

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 2017 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 2017 年 12 月 31 日止年度（「**報告期**」）之經審計財務業績（「**2017 年年度業績**」）。2017 年年度業績已經安永會計師事務所審計。

* 僅供識別

新疆金風科技股份有限公司
 利潤表及其他綜合收益表
 截至二零一七年十二月三十一日止年度

	注釋	2017 人民幣千元	2016 人民幣千元
收入	4	24,970,835	26,173,892
成本		(17,505,117)	(18,615,824)
毛利		7,465,718	7,558,068
其他收入及收益淨額	4	1,631,065	1,085,104
銷售及分銷費用		(2,101,058)	(2,210,763)
行政開支		(2,520,463)	(1,940,483)
其他經營開支		(377,235)	(445,072)
財務費用	6	(817,782)	(686,650)
應占利潤及虧損：			
合營公司		144,911	149,349
聯營公司		<u>65,400</u>	<u>42,403</u>
除稅前利潤	5	3,490,556	3,551,956
所得稅費用	7	(341,749)	(446,224)
年內利潤		<u>3,148,807</u>	<u>3,105,732</u>
下列各方應占利潤：			
公司股東		3,054,657	3,002,982
非控股權益		<u>94,150</u>	<u>102,750</u>
		<u>3,148,807</u>	<u>3,105,732</u>
年內其他全面收益			
未來將被重分類至損益表的其他全面收益/(損失),除稅後：			
可供出售權益投資公允價值變動,除稅後		51,012	(40,766)
重分類進損益的處置可供出售金融資產損失,除稅後		(22,949)	-
重分類進損益的處置聯營公司收益,除稅後		48,953	-
權益法下在被投資單位將重分類進損益的其他全面			
收益/(損失)中所享有的份額		167,926	(37,616)
本年度現金流量套期工具的有效部分公允價值變動,除稅後		16,052	-
外幣報表折算差額		<u>23,111</u>	<u>167,556</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益淨額,除稅後：		<u>284,105</u>	<u>89,174</u>
年內其他全面收益,除稅後		<u>284,105</u>	<u>89,174</u>
年內全面收益總額		<u>3,432,912</u>	<u>3,194,906</u>
下列各方應占全面收益總額：			
公司股東		3,338,762	3,092,156
非控股權益		<u>94,150</u>	<u>102,750</u>
		<u>3,432,912</u>	<u>3,194,906</u>
公司普通股權益持有人應占每股盈利：			
基本及攤薄 (按每股人民幣元列示)	9	<u>0.84</u>	<u>0.83</u>

新疆金風科技股份有限公司
 合併財務狀況表
 截止二零一七年十二月三十一日

	注釋	於 12 月 31 日	
		2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		22,838,479	19,478,691
投資物業		67,904	70,801
土地租賃預付款項		302,092	292,332
商譽		497,601	474,429
其他無形資產		2,254,558	775,804
合營公司權益		1,802,594	814,130
聯營公司權益		588,151	493,832
可供出售金融投資		1,168,210	1,191,325
遞延稅項資產		1,601,385	1,517,391
持有至到期投資		49,996	49,995
貿易應收款項	10	2,324,143	1,857,030
金融應收款項		4,536,746	2,451,312
預付款項、按金及其他應收款項		1,555,448	1,594,871
衍生金融工具		16,070	1,986
已抵押存款	11	<u>103,136</u>	<u>276,618</u>
非流動資產總額		<u>39,706,513</u>	<u>31,340,547</u>
流動資產			
存貨		4,083,012	3,192,280
貿易應收款項及應收票據	10	17,048,220	16,746,456
金融應收款項		497,481	336,382
預付款項、按金及其他應收款項		2,650,442	1,977,549
可供出售金融投資		1,050,000	750,000
衍生金融工具		12,640	25,937
已抵押存款	11	983,419	740,196
現金及現金等價物	11	<u>6,756,114</u>	<u>7,534,171</u>
		33,081,328	31,302,971
持有至待售資產		<u>-</u>	<u>1,793,649</u>
流動資產總額		<u>33,081,328</u>	<u>33,096,620</u>
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	12	15,256,882	14,472,721
其他應付款項、預收款項及應計項目		6,359,880	5,026,219
計息銀行及其他借款		5,999,023	2,672,069
應付稅項		211,244	242,759
撥備		<u>1,773,288</u>	<u>1,599,111</u>
		29,600,317	24,012,879
持有至待售負債		<u>-</u>	<u>650,100</u>
流動負債總額		<u>29,600,317</u>	<u>24,662,979</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 合併財務狀況表(續)
 截止二零一七年十二月三十一日

		於 12 月 31 日	
	注釋	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
流動負債總額		<u>29,600,317</u>	<u>24,662,979</u>
淨流動資產		<u>3,481,011</u>	<u>8,433,641</u>
資產總額減流動負債		<u>43,187,524</u>	<u>39,774,188</u>
非流動負債			
貿易應付款項	12	884,593	754,661
其他應付款項		38,541	109,638
計息銀行及其他借款		15,885,810	15,419,038
遞延稅項負債		452,420	100,866
撥備		2,096,893	2,366,770
政府補助		339,109	304,770
遞延收入		<u>15,157</u>	<u>19,651</u>
非流動負債總額		<u>19,712,523</u>	<u>19,075,394</u>
淨資產		<u>23,475,001</u>	<u>20,698,794</u>
權益			
公司股東應占權益			
股本		3,556,203	2,735,541
儲備		<u>19,130,490</u>	<u>17,240,611</u>
		22,686,693	19,976,152
非控股權益		<u>788,308</u>	<u>722,642</u>
總權益		<u>23,475,001</u>	<u>20,698,794</u>

.....
 武鋼
 董事

.....
 王海波
 董事

新疆金風科技股份有限公司
 合併權益變動表 (續)
 截至二零一七年十二月三十一日止年度

公司股東應占

	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	可供出售權益 投資重估儲備 人民幣千元	套期儲備 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	未分配利潤 人民幣千元	總計 人民幣千元	非控股權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
於 2017 年 1 月 1 日結餘	2,735,541	*8,167,993	-	*1,094,426	*78,548	-	*(174,476)	*1,495,118	*6,579,002	19,976,152	722,642	20,698,794
年內利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	3,054,657	3,054,657	94,150	3,148,807
年內其他全面收益:												
可供出售權益投資公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	51,012	-	-	-	-	51,012	-	51,012
處置可供出售權益投資損失,除稅後	-	-	-	-	(22,949)	-	-	-	(22,949)	(22,949)	-	(22,949)
現金流量套期,除稅後	-	-	-	-	-	16,052	-	-	-	16,052	-	16,052
權益法下在被投資單位將重分類進損益的												
其他全面收益中所享有的份額	-	167,926	-	-	-	-	-	-	-	167,926	-	167,926
處置聯營公司收益,除稅後	-	48,953	-	-	-	-	-	-	-	48,953	-	48,953
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	-	23,111	-	-	23,111	-	23,111
年內全面收益總額	-	216,879	-	-	28,063	16,052	23,111	-	3,054,657	3,338,762	94,150	3,432,912
已宣派 2016 年期末股息	820,662	-	-	-	-	-	-	-	(1,367,770)	(547,108)	-	(547,108)
從利潤中提取儲備	-	-	-	102,893	-	-	-	-	(102,893)	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(36,538)	(36,538)
收購子公司增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,383	21,383
處置子公司減少	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(83,792)	(83,792)
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64,895	64,895
向非控股股東購買股權	-	559	-	-	-	-	-	-	-	559	(5,104)	(4,545)
增資增加非控股權益	-	(10,672)	-	-	-	-	-	-	(10,672)	(10,672)	10,672	-
提取本年專項儲備(注釋(i))	-	-	33,797	-	-	-	-	-	(33,797)	-	-	-
使用本年專項儲備(注釋(i))	-	-	(33,797)	-	-	-	-	-	33,797	-	-	-
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(71,000)	(71,000)	-	(71,000)
於 2017 年 12 月 31 日結餘	<u>3,556,203</u>	<u>* 8,374,759</u>	<u>-</u>	<u>*1,197,319</u>	<u>*106,611</u>	<u>*16,052</u>	<u>*(151,365)</u>	<u>*1,495,118</u>	<u>*8,091,996</u>	<u>22,686,693</u>	<u>788,308</u>	<u>23,475,001</u>

* 在合併財務狀況表中，這些儲備帳戶於 2017 年 12 月 31 日組成綜合儲備人民幣 19,130,490,000 元 (2016 年 12 月 31 日: 人民幣 17,240,611,000 元)。

注釋(i) 於編制綜合財務報表時，於截至 2016 年及 2017 年 12 月 31 日止年度各年，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，將若干保留盈利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，將之撥回至保留盈利，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
 合併現金流量表
 截至二零一七年十二月三十一日止年度

	注釋	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		3,490,556	3,551,956
調整：			
財務費用	6	817,782	686,650
銀行利息收入	4	(75,042)	(77,412)
應占合營公司利潤		(144,911)	(149,349)
應占聯營公司利潤		(65,400)	(42,403)
折舊	5	1,066,701	861,366
土地租賃預付款項攤銷	5	7,159	5,580
其他無形資產攤銷	5	50,279	57,549
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產 虧損淨額	5	2,942	2,386
出售附屬公司收益	4	(387,778)	(51,950)
出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益	4	(309,416)	-
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益	4	(136,652)	(196,997)
出售可供出售金融投資的收益	4	(84,036)	(106,139)
原持有股權于分步收購取得附屬公司時點公允價值 評估增值收益	4	(4,297)	-
可供出售金融投資股息收益	4	(21,698)	(68,094)
其他投資利息收益		(15,169)	(6,925)
公允價值變動收益, 淨額：			
衍生金融工具	4	(12,640)	(23,624)
出售衍生金融工具的收益	4	(15,244)	-
貿易應收款項和其他應收款項減值	5	257,933	202,386
存貨撇減至可變現淨值的轉回	5	(9,956)	(6,565)
對一家合營公司的權益減值	5	-	16,050
物業、廠房及設備減值	5	11,186	-
政府補助和遞延收入		(45,797)	(12,150)
		<u>4,376,502</u>	<u>4,642,315</u>
存貨增加		(847,911)	(122,608)
貿易應收款項和應收票據增加		(1,286,460)	(1,820,125)
金融應收款項的增加		(1,512,607)	(303,914)
預付款項、按金和其他應收款項增加		(181,385)	(116,892)
貿易應付款項和應付票據增加		1,035,960	53,171
其他應付款項、預收款項及應計項目增加		1,914,977	1,012,136
撥備增加/(減少)		(95,701)	472,970
政府補助和遞延收入增加		<u>88,139</u>	<u>18,355</u>
運營活動產生的現金		3,491,514	3,835,408
已付所得稅		(534,698)	(802,286)
收到的利息		<u>66,633</u>	<u>69,421</u>
經營活動所得現金淨額		<u>3,023,449</u>	<u>3,102,543</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 合併現金流量表(續)
 截至二零一七年十二月三十一日止年度

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(4,842,701)	(5,500,982)
土地租賃預付款項增加	(14,197)	(9,462)
其他無形資產增加	(48,465)	(142,163)
收購附屬公司(扣除現金)	(1,804,017)	(263,803)
購買合營公司股權	(39,725)	(301,500)
購買聯營公司股權	(50,000)	(20,000)
購買可供出售金融投資	(1,086,831)	(1,461,750)
處置可供出售金融投資的收益	355,731	262,195
已收與物業、廠房及設備相關的政府補助	57,585	10,960
出售物業、廠房及設備、土地租賃預付款項和其他無形資產所得款項	4,548	44,616
出售附屬公司(扣除現金)	245,369	45,262
已抵押存款的(增加)/減少	175,062	(31,215)
銀行利息收入	362	795
可供出售金融投資股息收益	10,763	65,443
合營公司及聯營公司股息收益	121,503	131,018
處置聯營公司股權的收益	62,089	289,523
購買持有至到期投資	-	(50,000)
于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	(2,223)	(1,761)
對合營企業、聯營企業和第三方的借款的增加	(291,115)	(90,542)
有關持有至待售資產中現金及現金等值物	(20,814)	(7,992)
其他投資收益	<u>69,129</u>	<u>20,230</u>
投資活動耗用現金淨額	<u>(7,097,947)</u>	<u>(7,011,128)</u>
融資活動現金流量		
新借銀行與其他借款	8,139,078	8,709,944
償還銀行與其他借款	(3,327,343)	(2,946,815)
應欠附屬公司非控股股東款項增加	2,216	16,278
已付利息	(802,514)	(667,404)
收購少數股東股權	(4,545)	(4,080)
少數股東增資	64,895	51,876
派付予公司股東及非控股股東的股息	(654,646)	(1,386,197)
發行永續證券，扣除發行成本	-	1,495,118
公司債券發行費用	(35,251)	(22,180)
融資活動所得現金淨額	<u>3,381,890</u>	<u>5,246,540</u>
現金及現金等價物增加/(減少)淨額	(692,608)	1,337,955
於1月1日的現金及現金等價物	7,526,463	6,141,430
匯率變動的影響淨額	(87,672)	<u>47,078</u>
於12月31日的現金及現金等價物	<u>6,746,183</u>	<u>7,526,463</u>

1. 公司及集團資料

新疆金風科技股份有限公司(“本公司”)於 2001 年 3 月 26 日在中華人民共和國(“中國”)成立為股份有限公司。本公司的 A 股自 2007 年 12 月 26 日起於深圳證券交易所上市，本公司的 H 股自 2010 年 10 月 8 日起在香港聯合交易所(“香港聯交所”)主機板上市。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，本公司及其附屬公司(統稱“本集團”)的主要活動包括：

- 製造並銷售風力發電機組及風電零部件；
- 提供風電相關諮詢，風電場建設、及維護服務；
- 建立及經營風力發電場，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)；
- 提供水務及融資租賃服務。

本公司董事們認為本公司不存在控股股東。

2.1. 呈列及編制基準

該等財務報表乃根據國際會計準則委員會發佈的國際財務報告準則編制，並已遵循香港《公司條例》的披露規定妥為擬備，國際財務報告準則包括所有國際財務報告準則、國際會計準則及詮釋。除了衍生金融工具及按公允價值計量的權益投資外，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編制。持有至待售資產以帳面價值與公允價值減銷售成本孰低的金額呈列。該等財務報表以人民幣呈列，除另有指明外，所有數值均取整至最接近的千位數。

合併基準

綜合財務報表包括本公司及附屬子公司（以下統稱“本集團”）截至2017年12月31日止會計年度的財務報表。附屬子公司是被本公司直接或間接控制的實體（包括結構性實體）。當本集團對參與投資對象業務的浮動回報承擔風險或享有權利以及能透過對投資對象的權力（如本集團獲賦予現有能以主導投資物件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) 與投資對象其他投票持有人的合約安排；
- (b) 其他合約安排所產生的權利；及
- (c) 本集團的投票權及潛在投票權。

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。附屬公司的業績由收購日期（即本集團取得控制權之日）起併入帳目內，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權益，即使對非控股權益有赤字餘額。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帳目時悉數抵銷。

倘事實及情況反映下文附屬公司會計政策所述三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物件。附屬公司擁有權權益的變動（並無失去控制權），於入帳時列作權益交易。

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)任何非控股權益的帳面值及(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占成分會視乎情況，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。

2.2 會計政策及披露的變動

本集團於本年度之財務報表首次採納以下新頒佈及經修訂的國際財務報告準則。

國際會計準則第 7 號的修訂	<i>披露計劃</i>
國際會計準則第 12 號的修訂	<i>就未變現虧損確認遞延稅項資產</i>
國際財務報告準則第 12 號的修訂 (包含在二零一四年至二零一六年 週期國際財務報告準則的年度改進中)	<i>於其他實體之權益披露：澄清國際財務報 告準則第 12 號的範圍</i>

修訂準則的性質與影響如下：

- (a) 國際會計準則第7號之修訂要求實體作出披露，以讓財務報表使用者可評估融資活動所產生之負債變動，包括現金流量產生之變動及非現金變動。
- (b) 國際會計準則第12號之修訂闡明實體於評估應課稅利潤可否用於抵銷可扣減暫時差額時，需要考慮稅法是否就撥回可扣減暫時差額限制實體可作出扣減的應課稅利潤的來源。另外，該等修訂亦就實體應如何釐定未來應課稅利潤提供指引，並就應課稅利潤高於資產賬面值時應課稅利潤可包括收回部分資產的情況作出解釋。由於本集團並無任何該等修訂範圍內的可扣減暫時差額的資產，故應用該等修訂對本集團的財務狀況或表現並無任何影響。
- (c) 國際財務報告準則第12號之修訂澄清國際財務報告準則第12號中的披露規定（B10至B16段的披露規定除外）適用於實體於已劃分至持作出售或已包括在已劃分至持作出售的處置組別的附屬公司、合營企業或聯營公司中的權益（或其於已劃分至持作出售或已包括在已劃分至持作出售的處置組別的合營企業或聯營公司中的部分權益）。於二零一七年十二月三十一日本集團擁有的附屬公司、合營企業或聯營公司的權益無劃分至持有出售處置組別的情形，故該等修訂對本集團的財務狀況並無任何影響。

3. 經營分部資訊

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) 提供風電相關的諮詢、風電場建設和維護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（如適用）的風電場開發分部；及
- (d) 從事水務和融資租賃的其他分部。

管理層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第三方出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表注釋
 截止二零一七年十二月三十一日

3. 經營分部資訊(續)

截至2017年12月31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：						
外部客戶銷售額	19,345,998	2,056,618	3,247,362	320,857	-	24,970,835
分部間銷售額	<u>1,646,833</u>	<u>537,052</u>	<u>-</u>	<u>10,342</u>	<u>(2,194,227)</u>	<u>-</u>
收入總額	20,992,831	2,593,670	3,247,362	331,199	(2,194,227)	24,970,835
分部業績：						
利息收入	1,456,977	78,457	2,401,632	238,992	57,238	4,233,296
財務費用	<u>(100,010)</u>	<u>4,796</u>	<u>(835,874)</u>	<u>(14,572)</u>	<u>(132,674)</u>	<u>(817,782)</u>
稅前利潤	<u>1,585,829</u>	<u>83,253</u>	<u>1,584,237</u>	<u>266,564</u>	<u>(29,327)</u>	<u>3,490,556</u>
分部資產	<u>49,618,994</u>	<u>3,178,156</u>	<u>42,568,078</u>	<u>7,966,214</u>	<u>(30,543,601)</u>	<u>72,787,841</u>
分部負債	<u>28,794,241</u>	<u>1,674,328</u>	<u>31,593,463</u>	<u>4,413,564</u>	<u>(17,162,756)</u>	<u>49,312,840</u>
其他分部資訊：						
應占利潤及虧損：						
合營公司	180	-	136,170	8,561	-	144,911
聯營公司	1,605	339	38,339	25,117	-	65,400
折舊與攤銷	191,335	20,313	1,027,551	6,011	(121,071)	1,124,139
存貨減值	16,030	-	-	-	-	16,030
存貨減值撥回	(25,986)	-	-	-	-	(25,986)
貿易及其他應收款項減值撥回	(183,603)	(11,548)	-	-	-	(195,151)
貿易及其他應收款項減值	408,300	7,744	37,040	-	-	453,084
物業、廠房及設備減值	-	-	11,186	-	-	11,186
產品質保撥備撥回	932,871	-	-	-	26,513	959,384
合營公司的權益	3,589	-	1,325,635	555,507	(82,137)	1,802,594
聯營公司的權益	113,193	8,567	308,810	199,956	(42,375)	588,151
資本性支出 ⁽¹⁾	532,878	31,760	5,709,424	319,912	170,717	6,764,691

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表附註
 截止二零一七年十二月三十一日

3. 經營分部資訊(續)

截至2016年12月31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：						
外部客戶銷售額	22,264,112	1,245,537	2,414,248	249,995	-	26,173,892
分部間銷售額	<u>3,798,971</u>	<u>370,746</u>	<u>-</u>	<u>6,259</u>	<u>(4,175,976)</u>	<u>-</u>
收入總額	26,063,083	1,616,283	2,414,248	256,254	(4,175,976)	26,173,892
分部業績：	2,697,206	79,287	1,198,146	540,123	(353,568)	4,161,194
利息收入	276,930	1,757	204,759	19,158	(425,192)	77,412
財務費用	<u>(185,498)</u>	<u>-</u>	<u>(808,141)</u>	<u>(11,655)</u>	<u>318,644</u>	<u>(686,650)</u>
稅前利潤	<u>2,788,638</u>	<u>81,044</u>	<u>594,764</u>	<u>547,626</u>	<u>(460,116)</u>	<u>3,551,956</u>
分部資產	<u>48,080,216</u>	<u>2,704,230</u>	<u>31,715,355</u>	<u>5,712,495</u>	<u>(23,775,129)</u>	<u>64,437,167</u>
分部負債	<u>27,742,645</u>	<u>1,366,314</u>	<u>22,338,464</u>	<u>2,683,221</u>	<u>(10,392,271)</u>	<u>43,738,373</u>
其他分部資訊：						
應占利潤及虧損：						
合營公司	-	-	150,075	(726)	-	149,349
聯營公司	7,173	(239)	7,857	27,612	-	42,403
折舊與攤銷	169,018	6,343	820,956	14,048	(85,870)	924,495
存貨減值	18,297	-	-	-	-	18,297
存貨減值撥回	(4,671)	-	-	-	(20,191)	(24,862)
貿易及其他應收款項減值撥回	(156,459)	-	-	(169)	-	(156,628)
貿易及其他應收款項減值	330,015	5,281	23,025	693	-	359,014
合營公司權益減值	-	-	16,050	-	-	16,050
產品質保撥備撥回	1,505,116	-	-	-	(156,687)	1,348,429
合營公司的權益	852	-	599,498	337,524	(123,744)	814,130
聯營公司的權益	82,480	9,428	280,874	179,804	(58,754)	493,832
資本性支出 ⁽¹⁾	438,169	13,516	5,554,222	192,489	(637,977)	5,560,419

⁽¹⁾ 資本性支出主要包括添置物業、廠房及設備、其他無形資產以及土地租賃預付款項，包括購買附屬公司取得的資產。

3. 經營分部資訊 (續)

地區信息

a) 外部客戶銷售額

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
中國大陸	22,883,092	23,964,654
海外	<u>2,087,743</u>	<u>2,209,238</u>
	<u>24,970,835</u>	<u>26,173,892</u>

以上收入資訊基於客戶的地理位置匯總。

b) 非流動資產

	於 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
中國大陸	25,917,724	21,836,370
美國	1,398,614	531,583
澳大利亞	1,177,692	284,384
巴拿馬	656,476	741,942
德國	478,808	451,801
其他國家或地區	<u>22,397</u>	<u>17,190</u>
	<u>29,651,711</u>	<u>23,863,270</u>

以上非流動資產資訊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

於截至2017年12月31日止年度，本集團來自風力發電機組製造及銷售分部的某一客戶的收入占本集團總收入的10%或以上的收入約為人民幣2,887,061,000元，包括對同一集團控制下的客戶組的銷售(2016年：人民幣2,796,276,000元)。

4. 收入、其他收入及收益

收入表示減去退貨及商業折扣準備後的出售商品開票淨值；以適當比例確認的建造合同收入；提供服務的價值以及總租金收入和投資物業的收入。

有關本集團收入、其他收入及收益的分析如下：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
<u>收入</u>		
風力發電機組及風力發電機組零部件銷售	19,345,998	22,264,112
風電服務	2,056,618	1,245,537
風力發電	3,247,362	2,414,248
其他	<u>320,857</u>	<u>249,995</u>
	<u>24,970,835</u>	<u>26,173,892</u>
<u>其他收入</u>		
銀行利息收入	75,042	77,412
可供出售金融投資股息收益	21,698	68,094
租金總收入	5,680	11,707
政府補助	186,696	154,785
增值稅退稅	113,495	122,772
產品質保支出保險賠償	195,273	177,977
技術服務收入	6,611	4,688
現金折扣	3,063	1,857
出售包括風電場專案公司在內的附屬公司收益	387,778	51,950
出售包括風電場專案公司剩餘股權公允價值評估增值收益	309,416	-
出售可供出售金額資產的收益	84,036	106,139
出售物業、廠房及設備和其他無形資產收益	511	739
原持有股權于分步收購取得附屬公司時點公允價值評估增值收益	4,297	-
出售聯營公司和合營公司的淨收益	136,652	196,997
衍生金融工具公允價值收益淨值—非套期交易	12,640	23,624
出售衍生金融工具的收益—非套期交易	15,244	-
其他	<u>72,933</u>	<u>86,363</u>
	<u>1,631,065</u>	<u>1,085,104</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表附註
 截止二零一七年十二月三十一日

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：

	注釋	截至 12 月 31 日止年度	
		2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
已出售存貨成本		14,529,128	16,588,513
風電服務成本		1,744,471	1,044,511
風力發電成本		1,109,496	911,388
其他成本		<u>122,022</u>	<u>71,412</u>
		<u>17,505,117</u>	<u>18,615,824</u>
就以下各項撥備的折舊(注釋(a))：			
物業、廠房及設備		1,063,804	858,470
投資物業		<u>2,897</u>	<u>2,896</u>
		<u>1,066,701</u>	<u>861,366</u>
土地租賃預付款項攤銷(注釋(b))		7,159	5,580
其他無形資產攤銷(注釋(b))		<u>50,279</u>	<u>57,549</u>
		<u>57,438</u>	<u>63,129</u>
貿易應收款項減值	10	448,430	353,094
貿易應收款項減值轉回	10	(<u>195,151</u>)	(<u>140,977</u>)
		<u>253,279</u>	<u>212,117</u>
其他應收款項減值		4,654	5,920
其他應收款項減值轉回		<u>-</u>	(<u>15,651</u>)
		<u>4,654</u>	(<u>9,731</u>)
存貨撇減至可變現淨值		16,030	18,297
存貨撇減至可變現淨值的轉回		(<u>25,986</u>)	(<u>24,862</u>)
		(<u>9,956</u>)	(<u>6,565</u>)
物業、廠房及設備減值		11,186	-
合營公司權益減值		-	16,050
出售物業、廠房及設備及其他無形資產虧損淨額		2,942	2,386
土地及樓宇經營租賃的租金費用(注釋(c))		27,813	31,535

5. 稅前利潤 (續)

本集團稅前利潤已扣除/(計入) (續) :

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年	2016 年
	人民幣千元	人民幣千元
審計師酬金	8,606	7,421
職工福利支出(注釋(d)) (包括董事、監事與首席執行官酬金) :		
工資與薪金	1,482,588	1,200,620
養老金計畫供款 (注釋(e))	115,902	112,128
福利及其他支出	<u>247,693</u>	<u>191,701</u>
	<u>1,846,183</u>	<u>1,504,449</u>
研發成本 :		
員工成本	494,826	405,364
攤銷與折舊	60,924	27,765
材料支出及其他	<u>445,508</u>	<u>317,834</u>
	<u>1,001,258</u>	<u>750,963</u>
政府補助(注釋(f))	(186,696)	(154,785)
增值稅退稅	(113,495)	(122,772)
產品質保撥備		
本年增加	1,584,518	1,556,632
本年轉回	<u>(625,134)</u>	<u>(208,203)</u>
	<u>959,384</u>	<u>1,348,429</u>
產品質保開支保險賠款收入	(195,273)	(177,977)
匯兌差額淨額	(16,614)	113,435
現金折扣	(3,063)	(1,857)
公允價值變動淨額:		
衍生金融工具公允價值變動收益-非套期交易	(12,640)	(23,624)
從租金收入的投資物業產生的直接經營費用 (包括修理和維護)	4,164	2,757
可供出售金融投資股息收益	(21,698)	(68,094)
銀行利息收入	(75,042)	(77,412)
出售包括風電場專案公司在內的附屬公司收益	(387,778)	(51,950)
出售包括風電場專案公司剩餘股權公允價值評估 增值收益	(309,416)	-
出售可供出售金融投資的收益	(84,036)	(106,139)
原持有股權于分步收購取得附屬公司時點公允價 值評估增值收益	(4,297)	-
出售衍生金融工具的收益——非套期交易	(15,244)	-
出售聯營和合營風電場項目的收益	<u>(136,652)</u>	<u>(196,997)</u>

5. 稅前利潤 (續)

注釋：

- (a) 於截至2017年12月31日止年度，約為人民幣945,251,000元的折舊值，包含於合併全面收益表的銷售成本中(2016年：約為人民幣787,773,000元)。
- (b) 於截至2017年12月31日止年度，約為人民幣25,861,000元的土地租賃預付款項及其他無形資產攤銷值，包含於合併全面收益表的銷售成本中(2016年：約為人民幣41,808,000元)。
- (c) 於截至2017年12月31日止年度，約為人民幣11,453,000元的土地房屋租金，包含於合併全面收益表的銷售成本中(2016年：約為人民幣8,804,000元)。
- (d) 於截至2017年12月31日止年度，約為人民幣178,343,000元的職工福利支出，包含於合併全面收益表的銷售成本中(2016年：約為人民幣152,099,000元)。
- (e) 於2017年12月31日，本集團已沒有用於減少以後年度養老金計畫供款的溢繳供款金額 (於2016年12月31日：無)。
- (f) 大多數的政府補助目的是為了進行研究活動。涉及到尚未執行的研發活動的政府補助在財務報表的遞延收益中核算。所有的政府補助均有合理的依據。

新疆金風科技股份有限公司
財務報表注釋
截止二零一七年十二月三十一日

6. 財務費用

財務費用的分析如下：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
計息銀行借款及其他借款	865,363	717,723
減：資本化利息	<u>(47,581)</u>	<u>(31,073)</u>
	<u>817,782</u>	<u>686,650</u>

7. 所得稅費用

本公司以及本公司四家子公司已獲確認為「高新技術企業」，因此，根據《中華人民共和國企業所得稅法》，本公司以及本公司四家子公司在2016年及2017年末享受15%的優惠稅率。

本公司的若干中國大陸附屬公司，2008年1月1日以後經批准的公共基礎設施專案包括風電場及城鎮水處理專案，其投資經營的所得，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，2010年1月1日至2020年12月31日，屬於經批准的新疆喀什、霍爾果斯兩個特殊經濟開發區內新辦的重點鼓勵發展產業企業所得稅優惠目錄範圍內的企業，自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，免征五年企業所得稅。

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

根據有關《中華人民共和國企業所得稅法》及相關法規，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，本集團的實體於本年度按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15%到35%的所得稅稅率。

本期從香港地區取得的應稅利潤按16.5% (2016: 16.5%)計提。

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12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
本年度		
- 香港	20,467	15,196
- 中國大陸	353,784	583,417
- 其他	<u>47,032</u>	<u>5,170</u>
	421,283	603,783
遞延	(79,534)	(157,559)
年內稅項支出	<u>341,749</u>	<u>446,224</u>

7. 所得稅費用(續)

按本公司適用的法定所得稅率計算稅前利潤適用的所得稅支出與按本集團實際所得稅率計算的所得稅支出的調節如下：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
稅前利潤	<u>3,490,556</u>	<u>3,551,956</u>
按法定所得稅率 25%計算的所得稅開支	872,639	887,989
海外實體不同所得稅率的影響	(5,005)	(7,477)
境內實體不同所得稅率的影響	(365,638)	(328,921)
尚未確認的稅項虧損	13,707	31,051
利用以前年度未確認的稅務虧損	(4,176)	(13,595)
未確認遞延所得稅資產的資產減值損失影響	1,858	14,683
無須納稅的收入	(4,638)	(14,099)
不可抵扣開支	2,695	26,229
研發開支的額外稅項扣減	(115,161)	(96,254)
合營公司應占利潤的稅務影響	(36,228)	(37,337)
聯營公司應占利潤的稅務影響	(16,350)	(10,601)
其他	(<u>1,954</u>)	(<u>5,444</u>)
按 9.8%(2016 : 12.6%)的實際稅率計算的年內稅項支出	<u>341,749</u>	<u>446,224</u>

8. 擬派期末股息

截至2017年12月31日止年度，本公司擬每10股向全體股東派發期末現金股息人民幣2.00元(含稅)，合計為人民幣711,241,000元。該擬分派股利尚須經即將舉辦的年度股東大會批准。

截至2016年12月31日止年度，本公司每10股向全體股東派發期末現金股息人民幣2.00元(含稅)，派送股票股息3股(含稅)，合計為人民幣1,367,771,000元。

9. 公司普通股權益持有人應占每股盈利

截至 2017 年 12 月 31 日止年度的每股基本盈利金額乃基於本公司普通股權益持有人應佔綜合溢利及按於經調整 2017 年 8 月 24 日完成的 820,662,300 股分紅計算的年內已發行的加權平均普通股 3,556,203,300 股(2016 年 12 月 31 日 3,556,203,300 股(重述))計算得出。

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。

於 2017 年和 2016 年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股盈利和攤薄每股盈利的計算是基於：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
本公司所有者應佔利潤	3,054,657	3,002,982
減：與中期票據相關的分派(i)	(71,000)	(37,439)
用於釐定基本和攤薄每股盈利的利潤	<u>2,983,657</u>	<u>2,965,543</u>
已發行普通股的加權平均股數	<u>3,556,203</u>	<u>3,556,203</u>
基本和攤薄每股盈利	<u>0.84</u>	<u>0.83</u>

- (i) 本公司於 2016 年 5 月及 2016 年 9 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 2017 年 12 月 31 日止年度和截至 2016 年 12 月 31 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自 2017 年 1 月 1 日至 2017 年 12 月 31 日止和自發行日至 2016 年 12 月 31 日止所產生的但並未宣派的利息。

10. 貿易應收款項及應收票據

	於 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
貿易應收款項	14,540,687	13,613,120
應收票據	2,046,938	2,198,844
應收保留款項	3,842,951	3,599,536
減值撥備	(1,058,213)	(808,014)
	19,372,363	18,603,486
分類為非流動資產的部分 (i)	(2,324,143)	(1,857,030)
流動部分	<u>17,048,220</u>	<u>16,746,456</u>

本集團一般向客戶提供不超過三個月的信貸期。應收保留款項一般在風機試運行完成後2-5年才到期結算。本集團會密切監控未收回的應收款項。高級管理層會定期審閱逾期結餘。鑒於上文所述及本集團的貿易應收款項及應收票據與大量分散客戶有關，因此並無重大集中信貸風險。本集團就該等結餘並無持有任何抵押品或其他信貸保證。貿易應收款項及應收票據不計息。

(i) 劃分為非流動資產的貿易應收款項為2016年及2017年12月31日止集團應收質保金款。

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

於各報告日期，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 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
三個月以內	7,822,649	6,200,020
三至六個月	3,330,321	1,966,881
六個月至一年	2,296,535	2,747,218
一至二年	2,316,191	4,674,265
二至三年	1,863,915	1,500,497
三年以上	<u>1,742,752</u>	<u>1,514,605</u>
	<u>19,372,363</u>	<u>18,603,486</u>

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	截至12月31日止年度	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
年初	808,014	605,386
已確認減值損失 (注釋 5)	448,430	353,094
回撥減值損失 (注釋 5)	(195,151)	(140,977)
轉銷無法收回的貿易應收款	(5,556)	(11,700)
收購子公司增加	4,339	-
處置子公司減少	(693)	-
匯兌調整	<u>(1,170)</u>	<u>2,211</u>
年末	<u>1,058,213</u>	<u>808,014</u>

在上述應收賬款減值準備中，單獨計提壞賬準備的應收賬款帳面價值為人民幣278,080,000元(2016年12月31日：人民幣273,019,000元)，計提的壞賬準備金額為人民幣222,912,000元(2016年12月31日：人民幣186,381,000元)。

單獨計提壞賬準備的應收賬款對應有經濟困難或曾經有過違約情形的客戶，這部分應收賬款預期只能部分收回。

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

貿易應收款項 (並不考慮為需要減值) 的賬齡分析如下：

	於 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
未逾期且未減值	10,359,112	8,810,463
逾期六個月內	<u>3,988,974</u>	<u>4,413,572</u>
	<u>14,348,086</u>	<u>13,224,035</u>

未逾期且未減值的應收款項與無近期拖欠紀錄的大量分散客戶有關。

逾期但未減值的應收款項與本集團具有良好營業記錄的多個獨立客戶有關。基於過往經驗，本公司董事認為，由於信貸質素無重大變動且該等結餘仍被認為可完全追回，該等結餘無須進行減值撥備。

對新疆風能有限責任公司(「新疆風能」，持有本公司13.74% 股權的股東)、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 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
持有本公司 13.74% 股權的股東	739	504
合營公司	75,489	36,130
聯營公司	<u>131,313</u>	<u>284,040</u>
	<u>207,541</u>	<u>320,674</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。

非即期應收貿易款項的加權平均實際利率如下：

	截至12月31日止年度	
	2017年	2016年
實際利率	<u>4.80%</u>	<u>4.80%</u>

加權平均實際利率參考具有相似期限的無抵押銀行貸款的現行商業銀行借款利率厘定。

即期應收貿易款項及應收票據的帳面值與其公允價值相近。此外，由於本集團的非即期應收貿易款項已經基於實際利率折算，故非即期應收貿易款項的帳面值與其公允價值相近。

於2017年12月31日，本集團的貿易應收款項達人民幣3,036,028,000元 (2016年12月31日：人民幣986,173,000元) 的款項已質押作本集團若干銀行借款的擔保。

於2017年12月31日，本集團的應收票據達人民幣364,300,000元的款項已抵押作本集團若干銀行貸款(2016年12月31日：人民幣338,343,000元)。

11. 現金及現金等價物

	於 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
現金及銀行結餘	5,431,994	5,848,561
定期存款	<u>2,410,675</u>	<u>2,702,424</u>
	7,842,669	8,550,985
減：抵押定期存款-受限的		
-銀行貸款	(3,387)	(136,915)
-信用證保證金	(10,032)	(12,102)
-其他保證金	(470,000)	(590,148)
-風險準備金	(103,136)	(276,618)
-其他	<u>(500,000)</u>	<u>(1,031)</u>
	<u>(1,086,555)</u>	<u>(1,016,814)</u>
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	6,756,114	7,534,171
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	<u>(9,931)</u>	<u>(7,708)</u>
于綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>6,746,183</u>	<u>7,526,463</u>
已抵押存款	1,086,555	1,016,814
重分類為非流動資產部份	<u>(103,136)</u>	<u>(276,618)</u>
流動部份	<u>983,419</u>	<u>740,196</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	4,938,940	6,271,906
-美元	2,266,629	1,766,550
-歐元	313,967	313,817
-港幣	109,336	48,465
-澳元	177,929	136,453
-其他貨幣	<u>35,868</u>	<u>13,794</u>
	<u>7,842,669</u>	<u>8,550,985</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。

存于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三十日至九十五日的短期定期存款，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。

12. 貿易應付款項及應付票據

	於 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
貿易應付款項	11,475,753	10,348,261
應付票據	<u>4,665,722</u>	<u>4,879,121</u>
	16,141,475	15,227,382
列為非流動負債的部分 (i)	<u>(884,593)</u>	<u>(754,661)</u>
列為流動負債的部分	<u>15,256,882</u>	<u>14,472,721</u>

(i) 應付帳款的非流動部分主要是2016及2017年12月31日止集團應付供應商的質保金。

應付帳款及票據不計息，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 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
三個月以內	10,909,780	10,382,690
三至六個月	3,038,854	2,351,574
六個月至一年	461,290	799,971
一至二年	807,451	913,097
二至三年	489,493	370,553
三年以上	<u>434,607</u>	<u>409,497</u>
	<u>16,141,475</u>	<u>15,227,382</u>

計入貿易應付款項及應付票據中應付本集團聯營公司的款項如下：

	於 12 月 31 日	
	2017 年 人民幣千元	2016 年 人民幣千元
聯營公司	<u>213,289</u>	<u>1,191,540</u>

上述款項無抵押，免息，且無固定還款期。

非流動應付帳款的加權平均實際利率如下：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年	2016 年
實際利率	<u>4.95%</u>	<u>5.23%</u>

加權平均實際利率是參考具有相同到期日的現金無抵押的商業銀行借款利率設定的。

管理層分析與討論

概述

2017年全球經濟實現同步增長，全球約有三分之二的國家2017年經濟增長速度高於上一年，美國經濟加快復蘇，歐元區經濟繼續改善，日本經濟溫和回升，以中國為首的亞洲其他新興經濟體增長依然強勁。根據國際貨幣基金組織（IMF）的預測，2017年全球經濟增速為3.6%，為全球經濟近10年來最高增速。

2017年中國政府以供給側結構性改革為主線，推動結構優化、動力轉換和質量提升，國民經濟穩中向好、經濟活力、動力和潛力不斷釋放，實現了經濟平穩健康發展。2017年國內生產總值(GDP)約為82.71萬億元，同比增長6.9%。根據聯合國發佈的《2018年世界經濟形勢與展望》，2017年中國對全球經濟增長的貢獻約占1/3。

根據全球風能理事會發佈的全球風電統計報告，2017年全球風電市場新增裝機容量超過52.57GW，全球累計裝機容量達到539.58GW。儘管2017年中國風電市新增裝機占全球新增裝機容量較上年同期下降5.7個百分點至37%，2017年中國新增風機容量仍居首位，排名第二、第三的分別為美國和德國，占全球裝機的比例均為13%。

報告期內，中國電力需求持續增長，能源結構不斷優化，非化石能源發電量快速增長。根據中電聯及能源局統計數據，2017年全國全社會用電量6.31萬億千瓦時，同比增長6.6%；全口徑發電裝機容量17.8億千瓦，其中非化石能源裝機量6.9億千瓦，同比提高2個百分點至總裝機量的38.7%；全口徑發電量6.42萬億千瓦時，其中非化石能源發電量1.95萬億千瓦時，同比提高1個百分點至總發電量的30.4%。2017年新增並網風電裝機1,503萬千瓦，風電年發電量3057億千瓦時，占全部發電量的4.8%，同比提高0.7個百分點；風電平均利用小時數1,948小時，同比增加203小時；棄風電量419億千瓦時，同比減少78億千瓦時。

I. 主要政策回顧

“十三五”時期是中國能源低碳轉型的關鍵期，也是中國推進能源發展戰略的重要時期。為了確保完成非化石能源比重目標，推動能源結構轉型升級、促進風電為代表的可再生能源的可持續健康發展，2017年國家陸續出臺了多項政策，繼續鞏固風電產業的穩步發展。

1、可再生能源各級規劃保障行業穩步發展

2017年4月25日，國家發改委、國家能源局發佈《能源生產和消費革命戰略（2016-2030）》。到2030年，非化石能源發電量占全部發電量的比重力爭達到50%，將大力發展風能、太陽能，不斷提高發電效率，降低發電成本，實現與常規電力同等競爭。

2017年7月28日，國家能源局印發《關於可再生能源發展“十三五”規劃實施的指導意見》，進一步強調風電發展的質量，橫向強調多能互補，縱向強調源網荷儲之間的互動，佈局以資源導向型向市場消納導向轉變，逐步向中東部、海上傾斜。2017-2020年中國新增建設規模分別為30.65GW、28.84GW、26.6GW、24.31GW，計畫累計新增風電裝機110.41GW，到2020年新增規劃並網126GW。

2017年，中國18個省市已陸續發佈“十三五”能源發展規劃，明確各省可再生能源規劃方案，為未來三年可再生能源建設提供有效指導，海上風電及分散式風電建設也成為部分省市規則的增量佈局重點。

2、海上、分散式風電及微網發展加速

2017年5月4日，國家發改委、國家海洋局發佈了《全國海洋經濟發展“十三五”規劃》，規劃指出要因地制宜、合理佈局海上風電產業，鼓勵在深遠海建設離岸式海上風電場，調整風電並網政策，健全海上風電產業技術標準體系和用海標準；加強5兆瓦、6兆瓦及以上大功率海上風電設備研製，突破離岸變電站、海底電纜輸電關鍵技術，延伸儲能裝置、智能電網等海上風電配套產業。

2017年6月19日，國家發改委、國家海洋局聯合發佈《關於印發“一帶一路”建設海上合作設想的通知》，文件指出中國政府高度重視與有關國家的海上合作，加強戰略溝通，搭建合作平臺，開展一系列合作項目。

2017年5月27日，國家能源局發佈《關於加快推進分散式接入風電項目建設有關要求的通知》，通知指出，要切實做好分散式接入風電項目建設，探索有利於推動分散式接入風電項目發展的有效模式。各省級能源主管部門應結合實際情況及時對規劃進行滾動修編，分散式接入風電項目不受年度指導規模的限制。已批復規劃內的分散式風電項目，鼓勵各省級能源主管部門研究制定簡化項目核准程序的措施。

在智能微電網與可再生能源利用緊密協同的領域，2017年國家也出臺一系列政策予以扶持，對可再生能源進一步可持續發展釋放積極信號。2017年7月17日，國家能源局關於印發《推進並網型微電網建設試行辦法》的通知，明確鼓勵微電網源-網-荷一體化運營和市場化交易，推動建立集中與分散式協同、多元融合、供需互動、高效配置的能源生產與消費體系。2017年8月21日，國家標準化委員會發佈《微電網接入電力系統技術規定》，規定了微電網接入電力系統運行應遵循的一般原則和技術要求，為微電網產業化發展奠定基礎。

3、多措並舉促進可再生能源消納

2017年2月3日，國家發改委、財政部和國家能源局聯合下發《關於試行可再生能源綠色電力證書核發及自願認購交易制度的通知》，為陸上風電、光伏（不含分散式）核發綠證。綠證自2017年7月1日起自願認購，2018年將啟動綠色電力配額考核和證書強制約束交易。通過市場化機制促進可再生能源消納及推廣，有利於中長期解決棄風限電問題。

2017年2月17日，國家能源局發佈了《關於發佈2017年度風電投資檢測預警結果的通知》，內蒙古、黑龍江、吉林、寧夏、甘肅、新疆（含兵團）為2017年度風電開發建設紅色預警區域，上述地區2017年暫停新項目核准以及並網，以更好地引導產業投資，緩解棄風限電。

2017年4月至年底，國家能源局、財政部、發改委、住建部等國家十部委，先後發佈《關於徵求對〈關於促進可再生能源供熱的意見〉的函》、《關於開展中央財政支援北方地區冬季清潔取暖試點工作的通知》、《關於推進北方採暖地區城鎮清潔供暖的指導意見》以及《北方地區冬季清潔取暖規劃(2017-2021年)》等文件，積極推動清潔供暖、供熱，有效推動供暖領域的供給側結構性改革，同時為可再生能源消納提供了更有效的空間。

2017年11月8日，國家能源局印發《解決棄水棄風棄光問題實施方案》，方案明確，2017年甘肅、新疆棄風率降至30%左右，吉林、黑龍江和內蒙古棄風率降至20%左右。其它地區風電和光伏發電年利用小時數應達到國家能源局2016年下達的本地區最低保障收購年利用小時數（或棄風率低於10%、棄光率低於5%）。同時，方案再次強調用多種市場化手段推動解決可再生能源消納問題，到2020年在全國範圍內有效解決棄水棄風棄光問題。

2018年3月7日，國家能源局下發《關於發佈2018年度風電投資監測預警結果的通知》，甘肅、新疆（含兵團）、吉林列為紅色預警區域，暫停風電開發建設，已核准的風電項目暫緩建設，已納入規劃且列入各年度實施方案未核准的風電項目暫停核准，電網企業停止受理緩建和暫停核准項目的並網申請。內蒙古、黑龍江全省以及山西、陝西、河北部分區域調整為橙色預警區域，寧夏調整為綠色預警區域。

4、風電電價退坡推進平價上網

2017年5月17日，國家能源局綜合司發佈《關於開展風電平價上網示範工作的通知》，要求各省（區、市）、新疆兵團能源主管部門組織各風電開發企業申報風電平價上網示範項目，遴選1~2個項目報備能源局。同時明確，示範項目建設規模由各省（區、市）、新疆兵團能源主管部門商電網企業確定，不受年度規模指標的限制。

2017年8月31日，國家能源局發佈《關於公佈風電平價上網示範項目的通知》，公佈了首批風電平價上網示範項目，《通知》指出，河北、黑龍江、甘肅、寧夏、新疆相關省（區）風電平價上網示範項目總規模70.7萬千瓦。示範項目的上網電價按當地煤電標杆上網電價執行，所發電量不核發綠色電力證書，在本地電網範圍內消納。

2017年11月8日，國家發改委發佈《關於全面深化價格機制改革的意見》，再次明確要完善可再生能源價格機制。根據技術進步和市場供求，實施風電、光伏等新能源標杆上網電價退坡機制，2020年實現風電與燃煤發電上網電價相當、光伏上網電價與電網銷售電價相當。

5、電力市場化改革促進能源結構調整

2017年2月14日，國家能源局發佈《關於開展跨區域省間可再生能源增量現貨交易試點工作的復函》，同意開展可再生能源增量現貨交易試點，暫由國家電力調度控制中心商相關交易中心具體組織實施，為可再生能源參與市場化交易提供了依據。

2017年8月16日，國家發改委發佈《關於全面推進跨省跨區和區域電網輸電價格改革工作的通知》，要求加快各區域電網輸電價格核定工作，促進電力市場化交易全面推進，也為可再生能源跨省跨區輸送和交易奠定了基礎。

2017年8月28日，國家發改委下發《關於開展電力現貨市場建設試點工作的通知》，確定了南方、蒙西、浙江、山西、山東、福建、四川、甘肅等八個地區為試點，要求加快建設並在2018年底前啟動電力現貨市場試運行。電力現貨市場對於解決清潔能源進入市場交易，解決棄風、棄光問題有重要意義。

2017年10月31日及12月28日，國家能源局先後發佈了《關於開展分布式發電市場化交易試點的通知》及補充通知，明確分布式發電市場化交易的機制為分布式發電項目單位與配電網內就近電力使用者進行電力交易，電網企業承擔分布式發電的電力輸送並配合有關電力交易機構組織分布式發電市場化交易，按政府核定的標準收取“過網費”。同時明確了分布式發電市場化交易可採取的三種模式。

II. 行業發展回顧

在上述政策的影響下，2017年中國風電行業繼續保持穩步發展，棄風量和棄風率均明顯下降，分散式風電與海上風電逐漸成為推動行業需求增長的重要力量。能源互聯趨勢下，產業發展步入新的轉型與機遇期。

1、風電行業有序發展 棄風限電明顯改善

2017年中國風電實現有序發展。根據中國風能協會的初步統計，全年風電新增裝機1,958萬千瓦。國家能源局數據顯示，截至2017年底，國內累計風電並網容量達到1.64億千瓦，占國內全部發電裝機容量的9.2%。風電發電量3,057億千瓦時，占全部電源發電量的4.8%。

2017年中國風電平均利用小時數1948小時，同比增加203小時。風電棄風電量419億千瓦時，平均棄風率12%，較去年同比降低5.2個百分點。其中，三北地區紅色預警地區的棄風率下降趨勢明顯，寧夏、內蒙古、黑龍江棄風率均低於20%。目前，根據能源局發佈最新預警結果，內蒙古、黑龍江、寧夏三個省份已被移出紅色預警名單，傳統風電裝機地區將重新釋放需求。

2、產業政策積極扶持 市場增量空間顯現

分散式風電、海上風電迎來快速發展期。2017年分散式風電扶持政策進一步升級，推進分散式風電市場化交易試點，標誌著分散式發電市場化交易正式落地，同時明確提出分散式接入風電項目不受年度指導規模的限制。湖南省、山西省、河南省、內蒙古自治區、新疆也相繼發佈了“十三五”分散式風電建設方案。分散式風電有望迎來快速發展期，成為風電行業新的增長點。

2017年海上風電全面啟動，據中國風能協會數據顯示，2017年中國海上新增裝機容量116萬千瓦，累計280萬千瓦；同時海上風電招標量大幅增長，2017年國內海上風電項目招標3.4GW，較2016年同期增長了81%，占全國招標量的12.5%。隨著中國海上風電建設成本持續優化、配套產業日漸成熟，海上風電也迎來“加速期”。江蘇、浙江、廣東及福建將成為海上風電發展重點區域。

3、市場主體創新提速 能源互聯促進產業轉型

在中國“十三五”可再生能源發展目標的指引下，風電產業各環節市場主體通過技術進步和商業模式迭代，持續提升風電的電網友好性與綜合競爭力，風電設備向更可靠高效、集約靈活、柔性解決的方向發展，風電場開發則更加重視負荷側消納與全週期資產效率提升，各市場主體共同推動風電產業持續良性發展。據中國風能協會數據顯示，僅2016、2017兩年，中國權威認證機構認證的機型數量就達到229個，高於過去五年認證機型數量的總和，技術創新加速態勢明顯。

與此同時，隨著國家電力市場化改革加速，“源-網-荷”的政策架構逐步清晰，電力市場化交易正在從試點向全面推廣轉變，圍繞用戶需求和互聯共享的電力交易商業模式逐步顯現。未來，隨著電力現貨交易、增量配電網及微電網技術和機制的逐步成熟，能源互聯網將打破不同能源形式的邊界，實現多種能源充分匹配和經濟共用。

主營業務分析

受到紅色預警機制、環保力度加大以及部分地區開發受限等因素影響，2017年中國風電裝機容量出現下滑，為近三年最低水準，行業競爭也進一步加劇。在此背景下，本集團積極面對行業及市場帶來的挑戰，始終堅持以提升客戶體驗為導向，技術創新為驅動力，多措並舉實現本集團利潤的增長；同時，本集團所推新產品備受客戶青睞，國內風電市場佔有率穩居榜首，國際業務實現快速發展，在手訂單再創歷史新高。

2017年本集團營業收入為人民幣24,970.84百萬元，同比減少4.60%；實現歸屬母公司淨利潤為人民幣3,054.66百萬元，同比增加1.72%。

i. 風機研發、生產與銷售

根據彭博新能源財經統計數據，金風科技2017年度國內新增裝機超過5.3GW，市場佔有率29%，連續七年國內排名第一。根據彭博新能源財經發佈的2017年全球風電整機製造商市場份額報告，金風科技排名全球第三。

截至報告期末，本集團全球累計裝機超過44GW，其中中國累計裝機超過42GW、共27,816台，國際累計裝機超過1.45GW、共770台。

1. 風機生產與銷售

截至2017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19,346.00百萬元，同比減少13.11%；2017年實現對外銷售容量為5,081.50MW，同比減少13.62%，其中2.0MW機組銷售容量明顯增加，銷售容量占比由2016年的37.63%增至59.67%。

下表為本集團2017年及2016年產品銷售明細：

機型	2017		2016		銷售容量 變動
	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售台數	銷售容量 (MW)	
3.0MW	15	45.00	27	81.00	-44.44%
2.5MW	551	1,377.50	498	1,245.00	10.64%
2.0MW	1,516	3,032.00	1,107	2,214.00	36.95%
1.5MW	418	627.00	1,562	2,343.00	-73.24%
合計	2,500	5,081.50	3,194	5,883.00	-13.62%

報告期內，本集團在手訂單量穩步提升。截至2017年12月31日，本集團外部訂單總量為9353.45MW，分別為：750KW機組6MW，1.5MW機組520.5MW，2.0MW機組5,378MW，2.2MW機組422.4MW，2.3MW機組34.5MW，2.5MW機組2,267.5MW，3.0MW機組78MW，3.3MW機組471.9MW，6.45MW機組161.25MW，6.7MW機組13.4MW；本集團中標未簽訂單6,502.4MW，包括1.5MW機組49.5MW，2.0MW機組3,982MW，2.2MW機組1,029.6MW，2.3MW機組48.3MW，2.5MW機組895MW，3.0MW機組498MW；在手外部訂單共計15,855.85MW。此外，本集團另有內部訂單為602.2MW。

2. 技術研發與產品認證

金風科技在全球範圍內已設立7個研發中心，擁有國內外研發技術人員超過2,000人，持續提升的研發能力為本集團實現客戶價值最大化提供了堅實基礎。2017年本集團著重以滿足市場及客戶需求為目標，將產品優化升級與新產品研發相結合，不斷豐富產品線，鞏固並加強技術優勢，結合風機各領域關鍵技術應用與產品軟硬件全線優化升級，提升產品綜合競爭力。

(1) 產品研發

報告期內，為了保證金風在低風速市場的持續競爭優勢，2MW機組平臺重點開展以131/2S，126/2S為代表的新一代產品的開發工作。新機型平臺化的設計開發理念，使得該系列具有多葉輪直徑、多塔架高度（形式）、多種可變功率、多種控制模式等技術特點，可響應市場複雜多樣的需求。2.5MW平臺開發了130/2500和140/2500兩款低風速新產品，拓展了2.5MW產品線對細分市場的覆蓋能力。3S平臺重點從產品的容量升降策略、壽命管理策略、塔架系列化配置策略、機組智能化、發電量提升、海上適應性設計等方面進行了升級優化。

2017年，完成“風光儲柴燃荷電”微網系統解決方案，能平滑可再生能源的系統出力，達到與大電網“友好相處”並支撐大電網的目的。

為了保持在能源互聯網方面的競爭優勢，本集團進一步完善和優化微電網產品譜，形成了“五套產品、一套平臺”的產品技術格局，包括微電網動態擾動保護系統、微電網暫態擾動保護系統、微電網故障保護系統、微電網負荷監控及節能售電系統、微電網綜合控制系統、園區能源互聯網大數據雲平臺。2017年，微電網綜合控制系統在已經成功商業化的經驗基礎上，根據市場需求的變化進行了產品整體升級換代，同時，微電網動態擾動保護系統取得了鑒衡型式認證證書。

(2) 產品認證

2017年度，本集團認證工作取得了重要突破，在常規產品認證工作之外，平臺開發、創新技術在國內、國際雙方面均有認證斬獲。在產品認證方面，GW2.0系列、GW2.5系列和GW3.0系列獲得國內、國際設計評估證書共計20余項，型式認證證書多項。基於產品平臺，金風獲得了多項平臺認證證書，涵蓋了多種配置以保障後端產品交付。創新技術方面，本集團持續加大力度與國際前沿技術接軌，深入與國際認證機構的技術探討與合作，雷達技術、風電場群控技術分別在國際認證機構成功背書。金風科技以客戶為導向，產品、平臺、創新技術齊頭並進，相互融合應用，以保障機組安全和功率優化，持續提升機組市場競爭力。

(3) 知識產權及標準制定

近幾年，金風科技持續重視研發投入，並積極通過知識產權保護核心技術，國內外專利申請數量逐步增長，專利申請結構不斷優化，專利申請總數和專利授權占比均處於行業領先。

截至報告期末，金風科技擁有國內專利申請2,669項，其中發明專利申請1,421項；國內授權專利1,335項，其中授權發明專利363項；擁有海外專利申請161件，授權專利42件。此外還擁有軟件著作權468件；國內核准注冊商標97件，國際核准注冊商標95件。

本集團積極參與風電技術領域國際及國內標準的制修訂，國際標準方面，共參與7項IEC標準的制修訂，13名技術人員成為IEC/TC88的註冊專家；本集團國內共參與151項標準的制修訂(其中國家標準76項，行業標準57項，地方及協會標準18項)。

根據全球風電行業專業雜誌Windpower Monthly進行的年度最佳風電機組評選結果，金風科技GW140/3MW機型獲得最佳大功率陸上風電機組（3兆瓦以上）金獎，金風科技GW115/2.0MW機型獲得最佳陸上風電機組（2.9兆瓦以下）銅獎。

3. 質量管理

2017年本集團持續推動立足現場、驅動創新、全面提升的質量標杆活動。從源頭出發，本集團優化、完善了研發質量控制體系及新產品質量控制流程，建立覆蓋全產業鏈條的質量指標庫，以及全生命週期質量管制協同管理團隊，形成研發、製造、銷售、運維、售後及客戶體驗的質量管制閉環；推行質量標杆建設活動，年內完成了1家質量標杆供應商、10項產品質量標杆及39項其他類標杆項目評選；通過開放和共贏的合作，帶動和培育供應商、承運商和建設方成長，致力於打造全優產業鏈，全方位的推動產業鏈整體效益的提升。

報告期內，金風科技榮獲第三屆中國質量獎提名獎，以及由中國質量協會頒發的“全國質量標杆”榮譽稱號。

ii. 風電服務

近幾年風電後服務市場迅速發展，成為風電產業發展新藍海，隨著科技創新及技術進步，風電服務也逐步邁向數位化時代。客戶的需求也由常規服務提升至降本增效目標的實現、全生命週期的運維管理以及高附加值的服務模式。

本集團利用物聯網、大數據、雲計算等技術將物理意義上的風變成數字化的風，在挖掘風資源潛力、智能風電場設計、風機提效增功等方面推出多項數字化產品服務。報告期內，實現了能巢（POWERNEST™）系統的批量化應用，該系統集成了多種風機性能優化功能模組以及先進的控制技術，可提升風電場年均發電量2-5%；EFarm雷達智慧技術可實現機組載荷降低7%-15%，提高機組適應性、穩定性；開創“智慧運營O2O模式”，將數位化平臺和業務目標高度融合，推出的SOAM™（Smart Operation Administration & Maintenance）系統，是融合功率預測、智能故障診斷、健康狀態預警、風機優化運行等高級應用的一體化智慧能源解決方案。

此外，金風科技作為國網青海省電力公司的重要戰略合作夥伴，負責綠能互聯平臺（青海新能源大數據創新服務平臺）的規劃、建設及底層能源物聯網IoT平臺搭建，提供集中監控、功率預測、設備健康管理、資產管理及業務智能分析等應用服務的開發和專家技術支援，通過該平臺可降低新能源電廠人工成本20%以上，發電量提升1%-5%，新能源電廠能耗降低10%。

截止報告期末，本集團運維服務團隊為全球超過35,337台機組、992個風電場提供建設、運維等服務和技術支援，20,176台機組接入金風科技全球監控中心。報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣2,056.62百萬元，較上年同期增加65.12%。

本集團風電場全生命週期服務管理項目入選國家工信部服務型製造示範項目名單；寧夏嘉澤（5-7期）運維項目在中國質量協會“2017年全國現場管理星級評價”活動中榮獲全國現場管理五星級評價。

iii. 風電場投資與開發

風電場項目開發作為核心業務之一，憑藉強大的研發力量支持、專業的項目開發團隊及高效的工程管理模式已躋身主流開發商行列。報告期內，本集團進一步完善戰略開發佈局，在重點省份建立14家省級公司；探索多元化示範項目，取得河北兩面井平價上網風電項目和內蒙古二連浩特可再生能源微電網示範項目。

為進一步提升風電消納比例、實現資源的有效利用，本集團積極推進分散式風電項目開發，獲得14萬千瓦分散式項目核准；得益於電力改革以及棄風限電的改善，2017年度本集團實現電力交易17.56億度（含5.5億度跨區交易），交易總額人民幣11.08億元（含補貼收入人民幣8.73億元）；報告期內，本集團經營的風電項目實現發電收入人民幣3,247.36百萬元，比上年同期增加34.51%。風電場銷售的投資收益為人民幣649.60百萬元，較上年同期增加11.61倍。

報告期內，公司與海斯能投資有限公司就“金風科技資產管理平臺”簽署了戰略合作協議，為其所屬100MW風電場提供高效資產管理服務，標誌著金風科技的資產管理服務共用平臺基本成熟，具備了為新能源投資商提供全生命週期的資產管理服務的能力。

報告期內，本集團國內新增並網裝機容量515.94MW，新增並網權益裝機容量344.82MW。截至報告期末，本集團累計風電場並網裝機容量4,713.50MW，累計權益並網容量3,868 MW；在建風電場項目容量1,523.15MW，權益容量1,496.15MW。2017年國內新增權益核准容量1,814MW，截至2017年底國內已核准未開工的權益容量為2,780MW。機組發電利用小時數為1,994小時。

報告期內，本集團哈密鑫天煙墩七(C)區200MW風電場工程獲得“中國電力行業優質工程獎”、“國家優質工程獎”和“中國安裝優質工程獎”。

iv. “兩海”戰略的實施推進

2017年，本集團大力推進“兩海”戰略的切實落地，以海上市場、海外市場為主要切入點，以高品質產品參與國外、海上市場競爭，擴大市場份額，提升本集團產品及品牌的知名度及影響力，促進企業的可持續發展。

報告期內，本集團加快海上市場拓展、資源儲備以及質量能力建設，推出了針對海上風電開發的整體解決方案“6.X機型+單樁基礎一體化設計解決方案”，在為客戶實現低基礎造價、低吊裝成本、低征地費用、低海纜成本、低運維成本的同時，結合風電機組的大葉輪與大容量，實現該區域海上風電的高收益。天潤鹽城大豐試驗颱風電場2# 6.45MWβ機組已於報告期末完成吊裝。

2017年本集團海上項目新增中標量65萬千瓦，占比全國總定標量19.58%，海上市場新增裝機量20.78萬千瓦，累計裝機量37.38萬千瓦。

報告期內，本集團海外市場拓展實現了6個新興市場的突破，在烏茲別克斯坦實現了裝機並網、土耳其市場完成機組的吊裝、簽訂了哈薩克斯坦援建項目訂單、在菲律賓獲得首份訂單、首次進入阿根廷風電市場開展項目投資，實現了巴西發電機服務業務的新突破。

此外，本集團在尼日利亞收穫智能微網項目訂單，這將是非洲大陸首個微網項目；在美國實現了分布式項目的擴容，在銷售模式上實現創新。

截至報告期末，本集團海外市場新增開發及儲備項目容量創歷史新高，達到1.2GW，包括澳大利亞720MW（其中Stockyard Hill 527.5MW項目為澳大利亞最大風電項目），美國160MW及阿根廷350MW。國際風電項目已完工風電場裝機容量421MW，權益容量124.1MW，在建風電項目容量690MW，權益容量690MW；報告期內，本集團國際業務實現銷售收入人民幣2,087.74百萬元。

v. 水務業務

金風科技以“為人類奉獻白雲藍天，給未來留下更多資源”為使命，在夯實主營業務同時，積極拓展其他節能環保業務，為環境和社會的可持續發展貢獻更多力量。

2017年，本集團水務業務進展順利，規模以及盈利能力均有大幅提升。本集團積極開展新工藝、技術和設備的研究和應用，不斷提升水處理效率和出水水質，各污水處理廠出水水質均優於設計排放標準。

秉承綠色、低碳、環保的發展理念，積極推動智慧水務建設，充分發揮在新能源、能源網、物聯網方面積累的先進技術和豐富經驗，在山東曹縣建成了涵蓋全廠動力設備的能聯網、水廠各工藝段的物聯網平臺、分散式光伏智慧微電網的智慧水廠示範項目，在國內屬首創。

截至報告期末，本集團運營的水廠合計17家，設計水處理規模近170萬噸/日，全年共處理生活污水、工業廢水16,951.70萬噸；水務業務實現銷售收入人民幣161.70百萬元，較上年同期增長70.73%，淨利潤人民幣81.33百萬元，較上年同期增長245.55%。

vi. 主要附屬公司

截止2017年12月31日，本集團共有266家附屬公司，包括26家直接控股附屬公司及240家間接控股附屬公司。另外，本集團還有17家合營公司、17家聯營公司及20項屬於可供出售權益投資。本集團主要附屬公司包括風機及零部件研發與製造公司、風電場投資與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2017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	歸屬於本公司權益合計	歸屬於本公司的淨收入	歸屬於本公司的淨利潤
1	北京金風科創風電設備有限公司	99,000.00	6,483,961,054.70	1,430,269,253.48	6,353,008,829.52	30,414,904.04
2	Vensys Energy AG	€500	1,198,216,779.30	688,657,527.40	781,178,342.80	34,637,023.24
3	江蘇金風科技有限公司	75,961.00	3,933,418,842.10	1,606,508,317.92	3,446,057,329.06	477,258,985.50
4	北京天誠同創電氣有限公司	10,000.00	3,190,454,128.01	1,468,313,193.20	3,319,332,271.95	517,439,942.00
5	北京天潤新能投資有限公司	555,000.00	27,684,679,209.73	8,981,510,544.14	3,083,477,247.06	1,399,591,740.29
6	金風投資控股有限公司	100,000.00	1,911,345,085.63	1,860,686,130.45	0.00	65,319,110.49
7	金風環保有限公司	100,000.00	2,118,798,074.93	1,130,885,138.51	150,088,276.07	74,090,160.59
8	天信國際租賃有限公司	USD3,000	3,860,615,521.22	490,963,930.09	197,055,620.33	82,926,734.95

III. 經營業績和分析

本節內容應連同載於本公告之財務報表，包括相關注釋，一併閱讀。

概覽

截至2017年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣24,970.84百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣26,173.89百萬元減少4.60%。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣3,054.66百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣3,002.98百萬元增加1.72%。本集團基本每股盈利為人民幣0.84元。

本集團的主要財務指標明細列示如下：

	截至12月31日止年度		增減率 (百分點)
	2017	2016	
盈利能力指標			
銷售淨利率	12.23%	11.47%	0.76 個百分點
投資回報指標			
加權平均淨資產收益率 [◆]	15.04%	16.87%	-1.83 個百分點

◆ 根據證監會公告[2010]2號——《公開發行證券的公司信息披露編報規則第9號—淨資產收益率和每股收益的計算及披露》計算。

收入

本集團的收入來自：(i)風機製造；(ii)風電服務；(iii)風電場投資與開發；(iv)其他。風機製造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EPC、維護等服務。風電場投資與開發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融資租賃和水處理收入。

截至2017年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣24,970.84百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣26,173.89百萬元減少4.60%。明細列示如下：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2017	2016		
風機製造	19,345,998	22,264,112	(2,918,114)	-13.11%
風電服務	2,056,618	1,245,537	811,081	65.12%
風電場投資與開發	3,247,362	2,414,248	833,114	34.51%
其他	320,857	249,995	70,862	28.35%
合計	24,970,835	26,173,892	(1,203,057)	-4.60%

本集團營業收入的減少主要由於：(i) 2017年風電行業整體維持低速發展，本集團風機銷售收入有所下降；(ii) 得益於本集團在EPC服務領域的積極拓展，本年EPC收入較去年同期大幅增加；(iii) 隨著本集團正式進入運營階段的風電場容量增加，本年實現的發電收入較去年大幅增加；(iv) 隨著本集團在創新業務領域的投入不斷加大，投資效果已初步顯現，2017年水務業務的銷售收入有顯著增長。

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

	截至12月31日止年度			
	2017	2016	增減額	增減率
原材料及零部件	16,779,302	20,564,943	(3,785,641)	-18.41%
人工	178,343	152,099	26,244	17.25%
折舊及攤銷	971,112	829,581	141,531	17.06%
其他生產成本	1,712,694	843,760	868,934	102.98%
存貨變動及轉入固定資產	(2,136,334)	(3,774,559)	1,638,225	-43.40%
合計	17,505,117	18,615,824	(1,110,707)	-5.97%

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

	截至12月31日止年度			
	2017	2016	增減額	增減率
風機製造	14,529,128	16,588,513	(2,059,385)	-12.41%
風電服務	1,744,471	1,044,511	699,960	67.01%
風電場投資與開發	1,109,496	911,388	198,108	21.74%
其他	122,022	71,412	50,610	70.87%

合計	17,505,117	18,615,824	(1,110,707)	-5.97%
----	-------------------	------------	-------------	--------

本集團銷售成本減少主要由於2017年本集團營業收入減少所致。

毛利

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2017	2016		
風機製造	4,816,870	5,675,599	(858,729)	-15.13%
風電服務	312,147	201,026	111,121	55.28%
風電場投資與開發	2,137,866	1,502,860	635,006	42.25%
其他	198,835	178,583	20,252	11.34%
合計	7,465,718	7,558,068	(92,350)	-1.22%

本集團的毛利主要來自風機製造業務和風電場投資與開發業務，風電服務和其他業務亦有貢獻。

截至2016年及2017年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為28.88%及29.90%，及風機製造毛利率分別為25.49%及24.90%。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		增減 (百分點)
	2017	2016	
3.0MW	20.87%	30.61%	-9.74%
2.5MW	25.82%	24.93%	0.89%
2.0MW	25.28%	24.77%	0.51%
1.5MW	26.73%	27.78%	-1.05%

截至2017年12月31日，1.5MW風力發電機組毛利率有一定幅度的下降，由去年同期的27.78%下降至報告期內的26.73%；2.0MW、2.5MW風力發電機組毛利率有一定幅度的改善，分別由去年同期的24.77%、24.93%上升至報告期內的25.28%、25.82%；3.0MW風力發電機組目前依舊處於市場開拓階段，產品市場適應性調整導致毛利率本期有所下降，由去年同期的30.61%下降至報告期內的20.87%。

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風電場投資的風電場銷售收益（包括因該等風電場的銷售而實現的風電設備銷售收益）、銀行利息收入、產品質保支出保險賠償、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2017年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣1,631.07百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣1,085.10百萬元增加50.31%。主要由於本集團本年出售附屬公司收益及剩餘股權公允價值評估增值收益等增加、被出售聯營和合營公司的收益減少、出售可供出售金融投資股息收益減少、出售可供出售金融資產的收益等減少部分抵消所致。

銷售和分銷成本

本集團的銷售成本主要包括產品質保準備、運費、保險費、投標服務費、員工成本、裝卸費及差旅費等。

本集團截至2017年12月31日止年度的銷售成本為人民幣2,101.06百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣2,210.76百萬元減少4.96%。主要由於本集團本年風機銷量減少導致質保準備金、裝卸費等減少被員工成本增加、保險費增加、投標服務費等增加部分抵消所致。

行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工成本、稅金、折舊、諮詢費及差旅費等。

本集團截至2017年12月31日止年度的行政開支為人民幣2,520.46百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣1,940.48百萬元增加29.89%。主要由於本集團為進一步提升核心競爭力，積極穩步的增加研發支出，為提高本集團整體資訊化程度增加的諮詢支出，本集團員工人數增加導致員工成本增加，為拓展集團業務增加的差旅費和律師費、固定資產增加導致折舊增加等所致。

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、匯兌損失及貿易應收款項計提的減值準備等。

本集團截至2017年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣377.24百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣445.07百萬元減少15.24%。主要由於本集團本期匯兌損失減少等被應收賬款減值準備增加等部分抵消所致。

財務費用

本集團截至2017年12月31日止年度的財務費用為人民幣817.78百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣686.65百萬元增加19.10%，主要由於本集團本期平均借款金額同比增加，導致利息費用增加，及本集團本期正式進入運營階段的風電場容量增加，相應的項目建設貸款利息由資本化轉入費用化所致。

所得稅

本集團截至2017年12月31日止年度的所得稅為人民幣341.75百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣446.22百萬元減少23.41%。主要由於境內實體不同所得稅稅率的影響，以及本集團本期研發投入享受的稅收優惠等增加所致。

資本性支出

本集團截至2017年12月31日止年度的資本性支出為人民幣6,764.69百萬元，較截至2016年12月31日止年度之人民幣5,560.42百萬元增加21.66%。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。

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	
	2017	2016
經營活動所得現金淨額	3,023,449	3,102,543
投資活動耗用現金淨額	(7,097,947)	(7,011,128)
融資活動所得現金淨額	3,381,890	5,246,540
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(692,608)	1,337,955
於1月1日的現金及現金等價物	7,526,463	6,141,430
匯率變動的影響淨額	(87,672)	47,078
於12月31日的現金及現金等價物	6,746,183	7,526,463

1. 經營活動所得現金額

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。

本集團截至2017年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣3,023.45百萬元。現金流入主要包括人民幣3,490.56百萬元的稅前利潤，人民幣534.70百萬元的已付所得稅，調整了人民幣1,914.98百萬元其他應付帳款及預收風機款增加、人民幣1,066.70百萬元的折舊增加、人民幣1,035.96百萬元的貿易應付款項和應付票據增加，人民幣817.78百萬元的財務費用等增加。該等現金流入被人民幣1,512.61百萬元的金融應收款項的增加、人民幣1,286.46百萬元的貿易應收款和應收票據增加、人民幣847.91百萬元存貨的增加、人民幣387.78百萬元出售附屬公司收益增加、人民幣309.42百萬元出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益增加等所抵消。

本集團截至2016年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣3,102.54百萬元。現金流入主要包括人民幣3,551.96百萬元的稅前利潤，人民幣802.29百萬元的已付所得稅，調整了人民幣1,012.14百萬元其他應付帳款及預收風機款增加、人民幣861.37百萬元的折舊增加、人民幣686.65百萬元的財務費用等增加。該等現金流入被人民幣1,820.13百萬元的貿易應收款項和應收票據等增加所抵消。

2. 投資活動耗用現金額

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、收購附屬公司、已抵押存款、於獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期存款及購買可供出售金融投資。

本集團截至2017年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣7,097.95百萬元。現金流出主要包括人民幣4,842.70百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣1,804.02百萬元的收購附屬公司（扣除現金）、人民幣1,086.83百萬元的購買可供出售金融投資等，該等現金流出被人民幣355.73百萬

元的處置可供出售金融投資的收益、人民幣245.37百萬元的處置附屬公司（扣除現金）等流入所抵消。

本集團截至2016年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣7,011.13百萬元。現金流出主要包括人民幣5,500.98百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣1,461.75百萬元的購買可供出售金融投資等。

3. 融資活動所得現金額

本集團的融資活動耗用現金淨額主要包括償還銀行借款及派付予股東的股息。本集團融資活動所得現金淨額主要包括新借銀行借款。

本集團截至2017年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣3,381.89百萬元。現金流入主要包括人民幣8,139.08百萬元的新借銀行及其他借款增加，該等現金流入被人民幣3,327.34百萬元的償還銀行及其他借款、人民幣802.51百萬元的已付利息、人民幣654.65百萬元的派付予公司股東及非控股股東的股息等所抵消。

本集團截至2016年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣5,246.54百萬元。現金流入主要包括人民幣8,709.94百萬元的新借銀行及其他借款增加，該等現金流入被人民幣2,946.82百萬元的償還銀行及其他借款、人民幣667.40百萬元的已付利息等所抵消。

財務狀況

於2017年及2016年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣72,787.84百萬元及人民幣64,437.17百萬元、流動資產分別為人民幣33,081.33百萬元及人民幣33,096.62百萬元、流動資產占總資產比例分別為45.45%及51.36%。流動資產減少主要由於本集團本期處置風電場導致持有待售資產減少、現金及現金等價物減少被存貨增加、預付款項、按金及其他應收款項增加、貿易應收款項及應收票據增加、可供出售金融投資增加、已抵押存款增加、金融應收款項增加等抵消所致。

於2017年及2016年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣39,706.51百萬元及人民幣31,340.55百萬元。非流動資產增加主要由於運營、在建的風電場增加導致物業、廠房及設備增加、應收融資租賃款和水務特許經營收費權增加導致的金融應收款項增加、水處理特許經營權和風電項目許可增加導致的其他無形資產增加、處置風電場部分股權導致的合營公司權益增加及貿易應收款項及應收票據增加等所致。

於2017年及2016年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣49,312.84百萬元及人民幣43,738.37百萬元、流動負債分別為人民幣29,600.32百萬元及人民幣24,662.98百萬元。流動負債增加主要由於貿易應付款項增加、其他應付款項增加及於一年內期限償還的銀行借款增加等所致。

於2017年及2016年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣19,712.52百萬元及人民幣19,075.39百萬元。非流動負債增加主要由於本集團隨累計並網的風電場裝機容量增加而增加的配套銀行借款、貿易應付款項增加等所致。

於2017年及2016年12月31日，本集團的淨流動資產分別為人民幣3,481.01百萬元及人民幣8,433.64百萬元、及淨資產分別為人民幣23,475.00百萬元及人民幣20,698.79百萬元。

於2017年及2016年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣6,756.11百萬元及人民幣7,534.17百萬元、及計息銀行借款及其他借款分別為人民幣21,884.83百萬元及人民幣18,091.11百萬元。

計息銀行及其他借款

於2017年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣18,422.15百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣3,346.11百萬元、第二年內為人民幣1,364.41百萬元、第三年至第五年為人民幣5,537.49百萬元及五年以上為人民幣8,174.14百萬元。除此之外，於2017年12月31日，本集團須償還的應付債券為人民幣

3,462.68百萬元，包括須於一年內償還的應付債券為人民幣2,652.91百萬元、第二年內為人民幣249.83百萬元、第三年至第五年為人民幣559.94百萬元。報告期內，本集團未進行任何利率對沖。

資本化利息

於2017年12月31日，本集團按國際財務報告準則作資本化計入物業、廠房及設備的利息費用為人民幣47.58百萬元，計入被劃分為持有待售資產中物業、廠房及設備的利息費用為0.00百萬元。

儲備

於2017年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,653.02百萬元。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2017年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣16,672.03百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款及其他銀行信貸。該等資產包括人民幣1,086.55百萬元的銀行存款、人民幣3,400.33百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣380.72百萬元的金融應收款項、人民幣11,638.83百萬元的物業、廠房及設備及人民幣165.60百萬元的土地租賃預付款項。

於2016年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣15,084.19百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款及其他銀行信貸。該等資產包括人民幣1,016.81百萬元的銀行存款、人民幣1,324.52百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣487.43百萬元的金融應收款項、人民幣12,100.28百萬元的物業、廠房及設備及人民幣155.15百萬元的土地租賃預付款項。

資本負債比率

於2017年12月31日，本集團的資本負債比率為57.96%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2016年12月31日56.48%增加1.48%。

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80%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2017年12月31日止12個月內，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、為合營企業、聯營企業及獨立第三方借款提供的保證擔保及補償安排。

於2017年12月31日，本集團的或有負債為人民幣15,770.26百萬元，比2016年12月31日人民幣12,181.46百萬元增加3,588.80百萬元。

IV. 公司未來發展的展望

隨著全球發展可再生能源的共識不斷增強，面對日益突出的能源與環境問題，發展低碳電力已成為未來能源發展的重要組成部分。中國把發展清潔能源作為實施能源供給側結構性改革的主攻方向，確定了2020年、2030年非化石能源占一次能源消費比重達到15%、20%的目標。風能作為新能源領域中技術最成熟、最具規模化開發條件和商業化發展前景的發電方式之一，在中國能源體制改革及新能源發展中將發揮更加重要的作用。

i、行業發展總體趨勢

根據國家發改委、國家能源局發佈的《能源生產和消費革命戰略（2016-2030）》，到2030年，非化石能源發電量占全部發電量的比重力爭達到50%，將大力發展風能、太陽能，不斷提高發電效率，降低發電成本，實現與常規電力同等競爭。

國家能源局發佈的《2018年能源工作指導意見》提出要更加注重綠色低碳發展，堅持綠色低碳的戰略方向，加快優化能源結構，壯大清淨能源產業，穩步推進可再生能源規模化發展，強化風電發電投資監測預警機制，控制棄風嚴重地區新建規模，確保風電發電棄電量和棄電率實現“雙降”。穩步推進風電項目建設，年內計畫安排新開工建設規模約2,500萬千瓦，新增裝機規模約2,000萬千瓦。扎實推進部分地區風電項目前期工作，項目規模約2,000萬千瓦。積極穩妥推動海上風電建設，探索推進上海深遠海域海上風電示範工程建設，加快推動分散式風電發展。

ii、市場發展趨勢

為實現2020年“風火同價”的目標，風電製造企業不斷提升技術創新能力，也將加快產品迭代速度、單機容量提升以及度電成本的降低；另一方面，考慮到電價調整政策因素，預計2018年和2019年將是風電開工建設的又一個高峰期。

國家發改委聯合國家能源局印發《全國海洋經濟發展“十三五”規劃(公開版)》提出應因地制宜、合理佈局海上風電產業，鼓勵在深遠海建設離岸式海上風電場，調整風電並網政策，健全海上風電產業技術標準體系和用海標準。隨著系列政策的出臺落地、經驗的積累和經濟性的凸顯，中國海上風電有望在“十三五”期間迎來黃金時代。

根據丹麥能源諮詢機構MAKE發佈的《全球風機運維市場報告》，中國市場大量的吊裝項目將促使中國登頂2026年運維市場收益，約為67億美元。隨著中國風機吊裝容量的體量激增、行業對風機運行表現的關注度提升，運維市場將加劇競爭態勢並實現進一步整合。

iii、戰略

金風科技本著為人類奉獻白雲藍天，給未來留下更多資源為企業使命，致力於成為國際化的提供清潔能源和節能環保整體解決方案的領跑者。本集團秉承以客戶為中心的經營理念，為客戶提供全生命週期整體解決方案。本集團持續大力發展風電裝備、風電服務業務，提供陸上風電、海上風電整體解決方案；同時積極佈局智慧能源互聯網“源-網-荷”產業鏈，大力開發投資風電場，加快培育分散式能源及能源服務業務；在環保領域，快速積累水務環保資產，培育智慧水務整體解決方案。

本集團制定了“兩海戰略”，積極發展海上風電，拓展海外風電市場，同時推動金風核心主業的海外發展。本集團制定的數字化戰略，通過為客戶提供全面的數字化產品和解決方案，助力客戶實現數字化生產。通過業務的數字化、服務化、平臺化和國際化，打造核心競爭力，推動本集團業務持續增長。

iv、本集團經營計畫和主要目標

本集團將以客戶需求為導向，秉承技術領先、質量領先的管理理念，加快信息化建設及數字化轉型，為客戶提供全生命週期資產管理服務，不斷提升企業綜合競爭力，實現在海上及海外市場份額的拓展；積極在分布式、智能微網及能源互聯網項目進行佈局，推動售電業務快速拓展，構建售電增值服務體系；打造智慧水務，培育

節能環保項目，為本集團盈利能力提升提供新的動力，通過多元化盈利模式實現企業的可持續發展，保證本公司及股東收益。

v、資金需求

根據本集團2018年度經營目標及計畫，2018年度本集團營運資金主要採用自有資金、銀行貸款相結合的方式解決。本集團償債能力較強，信譽良好、融資渠道穩定暢通，資金來源有充足保證。

vi、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，相關政策的調整變動將會對本集團主要產品的生產和銷售產生影響。

2.客戶需求下降的風險

2017年，本集團前五大客戶銷售額占年度銷售總額的比例近40%，受行業發展及政策等因素影響，若主要客戶需求有所下降，或將對本集團生產經營產生一定影響。

3.市場競爭風險

根據國家能源局及風能協會相關統計數據，2017年市場中標率排名前三位企業已佔據全年招標總量的56%，較上年同期提高三個百分點；新增裝機容量排名前三位企業，占全年新增裝機的51%，隨著行業集中度的提升，市場競爭將進一步加劇。

4.棄風限電

報告期內，中國棄風限電情況較2016年雖有一定改善，但隨著中國風電市場的逐步南移，中國中部、東部地區風電設備平均利用小時數出現下滑，華中區域的河南、江西、華東區域的安徽、浙江，下降幅度分別達到181小時、119小時、103小時、154小時，中國棄風現象有南移趨勢，棄風限電在一定時期內仍將是制約風電發展的重要因素。

5.經濟環境及匯率波動

世界主要經濟體增長格局出現分化，全球一體化及地緣政治等問題對世界經濟的發展產生不確定性，在此背景下，可能出現的國際貿易保護主義及人民幣匯率波動，或將影響本集團國際化戰略及國際業務的拓展。

V. 核心競爭力

i、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。本集團擁有自主知識產權的1.5MW、2.XMW、2.5MW、3.0MW（S）和6.XMW 永磁直驅系列化機組，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設備製造商中連續七年排名第一，在全球風電市場連續三年名列前三，在行業內多年保持領先地位。

ii、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、維護與運行成本低、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。本集團擁有國內外七大研發中心，兩千余名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為本集團新產品研製、技術創新做出了積極的貢獻。從產品結構來看，針對不同地形、氣候條件進行了差異化、系列化設計，滿足客戶多元化需求並為海上風電儲備了6MW直驅永磁機組。系列化產品的推廣及開發，保證了本集團市場覆蓋率。本集團訂單始終維持高位，證實產品質量的優越性得到市場的廣泛認可，同時，也表明本集團在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障。

iii、良好的品牌和口碑

得益于產品先進的技術、優異的質量、較高的發電效率和良好的售後服務，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。

iv、多元化盈利模式

依託先進的技術、產品及多年的風電開發、建設、運行維護的經驗優勢，本集團一直致力於並已成為優秀的風電整體解決方案提供商，除風電機組銷售外，本集團積極開拓風電場開發、風電服務業務等盈利模式，通過多年的發展已成為盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，同時也提升了本集團的綜合競爭實力及特色競爭優勢。在節能環保領域，本集團快速積累水務環保資產，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。

v、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，本集團多年來積極推進國際化戰略，並以“以本土化推進國際化”的宗旨，不僅在美洲、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，取得較好成績，截至目前，本集團國際業務已遍佈全球六大洲。

末期股息

董事會建議從截至 2017 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，每 10 股派人民幣 2 元（含稅）。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2017 年度股東周年大會批准後執行，末期股息將於 2018 年 8 月 30 日或之前支付予公司的股東。有關 2017 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 2017 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況，詳載于同年年報中。

截至 2017 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

2017年12月31日後，概無重大事件對本集團於本公佈日期的業績及財務表現構成重大影響。

購買、出售或回購證券

截至2017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。

2017年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2017 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2017年12月31日止年度之本集團經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編制；
「資本負債比率」	淨債務除以資本及淨債務的總額；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；
「GW」	吉瓦，功率單位，1GW等於1,000MW；
「H股」	本公司於香港聯交所發行上市並以港幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「港幣」	港幣，香港法定貨幣；
「香港」	中國香港特別行政區；

「《國際財報準則》」	《國際財務報告準則》；
「kV」	千伏特，電場兩端之間電勢差值的單位，1kV等於1,000伏特；
「KW」或「千瓦」	千瓦特，功率單位，1KW等於1,000瓦特；
「KWh」或「千瓦時」	千瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1KWh為一千瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功；
「《上市規則》」	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》；
「MW」	兆瓦特，功率單位，1兆瓦等於1,000千瓦特；
「能源局」	中國國家能源局；
「發改委」	中國國家發展和改革委員會；
「研發」	研究與開發；
「人民幣」	人民幣，中國法定貨幣；
「高管」	本公司高級管理人員；
「股東」	本公司股東；
「香港聯交所」	香港聯合交易所有限公司；
「附屬公司」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「深交所」	深圳證券交易所；
「「三北」地區」	中國「三北」地區，包括中國東北、西北及華北地區；
「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

北京，2018年3月23日

於本公告日期，本公司執行董事為武鋼先生、王海波先生及曹志剛先生；非執行董事為趙國慶先生、馮偉先生及高建軍先生；及獨立非執行董事為楊校生先生、羅振邦先生及黃天祐博士。