

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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	720.00	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	249,682	720.00	0.00	
3	新北市	石門風力	#3	660	0	0.00	720.00	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	196,979	720.00	0.00	
5	新北市	石門風力	#5	660	0	0.00	720.00	受損嚴重已拆除。
6	新北市	石門風力	#6	660	0	0.00	720.00	塔架倒塌已拆除。
7	新北市	林口風力	#4	2,000	648,380	720.00	0.00	
8	新北市	林口風力	#5	2,000	583,764	720.00	0.00	
9	新北市	林口風力	#6	2,000	0	0.00	720.00	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	268,151	720.00	0.00	
11	桃園縣	蘆竹風力	#2	900	269,092	716.37	3.63	
12	桃園縣	蘆竹風力	#3	900	271,824	719.73	0.27	
13	桃園縣	蘆竹風力	#4	900	277,294	720.00	0.00	
14	桃園縣	蘆竹風力	#5	900	283,278	719.75	0.25	
15	桃園縣	蘆竹風力	#6	900	282,249	720.00	0.00	
16	桃園縣	蘆竹風力	#7	900	281,257	690.05	29.95	

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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	290,589	720.00	0.00	
18	桃園縣	觀園風力	#1	1,500	555,108	703.03	16.97	
19	桃園縣	觀園風力	#2	1,500	529,373	715.18	4.82	
20	桃園縣	觀園風力	#3	1,500	494,649	705.47	14.53	
21	桃園縣	觀園風力	#4	1,500	451,693	683.35	36.65	
22	桃園縣	觀園風力	#5	1,500	507,995	703.47	16.53	
23	桃園縣	觀園風力	#6	1,500	587,930	706.72	13.28	
24	桃園縣	觀園風力	#7	1,500	605,680	712.35	7.65	
25	桃園縣	觀園風力	#8	1,500	440,852	690.50	29.50	
26	桃園縣	觀園風力	#9	1,500	504,321	701.95	18.05	
27	桃園縣	觀園風力	#10	1,500	0	3.28	716.72	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	604,412	714.58	5.42	
29	桃園縣	觀園風力	#12	1,500	601,084	712.70	7.30	
30	桃園縣	觀園風力	#13	1,500	550,202	706.30	13.70	
31	桃園縣	觀園風力	#14	1,500	480,512	680.90	39.10	
32	桃園縣	觀園風力	#15	1,500	525,161	704.98	15.02	
33	桃園縣	觀園風力	#16	1,500	0	1.08	718.92	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	572,586	713.70	6.30	
35	桃園縣	觀園風力	#18	1,500	573,982	704.02	15.98	

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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	482,523	614.88	105.12	
37	桃園縣	觀園風力	#20	1,500	537,914	697.05	22.95	
38	桃園縣	大潭風力	#1	1,500	476,662	687.98	32.02	
39	桃園縣	大潭風力	#2	1,500	466,349	705.92	14.08	
40	桃園縣	大潭風力	#3	1,500	435,660	707.57	12.43	
41	桃園縣	大潭風力(A4)	#4	2,000	588,876	685.93	34.07	
42	桃園縣	大潭風力(A5)	#5	2,000	675,072	720.00	0.00	
43	桃園縣	大潭風力(A6)	#6 E	2,300	562,194	705.90	14.10	
44	桃園縣	大潭風力(A7)	#7 E	2,300	619,492	720.00	0.00	
45	桃園縣	大潭風力(A8)	#8	2,000	696,492	651.03	68.97	
46	新竹市	香山風力	#1	2,000	0	0.00	720.00	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	0	0.00	720.00	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	720.00	CCU 模組故障，目前待料中。
49	新竹市	香山風力	#4	2,000	0	0.00	720.00	通訊模組異常，檢修中。
50	新竹市	香山風力	#5	2,000	0	0.00	720.00	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	720.00	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	720.00	塔架倒塌。
53	台中市	中港風力	#2	2,000	533,259	707.28	12.72	

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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	720.00	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	720.00	塔架倒塌。
56	台中市	中港風力	#5	2,000	552,188	715.35	4.65	
57	台中市	中港風力	#6	2,000	0	0.00	720.00	塔架倒塌。
58	台中市	中港風力	#7	2,000	535,456	715.58	4.42	
59	台中市	中港風力	#8	2,000	554,726	714.48	5.52	
60	台中市	中港風力	#9	2,000	608,056	707.08	12.92	
61	台中市	中港風力	#10	2,000	540,185	708.10	11.90	
62	台中市	中港風力	#11	2,000	308,604	594.23	125.77	冰水機溫度過高導致 converter tripped 排除過熱問題後重啟動恢復運轉。
63	台中市	中港風力	#12	2,000	0	0.00	720.00	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	543,376	704.50	15.50	
65	台中市	中港風力	#14	2,000	23,130	16.00	704.00	冰水機壓力水管鬆脫導致過熱，零組

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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
								件待料中。
66	台中市	中港風力	#15	2,000	0	0.00	720.00	風機各部設備已拆卸完成，中港 H15 已移到中港 H18。
67	台中市	中港風力	#16	2,000	509,212	705.42	14.58	
68	台中市	中港風力	#17	2,000	480,220	709.75	10.25	
69	台中市	中港風力	#18	2,000	206,968	620.90	99.10	
70	台中市	中火風力	#2	2,000	0	0.00	720.00	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	720.00	中火 3 號機已移到中港 H14。
72	台中市	中火風力	#4	2,000	420,740	692.28	27.72	
73	彰化縣	彰工風力	#1	2,000	602,112	713.50	6.50	
74	彰化縣	彰工風力	#2	2,000	606,539	709.62	10.38	
75	彰化縣	彰工風力	#3	2,000	617,924	684.02	35.98	
76	彰化縣	彰工風力	#4	2,000	579,068	693.77	26.23	
77	彰化縣	彰工風力	#5	2,000	633,512	714.47	5.53	
78	彰化縣	彰工風力	#6	2,000	656,998	715.75	4.25	
79	彰化縣	彰工風力	#7	2,000	655,744	720.00	0.00	
80	彰化縣	彰工風力	#8	2,000	520,409	701.40	18.60	
81	彰化縣	彰工風力	#9	2,000	569,325	716.13	3.87	
82	彰化縣	彰工風力	#10	2,000	542,850	714.42	5.58	
83	彰化縣	彰工風力	#11	2,000	0	0.65	719.35	因莫蘭蒂及梅姬颱風造成 yawmotor 故障待料中。

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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
84	彰化縣	彰工風力	#12	2,000	665,466	703.92	16.08	
85	彰化縣	彰工風力	#13	2,000	665,884	691.17	28.83	
86	彰化縣	彰工風力	#14	2,000	0	6.97	713.03	因莫蘭蒂及梅姬颱風造成 yawmotor 故障待料中。
87	彰化縣	彰工風力	#15	2,000	666,273	720.00	0.00	
88	彰化縣	彰工風力	#16	2,000	348,518	319.75	400.25	因莫蘭蒂及梅姬颱風造成 yawmotor 故障待料中。
89	彰化縣	彰工風力	#17	2,000	620,133	717.37	2.63	
90	彰化縣	彰工風力	#18	2,000	400,210	530.30	189.70	電壓異常造成機組停機，經檢查發現為破刷滑環損壞經更換後，風機復歸運轉。
91	彰化縣	彰工風力	#19	2,000	587,257	720.00	0.00	
92	彰化縣	彰工風力	#20	2,000	652,736	720.00	0.00	
93	彰化縣	彰工風力	#21	2,000	641,464	714.35	5.65	
94	彰化縣	彰工風力	#22	2,000	563,977	655.78	64.22	
95	彰化縣	彰工風力	#23	2,000	635,047	713.83	6.17	
96	彰化縣	彰工風力	#24	2,000	582,190	719.07	0.93	
97	彰化縣	彰工風力	#25	2,000	624,520	720.00	0.00	
98	彰化縣	彰工風力	#26	2,000	593,290	720.00	0.00	
99	彰化縣	彰工風力	#27	2,000	473,840	709.45	10.55	
100	彰化縣	彰工風力	#28	2,000	592,110	716.82	3.18	

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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
101	彰化縣	彰工風力	#29	2,000	465,598	705.82	14.18	
102	彰化縣	彰工風力	#30	2,000	606,583	720.00	0.00	
103	彰化縣	彰工風力	#31	2,000	0	0.00	720.00	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	655,538	705.90	14.10	
105	彰化縣	王功風力	#2	2,300	694,698	720.00	0.00	
106	彰化縣	王功風力	#3	2,300	688,425	706.65	13.35	
107	彰化縣	王功風力	#4	2,300	691,552	720.00	0.00	
108	彰化縣	王功風力	#5	2,300	719,372	718.60	1.40	
109	彰化縣	王功風力	#6	2,300	726,844	720.00	0.00	
110	彰化縣	王功風力	#7	2,300	734,598	720.00	0.00	
111	彰化縣	王功風力	#8	2,300	681,050	720.00	0.00	
112	彰化縣	王功風力	#9	2,300	567,289	720.00	0.00	
113	彰化縣	王功風力	#10	2,300	590,771	720.00	0.00	
114	雲林縣	麥寮風力	#1	2,000	455,384	698.77	21.23	
115	雲林縣	麥寮風力	#2	2,000	419,348	720.00	0.00	
116	雲林縣	麥寮風力	#3	2,000	455,144	720.00	0.00	
117	雲林縣	麥寮風力	#4	2,000	422,725	699.18	20.82	
118	雲林縣	麥寮風力	#5	2,000	366,964	661.13	58.87	
119	雲林縣	麥寮風力	#6	2,000	510,365	720.00	0.00	

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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
120	雲林縣	麥寮風力	#7	2,000	527,836	712.67	7.33	
121	雲林縣	麥寮風力	#8	2,000	543,052	711.48	8.52	
122	雲林縣	麥寮風力	#9	2,000	450,016	651.62	68.38	
123	雲林縣	麥寮風力	#10	2,000	483,280	660.37	59.63	
124	雲林縣	麥寮風力	#11	2,000	459,953	714.72	5.28	
125	雲林縣	麥寮風力	#12	2,000	548,772	716.68	3.32	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	496,445	666.80	53.20	
127	雲林縣	麥寮風力	#14	2,000	595,992	720.00	0.00	
128	雲林縣	麥寮風力	#15	2,000	497,908	698.83	21.17	
129	雲林縣	麥寮風力	#16	2,000	374,466	720.00	0.00	
130	雲林縣	麥寮風力	#17	2,000	425,486	720.00	0.00	
131	雲林縣	麥寮風力	#18	2,000	408,866	715.17	4.83	
132	雲林縣	麥寮風力	#19	2,000	480,112	720.00	0.00	
133	雲林縣	麥寮風力	#20	2,000	488,854	720.00	0.00	
134	雲林縣	麥寮風力	#21	2,000	485,119	711.65	8.35	
135	雲林縣	麥寮風力	#22	2,000	482,001	695.62	24.38	
136	雲林縣	麥寮風力	#23	2,000	412,546	664.35	55.65	
137	雲林縣	四湖風力	#1	2,000	380,336	714.17	5.83	
138	雲林縣	四湖風力	#2	2,000	477,232	715.67	4.33	

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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	423,658	711.27	8.73	
140	雲林縣	四湖風力	#4	2,000	490,944	720.00	0.00	
141	雲林縣	四湖風力	#5	2,000	414,532	703.25	16.75	
142	雲林縣	四湖風力	#6	2,000	474,150	707.67	12.33	
143	雲林縣	四湖風力	#7	2,000	150,089	155.97	564.03	yaw gear 及 yaw motor 損壞，已於 11/23 修復完成。
144	雲林縣	四湖風力	#8	2,000	460,098	708.68	11.32	
145	雲林縣	四湖風力	#9	2,000	466,760	695.27	24.73	
146	雲林縣	四湖風力	#10	2,000	491,296	708.12	11.88	
147	雲林縣	四湖風力	#11	2,000	440,205	675.77	44.23	
148	雲林縣	四湖風力	#12	2,000	448,440	712.28	7.72	
149	雲林縣	四湖風力	#13	2,000	463,224	720.00	0.00	
150	雲林縣	四湖風力	#14	2,000	416,836	700.67	19.33	
151	屏東縣	恆春風力	#1	1,500	494,509	700.82	19.18	
152	屏東縣	恆春風力	#2	1,500	479,825	666.48	53.52	
153	屏東縣	恆春風力	#3	1,500	371,842	615.97	104.03	迎風轉向齒輪含馬達*4 受損、一號葉片角度控制異常檢修中。
154	澎湖縣	中屯風力	#1	600	43,761	105.58	614.42	發電機激磁故障大修。
155	澎湖縣	中屯風力	#2	600	4	51.32	668.68	發電機轉子磁極旁路四顆需停機。
156	澎湖縣	中屯風力	#3	600	180,612	681.92	38.08	
157	澎湖縣	中屯風力	#4	600	0	32.50	687.50	極靴故障檢修中，發電機定子已於

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

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
								10/21 更換完成，目前電氣測試中。
158	澎湖縣	中屯風力	#5	600	261,084	720.00	0.00	
159	澎湖縣	中屯風力	#6	600	11,000	5.55	714.45	通訊卡片故障目前待風速許可再進行更換。
160	澎湖縣	中屯風力	#7	600	36,652	540.52	179.48	電流輸出錯誤，於 8/17 旁通兩顆轉子磁極恢復運轉。
161	澎湖縣	中屯風力	#8	600	237,726	622.67	97.33	
162	澎湖縣	湖西風力	#1	900	337,420	679.78	40.22	
163	澎湖縣	湖西風力	#2	900	336,180	701.37	18.63	
164	澎湖縣	湖西風力	#3	900	241,811	704.12	15.88	
165	澎湖縣	湖西風力	#4	900	218,558	462.47	257.53	更換偵煙器、PLC controlboard Rectifier 等零組件。
166	澎湖縣	湖西風力	#5	900	236,224	580.47	139.53	更換激磁系統保險絲。
167	澎湖縣	湖西風力	#6	900	334,093	710.47	9.53	
168	金門縣	金沙風力	#1	2,000	536,726	686.55	33.45	
169	金門縣	金沙風力	#2	2,000	255,496	302.95	417.05	因莫蘭蒂颱風的緣因，轉向齒輪故障檢修中，預計 11/30 修復。
合 計					68,367,104	96615.43	25064.57	(月可用率：79.40%)

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：0.4 %

台灣電力股份有限公司 105 年 11 月各風機發電量、發電時數統計表

統計期間:105.11.01~105.11.30

(佔比之資料來源：本公司電力調度處 GDIS 網站)