

允 能 風 力 發 電
股 份 有 限 公 司

簡 明 月 報

112 年 12 月 份

編送日期：中華民國 113 年 01 月 20 日

編送單位：允能風力發電股份有限公司

一、發電業之每月供電報告

主要揭露傳統發電業與再生能源發電業當月之供電情形及設備狀況，含裝置容量、發電量、發電設備運作情形（包含容量因數、可用率、最大出力值、熱耗率）、燃料耗用量、機組停機容量等項目。

表 1-1 裝置容量

民國 112 年 12 月份

能源別	電廠/ 發電站名稱	機組別	實績值 (瓩)	較上年同期 增減(%)	備註
風力	允西風	YUN11	8,000	0	試運轉機組
風力	允西風	YUN12	8,000	0	試運轉機組
風力	允西風	YUN20	8,000	0	試運轉機組
風力	允西風	YUN21	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN32	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN37	8,000	0	
風力	允湖風	YUN38	8,000	0	
風力	允湖風	YUN39	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN42	8,000	0	
風力	允湖風	YUN43	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN45	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN49	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN50	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN51	8,000	0	
風力	允湖風	YUN52	8,000	0	
風力	允湖風	YUN53	8,000	0	
風力	允湖風	YUN57	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN61	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN62	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN63	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN64	8,000	0	
風力	允湖風	YUN68	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN69	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN70	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN71	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN72	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN73	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN74	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN76	8,000	0	
風力	允湖風	YUN77	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN78	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN79	8,000	0	試運轉機組
風力	允湖風	YUN80	8,000	0	
合計		33 支風機	264,000	-	

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
3. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
4. 須包含試運轉期間之發電機組。
5. 公開資訊網站已建構完成，網址如下：<https://owf-yunlin.tw/>

表 1-2 發電量

民國 112 年 12 月份

能源別	電廠/ 發電站 名稱	機組別	毛發電量		廠用電量		淨發電量		自用電量		備註
			實績值 (度)	較上年 同期增減 (%)	實績值 (度)	較上年 同期增減 (%)	實績值 (度)	較上年 同期增減 (%)	實績值 (度)	較上年 同期增減 (%)	
風力	允西風	YUN11	2,948,065	-	1,107,562	-	82,969,942	-	n/a	n/a	試運轉機組
風力	允西風	YUN12	4,302,593	-							試運轉機組
風力	允西風	YUN20	4,293,588	-							試運轉機組
風力	允西風	YUN21	2,975,558	-							試運轉機組
風力	允西風	YUN32	4,233,881	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN37	3,019,248	-							
風力	允湖風	YUN38	4,192,872	-							
風力	允湖風	YUN39	4,011,718	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN42	4,240,860	-							
風力	允湖風	YUN43	3,385,008	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN45	3,977,099	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN49	4,226,792	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN50	4,358,244	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN51	3,889,620	-							
風力	允湖風	YUN52	3,998,692	-							
風力	允湖風	YUN53	4,083,628	-							
風力	允湖風	YUN57	4,296,516	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN61	4,152,179	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN62	3,847,552	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN63	3,870,908	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN64	3,866,584	-							
風力	允湖風	YUN68	3,924,040	-							試運轉機組

能源別	電廠/ 發電站 名稱	機組別	毛發電量		廠用電量		淨發電量		自用電量		備註
			實績值 (度)	較上年 同期增減 (%)	實績值 (度)	較上年 同期增減 (%)	實績值 (度)	較上年 同期增減 (%)	實績值 (度)	較上年 同期增減 (%)	
風力	允湖風	YUN69	3,660,740	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN70	3,573,589	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN71	3,884,447	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN72	3,550,248	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN73	3,936,047	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN74	4,037,035	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN76	4,150,312	-							
風力	允湖風	YUN77	4,317,124	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN78	3,969,324	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN79	4,072,376	-							試運轉機組
風力	允湖風	YUN80	3,865,348	-							
合計			129,111,835	-	1,081,319	-	128,158,516	-	n/a	n/a	-

備註：

1. 廠用電量係指發電所內用電及台電逆送電（約 128,000 度），即發電廠因運轉發電機所消耗於各項附屬設備之電能。
2. 自用電量係指廠商自行生產，使用於發電所之外，所有其他用途的電量，包括生產設備、辦公室、倉庫、其他附屬或輔助設備等（即不含發電所內用電）。
3. 能源別欄位，請依「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別填寫。
4. 機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。
5. 若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。
6. 須包含試運轉期間之發電機組。
7. 淨發電量 = 毛發電量 - 廠用電量 - 自用電量。
8. 廠用電量及淨發電量包含未取得執照之風機，即表格備註欄中標記之試運轉機組。

表 1-3 發電設備運作情形

民國 112 年 12 月份

容量因素、可用率、最大出力值

能源別	電廠/ 發電站 名稱	機組別	容量因素				可用率				最大出力值				備註
			本月份		一至本月分止 累計		本月份		一至本月分止 累計		本月份		一至本月分止 累計		
			實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	
風力	允西風	YUN11	49.53	-	29.36	-	78.22	-	84.15	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允西風	YUN12	72.29	-	30.78	-	99.99	-	99.81	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允西風	YUN20	72.14	-	40.64	-	99.71	-	98.98	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允西風	YUN21	49.99	-	15.35	-	74.03	-	35.22	-	100.00	-	83.33	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN32	71.13	-	60.74	-	99.49	-	99.27	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN37	50.73	-	41.38	-	74.49	-	94.15	-	100.00	-	100.00	-	
風力	允湖風	YUN38	70.44	-	39.60	-	99.99	-	93.29	-	100.00	-	100.00	-	
風力	允湖風	YUN39	67.40	-	38.77	-	100.00	-	92.25	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN42	71.25	-	40.22	-	99.67	-	89.85	-	100.00	-	100.00	-	
風力	允湖風	YUN43	56.87	-	34.10	-	84.12	-	77.65	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN45	66.82	-	34.23	-	100.00	-	98.15	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN49	71.01	-	41.31	-	98.83	-	96.25	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN50	73.22	-	39.39	-	100.00	-	99.67	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN51	65.35	-	40.59	-	100.00	-	99.26	-	100.00	-	100.00	-	
風力	允湖風	YUN52	67.18	-	39.06	-	98.94	-	95.42	-	100.00	-	100.00	-	
風力	允湖風	YUN53	68.61	-	40.08	-	99.98	-	88.22	-	100.00	-	100.00	-	
風力	允湖風	YUN57	72.19	-	38.57	-	100.00	-	99.51	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組

能源別	電廠/ 發電站 名稱	機組別	容量因素				可用率				最大出力值				備註
			本月份		一至本月分止 累計		本月份		一至本月分止 累計		本月份		一至本月分止 累計		
			實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	實績值 (%)	較上年 同期 增減 (%)	
風力	允湖風	YUN61	69.76	-	40.00	-	100.00	-	99.82	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN62	64.64	-	34.87	-	100.00	-	99.97	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN63	65.04	-	36.48	-	99.83	-	94.28	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN64	64.96	-	41.39	-	98.56	-	99.05	-	100.00	-	100.00	-	
風力	允湖風	YUN68	65.93	-	56.43	-	99.56	-	99.67	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN69	61.50	-	45.34	-	99.51	-	99.43	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN70	60.04	-	52.54	-	90.89	-	93.34	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN71	65.26	-	41.26	-	100.00	-	99.01	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN72	59.65	-	39.67	-	91.43	-	96.06	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN73	66.13	-	34.07	-	100.00	-	92.03	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN74	67.83	-	41.06	-	100.00	-	99.75	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN76	69.73	-	43.05	-	99.45	-	99.31	-	100.00	-	100.00	-	
風力	允湖風	YUN77	72.53	-	41.03	-	99.99	-	97.03	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN78	66.69	-	37.54	-	99.72	-	89.33	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN79	68.42	-	40.17	-	99.84	-	93.32	-	100.00	-	100.00	-	試運轉機組
風力	允湖風	YUN80	64.94	-	39.98	-	100.00	-	97.86	-	100.00	-	100.00	-	
合計			65.73	-	25.37	-	96.72	-	93.44	-	100.00	-	100.00	-	-

備註：

1. 容量因數 = 機組當月毛發電量 / (機組裝置容量 * 24 * 當月天數)。
2. 最大出力值取樣時間為 10 分鐘。

3. 當年累計之計算起始日以 112 年 07 月 21 日商轉日算起。
4. 此表格內容包含未取得執照之風機，即表格備註欄中標記之試運轉機組。

表 1-5 機組停機容量

民國 112 年 12 月份

機組名稱	停機事由 (填報代碼)	本月份		次月份	
		停機裝置 容量	停機期間	停機裝置 容量	停機期間
YUN52	K6	8000	2023-12-03 09:41:41 - 2023-12-03 11:17:26		
YUN76	K6	8000	2023-12-06 08:53:41 - 2023-12-06 11:36:36		
YUN69	K6	8000	2023-12-06 09:17:53 - 2023-12-06 10:18:32		
YUN32	K6	8000	2023-12-06 09:41:43 - 2023-12-06 13:27:37		
YUN43	K6	8000	2023-12-08 08:35:25 - 2023-12-08 11:03:51		
YUN69	K6	8000	2023-12-08 08:38:58 - 2023-12-08 09:49:35		
YUN32	K6	8000	2023-12-08 09:08:38 - 2023-12-08 12:00:05		
YUN11	K6	8000	2023-12-08 10:13:26 - 2023-12-09 09:46:55		
YUN43	K6	8000	2023-12-08 13:16:43 - 2023-12-08 16:48:44		
YUN69	K6	8000	2023-12-09 09:02:51		

			- 2023-12-09 15:26:19		
YUN76	K6	8000	2023-12-09 09:41:39 - 2023-12-09 12:21:26		
YUN43	K6	8000	2023-12-09 09:51:11 - 2023-12-09 15:43:39		
YUN11	K6	8000	2023-12-09 11:46:40 - 2023-12-09 13:02:30		
YUN52	K6	8000	2023-12-09 13:04:05 - 2023-12-09 17:19:40		
YUN70	K6	8000	2023-12-10 08:51:34 - 2023-12-10 13:44:47		
YUN68	K6	8000	2023-12-10 09:29:58 - 2023-12-10 15:50:47		
YUN37	K6	8000	2023-12-10 10:08:04 - 2023-12-10 11:15:17		
YUN52	K6	8000	2023-12-10 12:21:34 - 2023-12-10 17:19:22		
YUN11	K6	8000	2023-12-10 12:49:48 - 2023-12-10 14:47:08		
YUN52	K6	8000	2023-12-11 08:45:47 - 2023-12-11 16:20:55		
YUN68	K6	8000	2023-12-11 08:49:14		

			- 2023-12-11 15:44:33		
YUN11	K6	8000	2023-12-11 09:16:43 - 2023-12-11 11:13:33		
YUN70	K6	8000	2023-12-11 12:52:28 - 2023-12-12 13:14:39		
YUN20	K6	8000	2023-12-11 14:24:03 - 2023-12-11 16:04:22		
YUN52	K6	8000	2023-12-14 08:34:55 - 2023-12-14 15:23:12		
YUN70	K6	8000	2023-12-14 09:00:38 - 2023-12-14 13:12:48		
YUN42	K6	8000	2023-12-14 09:27:06 - 2023-12-14 12:24:00		
YUN49	K6	8000	2023-12-14 13:33:13 - 2023-12-14 16:09:29		
YUN49	K6	8000	2023-12-14 16:13:10 - 2023-12-14 17:16:16		
YUN49	K6	8000	2023-12-14 17:31:23 - 2023-12-14 19:04:56		
YUN52	K6	8000	2023-12-15 08:49:09 - 2023-12-15 10:50:41		
YUN42	K6	8000	2023-12-15 09:13:25		

			- 2023-12-15 11:02:50		
YUN63	K6	8000	2023-12-15 12:00:06 - 2023-12-15 16:23:21		
YUN64	K6	8000	2023-12-15 14:25:10 - 2023-12-15 15:44:40		
YUN52	K6	8000	2023-12-15 16:29:15 - 2023-12-15 18:01:50		
YUN63	K6	8000	2023-12-15 16:29:25 - 2023-12-15 17:34:29		
YUN11	K6	8000	2023-12-26 09:50:22 - 2023-12-26 13:44:44		
YUN12	K6	8000	2023-12-26 09:51:27 - 2023-12-26 13:45:03		
YUN20	K6	8000	2023-12-26 09:52:05 - 2023-12-26 13:46:01		
YUN64	K6	8000	2023-12-28 08:37:23 - 2023-12-28 11:45:02		
YUN11	K6	8000	2023-12-28 08:44:26 - 2023-12-28 11:32:12		
YUN64	K6	8000	2023-12-28 11:49:50 - 2023-12-28 13:34:17		
YUN64	K6	8000	2023-12-30 10:40:30		

			- 2023-12-30 12:20:01		
YUN42	K6	8000	2023-12-30 10:50:37 - 2023-12-30 14:23:34		
YUN64	K6	8000	2023-12-30 12:25:48 - 2023-12-30 18:34:17		
YUN79	K6	8000	2023-12-30 14:42:37 - 2023-12-30 18:19:19		
YUN64	K6	8000	2023-12-31 09:45:38 - 2023-12-31 12:50:07		
YUN11	K7	8000	2023-12-18 12:28:16 - 2023-12-18 13:35:38		
YUN11	K7	8000	2023-12-27 16:52:16 - 2023-12-27 18:00:00		
YUN43	K7	8000	2023-12-09 15:43:39 - 2023-12-09 16:58:20		
YUN78	K7	8000	2023-12-31 23:17:29 - 2024-01-01 00:34:25		
YUN78	K7	8000	2023-12-08 07:03:38 - 2023-12-08 08:22:08		
YUN76	K7	8000	2023-12-06 11:36:53 - 2023-12-06 13:09:10		
YUN11	K7	8000	2023-12-26 05:29:49		

			- 2023-12-26 07:32:23		
YUN63	K7	8000	2023-12-14 15:53:28 - 2023-12-14 18:12:10		
YUN70	K7	8000	2023-12-11 08:49:29 - 2023-12-11 12:37:31		
YUN70	K7	8000	2023-12-05 22:20:05 - 2023-12-06 05:28:20		
YUN11	K7	8000	2023-12-10 01:33:10 - 2023-12-10 12:44:30		
YUN11	K7	8000	2023-12-27 18:30:00 - 2023-12-28 06:40:02		
YUN70	K7	8000	2023-12-25 19:04:22 - 2023-12-26 07:32:03		
YUN11	K7	8000	2023-12-26 19:15:24 - 2023-12-27 16:05:32		
YUN72	K7	8000	2023-12-17 00:21:20 - 2023-12-19 07:13:09		

備註：

- 當機組或電廠遭遇計畫性停機（例如大修）與非計畫性停機（例如機電事故）等非正常運轉或待機狀態時，需記錄填報。
 - 機電事故定義：「發、輸、變設備不論待機或運轉中發生不意之障礙，不能正常啟用或不能正常運轉而需停用時，一律列為事故。但發現設備運轉情況異常尚可繼續運轉而不影響設備安全，經主管處轉洽電力調度處同意安排停用檢修者或由電力調度處安排提前停用檢修者不列為事故，強迫跳脫仍算事故。」
- 機組名稱欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。

3. 此表格內容包含試運轉機組，為 YUN11、YUN12、YUN20、YUN21、YUN39、YUN43、YUN45、YUN49、YUN50、YUN57、YUN61、YUN62、YUN63、YUN71、YUN72、YUN73、YUN74、YUN77、YUN78 及 YUN79，共 20 支尚未取得執照之風機。
4. 停機事由欄位請依下列運轉情況填報代碼：

代碼	運轉情況	代碼	運轉情況
K 1	併聯	K 13	線路工作
K 2	解聯	K 14	指令試運轉
K 3	待機	K 15	電力潮流限制
K 4	跳脫	K 16	外因跳機
K 5	減載	K 17	核一附屬設備全黑、啟動氣渦輪機試機
K 6	檢修、保養	K 18	核二附屬設備全黑、啟動氣渦輪機試機
K 7	故障	K 19	核三附屬設備全黑、啟動氣渦輪機試機
K 8	竣工試運轉	K 20	設備超載
K 9	乾燥運轉	K 21	試運轉
K 10	大修	K 22	爐管破
K 10A	大修逾排程	K 23	LNG 用量限制
K 11	單獨運轉	K 24	中油 LNG 管路檢修
K 12	線路故障	KK	其他

二、發電業之每月售電報告

主要揭露傳統發電業與再生能源發電業之售電狀況。其中，傳統發電業僅能售予公用售電業；再生能源發電業則可售予公用售電業、再生能源售電業及透過直供、轉供售予終端用戶。各發電業依其售電對象填報相關內容，含售電量及用戶數。

表 2-1 售予公用售電業之售電量

民國 112 年 12 月份

能源別	本月份		一至本月份止累計	
	實績值(度)	較上年同期增減(%)	實績值(度)	較上年同期增減(%)
風力	127,104,000	-	578,080,000	-
合計	127,104,000	-	578,080,000	-

備註：

1. 能源別欄位，請依「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別填寫。
2. 當年累計之計算起始日以 112 年 07 月 21 日商轉日算起。
3. 此售電量包含試運轉機組之實績值，為 YUN11、YUN12、YUN20、YUN21、YUN43、YUN45、YUN49、YUN50、YUN57、YUN62、YUN63、YUN71、YUN72、YUN73、YUN74、YUN77、YUN78 及 YUN79，共 18 支尚未取得執照之風機。

三、 收支實績比較表

表 3-1 收支實績比較表

民國 112 年 12 月份

項目	本月份發生數			累計實績數		
	實績數 (A)	去年同期 (B)	差異 (A-B)	實績數 (C)	去年同期 (D)	差異 (C-D)
營業收入 (1)	936,575,436	470,793,149	465,782,287	4,100,022,966	2,398,835,725	1,701,187,241
電業收入	249,735,825	0	249,735,825	779,311,737	0	779,311,737
其他營業收入	686,839,611	470,793,149	216,046,462	3,320,711,229	2,398,835,725	921,875,504
營業支出 (2)	254,868,758	124,178,447	130,690,311	2,917,288,435	755,633,430	2,161,655,005
營業成本	193,560,840	106,563,730	86,997,110	1,249,370,359	671,510,489	577,859,870
營業費用	61,307,918	17,614,717	43,693,201	1,667,918,076	84,122,941	1,583,795,135
營業收益 (1-2)	681,706,678	346,614,702	335,091,976	1,182,734,531	1,643,202,295	-460,467,764
稅前盈餘	-3,054,487,039	247,225,805	-3,301,712,844	-3,999,294,650	227,849,031	-4,227,143,681

備註：

- 收入金額已扣除備用電力之用電度數（民國 112 年 12 月份：用電 32,000 度、民國 112 年 01-12 月：累積用電 2,048,000 度）

公司簡介：

允能風力發電股份有限公司

雲林離岸風力發電廠專案是由允能風力發電股份有限公司所開發。此專案位於台灣海峽，距台灣西海岸約 8 至 17 公里，水深 7 至 35 米，總面積為 82 平方公里，佔雲林海域 6%，共計設置 80 座風力發電機，總裝置容量為 640MW，其發電電力將經由位於雲林縣台西鄉和四湖鄉的兩個陸上變電站分別饋入電網。

場址介紹：



場址	雲林縣
離岸距離	8-17 公里
面積	82 平方公里
水深	7-35 米
總裝置容量	640 MW
風機類型及數量	80 x 8 MW
商轉日	112 年 07 月 21 日