

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

XINJIANG GOLDWIND SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD.*

新疆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)

股份代號：02208

截至 2021 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 2021 年 12 月 31 日止年度(「**報告期**」)之經審計綜合財務業績(「**2021 年年度業績**」)。

* 僅供識別

綜合利潤表及其他全面收益表
截至二零二一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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收入	5	50,416,079	56,145,827
銷售成本	6	(39,229,022)	(46,498,340)
毛利		11,187,057	9,647,487
其他收入及收益，淨額	5	2,784,095	2,147,239
銷售及分銷開支		(3,173,720)	(3,651,445)
行政開支		(3,529,854)	(3,485,143)
預期信用損失模型下的減值損失，淨額	6	(707,593)	(149,547)
其他經營開支	7	(1,380,354)	(618,201)
財務費用	8	(1,149,116)	(881,005)
應佔業績：			
合營公司		318,859	247,674
聯營公司		(10,149)	16,481
稅前利潤	6	4,339,225	3,273,540
所得稅費用	9	(847,748)	(308,064)
年內利潤		3,491,477	2,965,476
下列各方應佔利潤：			
公司股東		3,456,953	2,963,514
非控股股東權益		34,524	1,962
		3,491,477	2,965,476

綜合利潤表及其他全面收益表 - 續
截至二零二一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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
其他全面收益			
未來不可重分類至損益表的其他全面收益，除稅後			
指定為以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資的公允價值變動		7,284	54,518
		<u>7,284</u>	<u>54,518</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		(122,977)	212,946
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的債務工具公允價值變動		10,235	5,636
現金流量套期		(91,139)	266,682
公允價值套期成本		80,639	(43,049)
境外經營淨投資套期		123,852	(187,358)
應享有合營及聯營公司其他全面收益/(損失)份額		<u>94,552</u>	<u>(33,218)</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益淨額		<u>95,162</u>	<u>221,639</u>
年內其他全面收益,除稅後		<u>102,446</u>	<u>276,157</u>
年內全面收益總額,除稅後		<u>3,593,923</u>	<u>3,241,633</u>
下列各方應佔全面收益/(損失)總額:			
公司股東		3,557,083	3,243,363
非控股股東權益		36,840	(1,730)
		<u>3,593,923</u>	<u>3,241,633</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>0.79</u>	<u>0.67</u>

綜合財務狀況表

於二零二一年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	36,957,784	33,380,435
投資物業		9,806	10,083
使用權資產		2,706,771	2,614,810
商譽	13	163,265	354,785
其他無形資產	14	5,810,090	4,374,044
於合營公司權益		4,553,804	4,807,309
於聯營公司權益		1,348,973	1,595,197
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		282,942	249,179
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		1,372,264	1,091,480
其他非流動金融資產		145,575	50,893
遞延稅項資產		2,604,434	2,244,779
金融應收款項	16	8,890,041	7,997,292
預付款項、其他應收款項及其他資產	17	3,380,188	2,536,275
合同資產	18	3,003,533	3,381,528
衍生金融工具		85,083	303,801
已抵押存款	19	109,707	108,026
非流動資產總額		<u>71,424,260</u>	<u>65,099,916</u>
流動資產			
存貨		4,817,569	5,717,595
貿易應收款項及應收票據	15	25,900,856	22,976,906
合同資產	18	1,483,206	1,402,033
預付款項、其他應收款項及其他資產	17	4,531,944	4,464,901
金融應收款項	16	408,679	350,438
衍生金融工具		691,218	299,369
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		400,000	500,000
其他非流動金融資產		1,538	53,145
已抵押存款	19	435,994	564,654
現金及現金等價物	19	8,141,296	7,709,224
		<u>46,812,300</u>	<u>44,038,265</u>
持有待售的處置組資產		1,123,632	-
流動資產總額		<u>47,935,932</u>	<u>44,038,265</u>

綜合財務狀況表 - 續

於二零二一年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	20	31,876,046	28,610,039
其他應付款項及應計項目		9,618,225	10,949,195
衍生金融工具		31,273	275,858
計息銀行及其他借款		4,864,007	5,612,238
應付稅項		797,655	413,531
撥備		1,975,805	1,983,972
		<u>49,163,011</u>	<u>47,844,833</u>
與分類為持有待售的處置資產直接相關的負債		723,063	-
流動負債總額		<u>49,886,074</u>	<u>47,844,833</u>
淨流動負債		<u>(1,950,142)</u>	<u>(3,806,568)</u>
資產總額減流動負債		<u>69,474,118</u>	<u>61,293,348</u>
非流動負債			
貿易應付款項	20	1,762,492	1,924,541
其他應付款項及應計項目		392,794	494,663
計息銀行貸款及其他借款		26,413,378	19,942,934
遞延稅項負債		941,083	815,040
撥備		3,343,374	2,917,220
政府補助		197,363	211,007
衍生金融工具		38	-
遞延收入		-	14,653
非流動負債總額		<u>33,050,522</u>	<u>26,320,058</u>
淨資產		<u>36,423,596</u>	<u>34,973,290</u>
權益			
公司股東應佔權益			
股本		4,225,068	4,225,068
儲備		31,316,715	29,943,184
		<u>35,541,783</u>	<u>34,168,252</u>
非控股股東權益		881,813	805,038
權益總額		<u>36,423,596</u>	<u>34,973,290</u>

武鋼
董事

曹志剛
董事

新疆金風科技股份有限公司

綜合權益變動表

截至二零二一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		
於二零二一年一月一日結餘	4,225,068	12,088,560	-	1,533,691	66,123	(32,686)	2,990,618	(96,457)	13,393,335	34,168,252	805,038	34,973,290
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	3,456,953	3,456,953	34,524	3,491,477
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股權投資的 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	7,284	-	-	-	-	7,284	-	7,284
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的債務工具公允 價值變動,除稅後	-	-	-	-	10,237	-	-	-	-	10,237	(2)	10,235
現金流量套期保值,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(91,139)	-	(91,139)	-	(91,139)
境外經營淨投資套期	-	-	-	-	-	-	-	123,852	-	123,852	-	123,852
公允價值套期成本, 除稅後	-	-	-	-	-	-	-	80,639	-	80,639	-	80,639
應佔合營及聯營公司其他全面收益份額	-	94,552	-	-	-	-	-	-	-	94,552	-	94,552
外幣業務折算差異	-	-	-	-	-	(125,295)	-	-	-	(125,295)	2,318	(122,977)
年內全面收益/(損失)總額	-	94,552	-	-	17,521	(125,295)	-	113,352	3,456,953	3,557,083	36,840	3,593,923
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128,222	128,222
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,908	9,908
處置附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(49,882)	(49,882)
收購非控股股東權益	-	2,407	-	-	-	-	-	-	-	2,407	(17,300)	(14,893)
已宣派二零二零年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,056,267)	(1,056,267)	(31,013)	(1,087,280)
提取法定盈餘公積金	-	-	-	112,591	-	-	-	-	(112,591)	-	-	-
聯營公司權益投資的其他變動	-	(4,055)	-	-	-	-	-	-	-	(4,055)	-	(4,055)
提取本年專項儲備(附註(i))	-	-	56,815	-	-	-	-	-	-	56,815	105	56,920
使用本年專項儲備(附註(i))	-	-	(56,815)	-	-	-	-	-	-	(56,815)	(105)	(56,920)
其他權益工具持有人的注資	-	(1,415)	-	-	-	-	1,000,000	-	-	998,585	-	998,585
其他權益工具的贖回	-	(5,929)	-	-	-	-	(1,993,618)	-	-	(1,999,547)	-	(1,999,547)
其他權益工具的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(124,675)	(124,675)	-	(124,675)
於二零二一年十二月三十一日	4,225,068	12,174,120	-	1,646,282	83,644	(157,981)	1,997,000	16,895	15,556,755	35,541,783	881,813	36,423,596

新疆金風科技股份有限公司

綜合權益變動表 - 續

截至二零二零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			
於二零二零年一月一日結餘	4,225,068	12,091,099	-	1,438,513	25,384	(249,326)	1,993,618	(132,732)	11,283,497	30,675,121	1,549,128	32,224,249	
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	2,963,514	2,963,514	1,962	2,965,476	
年內其他全面收益/(損失):													
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資的 公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	54,518	-	-	-	-	54,518	-	54,518	
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的債務工具公允 價值變動,除稅後	-	-	-	-	5,634	-	-	-	-	5,634	2	5,636	
現金流量套期保值,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	121,793	-	121,793	-	121,793	
通過處置附屬公司實現	-	-	-	-	-	-	-	144,889	-	144,889	-	144,889	
境外經營淨投資套期	-	-	-	-	-	-	-	(187,358)	-	(187,358)	-	(187,358)	
公允價值套期成本, 除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(43,049)	-	(43,049)	-	(43,049)	
應佔合營及聯營公司其他全面損失份額	-	(33,218)	-	-	-	-	-	-	-	(33,218)	-	(33,218)	
外幣業務折算差異	-	-	-	-	-	216,640	-	-	-	216,640	(3,694)	212,946	
年內全面(損失)/收益總額	-	(33,218)	-	-	60,152	216,640	-	36,275	2,963,514	3,243,363	(1,730)	3,241,633	
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,644	56,644	
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60,447	60,447	
處置附屬公司	-	54,196	-	-	-	-	-	-	-	54,196	(874,730)	(820,534)	
註銷附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9,634)	(9,634)	
收購非控股股東權益	-	-	-	-	-	-	-	-	(900)	(900)	(5,600)	(6,500)	
出售附屬公司權益, 但未喪失控制	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53,690	53,690	
已宣派二零一九年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(676,011)	(676,011)	(23,177)	(699,188)	
從利潤中提取儲備	-	-	-	95,178	-	-	-	-	(95,178)	-	-	-	
處置以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資後 轉出的公允價值儲備	-	-	-	-	(19,413)	-	-	-	19,413	-	-	-	
聯營公司權益投資的其他變動	-	(23,517)	-	-	-	-	-	-	-	(23,517)	-	(23,517)	
提取本年專項儲備(附註(i))	-	-	135,562	-	-	-	-	-	-	135,562	11	135,573	
使用本年專項儲備(附註(i))	-	-	(135,562)	-	-	-	-	-	-	(135,562)	(11)	(135,573)	
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(101,000)	(101,000)	-	(101,000)	
其他權益工具持有人的注資	-	-	-	-	-	-	997,000	-	-	997,000	-	997,000	
於二零二零年十二月三十一日	4,225,068	12,088,560	-	1,533,691	66,123	(32,686)	2,990,618	(96,457)	13,393,335	34,168,252	805,038	34,973,290	

附註(i) 於編制綜合財務報表時, 於截至二零二零年及二零二一年十二月三十一日止年度各年, 新疆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。

新疆金風科技股份有限公司

綜合現金流量表

截至二零二一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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		4,339,225	3,273,540
調整：			
財務費用	8	1,149,116	881,005
匯兌差額淨額		(95,223)	18,547
利息收入	5	(410,539)	(327,563)
應佔合營公司業績		(318,859)	(247,674)
應佔聯營公司業績		10,149	(16,481)
物業、廠房及設備以及投資物業折舊	6	1,821,142	1,616,476
使用權資產折舊	6	145,833	131,337
其他無形資產攤銷	6	362,229	211,304
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產收益	6	(98)	(10,401)
出售附屬公司收益	5	(718,171)	(264,860)
註銷附屬公司收益		-	(9,230)
出售投資物業收益	5	-	(18,814)
出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益	5	(64,637)	(775,356)
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益淨額	5	(815,121)	(217,732)
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	(76,539)	(111,911)
出售其他金融資產的損失	5	31,787	-
其他非流動金融資產股息收益	5	(13,660)	(30,418)
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	(15,850)	(8,551)
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	(8,732)	(3,006)
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	5	57,588	119,680
衍生金融工具公允價值收益-非套期工具	5	(124,115)	(129,143)
貿易應收款項和其他應收款項減值	6	648,938	145,286
金融應收款項減值	6	54,520	4,055
合同資產減值	6	4,185	412
其他非流動金融資產減值轉回	6	(50)	(206)
存貨撇減至可變現淨值的減值	6	118,557	255,651
物業、廠房及設備減值	6	143,192	151,532
商譽減值	6	175,682	18,110
其他無形資產減值	6	612,511	-
營運資本變動前的經營活動現金流量		7,013,060	4,655,589
存貨減少		982,517	607,736
合同資產的減少		293,624	614,226
貿易應收款項和應收票據增加		(3,252,011)	(5,032,632)
金融應收款項的增加		(1,006,577)	(424,406)
預付款項、其他應收款項和其他資產增加		(2,187,495)	(696,187)
貿易應付款項和應付票據增加		3,058,649	5,396,055
其他應付款項和應計項目增加/(減少)		289,913	(708,449)
撥備增加		432,325	1,185,125
政府補助和遞延收入減少		(13,644)	(3,503)
運營活動產生的現金		5,610,361	5,593,554
已付所得稅	9	(847,748)	(308,064)
收到的利息		123,895	91,955
經營活動所得現金淨額		4,886,508	5,377,445

綜合現金流量表 - 續

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(9,797,546)	(7,578,427)
使用權資產增加	(73,269)	(24,013)
其他無形資產增加	(817,719)	(58,262)
收購附屬公司(扣除現金)	(508,568)	(352,474)
支付股權投資預付款	(227,462)	(369,955)
收購合營公司的權益	(515,000)	(235,732)
收購聯營公司的權益	(68,764)	(144,896)
購買以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資	(28,058)	(8,000)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(355,794)	(1,000,000)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產所得款項	116,681	234,731
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	112,478	748,724
出售附屬公司(扣除現金)	1,515,002	1,753,760
收回以前年度處置附屬公司現金	-	795,387
處置其他非流動金融資產	53,195	156,000
處置指定以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資	-	29,783
處置聯營公司、合營公司股權的收益	2,275,586	236,450
已抵押存款的減少	-	33,421
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	15,850	8,551
其他非流動金融資產股息收益	13,660	30,418
合營公司及聯營公司股息收益	499,353	99,136
以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資股息收益	8,732	3,006
於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款的增加	(2,886)	(10,252)
對合營公司、聯營公司和獨立第三方提供借款	(186,947)	(115,525)
收到的其他投資	98,663	48,915
投資活動耗用現金淨額	(7,872,813)	(5,719,254)
融資活動現金流量		
新借銀行與其他借款	15,738,126	8,276,693
償還銀行與其他借款	(8,432,364)	(6,021,033)
已付利息	(1,251,854)	(976,832)
新銀行及其他借款費用	(30,984)	(65,432)
非控股股東增資	128,222	56,644
派付股息	(1,238,110)	(784,390)
其他權益工具持有人的注資	998,585	997,000
對附屬公司前股東的其他支付	(370,000)	(7,440)
質押定期存款增加	(76,686)	(5,325)
償還其他權益工具	(1,993,618)	-
融資活動所得現金淨額	3,471,317	1,469,885
現金及現金等價物的增加淨額	485,012	1,128,076
於一月一日的現金及現金等價物	7,705,323	6,807,417
匯率變動的影響淨額	(50,054)	(230,170)
於十二月三十一日的現金及現金等價物	8,140,281	7,705,323

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(如適用)；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」頒佈須於二零二一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 16 號修訂本	新冠肺炎疫情相關租金減讓
國際財務報告準則第 9 號、國際會計準則第 39 號、 國際財務報告準則第 7 號、國際財務報告準則第 4 號、國際財務報告準則第 16 號修訂本	利率基準改革-第二階段

此外，本集團採用了國際會計準則理事會國際財務報告準則解釋委員會於二零二一年六月發佈的議程決議，該決議明確了實體在確定存貨的可變現淨值時應包括作為“銷售必需的預計成本”之成本。

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

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 17 號	保險合約及有關修訂本 ³
國際財務報告準則第 3 號修訂本	提及《概念框架》的內容 ²
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 ⁴
國際財務報告準則第 16 號修訂本	二零二一年六月三十日後的新冠肺炎疫情相關租金減讓 ¹
國際會計準則第 1 號修訂本	負債的流動或非流動劃分 ³
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	會計政策的披露 ³
國際會計準則第 8 號修訂本	會計估計的定義 ³
國際會計準則第 12 號修訂本	與單一交易產生的資產和負債有關的遞延稅項 ³
國際會計準則第 16 號修訂本	物業、廠房及設備：投入既定用途前的收益 ²
國際會計準則第 37 號修訂本	虧損性合同——履行合同的成本 ²
國際財務報告準則修訂本	二零一八年-二零二零年週期國際財務報告準則年度改進 ²

¹ 於二零二一年四月一日或之後開始的年度期間生效。

² 於二零二二年一月一日或之後開始的年度期間生效。

³ 於二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效。

⁴ 於待定日期或之後開始的年度期間生效。

除下述新訂及經修訂的國際財務報告準則外，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。

國際會計準則第16號修訂本「物業、廠房及設備：投入既定用途前的收益」

該等修訂本明確規定，在使物業、廠房及設備達到能夠以管理層擬定的方式運作所需的地點及條件時產生的任何項目成本(例如在測試有關物業、廠房及設備是否正常運作時產生的樣本)及出售該等項目所得款項應根據適用準則確認並計入損益。該等項目的成本乃根據國際會計準則第2號「存貨」計量。

本集團的現行會計政策是將測試期間所產生樣品的銷售所得款項作為相關物業、廠房和設備成本的減少。在應用該等修訂本後，該等銷售所得款項及相關成本將計入損益，並對物業、廠房及設備的成本作出相應調整。截至二零二一年十二月三十一日止年度，計入物業、廠房及設備的銷售所得款項及相關成本分別為人民幣330,242,000元及人民幣40,803,000元。

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。

本集團對自二零二一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二零二一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。

倘本公司直接或間接擁有少於投資對象大多數投票或類似權利的權利，則本集團於評估其是否擁有對投資對象的權力時會考慮一切相關事實及情況，包括：

- (a) 集團持有表決權的規模相對於其他表決權持有人持有表決權的規模和分散程度；
- (b) 集團、其他持票人或其他方可能持有的表決權；
- (c) 其他合約安排所產生的權利；及
- (d) 任何額外的事實和情況，表明本集團目前有或沒有能力在需要作出決定時指導相關活動，包括在以前的股東大會上的投票模式。

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。

3. 綜合財務報表編制基準 - 續

合併基準 - 續

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)已收代價的公允價值；(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

截至二零二一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
分部收入(附註 5):						
外部客戶銷售額	39,932,082	4,082,038	5,327,104	1,074,855	-	50,416,079
分部間銷售額	4,169,175	894,791	18,376	13,969	(5,096,311)	-
收入總額	<u>44,101,257</u>	<u>4,976,829</u>	<u>5,345,480</u>	<u>1,088,824</u>	<u>(5,096,311)</u>	<u>50,416,079</u>
分部業績:	2,583,965	24,840	4,190,998	287,823	(2,009,824)	5,077,802
利息收入	538,046	5,330	87,970	329,599	(550,406)	410,539
財務費用	(376,682)	(14,323)	(1,066,114)	(222,182)	530,185	(1,149,116)
稅前利潤	<u>2,745,329</u>	<u>15,847</u>	<u>3,212,854</u>	<u>395,240</u>	<u>(2,030,045)</u>	<u>4,339,225</u>
分部資產	<u>90,250,061</u>	<u>15,536,735</u>	<u>53,124,825</u>	<u>21,944,789</u>	<u>(61,496,218)</u>	<u>119,360,192</u>
分部負債	<u>57,199,559</u>	<u>12,343,814</u>	<u>38,244,940</u>	<u>13,498,297</u>	<u>(38,350,014)</u>	<u>82,936,596</u>
其他分部信息:						
應估業績:						
合營公司	252	-	317,729	2,000	(1,122)	318,859
聯營公司	(13,343)	60	(31,811)	24,790	10,155	(10,149)
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	742,348	226,844	1,379,688	132,297	(120,884)	2,360,293
存貨減值,淨額	120,936	(2,379)	-	-	-	118,557
貿易及其他應收款項減值/(轉回),淨額	474,897	35,747	27,718	111,177	(601)	648,938
合同資產減值/(轉回),淨額	-	(100)	-	-	4,285	4,185
其他非流動金融資產減值轉回,淨額	(50)	-	-	-	-	(50)
金融應收款項減值/(轉回),淨額	-	-	-	58,805	(4,285)	54,520
物業、廠房及設備減值	-	2,431	140,761	-	-	143,192
其他無形資產減值	552,260	-	43,515	16,736	-	612,511
商譽減值	175,682	-	-	-	-	175,682
產品質量保證金	2,678,036	-	-	-	-	2,678,036
於合營公司權益	3,558	-	4,529,840	20,406	-	4,553,804
於聯營公司權益	314,797	10,244	461,557	562,375	-	1,348,973
資本性支出 ⁽²⁾	1,700,024	292,431	9,265,730	1,765,867	(1,194,477)	11,829,575

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

4. 經營分部信息 - 續

截至二零二零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
分部收入(附註 5):						
外部客戶銷售額	46,658,568	4,433,703	4,018,720	1,034,836	-	56,145,827
分部間銷售額	5,231,417	1,184,429	377	227,410	(6,643,633)	-
收入總額	51,889,985	5,618,132	4,019,097	1,262,246	(6,643,633)	56,145,827
分部業績:						
利息收入	1,293,302	(787,102)	2,713,922	630,705	(23,845)	3,826,982
利息收入	487,876	6,829	103,002	240,764	(510,908)	327,563
財務費用	(212,189)	(103)	(931,677)	(171,896)	434,860	(881,005)
稅前利潤	1,568,989	(780,376)	1,885,247	699,573	(99,893)	3,273,540
分部資產	90,658,206	7,110,434	51,143,533	27,058,640	(66,832,632)	109,138,181
分部負債	57,673,808	4,878,992	37,050,014	18,213,989	(43,651,912)	74,164,891
其他分部信息:						
應估業績:						
合營公司	508	-	226,250	20,916	-	247,674
聯營公司	(19,113)	210	(6,342)	41,726	-	16,481
折舊與攤銷 ⁽¹⁾	592,384	65,889	1,298,222	65,574	(7,168)	2,014,901
存貨減值,淨額	255,651	-	-	-	-	255,651
貿易及其他應收款項減值/(轉回),淨額	64,271	63,445	9,360	18,079	(9,869)	145,286
合同資產減值,淨額	(32)	419	25	-	-	412
其他非流動金融資產減值/(轉回),淨額	(16)	-	635	-	(825)	(206)
金融應收款項減值/(轉回),淨額	-	-	(794)	3,993	856	4,055
物業、廠房及設備減值	-	-	133,546	-	17,986	151,532
商譽減值	18,110	-	-	-	-	18,110
產品質量保證金	2,161,566	-	-	-	59,399	2,220,965
於合營公司權益	3,319	-	4,605,806	260,221	(62,037)	4,807,309
於聯營公司權益	481,601	10,185	538,896	573,128	(8,613)	1,595,197
資本性支出 ⁽²⁾	1,023,513	816,868	9,366,318	358,197	(1,194,426)	10,370,470

(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) 外部客戶銷售額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國	44,355,755	51,551,335
海外	6,060,324	4,594,492
	<u>50,416,079</u>	<u>56,145,827</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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國	51,291,093	43,718,712
美國	98,800	111,585
澳大利亞	4,383,601	4,437,087
阿根廷	3,598,488	4,048,846
德國	224,033	398,168
其他國家	11,811	10,063
	<u>59,607,826</u>	<u>52,724,461</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所得稅資產。

有關主要客戶的資料

截至二零二一年十二月三十一日止年度，約為人民幣6,005,200,000元的收入是來自風力發電機組製造與銷售分部和風電服務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，這些客戶單獨占集團總收入的10%以上。

本集團於二零二零年並無任何其他單一客戶收入佔本集團總銷售額 10%或以上。

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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
客戶合同收入：	50,092,218	55,837,250
其他來源收入：		
融資租賃服務	323,861	308,577
	<u>50,416,079</u>	<u>56,145,827</u>

來自客戶合同收入：

(i) 分解的收入信息

截至二零二一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
產品或服務類型					
風力發電機組製造與銷售	39,932,082	-	-	-	39,932,082
風電場開發	-	-	5,327,104	-	5,327,104
風電服務	-	3,758,177	-	-	3,758,177
其他	-	-	-	1,074,855	1,074,855
來自客戶合同收入總計：	<u>39,932,082</u>	<u>3,758,177</u>	<u>5,327,104</u>	<u>1,074,855</u>	<u>50,092,218</u>
地裡市場					
中國	35,168,437	3,234,274	4,554,328	1,074,855	44,031,894
其他國家	4,763,645	523,903	772,776	-	6,060,324
來自客戶合同收入總計：	<u>39,932,082</u>	<u>3,758,177</u>	<u>5,327,104</u>	<u>1,074,855</u>	<u>50,092,218</u>
收入確認時間					
按時點確認收入	39,932,082	-	5,327,104	507,737	45,766,923
按時段確認收入	-	3,758,177	-	567,118	4,325,295
來自客戶合同收入總計：	<u>39,932,082</u>	<u>3,758,177</u>	<u>5,327,104</u>	<u>1,074,855</u>	<u>50,092,218</u>

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

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

截至二零二零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
產品或服務類型					
風力發電機組製造與銷售	46,658,568	-	-	-	46,658,568
風電場開發	-	-	4,018,720	-	4,018,720
風電服務	-	4,433,703	-	-	4,433,703
其他	-	-	-	726,259	726,259
來自客戶合同收入總計：	<u>46,658,568</u>	<u>4,433,703</u>	<u>4,018,720</u>	<u>726,259</u>	<u>55,837,250</u>
地裡市場					
中國	44,214,710	2,600,152	3,701,637	726,259	51,242,758
其他國家	2,443,858	1,833,551	317,083	-	4,594,492
來自客戶合同收入總計：	<u>46,658,568</u>	<u>4,433,703</u>	<u>4,018,720</u>	<u>726,259</u>	<u>55,837,250</u>
收入確認時間					
按時點確認收入	46,658,568	-	4,018,720	95,434	50,772,722
按時段確認收入	-	4,433,703	-	630,825	5,064,528
來自客戶合同收入總計：	<u>46,658,568</u>	<u>4,433,703</u>	<u>4,018,720</u>	<u>726,259</u>	<u>55,837,250</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：

截至二零二一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
客戶合同收入	<u>44,101,257</u>	<u>4,652,968</u>	<u>5,345,480</u>	<u>1,088,824</u>	<u>55,188,529</u>
外部客戶銷售額	39,932,082	3,758,177	5,327,104	1,074,855	50,092,218
分部間銷售額	<u>4,169,175</u>	<u>894,791</u>	<u>18,376</u>	<u>13,969</u>	<u>5,096,311</u>
分部間銷售額調整及抵銷	<u>(4,169,175)</u>	<u>(894,791)</u>	<u>(18,376)</u>	<u>(13,969)</u>	<u>(5,096,311)</u>
來自客戶合同收入總計：	<u>39,932,082</u>	<u>3,758,177</u>	<u>5,327,104</u>	<u>1,074,855</u>	<u>50,092,218</u>

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

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

截至二零二零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
客戶合同收入	51,889,985	5,618,132	4,019,097	953,669	62,480,883
外部客戶銷售額	46,658,568	4,433,703	4,018,720	726,259	55,837,250
分部間銷售額	5,231,417	1,184,429	377	227,410	6,643,633
分部間銷售額調整及抵銷	(5,231,417)	(1,184,429)	(377)	(227,410)	(6,643,633)
來自客戶合同收入總計：	46,658,568	4,433,703	4,018,720	726,259	55,837,250

下表顯示了本年確認的收入於年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 二零二一年 人民幣千元	截至十二月三十 一日止年度 二零二零年 人民幣千元
年初合同負債於本年確認收入金額如下：		
風力發電機組製造與銷售	5,624,972	4,431,989
建造服務	684,198	306,350
其他	16,936	88,489
	<u>6,326,106</u>	<u>4,826,828</u>

(ii) 履約義務

有關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

本集團與客戶之間銷售風機的合同是單項履約義務，該項履約義務在控制權發生轉移時達成。

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 - 續

有關集團的履約義務信息匯總如下： - 續

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。

風電場開發

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。

與服務型質保相關的履約義務，會在未來五年內確認。剩餘其他的履約義務是在未來一年內確認的。

5. 收入、其他收入及收益 - 續

其他收入及收益	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
利息收入	410,539	327,563
以公允價值計量且其變動計入其他全面 收益的金融資產的股息收益	8,732	3,006
其他非流動金融資產股息收益	13,660	30,418
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	15,850	8,551
投資物業及設備租金收入	54,147	14,728
政府補助	275,032	142,233
增值稅退稅	143,452	87,519
技術服務收入	34,169	10,009
處置按攤余成本計量的金融資產之損失 (附註)	(31,787)	-
出售附屬公司收益/(虧損)		
處置附屬公司權益的收益	718,171	463,945
以前計入其他全面收益的虧損	-	(144,889)
以前計入資本公積的虧損	-	(54,196)
出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益	64,637	775,356
處置以公允價值計量且其變動計入當期 損益金融資產收益	76,539	111,911
出售物業、廠房及設備和其他無形資產 收益	630	16,707
處置投資物業的收益	-	18,814
出售聯營公司和合營公司的淨收益	815,121	217,732
公允價值收益/(虧損),淨額		
衍生金融負債 - 非套期交易	124,115	129,143
按公允價值計量且其變動計入當期損 益的金融资产	(57,588)	(119,680)
其他	118,676	108,369
	<u>2,784,095</u>	<u>2,147,239</u>

附註:

2021年本集團以風機銷售產生的若干應收賬款為基礎資產開展國開證券-金風科技應收賬款第1期綠色資產支持專項計畫(ABS)業務，轉讓的應收賬款與收到資金差額人民幣31,787,000元計入本年利潤。

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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
已出售存貨成本		32,978,060	40,192,017
風電服務成本		3,590,631	4,555,300
風力發電成本		1,748,658	1,304,340
其他成本		911,673	446,683
		<u>39,229,022</u>	<u>46,498,340</u>
就以下各項的折舊:			
物業、廠房及設備	12	1,820,865	1,615,683
投資物業		277	793
使用權資產		145,833	131,337
其他無形資產攤銷	14	362,229	211,304
		<u>2,329,204</u>	<u>1,959,117</u>
貿易應收款項減值	15	626,218	204,962
貿易應收款項減值轉回	15	(73,679)	(142,891)
		<u>552,539</u>	<u>62,071</u>
其他應收款項減值	17	99,930	98,528
其他應收款項減值轉回	17	(3,531)	(15,313)
		<u>96,399</u>	<u>83,215</u>
合同資產減值	18	5,001	3,886
合同資產減值轉回	18	(816)	(3,474)
		<u>4,185</u>	<u>412</u>
其他非流動金融資產減值		-	-
其他非流動金融資產減值轉回		(50)	(206)
		<u>(50)</u>	<u>(206)</u>
金融應收款項減值	16	64,944	12,466
金融應收款項減值轉回	16	(10,424)	(8,411)
		<u>54,520</u>	<u>4,055</u>
存貨撇減減值		126,115	255,651
存貨撇減減值轉回		(7,558)	-
		<u>118,557</u>	<u>255,651</u>
物業、廠房及設備減值	12	143,192	151,532
其他無形資產減值	14	612,511	-
商譽減值	13	175,682	18,110
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產收益淨額		(98)	(10,401)
不包含在租賃負債中的租賃付款額		138,674	206,232

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
審計師酬金		11,450	11,158
職工福利支出 (包括董事與監事酬金):			
工資與薪金		2,127,711	1,862,100
養老金計劃供款	(i)	251,506	144,615
福利及其他支出		410,257	359,043
		<u>2,789,474</u>	<u>2,365,758</u>
研發成本:			
員工成本		704,293	615,366
攤銷與折舊		158,935	134,778
材料支出及其他		720,292	727,959
		<u>1,583,520</u>	<u>1,478,103</u>
產品質保撥備			
本年增加		3,397,580	2,672,606
本年轉回		(719,544)	(451,641)
		<u>2,678,036</u>	<u>2,220,965</u>
延期支出	(ii)	(161,303)	382,313

附註:

- (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(二零二零年:無)。
- (ii) 於二零二零年，由於本集團部分附屬公司未能依與當地電網公司簽訂的購電協議的約定如期並網發電，而向當地電網公司承擔的延期支出金額為人民幣 382,313,000 元。於二零二一年，經與當地電網公司協商，延期支出減少人民幣 161,303,000 元。

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

7. 其他經營開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
租金成本	8,072	2,639
銀行手續費	151,384	128,276
資產減值撥備	931,385	169,642
匯兌損失淨額	191,422	254,154
出售非流動資產的損失	532	789
罰沒支出	28,463	5,501
非流動資產毀損報廢損失	-	832
公益捐贈	9,755	6,067
其他	59,341	50,301
	<u>1,380,354</u>	<u>618,201</u>

8. 財務費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
計息銀行貸款及其他借款	1,229,841	966,495
租賃負債利息	79,491	79,997
減：資本化利息	(160,216)	(165,487)
	<u>1,149,116</u>	<u>881,005</u>

9. 所得稅費用

本公司以及本公司九家附屬公司(二零二零年：本公司以及本公司八家附屬公司)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》，在二零二一年底享受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。

自二零一九年一月一日至二零二一年十二月三十一日，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；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50%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅。小型微利企業年應納稅所得額不超過人民幣100萬元的一部分，除按原規定享受優惠政策外，再減半徵收企業所得稅。優惠期為二零二一年一月一日至二零二二年十二月三十一日。

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30%(二零二零年：10%到30%)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% (二零二零年：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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
本年度		
- 中國	1,303,071	814,178
- 其他	17,250	25,405
	1,320,321	839,583
遞延所得稅	(472,573)	(531,519)
年內繳納的稅項	847,748	308,064

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
稅前利潤	4,339,225	3,273,540
按法定所得稅率 25% 徵收的所得稅	1,084,806	818,385
海外實體不同所得稅率的影響	(23,676)	15,023
境內實體優惠所得稅率的影響	(337,452)	(441,901)
所得稅稅率變動的影響	3,018	16,531
未確認稅收虧損和暫時性差異的稅務影響	220,912	168,032
利用以前年度未確認的稅收虧損和暫時性差異	(35,298)	(39,099)
無須納稅的收入	(3,437)	(2,889)
不可抵扣費用	28,688	29,604
研發費用加計扣除	(90,665)	(95,637)
歸屬於合營企業的損益	(79,715)	(61,919)
歸屬於聯營公司的損益	2,537	(4,120)
喪失控制權之日重新計量投資對象剩餘權益的稅務影響	(16,159)	(193,839)
其他	94,189	99,893
按 19.5%(二零二零年：9.4%)的實際稅率徵收的年度所得稅	847,748	308,064

10. 股息

截至二零二一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 2.5 元(含稅)，總計為人民幣 1,056,267,000 元。該擬分派股利尚須經即將舉行的年度股東大會批准。

於二零二一年六月二十八日，本公司股東批准了截至二零二零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 2.5 元(含稅)，總計為人民幣 1,056,267,000 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。

於二零二一年和二零二零年內，本公司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	
	二零二一 人民幣千元	二零二零 人民幣千元
母公司所有者應佔利潤	3,456,953	2,963,514
減：與中期票據相關的分派 (i)	(124,675)	(119,044)
用於釐定基本每股盈利的利潤	<u>3,332,278</u>	<u>2,844,470</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>0.79</u>	<u>0.67</u>

- (i) 本公司於二零一六年五月，二零一六年九月，二零一八年十二月及二零二零年八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。計算截至二零二一年十二月三十一日止年度和截至二零二零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二零二一年度和二零二零年度所產生的但並未宣派的利息。

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

12. 物業、廠房及設備

	截至二零二一年十二月三十一日止年度					
	樓宇 人民幣千元	機器 人民幣千元	汽車 人民幣千元	電子設備 及其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本：						
於二零二一年一月一日	1,532,935	23,530,617	91,517	689,870	12,979,323	38,824,262
添置	198,042	443,659	7,990	49,472	8,849,060	9,548,223
處置	(43,302)	(417,828)	(12,137)	(48,047)	(26,660)	(547,974)
收購附屬公司	-	764	154	25	31,320	32,263
出售附屬公司	(318,338)	(2,945,805)	(306)	(4,004)	(43,722)	(3,312,175)
註銷附屬公司減少	-	(678)	-	(160)	(15,014)	(15,852)
轉撥	613,705	8,996,628	-	961	(9,611,294)	-
從使用權資產轉入	31,448	-	-	-	-	31,448
轉入分類為持有待售的處置資產組	(111,579)	(1,004,269)	-	(1,006)	-	(1,116,854)
匯兌調整	(14,991)	(97,378)	(2,490)	(14,487)	(303,226)	(432,572)
於二零二一年十二月三十一日	<u>1,887,920</u>	<u>28,505,710</u>	<u>84,728</u>	<u>672,624</u>	<u>11,859,787</u>	<u>43,010,769</u>
累計折舊及減值：						
於二零二一年一月一日	(288,918)	(4,578,315)	(50,790)	(405,291)	(120,513)	(5,443,827)
年內計提折舊(附註 6)	(195,615)	(1,551,957)	(10,959)	(62,334)	-	(1,820,865)
處置	1,931	137,745	8,387	37,865	-	185,928
出售附屬公司	84,104	756,939	206	3,279	-	844,528
註銷附屬公司減少	-	588	-	66	11,789	12,443
從使用權資產轉入	(1,438)	-	-	-	-	(1,438)
轉入分類為持有待售的處置資產組	35,019	254,644	-	515	-	290,178
減值	(2,431)	(106,878)	-	-	(33,883)	(143,192)
匯兌調整	2,332	12,719	1,334	6,875	-	23,260
於二零二一年十二月三十一日	<u>(365,016)</u>	<u>(5,074,515)</u>	<u>(51,822)</u>	<u>(419,025)</u>	<u>(142,607)</u>	<u>(6,052,985)</u>
賬面淨值：						
於二零二一年十二月三十一日	<u>1,522,904</u>	<u>23,431,195</u>	<u>32,906</u>	<u>253,599</u>	<u>11,717,180</u>	<u>36,957,784</u>
於二零二一年一月一日	<u>1,244,017</u>	<u>18,952,302</u>	<u>40,727</u>	<u>284,579</u>	<u>12,858,810</u>	<u>33,380,435</u>

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

12. 物業、廠房及設備 - 續

	截至二零二零年十二月三十一日止年度					
	樓宇 人民幣千元	機器 人民幣千元	汽車 人民幣千元	電子設備 及其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
成本:						
於二零二零年一月一日	1,334,764	21,699,657	114,417	677,728	9,655,626	33,482,192
添置	46,083	811,529	4,606	41,839	7,218,782	8,122,839
處置	(13,305)	(196,419)	(28,435)	(37,329)	-	(275,488)
收購附屬公司	-	277,657	402	451	296,443	574,953
出售附屬公司	-	(2,187,579)	-	-	(2,025)	(2,189,604)
轉撥	162,130	3,651,523	-	2,175	(3,815,828)	-
轉入使用權資產	-	-	-	-	(320,925)	(320,925)
未實現收益本年實現	-	(104,755)	-	-	-	(104,755)
匯兌調整	3,263	(420,996)	527	5,006	(52,750)	(464,950)
於二零二零年十二月三十一日	<u>1,532,935</u>	<u>23,530,617</u>	<u>91,517</u>	<u>689,870</u>	<u>12,979,323</u>	<u>38,824,262</u>
累計折舊及減值:						
於二零二零年一月一日	(237,897)	(3,776,447)	(58,056)	(357,180)	(42,240)	(4,471,820)
年內計提折舊(附註 6)	(55,369)	(1,473,072)	(7,605)	(79,637)	-	(1,615,683)
處置	4,706	61,680	14,840	31,824	-	113,050
出售附屬公司	-	331,275	-	-	-	331,275
未實現收益累計折舊	-	92,387	-	-	-	92,387
減值	-	(73,259)	-	-	(78,273)	(151,532)
匯兌調整	(358)	259,121	31	(298)	-	258,496
於二零二零年十二月三十一日	<u>(288,918)</u>	<u>(4,578,315)</u>	<u>(50,790)</u>	<u>(405,291)</u>	<u>(120,513)</u>	<u>(5,443,827)</u>
賬面淨值:						
於二零二零年十二月三十一日	<u>1,244,017</u>	<u>18,952,302</u>	<u>40,727</u>	<u>284,579</u>	<u>12,858,810</u>	<u>33,380,435</u>
於二零二零年一月一日	<u>1,096,867</u>	<u>17,923,210</u>	<u>56,361</u>	<u>320,548</u>	<u>9,613,386</u>	<u>29,010,372</u>

本集團在建工程轉入樓宇、機器、車輛、及電子設備前的賬面淨值中包括於二零二一年產生的資本化利息總計人民幣159,972,000元(二零二零年：人民幣165,487,000元)。

於二零二一年十二月三十一日，本集團賬面淨值總計人民幣15,937,983,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣12,920,742,000元)的若干物業、廠房及設備已抵押作本集團若干銀行借款的擔保。

13. 商譽

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年初成本及賬面淨值		354,785	470,160
處置附屬公司		-	(103,488)
註銷附屬公司減少		-	(7,647)
商譽減損	6	(175,682)	(18,110)
匯兌調整		(15,838)	13,870
年末成本及及賬面淨值		<u>163,265</u>	<u>354,785</u>

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

13. 商譽 - 續

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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年初		30,903	20,577
已確認減值損失	6	175,682	18,110
註銷附屬公司減少		-	(7,647)
匯兌調整		(12,530)	(137)
年末		<u>194,055</u>	<u>30,903</u>

商譽減值測試

為進行減值測試，商譽已被分配給Vensys Energy AG以及幾家從事風電場開發的子公司的獨立收益產生單元。

Vensys Energy AG的可回收金額按照未來預計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三年期財務預算為基礎的現金流量預測來確定。現金流量預測所用的稅前折現率是14.33%(二零二零年：14.50%)。用於推斷Vensys Energy AG三年期以後的現金流的增長率是2%(二零二零年：2%)。根據商譽減值測試的結果，本集團本年度確認了人民幣175,682,000元(二零二零年：18,110,000元)商譽減值損失。

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折現率是9.63%至20.17%(二零二零年：9.75%至16.82%)。基於商譽減值測試的結果，本集團本年未確認減值損失。

計算這些附屬公司於二零二一年十二月三十一日及二零二零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 - 使用的貼現率已剔除納稅影響，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、折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。

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

14. 其他無形資產

截至二零二一年十二月三十一日止年度							
技術許可	辦公軟體	專利及 專有技術	開發支出	水處理 特許經營權	風電項目 許可	總計	
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元 附註(ii)	人民幣千元 附註(iii)	人民幣千元 附註(i) (ii)	人民幣千元 Note (ii)	人民幣千元	
成本:							
於二零二一年一月一日	19,023	418,144	1,441,523	678,524	2,112,306	782,433	5,451,953
添置	-	41,126	10,502	653,922	185,438	-	890,988
收購附屬公司	-	-	-	-	1,095,297	61,200	1,156,497
處置	-	(16,365)	-	-	-	-	(16,365)
出售附屬公司	-	(1,873)	-	-	-	(71,208)	(73,081)
轉換	-	23,899	237,669	(261,568)	-	-	-
自金融應收款項轉入	-	-	-	-	447,071	-	447,071
匯兌調整	-	(1,267)	(22,429)	-	-	(13,805)	(37,501)
於二零二一年十二月三十一日	19,023	463,664	1,667,265	1,070,878	3,840,112	758,620	7,819,562
累計攤銷和減值:							
於二零二一年一月一日	(19,023)	(166,161)	(432,527)	-	(340,150)	(120,048)	(1,077,909)
年內攤銷(附註 6)	-	(58,898)	(140,149)	-	(133,990)	(29,192)	(362,229)
減值(附註 6)	-	-	(227,512)	(324,748)	(16,736)	(43,515)	(612,511)
處置	-	14,938	-	-	-	-	14,938
出售附屬公司	-	308	-	-	-	1,918	2,226
匯兌調整	-	1,061	22,407	-	-	2,545	26,013
於二零二一年十二月三十一日	(19,023)	(208,752)	(777,781)	(324,748)	(490,876)	(188,292)	(2,009,472)
賬面淨值:							
於二零二一年十二月三十一日	-	254,912	889,484	746,130	3,349,236	570,328	5,810,090
於二零二一年一月一日	-	251,983	1,008,996	678,524	1,772,156	662,385	4,374,044
截至二零二零年十二月三十一日止年度							
技術許可	辦公軟體	專利及 專有技術	開發支出	水處理 特許經營權	風電項目 許可	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 附註(i)	人民幣千元	人民幣千元	
成本:							
於二零二零年一月一日	19,023	350,477	838,062	645,139	2,063,987	680,356	4,597,044
添置	-	37,506	913	792,839	3,752	16,092	851,102
收購附屬公司	-	-	12,399	-	41,104	164,905	218,408
處置	-	(11,845)	(61,153)	-	-	-	(72,998)
出售附屬公司	-	-	-	-	-	(42,907)	(42,907)
轉換	-	42,801	716,653	(759,454)	-	-	-
匯兌調整	-	(795)	(65,351)	-	3,463	(36,013)	(98,696)
於二零二零年十二月三十一日	19,023	418,144	1,441,523	678,524	2,112,306	782,433	5,451,953
累計攤銷和減值:							
於二零二零年一月一日	(19,023)	(116,092)	(421,029)	-	(256,046)	(122,893)	(935,083)
年內攤銷(附註 6)	-	(52,857)	(65,387)	-	(83,900)	(9,160)	(211,304)
處置	-	2,068	12,813	-	-	-	14,881
出售附屬公司	-	-	-	-	-	3,933	3,933
匯兌調整	-	720	41,076	-	(204)	8,072	49,664
於二零二零年十二月三十一日	(19,023)	(166,161)	(432,527)	-	(340,150)	(120,048)	(1,077,909)
賬面淨值:							
於二零二零年十二月三十一日	-	251,983	1,008,996	678,524	1,772,156	662,385	4,374,044
於二零二零年一月一日	-	234,385	417,033	645,139	1,807,941	557,463	3,661,961

附註 (i): 水處理特許經營安排包括本集團作為運營者在20至35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。

14. 其他無形資產 - 續

附註: - 續

附註(ii): 本集團管理層認為賬面價值為人民幣367,679,000元具有有限可使用壽命的無形資產存在減值迹象, 並對該部分進行了減值評估。該等開發支出的可收回金額是單獨估計的。

使用壽命有限的無形資產的可收回額是根據其使用價值確定的。在計提人民幣287,763,000元的減值損失后, 相關資產減記至其可收回金額人民幣79,916,000元, 並計入本年內與該等資產相關的職能分部之損益。

附註(iii): 該等開發支出的可收回金額根據其使用價值進行確定的。相關資產至年底的賬面價值為人民幣324,748,000元, 減值記至其可收回金額, 即人民幣零元, 並計入本年內與該等資產相關的職能分部之損益。

截至二零二一年十二月三十一日, 本集團賬面淨值總計為人民幣154,750,000元(二零二零年: 无)的其他無形資產已被抵押, 以擔保銀行貸款。

15. 貿易應收款項及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應收款項	25,350,870	22,056,522
應收票據	2,315,501	2,161,393
	<u>27,666,371</u>	<u>24,217,915</u>
減值撥備	(1,765,515)	(1,241,009)
	<u>25,900,856</u>	<u>22,976,906</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，本集團將於二零二一年十二月三十一日的應收票據餘額人民幣2,315,501,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣2,161,393,000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。

於報告日期，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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
三個月以內	6,775,564	9,480,752
三至六個月	4,990,821	4,268,961
六個月至一年	5,741,007	3,674,685
一至二年	6,918,000	4,096,594
二至三年	839,827	985,538
三年以上	635,637	470,376
	<u>25,900,856</u>	<u>22,976,906</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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年初		1,241,009	1,192,071
已確認減值損失	6	626,218	204,962
回撥減值損失	6	(73,679)	(142,891)
核銷		-	(7,417)
匯兌調整		(28,033)	(5,716)
年末		<u>1,765,515</u>	<u>1,241,009</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貸損失進行分析。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援性的資料。

下文載列本集團貿易應收款項的信貸風險敞口的信息:

組總計提壞賬準備	於二零二一年十二月三十一日		
	預期信貸損失率	預期信貸損失原值 人民幣千元	預期信貸損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	88.39%	1,435,292	1,268,596
組總計提壞賬準備			
六個月以內	0.15%	12,158,699	17,644
六個月至一年	1.14%	3,109,518	35,340
一至二年	2.58%	7,079,731	182,574
二至三年	6.06%	723,367	43,815
三年以上	25.77%	844,263	217,546
	2.08%	23,915,578	496,919
總計	6.96%	25,350,870	1,765,515
組總計提壞賬準備	於二零二零年十二月三十一日		
	預期信貸損失率	預期信貸損失原值 人民幣千元	預期信貸損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	94.09%	762,244	717,169
組總計提壞賬準備			
六個月以內	0.18%	11,837,371	21,792
六個月至一年	1.17%	3,488,312	40,887
一至二年	2.43%	4,198,420	101,826
二至三年	5.61%	1,008,800	56,544
三年以上	39.77%	761,375	302,791
	2.46%	21,294,278	523,840
總計	5.63%	22,056,522	1,241,009

綜合財務報表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
受益股東	1,724,223	966,186
合營公司	114,863	56,787
聯營公司	460,868	14,812
	<u>2,299,954</u>	<u>1,037,785</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。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項及應收票據達人民幣5,230,445,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣5,279,281,000元)的款項已質押作本集團銀行借款及其他借款的擔保。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的應收票據達人民幣40,000,000元的款項已質押用於建設總裝廠。

16. 金融應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
服務特許權安排下的應收款項	4,531,312	3,689,072
融資租賃應收款項	4,323,493	4,102,350
應收融資租賃款應計增值稅	257,701	414,928
應收關聯方款項	266,675	166,254
減值撥備	(80,461)	(24,874)
	<u>9,298,720</u>	<u>8,347,730</u>
分類為非流動資產的部分	(8,890,041)	(7,997,292)
流動部分	<u>408,679</u>	<u>350,438</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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年初		24,874	20,845
已確認減值損失	6	64,944	12,466
減值損失轉回	6	(10,424)	(8,411)
匯兌調整		1,067	(26)
年末		80,461	24,874

於二零二一年十二月三十一日，本集團的金融應收款項人民幣1,781,878,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣1,807,793,000元）的款項已質押作本集團部分銀行借款的擔保。

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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
向供應商作出的墊款		2,142,181	1,723,314
預付款項		784,819	684,900
增值稅留抵稅額		3,111,193	2,772,234
按金及其他應收款項		2,120,812	2,009,385
		8,159,005	7,189,833
減值撥備		(246,873)	(188,657)
		7,912,132	7,001,176
分類為非流動資產的部分	(i)	(3,380,188)	(2,536,275)
流動部分		4,531,944	4,464,901

附註：

- (i) 於二零二一年和二零二零年十二月三十一日，非流動資產部分的按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。

综合财务报表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年初		188,657	108,615
已確認減值損失	6	99,930	98,528
回撥減值損失	6	(3,531)	(15,313)
核銷		(33,721)	-
匯兌調整		(4,462)	(3,173)
年末		246,873	188,657

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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
受益股東	413	-
合營公司	258,962	281,329
聯營公司	23,847	55,594
	283,222	336,923

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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
合同資產來源：			
銷售風機質保金	(i)	2,881,851	3,448,783
建造服務	(ii)	1,282,923	1,012,525
特許服務安排		332,916	330,006
		4,497,690	4,791,314
減值		(10,951)	(7,753)
		4,486,739	4,783,561
分類為非流動性部分		(3,003,533)	(3,381,528)
流動性部分		1,483,206	1,402,033

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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
一年內	1,483,206	1,402,033
一年以上	3,003,533	3,381,528
合同資產總計	4,486,739	4,783,561

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	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年初		7,753	8,040
預期信用損失	6	5,001	3,886
減值損失轉回	6	(816)	(3,474)
匯兌調整		(987)	(699)
年末		10,951	7,753

在每個報告日使用準備金矩陣進行減值分析，以衡量預期信貸損失。合同資產預期信貸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

以下列出了集團合同資產信用風險敞口的信息：

	<u>於二零二一年 十二月三十一日</u>	<u>於二零二零年 十二月三十一日</u>
預期信貸損失率	0.24%	0.16%
	<u>人民幣千元</u>	<u>人民幣千元</u>
合同資產原值	4,497,690	4,791,314
預期信貸損失	10,951	7,753

19. 現金及現金等價物及已抵押存款

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
現金及銀行結餘	8,544,310	8,238,497
定期存款	142,687	143,407
	<u>8,686,997</u>	<u>8,381,904</u>
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	(141,509)	(67,860)
- 風險準備金及強制性存款準備金	(404,192)	(604,820)
	<u>(545,701)</u>	<u>(672,680)</u>
於綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	8,141,296	7,709,224
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	(1,015)	(3,901)
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>8,140,281</u>	<u>7,705,323</u>
已抵押存款	545,701	672,680
分類為非流動資產部份	(109,707)	(108,026)
流動部份	<u>435,994</u>	<u>564,654</u>
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	7,284,310	7,509,931
- 澳幣	265,916	100,127
- 美元	491,224	269,174
- 歐元	290,979	349,939
- 港幣	1,678	12,038
- 阿根廷比索	256,418	1,846
- 其他貨幣	96,472	138,849
	<u>8,686,997</u>	<u>8,381,904</u>

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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應付款項	22,343,639	18,743,809
應付票據(i)	11,294,899	11,790,771
	<u>33,638,538</u>	<u>30,534,580</u>
列為非流動負債的部分 (ii)	(1,762,492)	(1,924,541)
列為流動負債的部分	<u>31,876,046</u>	<u>28,610,039</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二零二一及二零二零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。

於各報告日期，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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
三個月以內	19,216,460	15,734,244
三至六個月	6,487,290	8,001,180
六個月至一年	3,070,651	2,884,827
一至二年	3,008,697	1,592,466
二至三年	595,687	1,127,959
三年以上	1,259,753	1,193,904
	<u>33,638,538</u>	<u>30,534,580</u>

20. 貿易應付款項及應付票據 - 續

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	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
受益股東	-	227
合營公司	25,906	5,823
聯營公司	587,308	159,394
	<u>613,214</u>	<u>165,444</u>

上述款項無抵押，免息，且無固定還款期。

管理層分析與討論

報告期內公司所處的行業情況

2021年，新冠病毒變異、通貨膨脹等影響因素持續存在，全球經濟雖有所復蘇但是仍然面臨諸多困難。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，2021年全球經濟增速為5.9%，其中，發達經濟體為5.0%，發展中經濟體為6.5%。

面對國際環境複雜嚴峻和國內疫情頻發散發等多重考驗，我國科學統籌經濟社會發展和疫情防控，實現了國民經濟持續恢復。根據國家統計局數據，2021年全國國內生產總值1,143,670億元，比上年增長8.1%。在世界經濟復蘇艱巨的背景下，中國經濟依然保持了穩步增長。

根據國家能源局發佈的數據，2021年全社會用電量83,128億千瓦時，同比增長10.3%。截至12月底，全國累計發電裝機容量約23.8億千瓦，同比增長7.9%。其中，風電累計裝機容量約3.3億千瓦，同比增長16.6%。

2021年，我國風電行業經歷了陸上“搶裝潮”之後，陸上風電開始進入平價元年。根據國家能源局發佈的數據，2021年全國風電新增並網裝機4,757萬千瓦，其中陸上風電新增3,067萬千瓦、海上風電新增1,690萬千瓦。

I. 主要政策回顧

2021年是中國風電行業“十四五”開局之年，為促進可再生能源及風電行業高質量發展，政策層錨定碳達峰碳中和目標任務，加強行業頂層設計，加快推進大型風電光伏基地等重大項目建設，努力推動可再生能源高質量躍升發展。國家發改委、能源局等多部委陸續出臺了多項行動方案以及重點領域和行業政策措施，確立了風光向主流能源地位轉變的方向和戰略目標，加快電力交易與電價改革，保障可再生能源的充分消納，並且為可再生能源快速發展提供配套性保障。同時，針對風電行業，從開發建設、吊裝並網、運維和市場空間等方面，出臺多項實施政策，保證能源轉型的順利過渡和高質量發展。

1. 雙碳目標為指引，確立風光向主流能源地位轉變的戰略目標

2021年5月11日，國家能源局下發《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知》，指出2021年風電、光伏發電量占全社會用電量的比重達到11%左右，後續逐年提高，確保2025年非化石能源消費占一次能源消費的比重達到20%左右。

2021年10月24日，中共中央、國務院印發了《關於完整準確全面貫徹新發展理念做好碳達峰碳中和工作的意見》，確立了2025、2030以及2060年的雙碳目標，並逐步構建形成了“1+N”政策體系。

2021年10月26日，國務院關於印發《2030年前碳達峰行動方案的通知》。提出到2030年，非化石能源消費比重達到25%左右，風電、太陽能總裝機容量達到12億千瓦以上。大力發展新能源，全面推進風電、太陽能發電大規模開發和高質量發展，堅持集中式與分散式並舉，加快建設風電和光伏發電基地。

2. 多措並舉，保障可再生能源的並網與消納

2021年2月25日，國家發改委和國家能源局印發《關於推進電力源網荷儲一體化和多能互補發展的指導意見》，提出通過優化整合本地電源側、電網側、負荷側資源，探索構建源網荷儲深度融合的新型電力系統發展路徑，同時充分發揮負荷側的調節能力；積極實施存量“風光水火儲一體化”提升，嚴控增量“風光火(儲)一體化”等。

2021年5月21日，國家發改委、國家能源局下發《關於2021年可再生能源電力消納責任權重及有關事項的通知》，要求各省可以根據各自經濟發展需要、資源稟賦和消納能力等，相互協商採取靈活有效的方式，共同完成消納責任權重；按照消納責任權重積極推動本地可再生能源電力建設，開展跨省跨區電力交易，推動承擔消納責任的市場主體落實可再生能源電力消納任務。

2021年10月20日，國家能源局綜合司下發《關於積極推動新能源發電項目能並盡並、多發滿發有關工作的通知》，提出請各電網企業按照“能並盡並”，“多發滿發”原則；並且加大統籌協調力度，加快風電、光伏發電項目配套接網工程建設。

3. 加快電力交易與電價改革，構建綠色電力市場化定價機制

2021年6月7日，國家發改委下發《關於2021年新能源上網電價政策有關事項的通知》，明確自2021年起，新核准陸上風電項目實施平價上網，也可自願參與市場化電價交易；新核准海上風電項目上網電價可通過競爭性配置形成。

2021年9月7日，中國綠色電力交易試點正式啟動。此前，中國國家發改委、國家能源局正式批復了《綠色電力交易試點工作方案》，要求優先安排完全市場化綠色電力；要充分體現綠色電力的環境屬性價值。

4. 為可再生能源發展提供配套性保障

2021年2月24日，國家發改委下發《關於引導加大金融支持力度 促進風電和光伏發電等行業健康有序發展的通知》，要求金融機構按照市場化、法治化原則自主發放補貼確權貸款，對補貼確權貸款給予合理支持等政策，解決部分可再生能源企業的現金流緊張等問題。

2021年11月8日，人民銀行推出碳減排支持工具，以支持清潔能源、節能環保、碳減排技術等重點領域的發展，並撬動更多社會資金促進碳減排。碳減排支持工具向金融機構提供資金採取“先貸後借”的直達機制。金融機構獲得碳減排支持工具支持後，需按季度向社會披露碳減排支持項目相關信息，接受社會公眾監督。

II. 行業發展回顧

1. 中國風電規模化發展再上新臺階

根據國家能源局的統計，2021年全國風電新增並網裝機4,757萬千瓦，其中陸上風電新增3,067萬千瓦、海上風電新增1,690萬千瓦。從新增裝機分佈看，中東部和南方地區占比約61%，“三北”地區占39%，風電開發佈局進一步優化。

截至2021年底，全國風電累計裝機約3.3億千瓦，同比增長16.6%，占電網發電裝機容量的13.8%，其中陸上風電累計裝機3.02億千瓦、海上風電累計裝機2,639萬千瓦。

全年風電發電量6,526億千瓦時，同比增長40.5%；全國風電平均利用小時數達到2,246小時；2021年，全國風電平均利用率96.9%，同比提升0.4個百分點。

2. 中國海上風電裝機躍居全球首位

2021年底，國內多個海上風電項目迎來集中並網。根據彭博新能源最新發佈的2021年全球海上風電報告顯示，2021年全球新增海上風電裝機容量最大的貢獻來自中國。在平價、雙碳的壓力與機遇下，我國海上風電產業表現出超強的彈性和巨大的潛力，為“十四五”階段產業平穩過度、深遠海的探索實踐提供了堅實的基礎。

3. 風機大型化趨勢發展加速

近年來風電機組大型化趨勢日益明顯。根據中國可再生能源學會風能專業委員會相關數據統計，2018年至2020年，中國年新增裝機的風電機組平均功率從2.2MW提升至2.7MW，功率提升23%。同時期，中國年新增裝機中4MW及以上機型占比從6%提升至10%以上。風機大型化在提升單機發電量的同時，有效降低了風力發電成本；同時，大型化趨勢加速對整機研發以及供應鏈提出了更高要求，需要全產業鏈協同發展。

III. 主營業務分析

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。

公司機組採用直驅永磁與中速永磁“雙輪驅動”技術路線，包括1.5MW、2S、3S/4S、6S/8S及中速永磁系列化機組，可適用於高溫、低溫、高海拔、低風速、沿海等不同運行環境。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。

報告期內，本集團實現營業收入為人民幣50,416.08百萬元，同比降低10.21%；實現歸屬母公司淨利潤人民幣3,456.95百萬元，同比增長16.65%。

i. 風機研發、生產與銷售

根據彭博新能源財經統計，2021年公司國內新增裝機容量達11.38GW，國內市場份額占比20%，連續十一年排名全國第一；全球新增裝機容量12.04GW，全球市場份額12.14%，全球排名第二。

1. 風機生產與銷售

截至2021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39,932.08百萬元；2021年實現對外銷售容量為10,683.22MW，其中GW6S/8S機組、GW3S/4S機組銷售容量明顯增加，分別同比增加305.01%和210.27%。

GW6S/8S機組銷售容量占比由2020年的3.72%增至18.26%，GW3S/4S機組銷售容量占比由2020年的11.09%增至41.65%，MSPM（中速永磁）機組的銷售容量為108.50MW，實現突破。

下表為本集團2021年及2020年產品銷售明細：

截至12月31日止年度					
機型	2021		2020		銷售容量變動(%)
	銷售台數	銷售容量(MW)	銷售台數	銷售容量(MW)	
MSPM	19	108.50	—	—	—
6S/8S	299	1,950.75	73	481.65	305.01
3S/4S	1,090	4,449.42	388	1,434.06	210.27
2S	1,497	4,114.40	4,436	10,714.30	-61.60
1.5MW	40	60.15	200	301.65	-80.06
合計	2,945	10,683.22	5,097	12,931.66	-17.39

報告期內，公司外部待執行訂單總量為13,274.95MW，分別為：1.5MW機組25.50 MW，2S平臺產品2,852.80 MW，3S/4S平臺產品7,863.85MW，MSPM機組2,532.80MW；公司外部中標未簽訂單為3,599.75MW，包括2S平臺產品347.00MW，3S/4S平臺產品968.60MW，MSPM機組2,284.15MW；公司在手外部訂單共計16,874.70MW，其中海外訂單量為2,281.70MW；此外，公司另有內部訂單557.70MW。

2. 技術研發與產品認證

高質量發展已成為風電企業未來發展的必然選擇，報告期內，公司堅持創新驅動發展理念，圍繞客戶、聚焦價值，融合全球八大研發中心資源及技術優勢，加快產品技術變革，豐富智慧風機產品系列，推動技術創新及數字化轉型。

a. 產品研發及產業化

根據市場及客戶需求，圍繞產品與技術領先戰略以及雙輪驅動技術路線，公司對現有直驅永磁平臺及產品進行了優化和升級，並發佈了15款中速永磁平臺旗艦機型。

(i) 直驅永磁風力發電機組

GP21平臺在GW165-4.0機組基礎上升級推出GW165-4.2以及GW171-3.6/3.85機組，採用載荷控制、發電量提升、健康安全診斷預警、故障識別及穿越等技術，為開發低風速&中低風速資源提供更高發電性能及更具適應性的優質產品。

面向中高風速資源，公司在報告期內推出3S/4S平臺GW165-5.0機組，並獲得設計及型式認證。該產品基於4S成熟平臺設計開發，具有高可靠性、高經濟性等特點。該機組採用雷達輔助的載荷控制、發電量提升、雙線控制等技術，充分利用各個項目場址的不同環境條件，定制化地滿足客戶差異化需求。

此外，公司面向全球市場推出5S平臺系列產品，包括GW165-5.2、GW165-5.6、GW165-6.0機組等產品。該平臺機型採用了單葉片吊裝、三電平變流器、常壓變漿等創新技術理念，產品設計充分兼顧全球風電市場多樣性、複雜性，可滿足弱電網、高溫潮濕、高海拔、低噪音等環境要求；產品開發繼承3S/4S平臺及GP21平臺的優勢，採用平臺化、模組化開發理念，發電量相比上一代產品提升16%。GW165-5.2、GW165-5.6現已完成樣機吊裝，同時獲得DNV、CGC設計認證，已在南非成功奪得首單。

金風科技持續推進海上產品自主研發，平穩實現海上產品向“平價時代”過渡。6S/8S平臺產品產業化進展順利，GW171-6.45、GW184-6.45、GW175-8.0等機型全部獲取型式認證。面對2021年海上“搶裝潮”，完成海上項目全部訂單的交付、並網，交付量超過往年海上交付量的總和。其中，GW184-6.45機型以其優異的市場表現上榜Windpower Monthly全球2021年度最佳海上風電機組；GW175-8.0是國內首個完成並網適應性測試的8MW級別機型。此外，海上低風速平價機型GW175-6.0穩步開發，樣機於2021年11月在大豐總裝廠下線，首單中標山東昌邑30萬千瓦項目。

(ii) 中速永磁風力發電機組

報告期內，公司發佈了全新一代中速永磁旗艦產品，涵蓋三個平臺，包括15款機型和多種塔架高度，可適應集中式、大基地、分散式、常規海拔、高海拔以及海上等多種應用場景。

金風科技2007年即開始中速永磁+全功率變流技術路線的研究，小批量項目已穩定運行超過10年。通過多年研發和現場運行實踐的積累，新推出這一代中速永磁產品具備了傳動鏈設計更合理、發電機齒輪箱運行工況良好、整機可靠性高等特點。

同時，中速永磁產品很好的傳承了直驅永磁機組的優良基因，與直驅永磁技術路線機組90%的物料通用，直驅機組積累的先進技術及高可靠性、永磁電機的高發電量、全功率變流的低損耗、並網友好性等優勢都得以繼承。以往在風資源、葉片氣動、整機開發、關鍵零部件設計、智能控制、先進並網技術等方面積累的大量設計經驗也在這一代產品裡得以傳承和應用，並與直驅機組共用服務體系，金風服務的優勢依然得以保障。

此外，金風科技這一代中速永磁產品在設計初期即引入了平臺化、模塊化、系列化的設計理念。通過平臺的延展性，可以實現產品的快速迭代開發；通過高通用率的模塊應用，降低採購成本和交付複雜度；通過平臺的系列化開發保持市場的靈活性。

金風科技的中速永磁機組在發佈後即斬獲大量在手訂單並實現快速交付，目前已經在新疆、甘肅等多地多個商業化項目中實現了交付及並網。

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，國內外專利數量逐步增長，專利申請結構不斷優化。

2021年，金風科技共計獲得整機認證證書164張，包含87張設計評估證書，77張型式認證證書，國內認證131張，國際認證33張。

截至2021年12月31日，公司擁有國內專利申請4,896項，其中發明專利申請2,819項，占比57.58%；國內授權專利3,429項，其中授權發明1,446項，占比42.17%。公司擁有海外專利申請713項，海外授權專利317項。

公司積極參與風電技術領域國際及國內標準的制修訂，截至2021年底，金風科技共參與31項IEC標準制修訂，其中1項牽頭制定，參與12項IEA課題活動；國內共參與284項標準的制修訂（其中國家標準112項，行業標準123項，地方及協會標準49項），其中189項標準已經發佈。

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“一次做對”的質量文化理念，在業務提升和管理創新方面，通過“優體系、強預防、控風險”的質量管理思路保障風險可控，生產高質量產品，促進規模和效益的雙增長。

2021年，公司從原材料、整機、風電場各層級推動可靠性體系建設和實施，建立機組重大風險告警為核心的機組預警體系，推行無故障運行風電場建設，從產品全生命週期和項目全鏈條經營的角度預防和控制，構建以客戶為導向的閉環質量管理體系。

報告期內，公司不斷拓寬質量管理工作的深度和廣度，APQP（Advanced Product Quality Planning 先期質量策劃）和FMEA（Failure Mode and Effects Analysis 失效模式及影響分析）相結合，制訂項目質量保障計劃，強化項目質量風險管理，實現質量管理前置；新增TPD（Technology Platform Development 技術平台開發）質量域流程建設，實施技術研究類項目的質量控制，助力實現“高質量的產品，可信賴的金風”的質量願景。

公司依托ITR（Issue To Resolution）流程建設及優化迭代，通過完善客戶問題快速響應機制，建立以客戶視角的質保期業務信息化管理平台，優化控制方法及策略，保障流程暢通及高效運行，實現質量問題處理效率持續提升。

ii. 風電服務

風電裝機的穩步增長，為風電後服務市場帶來增長機遇。公司推出的覆蓋風電機組全生命週期智慧運維服務解決方案，從提高運維效率、降低運維成本等維度推動實現降本增效。

報告期內，公司推動服務業務轉型，由運行維護向資產管理轉變，以安全高效、應發盡發、價值最大為主張，為客戶及行業提供存量資產規模化、高質量發展的解決方案。報告期內，公司與某大型能源電力集團公司達成80萬千瓦風電場資產管理合作，提供全託管資管服務。同時，利用全國服務網絡佈局的屬地化快速回應優勢，與該客戶形成多年備品備件供應合作。

公司圍繞綠色能源投資價值鏈，以資產安全、可靠運營為基礎，通過數字化、技術驅動和模式創新持續提升資產運營效率。報告期末，公司風電場資產管理服務規模13,038.2MW，其中對外風電場資產管理服務規模7,685.7MW。

在售電服務方面，圍繞售電客戶價值和市場趨勢，為打造現貨開展地區的售電核心能力，公司研發人工智能ALPHA聚合平臺，打破單一報價競爭模式，提出負荷側整體解決方案，使客戶在享受售電結費的同時，為客戶構建低成本、低風險、低碳排的源網荷儲一體化用電解決方案。目前公司有6家售電公司，業務範圍覆蓋江蘇、山東、山西、新疆、陝西、四川、河南、北京、天津、河北等區域；結合國家電改契機，公司具有交易策略領先和負荷側聯動的電價競爭優勢，為近2000個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，公司售電業務簽約容量205億kWh，同比增長43%。

在老舊機組改造方面，公司積極探求可靠性更高、經濟性更高的專業技術方案，吉林某項目替換11台GW1S機組，年等效利用小時數提升約1,800小時，發電量提升約197%，憑藉出色的整鏈條協作和工程施工組織能力，提前13天並網發電。

截止報告期末，公司國內外後服務業務在運項目容量 23,144MW。

報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣 4,082.04 百萬元，其中後服務收入 1,967.42 百萬元，較上年同期增長 21.09%。

iii. 風電場投資與開發

2021年，公司風電場投資與開發業務進展順利，發電收入持續增長，發電利用小時數超過行業平均水平，實現風電場投資的保值增值。

公司圍繞國家“十四五”規劃和各省能源政策及規劃佈局，聚焦重點省份，圍繞能源類型深耕各省市縣的資源開發。在大型基地、源網荷儲一體化、風電場技改擴容、綠電園區及火電靈活性改造等方面實現業務突破，並在全國多個省份進行業務戰略佈局，積極開展千鄉萬村馭風行動，打造零碳園區、零碳港口，與京東物流、中遠海運等國內知名企業開展降碳與綠電合作，深度制定八大行業碳中和解決方案並與重點企業開展合作。結合國家戰略，在抽水蓄能與新型儲能方面積極拓展業務開拓，取得一批項目資源，儲備一定規模調峰能力，有力保障了風電項目資源的開發建設與並網投產。

報告期內，公司國內外自營風電場新增權益並網裝機容量1,408.39 MW，轉讓權益並網容量827.47 MW，截止報告期末，全球累計權益並網裝機容量6,068.20 MW，權益在建風電場容量2,594.88 MW。

報告期內，本公司風電項目實現發電收入人民幣5,327.10百萬元，同比增長32.56%。報告期內，風電場股權處置收益人民幣949.45百萬元。

報告期末，公司國內合併報表範圍內風電資產已覆蓋全國17個省份。報告期內，國內機組平均發電利用小時數2,546小時，同比增長323小時。公司國內合併報表範圍發電量96.68億千瓦時，上網電量為94.30億千瓦時。

項目	本報告期	上年同期
國內項目		
總裝機容量（萬千瓦）	561.58	523.97
新投產機組的裝機容量（萬千瓦）	120.36	105.81
核准項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	197.90	230.10
在建項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	201.36	203.15
發電量（億千瓦時）	96.68	77.24

上網電量或售電量（億千瓦時）	94.30	74.88
平均上網電價或售電價（元/億千瓦時，含稅）	0.52	0.52
發電廠平均用電率（%）	2.46%	3.05%
發電廠利用小時數（小時）	2,546	2,223
國際項目		
總裝機容量（萬千瓦）	45.24	24.76
新投產機組的裝機容量（萬千瓦）	20.48	17.95
在建項目的計畫裝機容量（萬千瓦）	58.13	78.61
發電量（億千瓦時）	11.8	7.6
上網電量或售電量（億千瓦時）	11.6	7.5
發電廠平均用電率（%）	2%	2%
發電廠利用小時數（小時）	2,756	2,764

在工程建設方面，公司全力克服市場環境多變、洪澇災害突發、疫情反復等多重不利影響，優化項目管理機制，通過設計方案前置、採購模式優化、風險管理強化及全過程成本管控、工程管理標準化等多種措施，大幅提升了項目建設完工效率和交付質量。

在生產管理方面，公司加強並網驗收，確保項目順利投產且送電後不存在重大質量缺陷，以提高設備可靠性和資產保值增值為核心，做好關鍵指標分析，深化指標對標，及時發現生產過程中存在的問題並妥善解決，同時積極開展技術資料分析應用、設備技術改造、低效機組治理等管理措施，有效提升風電場資產“應發盡發”能力，各項主要生產運營指標達到行業先進水平。

報告期內，公司的全南天排山項目榮獲由水利部頒發的2021年度“國家水土保持示範工程”；南樂倉頡、東鄉小璜兩個風電項目獲得電力建設企業協會頒發的2021年度“中國電力優質工程”證書；達阪城整裝風電場榮獲中國質量協會頒發的“現場管理成熟度五星級”榮譽證書。

iv 水務業務

金風科技依託零碳解決方案和先進的水處理核心技術，積極推進數字化綠色智慧水廠建設，推動水務行業綠色變革。2021年公司水務業務在存量資產增值、工業廢水市場開拓、智慧水務等方面均取得了較為顯著的成績。

在增值業務方面，公司開展了部分汙水處理項目的提標、改造工程。目前，污水出水水質達到《城鎮汙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金風環保汙水總處理規模的95.09%。

在工業廢水業務拓展方面，公司中標山西合成生物產業生態園水處理及再利用項目中水回用段工藝包，為國內體量最大的中水回用及膜濃縮項目，該項目的成功簽約將提升公司在該領域的市場聲譽並有助於未來業務拓展。

在智慧水務方面，水廠數字化平臺完成了專家服務模組、資產管理模組的建設。實現水廠每月體檢，通過線上數據接入，即時掌握項目公司生產動態、出水情況、實時數據，進行出水超標預警。同時，依據資產編碼規則建立線上項目公司資產台賬，提高資產管理效率。

截至報告期末，公司擁有68家水務項目公司，覆蓋全國33個城市，水處理規模超400萬噸/日。

在“（第十九屆）水業戰略論壇”上，公司榮獲“2020年度中國水業最具專業化運營服務企業獎”。

本報告期內，本集團水務運營收入實現人民幣734.09百萬元，同比增長45.08%。

v. 主要附屬公司

截止2021年12月31日，本集團共有648家附屬公司，包括48家直接控股附屬公司及600家間接控股附屬公司。另外，本集團還有18家合營公司、32家聯營公司及20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2021年12月31日
單位：人民幣元

序號	公司名稱	註冊資本 (人民幣萬元)	總資產	淨資產	收入	淨利潤
1	北京天潤新能投資有限公司	555,000	48,238,560,850.69	14,464,532,390.26	4,912,347,052.57	2,394,792,372.27
2	江蘇金風科技有限公司	75,961	6,718,333,930.68	2,407,304,434.31	8,439,732,109.41	571,854,158.06
3	金風投資控股有限公司	100,000	3,279,201,234.25	2,627,143,154.56	30,010.40	409,079,079.90

IV. 經營業績和分析

閣下應將本節內容連同本報告內所示財務報表（包括有關附注）一併閱讀。

概覽

截至2021年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣50,416.08百萬元，較截至2020年12月31日止年度之人民幣56,145.83百萬元降低10.21%。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣3,456.95百萬元，較截至2020年12月31日止年度之人民幣2,963.51百萬元增加16.65%。本集團基本每股盈利為人民幣0.79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）
	2021	2020	
盈利能力指標			
歸屬上市公司股東銷售淨利率	6.86%	5.28%	1.58
投資回報指標			
加權平均淨資產收益率 [◆]	10.72%	9.51%	1.21

◆ 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。其他板塊的收入主要來自水務業務等。

截至2021年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣50,416.08百萬元，較截至2020年12月31日止年度之人民幣56,145.83百萬元降低10.21%。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
	2021	2020		
風機製造	39,932,082	46,658,568	(6,726,486)	-14.42%
風電服務	4,082,038	4,433,703	(351,665)	-7.93%
風電場開發	5,327,104	4,018,720	1,308,384	32.56%
其他	1,074,855	1,034,836	40,019	3.87%
合計	50,416,079	56,145,827	(5,729,748)	-10.21%

報告期內，本集團營業收入減少主要由於：(i) 2021年為海上風電搶裝年，公司完成海上項目全部訂單的交付、並網，但2021年我國陸上風電進入“平價上網”時代，導致公司風機銷售容量同比下降；(ii) 2021年本集團來自境外風電場工程施工業務的收入減少導致風電服務業務收入同比減少；(iii) 2021年隨著本集團正式進入運營階段的風電場容量增加，以及發電小時總數同比增加，本集團實現的風電場開發收入同比增加；(iv) 2021年本集團水務業務持續發展，帶動本集團其他業務收入同比增加。

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
	2021	2020		
原材料及零部件	36,840,222	41,837,419	(4,997,197)	-11.94%
人工	541,712	371,624	170,088	45.77%
折舊及攤銷	2,044,730	1,749,303	295,427	16.89%
其他生產成本	4,002,162	3,575,982	426,180	11.92%
存貨變動及轉入固定資產	(4,199,804)	(1,035,988)	(3,163,816)	305.39%
合計	39,229,022	46,498,340	(7,269,318)	-15.63%

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
	2021	2020		
風機製造	32,978,060	40,192,017	(7,213,957)	-17.95%
風電服務	3,590,631	4,555,300	(964,669)	-21.18%
風電場開發	1,748,658	1,304,340	444,318	34.06%
其他	911,673	446,683	464,990	104.10%
合計	39,229,022	46,498,340	(7,269,318)	-15.63%

本集團銷售成本減少主要由於本集團營業收入減少所致。

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
	2021	2020		
風機製造	6,954,022	6,466,551	487,471	7.54%
風電服務	491,407	(121,597)	613,004	-504.13%
風電場開發	3,578,446	2,714,380	864,066	31.83%

其他	163,182	588,153	(424,971)	-72.26%
合計	11,187,057	9,647,487	1,539,570	15.96%

本集團的毛利主要來自風機製造業務和風電場開發業務，本期毛利同比增加主要由於：(i) 2021年海上風電經歷“搶裝潮”，公司海上風機銷售容量同比增長396.98%導致風機製造業務毛利同比增長7.54%；(ii) 2021年本集團後運維業務營業收入同比增長，及毛利較低的海外工程施工業務營業收入同比下降，導致風電服務業務毛利同比增長；(iii) 2021年隨著本集團自有風電場並網裝機容量增長，風電場開發業務毛利同比增長31.83%。

截至2021年及2020年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為22.19%及17.18%，及風機製造毛利率分別為17.41%及13.86%。本集團的風機毛利率明細列示如下（按中國會計準則）：

毛利率	截至12月31日止年度		毛利率變動 (百分點)
	2021	2020	
MSPM	7.26%		
6S/8S	27.98%	20.16%	7.82
3S/4S	13.17%	14.11%	-0.94
2S	13.66%	13.85%	-0.19
1.5MW	22.57%	26.19%	-3.62

本報告期內，6S/8S系列產品毛利率同比上升7.82個百分點。

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2021年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣2,784.10百萬元，較截至2020年12月31日止年度之人民幣2,147.24百萬元增加29.66%。主要由於本集團本期出售聯營公司和合營公司的淨收益、政府補助、利息收入、公允價值收益等增加，被出售附屬公司剩餘股權價值評估增值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、員工成本及延期並網費等。

本集團截至2021年12月31日止年度的銷售及分銷開支為人民幣3,173.72百萬元，較截至2020年12月31日止年度之人民幣3,651.45百萬元降低13.08%。主要由於本集團本期獲得延期並網費減免等減少，被員工成本及質保準備金等增加抵消所致。

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、諮詢費及差旅費等。

本集團截至2021年12月31日止年度的行政開支為人民幣3,529.85百萬元，與截至2020年12月31日止年度之人民幣3,485.14百萬元基本持平。

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、金融應收款減值損失、合同資產減值損失等。

截至2021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人民幣707.59百萬元，與去年同期的人民幣149.55百萬元相比，損失增加了373.15%。

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	2021 年度	2020 年度	變動	變動率
貿易應收款項減值損失	552.54	62.07	490.47	790.19%
金融應收款項減值損失	54.52	4.06	50.46	1242.86%
其他應收款項減值損失	96.40	83.22	13.18	15.84%
合同資產減值損失	4.18	0.41	3.77	919.51%
其他非流動金融資產減值損失	(0.05)	(0.21)	0.16	-76.19%
合計	707.59	149.55	558.04	373.15%

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，違約或拖欠利息或本金，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525.77百萬元；本集團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27.96百萬元；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54.73百萬元，合計對貿易應收款項確認減值損失人民幣552.54百萬元；

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汙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60.37百萬元；對其他金融應收款項淨額轉回減值損失人民幣5.85百萬元，以上合計對金融應收款項確認減值損失人民幣54.52百萬元；

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96.40百萬元，對合同資產計提減值損失合計人民幣4.18百萬元，對其他非流動金融資產轉回減值損失合計人民幣0.05百萬元；

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2021年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣1,380.35百萬元，與截至2020年12月31日止年度之人民幣618.20百萬元相比增加123.29%，主要由於本集團本期計提資產減值準備增加所致。

資產減值準備明細如下：

單位：人民幣百萬元

項目	2021 年度	2020 年度	變動	變動率
其他無形資產	612.51	-	612.51	100.00%
物業、廠房及設備	143.19	151.53	(8.34)	-5.50%
商譽	175.68	18.11	157.57	870.07%
合計	931.38	169.64	761.74	449.03%

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，並根據測試結果計提資產減值準備：

1、技術發展和市場環境促使產品更迭週期大幅縮短，本集團為應對市場需求推出新產品開發及產品瘦身計畫，對開發支出及部分存在減值跡象的無形資產進行減值測試。本集團在估計可收回金額時使用的主要參數包括預測訂單量、銷售價格和預測邊際貢獻，按照可收回金額與帳面價值之間的差額計提減值損失，其中：

(1) 對賬面價值為人民幣258.52百萬元的專利及專有技術進行了減值測試，該等無形資產的可收回金額乃按該資產的使用價值計算，計提人民幣227.51百萬元減值準備後，相關資產賬面價值減記至其可收回金額人民幣31.01百萬元；

(2) 對賬面價值為人民幣324.75百萬元的開發支出進行了減值測試，該等開發支出的可收回金額乃按該資產的使用價值計算，截至2021年12月31日止，相關資產賬面價值減記至其可收回金額零元；

2、由於境外某國所得稅率變動等原因，本集團在該國持有的風電場項目存在減值跡象，本集團聘請獨立評估師對收購該國風電場項目時形成的無形資產及該國風電場項目相關的物業、廠房及設備進行了減值測試，在估計可收回金額時使用的主要參數包括協議電價和加權平均資本成本率。根據評估的可收回金額與帳面價值的差額，本集團本期對風電場項目許可計提減值人民幣43.52百萬元，對物業、廠房及設備計提減值人民幣109.31百萬元；

3、本集團聘請獨立評估師對收購德國子公司Vensys Energy AG時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175.68百萬元。

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2021年12月31日止年度的財務費用為人民幣1,149.12百萬元，較截至2020年12月31日止年度之人民幣881.01百萬元增加30.43%，主要由於本集團本期計息銀行貸款及其他借款利息支出增加所致。

所得稅費用

本集團截至2021年12月31日止年度的所得稅為人民幣847.75百萬元，較截至2020年12月31日止年度之人民幣308.06百萬元增加175.19%。主要由於本集團本期應稅利潤同比增加所致。

財務狀況

於2021年及2020年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣119,360.19百萬元及人民幣109,138.18百萬元、流動資產分別為人民幣47,935.93百萬元及人民幣44,038.27百萬元、流動資產占總資產比例分別為40.16%及40.35%。流動資產增加主要由於貿易應收款項和應收票據增加、持有待售的處置組資產增加、現金及現金等價物、衍生工具等增加，被存貨減少等抵消所致。

於2021年及2020年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣71,424.26百萬元及人民幣65,099.92百萬元。非流動資產增加主要由於運營和在建的風電場增加導致物業、廠房及設備增加、水處理特許經營權

增加導致其他無形資產增加、金融應收款項增加、預付款項、其他應收款項等增加，被合同資產減少等抵消所致。

於2021年及2020年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣82,936.59百萬元及人民幣74,164.89百萬元、流動負債分別為人民幣49,886.07百萬元及人民幣47,844.83百萬元。流動負債增加主要由於貿易應付款項等增加，被其他應付款項及應計項目等減少抵消所致。

於2021年及2020年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣33,050.52百萬元及人民幣26,320.06百萬元。非流動負債增加主要由於計息銀行貸款及其他借款增加、撥備等增加所致。

於2021年及2020年12月31日，本集團的淨流動負債分別為人民幣1,950.14百萬元及人民幣3,806.57百萬元、及淨資產分別為人民幣36,423.60百萬元及人民幣34,973.29百萬元。

於2021年及2020年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣8,141.30百萬元及人民幣7,709.22百萬元、及計息銀行貸款及其他借款分別為人民幣31,277.39百萬元及人民幣25,555.17百萬元。

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	
	2021	2020
經營活動所得現金淨額	4,886,508	5,377,445
投資活動耗用現金淨額	(7,872,813)	(5,719,254)
融資活動所得現金淨額	3,471,317	1,469,885
現金及現金等價物增加淨額	485,012	1,128,076
於1月1日的現金及現金等價物	7,705,323	6,807,417
匯率變動的影響淨額	(50,054)	(230,170)
於12月31日的現金及現金等價物	8,140,281	7,705,323

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2021年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣4,886.51百萬元。現金流入主要包括人民幣4,339.23百萬元的稅前利潤，人民幣847.75百萬元的已付所得稅，調整了人民幣3,058.65百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣2,329.20百萬元的折舊和攤銷增加、人民幣1,149.12百萬元的財務費用增加、人民幣982.52百萬元的存貨減少、人民幣648.94百萬元的貿易應收款項和其他應收款項減值、人民幣612.51百萬元其他無形資產減值等。該等現金流入被人民幣3,252.01百萬元的貿易應收款項和應收票據增加、人民幣2,187.50百萬元的預付款項、其他應收款項和其他資產增加、人民幣1,006.58百萬元的金融應收款項增加、人民幣815.12百萬元的出售聯營公司權益與合營公司權益的收益增加、人民幣718.17百萬元的出售附屬公司收益增加等所抵消。

本集團截至2020年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣5,377.45百萬元。現金流入主要包括人民幣3,273.54百萬元的稅前利潤，人民幣308.06百萬元的已付所得稅，調整了人民幣5,396.06百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣1,616.48百萬元的折舊增加、人民幣1,185.13百萬元的撥備增加、人民幣881.01百萬元的財務費用增加、人民幣614.23百萬元的合同資產減少、人民幣607.74百萬元的存貨減少等。該等現金流入被人民幣5,032.63百萬元的貿易應收款項和應收票據增加、人民幣775.36百萬元的出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益增加、人民幣708.45百萬元其他應付款項和應計項目減少、人民幣696.19百萬元的預付款項、其他應收款項和其他資產增加、人民幣424.41百萬元的金融應收款項增加、人民幣327.56百萬元的利息收入增加等所抵消。

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2021年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣7,872.81百萬元。現金流出主要包括人民幣9,797.55百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣817.72百萬元其他無形資產增加、人民幣515.00百萬元的收購合營公司的權益、人民幣508.57百萬元的收購附屬公司(扣除現金)、人民幣355.79百萬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等。該等現金流出被人民幣2,275.59百萬元的處置聯營公司、合營公司股權收益、人民幣1,515.00百萬元的出售附屬公司(扣除現金)、人民幣499.35百萬元的合營公司及聯營公司股息收益等所抵消。

本集團截至2020年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣5,719.25百萬元。現金流出主要包括人民幣7,578.43百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣1,000.00百萬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369.96百萬元的支付股權投資預付款等。該等現金流出被人民幣1,753.76百萬元的出售附屬公司(扣除現金)、人民幣795.39百萬元的收回以前年度處置附屬公司現金、人民幣748.72百萬元的處置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236.45百萬元的處置合營公司、聯營公司股權收益的流入等所抵消。

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2021年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣3,471.32百萬元。現金流入主要包括人民幣15,738.13百萬元的新借銀行與其他借款增加、人民幣998.59百萬元其他權益工具持有人的注資等。該等現金流入被人民幣8,432.36百萬元的償還銀行與其他借款、人民幣1,993.62百萬元的償還銀行與其他權益工具、人民幣1,251.85百萬元的已付利息、人民幣1,238.11百萬元的派付股息流出等所抵消。

本集團截至2020年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣1,469.89百萬元。現金流入主要包括人民幣8,276.69百萬元的新借銀行與其他借款增加、人民幣997.00百萬元的發行永續證券，扣除發行成本的增加等。該等現金流入被人民幣6,021.03百萬元的償還銀行與其他借款、人民幣976.83百萬元的已付利息、人民幣784.39百萬元的派付股息流出等所抵消。

資本性支出

本集團截至2021年12月31日止年度的資本性支出為人民幣11,829.58百萬元，較截至2020年12月31日止年度之人民幣10,370.47百萬元增加14.07%。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2021年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣28,546.33百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣4,172.69百萬元、第二年內為人民幣4,397.37百萬元、第三年至第五年為人民幣8,778.06百萬元及五年以上為人民幣11,198.21百萬元。除此之外，於2021年12月31日，本集團須償還的其他借款為人民幣2,731.06百萬元，包括須於一年內償還的其他借款為人民幣691.32百萬元、第二年內為人民幣567.00百萬元、第三年至第五年為人民幣379.74百萬元、五年以上1,093.00百萬元。報告期內，本集團未進行任何利率對沖。

資本化利息

於2021年12月31日，本集團資本化利息費用為人民幣160.22百萬元。

儲備

於2021年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,257.03百萬元。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2021年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣24,611.09百萬元的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545.70百萬元的銀行存款、人民幣5,230.44百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣15,937.98百萬元的物業、廠房及設備、人民幣153.46百萬元的使用權資產、人民幣1,781.88百萬元的金融應收款項、人民幣806.88百萬元的持有待售的處置組資產、人民幣154.75百萬元及其他無形資產。

於2020年12月31日，本集團有賬面價值共計人民幣20,880.76百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行信貸、融資租賃、電價掉期合約等。該等資產包括人民幣672.69百萬元的銀行存款、人民幣5,319.28百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣1,807.79百萬元的金融應收款項、人民幣12,920.74百萬元的物業、廠房及設備、人民幣160.26百萬元的使用權資產。

資本負債比率

於2021年12月31日，本集團的資本負債比率為62.10%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2020年12月31日59.25%增加2.85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89%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2021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準，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 2021 年 12 月 31 日，本集團的或有負債為人民幣 17,411.79 百萬元，比 2020 年 12 月 31 日人民幣 19,084.22 百萬元減少 1,672.43 百萬元。

重大投資

截至 2021 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 2021 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。

V. 公司未來發展的展望

1、行業發展總體趨勢

氣候變化與可持續發展是全人類面對的挑戰，隨著全球各國對尋求能源轉型、綠色低碳發展的意願日益提升，傳統化石能源必將由非化石能源逐步替代。以風電為代表的可再生能源，將憑藉其良好的成本競爭優勢和低碳的生產過程，為促進全球實現碳淨零排放提供強勁動力。

國際能源署（IEA）發佈《世界能源展望2021》指出，新能源正在全球興起，但其發展速度不足以到2050年實現淨零排放。目前全球政府承諾目標情景與2050淨零排放情景之間差異明顯，到2030年兩者碳排放將相差140億噸。加快電氣化、提高能效、減少甲烷排放以及推動清潔能源創新，將有助於將全球溫升控制在1.5°C以內。未來應充分調動公私投資和各種激勵措施，提高可再生能源發電比例，將傳統化石燃料與低碳燃料合理配比，以實現2050氣候目標。

全球風能理事會（GWEC）發佈的《全球風能報告2021》指出，為了實現全球淨零排放的目標，風電裝機速度在未來十年中要提高兩倍。作為最具脫碳潛力的清潔能源技術，風電的發展速度仍不足以支持本世紀中期實現碳中和的目標，呼籲政策制定者建立氣候緊急應對機制，擴大風電裝機規模。同時，《2021全球海上風電報告》預測，在現有風電政策的情況下，未來十年全球將累計新增超過235GW的海上風電裝機，海上風電累計裝機容量在2030年達到270GW，其中的30%新增裝機將在2021—2025年完成吊裝，其餘的在2026—2030年完成吊裝。

彭博新能源財經（BNEF）發佈的《2021年下半年全球風電市場展望》預計2023年累計風電裝機量將超過1,000GW，到2030年將達到1,716GW。海上風電到2030年將實現35GW的年新增裝機量，占當年風電裝機量的四分之一。

2、2021年國內市場發展趨勢

根據國家發改委、國家能源局下發的《關於完善綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》，“十四五”時期，基本建立推進能源綠色低碳發展的制度框架，形成比較完善的政策、標準、市場和監管體系，構建能源綠色低碳轉型推進機制。到2030年，形成非化石能源既基本滿足能源需求增量又規模化替代化石能源存量、能源安全保障能力得到全面增強的能源生產消費格局。

根據Wood Mackenzie發佈的《2021-2030年中國風電展望》，到2030年底，中國累計並網風電容量將達到689GW，占全球份額的67%。預計2021-2030年，中國風電新增並網裝機將達到408GW，以支持到2030年中國風電與光伏總裝機容量達到1,200GW以上的目標。

以30/60雙碳目標為指引，推進能源結構綠色低碳轉型是“十四五”期間中國電力發展重要內容。風電作為新電源的核心主體之一，以不可替代的優勢，在國家能源戰略發展中發揮重要作用。未來，隨著中國以新能源為主體的新型電力系統的逐步構建、可再生能源消納水平的持續提升，風電行業將展現出更加廣闊的市場前景與發展空間。

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“成為全球清潔能源和節能環保整體解決方案的行業領跑者”。“十四五”期間，公司將繼續堅持高質量發展理念，構建科技創新能力，打通電源側和負荷側，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，緊密圍繞為國家“30/60碳減排總目標賦能”的主題，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。

4、公司經營計畫和主要目標

2022年公司以“發展、提效、創新、轉型”為指導思想，緊抓行業發展機遇，圍繞客戶、聚焦產品、通過技術創新、商業模式創新以及管理創新，強化核心競爭力，保持風電市場國內和全球領先的地位。金風科技將以科技創新實現產品引領，以直驅永磁和中速永磁雙技術路線迎接不斷發展的全球市場；構建全方位、全產業鏈技術標準體系，將技術優勢升級為標準優勢，提高產品技術競爭力；加強內部協同、資源整合，順應國家政策趨勢，推動服務業務、電站產品化業務等，並且挖掘傳統電力客戶和進入“雙碳”領域的新興潛在客戶，實現金風科技全鏈條解決方案價值變現。

5、資金需求

根據公司2021年度經營目標及計畫，2022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，風電上網電價、補貼政策調整、行業建設規劃、保障消納機制等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，地緣政治風險上升，貿易保護主義抬頭，世界經濟復蘇任務十分艱巨，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。

（4）新冠肺炎疫情持續影響的風險

目前海外疫情擴散呈現出顯著的分化態勢，發達經濟體疫情逐步緩解，新興市場和發展中經濟體由於疫情反復，對全球產業鏈和供應鏈正常運轉帶來負面影響。如未來全球疫情不能有效控制，或將對公司生產經營造成不利影響。

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，不斷推出品質更高、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。面對不斷變化的國內外新冠疫情，公司將進一步加強風險控制，加強與客戶的溝通合作，統籌做好疫情防控和境內外業務發展。

VI. 核心競爭力

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1.5MW、2S、3S/4S、6S/8S和中速永磁系列化機組，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。金風科技在國內風電市場佔有率連續十一年排名第一，2021年全球風電市場排名第二，在行業內多年保持領先地位。

2、先進的產品及技術

金風科技所生產的直驅永磁發電機組具有發電效率高、轉速範圍寬、勵磁方式結構簡單、機艙結構設計便於維護、運維成本低、並網性能良好、可利用率高等優越性能，深受客戶的歡迎和認可。中速永磁機組在繼承了直驅永磁機組的並網友好性、高可靠性等優點的基礎上，還具備靈活運輸、便捷吊裝、舒適運維等特點。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，為公司新產品研製、技術創新做出了積極的貢獻。金風科技通過把握更前端的技術趨勢和路線，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、良好的品牌和口碑

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、優異的品質、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。

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“以本土化推進國際化”的宗旨，不僅在澳洲、歐洲等重點目標市場取得多項突破，同時在非洲、亞洲等新興市場積極佈局，參與國際市場競爭，開拓成果顯著。截至目前，公司國際業務已遍佈全球六大洲，並在全球佈局八大海外區域中心，全面實現資本、市場、技術、人才、管理的國際化。

末期股息

董事會建議從截至 2021 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 2.5 元（含稅），共派發股利人民幣 1,056,266,911.75 元。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2021 年度股東周年大會批准後執行，末期股息將於 2022 年 8 月 30 日或之前支付予公司的股東。有關 2021 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 2021 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況。

截至 2021 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

2021 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

本集團根據本公司的發展戰略及行業及市場情況變化，於截至 2021 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 日與農銀投資（“**受讓方**”）簽訂《股權轉讓協議》，關於轉讓平魯天石（“**目標公司一**”）及平魯天潤（“**目標公司二**”）各 49% 的股權。於交割後，本集團將繼續持有平魯天石及平魯天潤各 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帳戶之日）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 2021 年 1 月 1 日至 2021 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。

(2) 關於哈密鑫天股權轉讓

本公司全資附屬公司北京天潤（“轉讓方”）於 2021 年 6 月 18 日與三峽清潔能源股權投資基金（天津）合夥企業（有限合夥）（“三峽清潔能源基金”）及其子基金睿清（天津）產業投資基金合夥企業（有限合夥）（“睿清基金或子基金”）簽訂股權轉讓協議（“哈密股權轉讓協議”），轉讓哈密鑫天能源有限公司（“哈密鑫天”）100% 的股權。其中，北京天潤向三峽清潔能源基金轉讓持有的哈密鑫天 0.01% 股權，向其子基金轉讓持有的哈密鑫天 99.99% 股權。

於《哈密股權轉讓協議》簽署之日，（i）中國三峽能源持有本公司總發行股本的比例超過 10%；（ii）中國三峽集團持有中國三峽能源 49% 的股份，中國三峽能源為中國三峽集團的非全資附屬公司；（iii）中國三峽集團持有三峽資本控股有限公司（「三峽資本」）40% 的股份，三峽資本為中國三峽集團的非全資附屬公司；（iv）三峽資本在三峽清潔能源基金中出資金額超過 50%，三峽清潔能源基金持有其子基金 99.97% 的份額。因此，根據上市規則第 14A 章，三峽清潔能源基金及其子基金為本公司關連人士；北京天潤向三峽清潔能源基金及其子基金轉讓哈密鑫天 100% 的股權構成本公司之關連交易。

截止報告期末，《哈密股权转让协议》项下进行的交易已完成交割，实现税前投资收益约人民币 135.04 百万元。本公司錄得的實際損益金額與 2021 年 6 月 28 日公告之投資收益 1.66 億元存在差異，主要是由於過渡期內哈密鑫天的發電利潤歸受讓方所有，導致交割日之投資成本較披露日估算之投資成本有所上升。

詳情請參閱本公司日期為 2021 年 6 月 20 日及 2021 年 6 月 28 日的公告。

資產支持證券

本公司“國開證券-金風科技應收賬款 1-4 期綠色資產支持專項計畫資產支持證券”獲得上海交易所的掛牌轉讓無異議函。該專項計畫資產支持證券採用分期發行方式，發行總額不超過人民幣 20 億元，發行期數不超過 4 期。資金主要用於本公司風力發電系統的原材料及零部件採購、補充營運資金、償還有息負債等，具體用途將根據公司具體情況確定。

截止 2021 年 5 月 10 日，第 1 期綠色資產專項計畫實際收到的參與資金為人民幣 5 億元，達到了約定的專項計畫資金規模，正式成立。

第 1 期綠色資產支持專項計畫與於 2021 年 5 月 21 日在上海證券交易所掛牌。發行總額人民幣 5 億元，其中優先 A 級資產支持證券人民幣 4.75 億元，次級資產支持證券人民幣 0.25 億元。

資產支持票據

董事會於 2021 年 8 月 20 日審議通過了關於申請註冊發行並表資產支持票據的議案，本次發行規模不超過人民幣 20 億元，根據實際需求分期發行，期限不超過 3 年，募集資金主要用於償還存量負債及補充經營資金。公

司董事會授權公司經營管理層，根據公司特定需求以及其他市場條件全權辦理註冊發行相關事宜。報告期內，公司尚未發行任何資產支持票據。

購買、出售或回購證券

除本公告披露之資產支持證券及資產支持票據以外，截至2021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二零二一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根據香港會計師工會頒布的香港審計準則(Hong Kong Standards on Auditing)、香港審閱聘用準則(Hong Kong Standards on Review Engagements)或香港核證聘用準則(Hong Kong Standards on Assurance Engagements)而進行的核證聘用，因此德勤·關黃陳方會計師行並未對本公告發出任何核證。

2021年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2021 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；
「權益容量」	代表本集團所佔權益容量，通過本集團在某電力項目中之所有權百分比乘以該電力項目總容量計算得出；
「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」或「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」	新疆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》附錄十四所載之《企業管治守則》及《企業管治報告》；
「直驅永磁」	直驅永磁技術，其結合(1)將風機葉輪直接驅動發電機轉子的傳動方式，省去齒輪箱；以及(2)在發電機轉子上使用永磁體的同步發電機；
「董事」	本公司董事；
「EPC」	設計、採購及建設，即由承包項目建設的公司負責該項目的設計、採購及建設，並於該項目建設完成及通過最終驗收後交付予擁有人的建設安排；
「財務報表」	截至2021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；
「金風環保」	金風環保有限公司，一家於2015年8月根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「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》；
「中速永磁」	中速永磁技術，其結合（1）利用葉輪連接中速齒輪箱（傳動比10~70）驅動發電機轉子的傳動方式；以及（2）在發電機轉子上利用永磁材料體產生電流兆瓦特，功率單位，1MW等於1,000千瓦特；
「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
新疆金風科技股份有限公司
馬金儒
公司秘書

北京，2022年3月25日

於本公告日期，本公司執行董事為武鋼先生、曹志剛先生及王海波先生；非執行董事為高建軍先生、盧海林先生及王開國先生；及獨立非執行董事為黃天祐博士、魏煒先生及楊劍萍女士。