

98各機組裝置容量、發電量、容量因數表

機組名稱	裝置容量 (KW)	年淨發電量 (KWH)	年容量因數
核一#1	636,000	5,187,213,000	97.4%
核一#2	636,000	4,572,771,000	85.8%
核二#1	985,000	7,558,449,000	90.4%
核二#2	985,000	8,068,141,000	96.7%
核三#1	951,000	7,205,224,760	90.2%
核三#2	951,000	7,389,235,140	92.5%
協和一	500,000	1,394,361,800	33.4%
協和二	500,000	1,051,554,600	25.5%
協和三	500,000	1,070,945,600	25.9%
協和四	500,000	1,119,168,300	26.9%
大林三	375,000	245,312,300	8.2%
大林四	375,000	146,028,800	4.9%
林口一	300,000	1,614,617,700	68.2%
林口二	300,000	1,059,052,000	44.5%
台中一	550,000	4,323,024,200	94.3%
台中二	550,000	3,650,879,100	79.9%
台中三	550,000	3,632,283,000	79.2%
台中四	550,000	4,150,873,590	90.7%
台中五	550,000	3,742,781,100	81.7%
台中六	550,000	3,809,743,500	82.8%
台中七	550,000	4,485,703,900	97.7%
台中八	550,000	4,463,400,200	97.0%
台中九	550,000	4,258,543,500	92.9%
台中十	550,000	4,036,379,470	88.1%
興達一	500,000	3,728,664,500	90.5%
興達二	500,000	2,844,638,500	69.1%
興達三	550,000	4,414,789,200	95.2%
興達四	550,000	2,205,074,900	48.3%
大林一	300,000	2,243,266,900	93.0%
大林二	300,000	2,222,914,500	92.2%
大林五	500,000	380,802,100	9.3%
大林六	550,000	671,487,300	14.4%
大潭GT-1	460,500	1,550,330,966	38.7%
大潭GT-2	460,500	1,370,375,234	34.2%
大潭GT-3	304,000	542,934,418	21.3%
大潭GT-4	304,000	941,664,998	36.4%
大潭GT-5	304,000	784,181,036	30.5%
大潭GT-6	304,000	853,570,629	33.1%
大潭ST-1	282,200	788,346,905	33.8%
大潭ST-2	282,200	697,444,318	30.1%
大潭ST-3	167,000	312,417,942	21.4%
大潭ST-4	167,000	495,982,188	33.9%
大潭ST-5	167,000	431,926,546	29.5%
大潭ST-6	167,000	464,472,557	31.7%
通霄NO1	258,500	703,609,300	32.1%

98各機組裝置容量、發電量、容量因數表

機組名稱	裝置容量 (KW)	年淨發電量 (KWH)	年容量因數
通霄NO2	258,500	241,377,800	11.1%
通霄NO3	246,800	613,055,400	29.1%
通霄NO4	358,000	1,729,457,100	56.3%
通霄NO5	372,000	1,286,759,800	40.4%
通霄NO6	312,550	2,153,339,800	80.1%
興達GT-1	272,490	684,700,021	28.8%
興達GT-2	272,490	1,140,650,234	48.1%
興達GT-3	272,490	1,125,837,310	47.4%
興達GT-4	272,490	1,211,108,663	51.0%
興達GT-5	272,490	1,199,851,776	50.5%
興達ST-1	172,700	397,872,068	27.8%
興達ST-2	172,700	690,314,127	48.0%
興達ST-3	172,700	658,661,997	45.8%
興達ST-4	172,700	717,940,347	49.9%
興達ST-5	172,700	711,797,069	49.5%
南部NO1	288,800	923,640,100	37.5%
南部NO2	288,800	1,109,892,940	45.1%
南部NO3	288,800	1,056,606,980	42.8%
南部NO4	251,400	1,491,193,100	69.0%
核一GAS	全黑起動機組	904,000	
核二GAS	全黑起動機組	901,000	
林口GAS新	300,000	2,329,000	0.1%
台中GAS	280,000	1,596,500	0.1%
核三GAS	全黑起動機組	1,951,100	
琉球	4,500	6,952,220	18.0%
綠島	7,000	13,033,901	22.1%
蘭嶼	4,000	11,270,196	34.1%
澎湖	129,772	353,756,784	32.9%
七美	4,000	7,023,498	21.2%
望安	4,000	6,362,792	19.3%
吉貝	600	0	0.0%
鳥嶼	600	0	0.0%
虎井	600	1,319,701	26.1%
金門	94,032	239,701,703	31.2%
馬祖	31,190	67,044,844	26.0%
八里焚化		170,004,795	
南亞樹林		104,705,800	
新店焚化		73,918,500	
樹林焚化		106,299,835	
福德坑		6,139,100	
內湖焚化		14,211,446	
木柵焚化		40,132,460	
北投焚化		71,919,368	
可寧南港		5,896,500	
基隆焚化		82,667,200	

98各機組裝置容量、發電量、容量因數表

機組名稱	裝置容量 (KW)	年淨發電量 (KWH)	年容量因數
桃南焚化	汽 電 共 生 機 組 不 列 入 系 統 裝 置 容 量	216,773,500	
永豐餘		2,433,600	
力鵬楊梅		1,052,440	
士林永安		474,000	
大園		64,145,200	
義美蘆竹		0	
統一楊梅		0	
南亞錦興		41,284,490	
亞洲楊梅		0	
長春新竹		39,455,200	
南寮焚化		58,936,391	
永康焚化		114,003,408	
竹南裕鼎		59,198,200	
長春大發(2)		39,294,700	
長春苗栗		8,491,200	
中化頭份		234,060,485	
后里焚化		135,778,500	
華亞龜山		349,233,739	
倫鼎烏日		137,931,584	
中油楠梓		2,000	
台中焚化		69,391,290	
正隆后里		46,984,469	
可寧台中		2,951,600	
榮成紙業		31,807,317	
台化彰化		751,114,673	
力麗彰化		1,478,900	
溪洲焚化		105,569,700	
台塑麥寮		5,524,211,897	
鹿草焚化		132,380,100	
台化新港		464,698,470	
南亞嘉義		25,812,200	
嘉義焚化		10,118,930	
台汽官田		85,368,000	
仁武焚化		144,435,600	
東展興業		139,200	
大統益		1,023,300	
台南焚化		69,389,651	
岡山焚化		120,076,100	
台塑仁武		373,351,159	
台塑林園		1,780,800	
中橡林園		0	
台橡高雄		16,800	
長春大發		88,880,800	
中纖高雄		6,939,000	
可寧橋頭		19,042,620	

98各機組裝置容量、發電量、容量因數表

機組名稱	裝置容量 (KW)	年淨發電量 (KWH)	年容量因數
台糖小港		114,000	
高市鼎資		43,007,344	
高市坪資		83,291,107	
炭頂焚化		81,632,770	
利澤焚化		86,465,500	
台化龍德		774,556,000	
台東焚化		0	
IPP麥寮#1	600,000	4,780,074,773	96.1%
IPP麥寮#2	600,000	4,450,712,327	90.0%
IPP麥寮#3	600,000	4,055,933,019	82.0%
IPP和平#1	648,550	4,365,312,030	83.7%
IPP和平#2	648,550	4,633,604,244	88.8%
IPP海湖#1	450,000	1,519,698,748	39.6%
IPP海湖#2	450,000	1,669,962,115	43.5%
IPP國光	480,000	1,664,453,190	40.2%
IPP新桃	600,000	2,106,893,400	40.9%
IPP星彰	490,000	1,707,115,905	40.7%
IPP星元	490,000	1,103,748,588	26.4%
IPP嘉惠	670,000	2,197,781,801	38.3%
IPP豐德#1	490,000	1,744,975,192	41.6%
IPP豐德#2	490,000	1,669,324,125	39.7%
烏來	22,500	91,137,100	46.3%
桂山	13,000	64,758,700	57.1%
粗坑	5,000	19,710,252	45.3%
軟橋	220	846,228	45.2%
卓蘭	80,000	191,071,478	27.4%
谷關	180,000	392,002,000	24.9%
天輪	195,000	365,878,100	21.5%
青山	360,000	0	0.0%
德基	234,000	251,756,000	12.3%
馬鞍	133,470	232,866,800	20.0%
后里	950	4,350,232	53.0%
社寮	945	3,381,730	41.4%
大觀	110,000	286,272,175	29.8%
鉅工	43,500	115,799,600	30.5%
霧社	20,700	90,729,065	50.2%
萬大	15,300	6,938,975	5.2%
水里	12,750	21,532,990	19.3%
北山	4,320	22,706,660	60.1%
濁水	1,500	0	0.0%
竹門	0	0	
六龜	4,500	12,368,092	31.6%
圓山	18,000	62,086,100	39.4%
天埤	8,375	41,633,500	57.0%

98各機組裝置容量、發電量、容量因數表

機組名稱	裝置容量 (KW)	年淨發電量 (KWH)	年容量因數
立霧	32,000	147,868,300	52.8%
龍澗	97,200	238,753,600	28.9%
初英	2,000	12,950,676	74.2%
清水	7,000	33,664,977	55.7%
銅門	21,000	124,853,463	68.0%
溪口	2,700	9,707,444	41.3%
榕樹	2,700	16,420,171	69.6%
清流	4,200	22,902,920	62.4%
水簾	9,500	47,977,169	58.4%
龍溪	4,700	21,705,538	52.8%
東興	800	2,218,164	32.4%
大觀二(發)	1,000,000	1,206,314,737	13.8%
明潭(發)	1,602,000	2,083,401,785	14.9%
翡翠	70,000	201,832,800	32.9%
石門	90,000	143,900,490	18.3%
義興	40,000	86,679,500	24.8%
后里示範	110	447,101	46.5%
名間	16,704	48,550,849	33.5%
曾文	50,000	192,825,600	44.1%
嘉南烏山頭	8,750	42,762,225	56.3%