

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
1	新北市	石門風力	#1	660	0	0.00	744.00	液壓缸主軸連結葉片旋角機構連桿軸承螺絲斷裂及 A 葉片有異音，目前契約變更案辦理中。
2	新北市	石門風力	#2	660	302,619	723.87	20.13	
3	新北市	石門風力	#3	660	0	0.00	744.00	煞車卡鉗故障，目前契約變更案辦理中，預計 12 月底修復。
4	新北市	石門風力	#4	660	246,344	744.00	0.00	
5	新北市	石門風力	#5	660	0	0.00	744.00	受損嚴重已拆除。
6	新北市	石門風力	#6	660	0	0.00	744.00	塔架倒塌已拆除。
7	新北市	林口風力	#4	2,000	867,924	744.00	0.00	
8	新北市	林口風力	#5	2,000	744,372	718.32	25.68	
9	新北市	林口風力	#6	2,000	354,572	347.57	396.43	yaw ring、yaw gear 及 yaw motor 損壞待料中，預計 11 月底到料更換修復完成。
10	桃園縣	蘆竹風力	#1	900	337,184	712.75	31.25	
11	桃園縣	蘆竹風力	#2	900	353,774	743.37	0.63	
12	桃園縣	蘆竹風力	#3	900	356,691	744.00	0.00	
13	桃園縣	蘆竹風力	#4	900	354,068	735.08	8.92	
14	桃園縣	蘆竹風力	#5	900	368,193	744.00	0.00	
15	桃園縣	蘆竹風力	#6	900	371,611	741.70	2.30	
16	桃園縣	蘆竹風力	#7	900	382,060	744.00	0.00	

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
17	桃園縣	蘆竹風力	#8	900	383,715	744.00	0.00	
18	桃園縣	觀園風力	#1	1,500	638,522	732.40	11.60	
19	桃園縣	觀園風力	#2	1,500	576,810	738.22	5.78	
20	桃園縣	觀園風力	#3	1,500	615,121	742.37	1.63	
21	桃園縣	觀園風力	#4	1,500	540,988	733.30	10.70	
22	桃園縣	觀園風力	#5	1,500	586,951	739.87	4.13	
23	桃園縣	觀園風力	#6	1,500	672,753	744.00	0.00	
24	桃園縣	觀園風力	#7	1,500	677,486	744.00	0.00	
25	桃園縣	觀園風力	#8	1,500	597,012	705.25	38.75	
26	桃園縣	觀園風力	#9	1,500	642,441	722.17	21.83	
27	桃園縣	觀園風力	#10	1,500	151,378	115.77	628.23	齒輪箱裂損，目前待風速許可吊車進場吊裝，預計 11 月底吊裝完成。
28	桃園縣	觀園風力	#11	1,500	693,444	743.67	0.33	
29	桃園縣	觀園風力	#12	1,500	694,732	741.72	2.28	
30	桃園縣	觀園風力	#13	1,500	580,644	709.72	34.28	
31	桃園縣	觀園風力	#14	1,500	628,942	743.45	0.55	
32	桃園縣	觀園風力	#15	1,500	606,640	616.00	128.00	更換 CCU 盤內 AEPS 模組。
33	桃園縣	觀園風力	#16	1,500	0	0.00	744.00	一號葉片軸承運轉聲音過大，目前待觀園 10 號機零件吊裝完畢再行修復。
34	桃園縣	觀園風力	#17	1,500	633,918	723.63	20.37	
35	桃園縣	觀園風力	#18	1,500	665,166	736.02	7.98	

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
36	桃園縣	觀園風力	#19	1,500	592,031	712.48	31.52	
37	桃園縣	觀園風力	#20	1,500	596,207	711.37	32.63	
38	桃園縣	大潭風力	#1	1,500	666,496	709.15	34.85	
39	桃園縣	大潭風力	#2	1,500	651,874	668.67	75.33	
40	桃園縣	大潭風力	#3	1,500	609,763	718.75	25.25	
41	桃園縣	大潭風力(A4)	#4	2,000	760,392	669.98	74.02	
42	桃園縣	大潭風力(A5)	#5	2,000	850,264	690.25	53.75	
43	桃園縣	大潭風力(A6)	#6 E	2,300	872,972	742.78	1.22	
44	桃園縣	大潭風力(A7)	#7 E	2,300	945,341	744.00	0.00	
45	桃園縣	大潭風力(A8)	#8	2,000	865,128	744.00	0.00	
46	新竹市	香山風力	#1	2,000	67,224	59.00	685.00	葉片控制系統故障，目前先行修復各風機迎風轉向系統，再行修復葉片控制系統，目前待料中。
47	新竹市	香山風力	#2	2,000	88,816	72.83	671.17	HUB 至機鼻的通訊故障，目前待料中。
48	新竹市	香山風力	#3	2,000	0	0.00	744.00	CCU 模組故障，目前待料中。
49	新竹市	香山風力	#4	2,000	0	0.00	744.00	通訊模組異常，檢修中。
50	新竹市	香山風力	#5	2,000	0	0.00	744.00	葉片角度異常，目前點交查修中。
51	新竹市	香山風力	#6	2,000	0	0.00	744.00	葉片角度不受控查修中，預計 8 月底修復完成。
52	台中市	中港風力	#1	2,000	0	0.00	744.00	塔架倒塌。
53	台中市	中港風力	#2	2,000	665,290	702.57	41.43	

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
54	台中市	中港風力	#3	2,000	0	0.00	744.00	風機各部設備已於 9/7 開始吊裝至中港#12 回裝，9/10 已回裝至機艙，因梅姬颱風吹襲致葉片掉落及塔架螺栓鬆脫且基礎受損須拆除重做，預計 106 年 3 月底修復完成。
55	台中市	中港風力	#4	2,000	0	0.00	744.00	塔架倒塌。
56	台中市	中港風力	#5	2,000	714,540	727.87	16.13	
57	台中市	中港風力	#6	2,000	0	0.00	744.00	塔架倒塌。
58	台中市	中港風力	#7	2,000	698,430	724.57	19.43	
59	台中市	中港風力	#8	2,000	723,007	744.00	0.00	
60	台中市	中港風力	#9	2,000	788,536	741.82	2.18	
61	台中市	中港風力	#10	2,000	731,016	736.07	7.93	
62	台中市	中港風力	#11	2,000	681,326	713.17	30.83	
63	台中市	中港風力	#12	2,000	0	0.00	744.00	目前 H12 號機塔架及機艙等已於 11/18 拆卸，待氣候允許條件下回裝至台中港區#15，預計 12 月底回裝完成。
64	台中市	中港風力	#13	2,000	721,156	735.40	8.60	
65	台中市	中港風力	#14	2,000	137,656	285.52	458.48	冰水機壓力水管鬆脫導致過熱，零組件待料中。
66	台中市	中港風力	#15	2,000	0	0.00	744.00	風機各部設備已拆卸完成，中港 H15

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
								已移到中港 H18。
67	台中市	中港風力	#16	2,000	689,345	724.65	19.35	
68	台中市	中港風力	#17	2,000	663,673	737.85	6.15	
69	台中市	中港風力	#18	2,000	261,390	686.63	57.37	
70	台中市	中火風力	#2	2,000	0	0.00	744.00	中火 2 號機已移到中港 H11。
71	台中市	中火風力	#3	2,000	0	0.00	744.00	中火 3 號機已移到中港 H14。
72	台中市	中火風力	#4	2,000	641,610	738.72	5.28	
73	彰化縣	彰工風力	#1	2,000	731,955	713.88	30.12	
74	彰化縣	彰工風力	#2	2,000	742,191	728.75	15.25	
75	彰化縣	彰工風力	#3	2,000	736,174	703.03	40.97	
76	彰化縣	彰工風力	#4	2,000	766,695	718.43	25.57	
77	彰化縣	彰工風力	#5	2,000	581,251	535.73	208.27	經檢修為齒輪箱高速軸軸承高溫，復歸啟動後仍發現高溫，後續更換高速軸及軸承。
78	彰化縣	彰工風力	#6	2,000	806,014	727.57	16.43	
79	彰化縣	彰工風力	#7	2,000	835,233	744.00	0.00	
80	彰化縣	彰工風力	#8	2,000	699,895	724.25	19.75	
81	彰化縣	彰工風力	#9	2,000	720,837	723.93	20.07	
82	彰化縣	彰工風力	#10	2,000	697,076	735.95	8.05	
83	彰化縣	彰工風力	#11	2,000	670,780	666.68	77.32	
84	彰化縣	彰工風力	#12	2,000	863,138	740.20	3.80	

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
85	彰化縣	彰工風力	#13	2,000	824,401	686.87	57.13	
86	彰化縣	彰工風力	#14	2,000	707,987	662.05	81.95	
87	彰化縣	彰工風力	#15	2,000	637,672	551.68	192.32	風機發電機偵測電壓異常造成機組停機，經檢查發現為 Grid SKiiPPACK 損壞，經更換完成後風機復歸運轉。
88	彰化縣	彰工風力	#16	2,000	790,552	697.28	46.72	
89	彰化縣	彰工風力	#17	2,000	756,083	740.17	3.83	
90	彰化縣	彰工風力	#18	2,000	429,633	671.07	72.93	
91	彰化縣	彰工風力	#19	2,000	737,554	737.15	6.85	
92	彰化縣	彰工風力	#20	2,000	764,287	735.88	8.12	
93	彰化縣	彰工風力	#21	2,000	754,151	700.60	43.40	
94	彰化縣	彰工風力	#22	2,000	789,286	702.87	41.13	
95	彰化縣	彰工風力	#23	2,000	753,859	707.88	36.12	
96	彰化縣	彰工風力	#24	2,000	863,696	744.00	0.00	
97	彰化縣	彰工風力	#25	2,000	857,800	744.00	0.00	
98	彰化縣	彰工風力	#26	2,000	854,952	735.50	8.50	
99	彰化縣	彰工風力	#27	2,000	697,756	725.23	18.77	
100	彰化縣	彰工風力	#28	2,000	771,832	715.75	28.25	
101	彰化縣	彰工風力	#29	2,000	621,728	602.25	141.75	風機煞車異常造成機組停機，經檢查發現另 K1939 損壞，經更換後，風機復歸運轉。

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
102	彰化縣	彰工風力	#30	2,000	814,688	744.00	0.00	
103	彰化縣	彰工風力	#31	2,000	0	0.00	744.00	4/28 機艙及葉片燒毀，6/27 火災鑑識小組開會討論初步判斷為 K501 電磁開關相間短路而引起火災。
104	彰化縣	王功風力	#1	2,300	833,488	708.58	35.42	
105	彰化縣	王功風力	#2	2,300	941,944	743.28	0.72	
106	彰化縣	王功風力	#3	2,300	957,256	742.25	1.75	
107	彰化縣	王功風力	#4	2,300	955,152	744.00	0.00	
108	彰化縣	王功風力	#5	2,300	950,648	741.37	2.63	
109	彰化縣	王功風力	#6	2,300	977,776	731.68	12.32	
110	彰化縣	王功風力	#7	2,300	994,481	744.00	0.00	
111	彰化縣	王功風力	#8	2,300	924,227	742.53	1.47	
112	彰化縣	王功風力	#9	2,300	806,391	726.92	17.08	
113	彰化縣	王功風力	#10	2,300	788,330	744.00	0.00	
114	雲林縣	麥寮風力	#1	2,000	719,936	706.80	37.20	
115	雲林縣	麥寮風力	#2	2,000	634,201	715.18	28.82	
116	雲林縣	麥寮風力	#3	2,000	747,508	738.40	5.60	
117	雲林縣	麥寮風力	#4	2,000	751,773	742.85	1.15	
118	雲林縣	麥寮風力	#5	2,000	694,248	692.12	51.88	
119	雲林縣	麥寮風力	#6	2,000	800,246	740.25	3.75	
120	雲林縣	麥寮風力	#7	2,000	785,948	694.67	49.33	

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
121	雲林縣	麥寮風力	#8	2,000	809,944	720.73	23.27	
122	雲林縣	麥寮風力	#9	2,000	857,676	744.00	0.00	
123	雲林縣	麥寮風力	#10	2,000	836,440	719.10	24.90	
124	雲林縣	麥寮風力	#11	2,000	678,171	631.40	112.60	添加液壓油後恢復運轉
125	雲林縣	麥寮風力	#12	2,000	651,308	474.57	269.43	IGBT 故障檢修中，更換油管、煞車卡鉗，壓力開關缺料，於 10/14 到料更換修復完成。
126	雲林縣	麥寮風力	#13	2,000	895,857	744.00	0.00	
127	雲林縣	麥寮風力	#14	2,000	916,724	741.57	2.43	
128	雲林縣	麥寮風力	#15	2,000	899,800	715.85	28.15	
129	雲林縣	麥寮風力	#16	2,000	493,187	663.57	80.43	
130	雲林縣	麥寮風力	#17	2,000	608,116	744.00	0.00	
131	雲林縣	麥寮風力	#18	2,000	637,044	735.57	8.43	
132	雲林縣	麥寮風力	#19	2,000	686,272	742.17	1.83	
133	雲林縣	麥寮風力	#20	2,000	492,784	599.12	144.88	更換液壓油位 sensor、至輪殼洩油後恢復運轉。
134	雲林縣	麥寮風力	#21	2,000	659,158	744.00	0.00	
135	雲林縣	麥寮風力	#22	2,000	664,074	739.87	4.13	
136	雲林縣	麥寮風力	#23	2,000	699,000	743.52	0.48	
137	雲林縣	四湖風力	#1	2,000	678,948	661.72	82.28	
138	雲林縣	四湖風力	#2	2,000	650,882	744.00	0.00	

# 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
139	雲林縣	四湖風力	#3	2,000	598,698	744.00	0.00	
140	雲林縣	四湖風力	#4	2,000	685,234	744.00	0.00	
141	雲林縣	四湖風力	#5	2,000	572,594	742.72	1.28	
142	雲林縣	四湖風力	#6	2,000	556,529	650.42	93.58	
143	雲林縣	四湖風力	#7	2,000	752,167	744.00	0.00	
144	雲林縣	四湖風力	#8	2,000	613,030	666.82	77.18	
145	雲林縣	四湖風力	#9	2,000	707,264	744.00	0.00	
146	雲林縣	四湖風力	#10	2,000	707,652	744.00	0.00	
147	雲林縣	四湖風力	#11	2,000	717,394	736.38	7.62	
148	雲林縣	四湖風力	#12	2,000	666,094	734.87	9.13	
149	雲林縣	四湖風力	#13	2,000	667,852	744.00	0.00	
150	雲林縣	四湖風力	#14	2,000	316,560	439.42	304.58	更換 yaw gear left 後恢復運轉。
151	屏東縣	恆春風力	#1	1,500	614,074	650.35	93.65	
152	屏東縣	恆春風力	#2	1,500	645,096	699.70	44.30	
153	屏東縣	恆春風力	#3	1,500	591,606	687.50	56.50	
154	澎湖縣	中屯風力	#1	600	225,272	524.13	219.87	發電機激磁故障大修。
155	澎湖縣	中屯風力	#2	600	246,644	562.85	181.15	發電機轉子磁極旁路四顆需停機。
156	澎湖縣	中屯風力	#3	600	314,812	713.63	30.37	
157	澎湖縣	中屯風力	#4	600	210,928	494.87	249.13	極靴故障檢修中，發電機定子已於 10/21 更換完成，目前電氣測試中。
158	澎湖縣	中屯風力	#5	600	337,102	744.00	0.00	

## 台灣電力股份有限公司 105 年 12 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.12.01~105.12.31

項次	縣市	風站名稱	風機編號	單機容量(KW)	風機發電量(度)	風機發電時數[含待機時數](小時)	風機故障時數(小時)	備註
159	澎湖縣	中屯風力	#6	600	54,188	185.72	558.28	更換系統 2 整流器驅動板及 IGBT(W 相) 更換整流器控制板更換系統 2·V 相 CT 啟動後風機持續處於加熱狀態，直至 12/27 出現發電機定子接地故障。
160	澎湖縣	中屯風力	#7	600	137,248	508.53	235.47	發電機接地故障大修。
161	澎湖縣	中屯風力	#8	600	340,213	744.00	0.00	
162	澎湖縣	湖西風力	#1	900	483,282	742.20	1.80	
163	澎湖縣	湖西風力	#2	900	484,488	744.00	0.00	
164	澎湖縣	湖西風力	#3	900	298,844	666.22	77.78	
165	澎湖縣	湖西風力	#4	900	470,166	738.37	5.63	
166	澎湖縣	湖西風力	#5	900	475,174	738.67	5.33	
167	澎湖縣	湖西風力	#6	900	476,029	743.03	0.97	
168	金門縣	金沙風力	#1	2,000	728,738	741.97	2.03	
169	金門縣	金沙風力	#2	2,000	719,698	744.00	0.00	
合 計					96,082,322	104042.88	21693.12	(月可用率：82.75%)

本公司本月風機發電總量佔本公司本月各設施發電總量比：0.5 %

(佔比之資料來源：本公司電力調度處 GDIS 網站)