977
112	卓蘭G/S擴建工程	18,270	91,804	8,037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,111
113	161kV彰化~福興第二回線新建工程	10,580	6,039	22,294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38,913
114	161kV自立~日月欣線新建工程	38,970	7,406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46,376
115	161kV五權~桃捷二回線新建工程	0	69,341	6,807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76,148
116	161kV港工~中龍二回線擴建複導體工程	20,225	218,339	9,700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	248,264
117	161kV矽品精密公司彰化三廠輸電線路新建工程	0	7,637	753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,390
118	161kV聯電三C/S輸電線路新建工程	0	56,570	12,670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69,240
119	161kV友達晶材股份有限公司(達晶二C/S)輸電線路新建工程	0	84,335	16,440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100,775
120	華夏聚合股份有限公司林園廠69kV輸電線工程	0	1,958	2,809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,767
121	大潭機組簡易型特殊保護設備新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
122	仙渡變電所新建工程	169,945	216,740	75,247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	461,932
123	南興變電所新建工程	54,745	20,435	2,429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77,609
124	朝山D/S新建工程	235,730	21,946	21,278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	278,954
125	中沙D/S新建工程	155,160	67,459	18,232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	240,851
126	中港超高壓變電所擴建工程	24	17,525	3,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,760
127	藍城D/S擴建工程	0	63,260	384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63,644
128	墾丁P/S擴建161KV 200MVA主變工程	141,324	16,186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	157,510
129	南濱變電所擴建工程	11	72,597	5,726	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78,334
130	161kV太平~建平二回線新建工程	60,440	448,398	130,837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	639,675
131	161kV豐樂~南屯二回線新建工程	13,440	38,793	97,997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150,230

項次	工程名稱	99年（實績）	100年（實績）	101年（實績）	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
132	社灣一次配電變電所新建工程	194,544	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	194,935
133	岡山變電所擴建60MVA配變一台工程	572	100,607	16,926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,105
134	仕豐D/S擴建161KV 80MVAR電抗器工程	1,184	79,026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80,210
135	新建東興~六一分歧南園69kV一回線工程	0	2,747	2,817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,564
136	新建松樹~佳安~中二69kV線路工程	0	75,253	33,424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108,677
137	天埤變電所擴建工程	0	14,790	29,160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,950
138	銅中~巨擘69KV二回線新建工程	1	74,328	8,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82,381
139	埔里~北山69KV二回線新建工程	1,650	117,433	14,235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	133,318
140	五華~亞泥69KV二回線新建工程	1,005	63,487	14,595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79,087
141	東北S/S開關場更新工程	158	87,978	83,978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172,114
142	69kV墾丁~恆春線新建工程	180,029	78,382	16,284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	274,695
143	三和S/S+25MVA#3#4(含擴建用地)、開關場更新、#5#6土建及增設SC一組工程	224,350	61,233	10,393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	295,976
144	161kV蘆洲、興珍~化成二進二出頭前新建工程	0	0	74,586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74,586
145	161kV蘆竹~桃機二進二出福海新建工程	0	0	6,764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,764
146	161kV中港~中市二進二出機科新建工程	0	0	46,295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46,295
147	161kV世貿~基信線擴建複導體工程	5,569	182,282	142,554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	330,405
148	161kV基信~虎林分歧擴建複導體工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149	161kV世貿~虎林分歧線擴建複導體工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	161kV高港(乙)~過埤二回線新建工程	1,245	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,320
151	345kV南投~彰林二回線新建工程	446,772	312,686	54,370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	813,828
152	161kV天輪、馬鞍~潭南分歧雙分歧新社新建工程	1,281	560,014	28,738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	590,033
153	161kV五甲~高港二進二出貴陽	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

項次	工程名稱	99年（實績）	100年（實績）	101年（實績）	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
	新建工程													
154	161kV仁武~社灣二回線新建工程	196,002	863,562	95,947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,155,511
155	161kV台南~忠孝線新建工程	0	68,838	8,590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77,428
156	宜市變電所新建工程	764	652,004	7,223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659,991
157	工甲D/S擴建工程	0	0	77,290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77,290
158	台東變電所擴建工程	137,441	137,786	12,393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	287,620
159	161kV萬大~埔里一進一出松林新建工程	849	2,893	55,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,757
160	161kV宜府~宜市二回線新建工程	115,587	244,742	-29,892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	330,437
161	世貿D/S 161kV中強線增設工程	0	37,178	7,876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,054
162	新建關渡~淡水69kV一回線工程	13,747	2,899	15,990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,636
163	161kV富岡~富綢分歧鐵富一回線新建工程	8,789	33,723	130,473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172,985
164	161kV林中~林捷二回線新建工程	14	14,447	1,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,522
165	161kV南工~坪資分歧海光一回線新建工程	170	78,447	45,283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	123,900
166	161kV台灣積體電路製造股份有限公司(積十五C/S)輸電線路新建工程	4	101,232	188,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289,297
167	161kV華新麗華股份有限公司(華中C/S)輸電線路新建工程	0	505	118,247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,752
168	161kV寶德能源科技(股)公司(寶德C/S)輸電線路新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
169	161kV中鋼鋁業(股)公司臨海廠(中鋁C/S)輸電線路新建工程	0	0	29,891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29,891
170	161kV台灣積體電路製造(股)公司十二廠六期(積P6 C/S)臨時供電方案輸電線路新建工程	0	0	35,972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35,972
171	69kV古河C/S遙控卸載裝置新建工程	0	0	552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	552
172	中崙變電所新建工程	475,347	1,006,597	73,785	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,555,729
173	頭前變電所新建工程	72,873	80,861	399,994	0	0	0	0	0	0	0	0	0	553,728
174	福海變電所新建工程	2,512	378,679	3,437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	384,628
175	中大變電所擴建工程	0	59,349	13,801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73,150

項次	工程名稱	99年（實績）	100年（實績）	101年（實績）	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
176	機科D/S新建工程	212,957	214,263	48,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	475,304
177	彰林超高壓變電所新建工程	894,591	1,841,492	590,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,326,104
178	新社一次配電變電所新建工程	134,778	108,710	17,737	0	0	0	0	0	0	0	0	0	261,225
179	南投E/S擴建工程	2	41,392	15,563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56,957
180	中市P/S擴建工程	0	72,326	44,373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	116,699
181	台東P/S擴建161kV 40MVAR電抗器工程	75	20,241	43,985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64,301
182	過埤變電所擴建工程	797	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	797
183	忠孝變電所新建工程	138,121	327,473	38,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	503,676
184	69kV南屏~萬丹分歧復興線新建工程	260	24	1,993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,277
185	鳳農變電所擴建工程	0	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	190
186	宜府變電所擴建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
187	仁武變電所擴建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
188	業務處(土地)	203,812	77,000	54,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	334,860
189	供電處(土地)	257,754	156,217	23,880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437,851
190	九曲D/S新建工程(+120MVA)	36,902	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36,903
191	小港S/S改善工程	296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	296
192	山上~善化69kV線新建工程	21,163	258	1,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22,472
193	山上P/S#6 DTR增設工程+60MVA	3,568	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,580
194	中寮~龍崎(東原~玉井段) 345kV新建	390	4,061	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,486
195	內惟D/S新建工程(+120MVA)	62,269	0	3,609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65,878
196	加一~福太紅、白線161kV線新建工程	9,157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,157
197	加一D/S新建工程(+120MVA)	0	10,286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,286
198	北回~太鐵161kV線新建工程	572	6,590	544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,706
199	北回D/s新建工程(+120MVA)	1,334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,334
200	台東~馬蘭、豐里161kV新建工程	316	3,248	5,221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,785
201	秀林~中正大學69kV線新建工程	603	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	604
202	岡山~台岡分歧岡山製磚69kV線新建工程	782	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	783
203	岡山~橋頭69kV線新建工程	283	110	360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	753
204	柳營~新高分歧榮剛161kV線新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
205	美山~九曲161kV線新建工程	161,775	1,301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163,076

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
206	馬蘭D/S新建工程	6,044	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,598
207	康榔D/S新建工程(+180MVA)	2,295	142	3,581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,018
208	凱旋~捷三161kV線新建工程	0	9,147	19,651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,798
209	新營~華卡161kV線改接工程	1,193	56	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,585
210	楠梓~加昌161kV線新建工程	6,832	3,424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,256
211	道爺D/S新建工程+120MVA	58,757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,757
212	嘉民~南科345kV線新建工程	34,357	53,164	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87,533
213	龍崎(南)~聯鋌鋅彩161kV線新建工程	27	5	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121
214	龍崎E/S楠梓嘉峰線電驛更換工程	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	343
215	臨海~捷一161kV線新建工程	10,004	439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,443
216	大林(丙)~雄港碼(一)161kV線管路工程	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
217	北山	281,531	130,427	22,710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	434,668
218	橋東	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
219	中港超高壓變電所擴建工程	0	0	76,365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76,365
220	竹園超高壓變電所新建工程	997,873	1,072,750	570,937	176,000	47,000	51,979	25,844	33,025	15,241	11,041	0	0	3,001,690
221	161kV竹園~龍松二回線新建工程	0	0	0	0	0	0	0	387,224	34,345	34,345	0	0	455,914
222	161kV龍梅~積P4(四環)二進二出竹園新建工程	43,424	38,058	22,190	0	0	0	0	258,150	22,896	22,896	0	0	407,614
223	161kV峨眉~龍梅二進二出竹園新建工程	3,037	334	0	0	0	0	0	358,477	31,801	31,801	0	0	425,450
224	161kV竹園E/S出口線路土木管路新建工程	275,941	205,974	371,837	908,216	100,000	0	0	0	0	0	0	0	1,861,968
225	161kV竹園~龍山二回線新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	628,668	48,655	0	0	677,323
226	345kV龍潭(南)~峨眉一進一出竹園新建工程	17,101	9,714	5,760	54,000	105,517	204,222	97,447	116,183	36,574	15,533	0	0	662,051
227	161kV龍秀~南湖雙分歧竹園新建工程	1,408	73,094	20,548	9,000	90,000	133,661	50,563	16,466	294,389	30,782	0	0	719,911
228	161kV新竹~龍松一進一出竹園土木管路新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
229	345kV龍潭(南)~峨眉一進一出竹園(第二回線)新建工程	62,934	5,955	8,796	83,839	125,330	38,057	53,107	170,980	59,883	50,307	0	0	659,188
230	大安超高壓變電所新建工程	4,848	25,417	300,253	306,600	181,654	95,399	89,595	1,077,875	1,425,075	63,796	56,308	57,434	3,684,254

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
231	161kV世貿、華陰、常德、復捷、建國、建國~三張、臥龍分歧二回線引入大安E/S工程	0	0	0	0	0	0	0	13,796	14,072	212,425	29,280	86,841	356,414
232	161kV大安~世貿二回線擴建複導體工程	0	0	0	35,654	0	14,078	11,090	30,640	35,564	50,236	185,992	0	363,254
233	161kV深美出口線改接工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,833	0	0	8,833
234	345kV松湖~大安二回線土建暨附屬機電新建工程	0	3,877	8,557	187,812	789,588	886,778	707,455	1,256,046	153,445	11,041	21,801	0	4,026,400
235	345kV深美~大安二回線新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	270,608	276,020	147,527	0	694,155
236	深美變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	53,060	487,094	331,224	0	0	871,378
237	松湖超高壓變電所新建工程	28,554	195	4,856	1,390	18,165	138,767	390,324	926,067	1,000,218	5,497	0	0	2,514,033
238	161kV松湖~松山四回線新建工程	0	0	0	61,483	96,882	60,147	47,267	172,170	162,359	0	0	0	600,308
239	161kV松湖~週美二回線新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	54,122	0	0	0	54,122
240	345kV核一~汐止一進一出松湖新建工程	61,152	429,960	488,537	139,622	167,812	103,241	48,181	146,150	1,144,650	586,650	0	0	3,315,955
241	161kV松湖~中崙二回線新建工程	0	0	0	58,710	45,841	17,636	26,499	116,037	83,235	132,490	446,466	0	926,914
242	中崙一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30,181	0	30,181
243	新北超高壓變電所新建工程	0	0	0	0	2,265	91,084	273,554	491,912	806,423	764,742	2,188,077	1,823,372	6,441,429
244	345kV仙渡~頂湖一進一出新北新建工程	0	0	0	0	0	5,421	4,440	358,727	485,407	155,112	651,125	108,287	1,768,519
245	161kV蘆洲~蘆捷二進二出新北新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	4,503	0	0	25,087	29,590
246	161kV新北~蘆洲二回線擴建複導體工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	560,559	560,559
247	五甲超高壓變電所新建工程	878,382	409,331	128,750	60,000	0	0	0	0	0	0	0	0	1,476,463
248	五甲超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0	0	0	63,898	0	82,610	100,003	320,983	418,972	51,506	0	0	1,037,972
249	345kV高港~五甲二回線新建工程	139,234	25,823	1,261,495	166,660	67,564	0	0	0	0	0	0	0	1,660,776
250	161kV五甲E/S出口線路土木管路新建工程	18,494	3,348	14,753	74,000	0	0	0	0	0	0	0	0	110,595
251	高港(甲)、(乙)超高壓變電所新	0	377	15	280,053	570,369	1,312,709	1,402,756	1,336,875	568,318	141,361	14,309	0	5,627,142

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
	建工程													
252	高雄超高壓變電所新建工程	524,569	578,922	161,999	258,089	589,732	0	0	0	0	0	0	0	2,113,311
253	345kV高港~高雄二回線新建工程	36	15,936	1,914,955	1,461,690	131,373	0	0	0	0	0	0	0	3,523,990
254	345kV五甲~高雄二回線新建工程	1,120,112	517,558	1,232,433	70,770	14,028	0	0	0	0	0	0	0	2,954,901
255	五甲超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
256	新高港(高港丙)超高壓變電所擴建工程(電抗器)	287,487	149,424	67,920	149,626	198,410	0	0	0	0	0	0	0	852,867
257	345kV林口~頂湖二回線新建工程	2,753	22,838	70,795	147,033	656,302	847,818	487,628	126,771	86,205	0	0	0	2,448,143
258	161kV林口~東林二回線新建工程	0	784	716	6,085	24,253	247,928	25,011	0	0	0	0	0	304,777
259	69kV頂湖~東埔、汴園 #17~#26架空輸電線路工程	0	0	0	5,714	6,055	45,813	14,148	3,003	2,042	0	0	0	76,775
260	161kV冬山~和仁一進一出碧海新建工程	62,460	688	843	68,565	21,267	14,011	14,036	3,979	2,706	0	0	0	188,555
261	345kV大潭新~龍潭(北)四回線前期工程	450	125	233	0	0	69,976	20,792	20,248	19,181	16,561	21,397	21,599	190,562
262	345kV通霄~峨眉二回線新建工程	2,595	10,128	14,774	81,660	409,823	914,735	898,849	1,397,805	1,301,342	283,629	55,745	36,184	5,407,269
263	峨眉超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	4,120	213,541	883	0	0	0	218,544
264	345kV大林~高港二回線新建工程	0	74	45,716	992,943	1,877,541	3,503,675	1,564,304	996,749	273,008	0	0	0	9,254,010
265	輸變電工程處	7,877,402	613,435	477,938	1,478,951	1,434,935	1,759,400	1,650,188	1,497,933	1,231,891	165,612	225,232	137,842	18,550,759
266	萬榮林道7k~34k+150修復工程	8,068	49,531	467	32,000	75,000	132,600	122,767	318,362	0	0	0	0	738,795
267	電力通信處通信工程	135,747	134,314	140,739	355,500	237,356	71,910	67,626	53,060	57,369	0	0	0	1,253,621
268	興建緊急應變中心工程	11	1,430	220	20,000	15,400	11,973	0	0	0	0	0	0	49,034
269	光明一次配電變電所新建工程	3,213	1,847	231,264	41,322	0	0	0	0	0	0	0	0	277,646
270	161kV八堵~深澳雙分歧光明新建工程	2,419	9,808	70,270	302,829	0	0	0	0	0	0	0	0	385,326
271	安康一次配電變電所新建工程	75,300	65,891	31,342	171,412	42,386	44,868	4,526	0	0	0	0	0	435,725
272	161kV板橋~介壽一進一出安康新建工程	21,609	31,909	55,983	270,489	10,314	0	0	0	0	0	0	0	390,304

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
273	泰山一次配電變電所新建工程	37,195	4,350	9,019	2,857	0	0	0	0	0	0	0	0	53,421
274	161kV頂湖~東林雙分歧泰山新建工程	206,785	60,404	14,957	45,710	0	0	0	0	0	0	0	0	327,856
275	頂埔擴一次配電變電所新建工程	1,745	116,069	92,398	145,860	31,293	0	0	0	0	0	0	0	387,365
276	161kV板城分歧~頂埔二進二出頂埔擴(頂科)新建工程	0	351	32,730	131,113	0	5,009	505	0	0	0	0	0	169,708
277	新民一次配電變電所新建工程	223,561	306,563	872,190	1,001,327	177,778	0	0	0	0	0	0	0	2,581,419
278	161kV景星~社后二進二出新民新建	0	0	0	0	11,000	0	0	0	0	0	0	0	11,000
279	廣安一次配電變電所新建工程	7,582	194	70,765	250,687	87,718	10,200	0	0	0	0	0	0	427,146
280	161kV冬山~廣安二回線新建工程	20	16,252	-5,578	72,450	34,514	401,885	40,542	0	0	0	0	0	560,085
281	161kV羅東~員山二進二出廣安新建工程	4,723	0	279	3,840	212,241	314,670	32,773	0	0	0	0	0	568,526
282	西濱一次配電變電所新建工程	3,675	3,454	5,013	148,698	52,809	20,102	5,027	5,581	220,833	11,041	0	0	476,233
283	161kV林口~東林雙分歧西濱新建工程	-2,571	-689	601	4,571	58,129	84,002	241,425	289,452	127,581	0	0	0	802,501
284	松江一次配電變電所新建工程	1,181	4	51	65,546	36,331	393,232	46,620	2,191	1,490	0	0	0	546,646
285	161kV長春~榮星一進一出松江新建工程	0	0	0	0	0	4,827	23,490	8,632	4,932	0	0	0	41,881
286	中原一次配電變電所新建工程	1,428	979	1,690	100,557	84,772	157,845	100,881	26,785	18,214	0	0	0	493,151
287	161kV自立~中原二回線新建工程	0	499	82	39,996	60,551	131,879	80,872	275,992	14,486	0	0	0	604,357
288	自立一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	27,467	8,659	5,888	0	0	0	42,014
289	蘇東一次配電變電所新建工程	2,652	2,229	3,183	2,480	99,362	131,768	45,877	40,631	9,671	0	0	0	337,853
290	161kV冬山~和仁一進一出蘇東新建工程	22,718	41,682	78,676	17,141	6,055	0	125,535	39,578	26,913	0	0	0	358,298
291	萬隆一次變電所新建工程(土木工程部分)	53,227	8,745	165,964	486,206	605,512	888,362	533,374	565,904	105,706	0	0	0	3,413,000
292	161kV萬隆~興捷二回線土木管路新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	16,747	0	0	0	16,747
293	161kV深美~台北二進二出萬隆土木管路新建工程	0	0	233	3,714	0	6,033	11,939	11,531	72,787	0	0	0	106,237
294	福和一次配電變電所新建工程	0	0	0	80,293	233,140	38,845	339,688	1,059,907	441,145	9,368	0	0	2,202,386
295	161kV大安~三張、建國~臥龍連接站二進二出福和新建工程	0	0	0	45,710	0	11,138	9,364	66,270	222,583	264,979	366,892	0	986,936

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
296	161kV 汐止~蘭雅分歧百齡一進一出大直新建工程	0	10,713	16,698	0	1,211	41,769	79,857	92,827	100,646	0	0	0	343,721
297	大直一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	24,876	2,509	0	0	0	0	0	27,385
298	福祿 S/S 69kV 線路改接(北祥~福祿)工程	464	7,691	-12,371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4,216
299	福祿 S/S 69kV 線路改接(暖暖、基隆分歧福祿)工程	3,310	4,218	97,103	56,909	0	0	0	0	0	0	0	0	161,540
300	161kV 信南、大豐連接站引接線改接工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27,602	0	0	27,602
301	161kV 秀朗引接線改接工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,163	0	0	1,163
302	161kV 仙渡~蘭雅線擴建複導體工程	4,389	0	0	0	0	0	0	0	0	36,919	0	0	41,308
303	161kV 仙渡~百齡二回線新建工程	62,246	74,041	133,706	123,892	88,753	60,052	93,264	160,257	132,091	301,933	29,152	0	1,259,387
304	69kV 觀音、新屋~笨港二回線新建工程	15,917	15,354	8,348	30,283	12,110	106,582	10,752	0	0	0	0	0	199,346
305	新屋二次變電所改建工程	130	3,529	4,893	22,284	1,817	119,564	12,062	0	0	0	0	0	164,279
306	69kV 樹德~西盛分歧樹安一回線新建工程	844	10,188	-15,077	4,977	0	33,389	3,368	0	0	0	0	0	37,689
307	樹安二次變電所擴建工程(終端設備)	0	168	16,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,186
308	161kV 板橋~景星線新建工程	8	990	395	0	12,110	0	147,403	46,472	31,601	0	0	0	238,979
309	景星一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	1,600	0	0	103	192	22	0	0	0	1,917
310	161kV 汐止~陽明一進一出蘭雅擴建複導體工程	0	0	90,376	0	0	24,133	2,435	0	0	0	0	0	116,944
311	161kV 頂湖~東林雙分歧興珍新建工程	66,289	15,992	24	228,550	0	91,969	9,278	0	0	0	0	0	412,102
312	板橋超高壓變電所改建工程	319,737	1,101,454	475,747	14,856	12,110	0	0	0	0	0	0	0	1,923,904
313	系統特殊保護設備(東部、冬山、大潭)新建工程	0	0	0	9,790	10,200	0	0	0	0	0	0	0	19,990
314	頂湖超高壓變電所擴建工程(電抗器)	4,322	333	0	58,852	0	0	0	0	0	0	0	0	63,507
315	民權一次配電變電所改建工程	0	0	0	1,714	0	5,755	581	0	0	0	0	0	8,050
316	161kV 仙渡~沙崙二回線新建工程	221,173	146,719	96,380	662,721	0	371,280	37,454	0	0	0	0	0	1,535,727

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
317	161kV松山~長春一進一出中崙新建工程	86,431	0	54,949	1,143	0	0	0	0	0	0	0	0	142,523
318	大直一次配電變電所擴建工程(變壓器)	0	0	0	63,537	0	0	0	0	0	0	0	0	63,537
319	中豐一次配電變電所新建工程	231,590	172,600	54,851	1,393	0	0	0	0	0	0	0	0	460,434
320	161kV南崁~長安二回線擴建複導體工程	0	36,524	36,068	0	0	0	0	21,224	0	0	0	0	93,816
321	69kV梅湖~高榮二回線工程	3,399	2,638	3,408	34,282	0	9,612	970	0	0	0	0	0	54,309
322	161kV八連~北資二回線新建工程	7,180	1,890	86,330	114,275	0	0	0	0	0	0	0	0	209,675
323	161kV中壢~松樹二進二出武陵新建工程	52,125	157,523	556,955	11,427	48,441	0	0	0	0	0	0	0	826,471
324	69kV蘆竹~大園、田心二回線新建工程	19,113	86,418	15,166	713	331	1,236	125	0	0	0	0	0	123,102
325	161kV龍潭(北)~松樹二回線擴建耐熱型導體工程	0	0	88,574	57,137	24,930	8,687	876	0	0	0	0	0	180,204
326	陽明一次變電所擴建工程(變壓器)	0	5,733	36,927	5,830	0	221,864	28,349	1,881	1,279	0	0	0	301,863
327	古亭超高壓變電所新建工程(前期工程)	0	0	0	0	0	14,471	1,460	0	0	0	0	0	15,931
328	宜市一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0	0	0	0	0	68,687	6,929	0	0	0	0	0	75,616
329	69kV金山~武崙分歧國聖一回線	2,910	1,499	236	2,285	95,671	47,060	4,747	0	0	0	0	0	154,408
330	161kV大豐~七張二回線複導體土木管路擴建工程	0	33,208	432	0	1,211	0	0	0	0	0	0	0	34,851
331	161kV建國~常德線土木管路新建工程	1	669	5,178	42,262	0	67,866	6,846	0	0	0	0	0	122,822
332	161kV青溪~桃園二回線複導體土木管路新建工程	3,329	43	87,415	11,427	36,331	84,466	8,521	0	0	0	0	0	231,532
333	345kV板橋~龍潭(北)二回線擴建四導體工程	70,765	138,328	210,053	507,007	750,835	681,299	306,727	562,969	51,023	0	0	0	3,279,006
334	161kV廣安~員山二回線擴建耐熱型導體工程	0	0	0	0	0	138,283	13,950	0	0	0	0	0	152,233
335	161kV梅湖~觀音、大潭雙分歧楊梅新建工程	31,795	6,939	-4,544	11,427	0	7,611	1,292	165	112	0	0	0	54,797
336	161kV樹德~興珍一進一出宏安新建工程	0	0	0	0	0	0	0	47,754	0	0	0	0	47,754

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
337	161kV 週美~北資二回線新建工程	1,640	1,217	141,684	154,271	74,220	372,394	216,636	167,830	38,390	0	0	0	1,168,282
338	69kV 松樹~平鎮二回線工程	1	208	77,604	68,565	67,829	27,846	23,409	43,351	4,416	0	0	0	313,229
339	161kV 深美~七張二回線新建工程	15,144	28,962	33,776	13,223	42,386	122,228	152,410	357,220	62,877	0	0	0	828,226
340	161kV 龍顯~聖亭線新建工程	39,063	36,202	26,075	0	0	12,067	51,653	92,852	190,496	11,082	0	0	459,490
341	161kV 玉里~豐濱二回線新建工程	204,630	265,614	61,354	9,142	4,844	31,325	67,981	89,309	231,033	145,190	0	0	1,110,422
342	北柳一次配電變電所新建工程	93,317	62,828	91,457	101,228	8,000	0	0	0	0	0	0	0	356,830
343	161kV 霧峰~茄苳雙分歧北柳新建工程	464	54,906	19,991	60,097	185,254	0	0	0	0	0	0	0	320,712
344	投中一次配電變電所新建工程	98,461	89,068	340,456	21,952	4,400	0	0	0	0	0	0	0	554,337
345	161kV 南投~投中二回線新建工程	46,523	7,263	19	218,295	0	0	0	0	0	0	0	0	272,100
346	南投超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0	0	26,654	9,129	0	0	0	0	0	0	0	0	35,783
347	花壇一次配電變電所新建工程	154,646	257,106	34,161	3,000	0	0	0	0	0	0	0	0	448,913
348	161kV 彰化~員東二進二出花壇新建工程	12,981	44,635	186,312	63,457	0	0	0	0	0	0	0	0	307,385
349	境福一次配電變電所新建工程	1,719	75,141	172,370	146,000	21,000	6,497	655	5,306	0	0	0	0	428,688
350	161kV 公園~境福二回線新建工程	0	0	0	5,000	5,000	0	0	114,087	38,968	0	0	0	163,055
351	公園一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	3,000	0	0	0	0	0	0	0	3,000
352	九峰一次配電變電所新建工程	59,000	100,365	13,234	1,109	11,000	0	0	0	0	0	0	0	184,708
353	161kV 鉅工~霧峰一進一出九峰新建工程	65,939	96,944	151,548	144,959	181,261	0	0	0	0	0	0	0	640,651
354	大城一次配電變電所新建工程	101,660	57,208	2,394	367	0	0	1,373	19,535	294	0	0	0	182,831
355	161kV 彰林~大城二回線新建工程	21,722	11,349	971	12,000	0	0	160,041	1,153,826	34,310	0	0	0	1,394,219
356	健民一次配電變電所新建工程	250	2,561	114,366	70,170	146,000	58,477	9,332	1,082	12,984	0	0	0	415,222
357	161kV 霧峰~塗城二進二出健民新建工程	2,509	756	49,870	0	0	28,857	13,585	3,365	2,288	0	0	0	101,230
358	161kV 天輪~十甲分歧、中華分歧二進二出健民新建工程	0	0	0	0	0	28,857	13,585	3,365	2,288	0	0	0	48,095
359	新豐一次配電變電所改建工程	106	5,034	28,084	70,600	92,000	245,045	49,728	46,528	5,361	0	0	0	542,486
360	161kV 湖北~新豐二回線新建工	0	0	15	5,500	260,000	15,779	2,883	407	277	0	0	0	284,861

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
	程													
361	湖北一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	48,266	4,869	0	0	0	0	0	53,135
362	彰竹一次配電變電所新建工程	0	999	12,460	70,143	90,000	129,948	68,068	17,327	11,782	0	0	0	400,727
363	161kV彰化~茄苳雙分歧彰竹新建工程	89	866	1,875	68,238	163,528	61	158,595	89,514	33,999	0	0	0	516,765
364	樹下一次配電變電所新建工程	2,295	5,879	45,468	82,000	188,000	26,918	7,522	1,515	1,030	0	0	0	360,627
365	161kV朝山~樹下二回線新建工程	17,023	32,516	18,306	0	122,608	247,078	25,362	138	94	0	0	0	463,125
366	樟樹一次配電變電所新建工程	0	0	0	0	2,000	30,447	92,338	245,691	112,205	0	0	0	482,681
367	161kV通霄~卓蘭電廠分岐一進一出樟樹新建工程	891	108	2,153	10,000	30,000	83,538	63,360	70,379	12,859	463	0	0	273,751
368	豐洲一次配電變電所興建工程	0	0	0	0	0	0	2,472	99,245	156,091	310,468	43,582	0	611,858
369	161kV后里~潭寶二進二出豐洲新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,046	0	45,046
370	161kV竹工~新崙線新建工程	747	464	650,918	133,356	17,000	0	0	0	0	0	0	0	802,485
371	竹工超高壓變電所擴建工程(終端設備)	608	171	0	6,000	0	0	0	0	0	0	0	0	6,779
372	161kV竹工~湖北二回線新建工程	63,258	5,724	1,090,355	200,000	31,000	0	0	0	0	0	0	0	1,390,337
373	161kV竹工~六家二回線土木管路新建工程	339,352	342,834	108,132	29,800	0	0	0	0	0	22,082	2,252	0	844,452
374	161kV青山~卓蘭二回線新建工程	0	0	0	0	2,000	93	9	0	0	0	0	0	2,102
375	161kV青山~卓蘭電廠雙分歧於分歧處改一進一出工程	0	0	0	0	1,506	0	0	0	0	0	0	0	1,506
376	161kV中華~十甲一進一出德義新建工程	0	0	293,813	53,680	0	0	0	0	0	0	0	0	347,493
377	德義一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	27,734	2,090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29,824
378	161kV霧峰~德義二回線新建工程	181,524	192,641	514,151	0	90,000	236,204	81,233	106,825	12,307	0	0	0	1,414,885
379	161kV翁子~豐原線新建工程	0	0	0	2,000	150,981	74,062	7,471	0	0	0	0	0	234,514
380	豐原一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	25,000	928	94	0	0	0	0	0	26,022
381	翁子一次變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	2,000	0	0	0	0	0	0	0	0	2,000

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
382	161kV翁子~十甲、中華分歧雙分歧潭南改接工程	0	0	0	0	2,981	4,532	457	0	0	0	0	0	7,970
383	161kV翁子一次變電所相關線路引接工程	0	0	0	35,308	72,054	10,172	1,026	0	0	0	0	0	118,560
384	161kV后里~潭寶二回線新建工程	85,201	37,931	37,456	5,000	0	0	9,270	121,768	40,955	1,318,312	68,973	0	1,724,866
385	后里超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	55,183	0	0	0	0	55,183
386	潭寶一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	55,183	0	0	0	0	55,183
387	161kV北港~四湖雙分歧澎湖新建工程	11,923	1,178,186	86,295	1,802,772	1,464,542	2,887,493	2,364,529	4,376,281	444,473	0	0	0	14,616,494
388	北港一次變電所擴建工程(終端設備、電抗器)	0	0	0	0	175,000	120,666	15,606	1,082	736	0	0	0	313,090
389	澎湖一次變電所新建工程	0	239,714	17,624	160,130	360,355	19,544	2,087	36	25	0	0	0	799,515
390	69kV湖西~馬公線二進二出澎湖新建工程	0	0	140	0	26,700	24,783	20,834	5,780	3,931	0	0	0	82,168
391	69KV后豐~大甲分歧中清線路改接工程	191	397	13,063	6,535	2,000	0	0	0	0	0	0	0	22,186
392	大甲二次變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
393	345kV中寮(北)~中港雙分歧霧峰新建工程	9,000	15,272	36,377	81,000	9,000	0	0	0	0	0	0	0	150,649
394	345kV龍潭(北)、峨眉~中寮(南)雙分歧霧峰新建工程	113	2,538	3,527	94,800	45,983	6,187	6,346	7,110	1,227	0	0	0	167,831
395	161kV中科四期二林園區電纜管路預埋工程	3,272	40,661	99,986	60,000	0	0	0	0	0	0	0	0	203,919
396	69KV彰林~草湖、埔鹽四回線新建工程	1,065	-1,740	19,122	66,397	43,269	633,740	101,502	213,161	164,688	0	0	0	1,241,204
397	69kV彰林~二林、芳苑二回線新建工程	0	0	11,057	78,659	70,748	27,646	23,218	6,441	4,380	0	0	0	222,149
398	69kV彰林~溪州線新建工程	35,770	48,503	59,643	15,993	58,365	73,745	69,931	31,662	13,397	0	0	0	407,009
399	69kV彰林~北斗二回線新建工程	67,041	161,316	29,773	21,412	30,048	70,253	201,428	88,331	41,664	0	0	0	711,266
400	161kV福興~漢寶線擴建複導體工程	270,274	12,663	2,056	33,353	0	0	0	0	0	0	0	0	318,346
401	虎科一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0	0	1,543	59,156	5,383	0	0	0	0	0	0	0	66,082

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
402	台中火力發電廠增設第三台連絡變壓器工程	0	103,130	110,530	152,576	0	0	0	0	0	0	0	0	366,236
403	69kV 栗林~潭子線新建工程	0	0	517	141,949	0	0	0	0	0	0	0	0	142,466
404	梧棲二次變電所更新工程	55	16,640	81,724	31,345	0	0	0	0	0	0	0	0	129,764
405	潭子二次變電所開關場更新工程	210	1,363	82,968	2,598	0	0	0	0	0	0	0	0	87,139
406	後龍二次變電所改建工程	2,880	124,639	1,997	8,846	0	0	0	0	0	0	0	0	138,362
407	345kV 中港~中科二回線新建工程	163,438	82,182	85,765	37,445	30,000	6,187	2,913	722	491	0	0	0	409,143
408	69KV 雲林~竹山線路新建工程	0	0	0	0	7,623	0	0	0	0	0	0	0	7,623
409	69kV 雲林~(榴中)~竹山線路新建工程	29,989	-8,104	10,111	229,086	234,534	0	0	0	0	0	0	0	495,616
410	161kV 谷關~天輪二回線新建工程	53	17	88	291	0	0	0	0	0	0	0	0	449
411	翁子一次變電所改建工程	2,088	95,914	119,027	236,000	135,000	6,497	655	0	0	0	0	0	595,181
412	161kV 塗城~中華分歧、十甲二回線切開引接霧峰~天輪線工程	43	201,626	23	172,537	104,804	672,847	121,475	16,898	11,491	0	0	0	1,301,744
413	草湖二次變電所改建工程	3	129	0	0	19,120	104,293	13,954	1,082	736	0	0	0	139,317
414	苗栗一次變電所改建工程	0	0	0	0	0	2,228	42,187	145,552	182,185	13,929	0	0	386,081
415	161kV 新竹~公園線新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,974	43,974
416	中加一次配電變電所新建工程	9,857	175,578	153,519	26,041	9,850	0	0	0	0	0	0	0	374,845
417	161kV 中島~中加二回線新建工程	0	0	17,291	3,000	0	0	0	0	0	0	0	0	20,291
418	中島一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	959	0	0	0	0	0	0	0	0	959
419	西甲一次配電變電所新建工程	97,510	78,551	52,423	183,810	79,590	0	0	0	0	0	0	0	491,884
420	161kV 南火(南)~西甲線新建工程	29,831	32	6,263	19,000	0	0	0	0	0	0	0	0	55,126
421	161kV 內惟~西甲線新建工程	0	9	974	160,000	0	0	0	0	0	0	0	0	160,983
422	內惟一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	9,233	7,000	10,000	0	0	0	0	0	0	0	26,233
423	69kV 嘉義~竹崎二回線新建工程	0	0	0	35,300	35,000	89,239	108,029	31,220	21,230	0	0	0	320,018
424	69kV 竹崎~奮起二回線新建工程	31,717	45,643	14,746	45,000	4,378	81,451	98,641	321,296	511,183	0	0	0	1,154,055
425	竹崎二次變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	1,000	0	0	0	0	10,597	0	0	0	11,597
426	經貿一次配電變電所新建工程	9,549	49,463	463,139	217,000	178,455	181,813	241,225	107,667	47,783	0	0	0	1,496,094
427	161kV 南火(北)~五甲一進一出	18,318	3,204	2,596	0	0	0	36,668	68,229	7,861	0	0	0	136,876

項次	工程名稱	99年（實績）	100年（實績）	101年（實績）	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
	經貿新建工程													
428	王行一次配電變電所新建工程	173	97,845	1	500	25,768	136,223	131,012	194,859	41,518	0	0	0	627,899
429	161kV山上~鹽行、山上~安南二進二出王行新建工程	0	0	58	2,000	3,290	17,935	25,032	7,322	4,979	0	0	0	60,616
430	後勁一次配電變電所新建工程(含69kV開關場)	0	0	426	0	142,449	171,240	206,564	128,884	40,581	0	0	0	690,144
431	161kV加昌~仕豐一進一出後勁新建工程	0	0	865	0	0	0	20,778	80,562	4,455	0	0	0	106,660
432	府城一次配電變電所新建工程	8,446	11,766	6,911	192,000	39,474	90,195	43,124	59,227	15,539	0	0	0	466,682
433	161kV安南~府城二回線新建工程	154,504	121,593	53,423	3,000	54,825	119,929	138,602	181,555	27,121	0	0	0	854,552
434	安南一次變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	472	0	0	0	0	472
435	瀰力超高壓變電所新建工程	904,203	289,803	125,307	78,458	0	0	0	0	0	0	0	0	1,397,771
436	161kV瀰力~西屏二回線新建工程	227,723	234,462	120,670	237,686	76,755	159,639	16,104	0	0	0	0	0	1,073,039
437	69kV瀰力~里港二回線新建工程	42,194	11,704	7,960	20,240	70,000	74,349	19,723	3,853	2,620	0	0	0	252,643
438	69kV瀰力~美濃二回線新建工程	78,194	13,174	870	18,582	217,663	173,714	274,199	456,468	249,916	0	0	0	1,482,780
439	161kV高雄~五甲一進一出凱旋新建工程	11,183	367	784	92,934	0	0	0	0	0	0	0	0	105,268
440	凱旋一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	397	0	0	0	0	0	0	0	0	397
441	161kV台南~延平一進一出忠孝新建工程	0	51	187,750	2,000	0	0	0	0	0	0	0	0	189,801
442	台南一次變電所擴建工程(終端設備)	0	190	1,706	200	0	0	0	0	0	0	0	0	2,096
443	161kV新營~太鐵二回線新建工程	37,871	41,566	51,962	6,500	34,995	247,830	330,567	568,574	450,855	42,744	0	0	1,813,464
444	太鐵一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	0	1,156	0	0	0	1,156
445	新營變電所擴建工程(終端設備)	225	0	0	0	5,476	0	0	0	0	0	0	0	5,701
446	貴陽一次配電變電所擴建工程(電抗器)	81,742	340,390	93,787	61,153	0	0	0	0	0	0	0	0	577,072
447	仕豐一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0	0	0	69,300	11,550	0	0	0	0	0	0	0	80,850
448	柳科超高壓變電所環差及平面設計	0	0	788	2,020	0	0	0	0	0	0	0	0	2,808

項次	工程名稱	99年（實績）	100年（實績）	101年（實績）	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
449	三和二次變電所擴建工程(變壓器)	0	0	0	93,542	0	0	0	0	0	0	0	0	93,542
450	民族二次變電所擴建工程(變壓器)	0	0	8,994	36,092	5,230	0	0	0	0	0	0	0	50,316
451	民雄二次變電所擴建工程(變壓器)	1,156	143,081	67,761	4,895	0	0	0	0	0	0	0	0	216,893
452	屏山一次配電變電所擴建工程(變壓器)	0	0	83,306	73,380	7,000	0	0	0	0	0	0	0	163,686
453	興達火力發電廠興達-路北線保護電驛拆除及更新工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
454	路北超高壓變電所相關69KV線路工程	177,121	539,391	178,060	1,500	0	0	0	0	0	0	0	0	896,072
455	161kV五甲~鳳農二回線新建工程	4	26,967	75,005	100,000	0	0	0	0	0	0	0	0	201,976
456	南工一次變電所拱位改接及GIS、GIB基礎工程	0	331	8,073	1,503	0	0	0	0	0	0	0	0	9,907
457	學甲二次變電所擴建工程(匯流排分段開關)	205	660	19,628	430	0	0	0	0	0	0	0	0	20,923
458	161kV高雄~內惟二回線新建工程	42,245	15,287	0	0	20,000	0	0	0	0	0	0	0	77,532
459	69kV高屏~竹門線一進一出甲仙新建工程	210,349	204,252	54,239	16,600	60,000	0	0	0	0	0	0	0	545,440
460	161kV大鵬~東港二回線新建工程	337,039	64,180	61,279	226,450	169,772	588,595	60,436	334	227	0	0	0	1,508,312
461	161kV大鵬~楓港~大武~台東二回線擴建耐熱型導體工程	138,261	129,938	116,607	1,560	10,000	0	0	0	0	0	0	0	396,366
462	義竹一次配電變電所新建工程(土建)	100,153	125,447	58,250	13,150	13,654	0	0	0	0	0	0	0	310,654
463	大林#6機改接至乙開關場工程	0	0	0	0	0	73,356	42,717	197,025	26,129	0	0	0	339,227
464	仁武超高壓變電所擴建工程(電抗器)	1,746	254	412	1,880	46,333	66,172	6,675	0	0	0	0	0	123,472
465	69kV上寮~曹圳二回線新建工程	3,388	3,241	23,629	52,000	230,265	229,436	23,145	0	0	0	0	0	565,104
466	林園一次變電所擴建工程(變壓器)	0	0	837	0	72,958	104,628	106,570	58,787	20,584	0	0	0	364,364
467	161kV山上~台南雙分歧裕農新建工程	3,664	377	9,099	2,515	64,128	247,721	144,152	212,283	25,547	0	0	0	709,486
468	楠旗一次配電變電所新建工程(	21,193	213,828	132,726	169,140	432,418	169,272	109,842	29,246	19,888	0	0	0	1,297,553

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
	土建)													
469	佳里二次變電所擴建工程(雙匯流排)	1,304	14,378	169,018	4,500	9,100	14,545	13,141	3,680	2,503	0	0	0	232,169
470	161kV 龍崎(南)~楠梓一進一出岡山改接工程	0	0	0	0	0	0	6,111	20,816	1,310	0	0	0	28,237
471	161kV 長安~南亞錦興廠新建工程	0	0	33,401	41,000	0	0	0	0	0	0	0	0	74,401
472	宏洲化學工業(股)公司裝設遙控卸載裝置工程	0	0	0	945	0	0	0	0	0	0	0	0	945
473	161kV 迴龍~莊捷二回線新建工程	471	16,653	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,124
474	七張一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
475	161kV 博愛 C/S 輸電線路新建工程	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
476	台北市政府工務局衛生下水道工程處新建 69kV 第二回線路工程	14	13,157	0	25,163	0	0	0	0	0	0	0	0	38,334
477	161kV 台鐵玉里變電站(鐵玉 C/S)輸電線路新建工程	0	0	2,140	38,600	0	0	0	0	0	0	0	0	40,740
478	交通部臺灣鐵路管理局光復變電站 69kV 輸電線路新建工程	0	0	3,845	85,706	0	0	0	0	0	0	0	0	89,551
479	69kV 高榮~東電化一回線工程	0	11	22,074	62,851	0	0	0	0	0	0	0	0	84,936
480	高榮二次變電所擴建工程(終端設備)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
481	161kV 高通 C/S 輸電線路新建工程	0	42,019	5,423	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47,442
482	161kV 興珍~高新捷二回線新建工程	4,604	59,516	50,250	34,282	0	0	0	0	0	0	0	0	148,652
483	景碩科技(股)公司 69kV 輸電線路新建工程	0	0	0	2,285	0	0	0	0	0	0	0	0	2,285
484	161kV 南纖 C/S 電線路新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
485	太平洋電線電纜公司楊梅廠 69kV 輸電線路新建工程	0	0	0	5,713	0	0	0	0	0	0	0	0	5,713
486	161kV 景星~土捷雙分歧中華電信二回線新建工程	123	1,307	292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,722
487	亞洲水泥股份有限公司花蓮廠新建 69kV 第二回線路工程	1,726	0	0	1,143	0	0	0	0	0	0	0	0	2,869

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
488	161kV欣興電子股份有限公司(欣興C/S)輸電線路新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
489	161kV交通部公路總局西部濱海公路北區臨時工程處武塔變電站輸電線路新建工程	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
490	69KV新竹~鐵竹二回線新建工程	21,847	9,156	1,907	9,273	0	0	0	0	0	0	0	0	42,183
491	161kV東和分歧~龍港園區一回線新建工程	37,575	18,208	26,749	3,864	0	0	0	0	0	0	0	0	86,396
492	69kV後龍~鐵後、後龍~年興分歧鐵後線路新建工程	2,637	53,606	9,930	295,292	0	0	0	0	0	0	0	0	361,465
493	161kV台積十二C/S電纜延放工程一回線新建工程	9,484	1,044	0	4,208	0	0	0	0	0	0	0	0	14,736
494	161kV特許投資公司輸電線路新建工程	5,374	6	99,518	240,000	0	0	0	0	0	0	0	0	344,898
495	161kV統一企業股份有限公司(統湖C/S)輸電線路及相關變電新建工程	0	0	111	56,000	0	0	0	0	0	0	0	0	56,111
496	161kV台積十二廠六期(積P6C/S)輸電線路新建工程	0	26	13,414	53,728	0	0	0	0	0	0	0	0	67,168
497	161kV通霄~建順一回線新建工程	30,777	48,721	0	1,000	0	0	0	0	0	0	0	0	80,498
498	161kV長春石化公司(苗長C/S)輸電線路新建工程	0	725	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	734
499	161kV豐興鋼鐵股份有限公司(豐鋼二C/S)輸電線路新建工程	0	0	403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	403
500	69KV雲林~鐵榴分歧新懋線路新建工程	16,430	12,268	10,896	62,478	0	0	0	0	0	0	0	0	102,072
501	161kV臺北市政府捷運工程局機電系統工程處北屯主變電站(屯捷C/S)輸電線路新建工程	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17
502	161kV台北市政府捷運工程局機電系統工程處烏日主變電站(日捷C/S)輸電線路新建工程	0	0	226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226
503	161kV和鑫光電股份有限公司(和鑫二C/S)輸電線路新建工程	0	0	252,187	2,000	0	0	0	0	0	0	0	0	254,187
504	161kV中國鋼鐵(股)公司第二供電區(鋼新C/S)輸電線路新建工	42,107	0	163,888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	205,995

項次	工程名稱	99年(實績)	100年(實績)	101年(實績)	102年	103年	104年	105年	106年	107年	108年	109年	110年	99-110年預算
	程													
505	69kV台灣鐵路管理局台東變電站(鐵東C/S)輸電線路新建工程	47	3,315	147	264,000	0	0	0	0	0	0	0	0	267,509
506	69kV台灣鐵路管理局關山變電站(鐵關C/S)輸電線路新建工程	47	30,273	29,361	214,120	0	0	0	0	0	0	0	0	273,801
507	69kV昭明臨時線引接台石等大用戶新建工程	0	0	5,252	5,000	0	0	0	0	0	0	0	0	10,252
508	161kV台灣積體電路製造股份有限公司十四廠P5A(積E5C/S)輸電線路新建工程	438	48	329,108	280,680	0	0	0	0	0	0	0	0	610,274
509	69kV錦州科技(股)公司(錦州C/S)輸電線路新建工程	0	0	0	2,000	0	0	0	0	0	0	0	0	2,000
510	161kV聯華電子(股)公司聯電五(聯十二)C/S輸電線路新建工程	0	0	72,934	43,000	0	0	0	0	0	0	0	0	115,934
511	69kV中國人造纖維(股)公司(中纖C/S)出口端架空線擴建工程	2,828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,828
512	69kV台灣鐵路管理局潮州變電站(鐵潮C/S)輸電線工程新建工程	3,248	8,904	25,190	1,400	0	0	0	0	0	0	0	0	38,742

參、執行工程項目工程量列表

一、99-104 年工程量列表

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
1	161kV 深美~台北四回線新建工程	0.00	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	161kV 谷關~卓蘭雙 T 翁子、豐原新建工程	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	161kV 中港~中科二回線新建工程	0.00	0.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	161kV 南科(西)~安南和順分歧二進二出道爺新建工程	0.00	3.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	新建頂湖~體院、南一分歧南三 69kV 一回線工程	1.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	新建台北~博嘉、木柵 69kV 二回線工程	0.00	2.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7	銅中~福德 69kV 線路新建工程	1.30	1.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	草屯 S/S 新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	博愛~鐵嘉 69kV 線路工程	0.00	3.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	博愛變電所開關場更新工程	0.00	0.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	161kV 彰工風力二期~線西線新建工程	0.00	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
12	161kV 后里~外埔二回線新建工程	0.00	5.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13	345kV 大潭~龍潭二進二出竹工新建工程	0.28	2.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14	161kV 竹工~新工線新建工程	0.00	0.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15	161kV 通霄(乙)~苗栗分歧一進一出銅中新建工程	2.83	1.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
16	161kV 鳳林~花蓮雙分歧壽豐新建工程	2.49	4.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
17	161kV 路北~保定二回線新建工程	0.00	5.47	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18	161kV 頂湖(西)~青溪二回線改接至頂湖(東)工程	0.41	0.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
19	161kV 頂湖(東)~樂善二回線改接至頂湖(西)工程	0.00	0.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	161kV 樂善~林中-二回線擴建複導體工程	0.00	2.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
21	161kV 路北~岡工二回線新建工程	0.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22	161kV 榮成~東和線新建工程	0.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
23	161kV 后里~友達八二回線新建工程	0.00	11.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24	161kV 中科~康寧~友達七~中科環路新建工程	0.00	0.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
25	161kV 中科~友達十二回線新建工程	0.00	0.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
26	161kV 龍梅~積 P4 二回線新建工程	0.00	1.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
27	161kV 糖科~群創 2 二回線新建工程	0.00	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
28	345kV 龍門~深美二回線新建工程	1.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
29	161kV 大潭風力二期~大潭(乙)線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30	161kV 王功風力~漢寶線新建工程	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
31	345kV 核三、大鵬~龍崎二進二出瀰力新建工程	0.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
32	161kV 東社~中豐二回線新建工程	0.00	6.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
33	161kV 瀰力~旗山二回線新建工程	3.44	1.20	10.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
34	161kV 南港~坪林分歧茄苳新建工程	0.00	0.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
35	161kV 深澳~茄苳線新建工程	0.00	0.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
36	161kV 嘉民(北)~雲林二回線擴建耐熱型導體工程	12.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
37	161kV 西屏~南屏二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
38	161kV 潭寶~矽品線新建工程	0.00	3.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
39	增設大福 S/S #3MTR(25MVA)暨相關設備(含 23kV C.G.I.S.及電容器等)工程	0.00	0.00	2.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
40	林中 D/S 161kV 斷路器更換工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
41	錦水 S/S 69kV 開關設備改建工程	0.00	0.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
42	苗栗~南苗 69kV 線路工程	2.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
43	北港~水林 69kV 線路新建工程	0.41	1.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
44	北港 P/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
45	龍秀~中德、聯八 S 69kV 線路新建工程.	0.00	0.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
46	擴建高港變電所 200MVA 主變乙台	0.00	0.00	27.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
47	嘉民(北)E/S 變壓器一組改接至嘉民(南)E/S 161kV Bus 及相關電抗器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
48	豐華 D/S 161kV 80MVAR 電抗器擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
49	柳營 D/S 161kV 80MVAR 電抗器擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
50	南化 S/S 69kV 開關場改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
51	澎湖馬公 S/S 既有 GIS 及 MCSG 設備更換移裝工程暨相改善工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
52	中國人造纖維股份有限公司氣體廠 69kV 輸電線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
53	中龍鋼鐵公司裝設遙控卸載裝置工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
54	161kV 中華~中西第二回線新建工程	0.00	0.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
55	161kV 港工~(關二)~頂寮二回線管路預埋工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
56	161kV 湖風~四湖線新建工程	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
57	161kV 利澤~利焚分歧羅鋼一回線新建工程	0.00	3.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
58	161kV 后里~瑞晶一二回線新建工程	0.00	0.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
59	161kV 北勢~旭硝子備用線一回線新建工程	0.00	1.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
60	161kV 北勢~旭硝子備用線分歧旭硝子二一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
61	自立變電所新建工程	0.00	0.00	37.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
62	壽豐變電所新建工程	0.00	0.00	0.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
63	聖亭 D/S #3MTR(60/60MVA)暨相關設備工程	0.00	0.00	15.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
64	竹工超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	240.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
65	后里超高壓變電所新建工程	1.69	0.00	4.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
66	銅中 P/S 新建工程	0.00	0.00	160.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
67	員林 D/S 新建工程	0.00	0.00	72.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
68	161kV 國安~航太二進二出中科新建工程	0.00	1.25	0.00	0.00	1.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
69	161kV 高雄~龍子二回線擴建複導體工程	0.00	0.24	0.00	0.00	1.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
70	161kV 中火~國安雙分歧中港新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
71	太鐵 D/S 擴建 161KV 80MVAR 電抗器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
72	中清~關連 69KV 線路新建工程	0.00	1.47	0.00	0.00	8.33	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
73	中港~龍泉 69KV 線路新建工程	0.00	2.04	0.00	0.00	4.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
74	銅中~銅鑼 69KV 線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.56	1.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
75	田美~樂山 69KV 線路新建工程	15.06	5.92	0.00	6.04	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
76	彰化~鐵彰 69KV 線路新建工程	0.01	0.10	0.00	0.20	4.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
77	銅中~銅平 69KV 線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
78	69kV 中清~梧棲二回線新建工程	0.00	2.55	0.00	0.00	6.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
79	三工 S/S 開關場更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
80	三義二次變電所更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
81	高港~潮寮 69KV 線路工程	0.00	1.67	0.00	0.71	0.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
82	新市變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
83	345kV 頂湖~仙渡二回線新建工程	0.69	0.49	0.00	0.01	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
84	161kV 通霄、苗栗分歧~豐原、翁子雙分歧后里新建工程	1.85	0.00	0.00	0.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
85	161kV 中壢~自立二回線新建工程	0.00	3.10	0.00	0.00	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
86	161kV 中港~中沙二回線新建工程	0.41	0.00	0.00	0.35	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
87	161kV 南湖~朝山二回線新建工程	0.00	0.20	0.00	0.76	0.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
88	345kV 超二路霧峰~中寮(北)線改接至中寮(南)工程	0.24	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
89	345kV 峨眉~中寮一進一出霧峰新建工程	4.62	0.00	0.00	2.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
90	161kV 蟠桃~山佳一進一出頭份新建工程	0.00	0.39	0.00	0.00	2.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
91	161kV 頂園~營盤一進一出頭份新建工程	0.00	0.21	0.00	0.00	1.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
92	161kV 安南~南濱二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	3.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99年			100年			101年			102年			103年			104年		
93	161kV 鳳農~過埤二回線新建工程	0.00	0.82	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
94	161kV 藍海氣體工業股份有限公司(藍海C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
95	161kV 台灣肥料股份有限公司(台肥C/S)輸電線路新建工程	0.00	1.68	0.00	0.00	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
96	161kV 仙渡~投捷二回線改接工程	0.00	0.64	0.00	0.00	0.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
97	161kV 長安~南興二回線新建工程	0.00	-1.30	0.00	0.00	3.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
98	161kV 瀰力~農一二回線新建工程	0.00	0.00	0.48	2.13	1.36	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
99	161kV 竹工 E/S 出口洞道新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
100	161kV 大雅~潭寶二回線新建工程	0.00	3.71	0.00	0.00	0.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
101	161kV 彰濱(鹿港)~福興線擴建複導體工程	0.00	5.00	0.00	0.00	0.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
102	161kV 龍崎(北)~山上三、四路雙 T 二甲新建工程	0.00	0.49	0.00	1.00	1.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
103	161kV 湖北~昇陽線新建工程	0.00	0.75	0.00	0.00	1.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
104	信昌化學工業股份有限公司林園廠 69kV 輸電線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
105	新建八堵~外港、中幅、安樂、基隆四回線工程	1.84	3.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
106	蘆竹~大華線及中壢~大華線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.10	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
107	溪州 S/S 增設#4 主變工程	0.00	0.00	21.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
108	關西 S/S 69kV 開關場改建及 NO.3 M.TR 增設工程	0.00	0.00	9.00	0.00	0.00	12.08	0.00	0.00	3.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
109	德義 D/S 擴建工程.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
110	中清 P/S 擴建工程	0.00	0.00	53.60	0.00	0.00	26.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
111	全興 E/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
112	卓蘭 G/S 擴建工程	0.00	0.00	7.50	0.00	0.00	22.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
113	161kV 彰化~福興第二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
114	161kV 自立~日月欣線新建工程	0.00	0.30	0.00	0.00	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
115	161kV 五權~桃捷二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
116	161kV 港工~中龍二回線擴建複導體工程	0.00	2.80	0.00	0.00	2.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
117	161kV 矽品精密公司彰化三廠輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
118	161kV 聯電三 C/S 輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
119	161kV 友達晶材股份有限公司(達晶二C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	2.37	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
120	華夏聚合股份有限公司林園廠 69kV 輸電線工程	0.00	0.00	0.00	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
121	大潭機組簡易型特殊保護設備新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
122	仙渡變電所新建工程	0.00	0.00	109.73	0.00	0.00	42.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
123	南興變電所新建工程	0.00	0.00	2.69	0.00	0.00	0.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
124	朝山 D/S 新建工程	0.00	0.00	47.40	0.00	0.00	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
125	中沙 D/S 新建工程	0.00	0.00	21.60	0.00	0.00	26.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
126	中港超高壓變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
127	藍城 D/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
128	墾丁 P/S 擴建 161kV 200MVA 主變工程	0.00	0.00	76.42	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
129	南濱變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
130	161kV 太平~建平二回線新建工程	0.00	1.40	0.00	0.00	3.89	0.00	0.00	2.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
131	161kV 豐樂~南屯二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.55	0.00	0.00	1.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
132	社灣一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	5.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
133	岡山變電所擴建 60MVA 配變一台工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	56.40	0.00	0.00	3.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
134	仕豐 D/S 擴建 161kV 80MVAR 電抗器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
135	新建東興~六一分歧南園 69kV 一回線工程	0.00	-0.29	0.00	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
136	新建松樹~佳安~中二 69kV 線路工程	0.00	0.54	0.00	0.57	1.69	0.00	0.31	0.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
137	天埤變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
138	銅中~巨擘 69KV 二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.02	2.17	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
139	埔里~北山 69KV 二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	2.51	0.00	0.27	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
140	五華~亞泥 69KV 二回線新建工程	0.00	1.03	0.00	0.28	1.08	0.00	0.11	0.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
141	東北 S/S 開關場更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
142	69kV 墾丁~恆春線新建工程	0.17	1.85	0.00	0.14	2.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
143	三和 S/S+25MVA#3#4(含擴建用地)、開關場更新、#5#6 土建及增設 SC 一組工程	0.00	0.00	19.05	0.00	0.00	12.40	0.00	0.00	2.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
144	161kV 蘆洲、興珍~化成二進二出頭前新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.00	1.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
145	161kV 蘆竹~桃機二進二出福海新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
146	161kV 中港~中市二進二出機科新建工程	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
147	161kV 世貿~基信線擴建複導體工程	0.00	0.40	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
148	161kV 基信~虎林分歧擴建複導體工程	0.00	0.23	0.00	0.00	0.08	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
149	161kV 世貿~虎林分歧線擴建複導體工程	0.00	0.42	0.00	0.00	0.18	0.00	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
150	161kV 高港(乙)~過埤二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
151	345kV 南投~彰林二回線新建工程	9.15	0.00	0.00	10.47	0.00	0.00	0.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
152	161kV 天輪、馬鞍~潭南分歧雙分歧新社新建工程	0.00	2.13	0.00	0.55	6.56	0.00	0.45	1.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
153	161kV 五甲~高港二進二出貴陽新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
154	161kV 仁武~社灣二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	5.47	0.00	0.00	1.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
155	161kV 台南~忠孝線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	2.43	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
156	宜市變電所新建工程	0.00	0.00	41.76	0.00	0.00	41.76	0.00	0.00	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
157	工甲 D/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.00	0.00	0.00	42.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
158	台東變電所擴建工程	0.00	0.00	72.18	0.00	0.00	38.22	0.00	0.00	3.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
159	161kV 萬大~埔里一進一出松林新建工程	0.00	0.00	0.00	0.64	0.00	0.00	1.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99年			100年			101年			102年			103年			104年		
160	161kV 宜府~宜市二回線新建工程	0.00	1.24	0.00	0.00	1.13	0.00	0.00	3.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
161	世貿 D/S 161kV 中強線增設工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
162	新建關渡~淡水 69kV 一回線工程	0.05	0.15	0.00	0.01	0.00	0.00	0.03	0.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
163	161kV 富岡~富綱分歧鐵富一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.53	0.00	0.00	1.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
164	161kV 林中~林捷二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
165	161kV 南工~坪資分歧海光一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.95	0.00	0.00	1.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
166	161kV 台灣積體電路製造股份有限公司(積十五C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	5.44	0.00	0.00	2.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
167	161kV 華新麗華股份有限公司(華中 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
168	161kV 寶德能源科技股份有限公司(寶德 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
169	161kV 中鋼鋁業股份有限公司臨海廠(中鋁 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
170	161kV 台灣積體電路製造股份有限公司十二廠六期(積 P6 C/S)臨時供電方案輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
171	69kV 古河 C/S 遙控卸載裝置新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
172	中崙變電所新建工程	0.00	0.00	30.53	0.00	0.00	36.26	0.00	0.00	38.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
173	頭前變電所新建工程	0.00	0.00	16.92	0.00	0.00	34.29	0.00	0.00	75.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
174	福海變電所新建工程	0.00	0.00	45.84	0.00	0.00	26.88	0.00	0.00	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
175	中大變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
176	機科 D/S 新建工程	0.00	0.00	31.54	0.00	0.00	46.94	0.00	0.00	47.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
177	彰林超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	765.26	0.00	0.00	797.43	0.00	0.00	134.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
178	新社一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	11.16	0.00	0.00	19.44	0.00	0.00	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
179	南投 E/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
180	中市 P/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	51.42	0.00	0.00	8.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
181	台東 P/S 擴建 161kV 40MVAR 電抗器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
182	過埤變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
183	忠孝變電所新建工程	0.00	0.00	40.99	0.00	0.00	58.19	0.00	0.00	14.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
184	69kV 南屏~萬丹分歧復興線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.65	0.00	0.00	0.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
185	鳳農變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
186	宜府變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
187	仁武變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
188	業務處(土地)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
189	供電處(土地)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
190	九曲 D/S 新建工程(+120MVA)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
191	小港 S/S 改善工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
192	山上~善化 69kV 線新建工程	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
193	山上 P/S#6 DTR 增設工程+60MVA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
194	中寮~龍崎(東原~玉井段)345kV 新建	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
195	內惟 D/S 新建工程(+120MVA)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
196	加一~福太紅、白線 161kV 線新建工程	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
197	加一Ｄ／Ｓ新建工程（＋６０ＭＶＡ　２）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
198	北回～太鐵１６１ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
199	北回Ｄ／Ｓ新建工程（＋１２０ＭＶＡ）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
200	台東~馬蘭、豐里１６１ＫＶ新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
201	秀林～中正大學６９ＫＶ線新建工程	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
202	岡山~台岡分歧岡山製磚 69kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
203	岡山~橋頭 69kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
204	柳營~新高分歧榮剛 161kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
205	美山～九曲１６１ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
206	馬蘭Ｄ／Ｓ新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
207	康榔Ｄ／Ｓ新建工程（＋１８０ＭＶＡ）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
208	凱旋～捷三１６１ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
209	新營～華卡１６１ｋＶ線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
210	楠梓～加昌１６１ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
211	道爺Ｄ／Ｓ新建工程＋１２０ＭＶＡ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
212	嘉民～南科３４５ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
213	龍崎(南)~聯鋅鋅彩 161kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
214	龍崎Ｅ／Ｓ楠梓嘉峰線電驛更換工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
215	臨海～捷一１６１ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
216	大林(丙)~雄港碼(一)161KV 線管路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
217	北山	0.00	0.00	25.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
218	橋東	0.00	0.84	0.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
219	中港超高壓變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
220	竹園超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	164.40	0.00	0.00	424.40	0.00	0.00	297.20	0.00	0.00	60.00	0.00	0.00	30.00	0.00	0.00	50.00
221	161kV 竹園~龍松二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.67	0.00	0.00	0.38	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.35	0.00	0.00	0.00	0.00
222	161kV 龍梅~積 P4(四環)二進二出竹園新建工程	0.00	0.96	0.00	0.00	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00
223	161kV 峨眉~龍梅二進二出竹園新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.66	0.00	0.00	0.00	0.00
224	161kV 竹園 E/S 出口線路土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
225	161kV 竹園~龍山二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	0.58	0.00	0.00	0.43	0.00	0.00	0.70	0.00	0.00	0.00	0.00
226	345kV 龍潭(南)~峨眉一進一出竹園新建工程	1.13	0.00	0.00	0.41	0.00	0.00	0.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.42	0.00	0.00	2.11	0.00	0.00
227	161kV 龍秀~南湖雙分歧竹園新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.81	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.61	0.00	0.00	0.57	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
228	161kV 新竹~龍松一進一出竹園土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.04	0.00	0.00	0.58	0.00	0.00	0.81	0.00	0.00	0.57	0.00	0.00	0.00	0.00
229	345kV 龍潭(南)~峨眉一進一出竹園(第二回線)新建工程	0.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.46	0.00	0.00	0.32	0.00	0.00	2.09	0.05	0.00	3.57	0.05	0.00
230	大安超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	82.60	0.00	0.00	100.32	0.00	0.00	94.68	0.00	0.00	58.50	0.00	0.00	88.50	0.00	0.00	79.50
231	161kV 世貿、華陰、常德、復捷、建國、建國~三張、臥龍分歧二回線引入大安 E/S 工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
232	161kV 大安~世貿二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.40	0.00
233	161kV 深美出口線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
234	345kV 松湖~大安二回線土建暨附屬機電新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.28	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.83	0.00	0.00	0.56	0.00
235	345kV 深美~大安二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	0.34	0.00
236	深美變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
237	松湖超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	9.00	0.00	0.00	66.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.50	0.00	0.00	102.00	0.00	0.00	50.00
238	161kV 松湖~松山四回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.42	0.00
239	161kV 松湖~週美二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
240	345kV 核一~汐止一進一出松湖新建工程	0.00	0.86	0.00	3.86	1.01	0.00	2.69	0.86	0.00	0.00	0.86	0.00	2.00	0.04	0.00	2.54	0.11	0.00
241	161kV 松湖~中崙二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	1.24	0.00	0.00	0.84	0.00
242	中崙一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
243	新北超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60.90	0.00	0.00	63.10
244	345kV 仙渡~頂湖一進一出新北新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00
245	161kV 蘆洲~蘆捷二進二出新北新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
246	161kV 新北~蘆洲二回線擴建複導體工程	0.00	2.80	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
247	五甲超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	39.50	0.00	0.00	220.00	0.00	0.00	87.00	0.00	0.00	76.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
248	五甲超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
249	345kV 高港~五甲二回線新建工程	0.00	1.20	0.00	0.00	1.43	0.00	0.00	5.76	0.00	0.00	5.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
250	161kV 五甲 E/S 出口線路土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.82	0.00	0.00	7.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
251	高港(甲)、(乙)超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32.00	0.00	0.00	42.00	0.00	0.00	135.00	0.00	0.00	641.00
252	高雄超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	248.00	0.00	0.00	477.38	0.00	0.00	63.00	0.00	0.00	48.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
253	345kV 高港~高雄二回線新建工程	0.00	8.68	0.00	0.00	1.30	0.00	0.00	8.32	0.00	0.00	12.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
254	345kV 五甲~高雄二回線新建工程	0.00	4.65	0.00	0.00	1.16	0.00	0.00	3.23	0.00	0.00	6.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
255	五甲超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
256	新高港(高港丙)超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.93	6.72	0.00	0.18	6.72	0.00	1.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
257	345kV 林口~頂湖二回線新建工程	1.36	0.00	0.00	1.04	0.00	0.00	1.32	0.00	0.00	0.00	0.41	0.00	7.10	0.44	0.00	20.78	1.86	0.00
258	161kV 林口~東林二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04	0.00	0.00	1.18	0.49	0.00	0.61	0.50	0.00	4.27	4.00	0.00
259	69kV 頂湖~東埔、汴園 #17~#26 架空輸電線路工	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	1.30	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
	程																		
260	161kV 冬山~和仁一進一出碧海新建工程	3.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	2.92	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00
261	345kV 大潭新~龍潭(北)四回線前期工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
262	345kV 通霄~峨眉二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.94	0.00	0.00	1.14	0.00	0.00	13.40	0.00	0.00	15.38	0.10	0.00
263	峨眉超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
264	345kV 大林~高港二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00	9.98	0.00
265	輸變電工程處	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
266	萬榮林道 7k~34k+150 修復工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
267	電力通信處通信工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
268	興建緊急應變中心工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
269	光明一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36.12	0.00	0.00	11.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
270	161kV 八堵~深澳雙分歧光明新建工程	0.94	1.20	0.00	0.38	0.02	0.00	0.00	0.08	0.00	0.07	6.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
271	安康一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	42.38	0.00	0.00	25.56	0.00	0.00	1.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72.00	0.00	0.00	0.00
272	161kV 板橋~介壽一進一出安康新建工程	1.07	0.10	0.00	0.09	0.50	0.00	0.00	0.40	0.00	0.08	0.00	0.00	2.04	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00
273	泰山一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	18.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
274	161kV 頂湖~東林雙分歧泰山新建工程	3.21	0.04	0.00	2.19	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	2.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
275	頂埔擴一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	11.42	0.00	0.00	22.50	0.00	0.00	20.14	0.00	0.00	27.12	0.00	0.00	2.72	0.00	0.00	0.00
276	161kV 板城分歧~頂埔二進二出頂埔擴(頂科)新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.09	0.00	0.00	1.90	0.00	0.00	0.00	0.00
277	新民一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	16.52	0.00	0.00	15.26	0.00	0.00	27.36	0.00	0.00	28.68	0.00	0.00	89.78	0.00	0.00	0.00
278	161kV 景星~社后二進二出新民新建	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00
279	廣安一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.34	0.00	0.00	21.60	0.00	0.00	34.26	0.00	0.00	0.48
280	161kV 冬山~廣安二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.32	2.70	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00
281	161kV 羅東~員山二進二出廣安新建工程	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.18	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	2.50	0.00
282	西濱一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.56	0.00	0.00	41.60	0.00	0.00	4.98	0.00	0.00	18.00	0.00	0.00	17.86
283	161kV 林口~東林雙分歧西濱新建工程	0.00	0.00	0.00	0.74	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.29	0.14	0.00	0.73	1.68	0.00
284	松江一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	6.26	0.00	0.00	13.68	0.00	0.00	9.99	0.00	0.00	14.13	0.00	0.00	21.60	0.00	0.00	90.00
285	161kV 長春~榮星一進一出松江新建工程	0.00	-0.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.35	0.00
286	中原一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	7.92	0.00	0.00	14.40	0.00	0.00	19.80	0.00	0.00	31.50	0.00	0.00	16.20	0.00	0.00	0.00
287	161kV 自立~中原二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.88	0.00	0.00	1.28	0.00	0.00	0.88	0.00
288	自立一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
289	蘇東一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.00	0.00	0.00	0.00
290	161kV 冬山~和仁一進一出蘇東新建工程	0.00	0.42	0.00	0.36	0.66	0.00	0.02	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.00	0.00	0.70	0.00
291	萬隆一次變電所新建工程(土木工程部分)	0.00	0.00	0.85	0.00	0.00	1.76	0.00	0.00	12.92	0.00	0.00	24.37	0.00	0.00	24.90	0.00	0.00	17.00
292	161kV 萬隆~興捷二回線土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
293	161kV 深美~台北二進二出萬隆土木管路新建工	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
	程																		
294	福和一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	3.36	0.00	0.00	3.84	0.00	0.00	11.52	0.00	0.00	6.00	0.00	0.00	34.80	0.00	0.00	0.00
295	161kV 大安~三張、建國~臥龍連接站二進二出福和新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00
296	161kV 汐止~蘭雅分歧百齡一進一出大直新建工程	0.80	0.56	0.00	0.31	1.12	0.00	0.06	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	0.23	1.92	0.00	0.80	1.00	0.00
297	大直一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
298	福祿 S/S 69kV 線路改接(北祥~福祿)工程	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.15	0.00	0.00	0.20	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
299	福祿 S/S 69kV 線路改接(暖暖、基隆分岐福祿)工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.49	0.00	0.50	1.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
300	161kV 信南、大豐連接站引接線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
301	161kV 秀朗引接線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
302	161kV 仙渡~蘭雅線擴建複導體工程	0.00	0.17	0.00	0.00	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
303	161kV 仙渡~百齡二回線新建工程	0.00	1.99	0.00	0.00	1.62	0.00	0.00	1.13	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.50	0.00
304	69kV 觀音、新屋~笨港二回線新建工程	0.17	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.51	0.00	0.10	0.18	0.00	0.20	0.60	0.00	0.20	0.40	0.00
305	新屋二次變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
306	69kV 樹德~西盛分歧樹安一回線新建工程	0.01	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.34	0.00	0.00	0.00	0.00
307	樹安二次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
308	161kV 板橋~景星線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.58	0.00	0.00	0.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.45	0.00	0.00	1.00	0.00
309	景星一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
310	161kV 汐止~陽明一進一出蘭雅擴建複導體工程	0.00	0.27	0.00	0.00	0.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
311	161kV 頂湖~東林雙分歧興珍新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.00	0.00	0.07	0.00	0.40	4.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
312	板橋超高壓變電所改建工程	0.00	0.00	370.35	0.00	0.00	702.25	0.00	0.00	494.50	0.00	0.00	53.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
313	系統特殊保護設備(東部、冬山、大潭)新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
314	頂湖超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
315	民權一次配電變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
316	161kV 仙渡~沙崙二回線新建工程	0.00	4.10	0.00	0.00	2.65	0.00	0.00	0.21	0.00	0.00	11.65	0.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
317	161kV 松山~長春一進一出中崙新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
318	大直一次配電變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
319	中豐一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	49.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
320	161kV 南崁~長安二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.05	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	1.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
321	69kV 梅湖~高榮二回線工程	0.08	0.00	0.00	0.12	0.00	0.00	0.00	-0.03	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
322	161kV 八連~北資二回線新建工程	0.00	0.05	0.00	0.00	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00
323	161kV 中壢~松樹二進二出武陵新建工程	0.00	1.56	0.00	0.00	0.66	0.00	0.04	2.73	0.00	0.35	0.16	0.00	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00
324	69kV 蘆竹~大園、田心二回線新建工程	0.08	0.00	0.00	0.00	0.27	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.28	0.00	0.00	0.10	0.00
325	161kV 龍潭(北)~松樹二回線擴建耐熱型導體工	8.53	0.00	0.00	10.51	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	8.99	0.00	0.00	2.50	0.00	0.00	0.45	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
	程																		
326	陽明一次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	52.00	0.00	0.00	16.45	0.00	0.00	8.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43.05	0.00	0.00	107.20
327	古亭超高壓變電所新建工程(前期工程)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
328	宜市一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
329	69kV 金山~武崙分歧國聖一回線	0.56	0.02	0.00	0.00	0.06	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.63	0.42	0.00	0.63	2.00	0.00
330	161kV 大豐~七張二回線複導體土木管路擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.09	0.00	0.00	0.21	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.90	0.00
331	161kV 建國~常德線土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.33	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.57	0.00
332	161kV 青溪~桃園二回線複導體土木管路新建工程	0.00	-0.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.72	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	0.20	0.00
333	345kV 板橋~龍潭(北)二回線擴建四導體工程	0.00	0.00	0.00	3.76	0.00	0.00	5.96	0.00	0.00	10.00	0.00	0.00	20.00	0.00	0.00	18.00	0.00	0.00
334	161kV 廣安~員山二回線擴建耐熱型導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
335	161kV 梅湖~觀音、大潭雙分歧楊梅新建工程	0.09	0.20	0.00	1.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
336	161kV 樹德~興珍一進一出宏安新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
337	161kV 週美~北資二回線新建工程	0.00	0.50	0.00	0.00	0.14	0.00	0.00	0.86	0.00	0.00	4.91	0.00	0.00	3.88	0.00	0.00	0.71	0.00
338	69kV 松樹~平鎮二回線工程	0.00	1.76	0.00	0.00	0.59	0.00	0.00	0.59	0.00	0.00	0.44	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.30	0.00
339	161kV 深美~七張二回線新建工程	0.57	0.00	0.00	0.04	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.88	0.00	0.00	0.90	0.00	0.00	0.37	0.00	0.00
340	161kV 龍顯~聖亭線新建工程	0.00	0.27	0.00	0.00	0.81	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.36	0.00
341	161kV 玉里~豐濱二回線新建工程	2.36	0.00	0.00	6.15	0.00	0.00	0.09	0.00	0.00	5.63	0.00	0.00	3.79	0.00	0.00	0.61	0.00	0.00
342	北柳一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	20.16	0.00	0.00	13.32	0.00	0.00	9.60	0.00	0.00	34.40	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	0.00
343	161kV 霧峰~茄苳雙分歧北柳新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	2.07	0.00	0.00	0.09	0.00	0.27	0.04	0.00	1.13	2.20	0.00	0.00	0.00	0.00
344	投中一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	16.30	0.00	0.00	33.72	0.00	0.00	53.12	0.00	0.00	20.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
345	161kV 南投~投中二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	2.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
346	南投超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
347	花壇一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	27.36	0.00	0.00	40.80	0.00	0.00	8.88	0.00	0.00	1.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
348	161kV 彰化~員東二進二出花壇新建工程	0.60	0.00	0.00	3.66	1.39	0.00	0.00	0.68	0.00	0.65	1.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
349	境福一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	27.00	0.00	0.00	41.58	0.00	0.00	9.18	0.00	0.00	69.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
350	161kV 公園~境福二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
351	公園一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
352	九峰一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	4.16	0.00	0.00	0.00
353	161kV 鉅工~霧峰一進一出九峰新建工程	5.87	0.00	0.00	9.50	0.00	0.00	4.64	0.00	0.00	4.69	0.19	0.00	3.19	0.91	0.00	0.00	0.00	0.00
354	大城一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	21.60	0.00	0.00	24.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
355	161kV 彰林~大城二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	2.07	0.00	0.00	0.34	0.00	0.00	0.12	0.00	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00
356	健民一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	18.00	0.00	0.00	22.32	0.00	0.00	15.84	0.00	0.00	9.00	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	20.00
357	161kV 霧峰~塗城二進二出健民新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00
358	161kV 天輪~十甲分歧、中華分歧二進二出健民新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
	建工程																		
359	新豐一次配電變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48.48	0.00	0.60	23.52	0.00	0.00	24.09	0.00	0.00	30.00	0.00	0.00	72.00
360	161kV 湖北~新豐二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.60	0.00
361	湖北一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
362	彰竹一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26.04	0.00	0.00	11.76	0.00	0.00	11.90	0.00	0.00	7.00	0.00	0.00	6.00
363	161kV 彰化~茄苳雙分歧彰竹新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.77	0.00	0.45	4.03	0.00	0.10	0.00	0.00
364	樹下一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	23.40	0.00	0.00	12.60	0.00	0.00	17.82	0.00	0.00	10.00	0.00	0.00	16.28	0.00	0.00	48.00
365	161kV 朝山~樹下二回線新建工程	0.00	1.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	3.60	0.00
366	樟樹一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	0.00	0.00	6.00	0.00	0.00	6.00
367	161kV 通霄~卓蘭電廠分岐一進一出樟樹新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.69	0.00	0.00	0.25	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00
368	豐洲一次配電變電所興建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.00	0.00	0.00	15.00
369	161kV 后里~潭寶二進二出豐洲新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
370	161kV 竹工~新崙線新建工程	0.00	2.91	0.00	0.00	0.16	0.00	0.00	2.73	0.00	0.00	2.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
371	竹工超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
372	161kV 竹工~湖北二回線新建工程	0.00	4.09	0.00	0.00	0.26	0.00	0.00	4.72	0.00	0.00	4.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
373	161kV 竹工~六家二回線土木管路新建工程	0.00	2.40	0.00	0.00	1.80	0.00	0.00	2.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
374	161kV 青山~卓蘭二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
375	161kV 青山~卓蘭電廠雙分歧於分歧處改一進一出工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
376	161kV 中華~十甲一進一出德義新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.57	0.00	0.00	0.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
377	德義一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
378	161kV 霧峰~德義二回線新建工程	0.00	0.63	0.00	0.00	1.29	0.00	0.00	2.34	0.00	0.00	2.03	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	4.90	0.00
379	161kV 翁子~豐原線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	1.20	0.00
380	豐原一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
381	翁子一次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
382	161kV 翁子~十甲、中華分歧雙分歧潭南改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00
383	161kV 翁子一次變電所相關線路引接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.70	0.00	0.00	0.10	0.00
384	161kV 后里~潭寶二回線新建工程	0.00	9.66	0.00	0.00	0.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00
385	后里超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
386	潭寶一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
387	161kV 北港~四湖雙分歧澎湖新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.80	0.00	0.00	2.53	0.00	0.00	46.75	0.00	0.00	38.70	0.00
388	北港一次變電所擴建工程(終端設備、電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
389	澎湖一次變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	167.60	0.00	0.00	163.60	0.00	0.00	68.80	0.00	0.00	0.00
390	69kV 湖西~馬公線二進二出澎湖新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
391	69KV 后豐~大甲分歧中清線路改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
392	大甲二次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
393	345kV 中寮(北)~中港雙分歧霧峰新建工程	0.00	0.00	0.00	0.86	0.00	0.00	1.06	0.00	0.00	1.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
394	345kV 龍潭(北)、峨眉~中寮(南)雙分歧霧峰新建工程	0.00	0.00	0.00	0.55	0.00	0.00	0.85	0.00	0.00	0.46	0.00	0.00	2.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
395	161kV 中科四期二林園區電纜管路預埋工程	0.00	0.00	0.00	0.00	6.18	0.00	0.00	4.22	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
396	69KV 彰林~草湖、埔鹽四回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	10.85	0.00	0.80	8.65	0.00
397	69kV 彰林~二林、芳苑二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.58	0.00	0.20	1.38	0.00	0.00	0.86	0.00	0.00	5.19	0.00	0.00	0.00	0.00
398	69kV 彰林~溪州線新建工程	2.10	0.30	0.00	1.21	1.30	0.00	1.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	1.35	0.00	0.00	1.35	0.00
399	69kV 彰林~北斗二回線新建工程	0.36	0.35	0.00	0.26	1.40	0.00	0.96	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.55	3.75	0.00	0.00	2.00	0.00
400	161kV 福興~漢寶線擴建複導體工程	0.00	5.94	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
401	虎科一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
402	台中火力發電廠增設第三台連絡變壓器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	184.20	0.00	0.00	313.80	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
403	69kV 栗林~潭子線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.35	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
404	梧棲二次變電所更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
405	潭子二次變電所開關場更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
406	後龍二次變電所改建工程	0.00	0.00	9.00	0.00	0.00	11.72	0.00	0.00	0.53	0.00	0.00	3.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
407	345kV 中港~中科二回線新建工程	1.18	0.29	0.00	0.75	0.07	0.00	1.82	0.15	0.00	1.66	0.00	0.00	2.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
408	69KV 雲林~竹山線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
409	69kV 雲林~(榴中)~竹山線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.25	0.00	0.00	0.45	0.00	0.00	0.00	0.00
410	161kV 谷關~天輪二回線新建工程	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
411	翁子一次變電所改建工程	0.00	0.00	9.60	0.00	0.20	19.76	0.00	0.00	18.76	0.00	0.00	31.88	0.00	0.00	28.00	0.00	0.00	0.00
412	161kV 塗城~中華分歧、十甲二回線切開引接霧峰~天輪線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.75	0.00	0.50	0.50	0.00	2.00	1.75	0.00	1.50	5.00	0.00
413	草湖二次變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
414	苗栗一次變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
415	161kV 新竹~公園線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
416	中加一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	27.00	0.00	0.00	20.76	0.00	0.00	40.80	0.00	0.00	6.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
417	161kV 中島~中加二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
418	中島一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
419	西甲一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	47.70	0.00	0.00	23.76	0.00	0.00	11.34	0.00	0.00	30.00	0.00	0.00	10.80	0.00	0.00	0.00
420	161kV 南火(南)~西甲線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.35	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
421	161kV 內惟~西甲線新建工程	0.00	0.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.36	0.00	0.00	0.00	0.00
422	內惟一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
423	69kV 嘉義~竹崎二回線新建工程	0.00	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.75	0.00	0.00	2.06	0.00
424	69kV 竹崎~奮起二回線新建工程	0.00	0.11	0.00	0.00	5.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.69	0.00	0.00	3.05	0.00
425	竹崎二次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
426	經貿一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	17.51	0.00	0.00	16.15	0.00	0.00	22.28	0.00	0.00	8.35	0.00	0.00	8.35	0.00	0.00	20.00
427	161kV 南火(北)~五甲一進一出經貿新建工程	0.00	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
428	王行一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16.00	0.00	0.00	17.00	0.00	0.00	24.00
429	161kV 山上~鹽行、山上~安南二進二出王行新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00
430	後勁一次配電變電所新建工程(含 69kV 開關場)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21.00	0.00	0.00	36.00
431	161kV 加昌~仕豐一進一出後勁新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
432	府城一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.19	0.00	0.00	1.08	0.00	0.00	15.98	0.00	0.00	17.22	0.00	0.00	14.00
433	161kV 安南~府城二回線新建工程	0.00	0.35	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.49	0.00	0.00	4.41	0.00
434	安南一次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435	灣力超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	506.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
436	161kV 灣力~西屏二回線新建工程	0.87	2.33	0.00	0.00	0.85	0.00	0.00	0.41	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	6.83	0.00	0.00	0.00	0.00
437	69kV 灣力~里港二回線新建工程	0.00	5.53	0.00	0.00	1.37	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.36	3.42	0.00
438	69kV 灣力~美濃二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00	3.00	0.00
439	161kV 高雄~五甲一進一出凱旋新建工程	0.00	0.22	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
440	凱旋一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
441	161kV 台南~延平一進一出忠孝新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.00	0.00	1.26	0.00	0.00	0.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
442	台南一次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
443	161kV 新營~太鐵二回線新建工程	0.08	3.10	0.00	13.97	1.77	0.00	1.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.83	0.00	0.00
444	太鐵一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
445	新營變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
446	貴陽一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	31.56	0.00	0.00	49.80	0.00	0.00	2.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
447	仕豐一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
448	柳科超高壓變電所環差及平面設計	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
449	三和二次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
450	民族二次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	7.00	0.00	0.00	17.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
451	民雄二次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	7.50	0.00	0.00	4.50	0.00	0.24	11.80	0.00	0.00	1.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
452	屏山一次配電變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.40	0.00	0.00	97.80	0.00	0.00	16.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
453	興達火力發電廠興達-路北線保護電驛拆除及更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
454	路北超高壓變電所相關 69KV 線路工程	0.00	6.47	0.00	0.00	8.63	0.00	0.00	9.33	0.00	0.00	2.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
455	161kV 五甲~鳳農二回線新建工程	0.00	0.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
456	南工一次變電所拱位改接及 GIS、GIB 基礎工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
457	學甲二次變電所擴建工程(匯流排分段開關)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
458	161kV 高雄~內惟二回線新建工程	0.00	2.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
459	69kV 高屏~竹門線一進一出甲仙新建工程	1.59	0.00	10.60	2.48	0.10	0.80	4.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.30	0.60	0.20	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
460	161kV 大鵬~東港二回線新建工程	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.46	5.20	0.48	0.00	6.00	0.00
461	161kV 大鵬~楓港~大武~台東二回線擴建耐熱型導體工程	15.82	0.00	0.00	20.57	0.00	0.00	7.12	0.00	0.00	2.05	0.00	0.00	5.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
462	義竹一次配電變電所新建工程(土建)	0.00	0.00	13.32	0.00	0.00	20.52	0.00	0.00	1.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
463	大林#6 機改接至乙開關場工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
464	仁武超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
465	69kV 上寮~曹圳二回線新建工程	0.00	2.76	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00	2.60	7.65	0.00
466	林園一次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34.00	0.00	0.00	69.00
467	161kV 山上~台南雙分歧裕農新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.12	0.00	0.00	2.00	0.00
468	楠旗一次配電變電所新建工程(土建)	0.00	0.00	2.40	0.00	0.00	5.40	0.00	0.00	9.47	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00	10.00	0.00	0.00	5.00
469	佳里二次變電所擴建工程(雙匯流排)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
470	161kV 龍崎(南)~楠梓一進一出岡山改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
471	161kV 長安~南亞錦興廠新建工程	0.00	-0.17	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
472	宏洲化學工業(股)公司裝設遙控卸載裝置工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
473	161kV 迴龍~莊捷二回線新建工程	0.05	0.00	0.00	1.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
474	七張一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
475	161kV 博愛 C/S 輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
476	台北市政府工務局衛生下水道工程處新建 69kV 第二回線路工程	0.00	0.40	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
477	161kV 台鐵玉里變電站(鐵玉 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	0.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
478	交通部臺灣鐵路管理局光復變電站 69kV 輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	2.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
479	69kV 高榮~東電化一回線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.37	0.00	0.10	2.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
480	高榮二次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
481	161kV 高通 C/S 輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
482	161kV 興珍~高新捷二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.00	0.00	0.92	0.00	0.00	0.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
483	景碩科技(股)公司 69kV 輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
484	161kV 南纖 C/S 電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
485	太平洋電線電纜公司楊梅廠 69kV 輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.10	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
486	161kV 景星~土捷雙分歧中華電信二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
487	亞洲水泥股份有限公司花蓮廠新建 69kV 第二回線路工程	0.29	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
488	161kV 欣興電子股份有限公司(欣興 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99年			100年			101年			102年			103年			104年		
489	161kV 交通部公路總局西部濱海公路北區臨時工程處武塔變電站輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
490	69KV 新竹~鐵竹二回線新建工程	1.14	0.55	0.00	0.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
491	161kV 東和分歧~龍港園區一回線新建工程	0.71	0.00	0.00	0.36	0.00	0.00	1.37	0.00	0.00	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
492	69kV 後龍~鐵後、後龍~年興分歧鐵後線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	2.84	0.00	0.00	0.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
493	161kV 台積十二C/S 電纜延放工程一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
494	161kV 特許投資公司輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.90	0.00	0.00	4.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
495	161kV 統一企業股份有限公司(統湖C/S)輸電線路及相關變電新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
496	161kV 台積十二廠六期(積P6C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.00	0.00	0.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
497	161kV 通霄~建順一回線新建工程	0.00	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
498	161kV 長春石化公司(苗長C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
499	161kV 豐興鋼鐵股份有限公司(豐鋼二C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
500	69KV 雲林~鐵榴分歧新懋線路新建工程	0.00	0.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	0.00	0.00	0.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
501	161kV 臺北市政府捷運工程局機電系統工程處北屯主變電站(屯捷C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
502	161kV 台北市政府捷運工程局機電系統工程處烏日主變電站(日捷C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
503	161kV 和鑫光電股份有限公司(和鑫二C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.01	0.00	0.00	1.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
504	161kV 中國鋼鐵(股)公司第二供電區(鋼新C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.91	0.00	0.00	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
505	69kV 台灣鐵路管理局台東變電站(鐵東C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00	7.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
506	69kV 台灣鐵路管理局關山變電站(鐵關C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.92	0.00	0.00	0.61	0.00	0.00	3.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
507	69kV 昭明臨時線引接台石等大用戶新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
508	161kV 台灣積體電路製造股份有限公司十四廠P5A(積E5C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.95	0.00	0.00	2.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
509	69kV 錦州科技(股)公司(錦州C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
510	161kV 聯華電子股份有限公司聯電五(聯十二	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	99 年			100 年			101 年			102 年			103 年			104 年		
	)C/S 輸電線路新建工程																		
511	69kV 中國人造纖維(股)公司(中纖C/S)出口端架空線擴建工程	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
512	69kV 台灣鐵路管理局潮州變電站(鐵潮C/S)輸電線工程新建工程	0.00	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.15	0.06	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

二、105-110 年工程量列表

項次	工程名稱	105 年			106 年			107 年			108 年			109 年			110 年			99-110 年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
1	161kV 深美~台北四回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.00
2	161kV 谷關~卓蘭雙 T 翁子、豐原新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.00
3	161kV 中港~中科二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.60	0.00
4	161kV 南科(西)~安南和順分歧二進二出道爺新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.38	0.00
5	新建頂湖~體院、南一分歧南三 69kV 一回線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.21	0.00	0.00
6	新建台北~博嘉、木柵 69kV 二回線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.58	0.00
7	銅中~福德 69KV 線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.30	1.20	0.00
8	草屯 S/S 新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	博愛~鐵嘉 69KV 線路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.31	0.00
10	博愛變電所開關場更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.88	0.00
11	161kV 彰工風力二期~線西線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00
12	161kV 后里~外埔二回	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	5.80	0.00

項次	工程名稱	105 年			106 年			107 年			108 年			109 年			110 年			99-110 年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	線新建工程																					
13	345kV 大潭~龍潭二進二出竹工新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.28	2.04	0.00
14	161kV 竹工~新工線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.18	0.00
15	161kV 通霄(乙)~苗栗分歧一進一出銅中新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.83	1.87	0.00
16	161kV 鳳林~花蓮雙分歧壽豐新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.49	4.08	0.00
17	161kV 路北~保定二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.47	0.48
18	161kV 頂湖(西)~青溪二回線改接至頂湖(東)工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.41	0.15	0.00
19	161kV 頂湖(東)~樂善二回線改接至頂湖(西)工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.45	0.00
20	161kV 樂善~林中-二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.95	0.00
21	161kV 路北~岡工二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	0.00
22	161kV 榮成~東和線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00
23	161kV 后里~友達八二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.32	0.00
24	161kV 中科~康寧~友達七~中科環路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.86	0.00
25	161kV 中科~友達十二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00
26	161kV 龍梅~積 P4 二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.82	0.00
27	161kV 糖科~群創 2 二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00
28	345kV 龍門~深美二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.77	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
29	161kV 大潭風力二期~大潭(乙)線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
30	161kV 王功風力~漢寶線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00
31	345kV 核三、大鵬~龍崎二進二出瀰力新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.98	0.00	0.00
32	161kV 東社~中豐二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.17	0.00
33	161kV 瀰力~旗山二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.44	1.20	10.82
34	161kV 南港~坪林分歧茄苳新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.57	0.00
35	161kV 深澳~茄苳線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.57	0.00
36	161kV 嘉民(北)~雲林二回線擴建耐熱型導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.10	0.00	0.00
37	161kV 西屏~南屏二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
38	161kV 潭寶~矽品線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.30	0.00
39	增設大福S/S #3MTR(25MVA)暨相關設備(含23kV C.G.I.S.及電容器等)工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.37
40	林中D/S 161kV斷路器更換工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
41	錦水S/S 69kV開關設備改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.56	0.00
42	苗栗~南苗69kV線路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.40	0.00	0.00
43	北港~水林69kV線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.41	1.60	0.00
44	北港P/S擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
45	龍秀~中德、聯八S 69kV線路新建工程.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.41	0.00
46	擴建高港變電所200MVA主變乙台	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27.20
47	嘉民(北)E/S變壓器一組改接至嘉民(南)E/S 161kV Bus及相關電抗器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
48	豐華D/S 161kV 80MVAR電抗器擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
49	柳營D/S 161kV 80MVAR電抗器擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
50	南化S/S 69kV開關場改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
51	澎湖馬公S/S既有GIS及MCSG設備更換移裝工程暨相改善工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
52	中國人造纖維(股)公司氣體廠69kV輸電線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
53	中龍鋼鐵公司裝設遙控卸載裝置工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
54	161kV 中華~中西第二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.38	0.00
55	161kV 港工~(關二)~頂寮二回線管路預埋工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
56	161kV 湖風~四湖線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00
57	161kV 利澤~利焚分歧羅鋼一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.69	0.00
58	161kV 后里~瑞晶一二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.79	0.00
59	161kV 北勢~旭硝子備用線一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.00
60	161kV 北勢~旭硝子備	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	用線分歧旭硝子二一回線新建工程																					
61	自立變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37.48
62	壽豐變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.54
63	聖亭 D/S #3MTR(60/60MVA)暨相關設備工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.32
64	竹工超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	240.00
65	后里超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.69	0.00	4.98
66	銅中P/S新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	160.00
67	員林D/S新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72.00
68	161kV 國安~航太二進二出中科新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.48	0.00
69	161kV 高雄~龍子二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.54	0.00
70	161kV 中火~國安雙分歧中港新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
71	太鐵 D/S 擴建 161KV 80MVAR 電抗器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
72	中清~關連69KV線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	9.80	0.00
73	中港~龍泉69KV線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.12	0.00
74	銅中~銅鑼69KV線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.56	1.21	0.00
75	田美~樂山69KV線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21.11	6.40	0.00
76	彰化~鐵彰69KV線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	4.66	0.00
77	銅中~銅平69KV線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.10	0.00
78	69kV 中清~梧棲二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.00	0.00
79	三工S/S開關場更新工	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	程																					
80	三義二次變電所更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
81	高港~潮寮69KV線路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.71	1.86	0.00
82	新市變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00
83	345kV 頂湖~仙渡二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.69	0.74	0.00
84	161kV 通霄、苗栗分歧~豐原、翁子雙分歧后里新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.08	0.00	0.00
85	161kV 中壢~自立二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.26	0.00
86	161kV 中港~中沙二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76	0.50	0.00
87	161kV 南湖~朝山二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76	0.83	0.00
88	345kV 超二路霧峰~中寮(北)線改接至中寮(南)工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.64	0.00	0.00
89	345kV 峨眉~中寮一進一出霧峰新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.56	0.00	0.00
90	161kV 蟠桃~山佳一進一出頭份新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.86	0.00
91	161kV 頂園~營盤一進一出頭份新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.33	0.00
92	161kV 安南~南濱二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.03	0.00
93	161kV 鳳農~過埤二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.82	0.00
94	161kV 藍海氣體工業(股)公司(藍海 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.50	0.00
95	161kV 台灣肥料(股)公司(台肥 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.80	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
96	161kV 仙渡~投捷二回線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.00
97	161kV 長安~南興二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.27	0.00
98	161kV 瀰力~農一二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.13	1.36	0.96
99	161kV 竹工 E/S 出口洞道新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
100	161kV 大雅~潭寶二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.35	0.00
101	161kV 彰濱(鹿港)~福興線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.75	0.00
102	161kV 龍崎(北)~山上三、四路雙 T 二甲新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.50	0.00
103	161kV 湖北~昇陽線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.84	0.00
104	信昌化學工業股份有限公司林園廠 69kV 輸電線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.88	0.00	0.00
105	新建八堵~外港、中幅、安樂、基隆四回線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.87	3.74	0.00
106	蘆竹~大華線及中壢~大華線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.20	0.00
107	溪州 S/S 增設#4 主變工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00
108	關西 S/S 69kV 開關場改建及 NO.3 M.TR 增設工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00
109	德義 D/S 擴建工程.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
110	中清 P/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80.00
111	全興 E/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
112	卓蘭 G/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.00
113	161kV 彰化~福興第二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
114	161kV 自立~日月欣線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76	0.00
115	161kV 五權~桃捷二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.04	0.00
116	161kV 港工~中龍二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.60	0.00
117	161kV 矽品精密公司彰化三廠輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00
118	161kV 聯電三C/S輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00
119	161kV 友達晶材股份有限公司(達晶二C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.40	0.00
120	華夏聚合股份有限公司林園廠 69kV 輸電線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09	0.00	0.00
121	大潭機組簡易型特殊保護設備新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
122	仙渡變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	152.42
123	南興變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.40
124	朝山D/S新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48.36
125	中沙D/S新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48.00
126	中港超高壓變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
127	藍城D/S擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
128	墾丁 P/S 擴建 161KV 200MVA 主變工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80.42
129	南濱變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60.00
130	161kV 太平~建平二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.31	0.00
131	161kV 豐樂~南屯二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.72	0.00
132	社灣一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.88
133	岡山變電所擴建 60MVA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60.00

項次	工程名稱	105 年			106 年			107 年			108 年			109 年			110 年			99-110 年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	配變一台工程																					
134	仕豐 D/S 擴建 161KV 80MVAR 電抗器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
135	新建東興~六一分歧南園 69kV 一回線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-0.22	0.00
136	新建松樹~佳安~中二 69kV 線路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.88	2.54	0.00
137	天埤變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00
138	銅中~巨擘 69kV 二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	2.20	0.00
139	埔里~北山 69kV 二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.27	2.91	0.00
140	五華~亞泥 69kV 二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.39	2.40	0.00
141	東北 S/S 開關場更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
142	69kV 墾丁~恆春線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	4.66	0.00
143	三和 S/S+25MVA#3 #4(含擴建用地)、開關場更新、#5#6 土建及增設 SC 一組工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34.15
144	161kV 蘆洲、興珍~化成二進二出頭前新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00
145	161kV 蘆竹~桃機二進二出福海新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.60	0.00
146	161kV 中港~中市二進二出機科新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00
147	161kV 世貿~基信線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.44	0.00
148	161kV 基信~虎林分歧擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.71	0.00
149	161kV 世貿~虎林分歧線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.50	0.00
150	161kV 高港(乙)~過埤	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	二回線新建工程																					
151	345kV 南投~彰林二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20.42	0.00	0.00
152	161kV 天輪、馬鞍~潭南分歧雙分歧新社新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	10.33	0.00
153	161kV 五甲~高港二進二出貴陽新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00
154	161kV 仁武~社灣二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.26	0.00
155	161kV 台南~忠孝線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.44	0.00
156	宜市變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84.00
157	工甲D/S擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60.00
158	台東變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114.00
159	161kV 萬大~埔里一進一出松林新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00
160	161kV 宜府~宜市二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.67	0.00
161	世貿D/S 161kV 中強線增設工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
162	新建關渡~淡水69kV一回線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.30	0.00
163	161kV 富岡~富綱分歧鐵富一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.40	0.00
164	161kV 林中~林捷二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00
165	161kV 南工~坪資分歧海光一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00
166	161kV 台灣積體電路製造股份有限公司(積十五 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.38	0.00
167	161kV 華新麗華股份有限公司(華中C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.80	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
168	161kV 寶德能源科技股份有限公司(寶德C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
169	161kV 中鋼鋁業股份有限公司臨海廠(中鋁C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.00
170	161kV 台灣積體電路製造股份有限公司十二廠六期(積 P6 C/S)臨時供電方案輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.28	0.00
171	69kV 古河 C/S 遙控卸載裝置新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
172	中崙變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	105.19
173	頭前變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126.72
174	福海變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	73.20
175	中大變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
176	機科 D/S 新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126.00
177	彰林超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,697.28
178	新社一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31.56
179	南投 E/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
180	中市 P/S 擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60.00
181	台東 P/S 擴建 161KV 40MVAR 電抗器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
182	過埤變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
183	忠孝變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113.58
184	69kV 南屏~萬丹分歧復興線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00
185	鳳農變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
186	宜府變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
187	仁武變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
188	業務處(土地)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
189	供電處(土地)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
190	九曲 D/S 新建工程(+120MVA)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
191	小港S/S改善工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
192	山上～善化６９ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.50	0.00	0.00
193	山上 P/S#6 DTR 增設工程+60MVA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
194	中寮~龍崎~東原~玉井段)345kV新建	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
195	內惟 D/S 新建工程(+120MVA)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
196	加一~福太紅、白線161kV線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00
197	加一 D/S 新建工程(+120MVA)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
198	北回～太鐵161kV線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
199	北回 D/S 新建工程(+120MVA)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
200	台東~馬蘭、豐里161kV新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
201	秀林~中正大學69kV線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	0.00	0.00
202	岡山～台岡分歧岡山製磚６９ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
203	岡山～橋頭６９ＫＶ線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
204	柳營~新高分歧榮剛161kV線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
205	美山~九曲 161kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
206	馬蘭D/S新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
207	康榔 D/S 新建工程(+180MVA)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
208	凱旋~捷三 161kV 線新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	105 年			106 年			107 年			108 年			109 年			110 年			99-110 年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	建工程																					
209	新營~華卡 161kV 線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
210	楠梓~加昌 161kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
211	道爺 D/S 新建工程+120MVA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
212	嘉民~南科 345kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
213	龍崎(南)~聯鋌鋅彩 161kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
214	龍崎Ｅ／Ｓ楠梓嘉峰線電驛更換工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
215	臨海~捷一 161kV 線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
216	大林(丙)~雄港碼一 161kV 線管路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
217	北山	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00
218	橋東	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.84	0.54
219	中港超高壓變電所擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
220	竹園超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	123.00	0.00	0.00	41.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,190.00
221	161kV 竹園~龍松二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.60	0.00
222	161kV龍梅~積P4(四環)二進二出竹園新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	1.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.40	0.00
223	161kV 峨眉~龍梅二進二出竹園新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.56	0.00
224	161kV 竹園 E/S 出口線路土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
225	161kV 竹園~龍山二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.00	0.00
226	345kV 龍潭(南)~峨眉一進一出竹園新建工	2.29	0.00	0.00	1.39	0.00	0.00	0.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.79	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	程																					
227	161kV 龍秀~南湖雙分歧竹園新建工程	0.10	0.10	0.00	0.23	1.50	0.00	0.18	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	7.00	0.00
228	161kV 新竹~龍松一進一出竹園土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00	0.00
229	345kV 龍潭(南)~峨眉一進一出竹園(第二回線)新建工程	1.96	0.05	0.00	1.54	0.13	0.00	0.98	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.60	0.40	0.00
230	大安超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	79.50	0.00	0.00	339.00	0.00	0.00	300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,228.60
231	161kV 世貿、華陰、常德、復捷、建國、建國~三張、臥龍分歧二回線引入大安E/S工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.60	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	2.00	0.00
232	161kV 大安~世貿二回線擴建複導體工程	0.00	0.40	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.10	0.00
233	161kV 深美出口線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00
234	345kV 松湖~大安二回線土建暨附屬機電新建工程	0.00	0.64	0.00	0.00	0.92	0.00	0.00	0.92	0.00	0.00	1.88	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.20	0.00
235	345kV 深美~大安二回線新建工程	0.00	0.29	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.13	0.00	0.30	2.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	4.20	0.00
236	深美變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
237	松湖超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	72.50	0.00	0.00	250.00	0.00	0.00	200.00	0.00	0.00	75.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	925.00
238	161kV 松湖~松山四回線新建工程	0.00	0.42	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.54	0.00
239	161kV 松湖~週美二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00
240	345kV 核一~汐止一進一出松湖新建工程	0.00	0.96	0.00	0.00	2.40	0.00	0.00	0.72	0.00	0.00	0.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.10	8.54	0.00
241	161kV 松湖~中崙二回線新建工程	0.00	0.84	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	0.43	0.00	0.00	7.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.40	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
242	中崙一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
243	新北超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	62.00	0.00	0.00	62.00	0.00	0.00	124.00	0.00	0.00	124.00	0.00	0.00	310.00	0.00	0.00	434.00	0.00	0.00	1,240.00
244	345kV 仙渡~頂湖一進一出新北新建工程	0.00	1.48	0.00	0.00	1.97	0.00	0.00	1.41	0.00	0.00	1.17	0.00	0.00	2.90	0.00	0.00	3.84	0.00	0.00	12.80	0.00
245	161kV 蘆洲~蘆捷二進二出新北新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	2.00	0.00
246	161kV 新北~蘆洲二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.80	0.00	0.00	9.00	0.00
247	五甲超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	422.50
248	五甲超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
249	345kV 高港~五甲二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.85	0.00
250	161kV 五甲 E/S 出口線路土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.20	0.00
251	高港(甲)、(乙)超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	395.00	0.00	0.00	230.00	0.00	0.00	83.00	0.00	0.00	39.00	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,600.00
252	高雄超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	836.38
253	345kV 高港~高雄二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.66	0.00
254	345kV 五甲~高雄二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.70	0.00
255	五甲超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
256	新高港(高港丙)超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.20	13.44
257	345kV 林口~頂湖二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31.59	2.71	0.00
258	161kV 林口~東林二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.10	5.00	0.00
259	69kV 頂湖~東埔、汴園	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50	0.00	0.00

項次	工程名稱	105 年			106 年			107 年			108 年			109 年			110 年			99-110 年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	#17~#26 架空輸電線路工程																					
260	161kV 冬山~和仁一進一出碧海新建工程	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.86	0.00	0.00
261	345kV 大潭新~龍潭(北)四回線前期工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
262	345kV 通霄~峨眉二回線新建工程	20.74	0.10	0.00	22.40	0.20	0.00	32.01	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112.00	0.80	0.00
263	峨眉超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
264	345kV 大林~高港二回線新建工程	0.00	10.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00	0.00
265	輸變電工程處	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
266	萬榮林道 7k~34k+ 150 修復工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
267	電力通信處通信工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
268	興建緊急應變中心工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
269	光明一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48.00
270	161kV 八堵~深澳雙分歧光明新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.38	7.84	0.00
271	安康一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141.74
272	161kV 板橋~介壽一進一出安康新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.29	2.00	0.00
273	泰山一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.90
274	161kV 頂湖~東林雙分歧泰山新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.48	2.94	0.00
275	頂埔擴一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83.90
276	161kV 板城分歧~頂埔二進二出頂埔擴(頂科)新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.14	0.00
277	新民一次配電變電所	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	177.60

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	新建工程																					
278	161kV 景星~社后二進二出新民新建	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00
279	廣安一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	71.68
280	161kV 冬山~廣安二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.32	2.80	0.00
281	161kV 羅東~員山二進二出廣安新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.70	0.00
282	西濱一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127.09
283	161kV 林口~東林雙分歧西濱新建工程	1.50	2.10	0.00	0.60	2.80	0.00	2.10	7.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.99	14.00	0.00
284	松江一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155.66
285	161kV 長春~榮星一進一出松江新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
286	中原一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	2.50	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	97.32
287	161kV 自立~中原二回線新建工程	0.00	0.40	0.00	0.00	1.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.60	0.00
288	自立一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
289	蘇東一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	1.04	0.00	0.00	10.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21.12
290	161kV 冬山~和仁一進一出蘇東新建工程	1.02	2.90	0.00	2.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.40	7.00	0.00
291	萬隆一次變電所新建工程(土木工程部分)	0.00	0.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91.80
292	161kV 萬隆~興捷二回線土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00
293	161kV 深美~台北二進二出萬隆土木管路新建工程	0.00	0.03	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00
294	福和一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	6.48	0.00	0.00	27.00	0.00	0.00	30.00	0.00	0.00	33.00	0.00	0.00	10.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	166.68

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
295	161kV 大安~三張、建國~臥龍連接站二進二出福和新建工程	0.00	1.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.00	0.00
296	161kV 汐止~蘭雅分歧百齡一進一出大直新建工程	0.50	0.20	0.00	0.50	0.50	0.00	0.50	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	5.60	0.00
297	大直一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
298	福祿 S/S 69kV 線路改接(北祥~福祿)工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.37	0.00	0.20
299	福祿 S/S 69kV 線路改接(暖暖、基隆分岐福祿)工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	2.25	0.00
300	161kV 信南、大豐連接站引接線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.70	0.00
301	161kV 秀朗引接線改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
302	161kV 仙渡~蘭雅線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.12	0.00
303	161kV 仙渡~百齡二回線新建工程	0.00	0.50	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.57	0.00
304	69kV 觀音、新屋~笨港二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.67	1.99	0.00
305	新屋二次變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
306	69kV 樹德~西盛分歧樹安一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.45	0.00
307	樹安二次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
308	161kV 板橋~景星線新建工程	0.00	2.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.80	0.00
309	景星一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
310	161kV 汐止~陽明一進一出蘭雅擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.80	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
311	161kV 頂湖~東林雙分歧興珍新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	4.40	0.00
312	板橋超高壓變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,620.10
313	系統特殊保護設備(東部、冬山、大潭)新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
314	頂湖超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
315	民權一次配電變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
316	161kV 仙渡~沙崙二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.60	0.72
317	161kV 松山~長春一進一出中崙新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.60	0.00
318	大直一次配電變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60.00
319	中豐一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49.80
320	161kV 南崁~長安二回線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.20	0.00
321	69kV 梅湖~高榮二回線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.33	-0.03	0.00
322	161kV 八連~北資二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.75	0.00
323	161kV 中壢~松樹二進二出武陵新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.39	6.00	0.00
324	69kV 蘆竹~大園、田心二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	1.05	0.00
325	161kV 龍潭(北)~松樹二回線擴建耐熱型導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32.98	0.00	0.00
326	陽明一次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227.20
327	古亭超高壓變電所新建工程(前期工程)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
328	宜市一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
329	69kV 金山~武崙分歧國聖一回線	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.88	2.50	0.00
330	161kV 大豐~七張二回線複導體土木管路擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.00
331	161kV 建國~常德線土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.10	0.00
332	161kV 青溪~桃園二回線複導體土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.58	0.00
333	345kV 板橋~龍潭(北)二回線擴建四導體工程	14.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72.00	0.00	0.00
334	161kV 廣安~員山二回線擴建耐熱型導體工程	4.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.40	0.00	0.00
335	161kV 梅湖~觀音、大潭雙分歧楊梅新建工程	0.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.49	0.20	0.00
336	161kV 樹德~興珍一進一出宏安新建工程	0.00	0.00	0.00	0.60	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.60	0.40	0.00
337	161kV 週美~北資二回線新建工程	0.00	0.80	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.00	0.00
338	69kV 松樹~平鎮二回線工程	0.00	0.20	0.00	0.00	1.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.88	0.00
339	161kV 深美~七張二回線新建工程	0.30	0.49	0.00	0.50	0.90	0.00	4.78	1.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.34	3.01	0.00
340	161kV 龍顯~聖亭線新建工程	0.50	0.36	0.00	0.50	0.36	0.00	0.50	0.36	0.00	0.50	0.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50	3.08	0.00
341	161kV 玉里~豐濱二回線新建工程	1.19	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	1.98	1.00	0.00	1.24	1.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.04	2.61	0.00
342	北柳一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	81.48
343	161kV 霧峰~茄苳雙分歧北柳新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	4.40	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
344	投中一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	123.30
345	161kV 南投~投中二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	2.50	0.00
346	南投超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
347	花壇一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78.96
348	161kV 彰化~員東二進二出花壇新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.91	3.20	0.00
349	境福一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	147.60
350	161kV 公園~境福二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.75	0.00
351	公園一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
352	九峰一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00
353	161kV 鉅工~霧峰一進一出九峰新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27.89	1.10	0.00
354	大城一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	48.00
355	161kV 彰林~大城二回線新建工程	0.00	4.80	0.00	0.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.23	0.00
356	健民一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89.16
357	161kV 霧峰~塗城二進二出健民新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00
358	161kV 天輪~十甲分歧、中華分歧二進二出健民新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00
359	新豐一次配電變電所改建工程	0.07	1.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	1.84	198.09
360	161kV 湖北~新豐二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.60	0.00
361	湖北一次配電變電所	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	擴建工程(終端設備)																					
362	彰竹一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	18.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80.70
363	161kV 彰化~茄苳雙分歧彰竹新建工程	0.35	4.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	9.60	0.00
364	樹下一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	128.10
365	161kV 朝山~樹下二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.88	0.00
366	樟樹一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	6.00	0.00	0.00	12.00	0.00	0.00	18.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66.00
367	161kV 通霄~卓蘭電廠分岐一進一出樟樹新建工程	2.25	0.00	0.00	3.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.60	0.00	0.00
368	豐洲一次配電變電所興建工程	0.00	0.00	15.00	0.00	0.00	15.00	0.00	0.00	23.00	0.00	0.00	40.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120.00
369	161kV 后里~潭寶二進二出豐洲新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00
370	161kV 竹工~新崙線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.37	0.00
371	竹工超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
372	161kV 竹工~湖北二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.22	0.00
373	161kV 竹工~六家二回線土木管路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.70	0.00
374	161kV 青山~卓蘭二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22	0.00	0.00
375	161kV 青山~卓蘭電廠雙分歧於分歧處改一進一出工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00
376	161kV 中華~十甲一進一出德義新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.50	0.00
377	德義一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
378	161kV 霧峰~德義二回	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.19	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	線新建工程																					
379	161kV 翁子~豐原線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.70	0.00
380	豐原一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
381	翁子一次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
382	161kV 翁子~十甲、中華分歧雙分歧潭南改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00
383	161kV 翁子一次變電所相關線路引接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00
384	161kV 后里~潭寶二回線新建工程	0.80	2.35	0.00	1.00	0.00	0.00	1.40	12.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	25.00	0.00
385	后里超高壓變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
386	潭寶一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
387	161kV 北港~四湖雙分歧澎湖新建工程	0.00	34.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	130.11	0.00
388	北港一次變電所擴建工程(終端設備、電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
389	澎湖一次變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	400.00
390	69kV 湖西~馬公線二進二出澎湖新建工程	0.00	0.50	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.50	0.00
391	69KV 后豐~大甲分歧中清線路改接工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.40	0.00
392	大甲二次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
393	345kV 中寮(北)~中港雙分歧霧峰新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00
394	345kV 龍潭(北)、峨眉~中寮(南)雙分歧霧峰新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.90	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
395	161kV 中科四期二林園區電纜管路預埋工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.24	0.00
396	69KV 彰林~草湖、埔鹽四回線新建工程	0.00	3.90	0.00	0.00	15.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.20	39.00	0.00
397	69kV 彰林~二林、芳苑二回線新建工程	0.50	0.00	0.00	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.98	8.00	0.00
398	69kV 彰林~溪州線新建工程	0.11	4.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.84	8.60	0.00
399	69kV 彰林~北斗二回線新建工程	0.20	6.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.33	14.00	0.00
400	161kV 福興~漢寶線擴建複導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.60	0.00
401	虎科一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
402	台中火力發電廠增設第三台連絡變壓器工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	500.00
403	69kV 栗林~潭子線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.35	2.00	0.00
404	梧棲二次變電所更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00
405	潭子二次變電所開關場更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
406	後龍二次變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00
407	345kV 中港~中科二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.62	0.50	0.00
408	69KV 雲林~竹山線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00
409	69kV 雲林~(榴中)~竹山線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.75	0.00
410	161kV 谷關~天輪二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.00
411	翁子一次變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	108.00
412	161kV 塗城~中華分歧	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	10.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	、十甲二回線切開引接霧峰~天輪線工程																					
413	草湖二次變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
414	苗栗一次變電所改建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
415	161kV 新竹~公園線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	0.50	0.00
416	中加一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	94.80
417	161kV 中島~中加二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.80	0.00
418	中島一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
419	西甲一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	123.60
420	161kV 南火(南)~西甲線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.42	0.00
421	161kV 內惟~西甲線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.81	0.00
422	內惟一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
423	69kV 嘉義~竹崎二回線新建工程	0.00	2.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.90	0.00
424	69kV 竹崎~奮起二回線新建工程	0.00	4.57	0.00	0.00	4.57	0.00	0.00	4.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.88	0.00
425	竹崎二次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
426	經貿一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	28.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120.64
427	161kV 南火(北)~五甲一進一出經貿新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.00
428	王行一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	15.00	0.00	0.00	48.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120.00
429	161kV 山上~鹽行、山上	3.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.20	0.00	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	~安南二進二出王行新建工程																					
430	後勁一次配電變電所新建工程(含69kV開關場)	0.00	0.00	51.00	0.00	0.00	12.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120.00
431	161kV 加昌~仕豐一進一出後勁新建工程	0.00	1.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.20	0.00
432	府城一次配電變電所新建工程	0.00	0.00	10.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83.47
433	161kV 安南~府城二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.09	0.00
434	安南一次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435	瀰力超高壓變電所新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	506.15
436	161kV 瀰力~西屏二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.01	10.42	0.00
437	69kV 瀰力~里港二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.36	12.34	0.00
438	69kV 瀰力~美濃二回線新建工程	0.00	4.00	0.00	0.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.00	0.00
439	161kV 高雄~五甲一進一出凱旋新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.34	0.00
440	凱旋一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
441	161kV 台南~延平一進一出忠孝新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.71	0.00
442	台南一次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
443	161kV 新營~太鐵二回線新建工程	2.00	0.00	0.00	2.00	0.00	0.00	4.39	0.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28.14	5.59	0.00
444	太鐵一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
445	新營變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
446	貴陽一次配電變電所	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84.12

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	擴建工程(電抗器)																					
447	仕豐一次配電變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
448	柳科超高壓變電所環差及平面設計	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
449	三和二次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50.00
450	民族二次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00
451	民雄二次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	25.00
452	屏山一次配電變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120.00
453	興達火力發電廠興達-路北線保護電驛拆除及更新工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
454	路北超高壓變電所相關69kV線路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27.02	0.00
455	161kV 五甲~鳳農二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.72	0.00
456	南工一次變電所拱位改接及GIS、GIB基礎工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
457	學甲二次變電所擴建工程(匯流排分段開關)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
458	161kV 高雄~內惟二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50	0.00
459	69kV 高屏~竹門線一進一出甲仙新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.42	0.70	11.60
460	161kV 大鵬~東港二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.66	12.28	0.48
461	161kV 大鵬~楓港~大武~台東二回線擴建耐熱型導體工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	51.42	0.00	0.00
462	義竹一次配電變電所	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34.92

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	新建工程(土建)																					
463	大林#6 機改接至乙開關場工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
464	仁武超高壓變電所擴建工程(電抗器)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
465	69kV 上寮~曹圳二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.60	15.45	0.00
466	林園一次變電所擴建工程(變壓器)	0.00	0.00	81.00	0.00	0.00	16.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	200.00
467	161kV 山上~台南雙分歧裕農新建工程	0.42	3.50	0.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.42	6.62	0.70
468	楠旗一次配電變電所新建工程(土建)	0.00	0.00	1.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38.37
469	佳里二次變電所擴建工程(雙匯流排)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
470	161kV 龍崎(南)~楠梓一進一出岡山改接工程	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.50	0.00
471	161kV 長安~南亞錦興廠新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.45	0.00
472	宏洲化學工業(股)公司裝設遙控卸載裝置工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
473	161kV 迴龍~莊捷二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.46	0.00	0.00
474	七張一次配電變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
475	161kV 博愛 C/S 輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.99	0.00
476	台北市政府工務局衛生下水道工程處新建69kV 第二回線路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00
477	161kV 台鐵玉里變電站(鐵玉 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.45	0.00
478	交通部臺灣鐵路管理	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.91	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	局光復變電站69kV輸電線路新建工程																					
479	69kV高榮~東電化一回線工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	2.90	0.00
480	高榮二次變電所擴建工程(終端設備)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
481	161kV高通C/S輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.30	0.00
482	161kV 興珍~高新捷二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.32	0.00
483	景碩科技(股)公司69kV輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
484	161kV南纖C/S電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
485	太平洋電線電纜公司楊梅廠69kV輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	0.50	0.00
486	161kV 景星~土捷雙分歧中華電信二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
487	亞洲水泥(股)公司花蓮廠新建69kV第二回線路工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.19	0.35	0.00
488	161kV欣興電子(股)公司(欣興C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
489	161kV交通部公路總局西部濱海公路北區臨時工程處武塔變電站輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
490	69KV新竹~鐵竹二回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.77	0.55	0.00
491	161kV 東和分歧~龍港園區一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.70	0.00	0.00
492	69kV後龍~鐵後、後龍~	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.16	0.00

項次	工程名稱	105年			106年			107年			108年			109年			110年			99-110年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	年興分歧鐵後線路新建工程																					
493	161kV 台積十二C/S電纜延放工程一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.60	0.00
494	161kV 特許投資公司輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	0.00
495	161kV 統一企業(股)公司(統湖 C/S)輸電線路及相關變電新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00
496	161kV 台積十二廠六期(積 P6 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.10	0.00
497	161kV 通霄~建順一回線新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.52	0.00
498	161kV 長春石化公司(苗長 C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00
499	161kV 豐興鋼鐵(股)公司(豐鋼二C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.00
500	69KV 雲林~鐵楠分歧新懋線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.32	0.00
501	161kV 臺北市政府捷運工程局機電系統工程處北屯主變電站(屯捷C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
502	161kV 台北市政府捷運工程局機電系統工程處烏日主變電站(日捷C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
503	161kV 和鑫光電(股)公司(和鑫二C/S)輸電線	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.40	0.00

項次	工程名稱	105 年			106 年			107 年			108 年			109 年			110 年			99-110 年		
		O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H	U/G	MVA	O/H (ckm)	U/G (ckm)	MVA
	路新建工程																					
504	161kV 中國鋼鐵(股)公司第二供電區(鋼新C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.19	0.00
505	69kV 台灣鐵路管理局台東變電站(鐵東C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00	7.40	0.00
506	69kV 台灣鐵路管理局關山變電站(鐵關C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.46	0.00
507	69kV 昭明臨時線引接台石等大用戶新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00
508	161kV 台灣積體電路製造(股)公司十四廠P5A(積 E5C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.80	0.00
509	69kV 錦州科技(股)公司(錦州C/S)輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
510	161kV 聯華電子(股)公司聯電五(聯十二)C/S輸電線路新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.66	0.00
511	69kV 中國人造纖維(股)公司(中纖 C/S)出口端架空線擴建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.00
512	69kV 台灣鐵路管理局潮州變電站(鐵潮C/S)輸電線工程新建工程	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.15	0.16	0.00