

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

截至二零一一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」）於截至二零一一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

截止二零一一年十二月三十一日止年度

	注釋	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
收入	4	12,755,970	17,475,172
銷售成本		(10,699,178)	(13,453,754)
毛利		2,056,792	4,021,418
其他收入及收益淨額	4	770,150	665,732
銷售成本		(990,317)	(1,096,360)
行政開支		(738,691)	(417,616)
其他經營開支		(78,794)	(272,208)
財務費用	6	(257,954)	(116,977)
應占利潤及虧損：			
共同控制實體		2,286	5,162
聯營公司		<u>100,962</u>	<u>10,564</u>
除稅前利潤	5	864,434	2,799,715
所得稅	7	(146,448)	(415,878)
年內利潤		<u>717,986</u>	<u>2,383,837</u>

年內其他全面收益		
外幣報表折算差額	(119,074)	(34,553)
可供出售權益投資：		
公允價值變動	1,135	-
所得稅影響	(187)	-
	948	-
應占聯營公司其他全面收益	<u>12,666</u>	<u>7,078</u>
年內其他全面收益(除稅後)	(105,460)	(27,475)
年內全面收益總額 (除稅後)	<u>612,526</u>	<u>2,356,362</u>
下列各方應占利潤：		
公司股東	606,707	2,289,520
非控股權益	<u>111,279</u>	<u>94,317</u>
	<u>717,986</u>	<u>2,383,837</u>
下列各方應占全面收益總額：		
公司股東	501,247	2,262,045
非控股權益	<u>111,279</u>	<u>94,317</u>
	<u>612,526</u>	<u>2,356,362</u>
公司股東應占每股盈利：		
基本及攤薄	9 <u>人民幣0.23</u>	<u>人民幣0.99</u>

綜合財務狀況表
截止二零一一年十二月三十一日

	註釋	2011年12月31日 人民幣千元	2010年12月31日 人民幣千元
非流動資產			
其他物業、機器及設備		4,579,887	3,782,767
投資物業		85,281	88,177
土地租賃預付款項		214,788	260,413
商譽		326,225	256,823
其他無形資產		389,918	353,239
共同控制實體權益		392,625	172,502
聯營公司權益		253,138	89,980
可供出售權益投資		257,644	60,460
遞延稅項資產		465,368	399,169
預付款項		65,332	88,032
財務衍生工具資產		<u>33,203</u>	<u>9,975</u>
非流動資產總額		<u>7,063,409</u>	<u>5,561,537</u>
流動資產			
存貨		5,148,235	4,390,716
貿易應收款項及應收票據	10	10,299,392	7,583,129
預付款項、按金及其他應收款項		1,623,728	1,204,035
按公允價值計入損益的權益投資		94,035	-
已抵押存款		16,325	334,599
現金、銀行結餘及存款	11	<u>7,596,918</u>	<u>9,323,600</u>
		24,778,633	22,836,079
持有待售資產		<u>588,144</u>	<u>-</u>
流動資產總額		<u>25,366,777</u>	<u>22,836,079</u>
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	12	7,580,875	8,130,173
其他應付款項及應計項目		1,426,167	1,952,241
財務衍生工具負債		537	7,546
計息銀行借款		5,467,483	1,501,526
應付稅項		119,454	422,918
撥備		<u>592,562</u>	<u>441,793</u>
		15,187,078	12,456,197
持有待售負債		<u>525,819</u>	<u>-</u>
			待續/...

综合财务状况表（续）
截止二零一一年十二月三十一日

	註釋	2011年12月31日 人民幣千元	2010年12月31日 人民幣千元
流動負債總額		<u>15,712,897</u>	<u>12,456,197</u>
淨流動資產		<u>9,653,880</u>	<u>10,379,882</u>
資產總額減流動負債		<u>16,717,289</u>	<u>15,941,419</u>
非流動負債			
計息銀行借款		2,574,745	1,465,314
遞延稅負債		44,413	68,967
撥備		677,121	574,366
政府補助		152,501	187,359
其他長期負債		<u>-</u>	<u>14,513</u>
非流動負債總額		<u>3,448,780</u>	<u>2,310,519</u>
淨資產		<u>13,268,509</u>	<u>13,630,900</u>
權益			
公司股東應占權益			
已發行股本		2,694,588	2,694,588
儲備		10,044,742	9,678,240
擬派期末股息	8	<u>134,729</u>	<u>916,160</u>
		<u>12,874,059</u>	<u>13,288,988</u>
非控股權益		<u>394,450</u>	<u>341,912</u>
總權益		<u>13,268,509</u>	<u>13,630,900</u>

綜合權益變動表

截止二零一一年十二月三十一日止年度

公司股東應占

	已發行	資本	法定盈餘公	未分配利潤	可供出售權益投	外幣變動儲備	擬派	總計	非控股權益	權益總額
	股本	公積金	積金		資重估儲備		股息			
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元	千元
於2010年1月1日結餘	1,400,000	1,670,115	267,416	1,730,985	-	(7,459)	140,000	5,201,057	326,200	5,527,257
年內利潤	-	-	-	2,289,520	-	-	-	2,289,520	94,317	2,383,837
年內其他全面收益:										
應占聯營公司其他全面收	-	7,078	-	-	-	-	-	7,078	-	7,078
益										
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	(34,553)	-	(34,553)	-	(34,553)
年內全面收益總額	-	7,078	-	2,289,520	-	(34,553)	-	2,262,045	94,317	2,356,362
已宣派2009年期末股息	-	-	-	-	-	-	(140,000)	(140,000)	-	(140,000)
從利潤中提取儲備	-	-	213,765	(213,765)	-	-	-	-	-	-
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(32,565)	(32,565)
紅股發行	840,000	-	-	(840,000)	-	-	-	-	-	-
H股發行	454,588	6,584,200	-	-	-	-	-	7,038,788	-	7,038,788
股份發行費用	-	(284,394)	-	-	-	-	-	(284,394)	-	(284,394)
非控股股東撤資	-	-	-	-	-	-	-	-	(41,440)	(41,440)
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	46,283	46,283
出售附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(31,360)	(31,360)
取消確認附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(19,523)	(19,523)
擬派股息	-	-	-	(784,000)	-	-	784,000	-	-	-
擬派2010年期末股息	-	-	-	(916,160)	-	-	916,160	-	-	-
已宣派股息	-	-	-	-	-	-	(784,000)	(784,000)	-	(784,000)
其他	-	-	-	(4,508)	-	-	-	(4,508)	-	(4,508)
於2010年12月31日										
及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	-	-	-	-	948	-	-	948	-	948
價值變動(除稅後)										
應占聯營公司其他全面	-	12,666	-	-	-	-	-	12,666	-	12,666
收益										
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	-	-	-	-	-	-	-	-	(10,274)	(10,274)
取消確認附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(97,666)	(97,666)
擬派2011年期末股息	-	-	-	(134,729)	-	-	134,729	-	-	-
於2011年12月31日結餘	<u>2,694,588</u>	<u>*7,989,649</u>	<u>*495,389</u>	<u>*1,719,842</u>	<u>948</u>	<u>*(161,086)</u>	<u>134,729</u>	<u>12,874,059</u>	<u>394,450</u>	<u>13,268,509</u>

*在綜合財務狀況表中，這些儲備賬戶於2011年12月31日組成綜合儲備人民幣10,044,742,000元 (2010年12月31日: 人民幣9,678,240,000元)。

综合现金流量表
截止二零一一年十二月三十一日止年度

	註釋	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
運營活動現金流量			
稅前利潤		864,434	2,799,715
調整：			
財務費用	6	257,954	116,977
匯兌虧損	5	11,021	40,430
銀行利息收入		(24,705)	(8,021)
應占共同控制實體利潤		(2,286)	(5,162)
應占聯營公司利潤		(100,962)	(10,564)
折舊	5	138,185	112,808
土地租賃預付款項攤銷	5	4,564	3,653
其他無形資產攤銷	5	53,832	50,748
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產虧損淨額	5	4,714	136
出售附屬公司收益	4	(294,111)	(414,724)
取消確認附屬公司的收益	4	(92,809)	(29,040)
出售共同控制實體的收益	4	(24,854)	-
可供出售投資股息收益	4	(1,522)	(15,239)
衍生工具已變現收益	4	(533)	(1,474)
衍生工具公允價值增加	4	(31,262)	(8,508)
貿易應收款項和其他應收款項減值	5	16,555	186,804
存貨撤減至可變現淨值	5	-	1,130
政府補助		-	(25,191)
		<u>778,215</u>	<u>2,794,478</u>
存貨增加		(780,089)	(1,442,972)
貿易應收款項和應收票據增加		(2,816,029)	(4,415,853)
預付款項、按金和其他應收款項增加		(357,289)	(339,934)
公允價值計量計入損益的交易性權益工具投資增加		(94,035)	-
貿易應付款項和應付票據減少/(增加)		(88,407)	3,638,495
其他應付款項及應計項目減少		(792,133)	(209,697)
撥備增加		<u>253,524</u>	<u>583,537</u>
運營活動產生的現金		(3,896,243)	608,054
已付所得稅		(237,199)	(421,643)
經營活動(耗用)/所得現金淨額		<u>(4,133,442)</u>	<u>186,411</u>
			待續/...

綜合現金流量表（續）

截止二零一一年十二月三十一日止年度

	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
投資活動現金流量		
購買其他物業、機器及設備	(3,006,150)	(2,551,897)
土地租賃預付款項增加	(11,191)	(30,764)
其他無形資產增加	(205,702)	(84,060)
收購附屬公司(減所得現金)	(325,365)	63,851
購買共同控制實體股權	(146,661)	(24,875)
購買聯營公司股權	(35,450)	-
購買可供出售投資	(197,696)	(3,100)
購買附屬公司中非控股股東權益	(1,243)	(23,000)
出售物業、廠房及設備所得款項	985	419
出售附屬公司(扣除出售現金)	199,235	213,036
取消確認附屬公司(扣除現金)	(276,292)	(1,087)
出售共同控制實體	-	17,500
有關持有待售資產中現金及現金等值物	(87,396)	-
共同控制實體償還貸款	302,745	-
聯營公司償還貸款	36,211	-
償還共同控制實體貸款	(24,648)	-
已抵押存款的減少/(增加)	318,274	(116,061)
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)	38,912	(1,200)
已收政府補助	-	22,480
已收利息	24,706	8,319
已收股息	40,449	13,588
交易性金融資產收益	-	1,474
投資活動(耗用)/所得現金淨額	(3,356,277)	(2,495,377)
融資活動現金流量		
新借銀行及借款	11,882,923	3,659,293
償還銀行及借款	(4,949,538)	(2,023,053)
附屬公司非控股股東款項增加	43,860	-
已付利息	(251,764)	(152,707)
新股發行所得款項	-	7,038,788
股份發行費用	-	(269,293)
非控股股東撤資	-	(24,388)
非控股股東出資	105,420	-
派付予公司股東的股息	(916,160)	(924,000)
派付予非控股股東的股息	(9,945)	(25,828)
融資活動(耗用)/所得現金淨額	5,904,796	7,278,812

待續/...

综合现金流量表（續）
截止二零一一年十二月三十一日止年度

	註釋	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
現金及現金等價物(減少)增加淨額		(1,584,923)	4,969,846
於1月1日的現金及現金等價物		9,242,400	4,378,950
匯率變動的影響淨額		(102,847)	(106,396)
於12月31日的現金及現金等價物	11	<u>7,554,630</u>	<u>9,242,400</u>

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

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（统称“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2011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。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

2.2 會計政策及披露的變動(續)

國際財務報告準則第1號的修訂	國際財務報告準則第1號「首次採用國際財務報告準則－首次採用者對國際財務報告準則第7號比較性披露的有限豁免」的修訂
國際會計準則第24號(修訂本)	「關聯方披露」
國際會計準則第32號的修訂	國際會計準則第32號「金融工具：呈列－供股份類」的修訂
國際財務報告詮釋委員會詮釋第14號的修訂	國際財務報告詮釋委員會第14號「最低資金要求之預付款項」的修訂
國際財務報告詮釋委員會詮釋第19號	「以權益工具償清金融負債」
2010年國際財務報告準則之改進	於2010年5月發佈之若干國際財務報告準則之改進

除採納以下載列詳述的國際會計準則第24號（經修訂），國際財務報告準則第3號之修訂，國際會計準則第1號之修訂，國際會計準則第27號之修訂，以及包括在2010年國際財務報告準則之改進中的國際財務報告詮釋委員會第13號。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，且對綜合財務報表所應用的會計政策並無重大改變。

採納該等新頒佈及經修訂的國際財務報告準則之主要影響如下：

(a) 國際會計準則第24號（修訂本）關聯方披露

國際會計準則第24號（經修訂）闡明及簡化了關聯方的釋義。新的釋義更強調對稱地看關聯方關係，並闡明特定人士及關鍵管理人員影響關聯方關係的情況。同時，對於普通相關實體與政府及與受政府控制、共同控制或重大影響的實體的關聯交易，該修訂對其披露提供了豁免。本集團已對關聯方的會計政策作出修訂以反映修訂的會計準則下對於關聯方釋義的變化。採納該經修訂的國際會計準則對本集團的財務狀況及綜合業績並無任何影響。

(b) 國際財務報告準則之改進（2010年5月頒佈）載列了對一系列國際財務報告準則的修訂。

各項準則均各自設有過渡性條文。雖然採用部分修訂會引致會計政策變動，惟該等並無對本集團之財務狀況及綜合業績產生重大財務影響。適用於本集團的關鍵修訂如下：

- 國際財務報告準則第3號－[業務合併]：該修訂闡明國際財務報告準則第7號、國際會計準則第32號及國際會計準則第39號之修訂所刪除的對或然代價之豁免，並不適用於採用國際財務報告準則第3號（於2008年經修訂）前所進行的業務合併之或然代價。

另外，該等修訂限定了對非控股權益計量之選擇範圍。僅有屬於現時所有者權益且賦予其持有人於清盤時按比例分佔被收購方淨資產的非控股權益成分，方可以公平值或以現時的所有者工具按比例分佔被收購方的可辨認淨資產計量。除非其他國際財務報告準則規定需採用其他計量基準，非控股權益之所有成分均以收購日期之公平值計量。

該等修訂亦加入明文指引，以闡明尚未取代及自願取代的以股份付款獎勵的會計處理

方式。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

2.2 會計政策及披露的變動(續)

- 國際會計準則第 1 號－[財務報表呈列]：該修訂闡明有關其他全面收益各成分的分析可於權益變動表中或財務報表附註呈列。本集團選擇於所有者權益變動表呈列其他全面收益各成分的分析。
- 國際會計準則第 27 號－[綜合及獨立財務報表]：該修訂闡明源於國際會計準則第 27 號（於 2008 年修訂）對國際會計準則第 21 號、國際會計準則第 28 號及國際會計準則第 31 號所做出的後續修訂預期將於 2009 年 7 月 1 日或之後開始之年度期間或開始應用國際會計準則第 27 號時（兩者中較早者）應用。

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獨立第三方出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

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	<u>14,271,282</u>	<u>521,193</u>	<u>138,833</u>	<u>(2,175,338)</u>	<u>12,755,970</u>
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／(減 值撥回)	19,682	(3,127)	-	-	16,555
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

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

截至2010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	17,004,649	292,685	177,838	-	17,475,172
分部間銷售額	<u>1,711,109</u>	<u>157,500</u>	<u>-</u>	<u>(1,868,609)</u>	<u>-</u>
收入總額	<u>18,715,758</u>	<u>450,185</u>	<u>177,838</u>	<u>(1,868,609)</u>	<u>17,475,172</u>
分部業績：					
利息收入	43,625	985	1,480	(17,281)	28,809
財務費用	<u>(56,378)</u>	<u>-</u>	<u>(77,880)</u>	<u>17,281</u>	<u>(116,977)</u>
稅前利潤	<u>2,634,231</u>	<u>63,539</u>	<u>253,242</u>	<u>(151,297)</u>	<u>2,799,715</u>
分部資產	<u>25,842,523</u>	<u>409,666</u>	<u>4,824,090</u>	<u>(2,678,663)</u>	<u>28,397,616</u>
分部負債	<u>12,409,179</u>	<u>242,998</u>	<u>3,858,403</u>	<u>(1,743,864)</u>	<u>14,766,716</u>
其他分部資訊：					
應佔利潤及虧損：					
共同控制實體	-	-	5,162	-	5,162
聯營公司	6,180	-	4,384	-	10,564
折舊與攤銷	110,154	2,395	60,710	(6,050)	167,209
存貨撇減至可變現淨值	1,130	-	-	-	1,130
貿易及其他應收款項減值／(減 值撥回)	134,710	(2,137)	(2,502)	56,733	186,804
產品質保撥備	780,062	-	-	(23,888)	756,174
共同控制實體的權益	-	-	298,948	(126,446)	172,502
聯營公司的權益	60,627	-	40,584	(11,231)	89,980
資本性支出 ⁽¹⁾	891,828	7,729	2,799,392	(303,942)	3,395,007

(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)。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

3. 經營分部資訊 (續)

地區信息

a) 外部客戶銷售額

	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
中國大陸	11,547,051	17,101,062
海外	<u>1,208,919</u>	<u>374,110</u>
	<u>12,755,970</u>	<u>17,475,172</u>

以上來自持續經營產生的收入資訊基於客戶的地理位置匯總。

b) 非流動資產

	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
中國大陸	4,464,991	4,301,108
美國	1,196,652	186,875
德國	559,758	592,020
其他國家	<u>85,793</u>	<u>11,930</u>
	<u>6,307,194</u>	<u>5,091,933</u>

以上來自持續經營產生的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2011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。(2011年21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。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

4. 收入、其他收入及收益(續)

有關本集團收入、其他收入及收益的分析如下：

	2011年 人民幣千元	2010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	12,254,476	17,004,649
風電服務	362,661	292,685
風力發電	<u>138,833</u>	<u>177,838</u>
	<u>12,755,970</u>	<u>17,475,172</u>
<u>其他收入</u>		
銀行利息收入	53,712	28,809
可供出售投資股息收益	1,522	15,239
租金總收入	20,632	16,023
政府補助	165,706	100,670
增值稅退稅	3,646	7,022
產品質保支出保險賠償	46,854	34,749
其他	<u>27,347</u>	<u>3,356</u>
	<u>319,419</u>	<u>205,868</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	294,111	414,724
取消確認風電場項目公司為附屬公司的收益	92,809	29,040
取消確認風電場項目公司為合營公司的收益	24,854	-
出售物業、廠房及設備收益	1,293	377
衍生金融工具公允價值收益淨值	31,262	8,508
衍生金融工具已變現收益	533	1,474
其他	<u>5,869</u>	<u>5,741</u>
	<u>450,731</u>	<u>459,864</u>
	<u>770,150</u>	<u>665,732</u>

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：

	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
已出售存貨成本	10,418,588	13,172,640
存貨撇減至可變現淨值	-	1,130
就以下各項撥備的折舊(註釋(a))：		
物業、廠房及設備	135,289	110,156
投資物業	<u>2,896</u>	<u>2,652</u>
	<u>138,185</u>	<u>112,808</u>
土地租賃預付款項攤銷	4,564	3,653
其他無形資產攤銷	<u>53,832</u>	<u>50,748</u>
	<u>58,396</u>	<u>54,401</u>
貿易應收款項及應收票據減值	16,807	185,298
預付款項、按金及其他應收款項 (減值撥回)/ 減值	(<u>252</u>)	<u>1,506</u>
	<u>16,555</u>	<u>186,804</u>
出售物業、廠房及設備及其他無形資產虧損淨額	4,714	136
土地及樓宇經營租賃的最低租金支付	16,947	15,597
審計師酬金	6,063	6,900
職工福利支出(包括董事及監事酬金)：		
工資與薪金	362,204	298,047
養老金計劃供款(設定供款計劃)(註釋(b))	32,342	17,577
福利及其他支出	<u>77,873</u>	<u>40,930</u>
	<u>472,419</u>	<u>356,554</u>

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

5. 稅前利潤(續)

	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
匯兌差額淨額	11,021	40,430
研發成本：		
員工成本	75,913	43,100
攤銷與折舊	6,435	3,489
材料支出及其他	<u>201,506</u>	<u>51,790</u>
	<u>283,854</u>	<u>98,379</u>
產品質保撥備	511,969	756,174
產品質保開支保險賠款收入	(46,854)	(34,749)
政府補助	(165,706)	(100,670)
衍生金融工具公允價值變動收益-非套期交易	(31,262)	(8,508)
投資性房地產租賃收入扣除直接經營費用人民幣 6,061,000元(2010年:5,795,000元)	(9,670)	(9,407)
可供出售投資股息收益	(1,522)	(15,239)
銀行利息收入	(53,712)	(28,809)
出售包括風電場項目公司在內的附屬公司收益	(294,111)	(414,724)
取消確認風電場項目公司為附屬公司的收益	(92,809)	(29,040)
取消確認風電場項目公司為合營公司的收益	(24,854)	-
出售物業、廠房及設備收益	(1,293)	(377)
衍生金融工具已變現收益	(533)	(1,474)

註釋：

- (a) 於截至2011年12月31日止年度，約為人民幣74,374,000元的折舊值，包含於綜合全面收益表的銷售成本中(2010年：人民幣79,335,000元)。
- (b) 於2011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(2010年12月31日：人民幣7,000元)。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

6. 財務費用

	2011 人民幣千元	2010 人民幣千元
須於以下期限全面償還的銀行貸款及其他借款利息：		
五年內	299,980	144,214
五年以上	<u>27,526</u>	<u>33,081</u>
	327,506	177,295
減：資本化利息	<u>(69,552)</u>	<u>(60,318)</u>
	<u>257,954</u>	<u>116,977</u>

7. 所得稅費用

根據有關《中華人民共和國企業所得稅法》及相關法規，除了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而獲豁免繳納所得稅或按15% 的優惠稅率納稅的本公司和本公司的中國附屬公司之外，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%計提撥備。

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。

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2011年12月31日止三個年度享受15% 的優惠稅率。

	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
本年度		
- 香港	10,181	-
- 中國大陸	86,413	541,462
- 其他	<u>140,794</u>	<u>96,626</u>
	237,388	638,088
遞延	<u>(90,940)</u>	<u>(222,210)</u>
年內稅項支出	<u>146,448</u>	<u>415,878</u>

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

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：

	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
稅前利潤	864,434	2,799,715
按法定所得稅率25%計算的所得稅開支	216,109	699,929
海外實體不同所得稅率的影響	13,236	9,799
稅務豁免	(24,291)	(266,312)
尚未確認的稅項虧損	29,023	15,245
無須納稅的收入	(380)	(3,810)
不可抵扣開支	10,192	9,117
研發開支的額外稅項扣減	(50,289)	(13,221)
共同控制實體應占利潤及虧損	(571)	(1,291)
聯營公司應占利潤及虧損	(25,241)	(2,641)
其他	(<u>21,340</u>)	(<u>30,937</u>)
按實際稅率計算的年內稅項支出	<u>146,448</u>	<u>415,878</u>

8. 擬派期末股息

	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
普通股股息	-	784,000
本公司擬派期末現金股息-每股普通股為人民幣0.05元 (2010：人民幣0.34元)	<u>134,729</u>	<u>916,160</u>
	<u>134,729</u>	<u>1,700,160</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。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

9. 公司普通股權益持有人應佔每股盈利

2011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 (2010年：2,315,764,667股)計算。

	2011年 人民幣千元	2010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>606,707</u>	<u>2,289,520</u>
	股票數量	
	2011年	2010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>2,315,764,667</u>

於年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

10. 貿易應收款項及應收票據

	於12月31日	
	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
貿易應收款項	9,551,962	6,888,428
應收票據	95,735	517,758
應收保留款項	1,043,248	549,034
減值撥備	(391,553)	(372,091)
	<u>10,299,392</u>	<u>7,583,129</u>

本集團一般向客戶提供不超過三個月的信貸期。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	
	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
三個月以內	3,163,549	4,143,724
三至六個月	1,640,550	979,376
六個月至一年	1,980,513	1,361,589
一至二年	2,928,833	795,912
二至三年	433,442	217,852
三年以上	<u>152,505</u>	<u>84,676</u>
	<u>10,299,392</u>	<u>7,583,129</u>

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

10. 貿易應收款項及應收票據(續)

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
年初	372,091	187,036
已確認減值損失	250,675	308,464
回撥減值損失	(233,868)	(123,166)
匯兌調整	<u>2,655</u>	<u>(243)</u>
年末	<u>391,553</u>	<u>372,091</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賬面價值為人民幣2,965,076,000元(2010：人民幣2,889,697,000元)，計提的壞賬準備金額為人民幣283,410,000元（2010：人民幣344,100,000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	
	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
未逾期且未減值	4,653,790	3,183,937
逾期三個月內	916,569	454,382
逾期三至六個月	<u>936,462</u>	<u>572,663</u>
	<u>6,506,821</u>	<u>4,210,982</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。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

11. 現金及現金等價物及已抵押存款

	於12月31日	
	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
現金及銀行結餘	6,461,558	7,158,170
定期存款	<u>1,151,685</u>	<u>2,500,029</u>
	7,613,243	9,658,199
減：抵押定期存款		
-銀行貸款	(16,325)	(196,307)
-未完成交易	<u>-</u>	<u>(138,292)</u>
	<u>(16,325)</u>	<u>(334,599)</u>
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	7,596,918	9,323,600
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	<u>(42,288)</u>	<u>(81,200)</u>
於綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>7,554,630</u>	<u>9,242,400</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	6,135,160	6,516,930
-其他貨幣	<u>1,478,083</u>	<u>3,141,269</u>
	<u>7,613,243</u>	<u>9,658,199</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。

財務報表註釋

截止二零一一年十二月三十一日

12. 貿易應付款項及應付票據

	於12月31日	
	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
貿易應付款項	5,294,639	4,647,602
應付票據	<u>2,286,236</u>	<u>3,482,571</u>
	<u>7,580,875</u>	<u>8,130,173</u>

貿易應付款項及應付票據不計息，通常在90天內結算。

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	
	2011年 人民幣千元	2010年 人民幣千元
三個月以內	4,795,462	6,375,994
三至六個月	861,470	1,533,364
六個月至一年	1,339,345	132,383
一至二年	556,310	79,389
二至三年	21,752	7,298
三年以上	<u>6,536</u>	<u>1,745</u>
	<u>7,580,875</u>	<u>8,130,173</u>

13. 批准財務報表

本財務報告已於2012年3月23日獲董事會批准及授權刊發。

二零一一年是全球和中國經濟形勢複雜多變的一年，中國風電行業在經歷了過去幾年的高速發展後進入了調整期，並接受了前所未有的考驗，行業審批放緩、電網瓶頸依舊存在、競爭持續、原材料價格上漲、企業融資難度加大，受上述多重因素影響，二零一一年國內全年新增裝機容量為17,631MW，比2010年下降6.9%。公司的銷售收入及利潤首次出現滑坡，報告期內，公司實現營業收入127.6億元，集團權益持有人應占利潤6.07億元，分別比二零一零年下降27.01%和73.50%。

管理層分析與討論

一、行業回顧

2011年是“十二五”開局之年，也是全球經濟形勢極度複雜的一年，這一年，歐美債務危機不斷，全球經濟增長放緩，國內經濟在積極的財政政策和穩健的貨幣政策指導下仍然保持了持續增長，通貨膨脹基本得到抑制，但同時市場資金偏緊，企業融資難度加大，財務成本上升。報告期內，國內電力需求總體旺盛，電力建設投資繼續保持較快增長，而國內風電行業在經歷了“十一五”連續5年翻番增長後，開始進入產業調整期，當年新增裝機容量與2010年相比出現一定下降，這是國內風電行業進入快速發展通道以來的首次下降。

（一）全球風電行業

據全球風能理事會（GWEC）統計，2011年全球累計裝機容量達到238.4GW，與2010年相比增長20.6%，當年新增風電裝機容量為41.2GW，與2010年相比增長6.2%，同時，世界風電產業發展重心已由歐洲向亞洲轉移，2011年歐洲新增裝機占全球比重為24.9%，亞洲為51.6%，其中中國新增裝機容量占全球新增裝機容量的43.7%，居全球首位。

（二）中國風電行業

在經歷了過去幾年的高速發展後，2011年的中國風電行業開始進入調整期，電網瓶頸依然存在，質量事故和安全事故頻現，市場競爭加劇，上述現象推動了風電場管理相關政策及行業標準的陸續出臺。與此同時，風能作為節能環保的新能源，作為國家戰略性新興產業的重要組成部分，其發展前景依然廣闊，隨著行業內部整合、行業技術標準逐步完善、整體技術實力不斷提升，風電產業的發展將更為理性，也將掀開中國由風電大國向風電強國轉變的新篇章。

1、中國風電行業政策變化

2011年是國內風電管理建章立制的一年，在國內風電行業市場競爭日益激烈的同時，回歸理性競爭的呼聲日趨高漲，為促進風電產業規範化發展，進一步提升行業整體技術水平，一系列政策、行業標準在報告期內相繼出臺。

（1）嚴格並網審批，加強並網技術管理

風電裝機的快速增加，加大了電網安全穩定運行的壓力，針對上半年發生的風電機組大規模脫網事故，2011年5月，國家電網公司《關於風電場接入系統管理有關問題的緊急通知》要求“在有關部門得出結論之前，暫停風電場接入系統設計評審計劃安排及接入電網意見函辦理等前期工作”，並在全國範圍內開始進行風電隱患排查治理及風電安全大檢查工作。2011年11月，國家能源局發佈了《關於加強風電場並網運行管理的通知》，再次對風電場管理、並網運行管理及風電機組技術穩定性及低電壓穿越能力提出新的要求。這些政策的出臺將有利於促進電網建設與風電項目建設的合理匹配，加大電網對風電的接收與消納。

（2）規範風電項目地方政府審批管理

2011年7月，國家能源局發佈了《關於“十二五”第一批擬核准風電項目計劃安排的通知》，在審核

各地開發方案的基礎上，明確各省“十二五”第一批擬核准風電項目，不在該通知中列出的項目不得核准，而此前5萬千瓦以下的風電項目可由地方政府核准審批。

2011年8月，國家能源局發佈了《風電開發建設管理暫行辦法》，為做好地方規劃及項目建設與國家規劃的銜接，根據項目核准管理許可權，省級政府投資主管部門核准的風電場工程項目，須按照報國務院能源主管部門備案後的風電場工程建設規劃和年度開發計劃進行，未經核准擅自開工的項目，不享受電價補貼。明確了風電發展將堅持“統籌規劃、有序開發、分步實施、協調發展”的原則。

由此，風電項目的審批建設進入有序發展時代，風電審批納入國家統一規劃，有利於提高風電並網率，促進風電行業健康發展。

(3) 進一步完善風電行業標準、技術規定

2011年8月，國家能源局發佈了18項風電行業標準，內容涉及風電並網技術規範、風電電氣設備、風力機械設備、風電場規劃設計、風電場運營維護管理等方面，是政府引導行業健康發展、規範行業標準和提高風電技術門檻的一項具體舉措。

為保證風電場的可靠並網和電網的安全穩定運行，2011年12月30日，國家標準化管理委員會發佈2011年第23號國家標準公告，正式頒佈《風電場接入電力系統技術規定》，並將於2012年6月1日起正式實施。該規定與能源行業標準《大型風電場並網設計技術規範》共同規定了風電場並網的相關技術要求。

(4) 分散式風電步入發展期

根據我國風能資源和電力系統運行的特點，借鑒國際先進經驗，在規模化集中開發風電場的同時，因地制宜、積極穩妥地探索分散式接入風電的開發模式，對於我國風電產業的可持續發展具有重要意義。2011年11月，國家能源局印發了《分散式接入風電項目開發建設指導意見》，旨在簡化分散式風電項目開發流程，加快分散式風電開發步伐，未來內陸地區風能的分散式開發利用也將成為風電開發的重要方式。

(5) 可再生能源電價附加標準再度上調

為促進可再生能源的開發利用，財政部會同國家發改委、國家能源局共同制定了《可再生能源發展基金徵收使用管理暫行辦法》，將我國可再生能源電價附加由目前每千瓦時4厘上調至8厘。此次電價附加標準的上調無疑是對風能產業發展的一個利好，從政策上保障了可再生能源的發展的資金來源。

2、宏觀經濟環境的變化

2011年在國家“保增長、調結構、防通脹”的宏觀政策目標指引下，央行採取了較為穩健的貨幣政策，綜合運用利率、信貸等多項措施抑制通貨膨脹，風電行業不可避免的受到銀根緊縮政策的影響，風電開發商項目貸款能力降低，風電場建設進度滯後，收益水平有所下降。風電設備製造商應收賬款回收難度增大，融資成本增加。

3、風電製造行業

2011年國內風電全年新增裝機17,631MW，與2010年相比略有下降，下降比例為6.9%，但仍是全球新增裝機最多的國家，占全球當年新增裝機的比例為42.7%，累計裝機容量為62,364MW，位列全球首位。

(1) 行業門檻有所提高

近年來，中國風電產業持續快速發展，中國已成為全球風電第一大國，風電企業迅速成長，風電項目規模急劇擴張，與此同時，在超常規增長背後，風電建設規劃缺少統籌、風電裝備技術水平和產品質量有待提高、風電並網技術標準和檢測工作滯後等問題日益顯現。

國家能源局適時推出的18項風電行業標準及《風電場接入電力系統技術規定》不僅完善了行業標準體系，同時提高了行業技術門檻，並將促進風電產業發展從追求速度向追求質量轉變。

(2) 競爭態勢逐步轉變

2011年上半年，風力發電機組設備銷售價格持續下行，但降幅與2010年相比明顯縮小，自7月開始，市場均價緩慢上升，在經歷了初級階段的價格競爭後，行業競爭將逐漸回歸理性，質量、技術、服務、盈利模式的創新和差異化競爭策略將成為新一輪競爭的重點，客戶將更為關注風電機組生命週期的度電成本與發電效益。

(3) 行業向更為規範和健康方向發展

國家能源局2011年8月提出風電發展的“五個轉變”並頒佈了18項風電技術標準，從戰略規劃和技術標準兩個層面開始著手重新謀劃風電發展方式，在行業內引起強烈反響，“十二五”期間，我國風電將進入穩定發展階段，設備製造水平、技術研發水平及風電場運行維護管理水平的不斷提升將逐步帶領我國由風電大國向風電強國轉變，提升我國風電國際地位；在經過了初期的快速發展後，追求質量、追求發電量將成為風電發展的主旋律；分散式風電及開發海上風電是解決目前風電發展並網難、消納難的科學的風電發展模式，將成為我國集中大規模風電開發和陸上風電的有效補充。

(4) 大容量機組及海上風電機組開發成為趨勢

2011年7月，國家科技部發佈《國家“十二五”科學技術發展規劃》，重點發展大功率風電機組整機及關鍵部件設計、陸上大型風電場和海上風電場設計和運營、核心裝備部件製造、並網、電網調度和運維管理等關鍵技術。下半年，科技部首批支持項目出庫，重點支持葉片翼型設計、大功率風電機組及關鍵部件研製、海上風電工程等幾個方面。此外，可再生能源“十二五”規劃明確了至2015年底，海上風電裝機容量為500萬千瓦，至此，我國風電產業以“陸地風電為主、海上風電示範性發展”的格局已基本形成，各大製造商也紛紛加快了大容量機組的研發進程，競逐海上風電市場。

(5) 原材料價格上漲

報告期內，稀土價格一度暴漲，儘管在下半年出現大幅回落，但總體價格較2010年仍保持較高水平，在一定程度上對以稀土為原材料的風電機組製造商的盈利能力將造成一定壓力。同時，銅材、鋼材等其他原材料價格也出現不同程度的上漲，從而給製造商帶來一定的成本壓力。

二、業務回顧

報告期內，公司積極應對行業及市場變化，不斷提高創新能力、加大研發力度、加速產品開發及升級、加快國際化步伐、加強整體解決方案能力，提升風電場投資、開發與銷售及風電服務業務單元的業務規模及盈利水平，儘管受行業增長速度放緩影響業績出現下滑，但在研發、質量、訂單、服務、國際業務等方面依舊取得可喜成績，保證公司穩步持續發展。

(一) 風力發電機組的研發、製造與銷售

報告期內，公司風力發電機組及零部件銷售收入為人民幣12,254.48百萬元，較去年同期下降27.93%，售出機組裝機容量3,105.75MW，同比減少22.49%。下表為公司二零一一年及二零一零年產品銷售明細：

機型	2011年		2010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	-	-	-
2.5MW	87	217.5	1	2.5	8600%
1.5MW	1,921	2,881.5	2,567	3,850.5	(25.17%)
750kW	1	0.75	205	153.75	(99.51%)
合計	2,011	3,105.75	2,773	4,006.75	(22.49%)

2011年，公司國內新增裝機容量為3,600MW，市場份額為20.4%，排名第一，國外新增裝機容量為111MW。截止2011年底，公司在國內的總裝機容量為12,678.85MW，其中有6,217台1.5MW機組，46台2.5MW機組。全年1.5MW機組可利用率高達98.9%，第一年進入批量生產的2.5MW機組利用率也達到95%。報告期內，由於公司生產的機組質量穩定、性能可靠，公司獲得風電行業唯一的“全國質量工作先進單位”，這是對公司機組質量最大的肯定。

創新是企業的核心競爭力之一，擁有自主知識產權的創新成果是由“中國製造”轉變為“中國創造”的關鍵。面對日益激烈的行業競爭，金風科技依託擁有自主知識產權的直驅永磁技術，不斷通過技術創新開發出適應市場和未來技術發展趨勢的系列風電機型，保持著直驅永磁風電機組在各個細分市場的領先地位。

2011年，金風科技直驅永磁1.5MW高海拔、低風速系列機組已進入批量化生產，豐富了我們的產品線，助力客戶深度拓展高海拔、低風速地區風電市場。截止2011年底，公司已經安裝低風速機組87萬千瓦，高海拔機組5萬千瓦。新機型在市場上已證明其優越性，並為後續特殊地區的產品適應性開發建立了應用平臺。金風科技憑藉技術創新開發出適用於不同區域環境的個性化風力發電機組蟬聯麻省理工學院《技術評論》權威評選，入選“2012年全球最具創新力企業50強”。

除開發新產品外，公司1.5MW直驅永磁機組的產品優化工作持續進行，在原材料上漲情況下，及時完成技術優化方案，有利緩解了成本上漲的壓力。

報告期內公司1.5MW直驅永磁機組通過了德國勞氏船級社（“GL”）的零電壓穿越現場試驗，這是低電壓穿越的極限測試，充分證明了公司直驅永磁機組“並網友好”特性。

2.5MW機組實現批量化生產，其系列化機組的研製工作進展順利，適用於陸地的103/2.5MW、106/2.5MW機組（低風速）均已安裝投運，適用於海上的109/2.5MW機組已完成樣機下線；新研製的110/3MW直驅永磁機組完成了2台樣機的安裝及投運；3MW混合傳動永磁機組在報告期內完成4台樣機的裝配，預計於二零一二年一季度正式投運。

國家級示範項目--金風科技可再生能源智能微網示範工程（2.5MW機組）建設項目已完成吊裝。這台風力發電機組已接入公司辦公區域內的智能微網中，成為重要的電源系統，對公司智能微網項目的研發和調試發揮重要作用。該項目將成為公司未來提供新能源整體解決方案的最初數據的重

要信息來源。

此外，公司中標國家“風光儲輸”示範項目一期近5萬千瓦風電項目，提供共計15台2.5MW和2台3.0MW直驅永磁風力發電機組，截止二零一一年十一月，該項目已全部並網發電。該項目展示了金風科技直驅永磁機組出眾的並網友好性能，是金風科技邁向大容量機組開發的又一重要里程碑。

6MW海上機組研發工作進展順利，截止報告期末已完成關鍵零部件的試製，預計二零一二年上半年可完成樣機的裝配下線。

截止二零一一年十二月三十一日，公司待執行訂單總量為3,930.5MW，分別為：1.5MW機組3,268.5MW，2.5MW機組650MW，3.0MW機組12MW。除此之外，公司中標未簽訂正式合同訂單2,396.5MW，包括1.5MW機組1,716MW，2.5MW機組677.5MW，3.0MW機組3MW。合計6,327MW。

（二）風電服務

金風科技既是風電設備製造商，也是風電整體解決方案供應商，拓展規模化的服務業務，有助於企業獲得差異化的競爭優勢，在現今的行業背景下獲得新的利潤增長點。

截止二零一一年十二月三十一日，公司累計維護風力發電機組數量超過6000台，作為信息技術業務代表性產品的SCADA系統、能量管理平臺自二零零八年以來累計銷售分別超過80套和50套。

公司秉承“打造中國風電服務標杆企業”的目標，為客戶提供專業化風電技術服務，力求保證客戶風力發電機組在20年的壽命期內最大限度發電，為客戶創造最大化價值。報告期內，公司強化了“一站式”風電服務業務體系，持續推進公司服務系統競爭力的提升。2011年，公司實現風電服務收入362.66百萬元，較2010年增長23.91%。2012年，公司將繼續堅持一站式服務銷售模式，通過保證風力發電機組可利用率和發電量，通過度電成本管理確保風電投資收益最大化，提升服務系統競爭力；同時大力推進分散式風電項目開發與運作，開拓新的細分市場。

（三）風電場投資、開發與銷售

二零一一年風電場投資、開發與銷售成為公司重要盈利增長點，在風力發電機組製造行業整體利潤水平下滑的情況下，成為公司利潤的重要補充。從事風電場投資開發銷售業務的全資子公司北京天潤新能投資有限公司已經躋身中國風電開發的主流投資商並得到廣泛認可和關注。

報告期內公司轉讓7個風電項目公司（9個風電項目）全部或部分股權，約合權益裝機容量244.8MW。截止報告期末，公司已完工風電場總裝機容量1,338MW，權益裝機容量572.2MW；在建風電場項目總裝機容量622.5MW，權益裝機容量558.3MW。

報告期內，公司經營的風電項目實現發電收入人民幣138.83百萬元，比上年同期下降21.93%。風電場銷售的投資收益為人民幣386.80百萬元，較二零一零年下降12.84%。

（四）國際業務

公司以多年行業領先的資源及技術優勢，穩步推進國際化戰略，積極參與國外市場競爭，逐步實現技術、市場、人才、資本的國際化，報告期內國際業務取得重大進展。報告期內，公司通過整機銷售及開發風電項目的方式，在美國及一些新興市場取得了比預期快且好的成績。公司實現國際項目銷售收入1,208.92百萬元，除直接銷售風力發電機組外，公司還在境外直接投資建設風電

場，公司持有的境外風電項目遍佈北美、南美、澳洲、歐洲、亞洲及非洲等地區。

報告期內，金風科技與厄瓜多爾CELEC EP電力集團正式簽約，向其Villonaco風電項目提供包括風力發電機組在內的“一站式”服務，這是公司提供風電整體解決方案能力的充分體現。此外，公司與全球知名新能源開發商Mainstream Renewable Power達成協議，向其位於智利的Negrete風電場項目一期工程提供23台1.5MW低風速直驅永磁機組，金風科技機組首次進入智利市場，也是低風速系列直驅永磁機組首次亮相海外。

同時，金風科技1.5MW直驅永磁機組已通過Intertek的ETL認證，表明此產品的設計、工藝和性能完全符合美國及加拿大的國家安全標準，也是國內第一家通過此認證的整機製造商，是金風科技進入美國及加拿大市場又一進展。

（五）公司債券發行

本公司分別於二零一一年四月十九日董事會及二零一一年六月二十四日年度股東大會批准發行本金總額不超過人民幣50億元的公司債券（“公司債券”）。二零一一年九月六日，公司收到中國證券監督管理委員會（「證監會」）證監許可【2011】1397號《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》。公司於二零一二年二月二十二日最終確定2012年新疆金風科技股份有限公司公司債券（第一期）3年期品種的票面利率為6.63%，並於二零一二年二月二十七日完成本金總額為人民幣三十億元的境內公司債發行，境內公司債券的面值為每張人民幣100元，發行價格為人民幣100元。此次發行僅採取網下面向中國機構投資者發行的方式。二零一二年三月十六日，於深圳證券交易所上市。

（六）主要子公司基本情況

公司共有控股子公司81家，其中直接控股子公司18家，間接控股子公司63家；另外，公司還有9家共同控制公司、7家聯營公司及7家參股公司。下表列出公司主要子公司財務情況（按「中國會計準則」），其它信息請參考財務註釋18：

截止2011年12月31日

單位：人民幣萬元

序號	公司名稱	註冊資本	總資產	淨資產	主營業務收入	歸屬母公司淨利潤
整機研發與製造公司						
1	北京金風科創風電設備有限公司	99,000	511,029.23	133,010.20	411,041.67	(3,308.89)
2	內蒙古金風科技有限公司	15,000	78,621.87	33,557.52	88,985.04	5,696.25
3	德國VENSYS能源股份公司	500万欧元	104,500.92	61,329.14	166,170.88	30,987.73
4	甘肅金風風電設備製造有限公司	8,860	37,606.75	23,069.13	53,131.85	4,578.72
5	西安金風風電設備有限公司	6,000	83,554.16	30,272.60	126,754.75	9,266.98
6	江蘇金風風電設備製造有限公司	67,000	99,960.09	71,827.24	67,639.79	4,402.34

零部件研發與製造公司

1	北京天誠同創電氣有限公司	6,919.68	54,721.26	13,034.17	69,047.57	3,403.94
---	--------------	----------	-----------	-----------	-----------	----------

風電投資公司

1	北京天潤新能投資有限公司	48,160	521,870.16	105,725.75	8,812.55	14,522.84
2	金風投資控股有限公司	100,000	133,698.34	103,236.08	19,886.38	965.05

風電服務公司

1	北京天源科創風電技術有限責任公司	4,500	88,638.78	19,912.59	92,947.75	6,593.15
2	天運風電(北京)物流有限公司	1,450	8,220.61	5,902.67	10,147.90	1,424.47

(七) 募集資金使用情況

1、公司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，截止二零一一年十二月三十一日，公司累計使用募集資金折合人民幣36.15億元，尚未使用募集資金折合人民幣31.39億元。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	1,933	782
整機及零部件研發	986	151	835
國際業務	1,972	450	1522
償還銀行借款	411	411	0
營運資金	670	670	0
合計	6,754	3,615	3,139

2、公司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。截止二零一一年十二月三十一日，累計使用募集資金人民幣15.47億元，尚有人民幣1.98億元募集資金未使用。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	0
新疆MW級風電機組產能擴建項目	461	461	0
內蒙古MW級直驅永磁風電機組 產業化項目	127	127	0
南京MW級風電機組產業化項目	25.45	25.45	0
江蘇大豐海上風電機組研發與製造基地	89.61	0	89.61

產品研發項目

1.5MW系列化風力發電機組研製	128	128	0
2.5MW直驅永磁風力發電機組 研究開發	160	160	0
3MW混合傳動永磁風力發電機組研製	232	148.13	83.87
6MW直驅永磁風力發電機組研製	50	25.55	24.45
檢測實驗室	40	40	0

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	0
塔城瑪依塔斯49.5MW試驗示範風電場	100	100	0
金風達茂國產示範風電場	100	100	0

合計	1,744.66	1,546.73	197.93
-----------	-----------------	-----------------	---------------

(八) 人力資源管理

截至二零一一年十二月三十一日，本集團共有員工4,665人，專業分類如下：

項目	分類	人數(人)	占公司人數的比例(%)
專業構成	技術人員	853	18.28%
	生產人員	1,539	32.99%
	銷售人員	177	3.79%
	服務人員	1,168	25.04%
	管理人員	805	17.26%
	財務人員	123	2.64%
合計		4,665	100%
教育程度	研究生以上	493	10.57%
	本科	1,870	40.09%
	大專	1,429	30.63%
	大專以下	873	18.71%
合計		4,665	100%

本集團為管理人員及職工提供在職教育、培訓及其他機會，以提升其技能及知識。本集團與職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。本集團職工的薪酬組合包括薪金、花紅和津貼，亦可享有福利待遇，包括醫療、住房補貼、養老和其他福利。

三、經營業績和分析

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

概覽

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團營業收入為人民幣12,755.97百萬元，比上年同期人民幣17,475.17百萬元降低了27.01%。本集團權益持有人應占利潤為人民幣606.71百萬元，同比降低73.50%。本集團的基本每股盈利為人民幣0.23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、製造及銷售(ii)風電服務(iii)風電場投資、開發及銷售。風力發電機組研發、製造及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、開發及銷售板塊的收入。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團營業收入為人民幣12,755.97百萬元，比上年同期人民幣17,475.17百萬元下降了27.01%。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
	2011年	2010年		
風力發電機組及零部件銷售	12,254,476	17,004,649	(4,750,173)	(27.93%)
風電服務	362,661	292,685	69,976	23.91%
發電收入	138,833	177,838	(39,005)	(21.93%)
合計	12,755,970	17,475,172	(4,719,202)	(27.01%)

收入的減少主要是由本集團風力發電機組及零部件銷售及發電收入較上年均有減少所致。來自風力發電機組及零部件銷售收入減少主要是由於業主推遲交付時間導致風力發電機組銷售容量較上年減少，同時由於市場競爭的加劇導致風力發電機組的銷售價格走低，使得銷售收入降低。發電收入減少主要是由於處置了部分風電場，持有風電場數量減少所致。

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			
	2011年	2010年	增減額	增減率
原材料和零部件	10,759,132	14,688,005	(3,928,873)	(26.75%)
人工	120,527	112,602	7,925	7.04%
折舊和攤銷	120,561	121,565	(1,004)	(0.83%)
其他生產成本	544,488	315,533	228,955	72.56%
存貨變動及轉入固定資產	(845,530)	(1,783,951)	938,421	52.60%
合計	10,699,178	13,453,754	(2,754,576)	(20.47%)

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			
	2011年	2010年	增減額	增減率
風力發電機組及零 部件銷售	10,370,493	13,152,606	(2,782,113)	(21.15%)
風電服務	274,293	237,984	36,309	15.26%
發電	54,392	63,164	(8,772)	(13.89%)
合計	10,699,178	13,453,754	(2,754,576)	(20.47%)

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			
	2011年	2010年	增減額	增減率
風力發電機組及零部 件銷售	1,883,983	3,852,043	(1,968,060)	(51.09%)
風電服務	88,368	54,701	33,667	61.55%
發電	84,441	114,674	(30,233)	(26.36%)
合計	2,056,792	4,021,418	(1,964,626)	(48.85%)

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。截至二零一零年十二月三十一日和二零一一年十二月三十一日止年度，本集團整體毛利率分別為23.01%及16.12%，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22.65%及15.37%。下表列示本集團750kW

風力發電機組、1.5MW風力發電機組、2.5MW風力發電機組和3MW風力發電機組的毛利情況（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
	2011年	2010年	
750kW	32.93%	27.69%	5.24%
1.5MW	14.60%	22.92%	(8.32%)
2.5MW	2.95%	8.47%	(5.52%)
3MW	(15.28%)		

與上年度相比，1.5MW機組仍然是2011年整機銷售的主流機型，92.56%的整機收入來自於1.5MW機組的銷售，除此之外，整機銷售逐步朝更大容量的機組發展，2.5MW機組的銷量逐漸上升。

報告期內，1.5MW機組的毛利率較上年同期下降了8.32%，主要由於市場競爭加劇，風力發電機組銷售價格下降。2.5MW機組尚未實現大批量生產，規模化效益尚未完全顯現；同時由於市場競爭加劇，銷售價格不如預期理想。

報告期內，公司實現2台3MW直驅永磁機組試驗樣機的銷售，用於國家“風光儲輸”項目。

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、開發及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、租金總收入及因本公司研發項目以及本公司生產設施升級獲得的政府補助。

本集團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770.15百萬元，較截至二零一零年十二月三十一日止年度的其他收入和收益人民幣665.73百萬元，增加了15.68%。主要是由於處置風電場實現收益和政府補助增加所致。

銷售及分銷成本

銷售及分銷成本主要包括產品質量保證費用、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。

截至二零一一年十二月三十一日止年度的銷售及分銷成本約為人民幣990.32百萬元，與去年同期的人民幣1,096.36百萬元相比，下降了9.67%。下降的主要原因為隨著公司銷售的減少，產品質量保證準備金及運費減少。

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。行政開支由截至二零一零年十二月三十一日止年度的人民幣417.62百萬元增加至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。增長的主要原因為研發支出的增加，員工人數的增加和工資水平的提高。

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。截至二零一一年十二月三十一日止，本集團其他開支約為人民幣78.79百萬元，比去年同期的人民幣272.21百萬元下降了71.05%。下降的主要原因是匯兌損失和壞賬準備減少。

財務費用

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團財務費用為人民幣257.95百萬元，較截至二零一零年十二月三十一日止年度的財務費用人民幣116.98百萬元增長了120.52%。增長的主要原因是本集團營運資金需求擴大，帶息借款同比大幅增長；同時隨著風電場項目建設完工投入生產，導致費用化利息有所增加。

所得稅

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團所得稅費用為人民幣146.45百萬元，而截至二零一零年十二月三十一日止年度，所得稅費用為人民幣415.88百萬元下降了64.79%。所得稅費用的降低主要是由於競爭的加劇導致本集團利潤降低，從而所得稅費用下降。

財務狀況

於二零一一年十二月三十一日和二零一零年十二月三十一日，本集團的總資產分別為人民幣32,430.19百萬元和人民幣28,397.62百萬元。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，而於二零一零年十二月三十一日本集團的流動資產為人民幣22,836.08百萬元。於二零一一年十二月三十一日，本集團流動資產占總資產比例為78.22%（二零一零年十二月三十一日為80.42%）。本集團非流動資產於二零一一年十二月三十一日和二零一零年十二月三十一日的餘額分別為人民幣7,063.41百萬元和人民幣5,561.54百萬元。

於二零一一年十二月三十一日和二零一零年十二月三十一日，本集團的總負債分別為人民幣19,161.68百萬元和人民幣14,766.72百萬元。於二零一一年十二月三十一日和二零一零年十二月三十一日，本集團的流動負債分別為人民幣15,712.90百萬元和人民幣12,456.20百萬元。於二零一一年十二月三十一日和二零一零年十二月三十一日，本集團的非流動負債分別為人民幣3,448.78百萬元和人民幣2,310.52百萬元。

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，而於二零一零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10,379.88百萬元和人民幣13,630.90百萬元。

於二零一一年十二月三十一日和二零一零年十二月三十一日，本集團現金及現金等價物分別達到人民幣7,596.92百萬元和人民幣9,323.60百萬元。於二零一一年十二月三十一日和二零一零年年十二月三十一日，本集團的帶息銀行借款和其他借款餘額為人民幣8,042.23百萬元和人民幣2,966.84百萬元。

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	
2011年	2010年

經營活動產生的現金流淨額	(4,133,442)	186,411
投資活動使用的現金流淨額	(3,356,277)	(2,495,377)
融資活動產生的現金流淨額	5,904,796	7,278,812
現金及現金等價物淨增加額	(1,584,923)	4,969,846
年初現金及現金等價物	9,242,400	4,378,950
匯率變動影響淨額	(102,847)	(106,396)
年末現金及現金等價物	7,554,630	9,242,400

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（原因是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。

截至二零一零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186.41百萬元，主要是來源於人民幣2,799.72百萬元的稅前利潤，調整了人民幣186.80百萬元的應收及其他應收款項的減值準備和人民幣3,638.50百萬元的貿易應付款及應付票據的增加。該等現金流入被存貨增加人民幣1,442.97百萬元（原因是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4,415.85百萬元（原因是根據相關銷售合同尚未到期的銷售增加）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3006.15百萬元購置物業、廠房及設備，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119.24百萬元（經扣除已出售現金）抵銷。

截至二零一零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2,495.38百萬元，主要是由於以人民幣2,551.90百萬元購置物業、廠房及設備，已抵押存款增加人民幣116.06百萬元，部分被出售附屬公司所得的人民幣213.04百萬元（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4,949.54百萬元銀行及其他借款的還款，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。

截至二零一零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7,278.81百萬元，主要是由於發行新股募集資金取得人民幣7,038.79百萬元，新增銀行借款人民幣3,659.29百萬元，被人民幣2,023.05百萬元銀行及其他借款的還款，向公司股東派付股息人民幣924.00百萬元，新股發行費用人民幣269.29百萬元以及支付利息人民幣152.71百萬元抵銷。

資本性支出

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團資本性支出為人民幣3,326.58百萬元，與截至二零一零年十二月三十一日止年度的資本性支出人民幣3,395.01百萬元相比減少了2.02%。資本性支出的資金來源主要為發行新股、銀行借款及本公司開展經營活動產生的現金流。

四、可能面臨的風險因素

（一）行業發展速度放緩的風險

2010年末以來，中國風電行業發生了一系列調整，國家發改委規範風電項目地方政府審批管理、國家電網嚴格並網審批、國家能源局加強並網技術管理等。這些行業政策的出臺，在短期內對整個行業產生了一定影響，行業發展速度變緩。

2011年國內新增裝機容量較2010年出現下降，根據國家“十二五”規劃，未來國內風電發展將保持穩定的發展速度，與“十一五”期間的每年翻番增長相比，發展速度有所放緩。

（二）市場競爭的風險

中國已成長為全球增速最快的風電市場，吸引眾多投資者加入到市場競爭中來，競爭也將日趨激烈。儘管公司憑藉技術領先的優勢，研製及開發具有世界領先水準的風力機組，以高質量的產品及風電整體解決方案為客戶提供最優化的服務增強了公司在市場中的競爭力，但是，市場競爭中的任何不利或不能預測的變動，可能對公司的業務、經營業績和前景造成一定影響。

（三）產品價格下降的風險

隨著中國風電設備市場競爭日益加劇，風力發電機組價格仍在低位運行，風力發電機組製造商利潤空間不斷被壓縮。未來，公司將繼續加大成本控制力度，持續增加風力發電機組零部件自產比例，提高規模化生產效率，以抵禦產品價格下降而帶來的風險。

（四）原材料價格波動風險

受國家政策影響，稀土材料價格在報告期內出現大幅上漲，未來價格走勢在短期內無法預見，同時，其他原材料的價格水準也出現不同幅度的上升，在當前風力發電機組製造業低價競爭的格局下，原材料價格的上漲無疑給風力發電機組製造商帶來更大的成本壓力。

五、二零一二年及未來展望

（一）行業所處的發展趨勢及面臨的市場競爭格局

1、行業發展總體趨勢

未來，全球風電仍將保持增長態勢，根據全球風能理事會2011年發佈的最新預測，到2015年，全球風電市場規模將增至449GW，未來5年全球風電裝機容量年平均增長速度為18.2%，亞洲、北美洲和歐洲將成爲未來5年風電發展較快的主要地區。亞洲的風電增長速度會在全球範圍內遙遙領先，中國仍將成爲風電增長的主要動力。

在經濟快速增長和電力需求增加的大背景下，中國風電產業的迅速崛起在應對能源結構多樣化、環境保護和節能減排挑戰等問題上都能發揮極大作用。風電已經開始並將繼續成爲實現國家低碳能源戰略的主力能源技術之一。

2、公司面臨的市場競爭格局

2011年中國風電行業由快速發展期過渡到產業調整期，與2010年相比，競爭仍在持續，規劃、政策及法規成爲主導行業發展的重要因素，“十二五”規劃指明了行業發展目標，各項風電開發、風電管理及質量監管相關政策法規及行業標準的陸續出臺，將推動行業整合及轉型，並引導風電行業向更爲規範、更爲健康有序的方向發展。

（二）公司發展戰略

金風科技致力於成爲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公司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。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，爲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，以成爲全球性的行業領先企業。在深耕細作風電產業的基礎上，公司將進一步著眼于其他可再生能源複合式發展，積極拓展風光互補發電、風能/太陽能複合產品應用（制氮、制氫、海水淡化等）、智能微網等技術和業務領域，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）公司2012年經營計劃和主要目標

市場開拓：保證機組穩定運行，積極拓展高海拔、高溫、低溫以及低風速市場，在國內市場保持領先地位的同時，積極開拓海外市場，要在全球逐步形成研發、項目投資、產品銷售、服務等多種業務組合的國際化能力建設，爲客戶提供“整體解決方案”，以系列化機組及特色服務不斷提升綜合競爭實力。

研發：繼續深入直驅永磁技術的研究，在保證質量和性能前提下優化各種設計以降低成本，加快混合傳動型機組產業化，將永磁產品做成精品；完成6.0MW直驅永磁風電機組的樣機試製；積極推進10MW機組研發工作。

生產經營：通過優化組織結構、集中調配集團資源實現精細化管理，提高零部件自產率，加快產品優化升級，開拓新的業務及利潤增長點，注重成本控制，實現公司持續健康的發展。

技術服務：堅持以客戶利益爲出發點，堅持科技及產品創新，不斷提升技術水平及服務質量，爲客戶創造最大價值。

管理模式：推進集團管理變革與企業文化創新，增強組織競爭活力，保持按業務性質和戰略價值劃分業務單元的模式，切實推進各業務發展，將各業務逐步建設成爲公司發展的支柱，積極拓展外部市場。

公司治理：不斷優化公司組織構架，完善內部控制體系，提升公司治理水平及風險防範能力。

（四）資金需求及使用計劃

根據公司2012年度經營目標及計劃，2012年度公司營運資金主要採用自有資金、銀行貸款及發行公司債券的方式解決。公司償債能力較強，信譽良好，融資管道暢通，資金來源有充足保證。

遵守企業管治常規守則

本公司於截至二零一一年十二月三十一日止年度內，本公司已遵守了《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄14所載《企業管治常規守則》。

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二零一一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

於截至二零一一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

董事會建議從截至二零一一年十二月三十一日止滾存未分配利潤中派發截止二零一一年十二月三十一日之年度末期股息每股人民幣0.05元（含稅）。該建議須待取得本公司二零一一年度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

北京，2012年3月23日

於本公告日期，本公司執行董事爲武綱先生；非執行董事爲李燦先生、高忠先生、呂厚軍先生及胡陽女士；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