

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 2014 年 12 月 31 日止年度之業績公告

截至 2014 年 12 月 31 日止年度之業績

與 2013 年財務業績相比：

收入	增加 44.08% 至約人民幣 17,572.60 百萬元
毛利	增加 86.06% 至約人民幣 4,566.41 百萬元
公司股東應占淨利潤	增加 327.85% 至約人民幣 1,829.68 百萬元
每股盈利	增加 327.85% 至約人民幣 0.68 元
建議每股末期股息	增加 400.00% 至約人民幣 0.40 元

董事會在此宣佈本集團截至 2014 年 12 月 31 日止年度之經審計財務業績（「2014 年年度業績」）。2014 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
 截至二零一四年十二月三十一日止年度

	注釋	2014 人民幣千元	2013 人民幣千元
收入	4	17,572,601	12,196,240
銷售成本		<u>(13,006,194)</u>	<u>(9,741,963)</u>
毛利		4,566,407	2,454,277
其他收入及收益淨額	4	793,821	419,018
銷售成本		(1,464,529)	(1,202,407)
行政開支		(1,191,189)	(839,147)
其他經營開支		(98,571)	(154,483)
財務費用	6	(584,292)	(319,806)
應占利潤及虧損：			
合營公司		51,019	106,029
聯營公司		<u>36,320</u>	<u>42,069</u>
除稅前利潤	5	2,108,986	505,550
所得稅費用	7	<u>(255,473)</u>	<u>(71,914)</u>
年內利潤		1,853,513	433,636
下列各方應占利潤：			
公司股東		1,829,682	427,646
非控股權益		<u>23,831</u>	<u>5,990</u>
		<u>1,853,513</u>	<u>433,636</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(除稅后)：			
可供出售權益投資：			
公允價值變動		(77,672)	269,776
外幣報表折算差額		<u>(87,912)</u>	<u>(103,785)</u>
未來將被重分類至損益表的其他全面收益淨額：		<u>(165,584)</u>	<u>165,991</u>
未來將不會重分類至損益表的其他全面收益：			
現金流量套期			
現金流量套期收益淨額		<u>(18,081)</u>	<u>18,081</u>
未來將不會重分類至損益表的其他全面收益淨額：		<u>(18,081)</u>	<u>18,081</u>
			<u>待續/...</u>

新疆金風科技股份有限公司
 利潤表及其他綜合收益表(續)
 截至二零一四年十二月三十一日止年度

	注釋	2014 人民幣千元	2013 人民幣千元
未來將不會重分類至損益表的其他全面收益淨額：		<u>(18,081)</u>	<u>18,081</u>
年內其他全面受益(除稅后)		<u>(183,665)</u>	<u>184,072</u>
年內全面收益總額		<u>1,669,848</u>	<u>617,708</u>
下列各方應占全面收益總額：			
公司股東		1,646,017	611,718
非控股權益		<u>23,831</u>	<u>5,990</u>
		<u>1,669,848</u>	<u>617,708</u>
公司普通股權益持有人應占每股盈利：	9		
基本及攤薄		<u>人民幣 0.68</u>	<u>人民幣 0.16</u>

新疆金風科技股份有限公司
 綜合財務狀況表
 截止二零一四年十二月三十一日

	註釋	於 12 月 31 日 2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		10,481,778	10,349,292
投資物業		76,593	79,489
土地租賃預付款項		177,677	123,861
商譽		242,794	311,674
其他無形資產		265,267	369,226
合營公司權益		461,219	506,529
聯營公司權益		456,076	350,624
可供出售權益投資		827,777	865,162
遞延稅項資產		850,833	714,170
貿易應收款項	10	1,514,030	928,834
預付款項、按金及其他應收款項		2,015,718	211,739
財務衍生工具資產		4,797	-
已抵押存款	11	<u>307,878</u>	<u>266,240</u>
非流動資產總額		<u>17,682,437</u>	<u>15,076,840</u>
流動資產			
存貨		3,649,585	3,002,477
貿易應收款項及應收票據	10	11,294,246	9,804,087
預付款項、按金及其他應收款項		2,170,275	2,095,790
以公允價值計量且變動計入當期 損益的權益工具		90,067	-
財務衍生工具資產		-	116,840
已抵押存款		579,150	134,337
現金及現金等價物	11	<u>9,528,460</u>	<u>4,320,749</u>
		27,311,783	19,474,280
持有至待售資產		<u>783,106</u>	<u>793,729</u>
流動資產總額		<u>28,094,889</u>	<u>20,268,009</u>
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	12	10,838,968	9,066,852
其他應付款項及應計項目		3,854,209	1,555,806
計息銀行借款		5,857,702	570,705
應付稅項		230,025	125,188
撥備		<u>832,534</u>	<u>627,041</u>
		21,613,438	11,945,592
持有至待售負債		<u>706,323</u>	<u>567,406</u>
流動負債總額		<u>22,319,761</u>	<u>12,512,998</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 綜合財務狀況表 (續)
 截止二零一四年十二月三十一日

		於 12 月 31 日	
	註釋	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
流動負債總額		<u>22,319,761</u>	<u>12,512,998</u>
淨流動資產		<u>5,775,128</u>	<u>7,755,011</u>
資產總額減流動負債		<u>23,457,565</u>	<u>22,831,851</u>
非流動負債			
貿易應付款項	12	607,060	397,206
其他應付款項		57,957	10,292
財務衍生工具負債		-	363
計息銀行借款及其他借款		6,022,749	7,394,091
遞延稅負債		26,897	31,558
撥備		1,265,577	970,889
政府補助		244,218	234,516
遞延收入		<u>6,098</u>	<u>-</u>
非流動負債總額		<u>8,230,556</u>	<u>9,038,915</u>
淨資產		<u>15,227,009</u>	<u>13,792,936</u>
權益			
公司股東應占權益			
已發行股本		2,694,588	2,694,588
儲備		10,995,366	10,457,371
擬派期末股息	8	<u>1,077,835</u>	<u>215,567</u>
非控股權益		14,767,789	13,367,526
		<u>459,220</u>	<u>425,410</u>
總權益		<u>15,227,009</u>	<u>13,792,936</u>

董事 武鋼

董事 王海波

新疆金風科技股份有限公司
綜合權益變動表 (續)
截至二零一四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	未分配利潤 人民幣千元	可供出售權益 投資重估儲備 人民幣千元	現金流量套期 (除稅後) 人民幣千元	外幣變動 儲備 人民幣千元	擬派股息 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 2014 年 1 月 1 日結餘	2,694,588	*7,992,612	-	*586,166	*1,845,996	*266,815	*18,081	*(252,299)	215,567	13,367,526	425,410	13,792,936
年內利潤	-	-	-	-	1,829,682	-	-	-	-	1,829,682	23,831	1,853,513
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)	-	-	-	-	-	(77,672)	-	-	-	(77,672)	-	(77,672)
現金流量套期(除稅後)	-	-	-	-	-	-	(18,081)	-	-	(18,081)	-	(18,081)
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	-	-	(87,912)	-	(87,912)	-	(87,912)
年內全面收益總額	-	-	-	-	1,829,682	(77,672)	(18,081)	(87,912)	-	1,646,017	23,831	1,669,848
已宣派 2013 年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(215,567)	(215,567)	-	(215,567)
從利潤中提取儲備	-	-	-	66,184	(66,184)	-	-	-	-	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17,623)	(17,623)
收購子公司增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,524	3,524
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,380	3,380
向非控股股東購買股權	-	(27,358)	-	-	-	-	-	-	-	(27,358)	(36,512)	(63,870)
向非控股股東出售股權	-	(2,829)	-	-	-	-	-	-	-	(2,829)	57,700	54,871
股東撤回投資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(490)	(490)
擬派 2014 年期末股息	-	-	-	-	(1,077,835)	-	-	-	1,077,835	-	-	-
提取本年專項儲備	-	-	(23,244)	-	-	-	-	-	-	(23,244)	-	(23,244)
使用本年專項儲備	-	-	23,244	-	-	-	-	-	-	23,244	-	23,244
於 2014 年 12 月 31 日結餘	<u>2,694,588</u>	<u>*7,962,425</u>	<u>-</u>	<u>*652,350</u>	<u>*2,531,659</u>	<u>*189,143</u>	<u>-</u>	<u>*(340,211)</u>	<u>1,077,835</u>	<u>14,767,789</u>	<u>459,220</u>	<u>15,227,009</u>

* 在綜合財務狀況表中，這些儲備賬戶於 2014 年 12 月 31 日組成綜合儲備人民幣 10,995,366,000 元 (2013 年 12 月 31 日: 人民幣 10,457,371,000 元)。

新疆金風科技股份有限公司
 綜合現金流量表
 截至二零一四年十二月三十一日止年度

	註釋	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		2,108,986	505,550
調整：			
財務費用	6	584,292	319,806
銀行利息收入		(15,143)	(2,615)
應占合營公司利潤		(51,019)	(106,029)
應占聯營公司利潤		(36,320)	(42,069)
折舊	5	375,159	176,450
土地租賃預付款項攤銷	5	3,736	2,628
其他無形資產攤銷	5	55,315	52,286
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產 虧損/(利潤)淨額		2,482	(69)
出售附屬公司收益	4	(20,000)	(118,022)
出售業務收益	4	(333,149)	-
出售合營公司的收益	4	-	(15,833)
出售聯營公司的收益	4	(604)	-
出售可供出售投資的收益	4	(98,268)	(85,992)
可供出售投資股息收益		(5,968)	(1,879)
其他投資收益		(14,469)	(9,047)
衍生工具公允價值增加	4	(1,469)	(3,566)
貿易應收款項和其他應收款項減值	5	13,348	85,963
存貨撇減至可變現淨值	5	109,797	47,671
政府補助		(7,451)	(6,057)
		<u>2,669,255</u>	<u>799,176</u>
存貨(增加)/減少		(732,885)	471,679
貿易應收款項和應收票據增加		(2,095,295)	(453,138)
預付款項、按金和其他應收款項(增加)/減少		(1,246,359)	55,227
貿易應付款項和應付票據增加		1,722,803	850,826
其他應付款項及應計項目增加		2,397,622	232,438
撥備增加		500,181	242,784
政府補助增加		<u>10,859</u>	<u>8,020</u>
運營活動產生的現金		3,226,181	2,207,012
已付所得稅		(396,797)	(276,963)
經營活動所得現金淨額		<u>2,829,384</u>	<u>1,930,049</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 綜合現金流量表(續)
 截至二零一四年十二月三十一日止年度

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(2,312,596)	(6,171,114)
土地租賃預付款項增加	(57,552)	(18,087)
其他無形資產增加	(376,237)	(30,232)
收購附屬公司(減所得現金)	(38,012)	(13,193)
購買合營公司股權	(74,520)	-
購買聯營公司股權	(19,850)	(3,380)
購買可供出售投資	(79,444)	(90,303)
購買其他長期資產	(87,819)	(58,000)
已收政府補助	6,000	72,929
出售合營公司和其他實體	-	79,041
向少數股東出售股權	-	17,545
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	1,919	12,747
出售附屬公司(扣除現金)	246,917	20,627
出售業務(扣除現金)	605,047	-
出售持有至待售	57,020	70,000
有關持有至待售資產中現金及現金等值物	18,108	(30,124)
已抵押存款的減少/(增加)	9,858	(62,550)
于獲得時原存款期為三個月或以上的無抵押定期 存款的減少/(增加)	39,815	(34,849)
銀行利息收入	101	2,615
可供出售投資股息收益	5,968	1,879
合營公司及聯營公司股息收益	190,349	64,190
出售可供出售投資的收益	58,634	83,912
其他投資收益	<u>131,553</u>	<u>9,110</u>
投資活動耗用現金淨額	<u>(1,674,741)</u>	<u>(6,077,237)</u>
融資活動現金流量		
新借銀行借款	6,367,449	3,539,402
償還銀行借款	(1,344,981)	(1,048,617)
附屬公司非控股股東款項減少	(3,940)	(25,495)
已付利息	(646,105)	(452,721)
收購少數股東股權	(63,870)	-
新借銀行及借款和公司債券	3,380	23,000
向少數股東出售股權	57,520	-
派付予公司股東的股息	(215,567)	(148,202)
派付予非控股股東的股息	(18,966)	(8,658)
銀團貸款前期費用	<u>-</u>	<u>(39,873)</u>
融資活動所得/(耗用)現金淨額	<u>4,134,920</u>	<u>1,838,836</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 綜合現金流量表 (續)
 截至二零一四年十二月三十一日止年度

	註釋	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
融資活動所得/(耗用)現金淨額		<u>4,134,920</u>	<u>1,838,836</u>
現金及現金等價物減少淨額		5,289,563	(2,308,352)
於 1 月 1 日的現金及現金等價物		4,276,301	6,604,328
匯率變動的影響淨額		(<u>42,038</u>)	(<u>19,675</u>)
於 12 月 31 日的現金及現金等價物	11	<u>9,523,826</u>	<u>4,276,301</u>

1. 公司資料

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；
- 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)；
- 提供風電相關諮詢，風電場建設、維護以及運輸服務。

董事們認為本公司不存在控股股東。

2.1. 呈列及編製基準

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製，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(“國際會計準則”)及詮釋。本財務報告亦遵守香港《公司條例》(根據載列於新香港《公司條例》(第622章)附表11第76至第87條，第9部份「賬目及審計」的過渡性及保留安排，本財政年度及比較期間繼續使用前香港《公司條例》(第32章)規定的適用披露)的規定編製。該等財務報表乃根據歷史成本慣例編製。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集團截至2014年12月31日止會計年度的財務報表。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賬目時悉數抵銷。

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對象。附屬公司擁有權權益的變動(並無失去控制權)，於入賬時列作權益交易。

倘本集團失去一間附屬公司的控制權，則會終止確認(i)該附屬公司的資產(包括商譽)及負債；(ii)任何非控股權益的賬面值及(iii)計入權益的累計匯兌差額；並確認(i)已收代價的公平價值；(ii)任何獲保留投資的公平價值及(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。

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。

國際財務報告準則第 10 號、第 12 號和國際會計準則第 27 號的修訂(2011)	投資實體
國際會計準則第 32 號的修訂	抵銷金融資產與金融負債
國際會計準則第 36 號的修訂	非金融資產可收回金額披露
國際會計準則第 39 號的修訂	衍生工具的更替及對沖會計的延續
國際財務報告詮釋委員會第 21 號	徵稅
國際財務報告準則第 2 號的修訂納入二零一零年至二零一二年週期的年度改進	歸屬條件的定義 ¹
國際財務報告準則第 3 號的修訂納入二零一零年至二零一二年週期的年度改進	業務合併中或然代價的會計處理 ¹
國際財務報告準則第 13 號的修訂納入二零一零年至二零一二年週期的年度改進	短期應收及應付款項
國際財務報告準則第 1 號的修訂納入二零一一年至二零一三年週期的年度改進	有效國際財務報告準則之涵義

自二零一四年七月一日起生效

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：

- 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；
- 提供風電相關的顧問、風電場建設、維護和運輸服務的風電服務分部；
- 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
- 從事水處理和融資租賃的「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，以便作出有關資源分配與績效評估的決策。依據可列報分部的利潤或虧損進行分部績效評估，而利潤或虧損乃經調整稅前利潤或虧損計量。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。

在合併賬目時抵銷分部間收入。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
 截止二零一四年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

截至2014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	15,703,571	649,403	1,169,021	50,606	-	17,572,601
分部間銷售額	<u>869,193</u>	<u>216,809</u>	<u>2,903</u>	<u>1,100</u>	<u>(1,090,005)</u>	<u>-</u>
收入總額	16,572,764	866,212	1,171,924	51,706	(1,090,005)	17,572,601
分部業績：						
利息收入	1,740,437	23,932	784,193	146,919	(65,366)	2,630,115
利息收入	53,785	176	8,073	1,167	(38)	63,163
財務費用	<u>(251,653)</u>	<u>-</u>	<u>(320,017)</u>	<u>(12,622)</u>	<u>-</u>	<u>(584,292)</u>
稅前利潤	<u>1,542,569</u>	<u>24,108</u>	<u>472,249</u>	<u>135,464</u>	<u>(65,404)</u>	<u>2,108,986</u>
分部資產	<u>36,270,463</u>	<u>1,216,952</u>	<u>18,090,589</u>	<u>2,506,372</u>	<u>(12,307,050)</u>	<u>45,777,326</u>
分部負債	<u>20,944,461</u>	<u>562,672</u>	<u>11,113,418</u>	<u>1,119,991</u>	<u>(3,190,225)</u>	<u>30,550,317</u>
其他分部資訊：						
應佔利潤及虧損：						
合營公司	-	-	51,019	-	-	51,019
聯營公司	2,108	1,297	9,927	22,988	-	36,320
折舊與攤銷	139,816	2,324	322,557	125	(30,612)	434,210
存貨減值	109,797	-	-	-	-	109,797
貿易及其他應收款項減值	86,018	8,933	30,220	-	-	125,171
貿易及其他應收款項減值撥回	<u>(111,788)</u>	<u>(35)</u>	-	-	-	<u>(111,823)</u>
產品質保撥備撥回	885,566	-	-	-	(36,432)	849,134
合營公司的權益	8,089	-	463,416	48,000	(58,286)	461,219
聯營公司的權益	65,724	6,059	210,181	175,563	(1,451)	456,076
資本性支出 ⁽¹⁾	182,810	10,926	2,326,539	230,757	(203,829)	2,547,203

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表附註
 截止二零一四年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

截至2013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	11,221,663	589,955	367,671	16,951	-	12,196,240
分部間銷售額	<u>3,525,441</u>	<u>183,707</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(3,709,148)</u>	<u>-</u>
收入總額	14,747,104	773,662	367,671	16,951	(3,709,148)	12,196,240
分部業績：						
利息收入	956,631	23,920	125,851	33,366	(351,937)	787,831
財務費用	<u>65,825</u>	<u>302</u>	<u>7,671</u>	<u>1,548</u>	<u>(37,821)</u>	<u>37,525</u>
	<u>(222,933)</u>	<u>-</u>	<u>(134,694)</u>	<u>-</u>	<u>37,821</u>	<u>(319,806)</u>
稅前利潤	<u>799,523</u>	<u>24,222</u>	<u>(1,172)</u>	<u>34,914</u>	<u>(351,937)</u>	<u>505,550</u>
分部資產	<u>29,259,395</u>	<u>699,728</u>	<u>15,949,410</u>	<u>1,249,238</u>	<u>(11,812,922)</u>	<u>35,344,849</u>
分部負債	<u>14,745,444</u>	<u>380,676</u>	<u>12,359,722</u>	<u>48,619</u>	<u>(5,982,548)</u>	<u>21,551,913</u>
其他分部資訊：						
應佔利潤及虧損：						
合營公司	-	-	106,029	-	-	106,029
聯營公司	8,141	779	13,147	20,002	-	42,069
折舊與攤銷	132,391	2,784	109,103	134	(13,048)	231,364
存貨減值	47,671	-	-	-	-	47,671
貿易及其他應收款項減值	152,650	9,019	-	-	-	161,669
貿易及其他應收款項減值撥回	<u>(75,706)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(75,706)</u>
產品質保撥備撥回	563,612	-	-	-	(92,565)	471,047
合營公司的權益	9,135	-	652,464	-	(155,070)	506,529
聯營公司的權益	62,142	7,359	151,585	166,343	(36,805)	350,624
資本性支出 ⁽¹⁾	134,596	1,659	6,176,444	38,179	(424,266)	5,926,612

⁽¹⁾ 資本性支出主要包括添置物業、廠房及設備、其他無形資產及土地租賃預付款項。

3. 經營分部資訊 (續)

地區信息

a) 外部客戶銷售額

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
中國大陸	15,723,426	10,834,854
海外	<u>1,849,175</u>	<u>1,361,386</u>
	<u>17,572,601</u>	<u>12,196,240</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	
	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
中國大陸	11,432,697	9,177,394
美國	305,366	318,316
德國	482,912	528,065
澳大利亞	50,028	1,448,871
其他國家	<u>831,538</u>	<u>702,672</u>
	<u>13,102,541</u>	<u>12,175,318</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2014年12月31日止年度，本集團並無來自任何客戶的收入佔本集團總收入的10%或以上(2013年12月31日：無)。

4. 收入、其他收入及收益

收入也是本集團的營業額，表示減去退貨及商業折扣準備後的出售商品開票淨值及提供服務的價值。

有關本集團收入、其他收入及收益的分析如下：

	2014年 人民幣千元	2013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	15,703,571	11,221,663
風電服務	649,403	589,955
風力發電	1,169,021	367,671
其他	<u>50,606</u>	<u>16,951</u>
	<u>17,572,601</u>	<u>12,196,240</u>
<u>其他收入</u>		
銀行利息收入	63,163	37,525
可供出售投資股息收益	5,968	1,879
租金總收入	3,702	3,128
政府補助	86,970	36,893
增值稅退稅	15,777	8,442
產品質保支出保險賠償	93,157	67,887
其他	<u>30,155</u>	<u>20,946</u>
	<u>298,892</u>	<u>176,700</u>
<u>收益</u>		
出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益	20,000	118,022
出售業務的收益	333,149	-
出售合營公司的收益	-	15,833
出售聯營公司的收益	604	-
出售可供出售金額資產的收益	98,268	85,992
出售物業、廠房及設備收益	2,121	427
衍生金融工具公允價值收益淨值—非套期交易	1,469	3,566
匯兌收益	7,947	-
其他	<u>31,371</u>	<u>18,478</u>
	<u>494,929</u>	<u>242,318</u>
其他收入及收益合計	<u>793,821</u>	<u>419,018</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表附註
 截止二零一四年十二月三十一日

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：

	注釋	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
已出售存貨成本		11,942,630	9,036,217
就以下各項撥備的折舊(註釋(a))：			
物業、廠房及設備		372,263	173,554
投資物業		<u>2,896</u>	<u>2,896</u>
		<u>375,159</u>	<u>176,450</u>
土地租賃預付款項攤銷		3,736	2,628
其他無形資產攤銷		<u>55,315</u>	<u>52,286</u>
		<u>59,051</u>	<u>54,914</u>
貿易應收款項及應收票據減值	10	95,653	145,614
貿易應收款項及應收票據減值轉回	10	(111,823)	(75,702)
預付款項、按金及其他應收款項減值		29,518	16,055
預付款項、按金及其他應收款項減值轉回		<u>-</u>	<u>(4)</u>
		<u>13,348</u>	<u>85,963</u>
存貨減值		109,797	47,671
出售物業、廠房及設備及其他無形資產虧損淨額		4,603	358
土地及樓宇經營租賃的最低租金支付		13,214	21,419
審計師酬金		7,284	7,211
職工福利支出(包括董事、監事與首席執行官酬金)：			
工資與薪金		819,544	545,271
養老金計劃供款(設定供款計劃)(註釋(b))		53,863	41,537
福利及其他支出		<u>120,900</u>	<u>94,592</u>
		<u>994,307</u>	<u>681,400</u>
研發成本：			
員工成本		164,896	133,706
攤銷與折舊		28,419	10,620
材料支出及其他		<u>224,083</u>	<u>129,929</u>
		<u>417,398</u>	<u>274,255</u>
政府補助(註釋(c))		(86,970)	(36,893)
產品質保撥備			
本年增加		949,631	517,859
本年轉回		<u>(100,497)</u>	<u>(46,812)</u>
		<u>849,134</u>	<u>471,047</u>

5. 稅前利潤 (續)

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
產品質保開支保險賠款收入	(93,157)	(67,887)
匯兌差額淨額	(7,947)	35,324
衍生金融工具公允價值變動收益-非套期交易	(1,469)	(3,566)
可供出售投資股息收益	(5,968)	(1,879)
銀行利息收入	(63,163)	(37,525)
出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益	(20,000)	(118,022)
出售可供出售金融資產的收益	(98,268)	(85,992)
出售聯營及一家合營風電場項目的收益	(604)	(15,833)
出售物業、廠房及設備收益	(2,121)	(427)

註釋：

- (a) 於截至2014年12月31日止年度，約為人民幣307,225,000元的折舊值，包含於綜合全面收益表的銷售成本中(2013年：人民幣117,375,000元)。
- (b) 於2014年12月31日，本集團已沒有用於減少以後年度養老金計劃供款的溢繳供款金額(2013年12月31日：無)。
- (c) 大多數的政府補助目的是為了進行研究活動。政府補助的發放需扣除相關研究和開發成本。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覈算。所有的政府補助均有合理的依據。

6. 財務費用

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
須於以下期限全面償還的銀行貸款利息：		
五年內	481,860	294,688
五年以上	<u>203,329</u>	<u>162,652</u>
	685,189	457,340
減：資本化利息	<u>(100,897)</u>	<u>(137,534)</u>
	<u>584,292</u>	<u>319,806</u>

7. 所得稅費用

本公司已獲確認為「高新技術企業」，因此，根據《中華人民共和國企業所得稅法》，本公司有權於截至2014年12月31日止三個年度享受15%的優惠稅率。由於本公司的高新技術企業證書將於2015年失效，本公司目前正在申請新的高新技術企業證書。本公司的高級管理層認為取得新的高新技術企業證書是高度可能的。

因從事技術開發或參與政府支持的重要公共基礎設施投資項目以及中國西部地區的開發項目的實體身份，本公司的若干中國大陸附屬公司獲豁免繳納所得稅或按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。

本年從香港地區取得的應稅利潤按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。

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
本年度		
- 香港	46,064	9,855
- 中國大陸	329,707	248,560
- 其他	<u>17,415</u>	<u>18,860</u>
	393,186	277,275
遞延	<u>(137,713)</u>	<u>(205,361)</u>
年內稅項支出	<u>255,473</u>	<u>71,914</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：

	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
稅前利潤	2,108,986	505,550
按法定所得稅率 25% 計算的所得稅開支	527,247	126,388
海外實體不同所得稅率的影響	(15,088)	(4,953)
境內實體不同所得稅率的影響	(215,090)	(64,181)
尚未確認的稅項虧損	6,007	26,273
無須納稅的收入	(1,492)	(470)
不可抵扣開支	3,842	39,305
研發開支的額外稅項扣減	(42,866)	(42,902)
合營公司應占利潤及虧損	(12,755)	(26,507)
聯營公司應占利潤及虧損	(9,080)	(10,517)
其他	<u>14,748</u>	<u>29,478</u>
按實際稅率計算的年內稅項支出	<u>255,473</u>	<u>71,914</u>

8. 擬派期末股息

	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
本公司擬派期末現金股息-每股人民幣 0.40 元 (2013 : 人民幣 0.08 元)	<u>1,077,835</u>	<u>215,567</u>

本年度擬派期末股息須經本公司股東於應屆股東週年大會上批准。

9. 公司普通股權益持有人應佔每股盈利

2014 年度的每股基本盈利乃根據本年度公司普通股權益持有人應佔利潤及年內已發行普通股加權平均數 2,694,588,000 股(2013 年：2,694,588,000 股)計算。

於年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股收益和稀釋每股收益的計算是基於：

	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
<u>盈利</u>		
計算每股基本盈利時使用的公司 普通股權益持有人應佔利潤	<u>1,829,682</u>	<u>427,646</u>
		股票數量
	2014 年	2013 年
<u>股份</u>		
計算每股基本盈利時使用的於年內 的已發行普通股加權平均數目	<u>2,694,588,000</u>	<u>2,694,588,000</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表注釋
 截止二零一四年十二月三十一日

10. 貿易應收款項及應收票據

	於 12 月 31 日	
	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
貿易應收款項	10,193,845	8,161,562
應收票據	533,220	1,164,621
應收保留款項	2,545,195	1,913,354
減值撥備	(463,984)	(506,616)
	12,808,276	10,732,921
分類為非流動資產的部分	(1,514,030)	(928,834)
流動部分	<u>11,294,246</u>	<u>9,804,087</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后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。

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	
	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
三個月以內	5,051,238	4,531,027
三至六個月	2,183,369	1,248,321
六個月至一年	1,628,581	1,053,429
一至二年	2,160,463	1,987,176
二至三年	755,948	1,081,378
三年以上	<u>1,028,677</u>	<u>831,590</u>
	<u>12,808,276</u>	<u>10,732,921</u>

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
年初	506,616	436,939
已確認減值損失	95,653	145,614
回撥減值損失	(111,823)	(75,702)
轉銷無法收回的貿易應收款	(28,442)	(154)
匯兌調整	<u>1,980</u>	<u>(81)</u>
年末	<u>463,984</u>	<u>506,616</u>

10. 貿易應收款項及應收票據(續)

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賬面價值為人民幣223,253,000元(2013年12月31日：人民幣851,440,000元)，計提的壞賬準備金額為人民幣119,993,000元(2013年12月31日：人民幣159,505,000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。

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	
	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
未逾期且未減值	7,509,531	4,891,444
逾期三個月內	2,579,335	1,271,030
逾期三至六個月	<u>438,864</u>	<u>1,082,892</u>
	<u>10,527,730</u>	<u>7,245,366</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 13.95% 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	
	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
持有本公司 13.95% 股權的股東	17,008	28,782
合營公司	252,583	113,454
聯營公司	<u>260,334</u>	<u>132,982</u>
	<u>529,925</u>	<u>275,218</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及應收票據的加權平均實際利率如下：

	2014 年	2013 年
實際利率	6.05%	6.37%

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釐定。

10. 貿易應收款項及應收票據(續)

即期應收貿易款項及應收票據的賬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及應收票據已經基於實際利率折算，故非即期應收貿易款項及應收票據的賬面值與其公允價值相近。

於2014年12月31日，本集團的貿易應收款項達人民幣1,552,183,000元(2013年12月31日：人民幣280,227,000元)的款項已抵押作本集團若干銀行借款的擔保，其中若干貿易應收款項轉入持有待售資產。

於2014年12月31日，本集團的應收票據達人民幣5,000,000元(2013年12月31日：人民幣99,132,000元)的款項已抵押作本集團若干銀行承兌票據的擔保。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表注釋
 截止二零一四年十二月三十一日

11. 現金及現金等價物

	於 12 月 31 日	
	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
現金及銀行結餘	5,758,314	3,727,879
定期存款	<u>4,657,174</u>	<u>993,447</u>
	10,415,488	4,721,326
減：抵押定期存款		
-銀行貸款	(82,565)	(14,144)
-凍結資金	(5,208)	(87,525)
-信用證保證金	(2,807)	(31,463)
-其他保證金	(488,570)	(1,205)
-風險準備金(i)	<u>(307,878)</u>	<u>(266,240)</u>
	<u>(887,028)</u>	<u>(400,577)</u>
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	9,528,460	4,320,749
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	<u>(4,634)</u>	<u>(44,448)</u>
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>9,523,826</u>	<u>4,276,301</u>
抵押存款	887,028	400,577
重分類為非流動資產部份	<u>(307,878)</u>	<u>(266,240)</u>
流動部份	<u>579,150</u>	<u>134,337</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	9,374,690	3,777,965
-美元	618,820	515,134
-歐元	327,495	332,640
-港幣	63,248	40,474
-其他貨幣	<u>31,235</u>	<u>55,113</u>
	<u>10,415,488</u>	<u>4,721,326</u>

12. 貿易應付款項及應付票據

	於 12 月 31 日	
	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
貿易應付款項	6,335,137	4,975,287
應付票據	<u>5,110,891</u>	<u>4,488,771</u>
列為非流動負債的部分	11,446,028	9,464,058
	<u>(607,060)</u>	<u>(397,206)</u>
列為流動負債的部分	<u>10,838,968</u>	<u>9,066,852</u>

應付賬款及票據不計息，且一般須在180天以內結算。對於應付質保金，到期日通常為貨物交接后的1至3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	
	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
三個月以內	5,884,047	3,551,580
三至六個月	4,018,510	3,294,350
六個月至一年	571,026	1,257,958
一至二年	491,142	770,564
二至三年	183,998	377,820
三年以上	<u>297,305</u>	<u>211,786</u>
	<u>11,446,028</u>	<u>9,464,058</u>

計入貿易應付款項及應付票據中本集團聯營公司的款項如下：

	於 12 月 31 日	
	2014 年 人民幣千元	2013 年 人民幣千元
聯營公司	<u>1,465,160</u>	<u>1,425,103</u>

關聯方提供給本集團的上述可償還款項的信貸政策與其提供給其他主要客戶的信貸政策相似。

非流動應付賬款及票據的加權平均實際利率如下：

	2014 年	2013 年
實際利率	6.50%	6.54%

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。

新疆金風科技股份有限公司
財務報表注釋
截止二零一四年十二月三十一日

13. 財務報表的批准

財務報表已於2015年3月27日獲董事會批准及授予發行。

管理層分析與討論

2014年，全球經濟形勢保持了溫和復蘇的總基調，主要經濟體增長格局分化加劇，以美國為首的發達經濟體總體經濟形勢企穩回升，歐元區經濟增長乏力，新興經濟體增長放緩但仍保持穩步增長；另一方面，油價下跌及地緣衝突等因素引發的局部危機對全球經濟產生新的不確定性。根據國際貨幣基金組織公佈的《世界經濟展望》，預測2014年的全球經濟增長率為3.3%。

2014年是中國全面深化改革的元年，「新常態」描繪了中國經濟發展的特點：從高速增長轉為中高速增長，經濟結構不斷優化升級，從要素驅動、投資驅動轉向依靠創新及國內消費來推動經濟增長；2014年中國經濟仍然保持平穩發展，穩中有進，穩中提質，經濟運行處於合理區間。根據國家統計局發佈的2014年國民經濟運行情況，全年GDP增長7.4%。

根據中國電力企業聯合會及國家能源局統計資料，截至2014年底，中國發電裝機容量136,019萬千瓦，同比增長8.7%。2014年，中國全口徑發電量為55,459億千瓦時，同比增長3.6%，其中並網風電發電量為1,563億千瓦時，占中國全口徑發電量的百分比從2013年的2.6%上升至2.8%。

根據全球風能理事會《2014全球風電裝機統計數據》，2014年全球新增風電裝機容量51,477MW，全球市場新增裝機實現44%的增長，其中中國2014年新增裝機容量23,351MW，占全球新增裝機的45%，位居首位；美國和德國位列第二、第三，占全球新增裝機比例分別為18%及11%。

I. 行業回顧

過去幾年，隨著風電設備價格的降低，技術進步以及裝機容量的迅速增長，風電在新能源領域的商業競爭優勢大大凸顯，並有望在「十三五」期間，逐步取得扛鼎中國未來能源結構調整的主要地位。2014年，中國通過出臺多項促進風電市場發展的政策，全面優化該產業的發展基礎和空間。

i. 主要政策回顧

1. 調整陸上和海上風電上網電價

2014年12月31日，國家發改委價格司發佈《關於適當調整陸上風電標杆上網電價的通知》。明確陸上I類、II類、III類資源區風電標杆上網電價每千瓦時降低2分，分別降為0.49、0.52、0.56元；第IV類資源區維持每千瓦時0.61元。同時，2014年12月31日前獲得核准、並且在2015年12月31日前投運的風電項目，依然沿用原來的電價標準。此舉旨在合理引導風電投資，促進風電產業健康有序發展，提高中國可再生能源電價附加資金補貼效率。部分地區新建項目的度電收入下降，促進市場更加關注機組品質和發電效率，有利於行業技術水準提高，加快市場化進程和優勝劣汰。

2014年6月5日，國家發改委發佈《關於海上風電上網電價政策的通知》，規定對非招標的海上風電項目，2017年以前投運的潮間帶風電項目含稅上網電價為每千瓦時0.75元，近海風電項目含稅上網電價為每千瓦時0.85元。2017年及以後投運的海上風電項目另行研究制定。該方案的出臺明確了近期海上風電項目的上網電價，有助於新開發的海上風電項目加速啟動。

2. 加強風電項目規劃及核准管理

2014年2月13日，國家能源局發佈《關於印發「十二五」第四批風電項目核准計畫的通知》，宣佈新增27.6GW的列入核准計畫的風電項目，延續每年對全國風電項目的巨集觀規劃管理。

2014年12月8日，國家能源局發佈《關於印發全國海上風電開發建設方案(2014-2016)的通知》，涉及天津、河北、遼寧、江蘇、浙江、福建、廣東、海南八個省市，共44個項目，總裝機容量為1,053萬千瓦，文件宣佈這些項目相當於已經被列入核准計畫，敦促其儘快完成核准手續。

2014年12月25日，國家能源局向中國15省市發佈《關於報送「十二五」第五批風電項目核准計畫項目的通知》，內蒙、新疆、東北等地區暫不在此列。這意味著三北地區作為風電資源豐富，但存在短期消納瓶頸的地區，將在項目規劃和核准上實施單獨管理。而在此之前，從第三批核准計畫開始，內蒙、東北地區棄風限電問題嚴重，已經暫停了新項目列入核准計畫。

2014年1月6日，國家能源局首次公佈2011年的第一批核准計畫中因未能按時完成核准手續被取消資格的項目名單；2015年1月12日，國家能源局繼續發佈2012年的第二批核准計畫中被取消資格的項目名單。通過此舉來敦促項目單位加快落實核准計畫項目的各項要求，規範風電開發建設。

2014年10月，國家能源局發佈《國家能源局關於開展新建電源項目投資開發秩序專項監管工作的通知》，通知要求：堅決制止新項目投產前的投機行為；落實項目建設計畫，促進項目及時投資建設。加強對新項目的股權變更和建設進度的監管。

3. 多舉措促進風電消納

為了繼續改善風電消納水準，保障清潔能源的高效利用，2014年中國從中長期和短期兩個方面，推出多項鼓勵風電消納的措施。

2015年3月20日，國家發改委和能源局下發《關於改善電力運行調節促進清潔能源多發滿發的指導意見》。要求各省(區、市)政府主管部門組織編制本地區年度電力平衡方案時，應採取措施落實可再生能源發電全額保障性收購制度。在保障電網安全穩定的前提下，全額安排可再生能源發電。

《意見》要求，在編制年度發電計畫時，應優先預留水電、風電、光伏發電等清潔能源機組發電空間；鼓勵清潔能源發電參與市場，對於已通過直接交易等市場化方式確定的電量，可從發電計畫中扣除；新增用電需求原則上優先用於安排清潔能源發電和消納區外清潔能源；以及獎勵為保障清潔能源多發滿發而調峰的煤電機組發電；以及加強清潔能源多發滿發政策的監督管理。

2014年3月24日，國家發改委、國家能源局和環境保護部聯合發佈《能源行業加強大氣污染防治工作方案》。該方案提出到2017年中國風電裝機容量達到150GW的目標；方案還提出京津唐電網風電上網電量所占比重在2015年提高到10%、2017年提高到15%的消納目標。

上述方案中，國家能源局還規劃12條重點跨區送電通道，側重風電等清潔能源的外送。這12條治霾專用通道中的7條輸電線路已經列入國家電網特高壓最新規劃中，首批工程將於2016年投運。

上述政策將從新增裝機容量和能源輸送兩個方面，保障中長期風電占全部一次能源消納比例的繼續提升。

2014年7月29日，國家能源局發佈了《關於加強風電項目開發建設管理有關要求的通知》，對電網支持風電消納提出幾項具體要求。首先，要求電網企業根據風電規劃和項目前期安排做好消納市場評估，為風電開發建設提供良好的服務。第二，電網企業的風電送出工程及時開工建設，確保與風電項目同步投產。第三，堅持把風電運行狀況作為風電開發建設的基本條件，避免新建項目在棄風限電地區的佈局，鼓勵建設分散式接入風電項目，並積極支援風電供暖項目。

4. 提高技術標準，規範風電市場

風電機組的技術水準和質量性能是風電產業發展的核心驅動力，建立規範的風電設備市場，提高全行業的設備質量和運行效率是促進風電行業健康發展的重要任務。

2014年9月25日，國家能源局發佈《關於規範風電設備市場秩序有關要求的通知》，明確要求接入電網的風電機組及關鍵零部件必須經過型式認證；風電開發企業進行設備採購招標時，也應明確要求採用通過型式認證的產品，並從2015年7月1日起實施。

上述文件對設備認證和質保驗收做出了關鍵制度性安排，強化「型式認證」要求、促進風電招標的公平、公開，規範了機組出質保驗收標準。型式認證要求不僅提高了市場中機組產品的質量門檻，保證風電場的實際運營效率，同時也為中國風電機組產品走出國門、參與國際市場競爭奠定了更好的技術基礎。

文件還對困擾設備製造商現金流的出質保問題出臺了有針對性的政策，要求建立統一的質保驗收的技術規範、建立出質保驗收和爭議解決機制、強化出質保驗收信息公開等。切實為改善風電設備製造商的市場環境提供政策支持。

ii. 行業發展回顧

在上述一系列有針對性的行業政策支持下，2014年中國風電行業延續2013年明顯復蘇的良好勢態，繼續穩步增長。國內新增風電吊裝容量創歷史新高，棄風限電問題進一步改善，國家能源局及國家電網也加快了對清潔能源外送線路的規劃和建設步伐。

1. 裝機及並網容量顯著增加

2014年，國內新增風電裝機容量迎來新的高峰。根據中國風能協會的初步統計，2014年國內風電新增吊裝容量同比增長44.20%，達到23.20GW，刷新2010年18.93GW的歷史紀錄；中國累計風電裝機容量突破100GW，達到114.61GW。隨著風電消納和企業現金流的持續改善，風電項目投資的前景明朗化，促進新項目的建設需求；另一方面，2014年9月風電上網電價調整的預期使得部分地區在2014年下半年出現搶裝的現象。

2014年中國新增並網容量為1,981萬千瓦，同比增長36.7%，累計並網容量9,637萬千瓦，同比增長26%。

2. 核准計畫落實加快

2014年2月，國家能源局發佈《關於印發「十二五」第四批風電項目核准計畫的通知》，第四批列入核准計畫的項目共計445個，總裝機量2,760萬千瓦。

從核准計畫的完成情況來看，2014年中國風電開發速度明顯加快。根據國家能源局的統計信息，截至2014年底，上述第四批核准計畫的項目在10個月之內已經有50%完成了核准手續。2014年新增風電核准容量3,600萬千瓦，同比增加600萬千瓦，累計核准容量1.73億千瓦，累計核准在建容量7,704萬千瓦，同比增加1,600萬千瓦。

3. 電網建設進程加速

國家能源局規劃建設12條「治霾」跨區送電通道，其中11條輸電線路由國家電網承建，1條由南方電網承建。國家電網承建的「兩交一直」三條特高壓輸電線：淮南至上海（交流）、錫盟至山東（交流）、寧東至浙江（直流）在2014年11月正式開工。這三條特高壓線路將加大內蒙古和甘肅風電外送的能力，為面向京津冀和長三角地區的輸電通道擴容。

國家電網承建的其他四條特高壓線路中，「一交一直」在 2015 年開始施工，剩餘「一交一直」也啟動了前期工作，為核准建設做準備。由南方電網承建的滇西北-廣東 800KV 直流工程，也將於 2015 年開工。這標誌著中國特高壓電網進入全面大規模建設和加快發展的新階段。

此外，國家電網在「十二五」期間規劃了「三縱三橫」的特高壓交流輸電骨幹網架，以及十一項特高壓直流輸電工程，截止 2014 年底，交流部分建成一條，在建一條；直流部分建成四條，在建一條，並有兩條獲得國家能源局正式批復。

4· 棄風限電進一步緩解

得益於中國政策支援、內陸低風速地區風電裝機的大幅增加，以及受 2014 年中國來風情況普遍偏小的影響，棄風限電整體水準在報告期內進一步下降。根據國家能源局統計信息，2014 年中國棄風率由 2013 年的 11% 降至 8%。同期風電利用小時數較上年減少 181 小時，達到 1,893 小時。

從局部來看，浙江、福建、四川、雲南等南方低風速地區沒有棄風，發電利用小數達到 2,200 小時以上，特別是雲南高達 2,511 小時。但在傳統的「三北」以及新疆地區，由於新增並網容量較多，2014 年棄風率達到 15%。

5· 機組質量日益受到重視

報告期內，風機製造商之間的競爭已不單純是價格競爭，客戶對機組的選擇不再以價格作為首要標準，而是更加注重產品質量和售後服務能力。特別是中國將逐步降低風電補貼，未來風電上網電價逐步下調將成為必然趨勢，新建項目如何通過採購高質量的機組，提高發電效率來補償電價損失成為風電運營商和風機製造商共同關注的重點。

同時，中國出臺了機組型式認證標準後，將加速行業的優勝劣汰，一些不具備相應技術標準和型式認證能力的風機製造商將不得不退出市場。全行業新建項目的設備質量水準將相應提高，整個風電產業的運行穩定性和運營效率將繼續加強。

II. 業務回顧

2014 年，金風科技以固本開源、精益管理、協同協作、品質優先作為年度經營方針，以市場為導向，以客戶價值最大化為宗旨，注重產品研發及創新能力的培養。報告期內，本集團努力滿足不斷增長的產品和服務需求，立足現在放眼未來，投入大量精力和資源優化產品和服務，為客戶提供更多價值。

2014 年，本集團營業收入為人民幣 17,572.60 百萬元，同比上升 44.08%；實現毛利潤為人民幣 4,566.41 百萬元，同比上升 86.06%；實現淨利潤為人民幣 1,853.51 百萬元，同比上升 327.43%；實現歸屬母公司淨利潤為人民幣 1,829.68 百萬元，同比上升 327.85%。

i. 風機研發、製造與銷售

作為全球領先的風電製造企業，金風科技在過去一年裡在技術創新、國內外市場的鞏固及拓展方面取得長足發展。本集團推出的新產品2.0MW機組首台樣機成功實現並網，是本集團深度拓展超低風速市場的又一力作；與此同時，金風科技成功踐行中國「一帶一路」發展戰略，積極拓展全球風電市場，金風科技的發展足跡已經遍佈全球六大洲。

1. 產品生產與銷售

截至2014年12月31日止年度，本集團來自風機及零部件銷售收入為人民幣15,703.57百萬元，同比增長39.94%，實現對外銷售容量為4,189.75MW, 同比增長43.33%。下表為本集團2014年及2013年產品銷售明細：

機型	2014		2013		銷售容量變動
	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售台數	銷售容量 (MW)	
2.5MW	253	632.50	260	650.00	-2.69%
1.5MW	2,366	3,549.00	1,508	2,262.00	56.90%
750kW	11	8.25	15	11.25	-26.67%
合計	2,630	4,189.75	1,783	2,923.25	43.33%

報告期內，本集團繼續加大風機研發力度，注重現有產品的優化、升級以及新產品的推出。2014年，本集團GW93/1500高海拔型機組、GW121/2500低風速機組均實現批量裝機，目前運行情況良好。同時2014年本集團通過多種措施有效降低成本，加強存貨管理，全年機組毛利率為24.53%，同比提升了4.28個百分點；存貨周轉率得到提高，較上年同期提高了30.77%。

2. 技術研發與產品認證

報告期內，為進一步提升本集團核心競爭力、鞏固優勢地位，積極應對市場變化，本集團根據不同的運行環境研發並推出滿足客戶需求的系列化機組，進一步提高在細分市場的佔有率。

(1) 產品研發

2014年，本集團為了更好滿足低風速市場的需求，採用國際先進整合式產品開發模式（IPD）及平臺化開發方式，高效開發完成了GW115/2000機組並已成功並網，首款系列機型葉輪直徑達到115米，是目前國內外已知機型中單位千瓦掃風面積最大的機型。

隨著風電機組容量大型化及海上風電趨勢日漸明顯，本集團積極推進大型化機組的研發速度，本集團6.0MW樣機在江蘇大豐順利完成吊裝，刷新中國風電自主研發的大容量機組的吊裝記錄。與此同時，

本集團GW121/3000首台樣機已完成吊裝，可適用於潮間帶、近海及陸地。

2014年，本集團在科研技術方面屢獲殊榮，獲得由中國機械工業聯合會頒發的「大功率風電機組研製與示範項目」中國機械工業科學技術特等獎；本集團低溫防風沙GW109/2500直驅永磁風力發電機組獲得由國家科學技術部頒發的國家重點新產品計畫戰略性創新產品獎，再次證明了金風科技強大的研發實力和技術創新能力。

2014年，由國際權威風電行業雜誌Wind Power Monthly啟動的最佳陸用風機評選和最佳海上風機的評選中，金風科技GW112/2500機組、GW82/1500機組及GW150/6000分別入選前十名。

2014年4月由本集團自主研發的北京智慧微網成功實現上網售電，本集團由此成為國家電網頒佈《關於做好分散式電源並網服務工作的意見》政策之後，北京地區首家實現自發自用剩餘電量上網的企業。本集團位於江蘇大豐的第二個智慧微網項目也於2015年3月順利並網發電，成為江蘇省首套智慧微網項目。上述項目均以本集團研發的風電機組和微網控制體系為主，輔以儲能和光伏等設備，其各項技術及集成均處於市場領先地位，對推進我國微電網技術的應用發展有較強示範意義。

(2) 認證工作

在注重產品研發及創新能力的同時，本集團還積極開展機組認證工作，報告期內，金風科技產品通過多項國內、國際行業標準認證。2014年，金風科技通過北京鑒衡認證中心設計評估機型包括：GW115/2000、GW121/2500、GW121/3000（H）等；GW109/2500機組獲得了德國權威第三方TÜV NORD設計評估認證證書；GW121/2500機組通過了世界權威認證機構DNV-GL設計評估，成為國內首家在DNV-GL獲得該項認證的風機製造企業。

為全面提升本集團綜合競爭實力，積極參與國際市場競爭，本集團於報告期內首次啟動項目認證，採用GW82/1500和GW100/2500機組的本集團澳洲Gullen Range項目順利通過TÜV NORD機構頒發的特定場址評估，表明本集團機組除設計符合國際標準外，針對特殊地形、環境，金風科技的產品一樣能夠滿足國際市場及客戶的需求。

(3) 行業標準及專利

本集團積極參與國家及風電行業標準的制定。截止報告期末，本集團共參與81項標準修訂（國家標準35項，行業標準36項，地方標準5項、協會標準5項），參與5項IEA（國際能源機構）標準化課題研究。2014年，新增申請立項行業標準25個（已獲批立項15個），新增報

批15個，新增發佈9個。截止2014年底，本集團承擔8個協會/標準委員會（2項理事單位，1個主任委員單位，2個副主任委員單位，3個委員單位）相關工作，通過合作交流推動風電標準化研究深入發展。

2014年，本集團新增專利241項，其中發明109項；新增軟體著作權47項；截止2014年12月31日，本集團擁有有效專利（授權專利）321項，其中發明51項；國內授權商標34項。

3. 市場拓展

作為全球領先的風電整體解決方案提供商，本集團始終將產品質量及客戶滿意度作為參與市場競爭的關鍵，並致力於成為新能源領域價值的發現者和創造者。報告期內，本集團積極推行品牌行銷、價值行銷，在鞏固國內市場的同時積極參與國際風電市場競爭，市場佔有率及品牌影響力得到提升。

截止2014年底，本集團累計裝機容量超過24GW，在全球的總裝機數超過17,600台，其中1.5MW機組裝機超過12,300台，2.5MW機組裝機超過900台。

根據可再生能源學會風能專業委員會統計資料，本集團2014年度國內新增裝機443.4萬千瓦，市場佔有率為19.12%，連續四年國內排名第一。

根據MAKE Consulting A/S統計資料，2014年金風科技國內外新增裝機容量全球排名第四，市場份額為9.2%。

4. 質量管理

2014年，本集團進一步加強了質量工作的組織領導，設立了首席質量官，質量管制委員會季度定期和不定期對本集團質量風險及時進行分析預判，對重點質量問題進行資源配置和激勵支持，使「質量第一」的理念達到組織落實。將質量管制由「消」向「預」轉變，從「被動應對型」向「預防管理型」轉變，全面推行質量文化建設，確立了公司「誠信為本、預防為主、自我管理、一次做對、追求卓越」的質量文化理念，發佈了《金風科技集團質量文化建設綱要（2014-2018年）》，並選取試點單位進行了質量文化的落地實施，後續將逐步推廣。

2014年，建立了金風科技合格供應商質量信用評價體系，通過對供應商自主管理的可信度評價，體現金風科技供應商的質量信用水準；通過以供應商自主管理為主、金風科技監督為輔的方式，提升金風科技供應商的自律性，並使雙方共同提高質量管理的效率，降低監督成本，實現質量管制合作共贏。通過評價活動，極大提升了供應商推行「自我管理，誠信為本」質量管制模式的信念，並向上游供應商進行推廣，帶動整個產業鏈質量水準和質量意識的提升。

ii. 風電服務

北京天源依託本集團深厚的風機製造背景和多年的風電場技術服務實踐，業務範圍覆蓋風電項目的整個生命週期，包括由風電場宏觀選址及規劃、風電機組微觀選址、風電場前期測風技術諮詢等業務類別組成的前期項目諮詢業務；由工程總承包、工程管理諮詢、風電場工程建設及項目融資服務等業務類別組成的中期工程建設業務；由風電場運行維護、部件維修、機組的改進優化、備件服務、信息技術產品供給等業務類別組成的後期技術服務業務。

報告期內，北京天源成功通過德國TÜV NORD公司的專業評估，成為首家通過風電運維服務能力評估的中國公司。同時建立了60多種維修檢測平臺及檢測實驗室，並通過了CNAS認證。

與此同時，本集團積極拓展風電服務業務在物聯網應、大數據採擷及雲計算技術等高新技術的應用，關注風電場的整個生命週期，對現有機組運行資料應用價值進行挖掘，尤其是建立了監控預警、運營管理、快速回應3大類信息化平臺，實現風電場風電運營管理、風電場監控及預警、風機的預測維護及風機的性能優化及提升、備件保障、風電技術培訓及風電項目運行後評估等運營維護服務系列化及智慧化。通過高效遠端服務體系的建立，不斷提升服務標準，拓展服務市場。

同時與客戶無縫銜接，建立資源互補的合作模式，創造和交付適合顧客自身特點的定制化服務方案，建立開發商、北京天源及供應商多層級的戰略合作關係，幫助顧客及供應商共同發展為戰略合作夥伴，成為風電場系統解決方案的供應商，同時成為風電服務知識和經驗的分享者，以及可持續發展的技術創新驅動者。

報告期內，本集團實現風電服務收入649.40百萬元，較上年同期增長10.08%。

iii. 風電場投資與開發

北京天潤憑藉著高效的項目開發團隊、卓越的工程管理和專業的電場運維服務，目前已快速成長為中國優秀的風電開發投資企業之一，由其投資的電場在技術、質量方面均得到各級電網的高度認可，已在內蒙古、新疆、寧夏、甘肅、河北、山西、東北、華東等省份及地區獲得諸多核准項目。

截止報告期末，已完工風電場裝機容量2,000MW，權益裝機容量1,522.42MW；在建風電場項目容量1,473.50MW，權益容量1,543.70MW。

除北京天潤外，本集團亦在國際市場投資風電場項目，於報告期內轉讓1個澳洲風電項目公司部分資產，轉讓權益裝機容量124.13MW。截止報告期末，本集團國際風電項目已完工風電場裝機容量246MW，權益裝機容量121.74MW。

報告期內，本集團經營的風電項目實現發電收入人民幣1,169.02百萬元，比上年同期上升217.95%。風電場銷售的投資收益為人民幣333.15百萬元，較上年同期增長148.88%。

iv. 國際業務

作為全球最大的直驅永磁風機製造商，金風科技依託國內、國際研發中心強大的技術和產品研發實力，積極推進國際化戰略的實施，以國家能源體制改革為契機，成功踐行國家「一路一帶」發展戰略，報告期內，在國際風電市場屢獲佳績。

2014年初，金風科技位於澳洲新南威爾士地區的Gullen Range風電場首批機組接入澳洲當地電網系統，開始向澳洲電力市場輸送綠色電力。該項目是本集團在澳洲市場的第二個風電項目，也是澳洲市場首個引入最新2.5MW直驅永磁機組的風電項目，項目總容量165.5MW，包含56台2.5MW機組和17台1.5MW機組。

2014年4月，本集團全資附屬公司金風美國（Goldwind USA）與InterEnergy公司（InterEnergy Holdings）簽訂了215MW的風機供貨協議，將向其提供86台2.5MW直驅永磁機組，同時包括機組長期質保運維服務，這也是金風科技在海外項目上收穫的最大機組訂單。該項目所產生的電力將併入巴拿馬國家電網，對促進巴拿馬能源結構多元化具有重要意義。

2014年11月，金風科技在巴基斯坦的第一個1.5MW高溫機組項目（33颱風機），一次性通過當地168小時試運行，滿足當地嚴格的技術標準，是金風機組高水準性能的體現；該項目不僅能緩解當地電力供應緊張的局面，改善當地電網的能源結構，對促進當地區域經濟和社會可持續發展將產生積極作用，社會效益和環境效益顯著。本集團的機組和項目團隊因此得到了項目業主和巴基斯坦電網公司的高度認可和一致好評，為金風科技的高溫機組在巴基斯坦這一新興市場樹立了良好的正面形象和口碑。

2014年12月，本集團位於羅馬尼亞Mireasa項目的20台2.5MW風機順利接入羅馬尼亞當地電網，首批由中國製造的風機在東歐市場成功並網運行。

2014年12月，金風國際作為項目EPC供貨方，與項目投資方共同簽署了塞爾維亞Plandište項目合作框架協議，該項目是塞爾維亞計畫建設的第一個風電項目。

報告期內，本集團國際業務實現銷售收入人民幣1,849.18百萬元，較上年同期增長35.83%。

v. 主要附屬公司

截止2014年12月31日，本公司共有125家附屬公司，包括18家直接控股附屬公司及107家間接控股附屬公司。另外，本公司還有8家合營公司、14家聯營公司及13項屬於可供出售權益投資非上市股權投資。本公司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》），其它信息載於財務報表注釋18：

截止2014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	主營業務收入	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	4,088,263,382.22	1,325,040,183.24	2,931,963,057.04	23,009,341.50
2	德國Vensys能源股份公司	€500萬元	921,794,502.60	586,013,228.43	989,854,647.36	36,226,459.08
3	甘肅金風風電設備製造有限公司	8,860.00	1,051,537,581.30	169,636,025.47	446,549,225.76	(11,190,114.68)
4	江蘇金風科技有限公司	75,961.00	1,632,039,859.92	951,376,023.48	2,233,247,299.65	106,735,747.92
5	北京天誠同創電氣有限公司	10,000.00	1,297,685,324.21	488,218,759.29	2,538,248,012.08	191,109,662.46
6	北京天潤新能投資有限公司	420,000.00	13,957,532,179.15	4,927,521,189.03	1,019,719,607.14	271,952,777.63
7	金風投資控股有限公司	100,000.00	1,203,927,099.07	1,134,972,456.01	1,512,841.00	77,775,020.33
8	北京天源風電技術責任公司	20,000.00	1,994,406,020.11	288,682,189.68	1,308,590,495.15	16,051,841.18
9	天信國際租賃有限公司	\$3000萬元	1,302,443,887.87	247,792,970.88	50,247,663.70	43,003,045.53

vi. 募集資金使用情況

本公司於2010年10月首次公開發行H股股份並且在聯交所主機板上市。根據安永華明會計師事務所出具的《驗資報告》，本公司H股募集資金淨港幣餘額折合人民幣為67.54億元，根據本公司募集資金投資計畫，約64.80%的募集資金用於境內，約35.20%的募集資金用於境外。截止2014年12月31日，本公司累計使用募集資金港幣餘額折合人民幣為60.14億元，尚未使用募集資金港幣餘額折合人民幣為7.4億元。本公司H股募集資金使用情況如下：

截止2014年12月31日
單位：人民幣百萬元

募投項目	擬投入金額	實際投入金額	未使用金額
生產基地建設及業務優化	2,715	2512	203
整機及零部件研發	986	464	522
國際業務	1,972	1957	15
償還銀行借款	411	411	—
營運資金	670	670	—
合計	6,754	6014	740

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2014年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣17,572.60百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣12,196.24百萬元增長44.08%。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣1,829.68百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣427.65百萬元增長327.85%。本集團基本每股盈利為人民幣0.68元。

收入

本集團的收入來自風機製造、風電服務及風電場投資與開發等業務。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、運輸及維護等服務。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2014年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣17,572.60百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣12,196.24百萬元增長44.08%。明細列示如下：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度			
	2014	2013	增減額	增減率
風機製造	15,703,571	11,221,663	4,481,908	39.94%
風電服務	649,403	589,955	59,448	10.08%
風電場投資與開發	1,169,021	367,671	801,350	217.95%
其他	50,606	16,951	33,655	198.54%
合計	17,572,601	12,196,240	5,376,361	44.08%

本集團營業收入增加主要由於：(i)2014年中國風電行業持續好轉，風電消納和電力企業現金流持續改善，風電開發商投資意願明顯提升，同時受上網電價調整的預期影響，2014年下半年出現搶裝的現象，本集團風機及零部件銷售量增長明顯；及(ii) 隨著本集團正式進入運營階段的風電場數量增加，本年實現的發電收入較去年有所增加。

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

	截至12月31日止年度			
	2014	2013	增減額	增減率

原材料及零部件	13,258,502	8,858,621	4,399,881	49.67%
人工	160,403	139,945	20,458	14.62%
折舊及攤銷	349,906	160,943	188,963	117.41%
其他生產成本	716,583	666,353	50,230	7.54%
存貨變動及轉入固定資產	(1,479,200)	(83,899)	(1,395,301)	-1,663.07%
合計	13,006,194	9,741,963	3,264,231	33.51%

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		增減額	增減率
	2014	2013		
風機製造	12,022,635	9,054,962	2,967,673	32.77%
風電服務	574,399	548,069	26,330	4.80%
風電場投資與開發	408,168	138,932	269,236	193.79%
其他	992	-	992	
合計	13,006,194	9,741,963	3,264,231	33.51%

本集團銷售成本增加主要由於2014年本集團營業收入增加所致。

毛利

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2014	2013		
風機製造	3,680,936	2,166,701	1,514,235	69.89%
風電服務	75,004	41,886	33,118	79.07%
風電場投資與開發	760,853	228,739	532,114	232.63%
其他	49,614	16,951	32,663	192.69%
合計	4,566,407	2,454,277	2,112,130	86.06%

本集團的毛利主要來自風機製造及風電場投資與開發。

截至2013年及2014年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為20.12%及25.99%，及風機製造毛利率分別為19.31%及23.44%。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)
	2014	2013	
2.5MW	22.26%	20.47%	1.79
1.5MW	25.12%	20.19%	4.93
750kW	25.06%	16.36%	8.70

1.5MW風機仍然是本集團的主要產品，占2014年整機銷售收入的79.28%。

1.5MW風機的毛利率同比增加4.93個百分點，主要是由於本集團推行精益管理加強成本控制所致。

2.5MW風機毛利率同比上升1.79個百分點，主要是由於本集團2.5MW風機逐步實現批量生產並加強成本控制，使生產成本較去年有所下降所致。

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。

本集團截至2014年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣793.82百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣419.02百萬元提高89.45%。主要由於處置風電場項目公司的收益增加所致。

銷售成本

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。

本集團截至2014年12月31日止年度的銷售成本為人民幣1,464.53百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣1,202.41百萬元提高21.80%。主要由於本集團風機銷量增加導致產品質量保證金增加所致。

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。

本集團截至2014年12月31日止年度的行政開支為人民幣1,191.19百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣839.15百萬元提高41.95%。主要由於本集團業務規模擴大，員工成本同步增加及為進一步提升核心競爭力，鞏固優勢地位，積極穩步的增加研發投入所致。

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及應收票據計提的減值準備。

本集團截至2014年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣98.57百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣154.48百萬元降低36.19%。主要由於本集團資產質量提高，計提資產減值準備減少所致。

財務費用

本集團截至2014年12月31日止年度的財務費用為人民幣584.29百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣319.81百萬元提高82.70%。主要由本集團已完工的風電場裝機容量增加，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2014年12月31日止年度的所得稅為人民幣255.47百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣71.91百萬元提高255.26%。主要由於本集團銷售業績增加，稅前利潤增加所致。

資本性支出

本集團截至2014年12月31日止年度的資本性支出為人民幣2,547.20百萬元，較截至2013年12月31日止年度之人民幣5,926.61百萬元減少57.02%。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。

財務資源及流動性

單位：人民幣千元

現金流量表	截至12月31日止年度	
	2014	2013
經營活動所得現金淨額	2,829,384	1,930,049
投資活動耗用現金淨額	(1,674,741)	(6,077,237)
融資活動所得現金淨額	4,134,920	1,838,836
現金及現金等價物增加/(減少)淨額	5,289,563	(2,308,352)
于1月1日的現金及現金等價物	4,276,301	6,604,328
匯率變動的影響淨額	(42,038)	(19,675)
于12月31日的現金及現金等價物	9,523,826	4,276,301

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2014年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣2,829.38百萬元。現金流入主要包括人民幣2,108.99百萬元的稅前利潤，調整了人民幣584.29百萬元的財務費用增加、人民幣4,120.43百萬元的貿易應付款項、應付票據及其他應付帳款增加（由於本集團為增加資金流轉，該年末較多採用應付票據進行結算）、及人民幣500.18百萬元的撥備增加。該等現金流入被人民幣2,095.30百萬元的貿易應收款項和應收票據減少、人民幣1,246.36百萬元的預付款項、按金和其他應收款項減少所抵消。

本集團截至2013年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣1,930.05百萬元。現金流入主要包括人民幣505.55百萬元的稅前利潤，調整了人民幣319.81百萬元的財務費用增加、人民幣471.68百萬元的存貨減少（由於該年度內加強存貨管理及銷售量增加所致）、人民幣850.83百萬元的貿易應付款項和應付票據增加（由於本集團為增加資金流轉，該年末較多採用應付票據進行結算）、及人民幣242.78百萬元的撥備增加。該等現金流入被人民幣453.14百萬元的貿易應收款項和應收票據減少所抵消。

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、于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投資。

本集團截至2014年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣1,674.74百萬元。現金流出主要包括人民幣2,312.60百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣376.24百萬元的購買其他無形資產及人民幣87.82百萬元的購買其他長期資產。該等現金流出被人民幣851.96百萬元的處置業務和附屬公司、及人民幣190.35百萬元的對合營公司及聯營公司股息收益所抵消。

本集團截至2013年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣6,077.24百萬元。現金流出主要包括人民幣6,171.11百萬元的購買物業、廠房及設備及人民幣90.30百萬元的購買可供出售投資。該等現金流出被人民幣79.04百萬元的出售合營公司和其他實體、及人民幣83.91百萬元的出售可供出售投資的收益所抵消。

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及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2014年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣4,134.92百萬元。現金流入主要包括人民幣6,367.45百萬元的新借銀行借款。該等現金流入被人民幣1,344.98百萬元的償還銀行借款、人民幣646.11百萬元的已付利息、人民幣215.57百萬元的派付予公司股東的股息所抵消。

本集團截至2013年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣1,838.84百萬元。現金流入主要包括人民幣3,539.40百萬元的新借銀行借款。該等現金流入被人民幣1,048.62百萬元的償還銀行借款、人民幣452.72百萬元的已付利息及人民幣148.20百萬元的派付予公司股東的股息所抵消。

財務狀況

於2014年及2013年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣45,777.33百萬元及人民幣35,344.85百萬元、流動資產分別為人民幣28,094.89百萬元及人民幣20,268.01百萬元、流動資產占總資產比例分別為61.37%及57.34%、及非流動資產分別為人民幣17,682.44百萬元及人民幣15,076.84百萬元。

於2014年及2013年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣30,550.32百萬元及人民幣21,551.91百萬元、流動負債分別為人民幣22,319.76百萬元及人民幣12,513.00百萬元、及非流動負債分別為人民幣8,230.56百萬元及人民幣9,038.91百萬元。

於2014年及2013年12月31日，本集團的淨流動資產分別為人民幣5,775.13百萬元及人民幣7,755.01百萬元、及淨資產分別為人民幣15,227.01百萬元及人民幣13,792.94百萬元。

於2014年及2013年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣9,523.83百萬元及人民幣4,276.30百萬元、及計息銀行借款及其他借款分別為人民幣11,880.45百萬元及人民幣7,964.80百萬元。

計息銀行借款及其他借款

於2014年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣8,882.03百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣2,859.28百萬元、第二年内為人民幣386.82百萬元、第三年至第五年為人民幣1,643.58百萬元及五年以上為人民幣3,992.35百萬元。除此之外，於2014年12月31日，本集團須於一年內償還的應付債券為人民幣2,998.42百萬元。

資本化利息

於2014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100.90百萬元。

儲備

於2014年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,287.44百萬元。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2014年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣9,116.05百萬元之資產抵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887.03百萬元之銀行存款、人民幣1,557.18百萬元之貿易應收款項及應收票據、人民幣6,600.37百萬元之物業、廠房及設備及人民幣71.47百萬元之土地租賃預付款項。

於2013年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣5,490.33百萬元之受限資產，用於獲得銀行貸款及其他銀行信貸。該等資產包括人民幣400.58百萬元之銀行存款、人民幣379.36百萬元之貿易應收款項及應收票據、人民幣4,687.35百萬元之物業、廠房及設備、及人民幣23.04百萬元之土地租賃預付款項。該年內部分抵押、質押資產已重分類到持有至待售資產。

資本負債比率

於2014年12月31日，本集團的資本負債比率為53.70%，比2013年12月31日52.10%增加1.60%。

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、為合營企業及第三方借款提供的保證擔保、及補償安排。

於2014年12月31日，本集團的或有負債為人民幣10,322.02百萬元，比2013年12月31日人民幣7,538.11百萬元增加2,783.91百萬元。

IV.2015年展望

i. 行業展望

1. 行業發展整體趨勢

在逐步深化能源體制改革的背景下，中國通過調整產業結構、發展可再生能源，節能提高能效等一系列政策措施。第十二屆全國人民代表大會第三次會議發佈的《政府工作報告》中也提出要打好節能減排和環境治理攻堅戰，能源生產和消費革命關乎發展與民生；要大力發展風電、光伏發電等可再生能源，積極發展迴圈經濟，中國節能環保市場潛力巨大，要把節能環保產業打造成新興的支柱產業。

2014年9月，國家發展與改革委員會發佈《關於印發國家應對氣候變化規劃（2014-2020年）的通知》，提出優化能源結構，加快發展低碳能源，大力開發風電；加快建設「三北地區」和沿海地區的八大千萬千瓦級風電基地，因地制宜建設內陸中小型風電和海上風電項目，加強各類並網配套工程建設。2020年並網風電裝機容量達到2億千瓦。到2020年單位GDP二氧化碳排放比2005年下降40%-45%，非化石能源占一次能源消費的比重到15%左右，產業結構和能源結構進一步優化。

報告期內，國家發展與改革委員會積極推進《可再生能源配額管理考核辦法》的政策研究，在其討論稿中界定了可再生能源主要包括風電、太陽能 and 生物質能，並分6個區域明確各地在2015年、2017年和2020年可再生能源電力配額的基本指標和先進指標。方案還規定各省級政府和國家及省級電網企業將共同承擔完成可再生能源電力配額的責任。該項政策一經出臺，將切實促進風電資源的合理消納，並對未來中長期風電產業的發展提供基礎指引。

根據全球風能理事會發佈的《全球風能展望2014》，預計中國風電產業持續增長。到2016年風電累計裝機將上升到143GW，2020年和2030年分別增加到217GW和414GW。因此預測，到2020年，中國風電市場每年涉及投資將有240億歐元。就業規模增至2020年的31.9萬人。

2. 市場發展趨勢

2015年，風電行業將延續整體回暖形勢，中國也針對風電行業出臺了一系列支持性政策。2014年，棄風情況有所好轉主要得益於相關基礎設施的改善及較低的風速。新增風電場核准及風機設備公開招標規模都有較大增加。

隨著風電技術的不斷提升以及行業市場的進一步細分，低風速市場日益受到風電開發商的重視。這些區域適合目前技術成熟但相對較小的低風速1.5MW機組，南方地區目前限電較少，國家在核准計畫上給予了引導，鼓勵在這些地區發展，低風速市場得到進一步的開發。

開發商更加重視風電設備的性能和質量，優質優價的機組將會獲得市場的青睞。市場競爭由價格導向轉變為以性能和質量取勝，機組價格穩中有升，市場也已廣泛接受。另一方面，開發商對風電場的管理、運行維護力量得到加強，運行水準有所提高，新的技術、方法和管理措施不斷完善和改進，從而也間接推動了風電產業技術及管理水準的逐步提升。

另一方面，風電運行維護需求越來越大，國內現在平均每年增加一萬多台機組，國內在運機組已近十萬台。尤其是早期安裝的機組，經過了多年運行，此外，每年都有些機組過了質保期，這些機組的運行維護正在推向市場。目前主要還是運營開發商和整機製造商來做，但已經出現許多第三方風電運行和維護企業，風電運行維護實現專業化、規模化是一個趨勢。

ii. 發展戰略

金風科技致力於成為國際化的清潔能源和節能環保整體解決方案提供商。面對風電行業的發展趨勢和競爭格局給本集團未來發展帶來的機遇和挑戰，推動方向轉型、業務結構轉型、協同協作轉型及管理轉型。本集團將不斷鞏固風電整機研發、製造、銷售和服務業務優勢，同時加快向更具發展增值空間的成熟風電價值鏈環節滲透，為客戶提供包括風電裝備製造、智慧能源服務、清潔電力等在內的風電整體解決方案。同時一如既往堅持走國際化的發展方向，進一步實現技術、市場、人才及資本的國際化，以成為全球性的行業領先企業。在深耕細作風電產業的基礎上，本集團將進一步著眼于其他清潔能源及環保產業的複合式發展，積極拓展風光互補發電、智慧微網及環保節能等技術和業務領域，依託現有資源和優勢，培育電力電子及綜合能源等新的業務模式，引導未來風能、太陽能發展新趨勢，促進企業長遠可持續發展。

iii. 經營計畫和主要目標

(1) 技術創新

2015年，本集團將加大技術創新的支援力度，包括在研發、技術創新等方面的投入；形成銷售一代、儲備一代、開發一代的產品開發結構，整合全產業鏈研發資源，實現研發技術、產品、人才儲備未來全佈局，建立開放的研發平臺；鼓勵技術創新成果的應用，推進技術創新的推廣普及。

(2) 全面提升產品品質

客戶價值、客戶體驗為目標，完善質量評價及改善體系；制定全優產業鏈的策略與實施方案，促進供應商的技術、管理水準及產品品質與本集團發展同步。通過供應鏈信息化水準的提高，對新產品、新市場的產能佈局進行優化，降低採購與物流綜合成本，達到全生命週期採購成本最優。

(3) 注重服務增值

從客戶需求要素全面推動本集團內部業務優化，完善並優化為用戶提供資產增值的商業模式，建立智慧風電場管理服務平臺，同時推進服務增值產品市場化進程，2015年要迅速打開市場，力促風電服務成為本集團支柱型業務板塊。

(4) 推進精益管理

2015年，本集團將繼續深入推進精益管理工作，進一步提高產品質量、服務質量和工作質量，提高效率、消除低效環節，力促精益管理工作再上新臺階。

(5) 加強財務基礎管理

優化資產結構，提升資金周轉率，加強成本核算，制定可執行目標並跟蹤落實。

v. 可能面臨的風險

(1) 市場競爭的風險

2014年，中國風電產業繼續保持強勁增長勢頭，市場集中程度進一步加強，前五大風電製造企業繼續佔據一半以上的國內市場份額，市場競爭在注重優質產品的基礎上，企業產品歷史資料、售後服務以及行業地位等因素在市場競爭中也發揮著重要作用。另一方面，風電企業盈利趨穩，限電繼續改善，在國家政策及行業趨好的背景下，風電項目開發建設明顯加快，配套設施逐步完備；製造企業技術隨著行業發展逐步提升，市場競爭日趨激烈。上述因素或將對本集團的市場份額造成一定影響，本集團也將積極應對市場挑戰，發揮自身優勢以優質的產品面對市場、以專業的服務面對客戶，進一步鞏固、提升行業地位。

(2) 風電並網消納的風險

報告期內，風電並網消納問題雖有所改善。但部分地區棄風問題仍然存在，調風、調頻能力不足，局部消納能力不足，電網穩定性問題，控制管理等問題依然未得到根本解決。同時，因上網電價下調引發的搶裝潮也將對風電並網消納帶來一定的壓力。

(3) 電價下調的風險

根據國家發改委發佈《關於適當調整陸上風電價格政策的通知》，將第一類、二類、三類資源區風電標杆上網電價進行適當下調，這也意味著多年享受補貼的風力發電，朝著「平價入網」的既定目標邁出了第一步。

作為世界第一風電大國，中國風電裝機容量、發電量均已超過核電，成為繼火電、水電後的第三大主力電源。為儘快實現「風火同價」的目標，風電上網電價仍存下調壓力。

V. 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，經過十五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。本集團擁有自主智慧財產權的1.5MW、2.5MW直驅永磁機組，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。金風科技是排名國內第一的風電設備製造商，也是全球最大的直驅永磁機組製造商，在行業內多年保持領先地位。

2、先進的產品及技術

金風科技所採用的直驅永磁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，並引領了全球風電技術的新潮流。本集團擁有德國及北京兩大研發基地，近千名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為本集團產品、技術升級做出了積極的貢獻。從產品結構來看，本集團針對不同地理、氣候條件進行了差異化設計滿足客戶多元化需求，為後續海上風電儲備了6MW直驅永磁機組，並推出2.0MW直驅永磁機組參與市場競爭，上述產品的推廣及開發，保證了本集團市場覆蓋率，本集團目前擁有大量在手訂單，一方面意味著金風科技在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障並持續增長，另一方面，也證實了本集團產品品質的優越性得到市場的廣泛認可。

3、良好的品牌和口碑

得益于產品的先進的技術、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，建立了較好的品牌，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

依託本集團先進的技術、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，通過幾年的運作，收效顯著，成為本集團盈利的重要補充，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。

5、成功的國際化進程

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。本集團優異的機組性能不僅獲得國內外客戶的青睞和認可，也為本集團參與國際競爭、擴寬市場管道奠定了良好基礎。

截至2015年3月31日止三個月之經營業績預計

截至 2014 年 3 月 31 日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤變動幅度	350%	至	400%
截至 2014 年 3 月 31 日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤區間 (百萬元)	228.61	至	254.01
截至 2014 年 3 月 31 日止三個月之歸屬於母公司股東的淨利潤 (百萬元)	50.80		
業績變動的原因說明	主要由於2015年供貨節奏提前，風機銷售容量同比增長，同時公司裝機容量較去年同期增加，發電量同比增長。		

末期股息

董事會建議從截至 2014 年 12 月 31 日止年度的滾存未分配利潤中派發末期股息每股人民幣 0.4 元 (含稅)。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2015 年度股東週年大會批准後執行。有關 2014 年度股東週年大會日期、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 2014 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況，該報告將載於本公司該年度之年報。

截至 2014 年 12 月 31 日止年度，本公司已完全遵守《企業管治守則》所載之所有適用的條文。

購買、出售或回購股份

於 2014 年 9 月 2 日，就認購新 A 股之事項，本公司(i)與 8 位高管簽署了關於認購總數為 4,250,000 股新 A 股的認股協議;以及 (ii) 與上海海通證券資產管理有限公司就海通-金風 1 號資產管理計劃和海通-金風 2 號管理計劃簽署兩份關於認購總數為 36,703,000 股新 A 股的認股協議。認股協議及相關交易之詳情載於本公司 2014 年 9 月 2 日之公告。該認購已經於 2014 年 11 月 11 日召開的股東大會及類別股東會議上獲得批准，但仍需中國證券監督委員會批准。

除上述披露之信息外，截至 2014 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。

2014年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2014 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；
「交流」	交流電流，即定時改變方向的電流；
「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；
「可利用率」	按風機于某段期間的無故障時間除以整個期間時間計算得出的百分數；
「北京天源」	北京天源科創風電技術有限責任公司，一家於2005年9月29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》；
「董事長」	董事會主席；
「最高行政人員」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「中國」或「我國」	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》；
「直流」	直流電流，即單方向通過導體的電流；
「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后交付予擁有人的建設安排；
「財務報表」	截至2014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；
「總裁」	本公司總裁；
「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；

「國務院」	中國國務院；
「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；
「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

北京，2015年3月27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；非執行董事為李榮先生、胡陽女士及于生軍先生；及獨立非執行董事為黃天祐博士、楊校生先生及羅振邦先生。