

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表聲明，並明確表示，概不對因公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



Goldwind

GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.*

金風科技股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(Stock Code: 02208)

截至 2024 年 12 月 31 日止年度之業績公告

董事會在此宣佈本集團截至 2024 年 12 月 31 日止年度(「**報告期**」)之經審計綜合財務業績(「**2024 年年度業績**」)。

* 僅供識別

綜合利潤表及其他全面收益表
截至二零二四年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 (已重述) 人民幣千元
收入	5	56,516,210	50,243,726
銷售成本	6	(48,799,453)	(43,898,635)
毛利		7,716,757	6,345,091
其他收入及收益，淨額	5	3,233,574	3,625,327
銷售及分銷開支		(1,321,529)	(1,106,438)
行政開支		(4,934,137)	(4,079,669)
預期信用損失模型下的減值損失，淨額		(327,175)	(306,557)
其他經營開支	7	(1,183,822)	(834,205)
財務費用	8	(1,216,551)	(1,373,977)
應佔業績：			
合營公司		121,418	243,114
聯營公司		15,251	6,540
稅前利潤	6	2,103,786	2,519,226
所得稅費用	9	(247,392)	(997,024)
年內利潤		1,856,394	1,522,202
下列各方應佔利潤/(損失)：			
公司股東		1,860,446	1,330,998
非控股股東權益		(4,052)	191,204
		1,856,394	1,522,202

綜合利潤表及其他全面收益表 - 續
截至二零二四年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
其他全面(損失)/收益			
未來不可重分類至損益表的其他全面(損失)/收益，除稅後指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面(損失)/收益的權益投資的公允價值變動		(45,507)	34,534
		<u>(45,507)</u>	<u>34,534</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面(損失)/收益(除稅後)：			
外幣業務折算差額		(130,425)	61,415
以公允價值計量且其變動計入其他全面(損失)/收益的債務工具公允價值變動		(2,664)	5,756
現金流量套期		73,734	(153,973)
公允價值套期成本		(1,662)	(17,573)
境外經營淨投資套期		37,085	16,210
應享有合營及聯營公司其他全面損失份額		(315)	(177,629)
		<u>(24,247)</u>	<u>(265,794)</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面損失淨額			
年內其他全面損失,除稅後		(69,754)	(231,260)
		<u>(69,754)</u>	<u>(231,260)</u>
年內全面收益總額,除稅後		1,786,640	1,290,942
		<u>1,786,640</u>	<u>1,290,942</u>
下列各方應佔全面收益/(損失)總額：			
公司股東		1,788,685	1,099,333
非控股股東權益		(2,045)	191,609
		<u>1,786,640</u>	<u>1,290,942</u>
公司普通股權持有人應佔每股盈利：			
基本及攤薄(以每股人民幣元列示)	11	0.42	0.29
		<u>0.42</u>	<u>0.29</u>

綜合財務狀況表

於二零二四年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	45,973,875	41,805,332
投資物業		8,976	9,253
使用權資產		3,030,535	3,192,509
商譽	13	56,765	107,369
其他無形資產	14	6,760,777	6,696,154
於合營公司權益		2,948,340	3,043,913
於聯營公司權益		1,545,004	1,810,480
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資		164,996	223,090
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		3,562,016	1,999,173
其他非流動金融資產		200,345	515,140
遞延稅項資產		6,136,494	4,424,065
金融應收款項	16	7,043,030	7,937,428
預付款項、其他應收款項及其他資產	17	3,776,077	3,237,160
合同資產	18	5,415,238	4,664,057
衍生金融工具		930	-
非流動資產總額		<u>86,623,398</u>	<u>79,665,123</u>
流動資產			
存貨		14,827,632	15,257,242
貿易應收款項及應收票據	15	33,262,578	26,502,512
合同資產	18	1,665,052	1,737,831
預付款項、其他應收款項及其他資產	17	5,808,147	4,956,773
金融應收款項	16	377,194	356,938
衍生金融工具		36,452	67,080
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		1,000,000	700,000
其他非流動金融資產		4,428	5,917
已抵押存款	19	486,500	551,276
現金及現金等價物	19	11,132,904	13,693,908
流動資產總額		<u>68,600,887</u>	<u>63,829,477</u>

綜合財務狀況表 - 續

於二零二四年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	20	40,778,869	41,644,723
其他應付款項及應計項目		20,895,556	12,677,237
衍生金融工具		30,900	148,865
計息銀行貸款及其他借款		5,816,660	4,685,356
應付稅項		1,633,040	1,189,727
撥備		2,718,915	2,673,696
流動負債總額		<u>71,873,940</u>	<u>63,019,604</u>
淨流動(負債)/資產		<u>(3,273,053)</u>	<u>809,873</u>
資產總額減流動負債		<u>83,350,345</u>	<u>80,474,996</u>
非流動負債			
貿易應付款項	20	719,442	1,095,225
其他應付款項及應計項目		249,268	236,913
計息銀行貸款及其他借款		36,232,543	34,157,743
遞延稅項負債		1,582,036	1,522,042
撥備		3,866,339	3,001,934
政府補助		252,147	231,702
衍生金融工具		21,489	524
非流動負債總額		<u>42,923,264</u>	<u>40,246,083</u>
淨資產		<u>40,427,081</u>	<u>40,228,913</u>
權益			
公司股東應佔權益			
股本		4,225,068	4,225,068
儲備		34,304,238	33,384,831
		<u>38,529,306</u>	<u>37,609,899</u>
非控股股東權益		1,897,775	2,619,014
權益總額		<u>40,427,081</u>	<u>40,228,913</u>

武鋼
董事

曹志剛
董事

金風科技股份有限公司

綜合權益變動表

截至二零二四年十二月三十一日止年度

	公司股東應佔											非控股股東權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元	
	已發行股本 人民幣千元	資本公積金 人民幣千元	庫存股 人民幣千元	專項儲備 人民幣千元	法定盈餘公積金 人民幣千元	以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產的 公允價值儲備 人民幣千元	外幣變動儲備 人民幣千元	股份支付費用 人民幣千元	其他權益工具 人民幣千元	套期儲備 人民幣千元	未分配利潤 人民幣千元			總計 人民幣千元
於二零二四年一月一日	4,225,068	12,172,726	-	-	1,806,408	4,393	(47,565)	-	2,049,818	(141,574)	17,540,625	37,609,899	2,619,014	40,228,913
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,860,446	1,860,446	(4,052)	1,856,394
年內其他全面(損失)/收益:														
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資的														
公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	-	(45,507)	-	-	-	-	-	(45,507)	-	(45,507)
以公允價值計量且其變動計入其他全面損失的債務工具公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	-	(2,664)	-	-	-	-	-	(2,664)	-	(2,664)
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	-	73,734	-	73,734	-	-	73,734
境外經營淨投資套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	-	37,085	-	37,085	-	-	37,085
公允價值套期成本,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,662)	-	(1,662)	-	-	(1,662)
應佔聯營公司其他全面收益份額	-	(315)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(315)	-	(315)
外幣業務折算差額	-	-	-	-	-	-	(132,432)	-	-	-	-	(132,432)	2,007	(130,425)
年內全面(損失)/收益 總額	-	(315)	-	-	-	(48,171)	(132,432)	-	-	109,157	1,860,446	1,788,685	(2,045)	1,786,640
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	193,446	193,446
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(441)	(441)
註銷附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(700,000)	(700,000)
收購非控股股東權益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(112,230)	(112,230)
已宣派二零二三年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(422,507)	(422,507)	(99,969)	(522,476)
提取法定盈餘公積金	-	-	-	-	61,612	-	-	-	-	-	(61,612)	-	-	-
權益結算的股份支付確認	-	-	-	-	-	-	-	133,215	-	-	-	133,215	-	133,215
股份回購	-	-	(442,460)	-	-	-	-	-	-	-	-	(442,460)	-	(442,460)
授予限制性股票	-	(251,681)	251,681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
提取本年專項儲備(附註(i))	-	-	-	198,902	-	-	-	-	-	-	-	198,902	2,082	200,984
使用本年專項儲備(附註(i))	-	-	-	(198,902)	-	-	-	-	-	-	-	(198,902)	(2,082)	(200,984)
其他權益工具持有人出資	-	-	-	-	-	-	-	-	1,500,000	-	-	1,500,000	-	1,500,000
對其他股權工具持有者的資本減少	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,549,818)	-	-	(1,549,818)	-	(1,549,818)
對聯營企業投資的其他變動	-	(881)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(881)	-	(881)
其他權益工具的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(86,827)	(86,827)	-	(86,827)
處置指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資	-	-	-	-	-	(9,122)	-	-	-	-	9,122	-	-	-
於二零二四年十二月三十一日	4,225,068	11,919,849	(190,779)	-	1,868,020	(52,900)	(179,997)	133,215	2,000,000	(32,417)	18,839,247	38,529,306	1,897,775	40,427,081

綜合權益變動表 - 續

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	公司股東應佔											非控股 股東權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
	已發行股本 人民幣千元	資本公積金 人民幣千元	專項儲備 人民幣千元	法定盈餘 公積金 人民幣千元	以公允價值 計量且其變動 計入其他全面 收益的金融 資產的 公允價值儲備 人民幣千元	外幣變動儲備 人民幣千元	其他權益工具 人民幣千元	套期儲備 人民幣千元	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元			
於二零二三年一月一日	4,225,068	12,341,769	-	1,723,378	(32,526)	(108,306)	2,995,875	13,762	16,936,059	38,095,079	2,251,216	40,346,295	
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	1,330,998	1,330,998	191,204	1,522,202	
年內其他全面收益/(損失):													
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資的 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	34,534	-	-	-	-	34,534	-	34,534	
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益/(損失)的債務工具 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	6,025	-	-	-	-	6,025	(269)	5,756	
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(153,973)	-	(153,973)	-	(153,973)	
境外經營淨投資套期, 除稅後	-	-	-	-	-	-	-	16,210	-	16,210	-	16,210	
公允價值套期成本, 除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(17,573)	-	(17,573)	-	(17,573)	
應佔合營及聯營公司其他全面收益份額	-	(177,629)	-	-	-	-	-	-	-	(177,629)	-	(177,629)	
外幣業務折算差額	-	-	-	-	-	60,741	-	-	-	60,741	674	61,415	
年內全面(損失)/收益 總額	-	(177,629)	-	-	40,559	60,741	-	(155,336)	1,330,998	1,099,333	191,609	1,290,942	
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207,024	207,024	
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121,154	121,154	
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,496)	(6,496)	
收購非控股股東權益	-	12,711	-	-	-	-	-	-	(25,540)	(12,829)	(19,240)	(32,069)	
已宣派二零二二年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(507,008)	(507,008)	(126,253)	(633,261)	
提取法定盈餘公積金	-	-	-	83,030	-	-	-	-	(83,030)	-	-	-	
提取本年專項儲備(附註(i))	-	-	137,946	-	-	-	-	-	-	137,946	431	138,377	
使用本年專項儲備(附註(i))	-	-	(137,946)	-	-	-	-	-	-	(137,946)	(431)	(138,377)	
其他權益工具持有人出資	-	-	-	-	-	-	549,818	-	-	549,818	-	549,818	
其他股權工具的償還	-	(4,125)	-	-	-	-	(1,495,875)	-	-	(1,500,000)	-	(1,500,000)	
其他權益工具的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(114,494)	(114,494)	-	(114,494)	
處置指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 權益投資	-	-	-	-	(3,640)	-	-	-	3,640	-	-	-	
於二零二三年十二月三十一日	4,225,068	12,172,726	-	1,806,408	4,393	(47,565)	2,049,818	(141,574)	17,540,625	37,609,899	2,619,014	40,228,913	

附註(i) 於編制綜合財務報表時，於截至二零二三年及二零二四年十二月三十一日止年度各年，金風科技股份有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)已按照中華人民共和國(「中國」)相關政府機關發出的指示所規定，將若干未分配利潤金額分別劃撥至特別儲備基金，作安全生產開支用途。於安全生產開支產生時，本集團將有關開支計入損益，並同時動用相等金額的特別儲備基金，將之撥回至未分配利潤，直至該特別儲備獲悉數動用為止。

金風科技股份有限公司

綜合現金流量表

截至二零二四年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		2,103,786	2,519,226
調整：			
財務費用	8	1,216,551	1,373,977
匯兌差額淨額		42,254	225,442
利息收入	5	(464,538)	(614,798)
應佔合營公司業績		(121,418)	(243,114)
應佔聯營公司業績		(15,251)	(6,540)
物業、廠房及設備以及投資物業折舊	6	2,674,146	2,112,554
使用權資產折舊	6	181,586	203,966
其他無形資產攤銷	6	521,405	482,174
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產損失淨額	6	52,591	58,177
出售附屬公司收益	5	(953,494)	(939,971)
喪失對聯營公司重大影響或處置對聯營公司和合資企業投資的收益	5	(809,920)	(985,739)
出售以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的收益	5	(21,542)	(7,085)
其他非流動金融資產股息收益	5	(38,578)	(35,180)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產股息收益	5	(14,523)	(11,383)
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產股息收益	5	(154)	(10,000)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的公允價值損失淨額	5	(247,289)	(375,648)
衍生金融工具公允價值損失淨額	5	92,028	26,946
貿易應收款項和其他應收款項減值	6	291,433	252,191
金融應收款項(轉回)/減值	6	(389)	58,465
合同資產減值/(轉回)	6	36,103	(4,400)
其他非流動金融資產減值減值	6	28	301
存貨撇減至可變現淨值的減值	6	55,807	144,341
物業、廠房及設備減值	6	576,717	119,182
商譽減值	6	-	70,933
其他無形資產減值	6	190,199	69,520
營運資本變動前的經營活動現金流量		5,347,538	4,483,537
存貨減少/(增加)		387,275	(5,541,697)
合同資產(增加)/減少		(714,505)	547,765
貿易應收款項和應收票據增加		(6,151,769)	(258,157)
金融應收款項減少		874,142	1,021,330
預付款項、其他應收款項和其他資產(增加)/減少		(1,285,490)	601,720
貿易應付款項和應付票據(減少)/增加		(1,277,714)	2,321,957
其他應付款項和應計項目增加/(減少)		5,165,372	(575,518)
撥備增加/(減少)		909,624	(61,608)
政府補助和遞延收入增加		20,445	6,832
經營活動產生的現金		3,274,918	2,546,161
已付所得稅		(1,423,610)	(1,105,823)
收到的利息		464,538	413,703
經營活動所得現金流量淨額		2,315,846	1,854,041

綜合現金流量表 - 續

截至二零二四年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
附註		
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(6,829,110)	(5,646,727)
使用權資產增加	(378,678)	(196,420)
其他無形資產增加	(462,742)	(932,692)
收購附屬公司(扣除現金)	1,808	(86,047)
以前期間收購附屬公司於本期支付的對價	(34,730)	(63,145)
收購合營公司的權益	-	(55,243)
收購聯營公司的權益	(143,820)	(118,792)
購買以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的股權投資	(5,455)	-
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(3,025,037)	(2,337,750)
購買以攤余成本計量的金融資產	(77,050)	(205,180)
於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款增加	(100,000)	(1,232,176)
註銷附屬公司	(700,000)	-
對合營公司、聯營公司和獨立第三方提供借款	(94,911)	(198,222)
預付股權轉讓款	(49,000)	(8,100)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項	17,770	29,604
出售附屬公司(扣除現金)	1,503,521	1,537,813
收回以前年度出售附屬公司現金	1,957	121,880
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產股息收益	20,934	18,469
其他非流動金融資產股息收益	5,003	35,180
合營公司及聯營公司股息收益	97,096	437,024
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資股息收益	154	10,000
出售附屬公司的股息收益	55,277	87,717
出售其他非流動金融資產的收益	387,592	77,232
收回以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	2,734,056	2,100,000
於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款減少	1,087,218	605,120
處置指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資	9,773	5,286
處置聯營公司、合營公司股權的收益	50,132	3,158,354
關聯方償還借款	100,710	1,016,934
收到的其他投資	103,480	16,179
投資活動耗用現金流量淨額	(5,724,052)	(1,823,702)
融資活動現金流量		
新借銀行及其他借款	13,220,686	10,569,334
發行債券	1,999,123	749,723
償還銀行及其他借款	(11,483,776)	(10,500,208)
已付利息	(1,271,686)	(1,276,122)
手續費及其他	-	(2,700)
非控股股東出資	193,452	207,024
派付股息	(602,000)	(781,374)
其他權益工具持有人出資	1,500,000	549,818
2024年限制性股票激勵計畫授予收到的現金	161,146	-
關聯方貸款償還	201,700	-
購買附屬公司的少數股權	(273,829)	(5,214)
償還作為證券借貸抵押品的票據	(2,103)	(3,436)
股份回購	(442,618)	-
償還其他權益工具	(1,549,818)	(1,500,000)
融資活動所得/(耗用)現金流量淨額	1,650,277	(1,993,155)
現金及現金等價物減少淨額	(1,757,929)	(1,962,816)
於一月一日的現金及現金等價物	12,634,213	14,842,821
匯率變動的影響淨額	153,992	(245,792)
於十二月三十一日的現金及現金等價物	11,030,276	12,634,213

1. 一般資料

本公司於二零零一年三月二十六日在中國新疆成立為股份有限公司。本公司的 A 股自二零零七年十二月二十六日起於深圳證券交易所上市，本公司的 H 股自二零一零年十月八日起在香港聯合交易所(「香港聯交所」)上市。本公司註冊辦事處位於中國新疆烏魯木齊經濟技術開發區上海路 107 號。

本年度中，本集團的主要活動包括：

- 研發、製造並銷售風力發電機組及風電零部件；
- 提供風電場建設、過保後服務及資產管理服務；
- 開發及經營風力發電場，包括由本集團的風力發電場提供的風力發電服務以及銷售風力發電場；以及
- 提供水處理廠的運營開發。

本公司董事們(「董事」)認為本公司不存在控股股東。

2. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本

本年度內強制生效的國際財務報告準則修訂本

本年內，本集團已首次應用下列由國際會計準則理事會「國際會計準則理事會」頒佈須於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間強制生效的經修訂國際財務報告準則編製綜合財務報表：

國際財務報告準則第 16 号修訂本	售后租回中的租賃負債
國際會計準則第 1 号修訂本	流動負債和非流動負債的分類
國際會計準則第 1 号修訂本	附有契約條件的非流動負債
國際會計準則第 7 号及國際財務報告準則第 7 号修訂本	供應商融資安排

於本年應用經修訂的國際財務報告準則不會對本集團本年及以往年度的財務狀況及表現及/或該等綜合財務報表所載之披露產生重大影響。

2. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本 – 續

已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂的國際財務報告準則

本集團並未提早應用以下已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂的國際財務報告準則：

國際財務報告準則第 9 號和國際財務準則第 7 號修訂本	對金融資產的分類及計量的修訂 ³
國際財務報告準則第 9 號和國際財務準則第 7 號修訂本	依賴自然能源生產電力的合同 ³
國際財務報告準則第 10 號和國際會計準則第 28 號	投資者與其聯營企業或合營企業之間的資產出售或注資 ¹
國際財務報告準則會計準則修訂本	國際財務報告準則會計準則年度改進 – 第 11 卷 ³
國際會計準則第 21 號修訂本	缺乏可兌換性 ²
國際財務報告準則第 18 號	財務報表列示和披露 ⁴

¹ 於待定日期或之後開始的年度期間生效

² 於二零二五年一月一日或之後開始的年度期間生效。

³ 於二零二六年一月一日或之後開始的年度期間生效。

⁴ 於二零二七年一月一日或之後開始的年度期間生效。

除下文所述之新訂及經修訂國際財務報告準則外，董事會認為應用所有其他經修訂的國際財務報告準則會計準則對未來期間的綜合財務報表並無產生重大影響。

國際財務報告準則第 18 號——財務報表列示和披露

國際財務報告準則第 18 號——財務報表列示和披露規定了財務報表的列示和披露要求，將取代國際會計準則第 1 號——財務報表列報。該新訂國際財務報告準則會計標準在保留國際會計準則第 1 號主要規定的同時，引入了新的要求，在利潤表中列報特定新類別和新定義的小計；在財務報表附註中提供管理層定義的業績指標披露，並改進財務報表中對應披露信息的匯總和分解。此外，國際會計準則第 1 號中的部分段落已被移至國際會計準則第 8 號和國際財務報告準則第 7 號。對國際會計準則第 7 號——現金流量表和國際會計準則第 33 號——每股收益也進行了小幅修訂。

國際財務報告準則第 18 號以及其他準則的修訂將於 2027 年 1 月 1 日或之後開始的年度期間生效，並允許提前應用。預計新準則的應用將影響利潤表的列報以及未來財務報表的披露。本集團正在評估 IFRS 18 對本集團綜合財務報表的具體影響。

3. 綜合財務報表編制基準

此等綜合財務報表已根據國際會計準則理事會所頒佈國際財務報告準則會計準則及香港公司條例的披露規定編製。此外，綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則(上市規則)規定的適用披露。除了以公允價值計量的金融工具外，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編制。該等綜合財務報表以人民幣呈列，人民幣亦為本公司的功能貨幣，除另有指明外，所有數值均取整至最接近的千位數。

本集團對自二零二四年十二月三十一日起十二個月的持續經營能力進行了評價，未發現對持續經營能力產生重大懷疑的事項和情況。因此，本綜合財務報表以持續經營為基礎列報。

合併基準

綜合財務報表包括本公司及附屬公司截至二零二四年十二月三十一日止會計年度的財務報表。附屬公司是被本公司直接或間接控制的實體(包括結構性實體)。當本集團對參與投資對象業務的浮動回報承擔風險或享有權利以及能透過對投資對象的權力(如本集團獲賦予現有能力以主導投資對象相關活動的既存權利)影響該等回報時，即取得控制權。

3. 綜合財務報表編制基準 - 續

合併基準 - 續

附屬公司的財務報表與本公司報表期間相同，並採用一致的會計政策編制。附屬公司的業績由本集團取得控制權之日起併入賬目內，並將繼續合併直至該控制權終止之日。

損益及其他全面收益的各組成部分歸屬於本集團母公司擁有人及非控股股東權益，即使對非控股股東權益有赤字餘額。所有集團內公司間資產及負債、權益、收入、支出以及與本集團成員公司之間交易有關的現金流量均於綜合賬目時悉數抵銷。

倘事實及情況反映上文附屬公司會計政策所述四項控制權因素其中一項或多項有變，則本集團會重估是否仍然控制投資公司。附屬公司擁有權權益的變動(並無失去控制權)，於入賬時列作權益交易。

倘本集團失去一間附屬公司的控制權，則會終止確認(i)該附屬公司的資產(包括商譽)及負債；(ii)任何非控股股東權益的賬面值及(iii)計入權益的累計匯兌差額；並確認(i)已收對價的公允價值；(ii)任何獲保留投資的公允價值及(iii)損益內任何所產生的盈餘或虧損。先前於其他全面收益確認的本集團應佔成分會視乎情況，按倘本集團直接出售相關資產或負債所要求的相同基準重新分類至損益或保留溢利(如適用)。

於附屬公司的非控股股東權益與本集團於該等公司的權益分開呈列，該等權益指賦予其持有人於清盤時按比例分佔有關附屬公司之資產淨值之所有者權益。

4. 經營分部信息

為達致管理目的，本集團根據產品及服務劃分業務單元，並擁有下列四個可列報經營分部：

- (a) 從事風力發電機組及風電零部件研發、製造及銷售的風力發電機組製造及銷售分部；
- (b) 提供風電建設、過保後服務和資產管理服務的風電服務分部；
- (c) 從事風電場開發，包括由本集團風電場提供風力發電服務及銷售風電場的風電場開發分部；
- (d) 從事服務特許權安排經營水處理廠。

管理層作為主要經營決策者，對本集團業務單元的經營業績進行單獨監督，以便作出有關資源配置與績效評估的決策。分部業績是基於經過計量調整的可列報分部的稅前利潤或虧損評估的。經調整稅前利潤或虧損的計量方法與本集團稅前利潤或虧損一致。

分部間銷售及轉讓均參照向獨立第三方出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。

4. 經營分部信息 - 續

截至二零二四年十二月三十一日止年度

	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電場 開發 人民幣千元	風電 服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入(附註 5):						
外部客戶收入	38,920,578	10,853,521	5,507,031	1,235,080	-	56,516,210
分部間銷售額	5,904,545	6,182	2,148,378	245,098	(8,304,203)	-
收入總額	<u>44,825,123</u>	<u>10,859,703</u>	<u>7,655,409</u>	<u>1,480,178</u>	<u>(8,304,203)</u>	<u>56,516,210</u>
分部業績:						
利息收入	(90,929)	3,469,334	531,734	1,265,104	(2,319,444)	2,855,799
財務費用	605,411	70,343	28,943	307,849	(548,008)	464,538
稅前利潤	<u>(453,654)</u>	<u>(1,170,113)</u>	<u>(25,056)</u>	<u>(163,377)</u>	<u>595,649</u>	<u>(1,216,551)</u>
	<u>60,828</u>	<u>2,369,564</u>	<u>535,621</u>	<u>1,409,576</u>	<u>(2,271,803)</u>	<u>2,103,786</u>
分部資產	<u>101,745,368</u>	<u>80,564,530</u>	<u>19,503,855</u>	<u>27,943,997</u>	<u>(74,533,465)</u>	<u>155,224,285</u>
分部負債	<u>71,301,731</u>	<u>59,490,184</u>	<u>14,805,918</u>	<u>17,262,550</u>	<u>(48,063,179)</u>	<u>114,797,204</u>
其他分部信息:						
應佔業績:						
合營公司	(18,823)	140,241	-	-	-	121,418
聯營公司	(24,857)	(7,431)	28,509	19,030	-	15,251
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	805,753	1,927,447	470,092	364,191	(127,584)	3,439,899
存貨減值/(轉回),淨額	50,801	(138)	5,144	-	-	55,807
貿易及其他應收款項減值/(轉回),淨額	264,489	(1,438)	(4,374)	43,466	(10,710)	291,433
合同資產減值/(轉回),淨額	480	-	35,970	(347)	-	36,103
金融應收款項轉回,淨額	-	-	(5,048)	4,659	-	(389)
其他非流動金融資產減值,淨額	-	-	28	-	-	28
物業、廠房及設備減值	-	576,717	-	-	-	576,717
其他無形資產減值	-	-	-	190,199	-	190,199
於合營公司權益	3,767	2,808,065	-	136,508	-	2,948,340
於聯營公司權益	364,481	778,631	18,627	383,265	-	1,545,004
所得稅費用	(382,092)	189,746	139,728	321,522	(21,512)	247,392
資本性支出 ⁽²⁾	1,600,895	7,702,632	443,449	598,662	46,263	10,391,901

综合财务报表附註

截至二零二四年十二月三十一日止年度

4. 經營分部信息 - 續

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電場 開發 人民幣千元	風電 服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入(附註 5):						
外部客戶收入	32,937,070	10,915,397	5,241,499	1,149,760	-	50,243,726
分部間銷售額	7,308,288	9,694	2,175,788	977	(9,494,747)	-
收入總額	40,245,358	10,925,091	7,417,287	1,150,737	(9,494,747)	50,243,726
分部業績:						
利息收入	(749,906)	5,495,777	311,586	591,130	(2,370,182)	3,278,405
利息收入	596,980	279,473	15,804	287,373	(564,832)	614,798
財務費用	(468,095)	(1,329,358)	(10,453)	(139,283)	573,212	(1,373,977)
稅前(損失)/利潤	(621,021)	4,445,892	316,937	739,220	(2,361,802)	2,519,226
分部資產	94,511,816	76,547,784	19,011,732	25,943,255	(72,519,987)	143,494,600
分部負債	62,755,682	57,173,885	14,725,565	16,387,655	(47,777,100)	103,265,687
其他分部信息:						
應估業績:						
合營公司	(5,578)	248,499	-	193	-	243,114
聯營公司	18,614	11,990	3,081	(27,145)	-	6,540
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	811,347	1,621,889	363,484	260,538	(212,302)	2,844,956
存貨減值/(轉回),淨額	152,324	1,851	(9,834)	-	-	144,341
貿易及其他應收款項減值,淨額	132,437	8,893	55,413	56,963	(1,515)	252,191
合同資產減值/(轉回),淨額	478	-	(4,878)	-	-	(4,400)
金融應收款項減值,淨額	-	-	9,893	48,572	-	58,465
其他非流動金融資產減值,淨額	301	-	-	-	-	301
物業、廠房及設備減值	-	119,182	-	-	-	119,182
其他無形資產減值	-	-	-	69,520	-	69,520
商譽減值	70,933	-	-	-	-	70,933
於合營公司權益	23,751	2,937,492	-	82,670	-	3,043,913
於聯營公司權益	611,434	664,429	13,141	521,476	-	1,810,480
所得稅費用	(506,660)	1,200,546	100,860	231,761	(29,483)	997,024
資本性支出 ⁽²⁾	1,467,816	8,291,846	243,848	745,189	(104,259)	10,644,440

⁽¹⁾ 折舊與攤銷主要包括物業、廠房及設備、其他無形資產、投資物業、租賃資產改良、使用權資產的折舊與攤銷。

⁽²⁾ 資本性支出主要包括添置物業、廠房及設備、其他無形資產、使用權資產，包括購買附屬公司取得的資產。

4. 經營分部信息 - 續

地區信息

(a) 外部客戶收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
中國	44,564,076	42,410,827
海外	11,952,134	7,832,899
	<u>56,516,210</u>	<u>50,243,726</u>

以上的收入信息基於客戶的位置。

(b) 非流動資產

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
中國	62,759,575	58,936,772
美國	92,082	96,676
澳大利亞	751,460	958,869
阿根廷	3,445,316	3,527,316
德國	185,396	214,079
巴西	98,373	5,406
其他國家	23,823	26,476
	<u>67,356,025</u>	<u>63,765,594</u>

以上非流動資產信息基於資產的地理位置，但不包括金融工具和遞延稅項資產。

有關主要客戶的資料

截至二零二四年和二零二三年十二月三十一日止年度，本集團沒有收入是來自單個客戶的收入，包括銷售給一組已知與該客戶受控制的實體，這些客戶單獨佔本集團總收入的10%以上。

5. 收入、其他收入及收益

收入分析如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
來自客戶合同收入：	56,279,893	49,951,403
其他來源收入：		
融資租賃服務	236,317	292,323
	<u>56,516,210</u>	<u>50,243,726</u>

來自客戶合同收入：

(i) 分解的收入信息

截至二零二四年十二月三十一日止年度

分部	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電場 開發 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
產品或服務類型					
風力發電機組製造與銷售	38,920,578	-	-	-	38,920,578
風電場開發	-	10,853,521	-	-	10,853,521
風電服務	-	-	5,270,714	-	5,270,714
其他	-	-	-	1,235,080	1,235,080
來自客戶合同收入總計：	<u>38,920,578</u>	<u>10,853,521</u>	<u>5,270,714</u>	<u>1,235,080</u>	<u>56,279,893</u>
地裡市場					
中國	28,490,204	9,925,240	4,677,235	1,235,080	44,327,759
其他國家	10,430,374	928,281	593,479	-	11,952,134
來自客戶合同收入總計：	<u>38,920,578</u>	<u>10,853,521</u>	<u>5,270,714</u>	<u>1,235,080</u>	<u>56,279,893</u>
收入確認時間					
按時點確認收入	38,920,578	10,853,521	-	535,456	50,309,555
按時段確認收入	-	-	5,270,714	699,624	5,970,338
來自客戶合同收入總計：	<u>38,920,578</u>	<u>10,853,521</u>	<u>5,270,714</u>	<u>1,235,080</u>	<u>56,279,893</u>

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

(i) 分解的收入信息 - 續

截至二零二三年十二月三十一日止年度

分部	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電場 開發 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
產品或服務類型					
風力發電機組製造與銷售	32,937,070	-	-	-	32,937,070
風電場開發	-	10,915,397	-	-	10,915,397
風電服務	-	-	4,949,176	-	4,949,176
其他	-	-	-	1,149,760	1,149,760
來自客戶合同收入總計：	<u>32,937,070</u>	<u>10,915,397</u>	<u>4,949,176</u>	<u>1,149,760</u>	<u>49,951,403</u>
地裡市場					
中國	26,557,033	9,977,365	4,434,346	1,149,760	42,118,504
其他國家	6,380,037	938,032	514,830	-	7,832,899
來自客戶合同收入總計：	<u>32,937,070</u>	<u>10,915,397</u>	<u>4,949,176</u>	<u>1,149,760</u>	<u>49,951,403</u>
收入確認時間					
按時點確認收入	32,937,070	10,915,397	-	371,321	44,223,788
按時段確認收入	-	-	4,949,176	778,439	5,727,615
來自客戶合同收入總計：	<u>32,937,070</u>	<u>10,915,397</u>	<u>4,949,176</u>	<u>1,149,760</u>	<u>49,951,403</u>

以下是來自客戶合同收入與分部信息中披露的金額的對賬：

截至二零二四年十二月三十一日止年度

分部	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電場 開發 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
來自客戶合同收入	<u>44,825,123</u>	<u>10,859,703</u>	<u>7,419,092</u>	<u>1,480,178</u>	<u>64,584,096</u>
外部客戶收入	38,920,578	10,853,521	5,270,714	1,235,080	56,279,893
分部間銷售額	<u>5,904,545</u>	<u>6,182</u>	<u>2,148,378</u>	<u>245,098</u>	<u>8,304,203</u>
分部間銷售額調整及抵銷	<u>(5,904,545)</u>	<u>(6,182)</u>	<u>(2,148,378)</u>	<u>(245,098)</u>	<u>(8,304,203)</u>
來自客戶合同收入總計：	<u>38,920,578</u>	<u>10,853,521</u>	<u>5,270,714</u>	<u>1,235,080</u>	<u>56,279,893</u>

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

(i) 分解的收入信息 - 續

截至二零二三年十二月三十一日止年度

分部	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電場 開發 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
來自客戶合同收入	40,245,358	10,925,091	7,124,964	1,150,737	59,446,150
外部客戶收入	32,937,070	10,915,397	4,949,176	1,149,760	49,951,403
分部間銷售額	7,308,288	9,694	2,175,788	977	9,494,747
分部間銷售額調整及抵銷	(7,308,288)	(9,694)	(2,175,788)	(977)	(9,494,747)
來自客戶合同收入總計：	32,937,070	10,915,397	4,949,176	1,149,760	49,951,403

下表顯示了本報告期間確認的收入於報告期初計入合同負債並從履約中確認前期已經履行的履約義務：

	截至十二月三十 一日止年度 二零二四年 人民幣千元	截至十二月三十 一日止年度 二零二三年 人民幣千元
報告期初合同負債於本期間確認收入金額如下：		
風力發電機組製造與銷售	6,975,717	3,929,451
建造服務	207,297	404,418
其他	50,406	77,123
	<u>7,233,420</u>	<u>4,410,992</u>

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

(ii) 履約義務

有關本集團的履約義務信息總結如下：

風力發電機組及風力發電機組零部件銷售及電站產品銷售

本集團與客戶簽訂的銷售風力渦輪機或銷售電站產品的合同是獨立的履約義務，在交付貨物控制權時履行。

風電服務

風電服務包括服務型質保和建造服務。服務型質保的履約義務是在一段時間內在服務提供時達成。本集團與客戶之間的建造合同通常包含風電場建設的履約義務，該履約義務是在一段時間內根據完工進度確認。

電力銷售

該履約義務通常在電力傳輸時確認，並根據傳輸的風電量和適用的固定資費率進行衡量。

其他

其他收入為特許經營權下運行水處理廠取得的收入，該履約義務是在一段時間內根據服務提供的進度確認。

5. 收入、其他收入及收益 - 續

來自客戶合同收入： - 續

其他收入及收益	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
利息收入	464,538	614,798
以公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的權益投資的股息收益	154	10,000
其他非流動金融資產股息收益	38,578	35,180
以公允價值計量且其變動計入損益的金融 資產的股息收益	14,523	11,383
投資物業及設備租金收入	27,795	17,743
政府補助	206,858	141,233
增值稅退稅	385,735	358,258
技術服務收入	45,987	113,116
出售附屬公司收益		
出售附屬公司權益的收益	953,494	939,971
處置以公允價值計量且其變動計入當期 損益的金融資產的收益	21,542	7,085
出售物業、廠房及設備和其他無形資產 的收益	518	4,182
喪失重大影響或出售聯營公司和合營公司 的淨收益(註釋(i))	809,920	985,739
公允價值(虧損)/收益，淨額		
衍生金融工具	(92,028)	(26,946)
以公允價值計量且其變動計入當期損 益的金融資產	247,289	375,648
其他	108,671	37,937
	<u>3,233,574</u>	<u>3,625,327</u>

註釋(i)：本年度，本集團對江西金力永磁科技股份有限公司(「金力永磁」)的持股比例為4.93%，根據金力永磁2024年6月5日股東大會董事換屆選舉結果，本集團提名董事未能當選，該屆董事任期3年，在無其他董事辭任或被股東大會罷免的情況下，本集團無法在該屆董事任期內提名董事候選人。同時，本集團綜合考慮判斷能否參與金力永磁財務和經營政策制定過程的其他事實和情況後，包括與金力永磁之間是否發生重要交易、是否向其派出管理人員及提供關鍵技術資料等，本集團認為對金力永磁已經失去了重大影響，將持有的金力永磁股權作為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產核算。

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入):

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 (已重述) 人民幣千元
已出售存貨成本		37,011,427	33,028,631
風電服務成本		4,323,059	4,201,567
風力發電成本		6,511,130	5,752,839
其他成本		953,837	915,598
		<u>48,799,453</u>	<u>43,898,635</u>
物業、廠房及設備折舊	12	2,673,869	2,112,277
投資物業折舊		277	277
使用權資產折舊		181,586	203,966
其他無形資產攤銷	14	521,405	482,174
		<u>3,377,137</u>	<u>2,798,694</u>
貿易應收款項減值	15	631,813	537,430
貿易應收款項減值轉回	15	(308,330)	(334,179)
		<u>323,483</u>	<u>203,251</u>
其他應收款項減值	17	69,492	91,071
其他應收款項減值轉回	17	(101,542)	(42,131)
		<u>(32,050)</u>	<u>48,940</u>
合同資產減值	18	39,830	2,952
合同資產減值轉回	18	(3,727)	(7,352)
		<u>36,103</u>	<u>(4,400)</u>
其他非流動金融資產減值		220	301
其他非流動金融資產減值轉回		(192)	-
		<u>28</u>	<u>301</u>
金融應收款項減值	16	9,933	58,812
金融應收款項減值轉回	16	(10,322)	(347)
		<u>(389)</u>	<u>58,465</u>
存貨撇減減值		123,569	150,468
存貨撇減減值轉回		(67,762)	(6,127)
		<u>55,807</u>	<u>144,341</u>

6. 稅前利潤 - 續

本集團稅前利潤已扣除/(計入): - 續

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
物業、廠房及設備減值	12	576,717	119,182
其他無形資產減值	14	190,199	69,520
商譽減值	13	-	70,933
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產收益淨額		52,591	58,177
不包含在租賃負債中的租賃付款額		159,139	161,370
審計師酬金			
審計及鑒證		16,975	16,249
非鑒證服務		2,634	1,874
		<u>19,609</u>	<u>18,123</u>
職工福利支出 (包括董事與監事酬金):			
工資與薪金		3,539,980	3,020,407
養老金計劃供款 (i)		404,938	350,149
福利及其他支出		416,543	586,959
		<u>4,361,461</u>	<u>3,957,515</u>
研發成本:			
員工成本		936,269	880,424
攤銷與折舊		317,391	262,040
材料支出及其他		1,223,308	748,162
		<u>2,476,968</u>	<u>1,890,626</u>

- (i) 本年度，對於養老金計畫供款，本集團作為僱主不可動用已被沒收供款(即僱員在有關供款歸其所有前退出該計畫，由僱主代僱員處理的供款)，以減低現有的供款水平(二零二三年：無)。

7. 其他經營開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
租金成本	31,098	10,240
銀行手續費	112,657	146,599
資產減值撥備	766,916	259,635
匯兌損失淨額	42,254	225,442
出售非流動資產的損失	53,109	62,359
罰沒支出	38,715	39,499
公益捐贈	5,462	2,695
其他	133,611	87,736
	<u>1,183,822</u>	<u>834,205</u>

8. 財務費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
銀行貸款及其他借款利息	1,279,109	1,524,714
租賃負債利息	223,826	126,909
減：資本化利息	(286,384)	(277,646)
	<u>1,216,551</u>	<u>1,373,977</u>

9. 所得稅費用

本公司以及本公司九家附屬公司(二零二三年：本公司以及本公司九家附屬公司)已獲確認為「高新技術企業」，因此，根據《中華人民共和國企業所得稅法》，在二零二四年底享受15%的優惠稅率。

本公司的若干中國大陸附屬公司，二零零八年一月一日以後成立並從事於經批准的公共基礎設施項目包括風電場及城鎮水處理項目，其經營所得自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免征企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅。

本公司的若干中國大陸附屬公司因在中國大陸地區參與政府支持的投資發展項目的實體身份，按15%的優惠稅率納稅。

本公司的若干中國大陸附屬公司，因小型微利企業實體身份，適用如下的企業所得稅率：年應納稅所得額不超過100萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅，再減半徵收企業所得稅。優惠期為二零二三年一月一日至二零二四年十二月三十一日。對年應納稅所得額超過100萬元但不超過300萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅。優惠期為二零二二年一月一日至二零二四年十二月三十一日。基於相關稅法規定，優惠期延續至2027年12月31日。

除了上述本公司及本公司若干附屬公司之若干優惠待遇之外，本集團在中國大陸的實體按25%的稅率繳納企業所得稅。

本公司的若干海外附屬公司，適用10%到35%(二零二三年：10%到35%)的企業所得稅稅率。

本年從中國香港地區取得的應稅利潤按16.5% (二零二三年：16.5%)計提企業所得稅。

於其他地區運作而產生應稅利潤的繳納稅項按基於本集團經營所在國家的現有法律、詮釋及實務的現行稅率計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
本年度		
- 中國	1,553,689	1,374,991
- 其他	313,235	348,498
	<u>1,866,924</u>	<u>1,723,489</u>
遞延稅項	(1,619,532)	(726,465)
年內繳納的稅項	<u>247,392</u>	<u>997,024</u>

9. 所得稅費用 - 續

按本公司法定所得稅率計算的除稅前利潤適用的所得稅費用與按本集團實際所得稅率計算的所得稅費用的對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
稅前利潤	2,103,786	2,519,226
按法定所得稅率 25% 徵收的所得稅	525,947	629,807
海外實體不同所得稅率的影響	(72,532)	22,624
境內實體優惠所得稅率的影響	36,051	99,263
所得稅稅率變動的影響	(32,564)	44,449
未確認稅收虧損和暫時性差異的稅務影響	394,857	274,634
利用以前年度未確認的稅收虧損和暫時性差異	(7,934)	(5,789)
無須納稅的收入	(3,414)	(7,037)
不可抵扣費用	39,423	45,232
研發費用加計扣除	(186,106)	(217,105)
歸屬於合營公司的利潤	(30,355)	(60,779)
歸屬於聯營公司的利潤	(3,813)	(1,635)
其他(註釋(i))	(412,168)	173,360
按 11.8%(二零二三年： 39.6%) 的實際稅率徵收的 年度所得稅	247,392	997,024

註釋(i)：其他包括長期資產稅收通貨膨脹影響等。

10. 股息

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本公司董事會擬每 10 股向全體股東派發期末現金股息人民幣 1.4 元(含稅)，總計為人民幣 591,114,000 元。該擬分派股息尚須經即將舉辦的年度股東大會批准。

於二零二四年六月二十五日，本公司股東批准了截至二零二三年十二月三十一日止年度每 10 股向全體股東派發期末現金股息人民幣 1.0 元(含稅)，總計為人民幣 422,507,000 元。

11. 母公司普通股權益持有人應佔每股盈利

本公司計入權益的金融工具，其分派可累計，則累計分派的未宣派金額需在每股基本盈利累計所需的盈利計算時從中扣除。此外，如果其分派不可累計，則只有該年度宣派的股息的金額需在計算普通股東應佔利潤時從中扣除。本集團稀釋的潛在普通股由授予員工的限制性股票組成。

基本每股盈利的計算是基於：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四 人民幣千元	二零二三 人民幣千元
母公司所有者應佔利潤	1,860,446	1,330,998
減：與中期票據相關的分派 (i)	(86,827)	(114,494)
用於釐定基本每股盈利的利潤	<u>1,773,619</u>	<u>1,216,504</u>
已發行普通股的加權平均股數(千股)	<u>4,217,097</u>	<u>4,225,068</u>
基本每股盈利(以每股人民幣元列示)	<u>0.42</u>	<u>0.29</u>
稀釋每股收益(以每股人民幣元列示)	<u>0.42</u>	<u>0.29</u>

- (i) 本公司於二零二一年十一月，二零二二年六月，二零二二年九月，二零二三年六月，二零二三年十二月，二零二四年三月及二零二四年九月發行的長期含權中期票據(「永續中期票據」)計入其他權益工具，並可遞延累計利息分派及支付。計算截至二零二四年十二月三十一日止年度和截至二零二三年十二月三十一日止年度的每股盈利時需從盈利中分別減去此永續中期票據二零二四年度和二零二三年度所產生的但並未宣派的利息。

12. 物業、廠房及設備

	截至二零二四年十二月三十一日止年度					
	樓宇	機器	機動車輛	電子設備 及其他	在建工程	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本:						
於二零二四年一月一日	3,096,001	38,887,198	167,242	679,210	8,059,263	50,888,914
添置	238,594	883,547	14,883	110,291	8,001,196	9,248,511
處置	(77,811)	(189,842)	(6,944)	(31,462)	(80,267)	(386,326)
收購附屬公司	-	-	-	-	1,318	1,318
出售附屬公司	(205,337)	(1,656,873)	(299)	(4,526)	(351,616)	(2,218,651)
轉撥	985,733	3,849,616	238	5,928	(4,841,515)	-
匯兌調整	(6,869)	29,503	(7,272)	(5,907)	(10,979)	(1,524)
於二零二四年十二月三十一日	<u>4,030,311</u>	<u>41,803,149</u>	<u>167,848</u>	<u>753,534</u>	<u>10,777,400</u>	<u>57,532,242</u>
累計折舊及減值:						
於二零二四年一月一日	(769,680)	(7,545,179)	(61,984)	(442,136)	(264,603)	(9,083,582)
年內計提折舊(附註 6)	(371,525)	(2,226,584)	(15,558)	(60,202)	-	(2,673,869)
處置	33,017	91,408	3,769	27,731	-	155,925
出售附屬公司	48,110	455,452	251	2,691	113,197	619,701
減值(附註 6)	-	(576,717)	-	-	-	(576,717)
匯兌調整	2,720	(8,542)	2,100	3,903	(6)	175
於二零二四年十二月三十一日	<u>(1,057,358)</u>	<u>(9,810,162)</u>	<u>(71,422)</u>	<u>(468,013)</u>	<u>(151,412)</u>	<u>(11,558,367)</u>
賬面淨值:						
於二零二四年十二月三十一日	<u>2,972,953</u>	<u>31,992,987</u>	<u>96,426</u>	<u>285,521</u>	<u>10,625,988</u>	<u>45,973,875</u>
於二零二四年一月一日	<u>2,326,321</u>	<u>31,342,019</u>	<u>105,258</u>	<u>237,074</u>	<u>7,794,660</u>	<u>41,805,332</u>

12. 物業、廠房及設備 - 續

	截至二零二三年十二月三十一日止年度					
	樓宇	機器	機動車輛	電子設備 及其他	在建工程	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本:						
於二零二三年一月一日	2,152,271	34,621,469	82,588	675,777	7,351,204	44,883,309
添置	96,783	114,400	93,792	10,807	7,988,470	8,304,252
處置	(1,087)	(237,428)	(12,808)	(23,505)	(32,080)	(306,908)
收購附屬公司	-	417,921	-	-	219	418,140
出售附屬公司	(124,026)	(2,348,597)	-	(1,038)	(46,723)	(2,520,384)
轉撥	964,770	6,231,410	-	11,416	(7,207,596)	-
匯兌調整	7,290	88,023	3,670	5,753	5,769	110,505
於二零二三年十二月三十一日	<u>3,096,001</u>	<u>38,887,198</u>	<u>167,242</u>	<u>679,210</u>	<u>8,059,263</u>	<u>50,888,914</u>
累計折舊及減值:						
於二零二三年一月一日	(547,528)	(6,254,177)	(53,840)	(415,173)	(151,559)	(7,422,277)
年內計提折舊(附註 6)	(261,353)	(1,790,543)	(16,327)	(44,054)	-	(2,112,277)
處置	486	130,079	9,572	21,510	6,159	167,806
出售附屬公司	40,842	390,045	-	322	-	431,209
減值(附註 6)	-	-	-	-	(119,182)	(119,182)
匯兌調整	(2,127)	(20,583)	(1,389)	(4,741)	(21)	(28,861)
於二零二三年十二月三十一日	<u>(769,680)</u>	<u>(7,545,179)</u>	<u>(61,984)</u>	<u>(442,136)</u>	<u>(264,603)</u>	<u>(9,083,582)</u>
賬面淨值:						
於二零二三年十二月三十一日	<u>2,326,321</u>	<u>31,342,019</u>	<u>105,258</u>	<u>237,074</u>	<u>7,794,660</u>	<u>41,805,332</u>
於二零二三年一月一日	<u>1,604,743</u>	<u>28,367,292</u>	<u>28,748</u>	<u>260,604</u>	<u>7,199,645</u>	<u>37,461,032</u>

本集團在建工程轉入樓宇、機器及電子設備前的賬面淨值中包括於二零二四年產生的資本化利息總計人民幣199,113,000元(二零二三年：人民幣227,197,000元)。

於二零二四年十二月三十一日，本集團賬面淨值總計人民幣13,158,891,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣11,405,299,000元)的若干物業、廠房及設備已抵押作本集團若干銀行貸款的擔保。

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團識別物業、廠房及設備減值的賬面金額總計人民幣576,717,000元(二零二三年：人民幣119,182,000元)。其中包括本集團附屬公司的物業、工廠和設備減值。可收回金額根據使用價值計算確定，該計算使用了基於風電場電力銷售量和適用電價的現金流預測。適用於現金流預測的稅前折現率為6.86%至7.83%。根據減值測試結果，本集團識別人民幣576,717,000元的物業、廠房和設備減值準備。

13. 商譽

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
年初成本及賬面淨值		107,369	178,228
出售附屬公司減少		(50,670)	-
商譽減值	6	-	(70,933)
匯兌調整		66	74
年末成本及賬面淨值		<u>56,765</u>	<u>107,369</u>

商譽減值損失準備金的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
年初		335,223	253,317
已確認減值損失	6	-	70,933
出售附屬公司減少		(112,092)	-
匯兌調整		(8,360)	10,973
年末		<u>214,771</u>	<u>335,223</u>

商譽減值測試

風電場開發類附屬公司的可收回金額基於使用價值按預計未來現金流量的現值確定，其預計未來現金流量根據管理層準予的風電場裝機容量及風力發電上網電價為基礎的現金流量預測來確定。現金流量預測所用的稅前貼現率是7.64% 至22.22% (二零二三年：9.59%至22.95%)。基於商譽減值測試的結果，本集團於本年度無需確認商譽減值準備。

综合财务报表附註

截至二零二四年十二月三十一日止年度

14. 其他無形資產

	截至二零二四年十二月三十一日止年度						總計 人民幣千元
	技術許可 人民幣千元	辦公軟體 人民幣千元	專利及 專有技術 人民幣千元	開發支出 人民幣千元	水處理 特許經營權 人民幣千元 附註(i)	風電項目 許可 人民幣千元	
成本:							
於二零二四年一月一日	851	793,442	2,552,744	763,272	4,441,962	1,101,995	9,654,266
添置	-	45,528	26,256	326,234	50,276	475,986	924,280
處置	-	(32,062)	-	-	(45,991)	-	(78,053)
出售附屬公司	-	(64,306)	-	-	(42,939)	-	(107,245)
轉撥	-	380,250	276,047	(656,297)	-	-	-
匯兌調整	-	(881)	(9,291)	-	-	6,206	(3,966)
於二零二四年十二月三十一日	851	1,121,971	2,845,756	433,209	4,403,308	1,584,187	10,389,282
累計攤銷和減值:							
於二零二四年一月一日	(851)	(354,397)	(1,084,855)	(324,748)	(924,629)	(268,632)	(2,958,112)
年內攤銷(附註 6)	-	(115,902)	(168,710)	-	(197,701)	(39,092)	(521,405)
減值(附註 6)	-	-	-	-	(190,199)	-	(190,199)
處置	-	12,862	-	-	8,148	-	21,010
出售附屬公司	-	7,504	-	-	6,950	-	14,454
匯兌調整	-	5	9,275	-	-	(3,533)	5,747
於二零二四年十二月三十一日	(851)	(449,928)	(1,244,290)	(324,748)	(1,297,431)	(311,257)	(3,628,505)
賬面淨值:							
於二零二四年十二月三十一日	-	672,043	1,601,466	108,461	3,105,877	1,272,930	6,760,777
於二零二四年一月一日	-	439,045	1,467,889	438,524	3,517,333	833,363	6,696,154

综合财务报表附註

截至二零二四年十二月三十一日止年度

14. 其他無形資產 - 續

	截至二零二三年十二月三十一日止年度						
	技術許可 人民幣千元	辦公軟體 人民幣千元	專利及 專有技術 人民幣千元	開發支出 人民幣千元	水處理 特許經營權 人民幣千元 附註(i)	風電項目 許可 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本:							
於二零二三年一月一日	851	619,109	2,449,890	746,928	3,974,005	1,090,944	8,881,727
添置	-	15,834	6,408	374,059	563,091	-	959,392
收購附屬公司	-	-	-	-	-	1,030	1,030
處置	-	(2,197)	(114,109)	-	(95,134)	-	(211,440)
轉撥	-	159,379	198,336	(357,715)	-	-	-
匯兌調整	-	1,317	12,219	-	-	10,021	23,557
於二零二三年十二月三十一日	<u>851</u>	<u>793,442</u>	<u>2,552,744</u>	<u>763,272</u>	<u>4,441,962</u>	<u>1,101,995</u>	<u>9,654,266</u>
累計攤銷和減值:							
於二零二三年一月一日	(851)	(264,201)	(920,642)	(324,748)	(673,631)	(227,763)	(2,411,836)
年內攤銷(附註 6)	-	(90,633)	(158,149)	-	(196,139)	(37,253)	(482,174)
減值(附註 6)	-	-	-	-	(69,520)	-	(69,520)
處置	-	1,180	6,098	-	14,661	-	21,939
匯兌調整	-	(743)	(12,162)	-	-	(3,616)	(16,521)
於二零二三年十二月三十一日	<u>(851)</u>	<u>(354,397)</u>	<u>(1,084,855)</u>	<u>(324,748)</u>	<u>(924,629)</u>	<u>(268,632)</u>	<u>(2,958,112)</u>
賬面淨值:							
於二零二三年十二月三十一日	<u>-</u>	<u>439,045</u>	<u>1,467,889</u>	<u>438,524</u>	<u>3,517,333</u>	<u>833,363</u>	<u>6,696,154</u>
於二零二三年一月一日	<u>-</u>	<u>354,908</u>	<u>1,529,248</u>	<u>422,180</u>	<u>3,300,374</u>	<u>863,181</u>	<u>6,469,891</u>

附註 (i): 水處理特許經營安排包括本集團作為運營者在25至30年的期間(「特許經營期間」)內運營及維護相關設施(水處理廠), 使其保持可提供服務的特定狀態, 並在特許經營期間結束後零對價移交。

截至二零二四年十二月三十一日, 本集團賬面淨值總計為人民幣153,095,000元(二零二三年: 人民幣189,663,000元)的其他無形資產已抵押作本集團若干銀行貸款的擔保。

15. 貿易應收款項及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
貿易應收款項	32,840,414	27,225,218
應收票據	2,437,112	954,510
	<u>35,277,526</u>	<u>28,179,728</u>
減值撥備	(2,014,948)	(1,677,216)
	<u>33,262,578</u>	<u>26,502,512</u>

15. 貿易應收款項及應收票據- 續

除新客戶需要提前付款外，本集團與客戶的交易條款主要為信貸。信貸期通常為一個月，主要客戶延長至三個月。每個客戶都有最高信用額度。本集團力求嚴格控制其未償還的應收款項，並設信貸控制部門，以盡量降低信貸風險。高級管理層定期審查逾期餘額。鑒於前文所述及本集團的貿易應收款項與大量多元化客戶有關，因此並無高度集中的信貸風險。本集團並無就其貿易應收款項結餘持有任何抵押品或其他信貸增強措施。貿易應收款項不計息。

本集團在日常資金管理中將部分銀行承兌匯票背書或貼現，管理上述應收票據的業務模式既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，因此，本集團將於二零二四年十二月三十一日的應收票據餘額人民幣2,437,112,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣954,510,000元)重分類為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產，但仍將其列報為貿易應收款項及應收票據。

於報告期末，根據發票日期對貿易應收款項及應收票據進行的賬齡分析(扣除撥備)如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
六個月以內	16,526,290	12,772,383
六個月至一年	4,531,854	3,853,821
一至二年	6,353,032	5,564,301
二至三年	2,832,886	2,585,202
三年以上	3,018,516	1,726,805
	<u>33,262,578</u>	<u>26,502,512</u>

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
年初		1,677,216	1,459,855
已確認減值損失	6	631,813	537,430
轉回減值損失	6	(308,330)	(334,179)
核銷		(283)	(3,146)
匯兌調整		14,532	17,256
年末		<u>2,014,948</u>	<u>1,677,216</u>

15. 貿易應收款項及應收票據 - 續

本集團在報告日利用減值撥備矩陣對預期信用損失進行分析。預期信貸虧損率是基於具有類似信貸風險模式的各個客戶群組賬齡的餘額(即,按地理區域、產品類型、客戶類型和評級、以及信用等級或其他形式的信用保險)。該計算反映了概率加權的結果、貨幣時間價值以及報告日可獲得的過往事件、當前狀況和未來經濟狀況預測的合理和具有可支持性的資料。

下文載列本集團貿易應收款項的信貸風險敞口的信息:

	於二零二四年十二月三十一日		
	預期信用損失率	預期信用損失原值 人民幣千元	預期信用損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	76.50%	1,567,906	1,199,402
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.29%	14,099,033	40,998
六個月至一年	0.85%	4,570,864	39,010
一至二年	2.84%	6,434,272	183,041
二至三年	5.92%	2,764,184	163,508
三年以上	11.43%	3,404,155	388,989
	2.61%	31,272,508	815,546
總計	6.14%	32,840,414	2,014,948
	於二零二三年十二月三十一日		
	預期信用損失率	預期信用損失原值 人民幣千元	預期信用損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	94.51%	1,118,834	1,057,454
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.21%	11,846,256	24,580
六個月至一年	1.30%	3,900,836	50,817
一至二年	3.03%	5,738,219	173,918
二至三年	4.00%	2,692,938	107,737
三年以上	13.63%	1,928,135	262,710
	2.37%	26,106,384	619,762
總計	6.16%	27,225,218	1,677,216

15. 貿易應收款項及應收票據 - 續

對本集團受益股東、本集團合營公司及聯營公司的貿易應收款項及應收票據列示如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
受益股東	1,963	16,503
合營公司	35,923	274,626
聯營公司	29,379	108,358
	<u>67,265</u>	<u>399,487</u>

上述款項無抵押，免息，而其還款期與本集團向其他獨立客戶提供的信貸期相似。

於二零二四年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項及應收票據達人民幣6,930,952,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣5,641,489,000元)的款項已質押作本集團銀行借款及其他借款的擔保。

16. 金融應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
服務特許權安排下的應收款項	3,983,349	4,366,729
融資租賃應收款項	3,240,376	3,773,175
應收融資租賃款應計增值稅	236,064	270,046
向合營公司貸款	44,111	52,360
減值撥備	(83,676)	(167,944)
	<u>7,420,224</u>	<u>8,294,366</u>
分類為非流動資產的部分	(7,043,030)	(7,937,428)
流動部分	<u>377,194</u>	<u>356,938</u>

服務特許權安排下的應收款項主要來自於提供建設服務及經營水處理廠的服務特許經營合同，並在本集團有權利無條件就上述服務向授予人或按授予人的指示收取現金的情況下確認。

融資租賃應收款項主要來自於向承租人提供租賃設備的融資租賃合同。

16. 金融應收款項 - 續

金融應收款項基於使用壽命的預期信用損失計提壞賬準備的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
年初		167,944	109,479
已確認減值損失	6	9,933	58,812
轉回減值損失	6	(10,322)	(347)
處置		(83,879)	-
年末		<u>83,676</u>	<u>167,944</u>

於二零二四年十二月三十一日，本集團的金融應收款項人民幣1,875,936,000元（二零二三年十二月三十一日：人民幣1,828,002,000元）的款項已抵押作本集團若干銀行貸款的擔保。

17. 預付款項、其他應收款項及其他資產

	附註	於十二月三十一日	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
向供應商作出的墊款		2,193,175	1,482,516
預付款項		766,214	713,309
增值稅留抵稅額		4,151,810	3,861,089
押金及其他應收款項		<u>2,732,427</u>	<u>2,424,016</u>
		9,843,626	8,480,930
減值撥備		(259,402)	(286,997)
		9,584,224	8,193,933
分類為非流動資產的部分	(i)	<u>(3,776,077)</u>	<u>(3,237,160)</u>
流動部分		<u>5,808,147</u>	<u>4,956,773</u>

附註：

- (i) 於二零二四年和二零二三年十二月三十一日，非流動資產部分的押金及其他應收款項主要是由預付給供應商而產生預付款項以及非流動增值稅留抵稅額。

17. 預付款項、其他應收款項及其他資產- 續

預付款項、其他應收款項及其他資產減值撥備的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
年初		286,997	231,153
已確認減值損失	6	69,492	91,071
轉回減值損失	6	(101,542)	(42,131)
核銷		(925)	-
匯兌調整		5,380	6,904
年末		<u>259,402</u>	<u>286,997</u>

計入預付款項、其他應收款項及其他資產的應收本集團的受益股東、合營公司和聯營公司的款項如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
受益股東	-	1,955
合營公司	584,855	418,220
聯營公司	36,770	109,522
	<u>621,625</u>	<u>529,697</u>

上述款項無抵押，免息，而其還款期與向獨立第三方提供的信貸期相似。

18. 合同資產

	附註	於十二月三十一日	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
合同資產來源：			
銷售風機質保金	(i)	5,883,414	5,102,215
建造服務	(ii)	1,146,251	1,208,424
特許服務安排		97,690	102,211
		<u>7,127,355</u>	<u>6,412,850</u>
減值		(47,065)	(10,962)
		<u>7,080,290</u>	<u>6,401,888</u>
分類為非流動資產部分		(5,415,238)	(4,664,057)
流動部分		<u>1,665,052</u>	<u>1,737,831</u>

18. 合同資產 - 續

附註：

- (i) 對於應收質保金，到期日通常為風力發電機組調試完成後的2至5年。
- (ii) 合同資產在提供施工服務收入確認時進行初始確認。在客戶接受賬單結算後，確認為合同資產的金額將重新分類為貿易應收款項和金融應收款項。

截至十二月三十一日，預計收回或結算合同資產的時間如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
一年內	1,665,052	1,737,831
一年以上	5,415,238	4,664,057
合同資產總計	<u>7,080,290</u>	<u>6,401,888</u>

合同資產減值損失準備金的變動如下：

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
年初		10,962	15,362
預期信用損失	6	39,830	2,952
轉回減值損失	6	(3,727)	(7,352)
年末		<u>47,065</u>	<u>10,962</u>

在每個報告日使用準備金矩陣進行減值分析，以衡量預期信用損失。合同資產預期信用損失的計量準備金率以貿易應收款為基礎，因為合同資產和貿易應收款來自同一客戶群。合同資產的準備金率是基於具有類似信用風險模式(即按地理區域、產品類型、客戶類型和評級以及信用證或其他信用保險形式的覆蓋範圍)的不同客戶群體的貿易應收款天數。計算反映了概率加權結果、貨幣時間價值以及報告日可獲得的有關過去事件、當前情況和未來經濟狀況預測的合理和具有可支援性的資料。

18. 合同資產 - 續

以下列出了本集團合同資產信用風險敞口的信息：

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
預期信用損失率	0.66%	0.17%
合同資產原值	7,127,355	6,412,850
預期信用損失	47,065	10,962

19. 現金及現金等價物及已抵押存款

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
現金及銀行結餘	11,512,606	13,172,799
定期存款	106,798	1,072,385
	11,619,404	14,245,184
減：已就下列各項質押定期存款：		
- 銀行貸款、信用證保證金、票據保證金及其他	(5,874)	(6,851)
- 風險準備金及強制性存款準備金	(480,626)	(544,425)
	(486,500)	(551,276)
於綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	11,132,904	13,693,908
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	(102,628)	(1,059,695)
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	11,030,276	12,634,213
已抵押存款	486,500	551,276
流動部分	486,500	551,276
以下列貨幣計值的現金及現金等價物及已抵押存款：		
- 人民幣	9,568,652	12,381,589
- 澳幣	124,013	205,886
- 美元	739,968	1,080,463
- 歐元	406,636	369,968
- 港幣	209,531	17,229
- 阿根廷比索	148,352	39,239
- 其他貨幣	422,252	150,810
	11,619,404	14,245,184

19. 現金及現金等價物及已抵押存款 - 續

人民幣不可自由地兌換為其他貨幣。然而，根據中國大陸的現行外匯管理條例及外匯買賣規定，本集團獲准通過獲授權經營外匯業務的銀行，可以將人民幣兌換為其他貨幣。

存於銀行的現金按每日銀行存款利率的浮動息率賺取利息。本集團按即時現金需要作出七日至九十日的短期定期存款，並分別按短期定期存款利率賺取利息。銀行結餘及已抵押存款存入無近期拖欠記錄的可靠銀行。

20. 貿易應付款項及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
貿易應付款項	31,193,698	28,596,375
應付票據(i)	10,304,613	14,143,573
	<u>41,498,311</u>	<u>42,739,948</u>
分類為非流動負債的部分 (ii)	(719,442)	(1,095,225)
流動部分	<u>40,778,869</u>	<u>41,644,723</u>

(i) 其與貿易應付款項相關，對於該等貿易應付款項，本集團已向有關供應商簽發了於未來結算貿易應付款項的票據。本集團繼續確認該等貿易應付款項，因為相關銀行僅在票據到期日才有義務按照本集團與供應商約定的條件進行付款，而該等款項不能進一步延期。

(ii) 貿易應付款項的非流動部分主要是於二零二四及二零二三年十二月三十一日本集團應付供應商的質保金。

應付賬款及票據不計息。對於應付質保金，到期日通常為貨物交接後的3至5年。

20. 貿易應付款項及應付票據 - 續

於報告期末，根據發票日期對貿易應付款項及應付票據進行的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
三個月以內	18,676,717	23,498,181
三至六個月	9,143,588	10,210,369
六個月至一年	4,029,998	2,671,989
一至二年	5,265,523	3,212,129
二至三年	1,899,570	1,886,185
三年以上	2,482,915	1,261,095
	<u>41,498,311</u>	<u>42,739,948</u>

對受益股東、本集團合營公司及聯營公司的貿易應付款項及應付票據列示如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
受益股東	220	-
合營公司	15,147	-
聯營公司	629,817	128,965
	<u>645,184</u>	<u>128,965</u>

上述款項無抵押，免息，且無固定還款期。

管理層討論與分析

I. 報告期內公司所處行業情況

2024年，全球經濟總體保持平穩，但增速較低。國際貨幣基金組織（IMF）在最新一期《世界經濟展望報告》中指出，2024年的全球經濟增速為3.2%，2025年預測值為3.3%，與2023年基本持平。在地緣衝突、貿易和投資保護主義抬頭、政策不確定性上升的環境下，全球經濟前景面臨下行風險。

2024年是實現「十四五」規劃目標任務的關鍵一年。面對外部壓力加大、內部困難增多的複雜形勢，國家扎實推動高質量發展，擴大國內需求，推動科技創新和產業創新融合發展，經濟運行總體平穩、穩中有進。根據國家統計局數據，2024年全國國內生產總值首次突破130萬億元，比上年增長5.0%。

報告期內，我國電力需求持續增長，根據國家能源局發佈的數據，2024年全社會用電量98,521億千瓦時，同比增長6.8%。從電源側看，截至12月底，全國累計發電裝機容量約33.5億千瓦，同比增長14.6%，其中，風電累計裝機容量約5.2億千瓦，同比增長18.0%。

i. 主要政策回顧

2024年，我國以碳達峰碳中和工作為引領，統籌能源安全和低碳發展，加快規劃建設新型能源體系，穩妥推進能源綠色低碳轉型，全力推動可再生能源發展再上新台階。國家發改委、國家能源局等部門縱深推進能源改革和法治建設，推出促進清潔能源開發、完善新能源消納和調控、建設全國統一電力市場、促進綠色電力消費等方面的政策，加快構建新型能源體系。

1. 建立能源開發利用新機制，建設綠色低碳經濟體系

2024年1月11日，中共中央、國務院發佈《關於全面推進美麗中國建設的意見》，提出到2035年廣泛形成綠色生產生活方式，碳排放達峰後穩中有降，生態環境根本好轉，國土空間開發保護新格局全面形成，生態系統多樣性、穩定性、持續性顯著提升，國家生態安全更加穩固，生態環境治理體系和治理能力現代化基本實現，美麗中國目標基本實現。同時，積極穩妥推進碳達峰碳中和，有計劃分步驟實施碳達峰行動。堅持先立後破，加快規劃建設新型能源體系，確保能源安全。重點控制煤炭等化石能源消費，加強煤炭清潔高效利用，大力發展非化石能源，加快構建新型電力系統。

2024年5月29日，國務院印發《2024-2025年節能降碳行動方案》，提出2024年單位國內生產總值能源消耗和二氧化碳排放分別降低2.5%左右、3.9%左右，規模以上工業單位增加值能源消耗降低3.5%左右，非化石能源消費占比達到18.9%左右，重點領域和行業節能降碳改造形成節能量約5,000萬噸標準煤、減排二氧化碳約1.3億噸。2025年非化石能源消費占比達到20%左右，重點領域和行業節能降碳改造形成節能量約5,000萬噸標準煤、減排二氧化碳約1.3億噸。

2024年7月31日，中共中央、國務院印發《關於加快經濟社會發展全面綠色轉型的意見》，指出要穩妥推進能源綠色低碳轉型，加強化石能源清潔高效利用、大力發展非化石能源、加快構建新型電力系統，並明確提出，到2030年全社會非化石能源消費比重提高到25%左右。

2024年10月30日，國家發改委、國家能源局等六部門發佈《關於大力實施可再生能源替代行動的指導意見》，旨在促進綠色低碳循環發展經濟體系建設，推動形成綠色低碳的生產方式和生活方式，統籌可再生能源供給與重點領域綠色能源消費，穩妥推動可再生能源有序替代傳統化石能源，協同推進可再生能源與工業、交通、建築、農業農村等領域融合替代。

2. 完善新能源消納和調控政策措施，加速建設全國統一電力市場

2024年3月22日，國家能源局印發《2024年能源工作指導意見》，指出能源結構持續優化，非化石能源發電裝機占比提高到55%左右，風電、太陽能發電量占全國發電量的比重達到17%以上，天然氣消費穩中有增，非化石能源占能源消費總量比重提高到18.9%左右，終端電力消費比重持續提高。

2024年5月28日，國家能源局發佈《關於做好新能源消納工作 保障新能源高質量發展的通知》，提出做好消納工作的舉措，並提出四項重點任務：一是加快推進新能源配套電網項目建設；二是積極推進系統調節能力提升和網源協調發展；三是充分發揮電網資源配置平台作用；四是科學優化新能源利用率目標。

2024年11月8日，十四屆全國人民代表大會常務委員會第十二次會議表決通過了《中華人民共和國能源法》（「能源法」），自2025年1月1日起施行。明確支持優先開發利用可再生能源，設立可再生能源電力消納保障制度。要求提高電網對可再生能源的接納、配置和調控能力，設立綠色能源消費促進機制。能源法提出「加快構建新型電力系統」，加強「源網荷儲」協同佈局，並從法律層面強化能源規劃地位，要求新型電力系統建設應充分注重能源電力規劃的引領、指導和規範作用。

2024年11月29日，在國家能源局的統籌組織下，中國電力企業聯合會聯合多家單位共同發佈《全國統一電力市場發展規劃藍皮書》。根據規劃，到2025年初步建成全國統一電力市場；到2029年全面建成全國統一電力市場。在構建適應綠色低碳轉型的市場機制方面，2025年前新能源市場化消納占比超過50%；2029年前實現新能源全面參與市場。

3. 構建碳排放雙控政策和管理機制，營造綠色電力消費環境

2024年7月30日，國務院辦公廳印發《加快構建碳排放雙控制度體系工作方案》，提出完善企業節能降碳管理制度，健全重點用能和碳排放單位管理制度，發揮全國碳排放權交易、全國溫室氣體自願減排交易、綠證交易等市場機制調控作用。

2024年8月26日，國家能源局印發《可再生能源綠色電力證書核發和交易規則》，明確了綠證職責分工、帳戶管理、綠證核發、綠證交易及劃轉、綠證核銷、信息管理及監管等方面的具體要求。有助於體現可再生能源項目綠色環境價值，更好培育綠證綠電交易市場，營造綠色電力消費環境。

2024年10月23日，國家發改委、生態環境部等部門聯合印發《完善碳排放統計核算體系工作方案》，到2025年國家及省級地區碳排放年報、快報制度全面建立，國家溫室氣體排放因子數據庫基本建成並定期更新，碳排放相關計量、檢測、監測、分析能力水平得到顯著提升；到2030年，系統完備的碳排放統計核算體系構建完成。

4. 推進分散式風電發展，打開深遠海風電發展空間

2024年3月13日，國務院印發《推動大規模設備更新和消費品以舊換新行動方案》，提出完善風力發電機、光伏設備及產品升級與退役等標準。探索在風電光伏、航空等新興領域開展高端裝備再製造業務。加快風電光伏、動力電池等產品設備殘餘壽命評估技術研發，有序推進產品設備及關鍵部件梯次利用。

2024年4月1日，國家發改委、國家能源局、農業農村部發佈關於《組織開展「千鄉萬村馭風行動」》的通知，提出「十四五」期間，在具備條件的縣（市、區、旗）域農村地區，以村為單位，建成一批就地就近開發利用的風電項目，原則上每個行政村不超過20兆瓦，探索形成「村企合作」的風電投資建設新模式和「共建共享」的收益分配新機制，推動構建「村裏有風電、集體增收益、村民得實惠」的風電開發利用新格局。同時，提出實施「千鄉萬村馭風行動」的基本原則、各環節的責任分工、針對審批、收益分配及應用場景的創新機制，以及用地、併網消納和金融等方面的支持和保障。

2024年8月29日，國務院新聞辦公室發佈《中國的能源轉型》白皮書。提出加快建设多元清潔、安全韌性的能源供給新體系。有序推進大型風電光伏基地建設，推進海上風電規模化、集群化發展，開展「千鄉萬村馭風行動」推進分散式新能源發展。

ii. 行業發展回顧

1. 中國風電累計建設規模持續增長，新增併網規模再創新高

根據國家能源局及中電聯統計數據，2024年全國風電新增裝機容量7,982萬千瓦，較2023年同比增長6%，從新增裝機分佈看，「三北」地區占全國新增裝機的75%。2024年全國累計風電裝機容量約5.2億千瓦，同比增長18.0%，其中陸上風電4.8億千瓦，海上風電4,127萬千瓦。2024年，全國風電發電量9,916億千瓦時，同比

增長 16%；全國風電平均利用率 95.9%，穩定保持在 95% 以上；2024 年全國併網風電設備平均利用小時數為 2,127 小時。

2. 陸上有力推進沙戈荒風光大基地建設，海上向規模化及深遠海發展

根據國家能源局統計數據，2024 年，第一批大型風電光伏基地基本建成投產，截至 2024 年底，第一批基地已建成 9,199 萬千瓦、約占 95%，投產 9,079 萬千瓦，第二批、第三批「沙戈荒」大型風電光伏基地項目建設正積極推進。海上風電進入規模化發展階段，快速從近海向深遠海拓展，從單一項目模式轉向大型基地模式，多個省份積極規劃深遠海風電項目並推進建設。海上風電產業鏈體系逐漸完備，關鍵核心技術不斷突破。風電整機廠商推出的海上風電機組最大單機容量已超過 20MW，為規模化開發奠定了堅實基礎。

3. 風電整機公開招標規模穩步提升

2024 年國內風電整機新增招標 164.1 GW，同比增長 90.2%。其中，陸上新增招標 152.8GW，海上新增招標 11.3GW。按區域劃分，北方區域招標容量占比 80.5%，南方區域招標容量占比 19.5%。風機大型化持續發展，6MW 及以上機型招標量占比進一步提升。

4. 全球清潔能源佈局加速，中國產能貢獻關鍵力量

根據英國石油（BP）發佈的《世界能源展望（2024 年版）》，得益於風機負載係數日益提高和運行成本不斷降低，風力發電成本不斷下降，清潔能源新產能佈局加速。據彭博新能源財經，中國豐富的清潔能源製造產能是推動全球清潔能源項目成本大幅下降的關鍵力量，對提升清潔能源項目經濟性起到了重要作用。根據中國可再生能源學會風能專業委員會統計數據，2024 年我國風電機組新增出口容量同比增長 41.7%。

II. 報告期內公司從事的主要業務

公司擁有風機製造、風電服務、風電場投資與開發三大主營業務以及水務等其他業務，為公司提供多元化盈利渠道。金風科技憑藉在研發、製造風機及建設風電場所取得的豐富經驗，不僅為客戶提供高質量的風機產品，還開發出包括風電服務及風電場投資與開發的整體解決方案，能滿足客戶在風電行業價值鏈多個環節的需要。公司機組可適用於高溫、低溫、高海拔、低風速、海上等不同運行環境。在市場拓展方面，公司在鞏固國內市場的同時積極拓展全球風電市場，發展足跡已遍佈全球六大洲。

III. 核心競爭力分析

1. 領先的市場地位

金風科技是國內最早進入風力發電設備製造領域的企業之一，經過二十餘年發展，逐步成長為國內領軍和全球領先的風電整體解決方案提供商。公司擁有自主知識產權的風力發電機組，依託先進的技術、產品及多年的風力發電機組研發製造經驗優勢，國內新增風電裝機連續 14 年排名第一，全球新增風電裝機連續三年排名第一。

2. 先進的產品及技術

金風科技一直重視研發創新投入，堅持產品與技術創新，不斷提升風機產品性能，豐富風機系列產品，並積極建立完善的知識產權管理體系，持續提升公司創新能力和核心競爭力。公司在全球建立了「1+1+6」研發佈局，擁有三千余名具備豐富行業經驗的研發技術人員。金風科技通過把握更前端的技術趨勢，不斷開發和完善各產品平台，力求覆蓋更廣泛、多元的使用場景，保證了公司市場覆蓋率。公司訂單始終維持高位，證實公司產品品質的優越性得到市場的廣泛認可，同時，也表明公司在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障。

3. 卓越的產品質量

公司高度重視風機產品質量，堅持走質量效益型道路，結合二十餘年的風機研發和製造經驗，保障風機在全壽命周期的高質量和高穩定性，降低風機在生命週期內的度電成本。得益於產品先進的技術、優異的質量、較高的發電效率、良好的售後服務及為客戶提供的整體解決方案能力，金風科技經過多年的行業沉澱，建立了較好的口碑，並具備一定的行業影響力，得到政府、客戶、合作夥伴和投資者多方的高度認可。

4. 整體解決方案提供商

依託公司先進的技術、產品及多年的風電開發、建設、運行維護的經驗優勢，除風電機組銷售外，公司積極開拓風電場服務及風電場開發整體解決方案，滿足客戶在風電行業價值鏈多個環節需要，同時也提升了公司的綜合競爭實力及特色競爭優勢。在節能環保領域，公司持續積累水務環保資產，培育智慧水務整體解決方案，致力於成為國際化的清潔能源和節能環保整體解決方案的領跑者。同時，公司積極開拓混塔、儲能、能碳等新業務領域，深挖新業務發展潛力，為風能資源的高效開發與利用拓展新的邊界，持續推動風電及周邊產品解決方案的技術創新，引領產業鏈均衡發展，助力雙碳目標實現。

5. 積極推進國際化進程

作為最早走出國門的國內風電企業之一，金風科技秉承「以本土化推進國際化」的宗旨，通過持續的創新和國際化佈局，推動全球能源轉型和可持續發展。公司在全球建立了「1+1+6」研發佈局，7大區域中心，5個全球解決方案工廠和3個國際生產基地，致力於實現資本、市場、技術、人才及管理的國際化。海外業務已成功開拓北美洲、大洋洲、歐洲、亞洲、南美洲及非洲市場，已具備為全球提供穩健可靠的可再生能源解決方案的綜合能力。截至目前，公司業務已遍佈全球六大洲、47個國家，在北美洲、大洋洲、亞洲（除中國）及南美洲的裝機量均已超過1GW。

IV. 主營業務分析

概述

2024年，中國風電行業在政策驅動下加速轉型，國家「雙碳」目標深化落地，綠色低碳成為社會共識，可再生能源快速增長，風電行業的應用場景亦呈現多元化、複雜化趨勢，技術迭代與政策導向共同推動風電向更廣泛的領域滲透。面對愈發複雜的風電應用場景，金風科技堅持以高質量發展為導向，以科技創新為核心，持續突破風電技術、產品、應用場景的邊界，並通過智能化、構網技術等提升風電運行可靠性，保持在風電市場國內和全球領先的地位。2024年，本集團實現營業收入人民幣56,516.21百萬元，同比增長12.48%；歸屬母公司淨利潤人民幣1,860.45百萬元，同比增長39.78%。

i. 風機及零部件生產、研發與銷售

根據彭博新能源財經統計，2024年公司國內風電新增裝機容量達18.67GW，國內市場份額占比22%，連續十四年排名全國第一；全球新增裝機容量19.3GW，全球市場份額15.9%，連續三年全球排名第一。

1. 風機生產與銷售

截至2024年12月31日止年度，本集團風機及零部件銷售收入為人民幣38,920.58百萬元，同比增長18.17%。占本集團營業收入的比重為68.87%；2024年實現對外銷售容量為16,052.99MW，同比上升16.56%。風電行業的機組大型化進程不斷加速，報告期內，公司6MW及以上機組成為公司的主力機型，銷售容量同比上升59.15%。

下表為本集團2024年及2023年產品銷售明細：

截至12月31日止年度					
機型	2024		2023		銷售容量變動率
	銷售台數	銷售容量(MW)	銷售台數	銷售容量(MW)	
4MW以下	62	159.24	66	143.00	11.36%
4MW(含)-6MW	1,183	6,111.72	1,538	7,482.70	-18.32%
6MW及以上	1,323	9,782.03	901	6,146.59	59.15%
合計	2,568	16,052.99	2,505	13,772.29	16.56%

報告期內，公司在手訂單保持穩步增長。截至2024年12月31日，外部待執行訂單總量為36,445.72MW，分別為：4MW以下機組593.12MW，4MW(含)-6MW機組7,921.45MW，6MW及以上機組27,931.15MW；公司外部中標未簽訂單為8,637.32MW，包括4MW(含)-6MW機組648.8MW，6MW及以上機組7,988.52MW；公司在手外部訂單共計45,083.04MW，其中海外訂單量為7,031.82MW；此外，公司另有內部訂單2,320.87MW。公司在手訂單總計47,403.91MW，同比增長55.93%。

2. 技術研發與產品認證

在全球能源結構轉型與“雙碳”目標驅動下，風電機組大型化進程持續加速。金風科技順應行業趨勢，加大技術投入，促進產品升級換代，在機組單機容量、葉片長度、塔筒高度、使用場景等維度不斷突破的同時，堅守價值導向，聚焦全生命周期收益提升，圍繞客戶和市場需求，不斷開發和完善各產品平台，推動風電及周邊產品解決方案的技術創新，持續為客戶創造價值。

a. 產品研發及產業化

為響應市場和客戶多樣化需求，圍繞產品與技術領先戰略，公司不斷優化升級現有產品平台，目前已形成GWHV11、GWHV12、GWHV15、GWHV17、GWHV20及GWHV21多平台系列化產品，擁有豐富的產品譜，可以覆蓋陸上、海上、海外風電市場。

在國內陸上市場，公司依託GWHV12與GWHV17雙平台協同優勢，構建風電全場景解決方案。GWHV12平台憑藉模塊化設計，連續兩年單平台交付突破10GW；GWHV17平台通過長柔葉片、集成化傳動鏈等技術創新，實現該平台產品的低中高風速全覆蓋，並成為高風速區標杆產品。公司全新發佈的GWH204 Ultra旗艦機型深度融合鄉村風電、山地等複雜場景下的需求。該產品榮獲「風電領跑者」2024年度最佳創新產品獎。

在國內海上市場，GWHV20平台機組實現首個百萬千瓦項目交付當年併網發電，體現公司海上機組高效的吊安裝效率及高質量交付能力。面向未來深遠海應用場景，公司推出新一代深遠海旗艦產品GWH300-20(25)MW機型。該機組採用全集成傳動鏈、高性能葉片、構網型變流器、一體化冷卻集成等多項創新技術，在未來深遠海場景下，運用該產品可降低風電場平准化度電成本(LCOE)達10%。

2024年，公司海外新增訂單創歷史新高，同時突破菲律賓、納米比亞、格魯吉亞等8個國家，累計實現簽單國別47個。GWHV12、GWHV15平台系列機組已成為主力投標產品，涵蓋中東北非、中亞、南美、南非、亞洲及歐洲等多個區域。

公司發佈新一代風資源評估軟件「風匠3.0」，並獲得全國首個DNV認證。該軟件創新優化了風電場特定場址評估的核心模型，構建了覆蓋宏觀/微觀選址、氣象災害預警和後評估的全生命周期風資源評估體系。

金風科技持續開展漂浮式產品及技術攻關。2024年公司發佈新型浮體系泊系統，充分考慮風浪流同時作用下的漂浮式風電整機結構設計與優化，做到機組-塔架-浮體系泊一體化設計、仿真與校核。漂浮式風機浮體旨在將風力發電設備部署到遠離海岸線的深水海域，以充分利用豐富的海洋風能資源。

此外，金風科技連續4年在中國風電新聞網「風電領跑者」評比中獲獎。2024年度，榮獲「風電領跑者」最佳海上機組獎（13~16MW）、最佳海上機組獎（16~18MW）、年度最佳創新產品獎、3項最佳服務產品獎，共計6項大獎。同時，公司參與的「海上風電安全高效開發成套技術和裝備及產業化」項目、「超大容量風電能量轉換系統的高性能服役關鍵技術及應用」項目分別獲得2023年度國家科學技術進步獎一等獎及二等獎。

b. 知識產權及標準制定、產品認證

金風科技一直重視研發創新投入，積極開展新產品認證工作，並通過知識產權保護核心技術，不斷完善知識產權管理體系建設，國內外專利數量逐步增長，專利申請結構不斷優化。

2024年，金風科技共獲得整機認證證書210張，其中國內認證159張、國際51張。公司整機開發證書覆蓋了多個平台的多款機型，滿足國內外各種市場需求。

截至2024年12月31日，公司擁有國內專利申請6,173項，其中發明專利申請3,740項，占比61%；國內授權專利4,541項，其中發明專利2,279項，占比50%，位居行業第一。公司擁有海外專利申請1,345項，海外授權專利811項。

同時，公司積極參與國際、國內標準制修訂，截至2024年12月31日，金風科技共參與31項IEC（國際電工委員會）標準制修訂工作，其中牽頭制定1項國際標準，參與14項IEA（國際能源署）標準化研究課題；主導和參與572項國內標準制修訂工作（國家標準192項，行業標準186項，地方及團體標準194項），其中471項標準已經發佈。公司將持續發揮標準引領創新和支撐保障作用，以高標準推動風電行業高質量發展。

3. 質量管理

金風科技始終以「高可靠的產品，可信賴的金風」為質量願景，堅守「質量第一」。2024年，公司圍繞核心部件風險預防、新產品質量保障、質量管理體系變革，持續提升產品可靠性、改善客戶體驗，推動公司高質量發展。

在核心部件風險預防方面，公司通過防倒塔、防斷裂策略的優化，進行核心部件的風險排查與技改，有效規避隱患，建立防線；在新產品質量保障方面，強化各環節質量標準，在研發端形成設計紅線和檢驗機制，聯合供應商開展工藝可實現性評審，提升設計與工藝一致性。在供應商端實施「紅黃牌」機制及集約化管理，持續提升供應鏈產品質量；此外，公司發佈並實施《金風質量法》，壓實質量責任，實現質量管理成熟度的全面提升。

4. 混塔業務

2024年國內新簽訂單同比增長104%，市場佔有率行業第一；年度交付量同比增長50%，其中185m混塔實現批量交付，持續引領市場。公司發佈了204米的全新數字化鋼混塔架平台，再創風電行業塔架高度新紀錄。同時，國際業務實現突破，成功中標首個使用公司混塔方案的國際項目，邁出混塔戰略出海關鍵一步。在技術與認證方面，公司榮獲國內首個DNV歐標工廠製造評估證書，聯合鑒衡認證發佈中國風電行業首部《中國陸上鋼混塔架白皮書》，並獲UL Solutions和TÜV NORD權威報告及認證。

5. 儲能業務

2024年外部新增訂單量同比增長2.4倍，外部出貨規模同比提升2倍。報告期內，完成了全國首個構網型風儲場站220kV黑啟動及微網人工短路實驗，儲能變流器440kW PCS順利通過電科院構網測試，實現金風科技構網型技術的重大突破，並完成2個構網型儲能項目交付，進一步鞏固在儲能市場的地位，為後續業務拓展奠定堅實基礎。

ii. 風電服務

2024年，金風科技在「風電場無人化」解決方案、功率預測精度和資產管理服務方面取得較大進展，為客戶提供多元化的降本增效方案，以及全面、可靠的服務支撐。

在風電場「無人化」方面，公司實現行業內首個無人化場站標杆項目的成功落地。該項目通過無人化平台系統實現運行+檢修人員區域中心化及場站側無人值守。「無人化」改造後，該場站日常人工巡檢替換為遠程智能巡檢，巡檢工時由2,232小時降低為414小時，整體巡檢效率提升5.4倍。

在功率預測方面，公司結合人工智能技術，應用氣象大模型、極端天氣事件採集體系，實現預測技術的重大突破，空間解析度從3公里大幅提升至100米級別，並通過雲平台協同，形成了預測模型「預測、評估、優化、訓練」的持續自我優化，提升預測準確率3%-5%。

在資產管理服務方面，公司聚焦降低新能源資產收益的波動性，打造新能源資產管理平台。該平台通過集中監控、場站運營、電力交易、數據輔助決策，顯著提升資產的運營效率與收益穩定性。截至報告期末，公司對外風電場資產管理服務規模13,776MW。

在售電服務方面，2024年公司擁有的6家售電公司業務範圍覆蓋10餘個省份，累計為超過3,500家用戶提供可靠性高、成本合理、使用便捷的綠色能源。

在能碳業務方面，公司以風儲為核心構建負荷側全棧解決方案，推動能碳業務轉型升級，並獲得155MW源網荷儲一體化項目。報告期內，公司發佈綠洲碳帳戶產品，獲得必維ISO14064標準認證。該產品利用數智化手段，幫助企業一站式完成碳盤查、碳損益、碳報告、碳績效和碳規劃，簽約8個項目助力企業實現碳減排目標。此外，公司參編的全國首個碳排標準《碳減排數據互信管理規範》發佈，為行業提供可信賴的碳減排「度量衡」。

截至報告期末，公司國內外後服務業務在運項目容量接近40GW，同比增長30%。報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣5,507.03百萬元，其中後服務收入3,912.97百萬元，同比增長29.26%。

iii. 風電場投資與開發

2024年，公司在華北、西北等傳統優勢區域持續深耕，成功獲取多個優質風電項目，進一步鞏固市場地位；同時，精準佈局中東南部地區，斬獲多個優質項目。此外，公司積極探索新業務領域，佈局風電制氫、工業園區供電等業務。同時，公司聚焦海上風電資源開發。報告期內，公司成功中標大型海上風電項目，實現首個國管海域海上風電項目資源的突破。

報告期內，公司國內外自營風電場新增權益併網裝機容量1,980.28MW，轉讓權益併網容量331.25MW，截止報告期末，全球累計權益併網裝機容量8,042.85MW，權益在建風電場容量3,763.94MW。

報告期內，本集團風電項目實現發電收入人民幣6,237.27百萬元，轉讓風電場項目股權投資收益為人民幣666.24百萬元。

報告期末，公司國內合併報表範圍內風電項目已覆蓋全國22個省份，公司國內外合併報表範圍風電項目的發電量162.62億kWh，上網電量156.43億kWh。報告期內，國內機組平均發電利用小時數2,340小時，超全國風電機組平均水平213小時；國際機組平均發電利用小時數4,566小時。

主要生產經營信息

項目	本報告期	上年同期
國內項目		
總裝機容量（萬千瓦）	760.96	682.61
新投產機組的裝機容量（萬千瓦）	198.03	179.25
核准項目的計劃裝機容量（萬千瓦）	471.33	628.70
在建項目的計劃裝機容量（萬千瓦）	376.39	234.99
發電量（億千瓦時）	142.26	131.47
上網電量或售電量（億千瓦時）	138.80	128.17
平均上網電價或售電價（元/億千瓦時，含稅）	41,650,000	44,710,000
發電廠平均用電率（%）	2.43%	2.51%
發電廠利用小時數（小時）	2,340	2,441
國際項目		
總裝機容量（萬千瓦）	43.33	46.30
新投產機組的裝機容量（萬千瓦）	0	0

在建項目的計劃裝機容量（萬千瓦）	0	0
發電量（億千瓦時）	20.36	17.97
上網電量或售電量（億千瓦時）	17.63	17.72
發電廠平均用電率（%）	1.8%	1.4%
發電廠利用小時數（小時）	4,566	4,673

iv. 水務業務

金風科技以綜合水務解決方案為支撐，積極開展市政污水、工業廢水處理業務及水廠運營服務。2024年，公司積極推進水廠光伏建設與綠電應用，促進水廠綠色、低碳運行。截至報告期末，公司持有63家水務項目公司，運營規模共計253.45萬噸/日。報告期內，本集團實現水務運營收入1,011.99百萬元。

v. 主要附屬公司

截止2024年12月31日，本集團共有792家附屬公司，包括51家直接控股附屬公司及741家間接控股附屬公司。另外，本集團還有20家合營公司、35家聯營公司及34家參股公司。本集團主要附屬公司包括風電設備研發與製造公司、風電場開發公司以及風電服務公司、水務及融資租賃公司等。下表列出本公司主要附屬公司財務情況（根據《中國會計準則》）：

截止2024年12月31日

單位：人民幣元

序號	公司名稱	註冊資本	總資產	淨資產	收入	淨利潤
1	金風國際控股（香港）有限公司	USD635,197,000	20,883,772,964.60	5,309,164,960.80	12,146,306,463.52	1,500,139,358.27
2	北京天潤新能投資有限公司	5,550,000,000	70,384,551,529.55	17,606,127,880.55	12,168,101,138.62	1,110,833,047.48
3	金風投資控股有限公司	1,000,000,000	4,893,601,040.27	3,385,251,844.24	51,258,834.23	742,782,902.77
4	广东金風科技有限公司	100,000,000	2,713,442,647.35	364,622,485.44	3,254,889,013.94	302,636,248.27
5	北京金風慧能技術有限公司	100,000,000	4,089,726,217.15	1,143,326,633.37	2,744,095,807.59	203,845,224.23
6	江蘇金風科技有限公司	759,610,000	7,238,841,161.54	1,150,781,827.26	2,613,430,464.07	-286,063,307.85
7	北京金風科創風電設備有限公司	1,044,000,000	17,807,714,527.25	889,236,828.19	12,294,171,126.89	-642,198,290.12

V. 經營業績和分析

閣下應將本節內容連同本公告內所示財務報表（包括有關附註）一併閱讀。

概覽

截至2024年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣56,516.21百萬元。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣1,860.45百萬元。本集團基本每股盈利為人民幣0.42元。

本集團的主要財務指標明細列示如下：

財務指標	截至12月31日止年度		增減率（百分點）
	2024	2023	
盈利能力指標			
歸屬上市公司股東銷售淨利率	3.29%	2.65%	0.64
投資回報指標			
加權平均淨資產收益率 [◆]	4.91%	3.45%	1.46

[◆] 根據中國證券監督管理委員會發佈的公告[2010]2號——《公開發行證券的公司信息披露編報規則第9號—淨資產收益率和每股收益的計算及披露》計算。

收入

本集團的收入來自：(i)風機製造與銷售；(ii)風電服務；(iii)風電場開發；(iv)其他。風機製造與銷售的收入主要來自風機及零部件銷售；風電服務的收入主要來自後運維服務、資管服務、金融服務、風電場建設等服務收入；風電場開發業務的收入主要來自本集團經營的風電場產生的發電收入及電站產品銷售收入；其他板塊的收入主要來自水務業務等。

截至2024年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣56,516.21百萬元。明細列示如下：

單位：人民幣千元

收入	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2024	2023		
風機製造與銷售	38,920,578	32,937,070	5,983,508	18.17%
風電服務	5,507,031	5,241,499	265,532	5.07%
風電場開發	10,853,521	10,915,397	(61,876)	-0.57%
其他	1,235,080	1,149,760	85,320	7.42%
合計	56,516,210	50,243,726	6,272,484	12.48%

報告期內，本集團營業收入增加主要由於：(i)風機及零部件銷售規模增加，風機製造與銷售板塊收入同比增加；(ii)隨著風電裝機穩步提升，本集團後運維服務收入增加導致風電服務業務收入同比增加；(iii)其他收入同比增加。

銷售成本

本集團的銷售成本主要包括原材料及零部件、人工、折舊及攤銷、其他生產成本及存貨變動及轉入固定資產。原材料及零部件成本主要包括葉片、發電機、結構件及電控系統。人工成本主要包括直接參與生產過程及提供風電服務的員工工資及薪金。折舊及攤銷分別代表本集團於業務中使用的固定資產折舊及無形資產攤銷。存貨變動及轉入固定資產分別代表成品及半成品的庫存變動及將本集團生產的風機作為本集團開發風電場的固定資產使用。

本集團的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

銷售成本	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2024	2023 (已重述)		
原材料及零部件	38,449,355	34,229,110	4,220,245	12.33%
人工	1,243,059	994,428	248,631	25.00%
折舊及攤銷	2,948,760	2,350,833	597,927	25.43%
其他生產成本	6,158,279	6,324,264	(165,985)	-2.62%
合計	48,799,453	43,898,635	4,900,818	11.16%

本集團按照業務板塊劃分的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

銷售成本	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2024	2023 (已重述)		
風機製造與銷售	37,011,427	33,028,631	3,982,796	12.06%

風電服務	4,323,059	4,201,567	121,492	2.89%
風電場開發	6,511,130	5,752,839	758,291	13.18%
其他	953,837	915,598	38,239	4.18%
合計	48,799,453	43,898,635	4,900,818	11.16%

本集團銷售成本增加主要由於本集團營業收入增加所致。

毛利

單位：人民幣千元

毛利	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2024	2023 (已重述)		
風機製造與銷售	1,909,151	(91,561)	2,000,712	2,185.11%
風電服務	1,183,972	1,039,932	144,040	13.85%
風電場開發	4,342,391	5,162,558	(820,167)	-15.89%
其他	281,243	234,162	47,081	20.11%
合計	7,716,757	6,345,091	1,371,666	21.62%

報告期內，本集團的毛利上升主要由於風機製造與銷售、風電服務板塊及其他業務毛利上升所致，風電場開發板塊毛利同比減少。

截至2024年及2023年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為13.65%及12.63%，及風機製造毛利率分別為4.91%及-0.28%。本集團的各板塊毛利率明細列示如下：

毛利率	截至12月31日止年度		毛利率變動 (百分點)
	2024	2023 (已重述)	
風機製造與銷售	4.91%	-0.28%	5.19
風電服務	21.50%	19.84%	1.66
風電場開發	40.01%	47.30%	-7.29
其他	22.77%	20.37%	2.40

報告期內，風機製造與銷售、風電服務及其他業務板塊毛利率有不同程度上升，風電場開發板塊毛利率下降。

其他收入及收益，淨額

本集團的其他收入及收益淨額主要包括來自出售附屬公司收益、出售聯營公司和合營公司的淨收益、銀行利息收入、公允價值收益、租金總收入及因本集團研發項目及生產設施升級獲得的政府補助等。

本集團截至2024年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣3,233.57百萬元，較截至2023年12月31日止年度之人民幣3,625.33百萬元減少10.81%。主要由於本集團本期喪失重大影響或出售聯營公司和合營公司的淨收益、利息收入、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值收益、技術服務收入等減少，被政府補助、增值稅退稅、處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的收益等增加抵消所致。

銷售及分銷開支

本集團的銷售及分銷開支主要包括投標服務費、員工成本等。

本集團截至 2024 年 12 月 31 日止年度的銷售及分銷開支為人民幣 1,321.53 百萬元，較截至 2023 年 12 月 31 日止年度之人民幣 1,106.44 百萬元增加 19.44%，主要由於員工成本增加。

行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工成本、折舊及攤銷、租賃費等。

本集團截至 2024 年 12 月 31 日止年度的行政開支為人民幣 4,934.14 百萬元，與截至 2023 年 12 月 31 日止年度之人民幣 4,079.67 百萬元增加 20.94%。主要由於本集團本期研發開支、員工成本、折舊及攤銷等增加所致。

預期信用損失模型下的減值損失，淨額

本集團的預期信用損失模型下的減值損失淨額主要包括貿易應收款項減值損失、其他應收款項減值損失、金融應收款項減值損失、合同資產減值損失等。

截至 2024 年 12 月 31 日止年度，預期信用損失模型下的減值損失淨額為損失人民幣 327.18 百萬元，與截至 2023 年 12 月 31 日止年度之損失人民幣 306.56 百萬元相比，損失增加 6.73%。

預期信用損失模型下的減值損失明細如下：

單位：人民幣百萬元

項目	2024 年度	2023 年度	變動	變動率
貿易應收款項減值損失	323.48	203.25	120.23	59.15%
金融應收款項減值損失	(0.39)	58.47	(58.86)	-100.67%
其他應收款項減值損失	(32.05)	48.94	(80.99)	-165.49%
合同資產減值損失	36.10	(4.40)	40.50	920.45%
其他非流動金融資產減值損失	0.04	0.30	(0.26)	-86.67%
合計	327.18	306.56	20.62	6.73%

本集團本報告期減值損失增加主要原因包括：

1、本集團若干客戶因自身各種不同原因發生重大財務困難，經營或財務狀況出現重大不利變化，違約或拖欠本金，本集團預計相關貿易應收款項不能全部收回，因而按照預期信用損失模型，以單項為基礎評估貿易應收款項的預期信用損失，確認減值損失合計人民幣 221.73 百萬元；由於本集團取得訴訟執行回款，部分客戶財務狀況出現好轉，且本集團進一步加強對長賬齡應收款項的管理，於本年度收回若干客戶的欠款，相應以單項為基礎轉回減值損失 102.63 百萬元；本集團按照預期信用損失模型，以組合為基礎評估貿易應收款項的預期信用損失，確認減值損失人民幣 204.38 百萬元，合計對貿易應收款項確認減值損失人民幣 323.48 百萬元；

2、本集團本期按照預期信用損失模型測算結果對金融應收款項轉回減值損失 0.39 百萬元，其他應收款項轉回減值損失合計人民幣 32.05 百萬元，對合同資產確認減值損失合計人民幣 36.10 百萬元，對其他非流動金融資產計提減值損失合計人民幣 0.04 百萬元；

金融資產和合同資產減值損失相關信息參見財務報表附註 6、15、16、17、18。

其他經營開支

本集團的其他經營開支主要包括銀行手續費、匯兌損益及資產減值撥備等。

本集團截至2024年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣1,183.82百萬元，與截至2023年12月31日止年度之人民幣834.21百萬元相比增加41.91%，主要由於本集團本期資產減值撥備、租金成本等增加所致。

資產減值準備明細如下：

單位：人民幣百萬元

項目	2024 年度	2023 年度	變動	變動率
其他無形資產	190.20	69.52	120.68	173.59%
物業、廠房及設備	576.72	119.18	457.54	383.91%
商譽	-	70.93	(70.93)	-100.00%
合計	766.92	259.63	507.29	195.39%

本集團依據國際財務報告準則對其他無形資產、物業、廠房及設備、商譽進行減值測試，并根據測試結果計提資產減值準備：

1、本集團對存在減值跡象的個別污水、污泥處理廠項目進行減值測試，根據可收回金額與帳面價值的差額，本集團本期對其他無形資產計提減值人民幣190.20百萬元；

2、本集團對存在減值跡象的個別風電場、光伏電站項目進行減值測試，根據可收回金額與帳面價值的差額，本集團本期對物業、廠房及設備計提減值人民幣576.72百萬元；

资产减值损失相关信息参见财务报表附註6、12、13、14。

財務費用

本集團截至2024年12月31日止年度的財務費用為人民幣1,216.55百萬元，較截至2023年12月31日止年度之人民幣1,373.98百萬元下降11.46%，主要由於銀行貸款及其他借款利息減少所致。

所得稅費用

本集團截至2024年12月31日止年度的所得稅為人民幣247.39百萬元，較截至2023年12月31日止年度之人民幣997.02百萬元下降75.19%，主要由於長期資產稅收通貨膨脹影響所致。

財務狀況

於2024年及2023年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣155,224.29百萬元及人民幣143,494.60百萬元，流動資產分別為人民幣68,600.89百萬元及人民幣63,829.48百萬元、流動資產佔總資產比例分別為44.19%及44.48%。流動資產增加主要由於貿易應收款項及應收票據、預付款項、其他應收款項及其他資產等增加，被現金及現金等價物、存貨、合同資產、已抵押存款等減少抵消所致。

於2024年及2023年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣86,623.40百萬元及人民幣79,665.12百萬元。非流動資產增加主要由於物業、廠房及設備、遞延稅項資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、合同資產、預付款項、其他應收款項及其他資產等增加，被金融應收款項、其他非流動金融資產、於合營及聯營公司權益、使用權資產等減少抵消所致。

於2024年及2023年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣114,797.20百萬元及人民幣103,265.69百萬元，流動負債分別為人民幣71,873.94百萬元及人民幣63,019.61百萬元。流動負債增加主要由於其他應付款項及應計項目、計息銀行貸款、應付稅項等增加，被貿易應付款項及應付票據及衍生金融工具減少抵消所致。

於2024年及2023年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣42,923.26百萬元及人民幣40,246.08百萬元。非流動負債增加主要由於計息銀行貸款及其他借款、撥備等增加，被貿易應付款項減少抵消所致。

於2024年及2023年12月31日，本集團的淨流動負債及淨流動資產分別為人民幣3,273.05百萬元及人民幣809.87百萬元、淨資產分別為人民幣40,427.08百萬元及人民幣40,228.91百萬元。

於2024年及2023年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣11,132.90百萬元及人民幣13,693.91百萬元、計息銀行貸款及其他借款分別為人民幣42,049.20百萬元及人民幣38,843.10百萬元。

財務資源和流動性

本集團財務資源及流動性明細列示如下：

單位：人民幣千元

現金流量表	截至12月31日止年度	
	2024	2023
經營活動所得現金淨額	2,315,846	1,854,041
投資活動耗用現金淨額	(5,724,052)	(1,823,702)
融資活動所得/(耗用)現金淨額	1,650,277	(1,993,155)
現金及現金等價物減少淨額	(1,757,929)	(1,962,816)
於1月1日的現金及現金等價物	12,634,213	14,842,821
匯率變動的影響淨額	153,992	(245,792)
於12月31日的現金及現金等價物	11,030,276	12,634,213

1. 經營活動所得現金淨額

本集團的經營活動所得現金淨額主要包括稅前利潤，經過非現金項目、運營資金變動及其他收入及收益調整等。

本集團截至2024年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣2,315.85百萬元。現金流入主要包括人民幣2,103.79百萬元的稅前利潤，調整了人民幣5,165.37百萬元其他應付款項及應計項目增加、人民幣3,377.14百萬元的折舊及攤銷、人民幣1,216.55百萬元的財務費用、人民幣909.62百萬元的撥備增加、人民幣874.14百萬元的金融應收款項減少、人民幣576.72百萬元物業、廠房及設備減值等。該等現金流入被人民幣6,151.77百萬元的貿易應收款項及應收票據增加、人民幣1,423.61百萬元的已付所得稅、人民幣1,285.49百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產增加、人民幣1,277.71百萬元的貿易應付款項和應付票據減少、人民幣953.49百萬元的出售附屬公司收益、人民幣809.92百萬元的喪失對聯營公司重大影響或處置對聯營公司和合資企業投資的收益、人民幣714.51百萬元合同資產增加等所抵消。

本集團截至2023年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣1,854.04百萬元。現金流入主要包括人民幣2,519.23百萬元的稅前利潤，調整了人民幣2,798.69百萬元的折舊及攤銷、人民幣2,321.96百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣1,373.98百萬元的財務費用、人民幣1,021.33百萬元的金融應收款項減少、人民幣601.72百萬元的預付款項、其他應收款項和其他資產減少、人民幣547.77百萬元的合同資產減少等。該等現金流入被人民幣5,541.70百萬元的存貨增加、人民幣1,105.82百萬元的已付所得稅、人民幣985.74百萬元的出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額、人民幣939.97百萬元出售附屬公司收益、人民幣614.80百萬元的利息收入、人民幣575.52百萬元其他應付款項和應計項目減少等所抵消。

2. 投資活動耗用現金淨額

本集團的投資活動耗用現金淨額主要包括購買物業、廠房及設備、購買金融資產、出售附屬公司、處置合營公司、聯營公司股權的收益等。

本集團截至2024年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣5,724.05百萬元。現金流出主要包括人民幣6,829.11百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣3,025.04百萬元的購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、人民幣700.00百萬元的註銷附屬公司、人民幣462.74百萬元其他無形資產增加、人民幣378.68百萬元的使用權資產增加、人民幣143.82百萬元的收購聯營公司的權益等。該等現金流出被人民幣2,734.06百萬元的收回以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、人民幣1,503.52百萬元的出售附屬公司（扣除現金）、人民幣1,087.22萬元的於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款減少、人民幣387.59百萬元的出售其他非流動金融资产的收益等所抵消。

本集團截至2023年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣1,823.70百萬元。現金流出主要包括人民幣5,646.73百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣2,337.75百萬元的購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、人民幣1,232.18百萬元的於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款增加、人民幣932.69百萬元其他無形資產增加等。該等現金流出被人民幣3,158.35百萬元的處置聯營公司、合營公司股權的收益、人民幣2,100.00百萬元的收回以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、人民幣1,503.35百萬元的出售附屬公司（扣除現金）、人民幣1,016.93百萬元的關聯方償還借款、人民幣605.12百萬元的於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款減少等所抵消。

3. 融資活動所得現金淨額

本集團融資活動所得現金淨額主要包括新借銀行借款及發行永續證券等。

本集團截至2024年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣1,650.28百萬元。現金流入主要包括人民幣13,220.69百萬元的新借銀行及其他借款、人民幣1,999.12百萬元之發行債券、人民幣1,500.00百萬元之其他權益工具持有人出資等。該等現金流入被人民幣11,483.78百萬元之償還銀行及其他借款流出、人民幣1,549.82百萬元之償還其他權益工具、人民幣1,271.69百萬元之已付利息等所抵消。

本集團截至2023年12月31日止年度的融資活動耗用現金淨額為人民幣1,993.16百萬元。現金流出主要包括人民幣10,500.21百萬元之償還銀行及其他借款流出、人民幣1,500.00百萬元之償還其他權益工具、人民幣1,276.12百萬元之已付利息等。該等現金流出被人民幣10,569.33百萬元之新借銀行及其他借款、人民幣749.72百萬元之發行債券、人民幣549.82百萬元之其他權益工具持有人出資等所抵消。

資本性支出

本集團截至2024年12月31日止年度的資本性支出為人民幣10,391.90百萬元，較截至2023年12月31日止年度之人民幣10,644.44百萬元減少2.37%。本集團資本性支出的主要資金來源為銀行借款及本集團開展經營活動產生的現金流。

計息銀行貸款及其他借款

於2024年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣34,792.93百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣5,287.17百萬元、第二年內為人民幣4,772.53百萬元、第三年至第五年為人民幣8,230.74百萬元及五年以上為人民幣16,502.49百萬元。除此之外，於2024年12月31日，本集團須償還的其他借款為人民幣7,256.27百萬元，包括須於一年內償還的其他借款為人民幣529.49百萬元、第二年內為人民幣785.92百萬元、第三年至第五年為人民幣1,770.95百萬元、五年以上4,169.91百萬元。

於2023年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣32,432.00百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣4,281.38百萬元、第二年內為人民幣4,482.01百萬元、第三年至第五年為人民幣8,828.85百萬元及五年以上為人民幣14,839.76百萬元。除此之外，於2023年12月31日，本集團須償還的其他借款為人民幣6,411.10百萬元，包括須於一年內償還的其他借款為人民幣403.98百萬元、第二年內為人民幣862.10百萬元、第三年至第五年為人民幣1,503.18百萬元、五年以上3,641.84百萬元。

報告期內本集團未進行任何利率對沖。

資本化利息

於2024年12月31日，本集團資本化利息費用為人民幣286.38百萬元。

儲備

於2024年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,940.88百萬元。此數額為根據以中國會計準則及國際財務報告準則計算出的兩個數額中的較低值。

受限資產

於2024年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣23,461.87百萬元之資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行借款等。該等資產包括人民幣486.50百萬元之銀行存款、人民幣6,930.95百萬元之貿易應收款項及應收票據、人民幣13,158.89百萬元之物業、廠房及設備、人民幣255.61百萬元之使用權資產、人民幣1,875.94百萬元之金融應收款項、人民幣600.89百萬元之存貨、人民幣153.09百萬元之其他無形資產。

於2023年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣19,835.57百萬元之資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行借款等。該等資產包括人民幣551.28百萬元之銀行存款、人民幣5,641.49百萬元之貿易應收款項及應收票據、人民幣11,405.30百萬元之物業、廠房及設備、人民幣219.84百萬元之使用權資產、人民幣

1,828.00百萬元金融應收款項、人民幣189.66百萬元其他無形資產。

資本負債比率

於2024年12月31日，本集團的資本負債比率為65.71%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2023年12月31日65.09%增加0.62個百分點。

匯率波動風險及任何有關對沖活動

本集團的業務主要在中國大陸進行，本集團超過77%的收入、支出及金融資產和金融負債以人民幣計值。人民幣對外幣匯率對本集團經營業績的影響並不重大。截至2024年12月31日止年度，本集團交易貨幣（營運實體的功能貨幣除外）的外匯風險敞口維持在較低水平，外國附屬公司的境外長期股權所持有的淨資產所面對的貨幣折算風險，其換算產生的差額計入外幣換算儲備。

或有負債

本集團的或有負債主要包括發出的信用證、發出的擔保函、為聯營公司及獨立第三方提供的保證擔保及補償安排。

於2024年12月31日，本集團的或有負債為人民幣24,837.26百萬元，比2023年12月31日人民幣21,076.78百萬元增加3,760.48百萬元。

重大投資

截至2024年12月31日止年度，本集團無重大投資事項。

重大收購及出售

除位於本公告「收購及出售附屬公司及聯營公司」部分所披露內容之外，截至2024年12月31日止年度，本集團無重大收購及出售事項。

未來進行重大投資或購入資本資產的計劃

截止本公告日期，概無董事會批准的重大投資或購入資本資產的計劃。

VI. 公司未來發展的展望

1、行業發展總體趨勢

2024年，全球能源轉型進程進一步加快，但仍面臨諸多挑戰。全球能源結構正在向多元化、清潔化發展，然而國際格局動盪、極端氣候和災害頻發、新一輪科技革命爆發等影響因素不容忽視。展望2025年，能源發展需統籌兼顧清潔低碳與安全穩定。

在第29屆聯合國氣候變化框架公約締約方會議（COP29）上，締約方就落實《聯合國氣候變化框架公約》、《京都議定書》、《巴黎協定》等協定等達成多項重要協議，核心成果之一是確立了新的集體量化氣候資金目標（NCQG），即發達國家承諾在2035年前每年至少提供3000億美元的氣候融資，並就聯合國支持的全球碳市場規則達成了一致，但在資金數量、資金來源、分配比例以及歷史責任等問題上仍存在分歧。

國際能源署（IEA）發佈《2024年能源展望》，在現有政策和市場條件下，預計全球可再生能源累計裝機容量將增加到2030年的近10,000GW，在太陽能光伏發電和風力發電激增的帶動下，清潔能源在2030年代中期將成為最大的能源來源。與此同時，國際能源署（IEA）在《2024年可再生能源報告——到2030年的分析與預測》中預測，2024年至2030年期間，全球陸上風電累計裝機容量較2017至2023年翻一番達到846GW；海上風電累計裝機容量有望達到212GW，2030年的全球海上新增裝機容量有望增至45GW。

2、國內市場發展趨勢

2024年，風電、太陽能發電等新能源實現跨越式發展。根據國家能源局統計數據，截至2024年底，全國可再生能源裝機達到18.89億千瓦，同比增長25%，約占我國總裝機的56%。預計2025年，全年新增風電光伏裝機約2億千瓦，可再生能源消費量超過11億噸標準煤。

2025年2月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於深化新能源上網電價市場化改革 促進新能源高質量發展的通知》，提出深化新能源上網電價市場化改革，推動風電、太陽能發電等新能源上網電量全部進入電力市場，上網電價通過市場交易形成，創新建立新能源可持續發展價格結算機制，加快建設全國統一電力市場。

2025年2月27日，國家能源局印發《2025年能源工作指導意見》，提出非化石能源發電裝機占比提高到60%左右，非化石能源占能源消費總量比重提高到20%左右；積極推進第二批、第三批「沙戈荒」大型風電光伏基地和主要流域水風光一體化基地建設，科學謀劃「十五五」「沙戈荒」新能源大基地佈局方案，積極推動海上風電項目開發建設；統籌新能源與重點產業優化佈局，拓展新能源應用場景，在工業、交通、建築、數據中心等重點領域大力實施可再生能源替代行動，積極支持零碳園區建設和光伏建築一體化，更好促進新能源就地消納。

伍德麥肯茲（Wood Mackenzie）發佈《中國陸上風電市場展望2024》，預計未來十年，中國風電市場新增併網容量將達到895GW，其中陸上風電市場新增容量占比超過80%。陸上風電翻新改造將為陸上風電新增裝機容量貢獻10%的份額，並在中長期呈現出強勁的增長態勢，「十五五」期間其市場份額相較於「十四五」有望實現三倍增長。中電聯預計2025年底全國發電裝機容量有望超過38億千瓦，同比增長14%左右，其中，併網風電6.4億千瓦，2025年太陽能發電和風電合計裝機將超過火電裝機規模。

3、公司戰略

金風科技以「為人類奉獻碧水藍天，給未來留下更多資源」為使命，致力於「成為全球可信賴的清潔能源戰略合作夥伴」。「十四五」期間，公司繼續注重高質量發展，以「敬畏自然、成就客戶、創新引領、合規守約、健康長久」為價值觀，以「創新引領、效率驅動、高質量增長」為戰略意圖，推動公司可持續發展。

4、公司經營計劃和主要目標

2025年，公司堅持「創新引領、效率驅動、高質量增長」，實現業務結構、產品創新、市場拓展的突破，推動各項經營指標提升、促進經營穩健增長。同時，構建以風機為主線，輻射能源開發、服務、混塔、儲能、能碳和綠色化工業務創新佈局，並加快推動國際市場和新業務領域的突破，持續提升公司綜合實力，實現金風科技全鏈條解決方案的價值變現。

5、資金需求

根據公司2025年度經營目標及計劃，2025年度公司營運資金主要採用自有資金、銀行貸款相結合的方式解決。公司償債能力較強，信譽良好、融資渠道穩定暢通，資金來源有充足保證。

6、可能面臨的風險

(1) 政策性風險

風電產業的發展受國家政策、行業發展政策的影響，相關政策的調整將會對公司主要產品的生產和銷售產生影響。

(2) 市場競爭風險

國家雙碳目標的提出為中國風電產業帶來前所未有的發展契機，風機產品的提質增效、搶佔優勢資源及擴大市場份額的訴求也將進一步加劇企業之間的競爭。

(3) 經濟環境及匯率波動

現階段國內外經濟環境複雜多變，可能影響公司國際化戰略及國際業務的拓展；公司經營的海外業務主要以美元、澳元或當地貨幣結算，可能存在因匯率變動而造成的匯率損失風險。

針對上述公司可能面臨的風險，公司將植根製造主業，以技術創新及產品升級作為發展重要引擎，不斷推出質量更高、價格更低、性能更優的產品和解決方案，發揮全產業鏈競爭優勢，同時，將繼續提升公司多元化盈利能力，實現可持續發展。

末期股息

董事會建議從截至 2024 年 12 月 31 日止年度的滾存未分配利潤中向全體股東派發末期股息，以總股本 4,225,067,647 扣除公司回購專用證券帳戶中的 2,828,173 股後的餘額 4,222,239,474 股為基數，每 10 股派人民幣 1.4 元（含稅），共派發股利人民幣 591,113,526.36 元。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2024 年度股東周年大會批准後執行，末期股息將於 2025 年 8 月 30 日或之前支付予公司的股東。有關 2024 年度股東周年大會日期、末期股息派發以及相關登記日及關閉日將於合適時間公佈。

企業管治常規

董事會負責執行《企業管治守則》及管理本集團企業管治事項。董事會已審核本公司企業管治政策與程序、合法合規管理制度與程序以及董事及高管的培訓及持續專業發展情況。董事會亦審核本公司截至 2024 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況。

截至 2024 年 12 月 31 日止年度，本公司已遵守《企業管治守則》所載之所有適用的條文。

報告期後的事件

2024 年 12 月 31 日後，概無重大事件對本集團於本公告日期的業績及財務表現構成重大影響。

收購及出售附屬公司及聯營公司

本集團根據其發展戰略及行業及市場情況變化，於截至 2024 年 12 月 31 日止年度期間內收購及出售部分附屬公司及聯營公司。

關於全資公司部分股權轉讓

本公司全資附屬公司北京天潤（「出讓方」）於 2019 年 10 月 25 日與農銀金融資產投資有限公司（「受讓方或農銀投資」）簽訂股權轉讓協議（「股權轉讓協議」），關於轉讓朔州市平魯區天石風電有限公司（「目標公司一」）及朔州市平魯區天潤風電有限公司（「目標公司二」）各 49% 的股權。於交割後，本集團將繼續持有目標公司一及目標公司二各 51% 的權益，會計處理上均為本集團的共同控制實體。

根據《股權轉讓協議》，轉讓代價為人民幣 6.67 億元，其中包括（1）目標公司一 49% 股權轉讓代價人民幣 276,716,374 元及（2）目標公司二 49% 股權轉讓代價人民幣 390,283,626 元。農銀投資已經以現金方式向北京天潤支付股權轉讓協議下的代價，即人民幣 667 百萬元。

根據《利潤分配協議》，自支付日（即股權轉讓協議簽署後 30 日內，受讓方將股權轉讓協議項下的轉讓代價預先支付至監管賬戶之日）起至 2037 年度每個年度，農銀投資與北京天潤共同享有目標公司一及目標公司二的可供分配利潤，按照如下方案進行分配：

- (a) 目標公司一及目標公司二上一年度可供分配利潤不超過協議的利潤基準數的部分，農銀投資與北京天潤按照各自持股比例進行利潤分配；
- (b) 目標公司一及目標公司二上一年度可供分配利潤超過協議的利潤基準數的部分，農銀投資與北京天潤將對超過部分按照 20%（農銀投資）及 80%（北京天潤）的比例進行分配。

根據獨立評估師的評估報告，自支付日至 2037 年，北京天潤超過其持股比例部分收取的利潤總額估值約為人民幣 1.23 億元。

為免生疑，如上一年度可供分配利潤低於或等於利潤基準數，則農銀投資與北京天潤只會按照各自持股比例進行利潤分配，而不會按照 20% 及 80% 的比例進行分配。

上述股權轉讓已於 2020 年 2 月 29 日進行交割。從 2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日的可供分配利潤超過利潤基準數，農銀投資與北京天潤對超過部分按照 20%（農銀投資）及 80%（北京天潤）的比例進行分配。

購買、出售或回購上市證券

回購A股

截至2024年12月31日止年度，本公司於深交所回購其部份A股，該等回購的概要如下：

月份	回購A股數量	每股價格		已付總價 人民幣元
		最高 人民幣	最低 人民幣	
2024年9月	11,492,100	10.00	9.49	114,011,963.25
2024年10月	30,436,073	11.01	9.72	325,226,823.61
2024年11月	300,000	10.50	10.38	3,145,744.80
	42,228,173			442,384,531.66

2024年9月19日，本公司股東大會已審議及批准以集中競價方式回購A股股份方案的議案。回購的A股擬用於實施公司股權激勵計劃。

截至2024年12月31日止年度，本公司累計回購42,228,173股A股，其中已回購的39,400,000股A股已根據本公司2024年A股限制性股票激勵計劃授出，詳情請參閱本公司日期為2024年12月13日的公告。於2024年12月31日，本公司已回購而尚未授出或註銷的A股為2,828,173股，將用於本公司A股限制性股票激勵計劃。

除本報告披露以外，截至2024年12月31日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或回購本公司上市證券（包括出售庫存股份）。

超短期融資券

公司董事會於2023年4月26日審議通過了關於申請註冊發行超短期融資券的議案，同意公司向中國銀行間市場交易商協會申請註冊發行總額不超過人民幣20億元的超短期融資券。2023年7月21日，公司收到中國銀行間市場交易商協會出具的《接受註冊通知書》（中市協註[2023]SCP287號），同意接受公司本次超短期融資券的註冊，註冊金額為人民幣20億元，註冊額度自《接受註冊通知書》落款之日起2年內有效。

2024年度第一期綠色超短期融資券（科創票據）已於2024年6月12日發行結束，資金到賬日為2024年6月13日。本次實際發行金額為人民幣5億元，發行利率為2.08%。詳情請參閱本公司日期為2024年6月13日的公告。

2024年度第二期綠色超短期融資券（科創票據）已於2024年7月23日發行結束，資金到賬日為2024年7月24日。本次實際發行金額為人民幣7.5億元，發行利率為2.03%。詳情請參閱本公司日期為2024年7月24日的公告。

2024年度第三期綠色超短期融資券（科創票據）已於2024年8月20日發行結束，資金到賬日為2024年8月21日。本次實際發行金額為人民幣7.5億元，發行利率為2.00%。詳情請參閱本公司日期為2024年8月21日的公告。

德勤·關黃陳方會計師行工作範圍

本集團的核數師(德勤·關黃陳方會計師行)已就本公告中有關本集團截至二零二四年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合利潤表及其他全面收益表及其相關附註所列數字與董事會於2025年3月28日批准的本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對一致。德勤·關黃陳方會計師行就此執行的工作不構成鑒證業務，

因此德勤•關黃陳方會計師行並未對本公告發出任何意見或鑒證結論。

2024年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2024 年年度業績。

釋義

本公告內，除文義另有所指外，以下詞語具有以下含義：

「A股」	本公司於深交所發行上市並以人民幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「股東周年大會」	本公司股東周年大會；
「《章程》」	本公司《章程》，經不時修訂、增補或以其他方式修改；
「北京天潤」	北京天潤新能投資有限公司，一家於2007年4月11日根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「董事會」	本公司董事會；
「《中國會計準則》」	《中國企業會計準則》；
「中國」	中華人民共和國，僅就本公告而言不包括中國香港、澳門特別行政區及台灣；
「本公司」	金風科技股份有限公司，一家於2001年3月26日在中國成立的股份有限公司；
「《企業管治守則》」	《上市規則》附錄C1所載之《企業管治守則》；
「董事」	本公司董事；
「財務報表」	截至2024年12月31日止年度之本集團經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編制；
「資本負債比率」	淨債務除以資本及淨債務的總額；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；
「GW」	吉瓦，功率單位，1GW等於1,000MW；
「H股」	本公司於香港聯交所發行上市並以港幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「港幣」	港幣，香港法定貨幣；
「香港」	中國香港特別行政區；
「《國際財報準則》」	《國際財務報告準則》；
「kV」	千伏特，電場兩端之間電勢差值的單位，1kV等於1,000伏特；
「kW」或「千瓦」	千瓦特，功率單位，1kW等於1,000瓦特；
「kWh」或「千瓦時」	千瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1kWh為一千瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功；
「《上市規則》」	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》；

「MW」	兆瓦特，功率單位，1兆瓦等於1,000千瓦特；
「能源局」	中國國家能源局；
「發改委」	中國國家發展和改革委員會；
「研發」	研究與開發；
「人民幣」	人民幣，中國法定貨幣；
「高管」	本公司高級管理人員；
「股東」	本公司股東；
「香港聯交所」	香港聯合交易所有限公司；
「附屬公司」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「深交所」	深圳證券交易所；
「美元」	美元，美國法定貨幣；
「風電場投資與開發」	本集團風電場投資與開發業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風電服務」	本集團風電服務業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風機」	風力發電機組；
「風機製造」	本集團風機研發、製造與銷售業務板塊，為本集團核心業務，並且為本集團三大主營業務板塊之一；
「新疆」	中國新疆維吾爾自治區；
「同比」	與去年同期相比，即以年度為基準比較兩個或以上被測量事件在一段時間內與另一年度同樣時間段內之結果；及
「%」	百分之，本公告內，百分比的計算將使用載於財務報表及相關注釋的財務數據（如適用）。

承董事會命
金風科技股份有限公司
馬金儒
公司秘書

北京，2025年3月28日

於本公告日期，公司執行董事為武鋼先生、曹志剛先生及劉日新先生；公司非執行董事為高建軍先生、楊麗迎女士及張旭東先生；及公司獨立非執行董事為楊劍萍女士、曾憲芬先生及魏煒先生。