

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 2023 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 2023 年 12 月 31 日止年度(「**報告期**」)之經審計綜合財務業績(「**2023 年年度業績**」)。

\* 僅供識別

綜合利潤表及其他全面收益表  
截至二零二三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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
收入	5	50,243,726	46,253,534
銷售成本	6	(41,840,322)	(38,215,342)
毛利		8,403,404	8,038,192
其他收入及收益，淨額	5	3,625,327	3,107,369
銷售及分銷開支		(3,164,751)	(3,193,270)
行政開支		(4,079,669)	(3,725,721)
預期信用損失模型下的減值(損失)/轉回，淨額		(306,557)	269,881
其他經營開支	7	(834,205)	(614,743)
財務費用	8	(1,373,977)	(1,333,909)
應佔業績：			
合營公司		239,558	21,741
聯營公司		10,096	202,244
稅前利潤	6	2,519,226	2,771,784
所得稅費用	9	(997,024)	(334,909)
年內利潤		1,522,202	2,436,875
下列各方應佔利潤：			
公司股東		1,330,998	2,383,433
非控股股東權益		191,204	53,442
		1,522,202	2,436,875

綜合利潤表及其他全面收益表 - 續  
截至二零二三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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
其他全面收益/(損失)			
未來不可重分類至損益表的其他全面收益(損失)，除稅後指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益/(損失)的權益投資的公允價值變動		34,534	(89,488)
		<u>34,534</u>	<u>(89,488)</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益(損失)(除稅後):			
外幣業務折算差額		61,415	49,675
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		5,756	(2,275)
現金流量套期		(153,973)	(52,416)
公允價值套期成本		(17,573)	39,072
境外經營淨投資套期		16,210	10,211
應享有合營及聯營公司其他全面(損失)/收益份額		<u>(177,629)</u>	<u>125,647</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面(損失)/收益淨額		<u>(265,794)</u>	<u>169,914</u>
年內其他全面(損失)/收益,除稅後		<u>(231,260)</u>	<u>80,426</u>
年內全面收益總額,除稅後		<u>1,290,942</u>	<u>2,517,301</u>
下列各方應佔全面收益總額:			
公司股東		1,099,333	2,463,878
非控股股東權益		191,609	53,423
		<u>1,290,942</u>	<u>2,517,301</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	<u>0.29</u>	<u>0.52</u>

綜合財務狀況表

於二零二三年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	12	41,805,332	37,461,032
投資物業		9,253	9,529
使用權資產		3,192,509	2,925,924
商譽	13	107,369	178,228
其他無形資產	14	6,696,154	6,469,891
於合營公司權益		3,321,916	3,890,595
於聯營公司權益		1,532,477	1,509,933
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		223,090	157,316
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		1,999,173	1,581,427
其他非流動金融資產		515,140	388,849
遞延稅項資產		4,424,065	3,262,327
金融應收款項	16	7,937,428	8,922,837
預付款項、其他應收款項及其他資產	17	3,237,160	3,380,478
合同資產	18	4,664,057	4,297,565
衍生金融工具		-	13,558
非流動資產總額		<u>79,665,123</u>	<u>74,449,489</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		15,257,242	9,847,658
貿易應收款項及應收票據	15	26,502,512	26,141,390
合同資產	18	1,737,831	2,665,484
預付款項、其他應收款項及其他資產	17	4,956,773	5,310,374
金融應收款項	16	356,938	392,859
衍生金融工具		67,080	184,702
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		700,000	500,000
其他非流動金融資產		5,917	3,576
已抵押存款	19	551,276	381,838
現金及現金等價物	19	13,693,908	15,246,143
		<u>63,829,477</u>	<u>60,674,024</u>
持有待售的處置組資產		-	1,698,865
流動資產總額		<u>63,829,477</u>	<u>62,372,889</u>

綜合財務狀況表 - 續

於二零二三年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項及應付票據	20	41,644,723	39,533,030
其他應付款項及應計項目		12,677,237	9,905,056
衍生金融工具		148,865	66,437
計息銀行貸款及其他借款		4,685,356	6,483,525
應付稅項		1,189,727	572,061
撥備		2,673,696	2,569,811
流動負債總額		<u>63,019,604</u>	<u>59,129,920</u>
淨流動資產		<u>809,873</u>	<u>3,242,969</u>
資產總額減流動負債		<u>80,474,996</u>	<u>77,692,458</u>
<b>非流動負債</b>			
貿易應付款項	20	1,095,225	1,091,028
其他應付款項及應計項目		236,913	171,340
計息銀行貸款及其他借款		34,157,743	31,699,785
遞延稅項負債		1,522,042	991,713
撥備		3,001,934	3,167,427
政府補助		231,702	224,870
衍生金融工具		524	-
非流動負債總額		<u>40,246,083</u>	<u>37,346,163</u>
淨資產		<u>40,228,913</u>	<u>40,346,295</u>
<b>權益</b>			
<b>公司股東應佔權益</b>			
股本		4,225,068	4,225,068
儲備		33,384,831	33,870,011
		<u>37,609,899</u>	<u>38,095,079</u>
非控股股東權益		2,619,014	2,251,216
權益總額		<u>40,228,913</u>	<u>40,346,295</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

綜合權益變動表 - 續

截至二零二二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			
於二零二二年一月一日	4,225,068	12,174,120	-	1,646,282	83,644	(157,981)	1,997,000	16,895	15,846,562	35,831,590	896,811	36,728,401	
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	2,383,433	2,383,433	53,442	2,436,875	
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	-	-	-	-	(113,914)	-	-	-	24,426	(89,488)	-	(89,488)	
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	-	-	-	-	(2,256)	-	-	-	-	(2,256)	(19)	(2,275)	
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(52,416)	-	(52,416)	-	(52,416)	
境外經營淨投資套期,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	10,211	-	10,211	-	10,211	
公允價值套期成本,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	39,072	-	39,072	-	39,072	
應佔合營及聯營公司其他全面收益份額	-	125,647	-	-	-	-	-	-	-	125,647	-	125,647	
外幣業務折算差額	-	-	-	-	-	49,675	-	-	-	49,675	-	49,675	
年內全面收益/(損失)總額	-	125,647	-	-	(116,170)	49,675	-	(3,133)	2,407,859	2,463,878	53,423	2,517,301	
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,307,503	1,307,503	
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,976	12,976	
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,432)	(2,432)	
收購非控股股東權益	-	141	-	-	-	-	-	-	-	141	(4,995)	(4,854)	
已宣派二零二一年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)	(12,070)	(1,068,337)	
提取法定盈餘公積金	-	-	-	77,096	-	-	-	-	(77,096)	-	-	-	
聯營公司權益投資的其他變動	-	41,861	-	-	-	-	-	-	-	41,861	-	41,861	
提取本年專項儲備(附註(i))	-	-	99,063	-	-	-	-	-	-	99,063	146	99,209	
使用本年專項儲備(附註(i))	-	-	(99,063)	-	-	-	-	-	-	(99,063)	(146)	(99,209)	
其他權益工具持有人出資	-	-	-	-	-	-	998,875	-	-	998,875	-	998,875	
其他權益工具的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(184,999)	(184,999)	-	(184,999)	
於二零二二年十二月三十一日	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	

附註(i) 於編制綜合財務報表時，於截至二零二二年及二零二三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

截至二零二三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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		2,519,226	2,771,784
調整：			
財務費用	8	1,373,977	1,333,909
匯兌差額淨額		225,442	105,614
利息收入	5	(614,798)	(475,601)
應佔合營公司業績		(239,558)	(21,741)
應佔聯營公司業績		(10,096)	(202,244)
物業、廠房及設備以及投資物業折舊	6	2,112,554	2,124,015
使用權資產折舊	6	203,966	216,882
其他無形資產攤銷	6	482,174	402,126
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產損失/(收益)淨額	6	58,177	(4,395)
出售附屬公司收益	5	(939,971)	(759,167)
長期股權投資轉換為金融工具實現的投資收益	5	-	(601,987)
喪失控制權日重新計量被投資單位剩餘股權的收益	5	-	(193,862)
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額	5	(985,739)	(510,247)
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	(7,085)	(73,925)
出售其他金融資產的損失	5	-	24,435
其他非流動金融資產股息收益	5	(35,180)	(18,105)
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	(11,383)	(25,467)
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	(10,000)	(1,258)
以公允價值計量且其變動計入當期(收益)/損失的金融資產的公允價值損失淨額	5	(375,648)	36,035
衍生金融工具公允價值損失淨額	5	26,946	81,353
貿易應收款項和其他應收款項減值/(轉回)	6	252,191	(304,322)
金融應收款項減值	6	58,465	29,018
合同資產(轉回)/減值	6	(4,400)	5,424
其他非流動金融資產減值減值	6	301	-
存貨撇減至可變現淨值的減值	6	144,341	70,111
物業、廠房及設備減值	6	119,182	134,420
商譽減值	6	70,933	53,755
長期股權投資減值	6	-	8,601
使用權資產減值	6	-	17,488
其他無形資產減值	6	69,520	40,611
營運資本變動前的經營活動現金流量		4,483,537	4,263,260
存貨增加		(5,541,697)	(5,062,341)
合同資產減少/(增加)		547,765	(2,476,310)
貿易應收款項和應收票據(增加)/減少		(258,157)	204,471
金融應收款項減少/(增加)		1,021,330	(16,976)
預付款項、其他應收款項和其他資產減少/(增加)		601,720	(782,158)
貿易應付款項和應付票據增加		2,321,957	7,027,736
其他應付款項和應計項目(減少)/增加		(575,518)	3,317,935
撥備(減少)/增加		(61,608)	418,059
政府補助和遞延收入增加		6,832	27,507
經營活動產生的現金		2,546,161	6,921,183
已付所得稅		(1,105,823)	(1,284,140)
收到的利息		413,703	244,278
經營活動所得現金流量淨額		1,854,041	5,881,321



綜合現金流量表 - 續

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(5,646,727)	(7,947,870)
使用權資產增加	(196,420)	(250,987)
其他無形資產增加	(932,692)	(826,555)
收購附屬公司(扣除現金)	(86,047)	(250,348)
以前期間收購子公司於本期支付的對價	(63,145)	(388,859)
收購合營公司的權益	(55,243)	(342,390)
收購聯營公司的權益	(118,792)	(109,720)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(2,337,750)	(100,000)
購買以攤余成本計量的金融資產	(205,180)	(137,722)
處置其他非流動金融資產	-	(185,000)
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	(1,232,176)	(417,331)
對合營公司、聯營公司和獨立第三方提供借款	(198,222)	(44,007)
預付股權轉讓款	(8,100)	(423,218)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項	29,604	296,630
出售附屬公司(扣除現金)	1,537,813	2,077,606
收回以前年度出售附屬公司現金	121,880	18,171
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	18,469	25,467
其他非流動金融資產股息收益	35,180	41,482
合營公司及聯營公司股息收益	437,024	182,274
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	10,000	1,258
出售附屬公司的股息收益	87,717	-
出售其他非流動金融資產的收益	77,232	359,493
收回以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	2,100,000	-
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	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	5,286	500
處置聯營公司、合營公司股權的收益	3,158,354	917,777
關聯方償還借款	1,016,934	-
收到的與處置子公司有關的現金	-	1,276,039
收到的其他投資	16,179	88,432
投資活動耗用現金流量淨額	(1,823,702)	(6,138,878)
融資活動現金流量		
新借銀行及其他借款	10,569,334	17,432,208
發行債券	749,723	-
償還銀行及其他借款	(10,500,208)	(9,654,236)
已付利息	(1,276,122)	(1,478,254)
手續費及其他	(2,700)	(7,388)
非控股股東出資	207,024	1,307,503
派付股息	(781,374)	(1,193,919)
其他權益工具持有人出資	549,818	998,875
對附屬公司前股東的其他支付	-	(93,500)
關聯方貸款償還	-	200,488
購買子公司的少數股權	(5,214)	-
償還作為證券借貸抵押品的票據	(3,436)	(594,320)
償還其他權益工具	(1,500,000)	-
融資活動(耗用)/所得現金流量淨額	(1,993,155)	6,917,457
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(1,962,816)	6,659,900
於一月一日的現金及現金等價物	14,842,821	8,140,281
匯率變動的影響淨額	(245,792)	42,640
於十二月三十一日的現金及現金等價物	12,634,213	14,842,821

## 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；
- 开发及經營風力發電場，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」頒佈須於二零二三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：

國際財務報告準則第 17 號(包括 二零二零年六月和二零二一年 十二月之修訂)	保險合約
國際會計準則第 8 號修訂本	會計估計之定義
國際會計準則第 12 號修訂本	與單項交易產生之資產和負債相關之遞延稅項
國際會計準則第 12 號修訂本	國際稅收改革-支柱二立法模板
國際會計準則第 1 號修訂本和國際 財務報告準則實務公告第 2 號	會計政策披露

除下文所述外，於本年應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

### 2.1 應用國際會計準則第12號修訂本源自單獨一項交易生資產及負債的相關遞延稅項導致的影響及會計政策變更

本集團於本年度首次應用該修訂本。有關修訂縮窄了國際會計準則第 12 號所得稅第 15 段和第 24 段中遞延所得稅負債和遞延所得稅資產確認豁免的適用範圍，從而不再適用於初始確認時產生相同的應課稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的交易。

根據過渡條文：

- (i) 本集團已針對2022年1月1日或之後發生的租賃交易追溯應用新會計政策；
- (ii) 同時，本集團於2022年1月1日針對與使用權資產和租賃負債相關的所有可抵扣暫時性差異和應課稅暫時性差異，確認遞延所得稅資產(前提是很可能獲得能利用可抵扣暫時性差異來抵扣的應課稅利潤)和遞延所得稅負債。

應用有關修訂並未對本集團的財務狀況和財務業績構成重大影響，惟本集團以總額確認的相關遞延所得稅資產和遞延所得稅負債除外，但其對最早呈列期間的留存收益並無重大影響。

### 2.2 應用國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務公告第2號(修訂本)會計政策披露之影響

本集團於本年度首次應用該等修訂。對國際會計準則第 1 號財務報表的列報作出修訂，以將所有提及「重大會計政策」的內容替換為「重要會計政策信息」。如果能夠合理預期某項會計政策信息在與實體財務報表包含的其他信息一同考慮時將會影響通用目的財務報表的主要使用者基於這些財務報表作出的決策，則該項會計政策信息具有重要性。

有關修訂同時澄清，即使金額並不重大，會計政策信息也可能因相關交易、其他事項或情況的性質而具有重要性。然而，並非與重要交易、其他事項或情況相關的所有會計政策信息本身均具有重要性。如果實體選擇披露非重要的會計政策信息，此類信息不得模糊重要的會計政策信息。

同時對國際財務報告準則實務公告第 2 號作出重要性判斷(「實務公告」)作出修訂，以說明實體如何針對會計政策披露應用「四步法流程」，以及判斷有關會計政策的信息對其財務報表是否重要。實務公告新增了相應的指引和示例。

應用有關修訂並未對本集團的財務狀況和財務業績構成重大影響。

## 2. 應用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)修訂本 – 續

### 2.2 應用國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務公告第2號 (修訂本)會計政策披露之影響 – 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 10 號和國際會計準則第 28 號修訂本	投資者與其聯營公司或合營企業之間的資產出售或注資 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第 16 號修訂本	售後租回中的租賃負債 <sup>2</sup>
國際會計準則第 1 號修訂本	按流動或非流動負債分類 <sup>2</sup>
國際會計準則第 1 號修訂本	附有契約條件的非流動負債 <sup>2</sup>
國際會計準則第 7 號修訂本和國際財務報告準則實務公告第 7 號修訂本	供應商融資安排 <sup>3</sup>
國際會計準則第 21 號修訂本	缺乏可兌換性 <sup>3</sup>

<sup>1</sup> 於特定日期或之後開始的年度期間生效

<sup>2</sup> 於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間生效。

<sup>3</sup> 於二零二五年一月一日或之後開始的年度期間生效。

董事會認為應用所有其他新訂及經修訂的國際財務報告準則對未來期間的綜合財務報表並無產生重大影響。

## 3 綜合財務報表編制基準

此等綜合財務報表已根據國際財務報告準則(當中包括國際會計準則理事會所頒佈所有國際財務報告準則、國際會計準則及詮釋)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。

本集團對自二零二三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二零二三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權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。

综合财务报表附註

截至二零二三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 服務 人民幣千元	風電場 開發 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
<b>分部收入(附註 5):</b>						
外部客戶收入	32,937,070	5,241,499	10,915,397	1,149,760	-	50,243,726
分部間銷售額	7,308,288	2,175,788	9,694	977	(9,494,747)	-
收入總額	<u>40,245,358</u>	<u>7,417,287</u>	<u>10,925,091</u>	<u>1,150,737</u>	<u>(9,494,747)</u>	<u>50,243,726</u>
<b>分部業績:</b>						
利息收入	(749,906)	311,586	5,495,777	591,130	(2,370,182)	3,278,405
財務費用	596,980	15,804	279,473	287,373	(564,832)	614,798
稅前(損失)利潤	<u>(468,095)</u>	<u>(10,453)</u>	<u>(1,329,358)</u>	<u>(139,283)</u>	<u>573,212</u>	<u>(1,373,977)</u>
	<u>(621,021)</u>	<u>316,937</u>	<u>4,445,892</u>	<u>739,220</u>	<u>(2,361,802)</u>	<u>2,519,226</u>
<b>分部資產</b>	<u>94,511,816</u>	<u>19,011,732</u>	<u>76,547,784</u>	<u>25,943,255</u>	<u>(72,519,987)</u>	<u>143,494,600</u>
<b>分部負債</b>	<u>62,755,682</u>	<u>14,725,565</u>	<u>57,173,885</u>	<u>16,387,655</u>	<u>(47,777,100)</u>	<u>103,265,687</u>
<b>其他分部信息:</b>						
應佔業績:						
合營公司	(9,134)	-	248,499	193	-	239,558
聯營公司	22,170	3,081	11,990	(27,145)	-	10,096
折舊與攤銷 <sup>(1)</sup>	811,347	363,484	1,621,889	260,538	(212,302)	2,844,956
存貨減值,淨額	152,324	(9,834)	1,851	-	-	144,341
貿易及其他應收款項減值/(轉回),淨額	132,437	55,413	8,893	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
產品質量保證金	2,058,313	-	-	-	-	2,058,313
於合營公司權益	301,754	-	2,937,492	82,670	-	3,321,916
於聯營公司權益	333,431	13,141	664,429	521,476	-	1,532,477
所得稅費用	(506,660)	100,860	1,200,546	231,761	(29,483)	997,024
資本性支出 <sup>(2)</sup>	1,467,816	243,848	8,291,846	745,189	(104,259)	10,644,440

综合财务报表附註

截至二零二三年十二月三十一日止年度

4. 經營分部信息 - 續

截至二零二二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 服務 人民幣千元	風電場 開發 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
<b>分部收入(附註 5):</b>						
外部客戶收入	32,602,459	5,646,746	6,910,178	1,094,151	-	46,253,534
分部間銷售額	3,887,915	1,461,770	42,048	5,232	(5,396,965)	-
收入總額	36,490,374	7,108,516	6,952,226	1,099,383	(5,396,965)	46,253,534
<b>分部業績:</b>	(953,528)	1,056,853	4,896,880	1,193,555	(2,563,668)	3,630,092
利息收入	621,596	14,839	160,309	317,602	(638,745)	475,601
財務費用	(543,938)	(32,566)	(1,230,676)	(212,790)	686,061	(1,333,909)
稅前(損失)利潤	(875,870)	1,039,126	3,826,513	1,298,367	(2,516,352)	2,771,784
<b>分部資產</b>	96,155,525	19,765,543	63,965,149	27,232,811	(70,296,650)	136,822,378
<b>分部負債</b>	62,670,466	15,703,685	46,519,180	18,266,270	(46,683,518)	96,476,083
<b>其他分部信息:</b>						
應估業績:						
合營公司	265	-	22,106	(630)	-	21,741
聯營公司	37,279	315	105,260	74,845	(15,455)	202,244
折舊與攤銷 <sup>(1)</sup>	900,535	369,527	1,529,590	149,895	(165,993)	2,783,554
存貨減值,淨額	64,196	5,915	-	-	-	70,111
貿易及其他應收款項(轉回)/減值,淨額	(298,791)	5,756	13,729	(20,910)	(4,106)	(304,322)
合同資產減值,淨額	1,088	4,336	-	-	-	5,424
金融應收款項減值,淨額	82	-	-	28,005	931	29,018
物業、廠房及設備減值	10,742	3,131	119,460	900	187	134,420
使用權資產減值	-	-	17,488	-	-	17,488
長期股權投資減值	8,601	-	-	-	-	8,601
其他無形資產減值	-	-	-	40,611	-	40,611
商譽減值	41,160	-	12,595	-	-	53,755
產品質量保證金	2,304,858	-	-	-	-	2,304,858
於合營公司權益	285,384	-	3,105,402	499,809	-	3,890,595
於聯營公司權益	248,164	10,060	626,691	625,018	-	1,509,933
所得稅費用	(570,121)	162,785	502,936	279,085	(39,776)	334,909
資本性支出 <sup>(2)</sup>	2,224,785	140,884	7,701,690	316,240	(668,475)	9,715,124

(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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
中國	42,410,827	41,966,588
海外	7,832,899	4,286,946
	<u>50,243,726</u>	<u>46,253,534</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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
中國	58,936,772	55,503,790
美國	96,676	98,345
澳大利亞	958,869	814,327
阿根廷	3,527,316	3,582,073
德國	214,079	217,292
其他國家	31,882	10,312
	<u>63,765,594</u>	<u>60,226,139</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，這些客戶單獨占本集團總收入的10%以上。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，約為人民幣6,326,642,000元的收入是來自風電場開發分部銷售給單個客戶的收入，包括銷售給一組已知與該客戶受控制的實體，這些客戶單獨占本集團總收入的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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
來自客戶合同收入：	49,951,403	45,924,993
其他來源收入：		
融資租賃服務	292,323	328,541
	<u>50,243,726</u>	<u>46,253,534</u>

來自客戶合同收入：

### (i) 分解的收入信息

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	風電服務 人民幣千元	風電場 開發 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
<b>產品或服務類型</b>					
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>4,949,176</u>	<u>10,915,397</u>	<u>1,149,760</u>	<u>49,951,403</u>
<b>地裡市場</b>					
中國	26,557,033	4,434,346	9,977,365	1,149,760	42,118,504
其他國家	6,380,037	514,830	938,032	-	7,832,899
來自客戶合同收入總計：	<u>32,937,070</u>	<u>4,949,176</u>	<u>10,915,397</u>	<u>1,149,760</u>	<u>49,951,403</u>
<b>收入確認時間</b>					
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>4,949,176</u>	<u>10,915,397</u>	<u>1,149,760</u>	<u>49,951,403</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

截至二零二二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	風電服務 人民幣千元	風電場 開發 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
<b>產品或服務類型</b>					
風力發電機組製造與銷售	32,602,459	-	-	-	32,602,459
風電場開發	-	-	6,910,178	-	6,910,178
風電服務	-	5,318,205	-	-	5,318,205
其他	-	-	-	1,094,151	1,094,151
來自客戶合同收入總計：	<u>32,602,459</u>	<u>5,318,205</u>	<u>6,910,178</u>	<u>1,094,151</u>	<u>45,924,993</u>
<b>地裡市場</b>					
中國	30,573,357	4,353,671	5,616,868	1,094,151	41,638,047
其他國家	2,029,102	964,534	1,293,310	-	4,286,946
來自客戶合同收入總計：	<u>32,602,459</u>	<u>5,318,205</u>	<u>6,910,178</u>	<u>1,094,151</u>	<u>45,924,993</u>
<b>收入確認時間</b>					
按時點確認收入	32,602,459	-	6,910,178	290,426	39,803,063
按時段確認收入	-	5,318,205	-	803,725	6,121,930
來自客戶合同收入總計：	<u>32,602,459</u>	<u>5,318,205</u>	<u>6,910,178</u>	<u>1,094,151</u>	<u>45,924,993</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	風電服務 人民幣千元	風電場 開發 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>40,245,358</u>	<u>7,124,964</u>	<u>10,925,091</u>	<u>1,150,737</u>	<u>59,446,150</u>
外部客戶收入	32,937,070	4,949,176	10,915,397	1,149,760	49,951,403
分部間銷售額	<u>7,308,288</u>	<u>2,175,788</u>	<u>9,694</u>	<u>977</u>	<u>9,494,747</u>
分部間銷售額調整及抵銷	<u>(7,308,288)</u>	<u>(2,175,788)</u>	<u>(9,694)</u>	<u>(977)</u>	<u>(9,494,747)</u>
來自客戶合同收入總計：	<u>32,937,070</u>	<u>4,949,176</u>	<u>10,915,397</u>	<u>1,149,760</u>	<u>49,951,403</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

截至二零二二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	風電服務 人民幣千元	風電場 開發 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	36,490,374	6,779,975	6,952,226	1,099,383	51,321,958
外部客戶收入	32,602,459	5,318,205	6,910,178	1,094,151	45,924,993
分部間銷售額	3,887,915	1,461,770	42,048	5,232	5,396,965
分部間銷售額調整及抵銷	(3,887,915)	(1,461,770)	(42,048)	(5,232)	(5,396,965)
來自客戶合同收入總計：	32,602,459	5,318,205	6,910,178	1,094,151	45,924,993

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 二零二三年 人民幣千元	截至十二月三十 一日止年度 二零二二年 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	3,929,451	4,754,145
建造服務	404,418	262,685
其他	77,123	71,548
	4,410,992	5,088,378

## 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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
利息收入	614,798	475,601
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	10,000	1,258
其他非流動金融資產股息收益	35,180	18,105
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	11,383	25,467
投資物業及設備租金收入	17,743	28,049
政府補助	141,233	150,292
增值稅退稅	358,258	222,239
技術服務收入	113,116	21,418
處置按攤余成本計量的金融資產之損失	-	(24,435)
出售附屬公司收益		
出售附屬公司權益的收益	939,971	759,167
喪失控制權日重新計量被投資單位 剩餘股權的收益	-	193,862
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	7,085	73,925
出售物業、廠房及設備和其他無形資產 的收益	4,182	4,418
出售聯營公司和合營公司的淨收益	985,739	510,247
長期股權投資轉換為金融工具實現的 投資收益	-	601,987
公允價值(虧損)/收益，淨額		
衍生金融工具	(26,946)	(81,353)
以公允價值計量且其變動計入當期損 益的金融资产	375,648	(36,035)
其他	37,937	163,157
	<u>3,625,327</u>	<u>3,107,369</u>

## 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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
已出售存貨成本		30,970,318	30,640,259
風電服務成本		4,201,567	4,302,267
風力發電成本		5,752,839	2,391,731
其他成本		915,598	881,085
		<u>41,840,322</u>	<u>38,215,342</u>
物業、廠房及設備折舊	12	2,112,277	2,123,738
投資物業折舊		277	277
使用權資產折舊		203,966	216,882
其他無形資產攤銷	14	482,174	402,126
		<u>2,798,694</u>	<u>2,743,023</u>
貿易應收款項減值	15	537,430	420,621
貿易應收款項減值轉回	15	(334,179)	(707,979)
		<u>203,251</u>	<u>(287,358)</u>
其他應收款項減值	17	91,071	77,632
其他應收款項減值轉回	17	(42,131)	(94,596)
		<u>48,940</u>	<u>(16,964)</u>
合同資產減值	18	2,952	6,464
合同資產減值轉回	18	(7,352)	(1,040)
		<u>(4,400)</u>	<u>5,424</u>
其他非流動金融資產減值		301	-
		<u>301</u>	<u>-</u>
金融應收款項減值	16	58,812	36,107
金融應收款項減值轉回	16	(347)	(7,089)
		<u>58,465</u>	<u>29,018</u>
存貨撇減減值		150,468	81,157
存貨撇減減值轉回		(6,127)	(11,046)
		<u>144,341</u>	<u>70,111</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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
物業、廠房及設備減值	12	119,182	134,420
其他無形資產減值	14	69,520	40,611
使用權資產減值		-	17,488
長期股權投資減值		-	8,601
商譽減值	13	70,933	53,755
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產收益淨額		58,177	(4,395)
不包含在租賃負債中的租賃付款額		161,370	101,789
審計師酬金			
審計及鑒證		16,249	14,084
非鑒證服務		1,874	3,534
		<u>18,123</u>	<u>17,618</u>
職工福利支出 (包括董事與監事酬金)：			
工資與薪金		3,020,407	2,583,443
養老金計劃供款 (i)		350,149	321,996
福利及其他支出		586,959	498,130
		<u>3,957,515</u>	<u>3,403,569</u>
研發成本：			
員工成本		880,424	782,838
攤銷與折舊		262,040	163,857
材料支出及其他		748,162	641,959
		<u>1,890,626</u>	<u>1,588,654</u>
產品質保撥備			
本年增加		2,383,545	2,676,087
本年轉回		(325,232)	(371,229)
		<u>2,058,313</u>	<u>2,304,858</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(二零二二年：無)。

7. 其他經營開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
租金成本	10,240	3,473
銀行手續費	146,599	113,923
資產減值撥備	259,635	254,875
匯兌損失淨額	225,442	105,615
出售非流動資產的損失	62,359	22
罰沒支出	39,499	8,424
公益捐贈	2,695	9,880
其他	87,736	118,531
	<u>834,205</u>	<u>614,743</u>

8. 財務費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
銀行貸款及其他借款利息	1,524,714	1,432,100
租賃負債利息	126,909	105,739
減：資本化利息	(277,646)	(203,930)
	<u>1,373,977</u>	<u>1,333,909</u>



## 9. 所得稅費用

本公司以及本公司九家附屬公司(二零二二年：本公司以及本公司十家附屬公司)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》，在二零二三年底享受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。

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%(二零二二年：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% (二零二二年：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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
本年度		
- 中國	1,374,991	898,941
- 其他	348,498	159,605
	<u>1,723,489</u>	<u>1,058,546</u>
遞延稅項	(726,465)	(723,637)
年內繳納的稅項	<u>997,024</u>	<u>334,909</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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
稅前利潤	2,519,226	2,771,784
按法定所得稅率 25% 徵收的所得稅	629,807	692,946
海外實體不同所得稅率的影響	22,624	83,293
境內實體優惠所得稅率的影響	99,263	(42,708)
所得稅稅率變動的影響	44,449	(5,393)
未確認稅收虧損和暫時性差異的稅務影響	274,634	265,174
利用以前年度未確認的稅收虧損和暫時性差異	(5,789)	(34,940)
無須納稅的收入	(7,037)	(6,733)
不可抵扣費用	45,232	28,613
研發費用加計扣除	(217,105)	(212,662)
歸屬於合營公司的利潤	(59,890)	(5,435)
歸屬於聯營公司的利潤	(2,524)	(50,561)
喪失控制權日重新計量被投資單位剩餘股權的稅務影響	-	(48,465)
其他	173,360	(328,220)
按 39.6%(二零二二年： 12.1%)的實際稅率徵收的 年度所得稅	997,024	334,909

## 10. 股息

截至二零二三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 1.0 元(含稅)，總計為人民幣 422,507,000 元。該擬分派股息尚須經即將舉辦的年度股東大會批准。

於二零二三年六月二十日，本公司股東批准了截至二零二二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 1.2 元(含稅)，總計為人民幣 507,008,000 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。

截至二零二三年和二零二二年十二月三十一日止年度，本集團並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股盈利的計算是基於：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三 人民幣千元	二零二二 人民幣千元
母公司所有者應佔利潤	1,330,998	2,383,433
減：與中期票據相關的分派 (i)	(114,494)	(184,999)
用於釐定基本每股盈利的利潤	<u>1,216,504</u>	<u>2,198,434</u>
已發行普通股的加權平均股數(千股)	<u>4,225,068</u>	<u>4,225,068</u>
基本每股盈利(以每股人民幣元列示)	<u>0.29</u>	<u>0.52</u>

- (i) 本公司於二零二零年八月，二零二一年十一月，二零二二年六月，二零二二年九月，二零二三年六月及二零二三年十二月，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。計算截至二零二三年十二月三十一日止年度和截至二零二二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二零二三年度和二零二二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>

12. 物業、廠房及設備 - 續

	截至二零二二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:						
於二零二二年一月一日	1,887,920	28,690,258	84,728	672,624	11,980,044	43,315,574
添置	102,913	450,793	3,834	57,590	6,852,803	7,467,933
處置	(770)	(511,321)	(6,644)	(61,525)	-	(580,260)
收購附屬公司	-	6,789	-	1,602	426,322	434,713
出售附屬公司	(230,960)	(2,335,800)	-	(1,238)	(3,585,544)	(6,153,542)
註銷附屬公司減少	-	-	-	-	(26)	(26)
轉撥	386,786	7,965,112	-	1,820	(8,353,718)	-
匯兌調整	6,382	355,638	670	4,904	31,323	398,917
於二零二二年十二月三十一日	<u>2,152,271</u>	<u>34,621,469</u>	<u>82,588</u>	<u>675,777</u>	<u>7,351,204</u>	<u>44,883,309</u>
累計折舊及減值:						
於二零二二年一月一日	(365,016)	(5,074,515)	(51,822)	(419,025)	(142,607)	(6,052,985)
年內計提折舊(附註 6)	(229,088)	(1,836,349)	(6,278)	(52,023)	-	(2,123,738)
處置	381	354,668	4,805	57,597	-	417,451
出售附屬公司	62,067	462,107	-	1,090	1,275	526,539
減值(附註 6)	(14,899)	(109,294)	-	-	(10,227)	(134,420)
匯兌調整	(973)	(50,794)	(545)	(2,812)	-	(55,124)
於二零二二年十二月三十一日	<u>(547,528)</u>	<u>(6,254,177)</u>	<u>(53,840)</u>	<u>(415,173)</u>	<u>(151,559)</u>	<u>(7,422,277)</u>
賬面淨值:						
於二零二二年十二月三十一日	<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>
於二零二二年一月一日	<u>1,522,904</u>	<u>23,615,743</u>	<u>32,906</u>	<u>253,599</u>	<u>11,837,437</u>	<u>37,262,589</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二零二三年產生的資本化利息總計人民幣227,197,000元(二零二二年：人民幣187,997,000元)。

於二零二三年十二月三十一日，本集團賬面淨值總計人民幣11,405,299,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣17,667,630,000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。

截至二零二三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119,182,000元(二零二二年：人民幣134,420,000元)。其中，本公司之子公司湖州潤興新能源有限公司在建工程存在減值跡象，估計的可收回金額按照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批准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折現率是8.52%。根據減值測試的結果，本集團本年度計提減值準備金額總計人民幣105,732,000元。

### 13. 商譽

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
年初成本及賬面淨值		178,228	163,265
收購附屬公司		-	162,762
出售附屬公司減少		-	(95,325)
商譽減值	6	(70,933)	(53,755)
匯兌調整		74	1,281
年末成本及賬面淨值		<u>107,369</u>	<u>178,228</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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
年初		253,317	194,055
已確認減值損失	6	70,933	53,755
匯兌調整		10,973	5,507
年末		<u>335,223</u>	<u>253,317</u>

#### 商譽減值測試

為進行減值測試，商譽已被分配給經營分部信息中屬於風力發電機組製造與銷售的福氏新能源技術(上海)有限公司以及幾家屬於風電場開發的附屬公司。

福氏新能源技術(上海)有限公司的可收回金額是根據高級管理層批准的五年期財務預算使用現金流量預測以及0%的永續增長率進行的使用價值計算確定的。適用於現金流量預測的折現率為13.84% (二零二二年: 14.52%)。根據減值測試結果，本集團本年度確認了70,933,000元的商譽減值準備。

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9.59%至22.95% (二零二二年: 11.20%至23.23%)。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。

### 13. 商譽 - 續

#### 商譽減值測試 - 續

計算這些附屬公司於二零二三年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日的預計未來現金流量現值採用了假設。以下詳述了管理層為進行商譽的減值測試，在確定現金流量預測時作出的關鍵假設：

- 預算毛利率 - 用於釐定賦予預算毛利率價值的基準是預算年度前一年達到的平均毛利率，同時根據預期市場發展。
- 貼現率 - 使用的貼現率為稅前貼現率，並反映與現金產生單位相關的特定風險。

減值測試有關的市場開發、貼現率等關鍵假設的金額與本集團的歷史經驗及外部信息一致。

### 14. 其他無形資產

	截至二零二三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>

综合财务报表附註

截至二零二三年十二月三十一日止年度

14. 其他無形資產 - 續

	截至二零二二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:							
於二零二二年一月一日	19,023	463,664	1,667,265	1,070,878	3,840,112	758,620	7,819,562
添置	-	59,411	276	632,875	133,993	-	826,555
收購附屬公司	-	50,186	-	-	-	285,000	335,186
處置	(18,172)	(15,564)	(117,687)	-	(100)	-	(151,523)
出售附屬公司	-	(1,730)	-	-	-	-	(1,730)
轉撥	-	62,505	894,320	(956,825)	-	-	-
匯兌調整	-	637	5,716	-	-	47,324	53,677
於二零二二年十二月三十一日	851	619,109	2,449,890	746,928	3,974,005	1,090,944	8,881,727
累計攤銷和減值:							
於二零二二年一月一日	(19,023)	(208,752)	(777,781)	(324,748)	(490,876)	(188,292)	(2,009,472)
年內攤銷(附註 6)	-	(65,730)	(170,950)	-	(142,144)	(23,302)	(402,126)
減值(附註 6)	-	-	-	-	(40,611)	-	(40,611)
處置	18,172	10,575	33,823	-	-	-	62,570
出售附屬公司	-	176	-	-	-	-	176
匯兌調整	-	(470)	(5,734)	-	-	(16,169)	(22,373)
於二零二二年十二月三十一日	(851)	(264,201)	(920,642)	(324,748)	(673,631)	(227,763)	(2,411,836)
賬面淨值:							
於二零二二年十二月三十一日	-	354,908	1,529,248	422,180	3,300,374	863,181	6,469,891
於二零二二年一月一日	-	254,912	889,484	746,130	3,349,236	570,328	5,810,090

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。

截至二零二三年十二月三十一日, 本集團賬面淨值總計為人民幣189,663,000元(二零二二年: 人民幣155,371,000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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
貿易應收款項	27,225,218	25,746,211
應收票據	954,510	1,855,034
	28,179,728	27,601,245
減值撥備	(1,677,216)	(1,459,855)
	26,502,512	26,141,390



**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。信貸期通常為壹個月，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，本集團將於二零二三年十二月三十一日的應收票據餘額人民幣954,510,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣1,855,034,000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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
三個月以內	9,612,319	11,791,254
三至六個月	3,160,064	3,197,366
六個月至一年	3,853,821	4,145,013
一至二年	5,564,301	4,317,733
二至三年	2,585,202	2,153,800
三年以上	1,726,805	536,224
	<u>26,502,512</u>	<u>26,141,390</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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
年初		1,459,855	1,765,515
已確認減值損失	6	537,430	420,621
轉回減值損失	6	(334,179)	(707,979)
核銷		(3,146)	(30,455)
處置子公司		-	(2,025)
匯兌調整		17,256	14,178
年末		<u>1,677,216</u>	<u>1,459,855</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
	於二零二二年十二月三十一日		
	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	91.81%	1,069,107	981,521
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.16%	13,798,422	22,658
六個月至一年	1.32%	3,549,740	46,906
一至二年	2.33%	4,420,842	103,109
二至三年	6.15%	2,294,874	141,075
三年以上	26.84%	613,226	164,586
	1.94%	24,677,104	478,334
總計	5.67%	25,746,211	1,459,855

## 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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
受益股東	16,503	405
合營公司	274,626	242,715
聯營公司	108,358	18,601
	<u>399,487</u>	<u>261,721</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。

於二零二三年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項及應收票據達人民幣5,641,489,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣4,688,051,000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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
服務特許權安排下的應收款項	4,366,729	4,769,218
融資租賃應收款項	3,773,175	4,430,379
應收融資租賃款應計增值稅	270,046	164,968
向合營公司貸款	52,360	60,610
減值撥備	(167,944)	(109,479)
	<u>8,294,366</u>	<u>9,315,696</u>
分類為非流動資產的部分	(7,937,428)	(8,922,837)
流動部分	<u>356,938</u>	<u>392,859</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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
年初		109,479	80,461
已確認減值損失	6	58,812	36,107
轉回減值損失	6	(347)	(7,089)
年末		<u>167,944</u>	<u>109,479</u>

於二零二三年十二月三十一日，本集團的金融應收款項人民幣1,828,002,000元（二零二二年十二月三十一日：人民幣1,602,780,000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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
向供應商作出的墊款		1,482,516	1,836,308
預付款項		713,309	834,560
增值稅留抵稅額		3,861,089	2,974,480
押金及其他應收款項		<u>2,424,016</u>	<u>3,276,657</u>
		8,480,930	8,922,005
減值撥備		<u>(286,997)</u>	<u>(231,153)</u>
		8,193,933	8,690,852
分類為非流動資產的部分	(i)	<u>(3,237,160)</u>	<u>(3,380,478)</u>
流動部分		<u>4,956,773</u>	<u>5,310,374</u>

附註：

- (i) 於二零二三年和二零二二年十二月三十一日，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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
年初		231,153	246,873
已確認減值損失	6	91,071	77,632
轉回減值損失	6	(42,131)	(94,596)
核銷		-	(2,438)
處置子公司		-	(6)
匯兌調整		6,904	3,688
年末		<u>286,997</u>	<u>231,153</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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
受益股東	1,955	-
合營公司	418,220	1,377,277
聯營公司	109,522	65,769
	<u>529,697</u>	<u>1,443,046</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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
合同資產來源：			
銷售風機質保金	(i)	5,102,215	4,658,907
建造服務	(ii)	1,208,424	2,180,416
特許服務安排		102,211	139,088
		<u>6,412,850</u>	<u>6,978,411</u>
減值		(10,962)	(15,362)
		<u>6,401,888</u>	<u>6,963,049</u>
分類為非流動資產部分		(4,664,057)	(4,297,565)
流動部分		<u>1,737,831</u>	<u>2,665,484</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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
一年內	1,737,831	2,665,484
一年以上	4,664,057	4,297,565
合同資產總計	<u>6,401,888</u>	<u>6,963,049</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	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
年初		15,362	10,951
預期信用損失	6	2,952	6,464
轉回減值損失	6	(7,352)	(1,040)
匯兌調整		-	(1,013)
年末		<u>10,962</u>	<u>15,362</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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
預期信用損失率	0.17%	0.22%
合同資產原值	6,412,850	6,978,411
預期信用損失	10,962	15,362

**19. 現金及現金等價物及已抵押存款**

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
現金及銀行結餘	13,172,799	14,903,941
定期存款	1,072,385	724,040
	14,245,184	15,627,981
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	(6,851)	(7,046)
- 風險準備金及強制性存款準備金	(544,425)	(374,792)
	(551,276)	(381,838)
於綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	13,693,908	15,246,143
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	(1,059,695)	(403,322)
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	12,634,213	14,842,821
已抵押存款	551,276	381,838
流動部分	551,276	381,838
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	12,381,589	13,027,956
- 澳幣	205,886	666,908
- 美元	1,080,463	1,342,065
- 歐元	369,968	137,053
- 港幣	17,229	19,053
- 阿根廷比索	39,239	331,806
- 其他貨幣	150,810	103,140
	14,245,184	15,627,981

## 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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
貿易應付款項	28,596,375	27,071,984
應付票據(i)	14,143,573	13,552,074
	<u>42,739,948</u>	<u>40,624,058</u>
分類為非流動負債的部分 (ii)	(1,095,225)	(1,091,028)
流動部分	<u>41,644,723</u>	<u>39,533,030</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二零二三及二零二二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，且一般須在180天之內結算。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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
三個月以內	23,498,181	22,534,009
三至六個月	10,210,369	9,290,990
六個月至一年	2,671,989	2,958,580
一至二年	3,212,129	3,340,072
二至三年	1,886,185	1,610,190
三年以上	1,261,095	890,217
	<u>42,739,948</u>	<u>40,624,058</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	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
受益股東	-	16,811
合營公司	-	16,719
聯營公司	128,965	413,942
	<u>128,965</u>	<u>447,472</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

2023年，世界經濟從地緣衝突、極端天氣、生活成本危機中復蘇，但復蘇動能不足、增長勢頭不穩。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，2023年全球經濟增速為3.1%，2024年預計將保持不變，2025年小幅上升至3.2%，全球經濟前景面臨的風險總體平衡，但是仍存在諸多挑戰。

面對挑戰，中國政府加快構建新發展格局，著力推動高質量發展，對傳統產業進行轉型升級，並加快培育新興產業，推動經濟發展態勢持續向好。根據國家統計局數據，2023年全國國內生產總值1,260,582億元，比上年增長5.2%。

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，2023年全社會用電量92,241億千瓦時，同比增長6.7%。從電源側看，截至12月底，全國累計發電裝機容量約29.2億千瓦，同比增長13.9%，其中，風電累計裝機容量約4.4億千瓦，同比增長20.7%。

### i. 主要政策回顧

2023年，在錨定碳達峰、碳中和的目標下，我國堅持穩中求進，科學統籌能源安全供應和綠色低碳發展。國家發改委、國家能源局等部門不斷完善能源政策頂層設計，並推出涉及能源結構轉型、開展能源示範工程、擴大綠電交易、綠證覆蓋、保障可再生能源消納以及支持風電健康發展的政策，進一步助力能源高質量發展。

#### 1. 持續完善能源政策頂層設計，加快能源綠色低碳轉型

1月19日，國務院新聞辦發佈《新時代的中國綠色發展》白皮書，提出推動能源綠色低碳發展。大力發展非化石能源。加快推進以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電光伏基地建設，積極穩妥發展海上風電，積極推廣城鎮、農村屋頂光伏，鼓勵發展鄉村分散式風電。

4月6日，國家能源局印發《2023年能源工作指導意見》，提出深入推進結構轉型，非化石能源占能源消費總量比重提高到18.3%左右。非化石能源發電裝機占比提高到51.9%左右，風電、光伏發電量占全社會用電量的比重達到15.3%。

6月2日，國家能源局組織發佈《新型電力系統發展藍皮書》，提出構建新型電力系統的總體架構和重點任務，即加強電力供應支撐體系、新能源開發利用體系、儲能規模化佈局應用體系、電力系統智慧化運行體系等四大體系建設，強化適應新型電力系統的標準規範、核心技術與重大裝備、相關政策與體制機制創新的三維基礎支撐作用。

#### 2. 組織開展示範工程，以創新發展支撐雙碳目標實現

10月18日，國家能源局發佈《關於組織開展可再生能源發展試點示範的通知》，提出主要支持大容量風電機組由近（海）及遠（海）應用，重點探索新型漂浮式基礎、單機15兆瓦及以上大容量風電機組等技術應用，並推動海上風電運維數字化、智能化發展。主要支持構網型風電、構網型儲能、新能源低頻組網送出等技術研發與工程示範。推動深遠海海域海上風電項目降低工程造價、經濟性提升和實現無補貼平價上網。

10月20日，國家發改委印發《國家碳達峰試點建設方案》，提出將在全國範圍內選擇100個具有代表性的城市和園區開展碳達峰試點建設，聚焦破解綠色低碳發展面臨的瓶頸制約，探索不同資源稟賦和發展基礎的城市和園區碳達峰路徑，為全國提供可操作、可複製、可推廣的經驗做法。

#### 3. 完善綠電、綠證政策機制，保障可再生能源電力消納

2月15日，國家發改委、財政部、國家能源局聯合下發《關於享受中央政府補貼的綠電項目參與綠電交易有關事項的通知》，提出擴大綠電參與市場規模，在推動平價可再生能源項目全部參與綠電交易的基礎上，穩步推進享受國家可再生能源補貼的綠電項目參與綠電交易。

8月3日，國家發改委、財政部、國家能源局聯合發佈《關於做好可再生能源綠色電力證書全覆蓋工作促進可再生能源電力消費的通知》，提出對全國風電（含分散式風電和海上風電）、太陽能發電（含分布式光伏發電和光熱發電）、常規水電、生物質發電、地熱能發電、海洋能發電等已建檔立卡的可再生能源發電項目所生產的全部電量核發綠證，實現綠證核發全覆蓋。

8月4日，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於2023年可再生能源電力消納責任權重及有關事項的通知》，提出2023年各省（自治區、直轄市）可再生能源電力消納責任權重要求全國非水電發電量不低於1.6萬億千瓦時。2024年各省（自治區、直轄市）可再生能源電力消納責任權重預期目標要求全國非水電發電量不低於1.83萬億千瓦時。

11月1日，國家發改委辦公廳、國家能源局綜合司發佈《關於進一步加快電力現貨市場建設工作的通知》，進一步明確現貨市場建設要求，推動現貨市場轉正式運行，有序擴大現貨市場建設範圍，加快區域電力市場建設，持續優化省間交易機制。進一步擴大經營主體範圍，加快放開各類電源參與電力現貨市場。

#### 4. 持續加強溫室氣體排放管理，提升碳足跡管理水平

10月18日，生態環境部發佈《關於做好2023—2025年部分重點行業企業溫室氣體排放報告與核查工作的通知》，明確石化、化工、建材、鋼鐵、有色、造紙、民航等重點行業，年度溫室氣體排放量達2.6萬噸二氧化碳當量（綜合能源消費量約1萬噸標準煤）及以上的重點企業納入本通知年度溫室氣體排放報告與核查工作範圍。

10月19日，生態環境部、市場監管總局聯合發佈《溫室氣體自願減排交易管理辦法（試行）》，規定了自願減排項目審定與登記、減排量核查與登記、減排量交易、審定與核查機構管理等環節，以及溫室氣體自願減排交易及其相關活動的基本要求，明確了各市場參與主體的權利、義務及監督管理機構的職權和責任。

11月24日，國家發改委等部門發佈《關於加快建立產品碳足跡管理體系的意見》，提出到2025年，國家層面出臺50個左右重點產品碳足跡核算規則和標準，一批重點行業碳足跡背景數據庫初步建成，國家產品碳標識認證制度基本建立，碳足跡核算和標識在生產、消費、貿易、金融領域的應用場景顯著拓展，若干重點產品碳足跡核算規則、標準和碳標識實現國際互認。

#### 5. 推動分散式風電發展，加強風電場改造升級及退役管理

3月23日，國家能源局、生態環境部、農業農村部、國家鄉村振興局四部門印發《關於組織開展農村能源革命試點縣建設》的通知，提出以縣域為基本單元統籌城鄉清潔能源發展。到2025年，試點縣可再生能源在一次能源消費總量占比超過30%，在一次能源消費增量中占比超過60%。

6月13日，國家能源局發佈《風電場改造升級和退役管理辦法》，提出鼓勵並網運行超過15年或單台機組容量小於1.5MW的風電場開展改造升級，即以大單機容量機組替代小單機容量機組，以性能優異機組替代性能落後機組，相應對配套升壓變電站、場內集電線路等設施進行更換或技術改造升級，實現風電場提質增效。

8月17日，國家發展改革委、國家能源局、工業和信息化部等六部門聯合印發《關於促進退役風電、光伏設備循環利用的指導意見》，提出建立健全退役設備處理責任機制，完善設備回收體系，鼓勵風電、光伏設備製造企業主動提供回收服務。到2025年，集中式風電場、光伏發電站退役設備處理責任機制基本建立，退役風電、光伏設備循環利用相關標準規範進一步完善。到2030年，風電、光伏設備全流程循環利用技術體系基本成熟。

10月24日，國家能源局發佈《關於進一步規範可再生能源發電項目電力業務許可管理有關事項的通知》，提出豁免分散式風電項目電力業務許可。在現有許可豁免政策基礎上，將分散式風電項目納入許可豁免範圍，不要求其取得電力業務許可證。

## ii. 行業發展回顧

### 1. 風電新增並網規模創新高，風電利用率持續提升

根據國家能源局及中電聯統計數據，2023年風電新增並網裝機約7,566萬千瓦，較2022年同比增長101.1%。2023年全國累計風電裝機容量約4.4億千瓦，同比增長20.7%。其中陸上風電累計裝機4.0億千瓦，海上風電累計裝機3,729萬千瓦。全國並網風電設備平均利用小時數為2,225小時，同比提高7小時。全國風電平均利用率97.3%，較去年提升0.5個百分點。中電聯數據顯示，2023年，全國風電發電量為8,858億千瓦時，同比增長16.2%。

## 2. 陸上風光大基地進展順利，海上風機向大型化發展

2023年，大型風電光伏基地建設進展順利，第一批9,705萬千瓦基地項目已全面開工，截至11月底第一批已建成並網4,516萬千瓦；第二批、第三批已核准超過5,000萬千瓦，正在陸續開工建設。機組大型化是海上風電發展的顯著趨勢，在技術創新的推動下，風電整機廠商陸續推出了16MW、18MW、20MW等超大容量海上風電機組，機組兆瓦級別持續提升，產品更加豐富。

## 3. 風電整機公開招標規模持續較高水平

2023年，國內風電整機新增招標86.3GW，仍保持較高水平。其中，陸上新增招標77.4GW，海上新增招標8.9GW。按區域劃分，北方區域招標容量占比接近71%，南方區域招標容量占比29%。隨著技術進步及風機大型化的發展，6MW及以上機型成為招標市場的主流。

## 4. 深化國際能源合作，貢獻中國風電發展力量

作為全球最大的清潔能源市場和裝備製造國，中國持續加大技術創新合作力度，深入推進清潔能源產業貿易合作。根據國家能源局資訊，目前中國風電產品已經出口到全球200多個國家和地區，累計出口額超過334億美元，風電關鍵零部件產量占全球市場70%以上，成為穩定全球清潔能源產業鏈供應的重要力量。國際可再生能源署報告指出，過去十年間，全球風電平均度電成本累計下降超過了60%，這其中很大一部分歸功於中國創新、中國製造、中國工程。

# 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管道。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，在國內風電市場佔有率連續13年排名第一，2023年在全球風電市場排名第一，在行業內多年保持領先地位。

## 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。公司擁有國內外八大研發中心，三千余名擁有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臺，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，保障風機在全壽命週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，通過多年的發展已成為公司盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，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、雙碳等新業務領域，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，公司多年來積極推進國際化戰略，秉承“以本土化驅動國際化”的宗旨，已成功開拓北美洲、大洋洲、歐洲、亞洲、南美洲及非洲市場，積極參與國際市場競爭。截至目前，公司風機裝機已遍佈全球六大洲、38 個國家，截至報告期末，公司銷往海外的風電機組占中國風電機組出口總量的比例接近 50%，且在北美洲、大洋洲、亞洲（除中國）及南美洲的裝機量均已超過 1GW。公司在全球佈局八大海外區域中心，致力於實現資本、市場、技術、人才及管理的國際化。

## IV. 主營業務分析

### 概述

據COP28《阿聯酋共識》預測，全球溫升引發全球新能源產業發展提速，2030年全球可再生能源裝機增加2倍；2050年二氧化碳淨零排放。同時，國家“十四五”能源發展規劃及“雙碳”戰略目標的提出也為風電行業帶來前所未有的發展機遇。但是隨著更多市場主體的進入，風電行業面臨市場主體多元化、行業內卷加劇的局面。面對機遇和挑戰，金風科技堅持以高質量發展為導向，通過創新驅動技術和產品領先，向客戶提供更高效、可靠的新能源解決方案，保持在風電市場國內和全球領先的地位。報告期內，本集團實現營業收入為人民幣50,243.73百萬元；實現歸屬上市公司股東淨利潤人民幣1,331.00百萬元。

#### i. 風機生產、研發與銷售

根據彭博新能源財經統計，2023 年公司國內風電新增裝機容量達 15.67GW，國內市場份額占比 20%，連續十三年排名全國第一；全球新增裝機容量 16.4GW，全球市場份額 13.90%，全球排名蟬聯第一。截至 2023 年底，公司全球累計裝機超過 114GW，成為中國第一家總裝機容量突破 1 億千瓦的風電整機製造企業。

#### 1. 風機生產與銷售

截至 2023 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 32,937.07 百萬元，占公司營業收入的比重為 65.55%；2023 年實現對外銷售容量為 13,772.29 MW，與 2022 年基本持平。風電行業的機組大型化進程不斷加速，報告期內，公司 4MW 以下機組銷售容量同比下降 91.93%，4MW(含)-6MW 機組仍是公司的主力機型，占比超過 50%，6MW 及以上機組銷售容量同比上升 29.36%。

下表為本集團2023年及2022年產品銷售明細：

截至12月31日止年度						
機型	2023		2022		銷售容量變動(%)	
	銷售台數	銷售容量(MW)	銷售台數	銷售容量(MW)		
4MW以下	66	143.00	587	1,771.45	-91.93%	
4MW(含)-6MW	1,538	7,482.70	1,558	7,347.74	1.84%	
6MW及以上	901	6,146.59	743	4,751.45	29.36%	
合計	2,505	13,772.29	2,888	13,870.64	-0.71%	

報告期內，公司在手訂單保持穩步增長。截至2023年12月31日，外部待執行訂單總量為20,708.51MW，分別為：4MW以下機組835.97MW，4MW(含)-6MW機組10,411.49MW，6MW及以上機組9,461.05MW；公司外部中標未簽訂單為9,075.21MW，包括4MW(含)-6MW機組3,895.54MW，6MW及以上機組5,179.67MW；公司在手外部訂單共計29,783.72MW，其中海外訂單量為4,677.47MW；此外，公司另有內部訂單617.40MW。公司在手訂單總計30,401.12MW，同比增長12.13%。

## 2. 技術研發與產品認證

在國家“雙碳”目標的引領下，風電市場規模快速擴張、技術創新持續加強，市場競爭、客戶需求、產品應用場景亦隨之迎來新的變化。陸上風電正在向沙漠、戈壁、荒漠以及油氣田和鹽鹼化地區擴張，同時，海上風電進入規模化開發階段，並向深遠海進發。面對行業發展趨勢和市場需求變化，金風科技堅持以技術進步與產品創新為核心，聚焦產品和服務的質量和可靠性，不斷開發和完善各產品平臺，持續為客戶創造卓越價值。

### 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臺，目前已形成GWHV11、GWHV12、GWHV15、GWHV17、GWHV20及GWHV21多平臺系列化產品，擁有豐富的產品譜，可以覆蓋陸上、海上、海外風電市場。

面向國內陸上市場，GWHV12平臺在新增訂單以及交付運行方面持續突破，成為公司的主力交付機型。其中，GWH204-6.X首台樣機成功並網滿發，刷新了全球陸上低風速區域已運行機組的最大葉輪直徑紀錄。同時，公司發佈GWHV17平臺，採用平臺化模組化設計，可交付性更高，實現國內陸上市場全覆蓋。GWHV17平臺及其系列化機型未來將會成為公司新一代主力交付產品。

面向國內海上市場，GWHV20和GWHV21兩大平臺產品在多個項目中贏得訂單，且均已完成首個項目的交付，運行情況良好。榮登“2022年度央企十大國之重器”榜單的GWH252-16.0MW樣機已完成吊裝及並網，刷新已吊裝機組的最大單機容量、最大葉輪直徑、最輕單位兆瓦重量三項全球紀錄。該機組在投入運行後，以單日38.72萬千瓦時發電量刷新風電機組單日發電世界紀錄。此外，公司GWHV21平臺GWH230-8.5/9MW機型的首個項目已順利並網發電。該款機型採用E-Top機艙佈局設計，在總裝廠內完成近90%的調試和測試工作，將海上吊裝和調試作業時間縮短至25至33小時/台，相比非E-Top機組節省時間15%，調試效率提高50%，為風機在並網後“一鍵啟機”奠定基礎。

面向國際市場，公司已相繼完成GWHV11、GWHV12、GWHV15三個平臺機組的國際化開發，在亞洲、非洲、南美洲、歐洲等多個國家和地區實現項目簽約。其中GWHV12平臺的旗艦機型GWH182-7.5MW機型作為國際陸上最大葉輪的機型成功斬獲大量國際訂單。同時，公司海外項目交付能力及效率不斷提升，助力阿聯酋、埃及等國家實現風電項目“零突破”、單體最大項目或單機容量最大機組突破。

此外，報告期內，公司發佈構網型機組2.0產品，可適用於沙戈荒大基地、源網荷儲、分散式、深遠海等多樣化場景，兼具更全面的技術優勢與更明顯的經濟優勢，通過嵌入構網型先進控制技術，結合高倍短路電流支撐和充足能量緩衝備用，讓風電場呈現更穩定、更堅強的電源特徵，幫助電網在接入新能源電力時“更強韌”。金

風科技構網型 2.0 機組在促進電站運行更高效的同時，通過系統集成簡化控制複雜度，通過自建電壓讓運維更簡單，降低了設備投資、運維成本及平准化度電成本（LCOE）。

在中國風電新聞網 2023 年度“風電領跑者”評比中，公司 GWH221-8.XMW 陸上風電機組獲 8-9MW 級最佳陸上機組；GWH230-10.XMW 陸上風電機組獲 9MW+最佳陸上機組；GWH252-16.5MW 海上風電機組獲 16MW+級最佳海上機組；構網型風機 2.0 產品獲年度最佳創新產品。

金風科技與國網新疆電力、華北電力大學共同完成的《基於模式傳導與時空關聯的風光功率預測關鍵技術研究與應用》獲得中國氣象服務協會科學技術獎氣象科技創新獎二等獎與2022年度新疆自治區科技進步一等獎。該項研究成果攻克了新疆獨特氣候地貌下的“風光預測難”的問題，並在全國多個省份的電網和新能源場站中推廣使用，有效提升了新能源在電力系統中的消納能力。

## 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。

2023年，金風科技共獲得整機認證證書174張，包含130張整機開發證書，24張項目投標證書，20張技術認證以及安規認證等證書，其中國內認證132張、國際42張。公司整機開發證書覆蓋了多個平臺的多款機型，滿足國內外各種市場需求。

截至2023年12月31日，公司擁有國內專利申請5,980項，其中發明專利申請3,566項，占比60%；國內授權專利4,301項，其中發明專利2,021項，占比47%，位居行業第一。公司擁有海外專利申請1,163項，海外授權專利593項。

同時，公司積極參與新能源領域國際及國內標準制修訂，截至2023年底，金風科技共參與31項IEC（國際電工委員會）標準制修訂，其中1項牽頭制定，參與10項IEA（國際能源署）標準化研究課題；主導和參與465項國內標準制修訂（其中國家標準155項，行業標準168項，地方及團體標準142項），其中372項標準已經發佈。2023年，公司成為風電行業唯一獲批設立國家標準驗證點（風電）的企業，進一步提升公司在標準引領科技創新方面的影響力。

## 3. 質量管理

金風科技始終將“質量領先”作為產品的核心競爭力，踐行“高品質 恒可靠”的質量理念，聚焦核心部件的全鏈條質量保障，持續提高重大風險的預防能力，推動產品質量、客戶體驗的提升，實現以客户為中心的卓越質量。

2023年，面對行業巨大的質量風險挑戰與激烈的市場競爭，金風科技始終以客户為中心，在重大風險預防、產品質量提升、客戶體驗改善三大方面提前策劃和部署。

在重大風險預防方面，公司通過實施防倒、防斷策略，開展核心部件排查與技術升級工作，針對質量風險的發生建立起多道防線；在產品質量全面提升方面，公司開展測試基線優化，保障新產品出廠後高質量快速批量轉產；在供應商管理方面，公司聯合多家供應商開展“工藝大比武、檢驗大升級”活動，引導新技術、新工藝、新設備的創新應用。同時，公司開發葉片全過程追溯系統，實施三層審核機制，以保障“過程可控、結果可測、問題可追溯”。為了持續提升客戶體驗，公司通過開展“請進來、走出去”的客戶交流活動，主動挖掘客戶需求，推進問題回訪，在問題處理與快速回應等方面逐步提升客戶滿意度。

## ii. 風電服務

隨著風電行業步入高質量發展階段，金風科技後服務業務也在不斷豐富產品類型、改進服務技術，為客戶提供更全面、更系統化的解決方案，覆蓋風電場全生命週期價值鏈，包括現場運維、備件供應、部件維修、軟體升級、技改優化及發電量提升等多項服務，有效提升機組運行穩定性，消除安全風險，保障客戶資產安全、可靠運行。

在新能源數字化服務方面，公司與騰訊公司達成戰略合作，雙方將共同打造新型雲邊一體化智慧場站運維體系，構建集團、區域、場站雲邊一體化的智慧電場運營解決方案，實現智慧巡檢、智慧檢修、智慧安全的全場景覆

蓋。同時，公司聯合多家合作夥伴，共同發佈了新能源“無人化”場站解決方案白皮書，成立新能源智慧運營創新聯盟，拉開新能源行業場站智慧運營“無人化”的升級時代。

在老舊機組改造方面，公司發佈多品牌機組資產增值服務解決方案，為金風科技以外的其它品牌機型提供安全可靠、長期穩定的全方位保障。通過控制軟體升級、變流變槳技改、其他專項技改等技術手段，使機組可利用率提升至98.5%以上，故障頻次降低至0.2~0.5次/月，故障處理時長小於8小時。通過系統級整機逆向建模技術，實現機組可靠性評估及控制策略調整，助力風電機組發電量提升10%~15%。

在資產管理服務方面，公司以資產保值增值為主線，依託覆蓋全國風電場的數智中心重塑新能源項目資產管理模式，利用金風天機交易雲平臺積極發揮電力交易和數字化運維優勢，通過創新技術建立標杆風電場，助力資產運營效率和收益水平穩定提升。截至報告期末，公司風電場資產管理服務規模已達到18,941.6MW，其中對外風電場資產管理服務規模11,589.0MW。在能源綠色轉型需求的推動下，公司在全國10個省份積極開展綠電交易，實現電量溢價提升和交易收入增長。

在售電服務方面，公司依託自主研發的阿爾法算法集群，通過負荷預測、電價預測、交易與控制策略等現貨市場中的交易技術手段建立競爭優勢，並在現貨市場開展業務試點，實現錯峰用電，進一步降低用戶購電成本。2023年公司綠電交易較2022年增長6倍，成功幫助多家世界五百強企業實現高比例綠色電力消費。公司擁有6家售電公司，業務範圍覆蓋超過10個省份。目前，公司通過發電側電力交易和售電公司電力零售，累計為超過3,500家電力用戶提供可靠性高、成本合理、使用便捷的綠色能源。報告期內，公司售電業務執行電量約130億kWh。

報告期內，公司國內外後服務業務在運項目容量接近31GW，同比增長11%。報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣5,241.50百萬元，其中後服務收入3,027.31百萬元，同比增長22.91%。

### iii. 風電場投資與開發

2023年，通過實施傳統、帶負荷、帶產業、區域合作並舉等多元化方案，公司積極探索推進項目各方共贏的合作模式，陸上與海上、集中式與分散式並舉，有效帶動了資源獲取和並網規模的提升。報告期內，公司先後在新疆、內蒙古等地區斬獲了多個大型基地類項目，同時，在華東地區成功獲取多個海上風電項目，並在華北地區取得了大型海上資源的儲備和規劃，實現海上資源獲取的快速增長。

此外，公司在試驗項目、綠能替代、鄉村振興園區直供等方面不斷創新，加速了在內蒙古、河北、吉林、新疆等省市項目資源的規模化獲取。同時，公司積極落地電站產品銷售模式，將電站作為核心產品推動主營業務的持續增長，報告期內實現電站產品交易規模超740MW，電站產品收入近45億元。

報告期內，公司國內外自營風電場新增權益並網裝機容量1,792.49MW，轉讓權益並網容量822.34MW，截止報告期末，全球累計權益並網裝機容量7,289.04MW，權益在建風電場容量2,349.89MW。

報告期內，本公司風電項目實現發電收入人民幣6,431.50百萬元，轉讓風電場項目股權投資收益為人民幣1,724.24百萬元，較上年同期增長54.07%。

報告期末，公司國內合併報表範圍內風電資產已覆蓋全國26個省份，公司國內外合併報表範圍發電量149.47億kWh，上網電量145.87億kWh。報告期內，國內機組平均發電利用小時數2,441小時，超全國風電機組平均水平216小時，國際機組平均發電利用小時數4,673小時。



## 主要生產經營信息

項目	本報告期	上年同期
<b>國內項目</b>		
總裝機容量（萬千瓦）	682.61	619.76
新投產機組的裝機容量（萬千瓦）	179.25	116.35
核准項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	628.70	392.24
在建項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	234.99	263.88
發電量（億千瓦時）	131.47	116.62
上網電量或售電量（億千瓦時）	128.17	113.61
平均上網電價或售電價（元/億千瓦時，含稅）	0.45	0.50
發電廠平均用電率（%）	2.51%	2.58%
發電廠利用小時數（小時）	2,441	2,456
<b>國際項目</b>		
總裝機容量（萬千瓦）	46.30	88.08
新投產機組的裝機容量（萬千瓦）	0.00	58.13
在建項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	0	0
發電量（億千瓦時）	18.0	27.2
上網電量或售電量（億千瓦時）	17.7	26.5
發電廠平均用電率（%）	1.4%	2.4%
發電廠利用小時數（小時）	4,673	3,087

### iv. 水務及其他業務

2023年，公司在持續發展風電裝備、風電服務業務，並大力開發投資風電場的基礎上，深耕水務環保產業鏈，並積極把握新興成長型業務發展機遇，混塔、儲能、雙碳業務均獲得重大突破。

在水務業務方面，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。在市政污水處理領域，公司積極開發、應用各類水處理單元工藝包技術和精確曝氣、精確加藥等節能降耗措施，提高總氮、總磷去除率，降低COD排放，以更經濟的方式實現更低排放，提升出水水質，降低環境影響。目前，出水水質達到《城鎮污水處理廠污染物排放標準》（GB18918-2002）一級A及以上標準的水處理規模占公司污水總處理規模的98%以上。截至報告期末，公司持有66家水務項目公司，覆蓋全國13個省份，運營規模共計283.95萬噸/日。報告期內，本集團水務運營收入實現人民幣1,029.48百萬元，同比增長14.35%。

在混塔業務方面，公司2023年混塔業務市場佔有率近40%，持續保持行業領先地位。報告期內，順應風機大型化趨勢，公司推廣大葉輪大容量機組與新混塔方案，成功完成185米風電混塔架吊裝，創造全球陸上風電塔架高度新紀錄，並獲得DNV A-level設計認證證書，為未來高塔市場發展打下良好基礎。

在雙碳業務方面，公司2023年負荷側能源並網規模創新高，同比增加2.7倍，在化工、水泥、鋼鐵、數據中心等行業，實現高耗能零碳園區解決方案新突破。此外，金風科技“碳中和”智慧園區方案獲福布斯中國低碳實踐案例獎，成為中國工業企業綠色低碳轉型的行業標杆。

在儲能業務方面，公司儲能業務規模實現倍速增長，據中關村儲能產業聯盟統計，公司國內儲能系統中標量在行業中排名前四。2023年，公司儲能產品實現從有到優換擋升級，完成6款產品上市，覆蓋國內大儲、國內工商業和國際市場應用場景。報告期內，公司建立首個儲能生產基地，實現儲能產品的自主生產製造，並完成產能落地3GWh，具備免調試出貨能力。

## v. 主要附屬公司

截止2023年12月31日，本集團共有819家附屬公司，包括52家直接控股附屬公司及767家間接控股附屬公司。另外，本集團還有21家合營公司、33家聯營公司及28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2023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	北京天潤新能投資有限公司	5,550,000,000	64,849,432,185.50	18,126,957,554.09	10,196,468,080.68	2,658,589,306.51
2	金風投資控股有限公司	1,000,000,000	3,908,216,017.98	2,674,888,871.35	1,186,847.36	372,953,295.39
3	金風國際控股（香港）有限公司	USD635,197,000	16,661,795,059.34	3,786,548,276.42	7,395,541,273.25	629,630,269.80
4	錫林郭勒盟金風科技有限公司	50,000,000	2,294,717,715.42	301,554,654.52	1,489,272,087.24	172,351,292.33
5	北京金風零碳能源有限公司	100,000,000	5,052,175,017.41	444,591,849.69	2,510,039,112.36	229,680,689.89
6	北京金風科創風電設備有限公司	1,044,000,000	18,146,208,121.08	1,434,888,692.25	9,920,111,070.53	-290,524,734.24
7	甘肅金風風電設備製造有限公司	88,600,000	4,246,239,364.54	-119,265,522.00	4,268,277,497.86	-329,490,025.27
8	江蘇金風科技有限公司	759,610,000	7,212,775,243.63	1,433,853,216.65	3,217,526,328.89	-206,445,678.00

## 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（包括有關附注）一併閱讀。

### 概覽

截至2023年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣50,243.73百萬元。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣1,331.00百萬元。本集團基本每股盈利為人民幣0.29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		
	2023	2022	增減率（百分點）
<b>盈利能力指標</b>			
歸屬上市公司股東銷售淨利率	<b>2.65%</b>	5.15%	-2.50
<b>投資回報指標</b>			
加權平均淨資產收益率 <sup>◆</sup>	<b>3.45%</b>	6.38%	-2.93

<sup>◆</sup> 根據證監會公告[2010]2號——《公開發行證券的公司資訊披露編報規則第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風電場建設、後運維服務、資管服務、金融服務等服務收入；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2023年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣50,243.73百萬元。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
	2023	2022		
風機製造與銷售	<b>32,937,070</b>	32,602,459	334,611	1.03%
風電服務	<b>5,241,499</b>	5,646,746	(405,247)	-7.18%
風電場開發	<b>10,915,397</b>	6,910,178	4,005,219	57.96%
其他	<b>1,149,760</b>	1,094,151	55,609	5.08%
<b>合計</b>	<b>50,243,726</b>	46,253,534	3,990,192	8.63%

報告期內，本集團營業收入增加主要由於：(i) 風機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) 電站產品銷售規模提升，風電場開發收入同比增加；(ii) 境外風電場工程施工業務收入減少，風電服務業務收入同比減少；(iii) 水處理收入增加，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
	2023	2022		
原材料及零部件	<b>39,386,376</b>	34,835,125	4,551,251	13.07%
人工	<b>994,428</b>	586,378	408,050	69.59%
折舊及攤銷	<b>2,350,833</b>	2,500,879	(150,046)	-6.00%
其他生產成本	<b>4,265,951</b>	4,348,205	(82,254)	-1.89%
存貨變動及轉入固定資產	<b>(5,157,266)</b>	(4,055,245)	(1,102,021)	27.18%
<b>合計</b>	<b>41,840,322</b>	38,215,342	3,624,980	9.49%

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
	2023	2022		
風機製造與銷售	<b>30,970,318</b>	30,640,259	330,059	1.08%
風電服務	<b>4,201,567</b>	4,302,267	(100,700)	-2.34%
風電場開發	<b>5,752,839</b>	2,391,731	3,361,108	140.53%
其他	<b>915,598</b>	881,085	34,513	3.92%
<b>合計</b>	<b>41,840,322</b>	38,215,342	3,624,980	9.49%

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
	2023	2022		
風機製造與銷售	1,966,752	1,962,200	4,552	0.23%
風電服務	1,039,932	1,344,479	(304,547)	-22.65%
風電場開發	5,162,558	4,518,447	644,111	14.26%
其他	234,162	213,066	21,096	9.90%
<b>合計</b>	<b>8,403,404</b>	<b>8,038,192</b>	<b>365,212</b>	<b>4.54%</b>

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

截至2023年及2022年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為16.73%及17.38%，及風機製造毛利率分別為5.97%及6.02%。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)
	2023	2022	
風機製造與銷售	5.97%	6.02%	-0.05
風電服務	19.84%	23.81%	-3.97
風電場開發	47.30%	65.39%	-18.09
其他	20.37%	19.47%	0.90

報告期內，風機製造與銷售板塊毛利率基本持平，風電服務及風電場開發板塊毛利率有不同程度下降，其他業務毛利率略有上升。

## 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（包括因該等風電場的銷售而實現的風電設備銷售收益）、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2023年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣3,625.33百萬元，較截至2022年12月31日止年度之人民幣3,107.37百萬元增加16.67%。主要由於本集團本期出售聯營公司和合營公司的淨收益、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、出售附屬公司權益的收益、利息收入、增值稅退稅等增加，被長期股權投資轉換為金融工具實現的投資收益、喪失控制權日重新計量被投資單位剩餘股權的收益、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減少抵消所致。

## 銷售及分銷開支

本集團的銷售及分銷開支主要包括產品質保準備、投標服務費、員工成本等。

本集團截至2023年12月31日止年度的銷售及分銷開支為人民幣3,164.75百萬元，較截至2022年12月31日止年度之人民幣3,193.27百萬元基本持平。

## 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2023年12月31日止年度的行政開支為人民幣4,079.67百萬元，與截至2022年12月31日止年度之人民幣3,725.72百萬元增加9.50%。主要由於本集團本期折舊及攤銷、物料消耗、員工成本、租賃費等增加所致。

## 預期信用損失模型下的減值(損失)/轉回，淨額

本集團的預期信用損失模型下的減值轉回/(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、金融應收款減值損失、合同資產減值損失等。

截至2023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306.56百萬元，與截至2022年12月31日止年度之損失轉回人民幣269.88百萬元相比，損失增加213.59%。

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	2023 年度	2022 年度	變動	變動率
貿易應收款項減值損失	203.25	(287.36)	490.61	-170.73%
金融應收款減值損失	58.47	29.02	29.45	101.48%
其他應收款項減值損失	48.94	(16.96)	65.90	-388.56%
合同資產減值損失	(4.40)	5.42	(9.82)	-181.18%
其他非流動金融資產減值損失	0.30	-	0.30	100.00%
合計	<b>306.56</b>	<b>(269.88)</b>	<b>576.44</b>	<b>-213.59%</b>

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81.99百萬元；由於部分客戶經營或財務狀況出現好轉，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41.99百萬元；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163.25百萬元，合計對貿易應收款項確認減值損失人民幣203.25百萬元；
- 2、本集團本期按照預期信用損失模型，以單項為基礎對個別污水處理廠服務特許權安排下的金融應收款項確認減值損失合計人民幣48.92百萬元，以組合為基礎評估金融應收款項的預期信用損失，確認減值損失人民幣9.55百萬元；以上合計對金融應收款項確認減值損失人民幣58.47百萬元；
- 3、本集團本期按照預期信用損失模型測算結果對其他應收款項確認減值損失合計人民幣48.94百萬元，對合同資產轉回減值損失合計人民幣4.40百萬元，對其他非流動金融資產計提減值損失合計人民幣0.30百萬元；

金融資產和合同資產減值損失相關信息參見財務報表附注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2023年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣834.21百萬元，與截至2022年12月31日止年度之人民幣614.74百萬元相比增加35.70%，主要由於本集團本期匯兌損失淨額、出售非流動資產的損失、資產減值撥備、銀行手續費等增加所致。

資產減值準備明細如下：

單位：人民幣百萬元

項目	2023 年度	2022 年度	變動	變動率
其他無形資產	69.52	40.61	28.91	71.19%
物業、廠房及設備	119.18	134.42	(15.24)	-11.34%
商譽	70.93	53.76	17.17	31.94%
使用權資產	-	17.49	(17.49)	-100.00%
對聯營公司權益	-	8.60	(8.60)	-100.00%
合計	<b>259.63</b>	<b>254.88</b>	<b>4.75</b>	<b>1.86%</b>

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69.52百萬元；

2、本集團對存在減值跡象的個別風電場項目進行減值測試，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119.18百萬元；

3、本集團聘請獨立評估師對收購福氏新能源技術（上海）有限公司形成的商譽進行減值測試，根據測試結果，本集團對商譽計提減值準備人民幣70.93百萬元。

資產減值損失相關信息參見財務報表附注6、12、13、14。

## 財務費用

本集團截至2023年12月31日止年度的財務費用為人民幣1,373.98百萬元，較截至2022年12月31日止年度之人民幣1,333.91百萬元基本持平。

## 所得稅費用

本集團截至2023年12月31日止年度的所得稅為人民幣997.02百萬元，較截至2022年12月31日止年度之人民幣334.91百萬元增加197.70%。主要由於本集團本期應稅利潤同比增加所致。

## 財務狀況

於2023年及2022年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣143,494.60百萬元及人民幣136,822.38百萬元，流動資產分別為人民幣63,829.48百萬元及人民幣62,372.89百萬元，流動資產占總資產比例分別為44.48%及45.59%。流動資產增加主要由於存貨、貿易應收款項及應收票據等增加，被持有待售的處置組資產、現金及現金等價物、合同資產、預付款項、其他應收款項及其他資產等減少抵消所致。

於2023年及2022年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣79,665.12百萬元及人民幣74,449.49百萬元。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、合同資產增加，被金融應收款項、於合營公司權益等減少抵消所致。

於2023年及2022年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣103,265.69百萬元及人民幣96,476.08百萬元，流動負債分別為人民幣63,019.61百萬元及人民幣59,129.92百萬元。流動負債增加主要由於其他應付款項及應計項目、貿易應付款項及應付票據、應付稅項等增加，被計息銀行貸款及其他借款減少抵消所致。

於2023年及2022年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣40,246.08百萬元及人民幣37,346.16百萬元。非流動負債增加主要由於計息銀行貸款及其他借款、遞延稅項負債增加，被撥備等減少抵消所致。

於2023年及2022年12月31日，本集團的淨流動資產分別為人民幣809.87百萬元及人民幣3,242.97百萬元，及淨資產分別為人民幣40,228.91百萬元及人民幣40,346.30百萬元。

於2023年及2022年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣13,693.91百萬元及人民幣15,246.14百萬元，及計息銀行貸款及其他借款分別為人民幣38,843.10百萬元及人民幣38,183.31百萬元。

## 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	
	2023	2022
經營活動所得現金淨額	1,854,041	5,881,321
投資活動耗用現金淨額	(1,823,702)	(6,138,878)
融資活動(耗用)/所得現金淨額	(1,993,155)	6,917,457
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(1,962,816)	6,659,900
於1月1日的現金及現金等價物	14,842,821	8,140,281
匯率變動的影響淨額	(245,792)	42,640
於12月31日的現金及現金等價物	12,634,213	14,842,821

## 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增加、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增加、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調減、人民幣939.97百萬元出售附屬公司收益調減、人民幣614.80百萬元的利息收入增加、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。

本集團截至2022年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣5,881.32百萬元。現金流入主要包括人民幣2,771.78百萬元的稅前利潤，調整了人民幣7,027.74百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣3,317.94百萬元其他應付款項和應計項目增加增加、人民幣2,743.02百萬元的折舊和攤銷增加、人民幣1,333.91百萬元的財務費用增加、人民幣418.06百萬元的撥備增加、人民幣244.28百萬元的收到利息增加、人民幣204.47百萬元的貿易應收款項和應收票據減少等。該等現金流入被人民幣5,062.34百萬元的存貨增加、人民幣2,476.31百萬元的合同資產增加、人民幣1,284.14百萬元的已付所得稅增加、人民幣953.03百萬元的出售附屬公司收益增加、人民幣782.16百萬元預付款項、其他應收款項和其他資產增加、人民幣601.99百萬元的長期股權投資轉換為金融工具實現的投資收益增加、人民幣510.25百萬元出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額增加等所抵消。

## 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、廠房及設備增加、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增加、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增加、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增加、人民幣1,537.81百萬元的出售附屬公司（扣除現金）增加、人民幣1,016.93百萬元的關聯方償還借款增加、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增加等所抵消。

本集團截至2022年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣6,138.88百萬元。現金流出主要包括人民幣7,947.87百萬元的購買物業、廠房及設備增加、人民幣826.56百萬元其他無形資產增加、人民幣417.33百萬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388.86百萬元的以前期間收購子公司於本期支付的對價增加、人民幣342.39百萬元的收購合營公司的權益增加等。該等現金流出被人民幣2,077.61百萬元的出售附屬公司（扣除現金）增加、人民幣1,276.04百萬元的收到的與處置子公司有關的現金增加、人民幣917.78百萬元的處置聯營公司、合營公司股權的收益增加等所抵消。

## 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10,500.21百萬元的償還銀行及其他借款流出、人民幣1,500.00百萬元的償還其他權益工具、人民幣1,276.12百萬元的已付利息流出等。該等現金流出被人民幣10,569.33百萬元的新借銀



行及其他借款增加、人民幣749.72百萬元之發行債券增加、人民幣549.82百萬元之其他權益工具持有人出資增加等所抵消。

本集團截至2022年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣6,917.46百萬元。現金流入主要包括人民幣17,432.21百萬元之新借銀行及其他借款增加、人民幣1,307.50百萬元之非控股股東出資增加、人民幣998.88百萬元之其他權益工具持有人的注資增加等。該等現金流入被人民幣9,654.24百萬元之償還銀行及其他借款、人民幣1,478.25百萬元之已付利息、人民幣1,193.92百萬元之派付股息、人民幣594.32百萬元之償還作為證券借貸抵押品之票據流出等所抵消。

## 資本性支出

本集團截至2023年12月31日止年度的資本性支出為人民幣10,644.44百萬元，較截至2022年12月31日止年度之人民幣9,715.12百萬元增加9.57%。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2023年12月31日，本集團之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之銀行貸款為人民幣4,281.38百萬元、第二年内為人民幣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，本集團須償還之其他借款為人民幣6,411.10百萬元，包括須於一年內償還之其他借款為人民幣403.98百萬元、第二年内為人民幣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。

於2022年12月31日，本集團之計息銀行借款為人民幣34,582.78百萬元，包括須於一年內償還之銀行貸款為人民幣6,216.59百萬元、第二年内為人民幣6,098.51百萬元、第三年至第五年為人民幣8,931.22百萬元及五年以上為人民幣13,336.46百萬元。除此之外，於2022年12月31日，本集團須償還之其他借款為人民幣3,600.53百萬元，包括須於一年內償還之其他借款為人民幣266.93百萬元、第二年内為人民幣306.52百萬元、第三年至第五年為人民幣870.55百萬元、五年以上2,156.53百萬元。

報告期內本集團未進行任何利率對沖。

## 資本化利息

於2023年12月31日，本集團資本化利息費用為人民幣277.65百萬元。

## 儲備

於2023年12月31日，本公司可供分配給股東之儲備為人民幣1,465.80百萬元。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1,828.00百萬元之金融應收款項、人民幣189.66百萬元之其他無形資產。

於2022年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣24,807.06百萬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381.84百萬元之銀行存款、人民幣4,688.05百萬元之貿易應收款項及應收票據、人民幣17,667.63百萬元之物業、廠房及設備、人民幣311.39百萬元之使用權資產、人民幣1,602.78百萬元之金融應收款項、人民幣155.37百萬元之其他無形資產。

## 資本負債比率

於2023年12月31日，本集團的資本負債比率為65.09%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2022年12月31日63.44%增加1.65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83%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2023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2023年12月31日，本集團的或有負債為人民幣21,076.78百萬元，比2022年12月31日人民幣19,141.59百萬元增加1,935.19百萬元。

## 重大投資

截至2023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2023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畫

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畫。

## VI. 公司未來發展的展望

### 1、行業發展總體趨勢

2023年，全球能源市場供需矛盾有所緩解，但在地緣衝突、氣候變化、匯率波動等多種因素影響下，全球能源發展環境正在發生深刻轉變。與此同時，清潔能源迎來重要發展機遇期，全球能源轉型持續進行，得益於全球超過130個國家的政策支持，全球可再生能源新增裝機量取得較高增速。

2023年在《聯合國氣候變化框架公約》締約方會議第二十八屆會議（COP28）上，完成對《巴黎協議》首次全球盤點，歷史上各國首次就轉型遠離化石燃料達成協議。全球盤點呼籲各締約方採取行動，爭取到2030年在全球範圍內實現可再生能源發電能力增加兩倍、能源效率提高一倍的目標。

國際能源署（IEA）發佈《2023年可再生能源》報告，預測未來5年全球可再生能源裝機容量將迎來快速增長期。在現有政策和市場條件下，預計全球可再生能源裝機容量在2023年至2028年間將達到7,300吉瓦。到2025年初，可再生能源將成為全球最主要的電力來源。同時預測，未來5年風能和太陽能發電將占新增可再生能源發電量的95%；到2028年，風能和太陽能發電的份額將翻一番，合計達到25%。

全球風能理事會（GWEC）發佈《2023年全球海上風電報告》，預測到2027年，全球新增海上風電裝機容量複合年均增長率為31%；到2032年，複合年均增長率為12%；預計全球新增海上裝機量將在2026年突破30GW，到2030年突破50GW。預計未來10年（2023-2032年），全球新增海上風電裝機容量將超過380GW，到2032年末，全球海上風電總裝機將達447GW。

### 2、國內市場發展趨勢

2023年以來，我國能源綠色低碳轉型步伐加快。預計2024年，中國仍將是全球最大的風電市場，並將進一步鞏固作為全球風電領導者的地位。

2024年1月，《中共中央國務院關於全面推進美麗中國建設的意見》發佈並提出了到2027年和2035年美麗中國建設的主要目標、重大任務和重大改革舉措。在具體措施上，《意見》提出要加快發展方式綠色轉型，積極穩妥推進碳達峰碳中和，包括加快規劃建設新型能源體系，重點控制煤炭等化石能源消費，大力發展非化石能源，加快構建新型電力系統等。

國家能源局近日印發《2024年能源工作指導意見》，明確了基本原則並提出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。《意見》還提出，穩步推進大型風電光伏基地建設，有序推動項目建成投產。統籌優化海上風電佈局，推動海上風電基地建設，穩妥有序推動海上風電向深水遠岸發展。

伍德麥肯茲（Wood Mackenzie）發佈《中國陸上風電市場展望2023》，預計2023~2032年，中國陸上風電市場年平均新增裝機容量將超過59GW，十年間總新增裝機量將達到597GW。陸上風電翻新改造市場在中長期呈現出強勁的增長態勢，近62GW的老舊風機將在預測期內完成翻新改造，助力中國成為全球最大的翻新改造市場。

### 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，公司將繼續堅持高質量發展理念，深度聚焦能源開發、能源裝備、能源服務、能源應用四大領域，通過技術、產品、商業模式、管理等方面創新驅動，推出差異化產品和服務，做強做實風電全鏈條、全場景佈局，強化價值行銷，提升客戶體驗，實現陸上風電、海上風電和綜合能源服務三大業務場景快速穩步增長，並整合全球資源和機會，將金風科技打造成為國際化和全球化公司。

### 4、公司經營計畫和主要目標

2024年，公司堅持“長期主義、客戶導向、科技創新、面向未來、高質量發展”五項原則，以市場變化與客戶需求為導向，圍繞“提升經營質量、創新驅動技術和產品領先、推動業務穩步增長”高質量發展方針，強化核心競爭力，實現經營質量改善、經營業績提升、新邊界突破、市場地位領先。同時，公司圍繞高質量發展，在資源

開發、陸上風電、海上風電、國際業務、服務業務五大業務領域保持領先，並積極把握混塔、儲能、雙碳等成長型業務發展機遇，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2024年度經營目標及計畫，2024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、融資管道穩定暢通，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，俄烏衝突及全球通貨膨脹，都讓世界經濟的復蘇任務困難重重，給國內外宏觀經濟帶來諸多不確定因素，或將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，或將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 2023 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 為基數，每 10 股派人民幣 1 元（含稅），共派發股利人民幣 422,506,764.7 元。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2023 年度股東周年大會批准後執行，末期股息將於 2024 年 8 月 30 日或之前支付予公司的股東。有關 2023 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 2023 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況。

董事會於 2023 年 4 月 6 日收到盧海林先生（「**盧先生**」）的辭職報告，因工作調整原因，盧先生辭去公司非執行董事及審計委員會委員職務。根據上市規則第 3.21 條，審計委員會至少要有三名成員。盧先生辭職後，審計委員會成員由三名下降至兩名，無法滿足上市規則第 3.21 條規定的最低人數。

2023 年 6 月 20 日，公司 2022 年度股東周年大會已通過選舉楊麗迎女士（「**楊女士**」）為公司非執行董事的議案。楊女士自 2023 年 6 月 20 日股東周年大會結束次日開始擔任公司非執行董事，任期至第八屆董事會任期屆滿。2023 年 6 月 30 日，公司第八屆董事會第十三次會議審議通過了選舉楊麗迎女士為董事會審計委員會委員的議案，其任期自該議案通過之日起生效。繼上述任命楊女士為審計委員會委員之日起，本公司已經重新符合上市規則第 3.21 條項下對審計委員會之成員人數及組成的相關要求。

截至 2023 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

2023 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 2023 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。

### (1) 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，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 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日的可供分配利潤低於利潤基準數，農銀投資與北京天潤將按照各自持股比例進行利潤分配。

## (2) 關於終止收購遼寧省鐵嶺市 100 萬千瓦風電項目

茲提述公司日期為 2022 年 9 月 2 日的公告（「該公告」）。董事會於 2022 年 9 月 2 日通過決議，批准本公司全資附屬公司北京天潤以 8.67 元/瓦的價格收購遼寧省鐵嶺市 100 萬千瓦風電項目。遼寧省鐵嶺市人民政府規劃風電項目競爭優選招標，標的為其規劃的 100 萬千瓦風電開發指標。截止該公告披露日，寧波潤明新能源有限公司已中標“鐵嶺市 2021 年新增風電項目競爭配置優選”的 100 萬千瓦風電項目，並擬通過目標公司或其全資子公司（合法持有 100 萬千瓦風電項目的法人主體）完成上述風電的資源開發及建設。北京天潤擬與寧波潤明新能源有限公司簽訂《股權收購協議》，收購目標公司 100% 的股權。

本公司與賣方未能就《股權收購協議》中的有關條款達成一致。經審慎考慮，本公司決定不再繼續本次收購。截至本報告日期，本公司或本公司任何附屬公司尚未就擬收購事項訂立最終協議。詳情請參閱本公司日期為 2023 年 12 月 27 日的公告。

## (3) 行使認購期權-關於出售 Moorabool 北區及南區各自之 26% 已發行股本

茲提述公司日期為 2022 年 12 月 20 日的公告。於 2022 年 12 月 20 日，Goldwind International Moorabool Limited 及 Goldwind International Moorabool South Limited（“該等賣方”）（本公司間接全資附屬公司）各自與 MNS Wind Finance Pty Ltd.（“買方”）簽訂認購期權契據，據此，各賣方根據相應的認購期權契據不可撤銷地向買方授予期權，以購買並要求賣方出售 Moorabool 北區及 Moorabool 南區各自 26% 已發行股本。

該等賣方已收到買方書面通知行使認購期權，並已於 2023 年 7 月 3 日，分別與買方簽署有關轉讓 Moorabool 北區及 Moorabool 南區各自之 26% 已發行股本的買賣協議（「買賣協議」），各買賣協議之主要條款相似，惟該等賣方之身份、涉及之標的事項及代價則除外。交割後，本公司不再持有 Moorabool 北區及 Moorabool 南區的任何權益。詳情請參閱本公司日期為 2023 年 7 月 3 日的公告。

## 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》（中市協注〔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，由中國銀行股份有限公司、招商銀行股份有限公司和中國民生銀行股份有限公司聯席主承銷。2023 年度第一期綠色超短期融資券（科創票據）已於 2023 年 8 月 17 日發行結束，資金到賬日為 2023 年 8 月 18 日。本次實際發行金額人民幣 7.5 億元，發行利率 2.29%。

詳情請參閱本公司日期為 2023 年 8 月 18 日的公告。

## 購買、出售或回購證券

除本報告披露之債權融資計畫以外，截至2023年12月31日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或回購本公司已發行證券。

## **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二零二三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2024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。

## **2023年年度業績審閱**

本公司審計委員會已審議並批准 2023 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2023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》；



「Moorabool北區」	Moorabool風場（控股）有限公司，一間於澳洲註冊成立的公司以及本公司的間接全資附屬公司；
「Moorabool南區」	Moorabool南風場（控股）有限公司，一間於澳洲註冊成立的公司以及本公司的間接全資附屬公司；
「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；
「目標公司」	寧波潤明新能源有限公司擬向北京天潤轉讓的鐵嶺潤勤新能源有限公司、鐵嶺潤雲新能源有限公司、鐵嶺潤亮新能源有限公司、鐵嶺潤青新能源有限公司（目標公司數量視其項下項目公司數量最終確定）；
「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

北京，2024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。