

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，概不對因本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

截至二零一二年十二月三十一日止年度的業績公告

新疆金風科技股份有限公司（「本公司」）董事會（「董事會」）宣佈本公司及其子公司（本公司聯同其子公司，統稱「本集團」）於截至二零一二年十二月三十一日止年度經審計財務業績。本集團之財務業績已經安永會計師事務所審計。

綜合全面收益表
截止二零一二年十二月三十一日止年度

	注釋	2012 人民幣千元	2011 人民幣千元
收入	4	11,224,926	12,755,970
銷售成本		(9,632,600)	(10,699,178)
毛利		1,592,326	2,056,792
其他收入及收益淨額	4	585,554	770,150
銷售成本		(876,456)	(990,317)
行政開支		(712,741)	(738,691)
其他經營開支		(109,928)	(78,794)
財務費用	6	(392,127)	(257,954)
應占利潤及虧損：			
共同控制實體		42,311	2,286
聯營公司		<u>77,917</u>	<u>100,962</u>
除稅前利潤	5	206,856	864,434
所得稅	7	(41,387)	(146,448)
年內利潤		<u>165,469</u>	<u>717,986</u>
年內其他全面收益			
外幣報表折算差額		12,572	(119,074)
可供出售權益投資：			
公允價值變動		(4,096)	1,135
所得稅影響		<u>187</u>	(<u>187</u>)
應占聯營公司其他全面收益		<u>(3,909)</u>	<u>948</u>
		<u>-</u>	<u>12,666</u>
年內其他全面收益 (除稅後)		<u>8,663</u>	(<u>105,460</u>)
年內全面收益總額		<u><u>174,132</u></u>	<u><u>612,526</u></u>
下列各方應占利潤：			
公司股東		153,054	606,707
非控股權益		<u>12,415</u>	<u>111,279</u>
		<u><u>165,469</u></u>	<u><u>717,986</u></u>
下列各方應占全面收益總額：			
公司股東		161,717	501,247
非控股權益		<u>12,415</u>	<u>111,279</u>
		<u><u>174,132</u></u>	<u><u>612,526</u></u>
公司股東應占每股盈利：			
基本及攤薄	9	<u>人民幣 0.06</u>	<u>人民幣 0.23</u>

綜合財務狀況表
截止二零一二年十二月三十一日

	註釋	於 12 月 31 日	
		2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		5,366,421	4,579,887
投資物業		82,385	85,281
土地租賃預付款項		108,402	214,788
商譽		310,848	326,225
其他無形資產		428,736	389,918
共同控制實體權益		485,098	392,625
聯營公司權益		364,065	253,138
可供出售權益投資		544,246	257,644
遞延稅項資產		516,365	465,368
貿易應收款項	10	304,747	-
預付款項、按金及其他應收款項		217,011	65,332
財務衍生工具資產		<u>94,830</u>	<u>33,203</u>
非流動資產總額		<u>8,823,154</u>	<u>7,063,409</u>
流動資產			
存貨		3,511,626	5,148,235
貿易應收款項及應收票據	10	10,114,634	10,299,392
預付款項、按金及其他應收款項		1,790,450	1,623,728
按公允價值計入損益的權益投資		-	94,035
已抵押存款		143,832	16,325
現金及現金等價物	11	<u>6,817,928</u>	<u>7,596,918</u>
		22,378,470	24,778,633
持有至待售資產		<u>1,194,874</u>	<u>588,144</u>
流動資產總額		<u>23,573,344</u>	<u>25,366,777</u>
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	12	8,504,996	7,580,875
其他應付款項及應計項目		1,346,352	1,426,167
財務衍生工具負債		-	537
計息銀行借款		389,211	5,467,483
應付稅項		57,817	119,454
撥備		<u>671,205</u>	<u>592,562</u>
		10,969,581	15,187,078
持有至待售負債		<u>1,296,822</u>	<u>525,819</u>
流動負債總額		<u>12,266,403</u>	<u>15,712,897</u>
			待續/...

綜合財務狀況表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日

	註釋	於 12 月 31 日	
		2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
流動負債總額		<u>12,266,403</u>	<u>15,712,897</u>
淨流動資產		<u>11,306,941</u>	<u>9,653,880</u>
資產總額減流動負債		<u>20,130,095</u>	<u>16,717,289</u>
非流動負債			
貿易應付款項	12	244,656	-
計息銀行借款及其他借款		5,715,906	2,574,745
遞延稅負債		38,801	44,413
撥備		683,941	677,121
政府補助		<u>161,166</u>	<u>152,501</u>
非流動負債總額		<u>6,844,470</u>	<u>3,448,780</u>
淨資產		<u>13,285,625</u>	<u>13,268,509</u>
權益			
公司股東應占權益			
已發行股本		2,694,588	2,694,588
儲備		10,059,864	10,044,742
擬派期末股息	8	<u>148,202</u>	<u>134,729</u>
		12,902,654	12,874,059
非控股權益		<u>382,971</u>	<u>394,450</u>
總權益		<u>13,285,625</u>	<u>13,268,509</u>

綜合權益變動表
截止二零一二年十二月三十一日止年度

	公司股東應占								非控股權益	權益總額	
	已發行股本	資本公積金	專項儲備	法定盈餘公積金	未分配利潤	可供出售權益投資重估儲備	外幣變動儲備	擬派股息			總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於 2011 年 1 月 1 日結餘	2,694,588	7,976,999	-	481,181	1,262,072	-	(42,012)	916,160	13,288,988	341,912	13,630,900
年內利潤	-	-	-	-	606,707	-	-	-	606,707	111,279	717,986
年內其他全面收益:											
可供出售權益投資公允價值動(除稅後)	-	-	-	-	-	948	-	-	948	-	948
應占聯營公司其他全面收益	-	12,666	-	-	-	-	-	-	12,666	-	12,666
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	-	(119,074)	-	(119,074)	-	(119,074)
年內全面收益總額	-	12,666	-	-	606,707	948	(119,074)	-	501,247	111,279	612,526
已宣派 2010 年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	(916,160)	(916,160)	-	(916,160)
從利潤中提取儲備	-	-	-	14,208	(14,208)	-	-	-	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(22,033)	(22,033)
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,480	105,480
收購非控股股東股權	-	(16)	-	-	-	-	-	-	(16)	(42,547)	(42,563)
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,299	8,299
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(107,940)	(107,940)
擬派 2011 年期末股息	-	-	-	-	(134,729)	-	-	134,729	-	-	-
於 2011 年 12 月 31 日											
及 2012 年 1 月 1 日結餘	2,694,588	*7,989,649	-	*495,389	*1,719,842	*948	*(161,086)	134,729	12,874,059	394,450	13,268,509
年內利潤	-	-	-	-	153,054	-	-	-	153,054	12,415	165,469
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)	-	-	-	-	-	(3,909)	-	-	(3,909)	-	(3,909)
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	-	12,572	-	12,572	-	12,572
年內全面收益總額	-	-	-	-	153,054	(3,909)	12,572	-	161,717	12,415	174,132
已宣派 2011 年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	(134,729)	(134,729)	-	(134,729)
從利潤中提取儲備	-	-	-	37,482	(37,482)	-	-	-	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(22,806)	(22,806)
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41,417	41,417
非控股股東撤資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,710)	(4,710)
收購非控股股東股權	-	1,607	-	-	-	-	-	-	1,607	(37,795)	(36,188)
擬派 2012 年期末股息	-	-	-	-	(148,202)	-	-	148,202	-	-	-
提取本年專項儲備	-	-	15,283	-	-	-	-	-	15,283	-	15,283
使用本年專項儲備	-	-	(15,283)	-	-	-	-	-	(15,283)	-	(15,283)
於 2012 年 12 月 31 日結餘	<u>2,694,588</u>	<u>*7,991,256</u>	<u>-</u>	<u>*532,871</u>	<u>*1,687,212</u>	<u>*(2,961)</u>	<u>*(148,514)</u>	<u>148,202</u>	<u>12,902,654</u>	<u>382,971</u>	<u>13,285,625</u>

* 在綜合財務狀況表中，這些儲備賬戶於 2012 年 12 月 31 日組成綜合儲備人民幣 10,059,864,000 元 (2011 年 12 月 31 日: 人民幣 10,044,742,000 元)。

綜合現金流量表
截止二零一二年十二月三十一日止年度

	註釋	2012年 人民幣千元	2011年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		206,856	864,434
調整：			
財務費用	6	392,127	257,954
匯兌虧損	5	18,113	11,021
銀行利息收入		(146)	(24,705)
應占共同控制實體利潤		(42,311)	(2,286)
應占聯營公司利潤		(77,917)	(100,962)
折舊	5	186,468	138,185
土地租賃預付款項攤銷	5	3,204	4,564
其他無形資產攤銷	5	44,930	53,832
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產虧損淨額	5	67	4,714
出售和取消確認附屬公司收益	4	(244,080)	(386,920)
出售共同控制實體的收益	4	(43,865)	(24,854)
可供出售投資股息收益	4	-	(1,522)
衍生工具已變現收益	4	-	(533)
其他投資收益		(2,797)	-
衍生工具公允價值增加	4	(1,637)	(31,262)
貿易應收款項和其他應收款項減值	5	48,541	16,555
存貨撇減至可變現淨值	5	58,782	-
政府補助		(19,246)	-
		<u>527,089</u>	<u>778,215</u>
存貨減少/(增加)		1,061,153	(780,089)
貿易應收款項和應收票據減少/(增加)		148,737	(2,816,029)
預付款項、按金和其他應收款項增加		(127,387)	(357,289)
公允價值計量計入損益的交易性權益工具投資減少/(增加)		94,035	(94,035)
貿易應付款項和應付票據增加/(減少)		917,257	(88,407)
其他應付款項及應計項目減少		(115,178)	(792,133)
撥備增加		85,463	253,524
政府補助增加		<u>12,694</u>	-
運營活動產生的現金		2,603,863	(3,896,243)
已付所得稅		(103,925)	(237,199)
經營活動所得/(耗用)現金淨額		<u>2,499,938</u>	<u>(4,133,442)</u>

待續/...

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

註釋	2012年 人民幣千元	2011年 人民幣千元
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(2,585,787)	(3,006,150)
土地租賃預付款項增加	(12,694)	(11,191)
其他無形資產增加	(93,180)	(205,702)
收購附屬公司(減所得現金)	(123,004)	(325,365)
購買附屬公司中非控股股東權益	(31,050)	(1,243)
購買共同控制實體股權	(60,573)	(146,661)
購買聯營公司股權	(19,857)	(35,450)
購買可供出售投資	(275,400)	(197,696)
已收政府補助	399,657	-
出售共同控制實體和其他實體	80,377	-
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	89,433	985
出售和取消確認附屬公司(扣除現金)	446,661	(77,057)
有關持有至待售資產中現金及現金等值物	(28,892)	(87,396)
共同控制實體償還貸款	11,263	302,745
聯營公司償還貸款	7,942	36,211
償還共同控制實體貸款	(4,512)	(24,648)
已抵押存款的(增加)/減少	(1,627)	318,274
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)/減少	(171,312)	38,912
已收利息	146	24,706
已收股息	59,710	40,449
收到的其他投資收益	<u>8,806</u>	<u>-</u>
投資活動耗用現金淨額	<u>(2,303,893)</u>	<u>(3,356,277)</u>
融資活動現金流量		
新借銀行及借款和公司債券	5,614,247	11,882,923
償還銀行及借款	(6,360,708)	(4,949,538)
附屬公司非控股股東款項增加	10,646	43,860
已付利息	(311,176)	(251,764)
非控股股東出資	41,311	105,420
派付予公司股東的股息	(134,729)	(916,160)
派付予非控股股東的股息	<u>(22,806)</u>	<u>(9,945)</u>
融資活動(耗用)/所得現金淨額	<u>(1,163,215)</u>	<u>5,904,796</u>

待續/...

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

	註釋	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
融資活動(耗用)/所得現金淨額		<u>(1,163,215)</u>	<u>5,904,796</u>
現金及現金等價物減少淨額		(967,170)	(1,584,923)
於 1 月 1 日的現金及現金等價物		7,554,630	9,242,400
匯率變動的影響淨額		<u>16,868</u>	<u>(102,847)</u>
於 12 月 31 日的現金及現金等價物	11	<u>6,604,328</u>	<u>7,554,630</u>

綜合現金流量表 (續)

截止二零一二年十二月三十一日止年度

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財務報告準則以及香港《公司條例》的披露規定編製，國際財務報告準則包括由國際會計準則委員會批准的準則及詮釋、國際會計準則委員會批准並現行有效的國際會計準則(“國際會計準則”)及常務詮釋委員會詮釋。除了在註釋2.4中注釋的特定金融資產，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編製。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2012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。所有集團內公司間結餘、交易以及因集團內公司間交易產生的未變現盈虧及股息均會於合併賬目時悉數抵銷。

即使附屬公司之虧損歸屬於非控股權益會導致非控股權益產生虧損結餘，虧損仍然必須歸屬於非控股權益。

並無失去控制權的附屬公司股權變動以權益交易入賬。

倘本集團失去對一間附屬公司的控制權，則其終止確認(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)所收對價之公允價值、(ii)所保留任何投資的公允價值及(iii)計入損益的任何因此產生的盈餘或虧損。先前於其他綜合收益表內確認的本集團應佔部分應適當地重新分類為損益或保留盈利。

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 1 號的修訂	修訂國際財務報告準則第 1 號「首次採納國際財務報告準則—嚴重高通脹及剔除首次採納者之固定日期」之修訂
國際財務報告準則第 7 號的修訂	修訂國際財務報告準則第 7 號「金融工具-金融資產轉讓」之披露
國際會計準則第 12 號的修訂	修訂國際會計準則 12 號「所得稅-遞延稅項收回相關資產」的修訂

採納該等新的詮釋和修訂對綜合財務報表並無重大財務影響。

綜合現金流量表 (續)

截止二零一二年十二月三十一日止年度

2.2 會計政策及披露的變動(續)

國際會計準則第 12 號修正案闡明有關公允價值模式計量的投資性房地產所產生的遞延所得稅之計量方法。有關修訂引入了一項可推翻的假設，即投資性房地產的賬面金額將全部通過出售收回。另外，有關修訂同時將《解釋公告第 21 號—所得稅：已重估非折舊資產的收回》(SIC-21) 中的要求納入 IAS 12，即，使用《國際會計準則第 16 號》(IAS 16) 的重估價模式計量的非折舊資產所產生的遞延所得稅應當基於通過出售收回的稅率計量。集團投資物業以成本計量，修訂的採用對集團的財務狀況及財務表現無任何影響。

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，並擁有下列三個可列報經營分部：

- (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) 提供風電相關的顧問、風電場建設、維護和運輸服務的風電服務分部；及
- (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。

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。

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

3. 經營分部資訊 (續)

截至2012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	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
分部收入：					
外部客戶銷售額	10,580,843	392,126	251,957	-	11,224,926
分部間銷售額	<u>2,233,104</u>	<u>59,061</u>	<u>-</u>	<u>(2,292,165)</u>	<u>-</u>
收入總額	12,813,947	451,187	251,957	(2,292,165)	11,224,926
分部業績：					
利息收入	373,201	26,281	145,403	(35,053)	509,832
利息收入	134,562	944	6,257	(52,612)	89,151
財務費用	<u>(313,669)</u>	<u>(1,100)</u>	<u>(129,970)</u>	<u>52,612</u>	<u>(392,127)</u>
稅前利潤	<u>194,094</u>	<u>26,125</u>	<u>21,690</u>	<u>(35,053)</u>	<u>206,856</u>
分部資產	<u>27,064,040</u>	<u>1,571,906</u>	<u>13,228,770</u>	<u>(9,468,218)</u>	<u>32,396,498</u>
分部負債	<u>14,166,294</u>	<u>1,273,674</u>	<u>10,097,678</u>	<u>(6,426,773)</u>	<u>19,110,873</u>
其他分部資訊：					
應佔利潤及虧損：					
共同控制實體	-	-	42,311	-	42,311
聯營公司	68,076	-	9,841	-	77,917
折舊與攤銷	150,863	3,763	90,130	(10,154)	234,602
存貨減值	58,782	-	-	-	58,782
貿易及其他應收款項減值	151,811	13,282	-	-	165,093
貿易及其他應收款項減值撥回	<u>(116,138)</u>	<u>(414)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(116,552)</u>
產品質保撥備撥回	380,749	-	-	(7,229)	373,520
共同控制實體的權益	15,471	-	523,196	(53,569)	485,098
聯營公司的權益	237,062	3,200	123,803	-	364,065
資本性支出 ⁽¹⁾	613,408	22,475	2,971,173	(346,611)	3,260,445

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

3. 經營分部資訊 (續)

截至2011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	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
分部收入：					
外部客戶銷售額	12,254,476	362,661	138,833	-	12,755,970
分部間銷售額	<u>2,016,806</u>	<u>158,532</u>	<u>-</u>	<u>(2,175,338)</u>	<u>-</u>
收入總額	14,271,282	521,193	138,833	(2,175,338)	12,755,970
分部業績：	768,832	51,727	176,403	71,714	1,068,676
利息收入	50,204	696	2,812	-	53,712
財務費用	(213,001)	(3,519)	(41,434)	-	(257,954)
稅前利潤	<u>606,035</u>	<u>48,904</u>	<u>137,781</u>	<u>71,714</u>	<u>864,434</u>
分部資產	<u>28,669,633</u>	<u>934,630</u>	<u>9,076,324</u>	<u>(6,250,401)</u>	<u>32,430,186</u>
分部負債	<u>15,669,598</u>	<u>712,845</u>	<u>6,909,821</u>	<u>(4,130,587)</u>	<u>19,161,677</u>
其他分部資訊：					
應佔利潤及虧損：					
共同控制實體	-	-	2,286	-	2,286
聯營公司	81,504	-	19,458	-	100,962
折舊與攤銷	158,068	2,888	41,506	(5,881)	196,581
貿易及其他應收款項減值	249,236	1,445	-	-	250,681
貿易及其他應收款項減值撥回	(229,554)	(4,572)	-	-	(234,126)
產品質保撥備	570,572	-	-	(58,603)	511,969
共同控制實體的權益	15,182	-	507,902	(130,459)	392,625
聯營公司的權益	174,380	3,200	122,811	(47,253)	253,138
資本性支出 ⁽¹⁾	631,330	5,031	3,298,529	(608,314)	3,326,576

(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(包括收購附屬公司增加的資產)。

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

3. 經營分部資訊 (續)

地區信息

a) 外部客戶銷售額

	2012 人民幣千元	2011 人民幣千元
中國大陸	<u>9,926,322</u>	11,547,051
海外	<u>1,298,604</u>	<u>1,208,919</u>
	<u>11,224,926</u>	<u>12,755,970</u>

以上收入資訊基於客戶的地理位置匯總。

b) 非流動資產

	2012 人民幣千元	2011 人民幣千元
中國大陸	6,241,942	4,464,991
美國	271,465	1,196,652
德國	532,333	559,758
澳大利亞	142,496	85,581
其他國家	<u>174,730</u>	<u>212</u>
	<u>7,362,966</u>	<u>6,307,194</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2012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。(2012年21月31日：無)

綜合現金流量表 (續)

截止二零一二年十二月三十一日止年度

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：

	註釋	2012年 人民幣千元	2011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		10,580,843	12,254,476
風電服務		392,126	362,661
風力發電		<u>251,957</u>	<u>138,833</u>
		<u>11,224,926</u>	<u>12,755,970</u>
<u>其他收入</u>			
銀行利息收入		89,151	53,712
可供出售投資股息收益		-	1,522
租金總收入		5,150	20,632
政府補助		89,001	165,706
增值稅退稅		5,351	3,646
產品質保支出保險賠償		63,154	46,854
其他		<u>32,856</u>	<u>27,347</u>
		<u>284,663</u>	<u>319,419</u>
<u>收益</u>			
出售及取消確認包括風電場項目公司在內的附屬公司收益		244,080	386,920
出售共同控制風電場項目的收益		43,865	24,854
出售物業、廠房及設備收益		1,640	1,293
衍生金融工具公允價值收益淨值—非套期交易		1,637	31,262
衍生金融工具已變現收益		-	533
其他		<u>9,669</u>	<u>5,869</u>
		<u>300,891</u>	<u>450,731</u>
		<u>585,554</u>	<u>770,150</u>

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：

	註釋	2012年 人民幣千元	2011年 人民幣千元
已出售存貨成本		9,183,514	10,418,588
就以下各項撥備的折舊(註釋(a))：			
物業、廠房及設備		183,572	135,289
投資物業		<u>2,896</u>	<u>2,896</u>
		<u>186,468</u>	<u>138,185</u>
土地租賃預付款項攤銷		3,204	4,564
其他無形資產攤銷		<u>44,930</u>	<u>53,832</u>
		<u>48,134</u>	<u>58,396</u>
貿易應收款項及應收票據減值	10	165,093	250,675
貿易應收款項及應收票據減值轉回	10	(116,552)	(233,868)
預付款項、按金及其他應收款項減值		-	6
預付款項、按金及其他應收款項減值轉回		<u>-</u>	<u>(258)</u>
		48,541	16,555
存貨減值		58,782	=
出售物業、廠房及設備及其他無形資產虧損淨額		67	4,714
土地及樓宇經營租賃的最低租金支付		23,101	16,947
審計師酬金		5,724	6,063
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		433,529	362,204
養老金計劃供款(設定供款計劃)(註釋(b))		38,085	32,342
福利及其他支出		<u>82,765</u>	<u>77,873</u>
		<u>554,379</u>	<u>472,419</u>
研發成本：			
員工成本		116,282	75,913
攤銷與折舊		8,061	6,435
材料支出及其他		<u>110,299</u>	<u>201,506</u>
		<u>234,642</u>	<u>283,854</u>
政府補助(註釋(c))		(89,001)	(165,706)
產品質保撥備			
本年增加		461,863	521,729
本年轉回		<u>(88,343)</u>	<u>(9,760)</u>
		<u>373,520</u>	<u>511,969</u>

綜合現金流量表 (續)

截止二零一二年十二月三十一日止年度

5. 稅前利潤(續)

	註釋	2012年 人民幣千元	2011年 人民幣千元
產品質保開支保險賠款收入		(63,154)	(46,854)
匯兌差額淨額		18,113	11,021
衍生金融工具公允價值變動收益-非套期交易		(1,637)	(31,262)
可供出售投資股息收益		-	(1,522)
銀行利息收入		(89,151)	(53,712)
出售以及取消確認包括風電場項目公司在內的 附屬公司收益		(244,080)	(386,920)
出售共同控制風電場項目的收益		(43,865)	(24,854)
出售物業、廠房及設備收益		(1,640)	(1,293)
衍生金融工具已變現收益		-	(533)

註釋：

- (a) 於截至2012年12月31日止年度，約為人民幣123,854,000元的折舊值，包含於綜合全面收益表的銷售成本中(2011年：人民幣74,374,000元)。
- (b) 於2012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(2011年12月31日：無)。
- (c) 大多数的政府补助目的是为了进行研究活动。政府补助的发放需扣除相关研究和开发成本。涉及到尚未执行的研发活动的政府补助在财务报表的递延收益中核算。所有的政府补助均有合理的依据

6. 財務費用

	2012 人民幣千元	2011 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	399,499	299,980
五年以上	65,958	27,526
票據貼現利息支出	<u>7,347</u>	<u>-</u>
	472,804	327,506
減：資本化利息	(<u>80,677</u>)	(<u>69,552</u>)
	<u>392,127</u>	<u>257,954</u>

綜合現金流量表 (續)

截止二零一二年十二月三十一日止年度

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。

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，本公司和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。

	2012年 人民幣千元	2011年 人民幣千元
本年度		
- 香港	6,331	10,181
- 中國大陸	83,968	86,413
- 其他	<u>14,674</u>	<u>140,794</u>
	104,973	237,388
遞延	<u>(63,586)</u>	<u>(90,940)</u>
年內稅項支出	<u>41,387</u>	<u>146,448</u>

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

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：

	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
稅前利潤	206,856	864,434
按法定所得稅率 25% 計算的所得稅開支	51,714	216,109
海外實體不同所得稅率的影響	(2,058)	13,236
境內實體不同所得稅率的影響	8,741	(24,291)
所得稅率變動對期初遞延所得稅的影響	(2,253)	-
尚未確認的稅項虧損	34,986	29,023
無須納稅的收入	-	(380)
不可抵扣開支	16,427	10,192
研發開支的額外稅項扣減	(33,189)	(50,289)
共同控制實體應占利潤及虧損	(10,578)	(571)
聯營公司應占利潤及虧損	(19,479)	(25,241)
其他	(2,924)	(21,340)
按實際稅率計算的年內稅項支出	<u>41,387</u>	<u>146,448</u>

8. 擬派期末股息

	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
本公司擬派期末現金股息-每股人民幣 0.055 元 (2011：人民幣 0.05 元)	<u>148,202</u>	<u>134,729</u>

本年度擬派期末股息須經本公司股東於應屆股東周年大會上批准。

綜合現金流量表 (續)

截止二零一二年十二月三十一日止年度

9. 公司普通股權益持有人應佔每股盈利

2012 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(2011 年：2,694,588,000 股)計算。

	2012 年 人民幣千元	2011 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>153,054</u>	<u>606,707</u>
	股票數量	
<u>股份</u>	2012 年	2011 年
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>

於年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

10. 貿易應收款項及應收票據

	於 12 月 31 日	
	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
貿易應收款項	9,142,495	9,551,962
應收票據	455,696	95,735
應收保留款項	1,258,129	1,043,248
減值撥備	(436,939)	(391,553)
	10,419,381	10,299,392
分類為非流動資產的部分	(304,747)	-
流動部分	<u>10,114,634</u>	<u>10,299,392</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1-3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	
	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
三個月以內	3,922,219	3,163,549
三至六個月	1,539,220	1,640,550
六個月至一年	1,031,709	1,980,513
一至二年	2,398,382	2,928,833
二至三年	1,145,655	433,442
三年以上	382,196	152,505
	<u>10,419,381</u>	<u>10,299,392</u>

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
年初	391,553	372,091
已確認減值損失(註釋 5)	165,093	250,675
回撥減值損失(註釋 5)	(116,552)	(233,868)
轉銷無法收回的貿易應收款	(382)	-
匯兌調整	(2,773)	2,655
年末	<u>436,939</u>	<u>391,553</u>

綜合現金流量表 (續)

截止二零一二年十二月三十一日止年度

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3,095,787,000元(2011：人民幣2,965,076,000元)，計提的壞賬準備金額為人民幣185,703,000元(2011：人民幣283,410,000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	
	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
未逾期且未減值	2,880,895	4,653,790
逾期三個月內	1,256,505	916,569
逾期三至六個月	<u>944,363</u>	<u>936,462</u>
	<u>5,081,763</u>	<u>6,506,821</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。

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：

	2012	2011
實際利率	6.22%	-

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。

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。

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

11. 現金及現金等價物

	於 12 月 31 日	
	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
現金及銀行結餘	5,180,562	6,461,558
定期存款	<u>1,781,198</u>	<u>1,151,685</u>
	6,961,760	7,613,243
減：抵押定期存款		
- 銀行貸款	(13,516)	(16,325)
- 凍結資金	(86,946)	-
- 信用證保證金	(786)	-
- 其他保證金	<u>(42,584)</u>	<u>-</u>
	<u>(143,832)</u>	<u>(16,325)</u>
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	6,817,928	7,596,918
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	<u>(213,600)</u>	<u>(42,288)</u>
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>6,604,328</u>	<u>7,554,630</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	5,669,594	6,135,160
- 其他貨幣	<u>1,292,166</u>	<u>1,478,083</u>
	<u>6,961,760</u>	<u>7,613,243</u>

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

存於銀行的現金按每日銀行存款利率的浮動息率賺取利息。本集團按即時現金需要作出七日至三個月的短期定期存款，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	
	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
貿易應付款項	4,901,196	5,294,639
應付票據	<u>3,848,456</u>	<u>2,286,236</u>
	8,749,652	7,580,875
列為非流動負債的部分	<u>(244,656)</u>	<u>-</u>
列為流動負債的部分	<u>8,504,996</u>	<u>7,580,875</u>

應付賬款及票據不計息，且一般須在60天至180天之間結算。對於應付質保金，到期日通常為貨物交接後的1至3年。

綜合現金流量表 (續)
截止二零一二年十二月三十一日止年度

12. 貿易應付款項及應付票據(續)

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	
	2012 年 人民幣千元	2011 年 人民幣千元
三個月以內	3,970,391	4,795,462
三至六個月	3,125,915	861,470
六個月至一年	763,524	1,339,345
一至二年	541,910	556,310
二至三年	335,257	21,752
三年以上	<u>12,655</u>	<u>6,536</u>
	<u>8,749,652</u>	<u>7,580,875</u>

非流動應付賬款及票據的加權平均實際利率如下：

	2012	2011
實際利率	6.44%	-

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。

13 財務報表的批准

財務報表已於2013年3月22日獲董事會批准及授予發行

管理層分析與討論

一、行業回顧

二零一二年全球經濟仍處於危機後的調整期，世界經濟及多個主要經濟體的增速繼續放緩，新興市場和發展中國家也面臨通貨膨脹和經濟增速回落的雙重壓力。在世界經濟增長乏力影響下中國經濟也呈現增速下滑的跡象，但是隨著“穩增長、轉方式、調結構”等措施的深入進行，我國經濟增速企穩回升的態勢已經逐步顯現。二零一二年國內電力需求旺盛，全社會用電總量同比增長5.5%，達到49,591億千瓦時，其中風力發電占比由二零一一年的1.6%上升至2%，並網達到了80%的歷史高位，但電力基建投資總額同比出現小幅下滑，風電行業調整依然延續，繼二零一一年後，二零一二年新增裝機容量同比繼續下降。

（一）全球風電行業

二零一二年全球累計風電裝機容量預計280GW左右，當年新增風電裝機容量超過40GW，美國風電市場出現強勁增長，歐洲風電市場保持持續增長。

（二）中國風電行業

自二零一一年開始，風電行業發展瓶頸逐步顯現，並網消納困難、棄風限電嚴重、質量事故頻發等制約了我國風電行業的發展，產業進入調整轉型期。二零一二年這一態勢仍在延續，與此同時，一系列關於風電技術、並網消納、項目審批、風電補貼等配套的產業政策集中出臺，風電政策體系日趨完善，必將促進行業優化與整合，行業未來前景依然向好。

1、中國風電行業政策變化

風電發展規劃指引產業健康發展

二零一二年三月，國家科技部頒佈了《風力發電科技發展“十二五”專項規劃》，從基礎研究類、研究開發類、集成示範類、成果轉化類、公共服務體系建設、人才培養和國際科技合作等七大方面提出了風電科技發展規劃。

二零一二年七月，國家發改委和能源局分別印發了《可再生能源發展“十二五”規劃》及《風電發展“十二五”規劃》，進一步明確了我國“十二五”期間風電開發目標，並提出發展思路：按照集中與分散開發並重的原則，繼續推進風電的規模化發展，建立適應風電發展的電力調度和運行機制，增強風電裝備製造產業的創新能力和國際競爭力，完善風電標準及產業服務體系，使風電獲得越來越大的發展空間。

二零一二年七月，國務院《“十二五”國家戰略性新興產業發展規劃》提出要建立風能資源評價模型、標準、檢測、認證體系和資料庫。建立風電技術研發機構，突破技術瓶頸。開發與我國氣候和地理特點相適應的風電技術和裝備，滿足陸地、海上風電場建設需要。建立風電場功率預測預報體系，建成風電大型基地配套外輸通道，解決風電遠距離輸送的消納問題等。

“十二五”期間是我國風電發展從量變到質變、從風電大國向風電強國轉變的關鍵時刻，風電產業及風電科技是我國戰略新興產業的重要內容，上述風電相關規劃的出臺將引導並推動我國風電健康持續發展。

多項措施推動並網瓶頸的突破

（1）隨著我國風電裝機的快速增長，局部地區的棄風限電問題日趨嚴重，國家能源

局於二零一二年四月發佈了《關於加強風電並網和消納工作有關要求的通知》，指出風電並網運行和消納問題已經成為制約我國風電持續健康發展的重要因素，並就加強風電建設和運行管理、保障風電並網和消納提出四點要求：把保障風電運行作為當前風電管理的重要工作；認真落實並網接入等風電場建設條件，把風電並網情況作為新項目佈局的重要參考指標，風電利用小時數明顯偏低的地區不得進一步擴大建設規模；進一步做好風電場運行調度管理工作，確保風電特許權項目的並網運行和所發電量的全額收購，不得限制特許權項目和國家能源主管部門批復的示範項目的出力；著力提高風電場建設和運行水平。電網消納問題的日趨改善有助於風電開發步入良性循環，不僅會提升現有風電場運營的經濟性，同時也將加大風電開發企業的投資動力。

(2) 針對目前風電行業消納瓶頸問題，國家能源局目前已經完成了可再生能源電力配額制的研究、方案設計，以及配額制管理辦法及實施方案。《可再生能源電力配額管理辦法(討論稿)》已經下發各省廣泛徵求意見，將在該辦法完善後再發佈正式方案。該辦法是以《可再生能源法》為法律依據編制完成的。該辦法的出臺將對促進電網消納可再生能源具有實質作用，也是確保實現二零二零年非化石能源占能源消費總量15%目標的重大保障措施。

(3) 二零一二年五月，國家發改委核准哈密南-鄭州±800千伏特高壓直流輸電工程。八月，國家能源局提出把張家口作為風電發展示範基地，要求電網公司加快配套電網工程建設，積極規劃張家口地區電力送出線路。

當前棄風限電已成為制約我國風電發展的最大問題，上述政策及措施的出臺表明了國家能源主管部門已經充分意識到風電的並網瓶頸及市場消納問題的嚴重性，並已採取積極措施著力解決並網消納障礙，以保障風電產業有序發展。

項目審批逐步規範

二零一二年二月，國家能源局印發《關於規範風電開發建設管理有關要求》的通知：要求強化執行風電項目核准制度，新核准項目須考慮電網送出條件和風電消納市場；加強用電需求管理，提高風能利用效率。

為更好把握風電發展節奏，國家能源局於二零一一年開始對風電項目實施核准計畫管理，二零一二年，國家能源局核准公佈了“十二五”第二批前期工作充分、電網接入條件落實的風電項目清單，加上增補項目及二零一一年核准的第一批項目，累計核准風電項目容量超過55GW。

集中式開發與分散式開發並重

“十二五”以來，國家能源局提出了集中式開發和分散式開發並重的發展思路，《分布式發電管理辦法(徵求意見稿)》和《分布式發電並網管理辦法(徵求意見稿)》鼓勵發電投資商、電力用戶、微電網經營企業、專業能源服務公司和具備一定安裝使用規模的個人投資建設分布式發電。同時提出三種辦法解決並網問題：自發自用、多餘電力上網、全部上網。投資者與電網簽訂並網協議和購售電合同，電網企業應在規定時間內辦理相關手續，保證項目及時並網，對可再生能源分布式發電項目全額收購，按單位電量補貼分布式發電。

該等辦法對整個電網電力的體制變革有重大意義，將通過資金補貼、多餘電力向電網出售、賦予投資方電網設施產權等措施大力刺激分布式能源發展，為風電產業電網消納、風電接入及風電場開發打開了新的思路。

可再生能源補貼助力風電發展

二零一二年一月一日起，《可再生能源發展基金徵收使用管理辦法》正式施行，明確了資金籌集、使用範圍及監督檢查等。

二零一二年三月，《可再生能源電價附加資金補助項目審核確認管理暫行辦法》及《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》先後下發，明確了項目審核的具體辦法、申請要求及項目確認、補助標準、預算管理和資金撥付等內容。

二零一二年全年，國家財政部、發改委、能源局先後公佈了三批符合條件的可再生能源電價附加資金補助項目目錄。

風電安全管理受到高度重視

針對風電場建設和運行安全事故頻發、風電行業安全管理薄弱等問題，二零一二年，國家能源局陸續印發關於風電機組並網檢測、風電場工程竣工驗收、發電工程質量監督及風電場運行、檢修等文件及規程，要求風電開發企業加強風電場安全管理及質量監督，促進行業健康發展。

2、風電製造業

二零一二年國內新增風電裝機容量為12,960MW，較上年同期減少26.5%，累計裝機容量為75,324.2MW，同比增長20.8%。

內陸地區風電機組受市場青睞

中國風電的起步與快速發展階段主要集中於“三北”地區和東南沿海地區，這些地區風能資源豐富，且可成片開發，一直是各開發企業爭奪的重大區域，而內陸地區風能資源一般，且多位於山地、丘陵等區域，開發成本高。隨著大規模集中開發的增加，競爭日益激烈，而不斷增加的限電、“棄風”，也使得“三北”等風資源豐富地區項目的效益大打折扣，在這種背景下，內陸地區的風電市場逐步受到關注。此外，考慮到市場發展的不均衡性，國家能源主管部門放緩了對“三北”地區的項目審批，加快對內陸地區的風電項目審批，這種導向促進了技術和市場的多元化，內陸地區風電項目逐漸增多。這些地區一般年均風速較低，或海拔較高，為滿足這些項目的開發需求，設備製造商在風電機組開發時，針對不同項目環境特點紛紛推出“低風速”或“高海拔”機型，使得這些項目更具開發價值。

價格趨於穩定，設備可靠性更受關注

二零一二年國內市場風電招標價格已逐步趨於穩定，儘管競爭依然激烈，但由於大部分製造企業已經出現虧損，價格繼續下調的空間有限。同時，近年來風電機組質量事故頻發也給發展中的風電行業敲響了警鐘，市場競爭不再是簡單的價格競爭，產品質量及穩定性、核心技術、差異化競爭已成為市場關注的重點，性能更為穩定、經濟性更優的機組更能獲得市場青睞。

大容量近海機組的研製速度加快

海上風電在國內、國外都是風電開發的重要方向，為儲備海上市場競爭所需機型，國內多家企業都開始或已成功研製大容量近海機組，目前國內已有6MW機組下線，標誌著中國風電機組大型化研製已經邁上一個新的臺階。

二、業務回顧

二零一二年是行業環境持續低迷的一年，產業調整仍在繼續，競爭加劇、市場萎縮、業績下滑是國內所有風機製造商共同的困擾。面對挑戰，我們始終積極應對，堅持以產品質量作為企業發展的生命線，加大研發投入、狠抓質量管理、加強成本控制、促進風電整體解決能力的提升、開拓國際市場、推行精細化管理，為我們可持續發展提供有力支撐，不斷提升自身綜合競爭實力，保持技術及市場領先地位。

(一) 風力發電機組研發、製造與銷售

作為國內風電行業的領先企業，多年來金風科技秉承為客戶創造最大價值的經營理念，依託卓越的技術團隊及核心資源優勢，始終堅持以性能優異的機組面對市場，以全方位的服務面對客戶，以誠信的態度面對投資者，我們優秀的品牌不僅成功得到推廣，贏得了市場的口碑，良好的企業形象也得到國內外廣大投資者、行業及市場的高度贊同和認可。

1、產品生產與銷售

報告期內，金風科技風力發電機組及零部件銷售收入為人民幣10,580.84百萬元，較去年同期下降13.66%，售出機組裝機容量2,583.30MW，同比減少16.82%。下表為公司二零一二年及二零一一年產品銷售明細：

機型	2012年		2011年		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	-	-	2	6.00	-
2.5MW	147	367.50	87	217.50	68.97%
1.5MW系列	1,478	2,215.80	1,921	2,881.50	(23.10%)
750kW	-	-	1	0.75	-
合計	1,625	2,583.30	2,011	3,105.75	(16.82%)

報告期內，針對國內風電總裝機規模下降的市場現狀，金風科技確立了狠抓質量、降低成本、消化庫存的生產經營思路，取得良好效果。成本控制效果在下半年逐步顯現，二零一二全年機組毛利率為13.69%，較二零一二年上半年的10.59%增加了3.10個百分點。庫存高企的狀況也得到緩解，截止二零一二年十二月三十一日，庫存量比二零一一年十二月三十一日出現31.79%的下降。

二零一二年，金風科技堅持以質量為根本，狠抓日常質量管理、質量體系運行、質量過程管理及售後服務質量，產品質量經受了國際國內市場的考驗，機組穩定性好、可利用率高、產品質量可靠，得到客戶認可和好評。

2、產品與技術研發

為進一步提升我們產品的市場競爭力，積極應對市場變化，我們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。為了進一步提高在細分市場的佔有率及綜合競爭實力，二零一二年，針對內陸地區年平均風速較低或海拔較高等不同運行環境，金風科技在原有產品線的基礎上有針對性地研製成功了GW93/1500超低風速機組，完

成樣機測試，目前已進入批量化生產進程。同步開發的GW93/1500高溫型機組也已完成設計及場內試驗工作。截止報告期末，金風科技已擁有1.5MW系列化機組包括陸地、低溫、高溫、高海拔、低風速、海上及潮間帶機組。

繼1.5MW系列化直驅永磁機組之後，另一款主推機型，2.5MW直驅永磁機組憑藉機組穩定的質量和良好的經濟性日益受到國內外市場的青睞，二零一二年研製成功並推向市場的機型包括適用於二類風區的GW106/2500機組及適用於潮間帶地區的GW109/2500機組，兩款機型均已批量生產，其中GW109/2500機組已有近20台機組投運。為我們進一步研製高可靠性的海上風電機組和拓展海上風電市場打下了良好基礎。我們的2.5MW直驅永磁機組已成功通過中國電力科學研究院現場進行的零電壓穿越測試，也表明直驅永磁機組的低電壓穿越性能已經滿足並高於國家標準的相關要求。

隨著風電機組容量大型化趨勢日漸明顯，公司積極推進大型化機組的研發速度。截止目前，6MW直驅永磁樣機已經完成裝配，正在進行測試，進展順利。金風科技正著力研發的10MW機組作為國家863計劃支持的《超大型海上風力發電機組設計技術研究》研究課題的主要項目，主要針對未來海上風電市場，各項設計工作正穩步推進。

在加快新機型研發速度的同時，我們加強了機組認證工作力度。二零一二年，公司的GW87/1500低風速機組獲得德國TÜV Nord設計認證，表明該機組各項設計符合國際標準，將有利推動金風科技深度拓展海外市場。公司新研製成功的GW93/1500、GW109/2500機組獲得了北京鑒衡認證中心的設計認證，GW82/1500機組也獲得該中心的型式認證證書，為這些機型進入非洲、亞洲、拉美地區提供了准入資格。此外，公司的1.5MW系列機組及2.5MW系列機組還在二零一二年分別獲得進入北美、澳洲、及歐盟市場所必須的安全認證、CE認證、職業健康與防火要求評估多個專項認證和評估。

金風科技機組產品先後通過國內、國際權威認證和測試，是實踐“技術和產品國際化”的必要條件，也充分體現了我們強大的研發實力和技術優勢，這也是我們海外業務拓展規劃的重要組成部分。

3、市場拓展

金風科技持續推行價值行銷的理念，始終將客戶價值與市場需求放在首位，為客戶提供質量優異的產品及風電整體解決方案，金風科技品牌的市場認可度不斷提升，在國內市場，公司的產品價格較市場平均水平可獲得穩定的溢價。在保證國內市場地位領先的前提下，積極開拓國際市場，經過近幾年的努力，國際市場拓展順利，風電項目獲取及海外訂單都取得可喜成績。

二零一二年，金風科技國內新增裝機容量為2,521.50MW，市場份額為19.50%，繼二零一一年後，連續第二年排名國內第一。公司的國外新增裝機容量為139.00MW，與二零一一年相比，增幅為25.25%。截止二零一二年年底，公司累計裝機容量超過15,000MW，在全球的總裝機數量超過12,000台，其中1.5MW機組裝機超過8,000台，2.5MW機組裝機超過200台。

截止二零一二年十二月三十一日，金風科技待執行訂單總量為4,085.75MW，分別為：750kW機組0.75MW，1.5MW機組3,049.50MW，2.5MW機組1,002.50MW，3.0MW機組33.00MW；其中包括海外訂單424.25MW。除此之外，金風科技中標未簽訂單2,514.50MW，包括750kW機組6.00MW，1.5MW機組2,058.00MW，2.5MW機組447.50MW，3.0MW機組3.00MW；在

手订单共计6,600.25MW。二零一一年底待执行订单于报告期内完成超过40%，二零一二年內新增订单当年完成接近50%。

報告期內，金風科技首次榮獲知識產權媒體集團旗下世界知名行業雜誌《知識產權資產管理》（IAM）授予的“中國知識產權倡導者”稱號，入選理由是：“金風科技股份有限公司被確定為擁有世界級的知識產權創造、管理和開發模式的中國公司，是中國知識產權倡導者”，在風電領域，金風科技是唯一一家獲此殊榮的風電設備研發和製造企業。

報告期內，金風科技榮獲二零一一年度國家能源科技進步獎一等獎，該獎項由國家能源局頒發，以表彰金風科技2.5MW直驅永磁風力發電機組擁有自主知識產權，總體技術水平和主要經濟技術指標達到國際同類技術或產品的先進水平，對促進能源領域科技進步和產業結構優化升級具有重大意義。

（二）風電服務

多年來風電服務一直是公司風電整體解決方案的重要組成部分，也是金風科技參與行業競爭擁有的特色優勢。伴隨風電產業的不斷發展，公司的風電服務體系日益完善。公司所提出的“一站式”服務體系，包括了項目前期諮詢、工程建設、信息技術支援及後期運維技術支援，覆蓋了風電項目生命週期各個環節。

作為金風科技戰略佈局的重要組成部分，風電服務一直是公司業務亮點之一，經過幾年的摸索與實踐，公司的服務產品更為多樣化，除基礎的運行維護等服務內容外，很多高端服務產品不斷推向市場，常年合作的客戶數量穩定增多，訂單數量穩步增加，為公司服務業務的後續發展奠定了良好的市場基礎，同時開始參與國際服務市場競爭，並在報告期內有所斬獲。

二零一二年，金風科技實現風電服務收入人民幣392.13百萬元，較二零一一年增長8.12%，其中包括軟體產品、EPC工程、風資源諮詢、技術服務及風機維護服務支持等。二零一三年風電服務仍將作為公司主要業務單元之一，將持續為客戶及風電企業、電力集團提供高效、優質、專業的服務支援。

（三）風電場投資、開發與銷售

風電場投資、開發與銷售不僅是作為金風科技市場拓展的項目儲備，同時也是我們重要的盈利點。風電場項目投資不僅限於國內市場，公司還積極與國際電力運營商展開合作，探索新的合作模式，配以公司質量優異的機組、專業過硬的技術團隊的支援，獲得了國內外市場的認可。

報告期內，金風科技轉讓3個風電項目公司（5個風電項目）全部或部分股權，約合權益裝機容量117.50MW。截止報告期末，公司已完工風電場裝機容量1,239.50MW，約合權益裝機容量740.00MW。截止報告期末，公司在建風電場項目裝機容量1,115.50MW，權益裝機容量1,029.60MW。

報告期內，金風科技經營的風電項目實現發電收入人民幣251.96百萬元，比上年同期上升81.48%。風電場銷售的投資收益為人民幣259.50百萬元，較上年同期下降32.91%。

（四）國際化戰略實施

作為我國領先的風電整體解決方案的提供商，金風科技憑藉強大的國際化研發平臺，豐富的行業經驗以及高質量的產品，在著眼於國內市場的同時，持續關注與國際市場的接軌。在行業緊縮背景下，公司的市場國際化進程處於加速狀態，在持續拓展美國、澳洲等成熟市場的

同時，加大對新興市場如非洲、南美和亞洲等地區的市場開發，充分運用多元化盈利模式積極拓展國際市場。截至二零一二年十二月三十一日止之年度，金風科技投資或供貨的海外項目有12個，總容量為87.25MW，分佈於二十個國家，跨越全球六大洲。公司累計海外交付訂單已近400MW。

二零一二年，金風科技海外最大風電項目澳洲Gullen Range風電場正式啓動建設，項目容量達165.50MW，包括17台1.5MW和56台2.5MW直驅永磁機組。該項目是澳大利亞新南威爾士州單體規模最大的風電場項目之一，也是自二零一一年以來首個獲得TransGrid電網公司並網許可的大型風電場項目。

此外，我們還在二零一二年啓動了巴拿馬Penonome項目、羅馬尼亞Miresa項目、美國Georgia Mountain等多個項目。

報告期內，金風科技實現國際銷售收入人民幣1,298.60百萬元，占營業收入11.57%。

(五) 主要子公司基本情況

公司共有控股子公司104家，其中直接控股子公司17家，間接控股子公司87家。另外，我們還有9家共同控制公司、10家聯營公司及10家參股公司。公司主要子公司可分為四類，即風力發電機組研發與製造公司、風電投資公司、風電服務公司以及零部件研發與製造公司。下表列出公司主要子公司財務情況（按「中國會計準則」）：

截止2012年12月31日
單位：人民幣元

序 號 公司名稱	註冊資本 (人民幣 萬元)	總資產	淨資產	營業 收入	歸屬母公司 淨利潤
1 北京金風科創風電設備有限公司	99,000	4,951,894,104.70	1,301,782,304.38	3,731,006,638.40	(28,319,702.47)
2 德國VENSYS能源股份公司	歐元500萬元	1,023,642,397.13	634,536,332.08	680,674,637.29	59,258,148.78
3 甘肅金風風電設備製造有限公司	8,860	638,821,937.63	239,868,422.74	418,232,129.81	9,177,157.62
4 江蘇金風風電設備製造有限公司	75,961	1,148,223,750.37	837,778,572.55	687,956,573.40	29,896,208.74
5 北京天誠同創電氣有限公司	10,000	953,376,894.98	163,233,376.74	1,226,961,290.97	32,891,667.70
6 北京天潤新能投資有限公司	48,160	8,074,923,990.06	1,161,022,158.96	195,527,530.98	187,043,355.17
7 金風投資控股有限公司	100,000	1,074,787,717.18	1,040,109,924.63	42,344,022.45	7,749,156.05
8 北京天源科創風電技術有限責任公司	4,500	1,518,893,981.62	245,220,959.48	1,426,587,444.47	46,095,033.81

(六) 募集資金使用情況

1、H股募集資金使用情況

公司H股於二零一零年十月在香港聯合交易所主板上市，根據安永華明會計師事務所出具的《驗資報告》，本公司H股募集資金淨額折合人民幣67.54億元，根據公司募集資金投資計劃，約64.8%的募集資金用於境內，約35.2%的募集資金用於境外。截止二零一二年十二月三十一日，公司累計使用募集資金折合人民幣56.48億元，尚未使用募集資金折合人民幣11.06億元。公司H股募集資金使用情況如下：

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	2,434	281
整機及零部件研發	986	238	748
國際業務	1,972	1,895	77
償還銀行借款	411	411	—
營運資金	670	670	—
合計	6,754	5,648	1,106

2、A股募集資金使用情況

公司於二零零七年十二月在深圳證券交易所中小企業板上市，根據五洲松德聯合會計師事務所於二零零七年十二月十九日出具的《驗資報告》，實際募集資金淨額為人民幣17.45億元。截止二零一二年十二月三十一日，累計使用募集資金人民幣16.87億元，尚有人民幣57.79百萬元募集資金未使用。公司A股募集資金使用情況如下：

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
產能建設項目			
北京MW級風電機組高技術產業化項目	150	150	—
新疆MW級風電機組產能擴建項目	461	461	—
內蒙古MW級直驅永磁風電機組 產業化項目	127	127	—
南京MW級風電機組產業化項目	25.45	25.45	—
江蘇大豐海上風電機組研發與 製造基地	89.61	31.82	57.79
產品研發項目			
1.5MW系列化風力發電機組研製	128	128	—
2.5MW直驅永磁風力發電機組研究 開發	160	160	—
3MW混合傳動永磁風力發電機組研製	232	232	—
6MW直驅永磁風力發電機組研製	50	50	—
檢測實驗室	40	40	—
風電場開發銷售項目			
增資富匯風能實施烏拉特風電場項目	81.60	81.60	—

塔城瑪依塔斯49.5MW試驗示範風電場	100	100	-
金風達茂國產示範風電場	100	100	-
合計	1,744.66	1,686.87	57.79

3、債券募集資金使用情況

公司於二零一一年九月六日收到中國證券監督管理委員會《關於核准新疆金風科技股份有限公司公開發行公司債券的批復》（證監許可【2011】1397號），核准公司向社會公開發行面值不超過50億元的公司債券，首期發行面值不超過40億元。公司第一期債券30億元（「12金風01」）於二零一二年二月二十七日發行完畢，全部為網下發行，債券利率6.63%，期限3年。公司第一期債券於二零一二年三月十六日在深圳證券交易所上市交易。

募集年份	募集方式	募集資金總額	募集資金用途	本報告期已使用 募集資金總額	已累計使用 募集資金總額	尚未使用 募集資金 總額
2012	公司債	2,974,720,888.88	補充流動資金 償還銀行貸款	2,174,720,888.88 800,000,000	2,174,720,888.88 800,000,000	0 0
合計	/			2,974,720,888.88	2,974,720,888.88	0

（七）人力資源管理

截止二零一二年十二月三十一日，本集團共有員工3,558人，專業分類如下：

項目	分類	人數 (人)	佔公司 人數的比例
專業構成	技術人員	820	23.05%
	生產人員	754	21.19%
	銷售人員	201	5.65%
	服務人員	1,013	28.47%
	管理人員	643	18.07%
	財務人員	127	3.57%
	合計	3,558	100%
教育程度	研究生以上	418	11.75%
	本科	1,660	46.66%
	大專	962	27.04%
	大專以下	518	14.56%
	合計	3,558	100%

金風科技為管理人員及員工提供在職教育、培訓及其他機會，以提升其技能及知識。公司與員工簽訂個人僱傭協議，內容包括薪金、福利、培訓、工作場所安全及衛生狀況、商業秘密保密責任及終止理由等。公司的員工所享有的薪酬福利與現行市場條款一致，並會定期作出檢討。員工可於金風科技考慮集團及員工個人業績表現後享有酌情花紅。金風科技遵照中國及海外當地政府相關法律法規，按員工適用工資額之若干百分比，為公司的員工提供養老保險以及其它福利如醫療保險、住房補貼等。

三、經營業績和分析

閣下應將本節內容連同本報告內所示的本集團經審計的綜合財務報表（包括有關註釋）一併閱讀。

概覽

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團營業收入為人民幣11,224.93百萬元，比上年同期人民幣12,755.97百萬元降低了12.00%。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣153.05百萬元，比上年同期人民幣606.71百萬元降低74.77%。本集團的基本每股盈利為人民幣0.06元。

收入

本集團的收入來自三個業務板塊：(i)風力發電機組研發、製造與銷售(ii)風電服務(iii)風電場投資、開發與銷售。風力發電機組研發、製造與銷售板塊的收入主要來自風力發電機組及零部件的銷售收入。風電服務業務板塊的收入主要來自風電場EPC、運輸及維護等服務。本集團從運營中的風電場產生的電費收入獲得風電場投資、開發與銷售板塊的收入。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團營業收入為人民幣11,224.93百萬元，比上年同期人民幣12,755.97百萬元下降了12.00%。明細列示如下：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度			
	2012年	2011年	增減額	增減率
風力發電機組及零部件銷售	10,580,843	12,254,476	(1,673,633)	(13.66%)
風電服務	392,126	362,661	29,465	8.12%
風電場開發	251,957	138,833	113,124	81.48%
合計	11,224,926	12,755,970	(1,531,044)	(12.00%)

收入的減少主要是由本集團風力發電機組及零部件銷售有減少所致。來自風力發電機組及零部件銷售收入減少主要是由於本年度受市場競爭加劇和國家產業政策的影響，本集團1.5MW風力發電機組的銷售量較上年有所減少所致。

銷售成本

本集團的銷售成本主要包括原材料和零部件成本、人工成本、折舊及攤銷、其他生產成本及存貨變動以及轉入固定資產。原材料和零部件成本主要包括葉片、發電機、結構件和電控系統。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的工資及薪金。折舊開支指本集團於業務中使用的固定資產的折舊開支。攤銷指本集團業務中所用若干無形資產的攤銷。存貨變動指在製品或產成品的變動，轉入固定資產指將本集團生產的風力發電機組作為集團內之內部風電場的固定資產使用。

下表提供銷售成本的明細情況：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2012年	2011年		
原材料和零部件	8,361,234	10,759,132	(2,397,898)	(22.29%)
人工	118,189	120,527	(2,338)	(1.94%)
折舊和攤銷	160,911	120,561	40,350	33.47%
其他生產成本	488,963	544,488	(55,525)	(10.20%)
存貨變動及轉入固定資產	503,303	(845,530)	1,348,833	159.53%
合計	9,632,600	10,699,178	(1,066,578)	(9.97%)

按照業務板塊劃分，銷售成本情況如下表：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2012年	2011年		
風力發電機組及零部件銷售	9,196,400	10,370,493	(1,174,093)	(11.32%)
風電服務	314,959	274,293	40,666	14.83%
風電場開發	121,241	54,392	66,849	122.90%
合計	9,632,600	10,699,178	(1,066,578)	(9.97%)

銷售成本降低主要是由於本集團已售總裝機容量的減少及風力發電機組單位生產成本下降所致。

毛利

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		增減額	增減率
	2012年	2011年		
風力發電機組及零部件銷售	1,384,443	1,883,983	(499,540)	(26.52%)
風電服務	77,167	88,368	(11,201)	(12.68%)
風電場開發	130,716	84,441	46,275	(54.80%)
合計	1,592,326	2,056,792	(464,466)	(22.58%)

本集團的毛利主要來自風力發電機組研發、製造及銷售業務板塊。截至二零一一年十二月三十一日和二零一二年十二月三十一日止年度，本集團整體毛利率分別為16.12%及14.19%，而本集團的風力發電機組研發、製造及銷售業務板塊的毛利率分別為15.37%及13.08%。下表列示本集團1.5MW風力發電機組、2.5MW風力發電機組等的毛利情況（與按中國會計準則披露的毛利率保持一致）：

毛利率

	截至12月31日止年度		增減 (百分點)
	2012年	2011年	
750kW		32.93%	-
1.5MW系列	13.92%	14.60%	(0.68)
2.5MW	12.60%	2.95%	9.65
3MW		(15.28%)	-

與上年度相比，1.5MW機組仍然是二零一二年整機銷售的主流機型，82.87%的整機收入來自於1.5MW機組的銷售，除此之外，2.5MW機組的銷量較上年有較大幅度的增加。

報告期內，1.5MW機組的毛利率較上年同期略有下降，主要由於市場競爭加劇，風力發電機組銷售價格略有下降。2.5MW機組的毛利率較上年同期增加了9.65個百分點，主要是由於銷售量增加和成本技術優化推動製造成本下降。

其他收入及收益淨額

本集團的其他收入及收益淨額主要包括來自風電場投資、開發與銷售業務板塊的風電場銷售收益（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、產品保修開支的保險賠償、租金總收入及因本集團研發項目以及本集團生產設施升級獲得的政府補助。

本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度的其他收入及收益總額約為人民幣585.55百萬元，截至二零一一年十二月三十一日止年度的其他收入及收益總額約為人民幣770.15百萬，減少了23.97%。主要是由於報告期內與收益相關的政府補助以及處置子公司產生的投資收益減少所致。

銷售及分銷成本

銷售及分銷成本主要包括產品品質保證費用、運費、保險費、投標服務費、勞工成本、裝卸費、差旅費及其他開支。

本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度的銷售及分銷成本約為人民幣876.46百萬元，與去年同期的人民幣990.32百萬元相比，下降了11.50%。下降的主要原因為隨著集團銷售的減少，產品品質保證準備金以及投標服務費減少所致。

行政開支

行政開支主要包括研發開支、勞工成本、稅項、折舊、諮詢費、差旅費及其他開支。本集團行政開支由截至二零一一年十二月三十一日止年度的人民幣738.69百萬元減少至截至二零一二年十二月三十一日止年度的人民幣712.74百萬元。下降的主要原因是由於集團加強成本管理，嚴格控制各項費用的發生所致。

其他開支

其他開支主要包括銀行手續費及匯兌損失等、貿易應收款及應收票據計提的減值準備。截至二零一二年十二月三十一日止，本集團其他開支約為人民幣109.93百萬元，比去年同期的人民幣78.79百萬元增加了39.52%。增加的主要原因是本年度本集團對750kW風力發電機機組計提了資產減值準備所致。

財務費用

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團財務費用為人民幣392.13百萬元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度的財務費用人民幣257.95百萬元增長了52.02%。增長的主要原因是隨本年度平均借款金額較上年增加所致。

所得稅

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團所得稅費用為人民幣41.39百萬元，而截至二零一一年十二月三十一日止年度，所得稅費用為人民幣146.45百萬元下降了71.74%。所得稅費用的降低主要是由於本集團稅前利潤減少，導致相應所得稅費減少。

財務狀況

於二零一二年十二月三十一日和二零一一年十二月三十一日，本集團的總資產分別為人民幣32,396.50百萬元和人民幣32,430.19百萬元。於二零一二年十二月三十一日，本集團的流動資產為人民幣23,573.34百萬元，而於二零一一年十二月三十一日本集團的流動資產為人民幣25,366.78百萬元。於二零一二年十二月三十一日，本集團流動資產占總資產比例為72.77%（二零一一年十二月三十一日為78.22%）。本集團非流動資產於二零一二年十二月三十一日和二零一一年十二月三十一日的餘額分別為人民幣8,823.15百萬元和人民幣7,063.41百萬元。

於二零一二年十二月三十一日和二零一一年十二月三十一日，本集團的總負債分別為人民幣19,110.87百萬元和人民幣19,161.68百萬元。於二零一二年十二月三十一日和二零一一年十二月三十一日，本集團的流動負債分別為人民幣12,266.40百萬元和人民幣15,712.90百萬元。於二零一二年十二月三十一日和二零一一年十二月三十一日，本集團的非流動負債分別為人民幣6,844.47百萬元和人民幣3,448.78百萬元。

於二零一二年十二月三十一日，本集團淨流動資產和淨資產分別為人民幣11,306.94百萬元和人民幣13,285.63百萬元，而於二零一一年十二月三十一日本集團淨流動資產和淨資產分別為人民幣9,653.88百萬元和人民幣13,268.51百萬元。

於二零一二年十二月三十一日和二零一一年十二月三十一日，本集團現金及現金等價物分別為人民幣6,817.93百萬元和人民幣7,596.92百萬元。於二零一二年十二月三十一日和二零一一年十二月三十一日，本集團的帶息銀行借款及其他借款餘額為人民幣6,105.12百萬元和人民幣8,042.23百萬元。

財務資源和流動性

現金流量

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
經營活動（使用）／產生的現金流淨額	2,499,938	(4,133,442)
投資活動使用的現金流淨額	(2,303,893)	(3,356,277)
融資活動產生的現金流淨額	(1,163,215)	5,904,796
現金及現金等價物淨增加／（減少）額	(967,170)	(1,584,923)
年初現金及現金等價物	7,554,630	9,242,400
匯率變動影響淨額	16,868	(102,847)
年末現金及現金等價物	6,604,328	7,554,630

1、 經營活動（使用）／產生的現金流

本集團經營活動產生的淨現金流主要是由稅前利潤經過非現金項目、營運資金變動以及其他收入及收益調整後得出。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團的經營活動產生的淨現金流為人民幣2,499.94百萬元，主要是來源於人民幣206.86百萬元的稅前利潤，調整了人民幣392.13百萬元的財務費用的增加以及人民幣1,061.15百萬元的存貨的減少（原因是本年度加強存貨管理消化大量存貨以及轉讓附屬子公司導致存貨期末餘額減少）和人民幣917.26百萬元的貿易應付款項和應付票據增加（主要是本集團為增加資金流轉，期末較多採用應付票據進行結算所致），該等現金流入被出售和取消確認附屬公司收益244.08百萬元所抵消。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團的經營活動使用的淨現金流為人民幣4,133.44百萬元，主要是來源於人民幣864.43百萬元的稅前利潤，調整了人民幣16.56百萬元的應收及其他應收款項的減值準備和人民幣257.95百萬元的財務費用的增加。該等現金流入被存貨增加人民幣780.09百萬元（原因為了防止關鍵零部件漲價及滿足訂單交付而增加原材料以及半成品儲備），貿易應收款及應收票據增加人民幣2,816.03

百萬元（原因是根據相關銷售合同尚未到期的應收款增加）以及其他應付款項及應計項目減少792.13百萬元（原因是留待將來抵扣的增值稅進項稅額增加及支付上年收購子公司股權收購款導致其他應付款項及應計項目減少）所抵消。

2、 投資活動使用的現金流

本集團的投資活動使用的淨現金流主要用於購置物業、廠房及設備、收購附屬公司、已抵押存款、與獲得時原到期日為三個月或以上的無抵押定期存款及購置投資物業。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團的投資活動使用的淨現金流為人民幣2,303.89百萬元，主要是由於以人民幣2,585.79百萬元購置物業、廠房及設備，以人民幣275.40萬元購買可供出售投資，部分被出售附屬公司所得的人民幣446.66百萬元（經扣除已出售現金）抵銷。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團的投資活動使用的淨現金流為人民幣3,356.28百萬元，主要是由於以人民幣3,006.15百萬元購置物業、廠房及設備和風電場投資，以人民幣205.70百萬元添置其他無形資產，以人民幣325.37百萬元收購附屬公司，部分被已抵押存款減少人民幣318.27百萬元，出售附屬公司所得的人民幣199.24百萬元（經扣除已出售現金）抵銷。

3、 融資活動產生的現金流

本集團融資活動使用的現金流量主要用作償付銀行及其他借款以及向股東派付股息，而本集團融資活動產生的現金流入來自新增銀行借款。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團的融資活動所使用的淨現金流為人民幣1,163.22百萬元，主要是由於新借銀行借款和發行公司債券人民幣5,614.25百萬元，被人民幣6,360.71百萬元銀行借款的還款，支付利息人民幣311.18百萬元以及向公司股東派付股息人民幣134.73百萬元抵銷。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團的融資活動產生的淨現金流為人民幣5,904.80百萬元，主要是由於新增銀行借款人民幣11,882.92百萬元，被人民幣4,949.54百萬元銀行借款的還款，向公司股東派付股息人民幣916.16百萬元以及支付利息人民幣251.76百萬元抵銷。

資本性支出

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團資本性支出為人民幣3,260.45百萬元，與截至二零一一年十二月三十一日止年度的資本性支出人民幣3,326.58百萬元相比減少了1.99%。資本性支出的資金來源主要為銀行借款、發行公司債券及本集團開展經營活動產生的現金流。

四、2013年展望

(一) 行業展望

1、行業發展總體趨勢

根據國際環保組織綠色和平和全球風能理事會共同發佈的《全球風電發展展望2012》報告預測，到二零二零年，風電可以供應全球12%的電力需求，風電行業將產生14百萬個新的就業崗位機會，並產生每年150億噸的二氧化碳減排量。到二零三零年，風電能夠為全球提供超過20%的電力需求。

國務院新聞辦公室於二零一二年十月發表的《中國的能源政策(2012)》白皮書指出，中國堅定不移地大力發展新能源和可再生能源，到“十二五”末，非化石能源消費占一次消費比重將達到11.4%，非化石能源發電裝機比重達到30%，進一步明確了可再生能源的戰略地位。而在我國的能源結構由化石能源為主轉入多元化發展階段，並且最終走向非化石能源為主的歷史進程中，風能將發揮重要的作用，發展風能是國家能源戰略中一個穩定而重要的方向，風能將成為中國能源的一個綠色支柱。

2、市場競爭格局

我國風電產業經過近十年的高速發展期後，於二零一一年已進入調整期，市場競爭加劇，與此同時，部分企業前期高速發展形成的粗放運營帶來的品質、安全和誠信問題紛紛暴露。所有風電企業的利潤大幅跳水，有的企業已經難以為繼，風電製造企業面臨更大的市場考驗，但是同所有行業領域一樣，競爭是行業進步的原動力，將推動行業加速資源整合、優勝劣汰，促進產業成熟度的提升。而風電作為新能源產業，受行業政策影響極為明顯，在目前風電行業發展信心不足的情形下，《風電發展“十二五”規劃》的出臺，無疑是給困境中的風電行業注入一劑強心劑，既表明了國家加快推進風電發展的決心，又預示著風電行業將逐步走出低谷，實現發展方式的昇華，實現從重規模到重效益、從重速度到重品質、從重裝機到重電量的轉變，進入新一輪的有序、健康、規範的發展階段。

(二) 發展戰略

金風科技致力於成為全球領先的綠色能源開發與應用的價值發現者和創造者。面對風電行業的發展趨勢和競爭格局給我們未來發展帶來的機遇和挑戰，堅持技術創新、業務創新及管理創新的理念。公司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滲透，為客戶提供包括風電整機、風電服務、風電場開發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、資本的國際化，以成為全球性的行業領先企業。在深耕細作風電主業的基礎上，公司將進一步著眼於其他可再生能源複合式發展，積極拓展風光互補發電、智慧微網、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、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。

(三) 經營計劃和主要目標

1、豐富產品結構

產品是企業的生命，開發適合市場需求的產品一直是我們關注的焦點，二零一三年除保持1.5MW機組競爭優勢外，提升2.5MW機組競爭力和經濟性；繼續加大6MW機組研製力度，為未來儲備大容量機組。

2、優化客戶結構

在進一步拓寬客戶渠道的同時，鞏固公司現有客戶群，提高重點客戶在公司目標市場中的份額，以重點客戶為基礎，通過創新合作方式等策略將公司的品牌及產品推向市場以贏得更大發展空間，努力挖掘國內市場的潛力，積極推進公司的國際化發展戰略。

3、加大銷售模式創新

公司將一如既往堅持多元化盈利模式，以客戶價值最大化為原則，二零一三年將進行銷售渠道的創新，以全方位，多渠道方式解決不同客戶的需求，運用多重方式促進整機銷售。

4、加強業務核心能力建設

在公司整體業務佈局的基礎上，二零一三年將提升各業務板塊的核心能力，引入對標機制，向優秀企業看齊，加強企業核心競爭力。

5、加強財務基礎管理

風電行業的波動發展和同行業的殘酷競爭，決定了公司迫切需要加強與業務相匹配的財務會計管理，加強成本核算，制定更加精準、有效的目標，建立有效的激勵機制，將管理落到實處。

（四）資金需求及使用計劃

根據金風科技二零一三年度經營目標及計劃，二零一三年度公司的營運資金主要採用自有資金、銀行貸款相結合的方式解決。公司的償債能力較強，信譽良好、融資管道穩定暢通，資金來源有充足保證。

（五）可能面臨的風險

1、市場需求下滑的風險

經過“十一五”的高速增長期後，我國風電步入穩定發展期，二零一一、二零一二年連續兩年國內風電新增裝機容量出現同比下降，市場需求下滑，行業整體發展速度放緩，對公司造成一定影響。

2、市場競爭的風險

儘管風電行業機組價格日趨穩定，但許多製造企業已經出現虧損，競爭依然激烈，除機組價格外，各製造商更加注重機組的品質的升級與新產品開發，紛紛加大研發投入研製新型大型機組，以適應未來市場競爭及海上佈局的需要，作為全球最大的風電市場，我國風電企業的競爭將日趨激烈，有可能會波及公司生產經營及市場份額擴大。

3、風電並網消納的風險

中國風電行業在經過五、六年的高速增長後，快速發展中掩蓋的一些矛盾也逐漸顯露出來，並網難和消納難的問題日漸突出，《中國風電發展報告2012》顯示，二零一一年中國風電“棄風”比例超過12%，相當於3.3百萬噸標煤的損失。風電企業因為限電棄

風損失達50億元以上，如果風電並網及消納困境無法在短期內得到緩解，風電產業鏈各環節都會受到巨大影響。

五、核心競爭力

（一）領先的市場地位

金風科技是最早進入風力發電設備製造領域的企業，經過十餘年發展逐步成長為國內風電設備領軍企業和全球領先的風電整體解決方案供應商。公司擁有自主知識產權的1.5MW、2.5MW永磁直驅機組，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。公司是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。

（二）先進的產品及技術

金風科技所採用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。公司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，為公司的產品、技術升級做出了積極的貢獻。從產品結構來看，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，公司目前擁有市場主流成熟產品1.5MW系列化機組，2.5MW系列化機組及3MW機組，並為後續海上風電儲備了6MW直驅永磁機組，上述產品的推廣及開發，保證了公司的市場覆蓋率，公司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，也證實了公司產品品質的優越性得到市場的廣泛認可。

（三）良好的品牌和口碑

得益於產品先進的技術、優異的品質、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。

（四）整體解決方案供應商

依託金風科技先進的技術、產品及多年的風電開發、建設、運行維護的經驗優勢，我們一直致力於並已成為優秀的風電整體解決方案供應商，除風電機組銷售外，公司積極開拓風電場開發及銷售、風電服務業務等盈利模式，通過幾年的運作，收效顯著，成為公司盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，同時也提升了公司在市場的綜合競爭實力及特色競爭優勢。

（五）成功的國際化進程

作為最早走出國門的國內風電企業，金風科技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，取得可喜成績，截至目前，公司的國際業務已遍佈全球六大洲，項目分佈於二十個國家。公司優異的機組不僅獲得國內外客戶的青睞和認可，也為公司參與國際競爭、擴寬市場渠道奠定了良好的基礎。

2013年1-3月經營業績預計

2013年1-3月歸屬於上市公司股東的淨利潤變動幅度	400%	至	450%
2013年1-3月歸屬於上市公司股東的淨利潤區間（百萬元）	30.8852	至	33.9738
2012年1-3月歸屬於上市公司股東的淨利潤（元）	6,177,046.30		
業績變動的原因說明	1) 受行業調整影響，2012年一季度利潤水準較低，預測基數較小； 2) 公司優化管理，管理效益有所提升。		

遵守企業管治常規守則

二零一二年，本集團已遵守上市規則附錄十四《原企業管治守則》以及《企業管治常規守則》所載之所有適用守則條文，唯於二零一二年三月二十三日至二零一三年一月八日止期間偏離守則A.2.1條規定之董事長及最高行政人員應當分離並且不應當由同一人兼任。公司原總裁郭健先生於二零一二年三月二十三日離任後，董事長及總裁由武鋼先生一人兼任。武鋼先生為公司創始人之一，具有超過20年的風電行業經驗，並且對公司的經營與管理有深入的瞭解。在當時形勢下，董事會認為，由同一人兼任董事長及最高行政人員可以為公司提供強而持續的領導力並有助於完成與執行公司利益最大化的各項戰略。二零一三年一月九日，公司執行董事及副總裁王海波先生（「王先生」）獲委任為公司總裁以加強公司管治並適應公司發展需要。自此公司董事長及總裁分別由武鋼先生及王海波先生擔任。

合併財務報表之審閱

本公司董事會之審計委員會已與本公司管理層討論並審閱了本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度業績。

購買、出售或贖回本公司之上市證券

於截至二零一二年十二月三十一日止年度內，本公司或本公司之任何子公司並未贖回本公司任何上市證券，亦概無購買或售出本公司上市證券之行爲。

末期股息

董事會建議從截至二零一二年十二月三十一日止滾存未分配利潤中派發截止二零一二年十二月三十一日之年度末期股息每股人民幣0.055元（含稅）。該建議須待取得本公司二零一二年股東周年大會的批准。有關股東周年大會日期、最終股息及股東周年大會之登記日及關閉日將於合適時間公佈。

承董事會命
新疆金風科技股份有限公司
馬金儒
公司秘書

北京，2013年3月22日

於本公告日期，本公司執行董事爲武鋼先生及王海波先生；非執行董事爲李熒先生、胡陽女士、吉冬梅女士及于生軍先生；及獨立非執行董事爲王友三先生、施鵬飛先生及黃天祐博士。

* 僅供識別