

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 2018 年 12 月 31 日止年度之業績公告

董事會在此宣佈本集團截至 2018 年 12 月 31 日止年度（「**報告期**」）之經審計財務業績（「**2018 年年度業績**」）。2018 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
 利潤表及其他全面收益表
 截至二零一八年十二月三十一日止年度

	注釋	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
收入	4	28,590,307	24,970,835
成本		<u>(21,246,510)</u>	<u>(17,505,117)</u>
毛利		7,343,797	7,465,718
其他收入及收益	4	2,073,163	1,631,065
銷售及分銷費用		(1,896,605)	(2,101,058)
行政開支		(2,737,783)	(2,520,463)
金融資產和合同資產減值,淨額		(99,346)	(257,933)
其他經營開支		(195,952)	(119,302)
財務費用	6	(1,071,300)	(817,782)
應占利潤及虧損：			
合營公司		203,078	144,911
聯營公司		<u>63,379</u>	<u>65,400</u>
除稅前利潤	5	3,682,431	3,490,556
所得稅費用	7	<u>(399,833)</u>	<u>(341,749)</u>
年內利潤		<u><u>3,282,598</u></u>	<u><u>3,148,807</u></u>
下列各方應占利潤：			
公司股東		3,216,604	3,054,657
非控股權益		<u>65,994</u>	<u>94,150</u>
		<u><u>3,282,598</u></u>	<u><u>3,148,807</u></u>
			待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 利潤表及其他全面收益表
 截至二零一八年十二月三十一日止年度

	注釋	2018 人民幣千元	2017 人民幣千元
年內其他全面收益			
未來將被重分類至損益表的其他全面(損失)/收益,除稅後:			
重分類進損益的處置可供出售金融資產損失,除稅後		-	(22,949)
重分類進損益的處置聯營公司收益,除稅後		-	48,953
權益法下在被投資單位將重分類進損益的其他全面 (損失)/收益中所享有的份額		(4,591)	167,926
本年度現金流量套期工具的有效部分公允價值變動,除稅後		(31,556)	16,052
可供出售權益投資公允價值變動,除稅後		-	51,012
外幣報表折算差額		(167,277)	<u>23,111</u>
未來將被重分類至損益表的其他(損失)/收益收益淨額, 除稅後:		(203,424)	<u>284,105</u>
未來將不可重分類至損益表的其他全面損失,除稅後:			
以公允價值計量且其變動計入其他全面損失的金融資產的公允價 值變動,除稅後		(252,151)	<u>-</u>
年內其他全面(損失)/收益,除稅後		(455,575)	<u>284,105</u>
年內全面收益總額		<u>2,827,023</u>	<u>3,432,912</u>
下列各方應占全面收益總額:			
公司股東		2,761,029	3,338,762
非控股權益		<u>65,994</u>	<u>94,150</u>
		<u>2,827,023</u>	<u>3,432,912</u>
公司普通股權益持有人應占每股盈利:			
基本及攤薄 (按每股人民幣元列示)	9	<u>0.88</u>	<u>0.84</u>

新疆金風科技股份有限公司
 合併財務狀況表
 截止二零一八年十二月三十一日

	注釋	於 12 月 31 日	
		2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		25,508,730	22,838,479
投資物業		119,988	67,904
土地租賃預付款項		292,453	302,092
商譽		487,749	497,601
其他無形資產		3,477,115	2,254,558
合營公司權益		3,068,338	1,802,594
聯營公司權益		592,054	588,151
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益投資		408,717	-
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		679,851	-
可供出售金融投資		-	1,168,210
其他非流動金融資產		309,717	-
遞延稅項資產		1,634,991	1,601,385
持有至到期投資		-	49,996
貿易應收款項	10	-	2,324,143
金融應收款項		7,287,309	4,536,746
預付款項、其他應收款項及其他資產		1,407,300	1,555,448
合同資產	11	3,005,214	-
衍生金融工具		53,032	16,070
已抵押存款	12	<u>113,995</u>	<u>103,136</u>
非流動資產總額		<u>48,446,553</u>	<u>39,706,513</u>
流動資產			
存貨		4,996,682	4,083,012
貿易應收款項及應收票據	10	16,895,231	17,048,220
合同資產	11	907,433	-
金融應收款項		386,762	497,481
預付款項、其他應收款項及其他資產		4,525,833	2,650,442
可供出售金融投資		-	1,050,000
衍生金融工具		25,331	12,640
已抵押存款	12	38,300	983,419
現金及現金等價物	12	<u>5,027,638</u>	<u>6,756,114</u>
		32,803,210	33,081,328
持有待售資產		<u>114,290</u>	<u>-</u>
流動資產總額		<u>32,917,500</u>	<u>33,081,328</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 合併財務狀況表
 截止二零一八年十二月三十一日

		於 12 月 31 日	
	注釋	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	13	19,999,759	15,256,882
其他應付款項及應計項目		6,371,768	6,359,880
計息銀行及其他借款		3,470,114	5,999,023
應付稅項		189,399	211,244
撥備		<u>1,569,546</u>	<u>1,773,288</u>
流動負債總額		<u>31,600,586</u>	<u>29,600,317</u>
淨流動資產		<u>1,316,914</u>	<u>3,481,011</u>
資產總額減流動負債		<u>49,763,467</u>	<u>43,187,524</u>
非流動負債			
貿易應付款項	13	1,090,612	884,593
其他應付款項及應計項目		93,552	38,541
計息銀行及其他借款		18,864,519	15,885,810
遞延稅項負債		806,843	452,420
撥備		1,982,892	2,096,893
政府補助		298,056	339,109
衍生金融負債		126,417	-
遞延收入		<u>25,452</u>	<u>15,157</u>
非流動負債總額		<u>23,288,343</u>	<u>19,712,523</u>
淨資產		<u>26,475,124</u>	<u>23,475,001</u>
權益			
公司股東應占權益			
股本		3,556,203	3,556,203
儲備		<u>21,405,015</u>	<u>19,130,490</u>
		24,961,218	22,686,693
非控股權益		<u>1,513,906</u>	<u>788,308</u>
權益總額		<u>26,475,124</u>	<u>23,475,001</u>

.....
 武鋼
 董事

.....
 王海波
 董事

新疆金風科技股份有限公司
 合併權益變動表
 截至二零一八年十二月三十一日止年度

注釋	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	可供出售權益投資/公允價值計量的金融資產重估儲備	外幣變動儲備	其他權益工具	套期儲備	未分配利潤	總計	非控股權益		
	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	人民幣千元	人民幣千元
於 2017 年 12 月 31 日結餘	3,556,203	8,374,759	-	1,197,319	106,611	(151,365)	1,495,118	16,052	8,091,996	22,686,693	788,308	23,475,001	
調整採用 IFRS 9 除稅後(注釋 2.2)	-	(179,424)	-	-	(78,645)	-	-	-	63,183	(194,886)	-	(194,886)	
於 2018 年 1 月 1 日結餘(重述)	3,556,203	8,195,335	-	1,197,319	27,966	(151,365)	1,495,118	16,052	8,155,179	22,491,807	788,308	23,280,115	
年間利潤	-	-	-	-	-	-	-	-	3,216,604	3,216,604	65,994	3,282,598	
年內其他(損失)/收益:													
以公允價值計量且其變動計入其他全面損失的金融資產的公允價值變動,除稅後	-	-	-	-	(252,151)	-	-	-	-	(252,151)	-	(252,151)	
現金流量套期保值,除稅後	-	-	-	-	-	-	-	(31,556)	-	(31,556)	-	(31,556)	
應享有聯營公司其他全面損失份額	-	(4,591)	-	-	-	-	-	-	-	(4,591)	-	(4,591)	
外幣報表折算差異	-	-	-	-	-	(167,277)	-	-	-	(167,277)	-	(167,277)	
年內全面(損失)/收益總額	-	(4,591)	-	-	(252,151)	(167,277)	-	(31,556)	3,216,604	2,761,029	65,994	2,827,023	
非控股股東出資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,008,893	1,008,893	
收購子公司增加	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,630	39,630	
向非控股股東出售股權	-	(7,466)	-	-	-	-	-	-	-	(7,466)	7,466	-	
處置子公司減少	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(360,553)	(360,553)	
已宣派 2017 年期末股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(711,241)	(711,241)	-	(711,241)	
從利潤中提取儲備	-	-	-	101,552	-	-	-	-	(101,552)	-	-	-	
已宣派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35,832)	(35,832)	
提取本年專項儲備(注釋(i))	-	-	(59,156)	-	-	-	-	-	59,156	-	-	-	
使用本年專項儲備(注釋(i))	-	-	59,156	-	-	-	-	-	(59,156)	-	-	-	
其他權益工具持有人的出資	-	-	-	-	-	-	498,500	-	-	498,500	-	498,500	
其他權益工具持有人的派息	-	-	-	-	-	-	-	-	(71,411)	(71,411)	-	(71,411)	
於 2018 年 12 月 31 日結餘	<u>3,556,203</u>	<u>*8,183,278</u>	<u>*-</u>	<u>*1,298,871</u>	<u>*(224,185)</u>	<u>*(318,642)</u>	<u>*1,993,618</u>	<u>*(15,504)</u>	<u>*10,487,579</u>	<u>24,961,218</u>	<u>1,513,906</u>	<u>26,475,124</u>	

待續/

新疆金風科技股份有限公司
 合併權益變動表 (續)
 截至二零一八年十二月三十一日止年度

公司股東應占

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

* 在合併財務狀況表中, 這些儲備帳戶於 2018 年 12 月 31 日組成綜合儲備人民幣 21,405,015,000 元 (2017 年 12 月 31 日: 人民幣 19,130,490,000 元)。

注釋(i) 於編制綜合財務報表時, 於截至 2017 年及 2018 年 12 月 31 日止年度各年, 本集團已按照中華人民共和國(「中國」)相關政府機關發出的指示所規定, 將若干保留盈利金額分別劃撥至特別儲備基金, 作安全生產開支用途。於安全生產開支產生時, 本集團將有關開支計入損益, 並同時動用相等金額的特別儲備基金, 將之撥回至保留盈利, 直至該特別儲備獲悉數動用為止。

新疆金風科技股份有限公司
 合併現金流量表
 截至二零一八年十二月三十一日止年度

	注釋	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
經營活動現金流量			
稅前利潤		3,682,431	3,490,556
調整：			
財務費用	6	1,071,300	817,782
銀行利息收入	4	(222,409)	(75,042)
應占合營公司利潤		(203,078)	(144,911)
應占聯營公司利潤		(63,379)	(65,400)
折舊	5	1,218,020	1,066,701
土地租賃預付款項攤銷	5	8,246	7,159
其他無形資產攤銷	5	126,527	50,279
出售物業、廠房及設備以及其他無形資產 虧損淨額	5	2,456	2,942
出售附屬公司收益	4	(313,889)	(387,778)
出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益	4	(627,627)	(309,416)
出售聯營公司權益與合營公司權益的收益	4	(5,212)	(136,652)
出售可供出售金融投資的收益	4	-	(84,036)
出售按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的收益	4	(42,716)	-
原持有股權于分步收購取得附屬公司時點公允價值評估增值收益	4	-	(4,297)
非流動金融資產收益	4	(19,382)	-
可供出售金融投資股息收益	4	-	(21,698)
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產收益	4	(14,958)	-
其他投資利息收益		(50,908)	(15,169)
衍生金融工具公允價值收益-非套期交易	4	-	(12,640)
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益投資的公允價值收益	4	(209,359)	-
出售衍生金融工具的收益	4	-	(15,244)
貿易應收款項和其他應收款項減值	5	75,554	257,933
金融應收款項減值	5	22,249	-
合同資產減值	5	1,532	-
非流動金融資產減值	5	11	-
存貨撇減至可變現淨值的轉回	5	(17,982)	(9,956)
物業、廠房及設備減值	5	17,422	11,186
商譽減值	5	11,998	-
政府補助和遞延收入		(117,788)	(45,797)
		<u>4,329,059</u>	<u>4,376,502</u>
存貨增加		(869,008)	(847,911)
合同資產的增加		(269,784)	-
貿易應收款項和應收票據增加		(166,155)	(1,286,460)
金融應收款項的增加		(1,741,662)	(1,512,607)
預付款項、按金和其他應收款項增加		(1,129,135)	(181,385)
貿易應付款項和應付票據增加		2,930,495	1,035,960
其他應付款項、預收款項及應計項目(減少)/增加		737,925	1,914,977
撥備減少		(317,741)	(95,701)
政府補助和遞延收入(減少)/增加		(30,758)	88,139
運營活動產生的現金		3,473,236	3,491,514
已付所得稅		(399,833)	(534,698)
收到的利息		<u>51,952</u>	<u>66,633</u>
經營活動所得現金淨額		<u>3,125,355</u>	<u>3,023,449</u>

待續/...

新疆金風科技股份有限公司
 合併現金流量表(續)
 截至二零一八年十二月三十一日止年度

	注釋	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
經營活動所得現金淨額		<u>3,125,355</u>	<u>3,023,449</u>
投資活動現金流量			
購買物業、廠房及設備		(5,943,037)	(4,842,701)
土地租賃預付款項增加		(16,006)	(14,197)
其他無形資產增加		(66,840)	(48,465)
收購附屬公司(扣除現金)		(995,570)	(1,804,017)
購買合營公司股權		(213,672)	(39,725)
購買聯營公司股權		(100,600)	(50,000)
購買可供出售金融投資		-	(1,086,831)
購買以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產		(12,012)	-
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		(59,730)	-
購買非流動金融資產		(136,748)	-
處置可供出售金融投資		-	355,731
已收與物業、廠房及設備相關的政府補助		-	57,585
出售物業、廠房及設備、土地租賃預付款項和其他無形資產所得款項		4,345	4,548
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		1,156,169	-
出售附屬公司(扣除現金)		(83,805)	245,369
處置合營企業、聯營企業股權的收益		437,719	62,089
已抵押存款的減少		572,550	175,062
收回的利息		7,415	362
可供出售金融投資股息		-	10,763
非流動金融資產收益		4,622	-
合營公司及聯營公司股息收益		95,923	121,503
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產收益		10,101	-
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		(5,691)	(2,223)
對合營企業、聯營企業和協力廠商提供借款的增加		(383,011)	(291,115)
有關持有至待售資產中現金及現金等價物		-	(20,814)
(支付)/收回的其他投資		(<u>386,034</u>)	<u>69,129</u>
投資活動耗用現金淨額		(<u>6,113,912</u>)	(<u>7,097,947</u>)
融資活動現金流量			
新借銀行與其他借款		12,527,203	8,139,078
償還銀行與其他借款		(10,918,454)	(3,327,343)
應欠附屬公司非控股股東款項增加		1,022	2,216
對合營企業、聯營企業的借款的增加		10,400	-
已付利息		(1,120,935)	(802,514)
收購少數股東股權		-	(4,545)
少數股東增資		1,008,893	64,895
派予子公司股東及非控股股東的股息		(805,209)	(654,646)
發行永續證券，扣除發行成本		498,500	-
公司債券發行費用		-	(<u>35,251</u>)
融資活動所得現金淨額		<u>1,201,420</u>	<u>3,381,890</u>
現金及現金等價物的減少淨額		(1,787,137)	(692,608)
於1月1日的現金及現金等價物		6,746,183	7,526,463
匯率變動的影響淨額		<u>52,971</u>	(<u>87,672</u>)
於12月31日的現金及現金等價物	12	<u>5,012,017</u>	<u>6,746,183</u>

1. 公司及集團數據

新疆金風科技股份有限公司(“本公司”)於 2001 年 3 月 26 日在中華人民共和國(“中國”)成立為股份有限公司。本公司的 A 股自 2007 年 12 月 26 日起於深圳證券交易所上市，本公司的 H 股自 2010 年 10 月 8 日起在香港聯合交易所(“香港聯交所”)主機板上市。本公司註冊辦事處位於中國新疆烏魯木齊經濟技術開發區上海路 107 號。

本年度中，本公司及其附屬公司(統稱“本集團”)的主要活動包括：

- 製造並銷售風力發電機組及風電零部件；
- 提供風電相關諮詢，風電場建設、及維護服務；
- 建立及經營風力發電場，包括由本集團的風力發電場提供的風力發電服務以及銷售風力發電場(如適用)；
- 提供水務及融資租賃服務。

本公司董事們認為本公司不存在控股股東。

2.1. 呈列及編制基準

該等財務報表乃根據國際會計準則委員會發佈的國際財務報告準則編制，並已遵循香港《公司條例》的披露規定妥為擬備，國際財務報告準則包括所有國際財務報告準則、國際會計準則及詮釋。除了衍生金融工具及按公允價值計量的權益投資外，該等財務報表乃根據歷史成本慣例編制。持有至待售資產以帳面價值與公允價值減銷售成本孰低的金額呈列，詳情載於注釋2.4。該等財務報表以人民幣呈列，除另有指明外，所有數值均取整至最接近的千位數。

合併基準

綜合財務報表包括本公司及附屬子公司（以下統稱“本集團”）截至2018年12月31日止會計年度的財務報表。附屬子公司是被本公司直接或間接控制的實體（包括結構性實體）。當本集團對參與投資對象業務的浮動回報承擔風險或享有權利以及能透過對投資對象的權力（如本集團獲賦予現有能以主導投資物件相關活動的既存權利）影響該等回報時，即取得控制權。

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

- (a) 與投資對象其他投票持有人的合約安排；
- (b) 其他合約安排所產生的權利；及
- (c) 本集團的投票權及潛在投票權。

附屬公司的財務報表與本公司報表期間相同，並採用一致的會計政策編制。附屬公司的業績由收購日期（即本集團取得控制權之日）起併入帳目內，並將繼續合併直至該控制權終止之日。

損益及其他全面收益的各組成部分歸屬於本集團母公司擁有人及非控股權益，即使對非控股權益有赤字餘額。所有集團內公司間資產及負債、權益、收入、支出以及與本集團成員公司之間交易有關的現金流量均於綜合帳目時悉數抵銷。

倘事實及情況反映下文附屬公司會計政策所述三項控制權因素其中一項或多項有變，則本集團會重估是否仍然控制投資物件。附屬公司擁有權權益的變動（並無失去控制權），於入帳時列作權益交易。

倘本集團失去一間附屬公司的控制權，則會終止確認(i)該附屬公司的資產（包括商譽）及負債；(ii)任何非控股權益的帳面值及(iii)計入權益的累計匯兌差額；並確認(i)已收代價的公允價值；(ii)任何獲保留投資的公允價值及(iii)損益內任何所產生的盈餘或虧損。先前於其他全面收益確認的本集團應占成分會視乎情況，按倘本集團直接出售相關資產或負債所要求的相同基準重新分類至損益或保留溢利。

2.2 會計政策及披露的變動

本集團於本年度之財務報表首次採納以下新頒佈及經修訂的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第 2 號的修訂	基於股份支付交易的分類及計量
國際財務報告準則第 4 號的修訂	與國際財務報告準則第 4 號保險合約一併應用國際
國際財務報告準則第 9 號	財務報告準則第 9 號金融工具
國際財務報告準則第 15 號	金融工具
國際財務報告準則第 15 號的修訂	來自客戶合約的收入
國際會計準則第 40 號的修訂	國際財務報告準則第 15 號來自客戶合約收入之澄清
國際財務報告詮釋委員會第 22 號	投資物業之轉撥
二零一四年至二零一六年週期之	外幣交易及預付代價
國際財務報告之年度改進	國際財務報告準則第 1 號及國際會計準則第 28 號之 修訂

除與編制本集團財務報表無關的國際財務報告準則第4號和2014-2016年週期年度改進的修訂外，修訂準則的性質與影響如下：

- (a) 國際財務報告準則第2 號的修訂闡述三大範疇：歸屬條件對計量以現金結算以股份為基礎付款交易的影響；為僱員履行與以股份為基礎付款的稅務責任而預扣若干金額的以股份為基礎付款交易（附有淨額結算特質）的分類；以及對以股份為基礎付款交易的條款及條件作出令其分類由現金結算變為權益結算的修訂時的會計處理方法。該等修訂明確說明計量以權益結算以股份為基礎付款時歸屬條件的入賬方法亦適用於以現金結算以股份為基礎付款。該等修訂引入一個例外情況，在符合若干條件時，為僱員履行與以股份為基礎付款的稅務責任而預扣若干金額的以股份為基礎付款交易（附有淨額結算特質），將整項分類為以股本結算以股份為基礎付款交易。此外，該等修訂明確說明，倘以現金結算以股份為基礎付款交易的條款及條件有所修訂，令其成為以權益結算以股份為基礎付款交易，該交易自修訂日期起作為以權益結算的交易入賬。該等修訂對本集團的財務狀況或表現並無影響，原因是本集團並無任何以現金結算的股份支付交易，且並無以淨結算特徵作為預扣稅的股份支付交易。
- (b) 於2018年1月1日或之後開始之年度期間，國際財務報告準則第9號金融工具(“IFRS9”)取代國際會計準則第39號金融工具(“IAS39”)：確認及計量，整合金融工具會計法的全部三大範疇：分類及計量；減值；及對沖會計法。

除已適用的套期會計外，本集團已於2018年1月1日確認期初權益的過渡期調整。因此，比較數據未經重述，並繼續根據國際會計準則第39號列報。

分類及計量

以下資訊列出了採用國際財務報告準則第 9 號對財務狀況表的影響，包括將國際會計準則第 39 號的已發生信用損失計算替換為國際財務報告準則第 9 號的預期信貸損失 (“ECLs”) 的影響。

新疆金風科技股份有限公司
財務報表附註
截止二零一八年十二月三十一日

2.2 會計政策及披露的變動(續)

(b) (續)

分類及計量(續)

國際會計準則第39號下的賬面價值與2018年1月1日國際財務報告準則第9號下報告的賬面價值之間的對賬如下：

	註釋	IAS 39 計量		預期信貸 損失		IFRS 9 計量		種類
		種類	賬面餘額 人民幣千元	重分類 人民幣千元	重新計量 人民幣千元	賬面餘額 人民幣千元		
金融資產								
指定以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益投資	N/A	-	695,268	-	(56,385)	638,883		FVOCI ¹ (權益)
重分類自：可供出售金融 資產	(i)		695,268	-	-			
可供出售金融資產	AFS ²	2,218,210	(2,218,210)	-	-	-		N/A
重分類至：指定以公允價值計量且其 變動計入其他綜合收益的權益投資	(i)		(695,268)	-	-			
重分類至：以公允價值計量且其變動 計入當期損益的金融資產	(ii)		(1,522,942)	-	-			
按公允價值計量 且其變動計入損益的理財								
重分類來自：可供出售金融 資產	(ii)		1,522,942	-	-			
重分類來自：可供出售金融 資產	(ii)		1,522,942	-	-			
計入預付款項、按金及其他應收款 項的金融資產	L&R ³	1,241,939	(255,115)	(31,162)	-	955,662		AC ⁴
重分類至：其他非流動金融資產	(iv)		(255,115)	-	-			
其他非流動金融資產	N/A	-	305,111	(305)	-	304,806		AC
重分類自：持有至到期投資	(iv)		49,996	-	-			
重分類自：計入預付款項、按金及 其他應收款項的金融資產	(iv)		255,115	-	-			
持有至到期投資	AC	49,996	(49,996)	-	-	-		N/A
重分類至：其他非流動金融資產			(49,996)	-	-			
已抵押存款	L&R	1,086,555	-	-	-	1,086,555		AC
貿易應收款項及應收票據	(iii)	19,372,363	-	(130,062)	-	17,195,363		AC FVOCI (債務)
金融應收款	L&R	5,034,227	-	(4,976)	-	5,029,251		AC
現金及現金等價物	L&R	6,756,114	-	-	-	6,756,114		AC
		<u>35,759,404</u>	<u>-</u>	<u>(166,505)</u>	<u>(54,361)</u>	<u>35,538,538</u>		

2.2 會計政策及披露的變動(續)

(b)(續)

分類及計量(續)

註釋	種類	IAS 39 計量		預期信貸損 失 人民幣千元	其他調整 人民幣千元	IFRS 9 計量		種類
		賬面餘額 人民幣千元	重分類 人民幣千元			賬面餘額 人民幣千元		
其他資產								
	(iii)	3,085,322	-	(2,920)	-	3,082,402		
		<u>1,601,385</u>	<u>-</u>	<u>28,900</u>	<u>-</u>	<u>1,630,285</u>		
		<u>4,686,707</u>	<u>-</u>	<u>25,980</u>	<u>-</u>	<u>4,712,687</u>		
金融負債								
	AC	16,141,475	-	-	-	16,141,475	AC	
	AC	987,101	-	-	-	987,101	AC	
	AC	<u>21,884,833</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>21,884,833</u>	AC	
		<u>39,013,409</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>39,013,409</u>		
其他負債								
		<u>452,420</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>452,420</u>		

¹ FVOCI: 按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產

² AFS: 可供出售金融投資

³ L&R: 貸款和應收款項

⁴ AC: 按攤銷成本計算的金融資產或金融負債

⁵ FVPL: 按公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

注釋:

(i) 本集團已選擇不可撤銷地將其先前可供出售股權投資的若干專案指定為按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的股權投資。

(ii) 依據國際財務報告準則第 9 號，在管理層的指定下，本集團已將以前分類為可供出售投資的股權投資分類為按公允價值計量且其變動計入損益的金融資產。

截至 2018 年 1 月 1 日，本集團已評估其先前已歸類為可供出售金融資產投資的理財產品。本集團已將該等投資分類為按公允價值計量且其變動計入損益的金融資產。

(iii) “國際會計準則第 39 號計量 - 金額”欄下的貿易應收款項及合同資產的帳面值總額指採納國際財務報告準則第 15 號後但在計量預期信貸損失之前的調整後的金額。有關採納國際財務報告準則第 15 號的調整的進一步詳情載於財務報表附注 2.2 (c)。

(iv) 本集團已將其非流動投資按攤銷成本分類為其他非流動金融資產，包括公司債券，債務投資。

2.2 會計政策及披露的變動(續)

(b)(續)

減值

下表將國際會計準則第 39 號下的年初減值準備與國際財務報告準則第 9 號下的預期信貸損失進行核對。進一步詳情披露於財務報表附註 10 和 11。

	減值準備金根據 IAS 39 於 2017 年 12 月 31 日 人民幣千元	稅前 重新計量 人民幣千元	預期信貸損失根據 IFRS 9 於 2018 年 1 月 1 日 人民幣千元
貿易應收款項	1,058,213	130,062	1,188,275
金融應收款項	-	4,976	4,976
合同資產	-	2,920	2,920
計入預付款項、按金及其他應收 款項金融資產	10,192	31,162	41,354
其他非流動金融資產	-	305	305
	<u>1,068,405</u>	<u>169,425</u>	<u>1,237,830</u>

套期會計

本集團已根據國際財務報告準則第 9 號的規定應用套期會計。於首次應用國際財務報告準則第 9 號時，本集團所有現有對套期係均有資格被視為持續套期關係。在採用國際財務報告準則第 9 號之前，本集團在其現金流量套期關係中指定了整個外匯掉期、電價掉期、利率掉期合約的公允價值變動。採納國際財務報告準則第 9 號後，本集團繼續在現金流量套期關係中指定全部外匯掉期、電價掉期、利率掉期合約。根據國際會計準則第 39 號，現金流量對套期備中記錄的所有收益和損失均有資格在被套期項目影響損益時隨後重新分類至損益表。然而，根據國際財務報告準則第 9 號，預計購買非金融資產的現金流量套期產生的收益和損失需要納入非金融資產的初始賬面金額。此更改僅自國際財務報告準則第 9 號首次應用之日起前瞻性應用，並且對比較數據的呈現沒有影響。採用國際財務報告準則第 9 號的套期會計要求對本集團的財務報表沒有影響。

2.2 會計政策及披露的變動(續)

(b)(續)

於二零一八年一月一日採納 IFRS9 對本集團留存收益的總影響如下：

	儲備與留存收益
	人民幣千元
<u>儲備公允價值- IFRS 9</u>	
(資本公積和可供出售金融資產投資重新計量儲備- IAS 39)	
2017 年末- IAS 39	8,481,370
以前年度在 IAS39 下以成本計量的權益投資轉換為按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產的影響	(56,385)
可供出售金融資產重分類至按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的影響	<u>(201,684)</u>
2018 年 1 月 1 日- IFRS 9	<u>8,223,301</u>
<u>留存收益</u>	
2017 年 12 月 31 日留存收益- IAS 39	8,091,996
根據國際財務報告準則第 9 號確認合約資產的預期信貸損失	(2,920)
根據國際財務報告準則第 9 號確認貿易應收款項的預期信貸損失	(130,062)
根據國際財務報告準則第 9 號確認其他應收款的預期信貸損失	(31,162)
根據國際財務報告準則第 9 號確認金融應收賬款的預期信貸損失	(4,976)
根據國際財務報告準則第 9 號確認其他非流動金融資產的預期信貸損失	(305)
以前年度在 IAS39 下以成本計量的權益投資轉換為按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的影響	2,024
可供出售金融資產重分類至按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產的影響	201,684
與上述有關的遞延稅項影響	<u>28,900</u>
2018 年 1 月 1 日留存收益- IFRS 9	<u>8,155,179</u>

- (c) 國際財務報告準則第 15 號及其修訂取代國際會計準則第 11 號建築合約，國際會計準則第 18 號收入及相關應用，除少數例外情況外，適用於與客戶訂立合約產生的所有收入。國際財務報告準則第 15 號建立了一個新的五步模型，以計算與客戶簽訂的合同產生的收入。根據國際財務報告準則第 15 號，收入確認的金額應當反映企業因向客戶轉讓貨品或提供服務而預期有權收取的對價的金額。國際財務報告準則第 15 號中的原則為衡量和確認收入提供了更加結構化的方法。該標準還引入了廣泛的定性和定量披露要求，包括總收入的分解，履約義務的資訊，合同資產和合同負債賬戶在期間內的餘額變化以及關鍵判斷和估計。披露內容載於財務報表附註 3 及 5。由於採用國際財務報告準則第 15 號，本集團已就財務報表附註 2.4 的收入確認更改會計政策。

本集團採用經修訂的追溯調整法採納國際財務報告準則第 15 號。根據這種方法，既可以適用於首次應用日的所有合同，也可以應用於首次應用日未完成合同。本集團已選擇將該準則應用於 2018 年 1 月 1 日未完成的合同。

國際財務報告準則第 15 號初次應用的累計影響被確認為對 2018 年 1 月 1 日未分配利潤期初餘額的過度性調整。因此，比較資訊未經重述，並繼續根據國際會計準則第 11 號，國際會計準則第 18 號及相關解釋進行報告。

2.2 會計政策及披露的變動(續)

(c)(續)

本集團的主要業務包括製造及銷售風力發電機，風力發電及其他風力發電服務。採用國際財務報告準則第 15 號對本集團的表現並無影響，原因如下：

- (a) 本集團銷售風力發電機並承諾為風力渦輪發電機提供保修。根據國際財務報告準則第 15 號，保證將被視為服務類保證，這是單獨的履約義務。分配給服務類型保證的收入將在提供服務期間確認。國際財務報告準則第 15 號的會計處理一般與本集團的現行做法一致，因為本集團已分別對風力發電機組及服務類保證收入進行會計處理，並推遲確認分配至服務類保證的收入。
- (b) 本集團開發及經營風電場以產生風力，並向外部電力公司銷售。與客戶簽訂的電力銷售合同通常包括一項履約義務。收入在電力傳輸時確認，並根據傳輸的風電量和適用的固定資費率進行衡量。國際財務報告準則第 15 號的會計處理方法一般與本集團的現行做法一致。

以下列出了採用國際財務報告準則第 15 號後每個財務報表項目在 2018 年 1 月 1 日受影響的金額：

	註釋	增加/(減少) 人民幣千元
資產		
存貨	(i)	(57,289)
金融應收款項	(ii)	(161,681)
貿易應收款項及應收票據	(iii)	(2,866,352)
合同資產	(i) (ii) (iii)	<u>3,085,322</u>
總資產		<u>-</u>
負債		
其他應付款項、預收款項及應計項目	(iv)	(4,640,917)
計入其他應付款及預提-合同負債	(iv)	<u>4,640,917</u>
總負債		<u>-</u>

由於採用國際財務報告準則第 15 號，下文載列於二零一八年十二月三十一日的綜合財務狀況表的金額受影響。採納香港財務報告準則第 15 號對其他全面收益或本集團的經營，投資及融資現金流量並無影響。第一列顯示根據國際財務報告準則第 15 號記錄的金額，第二列顯示未採用 IFRS 15 記錄的金額。

截至 2018 年 12 月 31 日的綜合財務狀況表：

	註釋	準則框架		增加/(減少) 人民幣千元
		IFRS15 人民幣千元	以前準則 人民幣千元	
資產				
存貨	(i)			
金融應收款項	(ii)	4,996,682	5,266,466	(269,784)
貿易應收款項及應收票據	(iii)	7,674,071	8,355,647	(681,576)
合同資產	(i) (ii) (iii)	16,895,231	19,856,518	(2,961,287)
		<u>3,912,647</u>	<u>-</u>	<u>3,912,647</u>
總資產		<u>33,478,631</u>	<u>33,478,631</u>	<u>-</u>
負債				
其他應付款項、預收款項及應計項目	(iv)	2,402,857	6,465,320	(4,062,463)
計入其他應付款及預提-合同負債	(iv)	<u>4,062,463</u>	<u>-</u>	<u>4,062,463</u>
總負債		<u>6,465,320</u>	<u>6,465,320</u>	<u>-</u>

2.2 會計政策及披露的變動(續)

(c)(續)

截至 2018 年 1 月 1 日的調整性質以及截至 2018 年 12 月 31 日財務狀況表變動的原因如下：

(i) 建築服務

在採用國際財務報告準則第 15 號之前，如果合同成本很可能被收回，那它會被確認為一項資產。該等成本為應付客戶工程款，並於向客戶結算建築服務之前在財務狀況表中記錄為存貨。採納國際財務報告準則第 15 號後，合同資產於本集團向客戶轉讓貨品或提供服務時確認，而本集團的對價權利是有條件的。因此，於 2018 年 1 月 1 日，本集團將金額為人民幣 57,289,000 元的存貨重新分類為合同資產。

於 2018 年 12 月 31 日，採納國際財務報告準則第 15 號導致存貨減少人民幣 269,784,000 元及合同資產增加人民幣 269,784,000 元。

(ii) 國際財務報告詮釋委員會第 12 號下的建築服務

在採用國際財務報告準則第 15 號之前，如果主體具有接受現金或其他金融資產的無條件合同權利，則與在建工程相關的服務要素按照國際財務報告詮釋委員會第 12 號入賬列為金融應收款項。採用國際財務報告準則第 15 號後，財務應收款項重新分類為合同資產。因此，於二零一八年一月一日，本集團將人民幣 161,681,000 元從金融應收款項重新分類為合同資產。

於 2018 年 12 月 31 日，採納國際財務報告準則第 15 號導致金融應收款項減少人民幣 681,576,000 元及合同資產增加人民幣 681,576,000 元。

(iii) 應收保證金

在採用國際財務報告準則第 15 號前，應收保證金計入貿易應收款項，其金額受限於合同規定期限內客戶對產品質量的滿意程度。採用國際財務報告準則第 15 號後，應收保證金將重新分類為合同資產。因此，於 2018 年 1 月 1 日，本集團將金額為人民幣 2,866,352,000 元的貿易應收款項重新分類為合同資產。

於 2018 年 12 月 31 日，採納國際財務報告準則第 15 號導致貿易應收款項減少人民幣 2,961,287,000 元及合同資產增加人民幣 2,961,287,000 元。

(iv) 客戶預付款項

於採納國際財務報告準則第 15 號前，本集團已將客戶預收的代價以及應付客戶工程款確認為其他應付款項。根據國際財務報告準則第 15 號，該金額分類為合同負債，並計入其他應付款項及應計費用。

因此，於採納國際財務報告準則第 15 號後，本集團於 2018 年 1 月 1 日就計入其他應付款項及應計費用的預收客戶款項以及應付客戶工程款人民幣 4,640,917,000 元重新分類為合同負債。

於 2018 年 12 月 31 日，根據國際財務報告準則第 15 號，已將因向客戶銷售工業產品及提供建築服務而收取的客戶預付款項人民幣 4,062,463,000 元從其他應付款項重新分類為合同負債。

2.2 會計政策及披露的變動(續)

- (d) 國際會計準則第40號的修訂，澄清實體何時應將物業（包括在建或發展中的物業）轉入或轉出投資物業。修正案規定，當財產符合或不再符合投資物業的定義且有使用變更的證據時，會發生使用變更。僅僅改變管理層使用財產的意圖並不能作為使用變更的證據。該等修訂對本集團的財務狀況或表現並無影響。
- (e) 國際財務報告詮釋委員會第22號，在將國際會計準則第21號應用於實體收到或支付外幣預付款並確認非貨幣資產或負債的情況下，就如何確定交易日期提供指導。該解釋澄清，為確定相關資產，費用或收入（或部分）的初始確認時使用的匯率，交易日期為主體初始確認非貨幣資產的日期（例如預付款）或因支付或收到預付代價而產生的非貨幣負債（如遞延收入）。如果在確認相關項目之前有多個付款或收據，則主體必須確定每筆付款或收到預付對價的交易日期。由於本集團確定用於初步確認非貨幣資產或非貨幣負債的匯率的會計政策與解釋中提供的指引一致，因此該詮釋對本集團的財務報表並無影響。

3. 經營分部資訊

為達致管理目的，本集團根據產品及服務劃分業務單元，並擁有下列四個可列報經營分部：

- (a) 從事風力發電機組及風電零部件研發、製造及銷售的風力發電機組製造及銷售分部；
- (b) 提供風電相關的諮詢、風電場建設和維護服務的風電服務分部；
- (c) 從事風電場開發，包括由本集團風電場提供風力發電服務及銷售風電場 (如適用) 的風電場開發分部；及
- (d) 從事水務和融資租賃的其他分部。

管理層對本集團業務單元的經營業績進行單獨監督，以便作出有關資源配置與績效評估的決策。分部業績是基於經過計量調整的可列報分部的稅前利潤或虧損評估的。經調整稅前利潤或虧損的計量方法與本集團稅前利潤或虧損一致。

分部間銷售及轉讓均參照向協力廠商出售使用的售價，以當時現行市價進行交易。

新疆金風科技股份有限公司
財務報表附註
截止二零一八年十二月三十一日

3. 經營分部資訊(續)

截至2018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(注釋 4)：						
外部客戶銷售額	22,168,536	1,647,494	3,903,991	870,286	-	28,590,307
分部間銷售額	<u>1,753,911</u>	<u>1,065,412</u>	<u>-</u>	<u>43,660</u>	<u>(2,862,983)</u>	<u>-</u>
收入總額	23,922,447	2,712,906	3,903,991	913,946	(2,862,983)	28,590,307
分部業績：						
利息收入	974,231	74,450	2,937,424	511,804	33,413	4,531,322
財務費用	285,417	3,814	116,057	74,758	(257,637)	222,409
	<u>(182,012)</u>	<u>-</u>	<u>(969,135)</u>	<u>(65,568)</u>	<u>145,415</u>	<u>(1,071,300)</u>
稅前利潤	<u>1,077,636</u>	<u>78,264</u>	<u>2,084,346</u>	<u>520,994</u>	<u>(78,809)</u>	<u>3,682,431</u>
分部資產	<u>55,876,476</u>	<u>2,981,644</u>	<u>45,458,844</u>	<u>16,320,362</u>	<u>(39,273,273)</u>	<u>81,364,053</u>
分部負債	<u>34,693,821</u>	<u>1,417,923</u>	<u>32,281,067</u>	<u>9,595,052</u>	<u>(23,098,934)</u>	<u>54,888,929</u>
其他分部資訊：						
應占利潤及虧損：						
合營公司	126	-	236,045	(33,093)	-	203,078
聯營公司	16,161	(183)	14,075	33,326	-	63,379
折舊與攤銷	233,133	26,632	1,148,799	70,137	(97,974)	1,380,727
存貨減值撥回,淨額	(17,982)	-	-	-	-	(17,982)
貿易及其他應收款項減值,淨額	26,305	48,916	(2,628)	2,961	-	75,554
合同資產減值,淨額	676	856	-	-	-	1,532
其他非流動金融資產減值,淨額	-	-	11	-	-	11
金融應收款項減值,淨額	-	-	20,320	1,929	-	22,249
物業、廠房及設備減值	-	-	17,422	-	-	17,422
商譽減值,淨額	-	-	11,998	-	-	11,998
產品質保撥備撥回	688,207	-	-	-	(21,775)	666,432
合營公司的權益	15,891	-	2,664,565	449,920	(62,038)	3,068,338
聯營公司的權益	172,021	8,383	193,184	227,024	(8,558)	592,054
資本性支出 ⁽¹⁾	356,159	7,515	5,960,845	951,323	(215,307)	7,060,535

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表注釋
 截止二零一八年十二月三十一日

3. 經營分部資訊(續)

截至2017年12月31日止年度

	風力發電機組 製造與銷售 人民幣千元	風電服務 人民幣千元	風電場開發 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：						
外部客戶銷售額	19,345,998	2,056,618	3,247,362	320,857	-	24,970,835
分部間銷售額	<u>1,646,833</u>	<u>537,052</u>	<u>-</u>	<u>10,342</u>	<u>(2,194,227)</u>	<u>-</u>
收入總額	20,992,831	2,593,670	3,247,362	331,199	(2,194,227)	24,970,835
分部業績：						
利息收入	1,456,977	78,457	2,401,632	238,992	57,238	4,233,296
財務費用	<u>228,862</u>	<u>4,796</u>	<u>18,479</u>	<u>42,144</u>	<u>(219,239)</u>	<u>75,042</u>
	<u>(100,010)</u>	<u>-</u>	<u>(835,874)</u>	<u>(14,572)</u>	<u>132,674</u>	<u>(817,782)</u>
稅前利潤	<u>1,585,829</u>	<u>83,253</u>	<u>1,584,237</u>	<u>266,564</u>	<u>(29,327)</u>	<u>3,490,556</u>
分部資產	<u>49,618,994</u>	<u>3,178,156</u>	<u>42,568,078</u>	<u>7,966,214</u>	<u>(30,543,601)</u>	<u>72,787,841</u>
分部負債	<u>28,794,241</u>	<u>1,674,328</u>	<u>31,593,463</u>	<u>4,413,564</u>	<u>(17,162,756)</u>	<u>49,312,840</u>
其他分部資訊：						
應占利潤及虧損：						
合營公司	180	-	136,170	8,561	-	144,911
聯營公司	1,605	339	38,339	25,117	-	65,400
折舊與攤銷	198,641	20,369	1,034,835	6,732	(121,071)	1,139,506
存貨減值	16,030	-	-	-	-	16,030
存貨減值撥回	(25,986)	-	-	-	-	(25,986)
貿易及其他應收款項減值撥回	(183,603)	(11,548)	-	-	-	(195,151)
貿易及其他應收款項減值	408,300	7,744	37,040	-	-	453,084
物業、廠房及設備減值	-	-	11,186	-	-	11,186
產品質保撥備撥回	932,871	-	-	-	26,513	959,384
合營公司的權益	3,589	-	1,325,635	555,507	(82,137)	1,802,594
聯營公司的權益	113,193	8,567	308,810	199,956	(42,375)	588,151
資本性支出 ⁽¹⁾	532,878	31,760	5,709,424	319,912	170,717	6,764,691

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

3. 經營分部資訊 (續)

地區信息

a) 外部客戶銷售額

	截至 12 月 31 日止年度	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
中國大陸	26,541,974	22,883,092
海外	<u>2,048,333</u>	<u>2,087,743</u>
	<u>28,590,307</u>	<u>24,970,835</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	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
中國大陸	31,138,057	25,917,724
美國	1,871,819	1,398,614
澳大利亞	1,984,488	1,177,692
巴拿馬	633,652	656,476
德國	515,011	478,808
其他國家或地區	<u>1,037,079</u>	<u>22,397</u>
	<u>37,180,106</u>	<u>29,651,711</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。

有關主要客戶的數據

於截至2018年12月31日止年度，本集團來自風力發電機組製造及銷售分部的某一客戶的收入占本集團總收入的10%或以上的收入約為人民幣3,597,330,000元，包括對同一集團控制下的客戶組的銷售(2017年：人民幣2,887,061,000元)。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表注釋
 截止二零一八年十二月三十一日

4. 收入、其他收入及收益
 收入分析如下：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
客戶合同收入：	28,331,755	-
風力發電機組及風力發電機組零部件銷售	-	19,345,998
風力發電	-	3,247,362
風電服務	-	2,056,618
其他	-	320,857
其他來源收入：		
融資租賃服務	258,552	-
	<u>28,590,307</u>	<u>24,970,835</u>

來自客戶合約的收入：

(i) 分解的收入資訊

產品或服務類型	風力發電機組及風力發電機組零部件銷售	風力發電	風電服務	其他	總計
銷售風力發電機組及風力發電機組零部件	22,168,536	-	-	-	22,168,536
風力發電	-	3,903,991	-	-	3,903,991
風電服務	-	-	1,647,494	-	1,647,494
水處理服務及其他	-	-	-	611,734	611,734
來自客戶合約的收益總計：	<u>22,168,536</u>	<u>3,903,991</u>	<u>1,647,494</u>	<u>611,734</u>	<u>28,331,755</u>
地裡市場					
中國大陸	20,780,302	3,620,632	1,270,754	611,734	26,283,422
其他國家/地區	<u>1,388,234</u>	<u>283,359</u>	<u>376,740</u>	-	<u>2,048,333</u>
來自客戶合約的收益總計：	<u>22,168,536</u>	<u>3,903,991</u>	<u>1,647,494</u>	<u>611,734</u>	<u>28,331,755</u>
收入確認時間					
按時點確認收入	22,168,536	3,903,991	-	29,774	26,102,301
按時段確認收入	-	-	1,647,494	581,960	2,229,454
來自客戶合約的收益總計：	<u>22,168,536</u>	<u>3,903,991</u>	<u>1,647,494</u>	<u>611,734</u>	<u>28,331,755</u>

年初合同負債於本年確認收入金額如下：

	2018 年 12 月 31 日 人民幣千元
銷售風力發電機組及風力發電機組零部件	3,143,438
建造服務	982,383
其他	<u>16,849</u>
	<u>4,142,670</u>

4. 收入、其他收入及收益(續)

來自客戶合約的收入(續)

(ii) 履約義務

有關集團的履約義務總結如下：

風力發電機組及風力發電機組零部件銷售

本集團與客戶之間銷售風機的合同包含一項履約義務，該項履約義務在控制權發生轉移時達成。

風力發電

該履約義務通常在電力傳輸時確認，並根據傳輸的風電量和適用的固定資費率進行衡量。

風電服務

風電服務包括服務型質保和建造服務。服務型質保的履約義務是在一段時間內在服務提供時達成。本集團與客戶之間的建造合同通常包含風電場建設的履約義務，該履約義務是在一段時間內根據完工進度確認。

其他

其他業務收入為特許經營權下運行水處理廠取得的收入，該履約義務是在一段時間內根據服務提供的進度確認。

剩餘的超過一年確認的履約義務是與服務型質保相關的，會在未來五年內確認。剩餘其他的履約義務是在未來一年內確認的。

4. 收入、其他收入及收益(續)

<u>其他收入及收益</u>	截至 12 月 31 日止年度	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
銀行利息收入	222,409	75,042
可供出售金融投資股息收益	-	21,698
按公允價值計量且其變動計入其他全面收益的 金融資產股息收益	14,958	-
其他非流發動金融資產股息收益	19,382	-
租金總收入	10,542	5,680
政府補助	177,719	186,696
增值稅退稅	100,295	113,495
產品質保支出保險賠償	230,880	195,273
技術服務收入	11,751	6,611
現金折扣收入	2,267	3,063
出售附屬公司收益	313,889	387,778
出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益	627,627	309,416
出售可供出售金額資產的收益	-	84,036
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益金 融資產收益	42,716	-
出售物業、廠房及設備和其他無形資產收益	7,083	511
原持有股權于分步收購取得附屬公司時點 價值評估增值收益	-	4,297
出售聯營公司和合營公司的淨收益	5,212	136,652
衍生金融工具公允價值收益-非套期交易	-	12,640
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益 投資的公允價值收益	209,359	-
出售衍生金融工具的收益—非套期交易	-	15,244
其他	77,074	72,933
	<u>2,073,163</u>	<u>1,631,065</u>

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表注釋
 截止二零一八年十二月三十一日

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：

	注釋	截至 12 月 31 日止年度	
		2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
已出售存貨成本		18,023,683	14,529,128
風電服務成本		1,326,588	1,744,471
風力發電成本		1,403,009	1,109,496
其他成本		<u>493,230</u>	<u>122,022</u>
		<u>21,246,510</u>	<u>17,505,117</u>
就以下各項撥備的折舊(注釋(a))：			
物業、廠房及設備		1,213,688	1,063,804
投資物業		<u>4,332</u>	<u>2,897</u>
		<u>1,218,020</u>	<u>1,066,701</u>
土地租賃預付款項攤銷(注釋(b))		8,246	7,159
其他無形資產攤銷(注釋(b))		<u>126,527</u>	<u>50,279</u>
		<u>134,773</u>	<u>57,438</u>
貿易應收款項減值	10	534,601	448,430
貿易應收款項減值轉回	10	(485,320)	(195,151)
		<u>49,281</u>	<u>253,279</u>
其他應收款項減值		36,403	4,654
其他應收款項減值轉回		(10,130)	-
		<u>26,273</u>	<u>4,654</u>
合同資產減值	11	2,168	-
合同資產減值轉回	11	(636)	-
		<u>1,532</u>	<u>-</u>
其他非流動金融資產減值		114	-
其他非流動金融資產減值轉回		(103)	-
		<u>11</u>	<u>-</u>
金融應收款項減值		22,249	-
存貨撇減至可變現淨值		18,092	16,030
存貨撇減至可變現淨值的轉回		(36,074)	(25,986)
		<u>(17,982)</u>	<u>(9,956)</u>
物業、廠房及設備減值		17,422	11,186
商譽減值		11,998	-
出售物業、廠房及設備收益		2,456	2,942
土地及樓宇經營租賃的租金費用(注釋(c))		68,182	27,813

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表注釋
 截止二零一八年十二月三十一日

5. 稅前利潤 (續)

本集團稅前利潤已扣除/(計入)：(續)

	注釋	截至 12 月 31 日止年度	
		2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
審計師酬金		9,442	8,606
職工福利支出(注釋(d))(包括董事、監事與首席執行官酬金)：			
工資與薪金		1,782,573	1,482,588
養老金計畫供款 (注釋(e))		128,894	115,902
福利及其他支出		<u>393,604</u>	<u>247,693</u>
		<u>2,305,071</u>	<u>1,846,183</u>
研發成本：			
員工成本		596,623	494,826
攤銷與折舊		67,216	60,924
材料支出及其他		<u>398,186</u>	<u>445,508</u>
		<u>1,062,025</u>	<u>1,001,258</u>
政府補助(注釋(f))	4	(177,719)	(186,696)
增值稅退稅	4	(100,295)	(113,495)
產品質保撥備			
本年增加		1,459,497	1,584,518
本年轉回		<u>(793,065)</u>	<u>(625,134)</u>
		<u>666,432</u>	<u>959,384</u>
產品質保開支保險賠款收入	4	(230,880)	(195,273)
匯兌差額淨額	4	53,864	(16,614)
現金折扣	4	(2,267)	(3,063)
衍生金融工具公允價值收益-非套期交易	4	-	(12,640)
按公允價值計量且其變動計入當期損益的權益投資的公允價值收益	4	(209,359)	-
租金收入的投資物業產生的直接經營費用 (包括修理和維護)	4	1,254	4,164
可供出售金融投資股息收益	4	-	(21,698)
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產股息收益	4	(14,958)	-
其他非流動金融資產股息收益	4	(19,382)	-
銀行利息收入	4	(222,409)	(75,042)
出售附屬公司收益	4	(313,889)	(387,778)
出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益	4	(627,627)	(309,416)
出售可供出售金融投資的收益	4	-	(84,036)
出售物業、廠房及設備和其他無形資產收益	4	(7,083)	(511)
原持有股權于分步收購取得附屬公司時點價值評估增值收益	4	-	(4,297)
出售衍生金融工具的收益—非套期交易	4	-	(15,244)
出售聯營和合營項目的收益，淨額	4	(5,212)	(136,652)

5. 稅前利潤(續)

注釋：

- (a) 於截至2018年年12月31日止年度，約為人民幣1,085,886,000元的折舊值，包含於合併全面收益表的銷售成本中(2017年：約為人民幣945,251,000元)。
- (b) 於截至2018年12月31日止年度，約為人民幣70,399,000元的土地租賃預付款項及其他無形資產攤銷值，包含於合併全面收益表的銷售成本中(2017年：約為人民幣25,861,000元)。
- (c) 於截至2018年12月31日止年度，約為人民幣17,537,000元的土地房屋租金，包含於合併全面收益表的銷售成本中(2017年：約為人民幣11,453,000元)。
- (d) 於截至2018年12月31日止年度，約為人民幣185,367,000元的職工福利支出，包含於合併全面收益表的銷售成本中(2017年：約為人民幣178,343,000元)。
- (e) 於2018年12月31日，本集團已沒有用於減少以後年度養老金計畫供款的溢繳供款金額 (於2017年12月31日：無)。
- (f) 大多數的政府補助目的是為了進行研究活動。涉及到尚未執行的研發活動的政府補助在財務報表的遞延收益中核算。所有的政府補助均有合理的依據。

新疆金風科技股份有限公司
財務報表注釋
截止二零一八年十二月三十一日

6. 財務費用

財務費用的分析如下：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2018 年	2017 年
	人民幣千元	人民幣千元
計息銀行借款及其他借款	1,106,912	865,363
減：資本化利息	<u>(35,612)</u>	<u>(47,581)</u>
	<u>1,071,300</u>	<u>817,782</u>

7. 所得稅費用

本公司以及本公司四家子公司已獲確認為「高新技術企業」，因此，根據《中華人民共和國企業所得稅法》，本公司以及本公司四家子公司在2017年及2018年享受15%的優惠稅率。

本公司的若干中國大陸附屬公司，2008年1月1日以後經批准的公共基礎設施專案包括風電場及城鎮水處理專案，其投資經營的所得，自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免征企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅。

本公司的若干中國大陸附屬公司，2010年1月1日至2020年12月31日，屬於經批准的新疆喀什、霍爾果斯兩個特殊經濟開發區內新辦的重點鼓勵發展產業企業所得稅優惠目錄範圍內的企業，自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，免征五年企業所得稅。

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

根據有關《中華人民共和國企業所得稅法》及相關法規，除了上述本公司及本公司若干附屬公司之若干優惠待遇之外，本集團的實體於本年度按25%的稅率繳納企業所得稅。

本公司的若干海外附屬公司，適用10%到35%的所得稅稅率。

本期從香港地區取得的應稅利潤按16.5% (2018: 16.5%)計提。

於其他地區運作而產生應稅利潤的繳納稅項按基於本集團經營所在國家的現有法律、詮釋及實務的現行稅率計算。

	截至 12 月 31 日止年度	
	2018 年	2017 年
	人民幣千元	人民幣千元
本年度		
- 香港	26,141	20,467
- 中國大陸	229,831	353,784
- 其他	<u>28,731</u>	<u>47,032</u>
	284,703	421,283
遞延	<u>115,130</u>	(<u>79,534</u>)
年內稅項支出	<u>399,833</u>	<u>341,749</u>

7. 所得稅費用(續)

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

	截至 12 月 31 日止年度	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
稅前利潤	<u>3,682,431</u>	<u>3,490,556</u>
按法定所得稅率 25% 計算的所得稅開支	920,608	872,639
海外實體不同所得稅率的影響	7,722	(5,005)
境內實體不同所得稅率的影響	(364,004)	(288,284)
尚未確認的稅項虧損	99,893	13,707
利用以前年度未確認的稅務虧損	(1,169)	(4,176)
未確認遞延所得稅資產的資產減值損失影響	7,344	1,858
無須納稅的收入	(160,751)	(81,992)
不可抵扣開支	34,739	2,695
研發開支的額外稅項扣減	(80,717)	(115,161)
合營公司應占利潤的稅務影響	(50,770)	(36,228)
聯營公司應占利潤的稅務影響	(15,845)	(16,350)
其他	<u>2,783</u>	<u>(1,954)</u>
按 10.9%(2017 : 9.8%) 的實際稅率計算的年內稅項支出	<u>399,833</u>	<u>341,749</u>

8. 擬派期末股息

公司經本次董事會審議通過的利潤分配預案為：以4,225,067,647為基數，向全體股東每10股派發現金紅利2.50元（含稅），不以公積金轉增股本。目前公司H股配股尚未完成發行，2018年度派發股利金額以H股配股實際發行完成後的公司總股本為基數計算。

於2018年6月12日舉行的股東周年大會上，本公司股東批准派發截至2017年12月31日止年末的末期股息每10股人民幣2元（含稅），即人民幣711,241,000元。

9. 公司普通股權益持有人應占每股盈利

本公司計入權益的金融工具，其分派可累計，則累計分派的未宣派金額需在每股基本盈利累計所需的盈利計算時從中扣除。此外，如果其分派不可累計，則只有該年度宣派的股息的金額需在計算普通股股東應佔利潤時從中扣除。

於 2018 年和 2017 年內，本公司並無任何攤薄性潛在普通股。

基本每股盈利和攤薄每股盈利的計算是基於：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
本公司普通股權益持有人應佔利潤	3,216,604	3,054,657
減：與中期票據相關的分派(i)	(71,411)	(71,000)
用於釐定基本和攤薄每股盈利的利潤	<u>3,145,193</u>	<u>2,983,657</u>
已發行普通股的加權平均股數(千股)	<u>3,556,203</u>	<u>3,556,203</u>
基本和攤薄每股盈利(按每股人民幣元列示)	<u>0.88</u>	<u>0.84</u>

- (i) 本公司於 2016 年 5 月，2016 年 9 月及 2018 年 12 月發行的長期含權中期票據(“永續中期票據”)計入其他權益工具，並可遞延累計利息分派及支付。計算截至 2018 年 12 月 31 日止年度和截至 2017 年 12 月 31 日止年度的每股盈利時需從盈利中分別減去此永續中期票據自 2018 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日止和自發行日至 2017 年 12 月 31 日止所產生的但並未宣派的利息。

10. 貿易應收款項及應收票據

	於 12 月 31 日	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
貿易應收款項	16,048,239	18,383,638
應收票據	2,072,226	2,046,938
減值撥備	(1,225,234)	(1,058,213)
	16,895,231	19,372,363
分類為非流動資產的部分 (i)	-	(2,324,143)
流動部分	<u>16,895,231</u>	<u>17,048,220</u>

除新客戶需要提前付款外，本集團與客戶的交易條款主要為信貸。信貸期通常為壹個月，主要客戶延長至三個月。每個客戶都有最高信用額度。本集團力求嚴格控制其未償還的應收款項，並設信貸控制部門，以盡量減低信貸風險。高級管理層定期審查逾期結餘。鑒於上述及本集團的貿易應收款項與大量多元化客戶有關，因此並無高度集中的信貸風險。本集團並無就其貿易應收款項結餘持有任何抵押品或其他信貸增強措施。貿易應收款項不計息。

本集團在日常資金管理中將部分銀行承兌匯票背書或貼現，管理上述應收票據的業務模式既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，因此本集團2018年1月1日之後將該等應收票據截至2018年12月31日的餘額人民幣2,072,226,000元重分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產，但仍將其列報為應收票據及應收賬款。

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表附註
 截止二零一八年十二月三十一日

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

於各報告日期，根據發票日期對貿易應收款項及應收票據進行的賬齡分析(扣除撥備)如下：

	於 12 月 31 日	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
三個月以內	6,912,184	7,822,649
三至六個月	2,114,803	3,330,321
六個月至一年	2,787,902	2,296,535
一至二年	3,036,094	2,316,191
二至三年	928,533	1,863,915
三年以上	<u>1,115,715</u>	<u>1,742,752</u>
	<u>16,895,231</u>	<u>19,372,363</u>

貿易應收款項及應收票據減值撥備變動如下：

	注釋	截至12月31日止年度	
		2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
於 2017 年 12 月 31 日		1,058,213	808,014
採用 IFRS 9 的影響		<u>130,062</u>	<u>-</u>
年初 (重述)		1,188,275	808,014
已確認減值損失	5	534,601	448,430
回撥減值損失	5	(485,320)	(195,151)
轉銷無法收回的貿易應收款		(25,263)	(5,556)
收購子公司增加		12,387	4,339
處置子公司減少		-	(693)
匯兌調整		<u>554</u>	<u>(1,170)</u>
年末		<u>1,225,234</u>	<u>1,058,213</u>

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

截至2018年12月31日止，IFRS9的準則要求的減值撥備

集團在報告日利用減值撥備矩陣對預期信貸損失進行分析。預期信貸虧損率是基於具有類似信貸虧損模式的各個客戶群組賬齡的餘額(即，按地理區域、產品類型、客戶類型和評級、以及信用等級或其他形式的信用保險)。該計算反映了概率加權的結果、貨幣時間價值以及報告日可獲得的過往資訊、當前狀況和未來經濟狀況預測的合理和可支援資訊。

集團貿易應收款項信用風險減值計提如下：

組合計提壞賬準備	截至2018年12月31日止		
	預期信貸損失率	預期信貸損失原值 人民幣千元	預期信貸損失 人民幣千元
單獨計提壞賬準備	86.32%	<u>217,568</u>	<u>187,805</u>
組合計提壞賬準備			
六個月以內	0.13%	7,094,902	9,032
六個月至一年	0.75%	2,659,422	19,871
一至二年	4.84%	3,200,532	155,041
二至三年	9.06%	1,022,280	92,622
三年以上	41.05%	<u>1,853,535</u>	<u>760,863</u>
	6.55%	<u>15,830,671</u>	<u>1,037,429</u>
合計	7.63%	<u>16,048,239</u>	<u>1,225,234</u>

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

截至2017年12月31日止，按照IAS39的準則要求的減值撥備

在上述應收賬款減值準備中，截至2017年12月31日按照IAS39的準則要求按照逾期壞賬計量的減值撥備中，單獨計提壞賬準備的應收賬款帳面價值為人民幣278,080,000元，計提的壞賬準備金額為人民幣222,912,000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。

集團按照IAS39的準則要求，對截至2017年12月31日止貿易應收款項(並不考慮為需要減值)的賬齡分析如下：

	截至2017年12月31日止 人民幣千元
未逾期且未減值	10,359,112
逾期六個月內	<u>3,988,974</u>
	<u>14,348,086</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，按照IAS39的準則要求，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。

10. 貿易應收款項及應收票據 (續)

對受益股東(新疆風能有限責任公司及中國三峽新能源有限公司)、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	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
受益股東	1,421,423	1,126,813
合營公司	737,228	75,489
聯營公司	<u>7,680</u>	<u>131,313</u>
	<u>2,166,331</u>	<u>1,333,615</u>

上述款項無抵押，免息，而其還款期與本集團向其他獨立客戶提供的信貸期相似。

於2018年12月31日，本集團的貿易應收款項達人民幣3,429,623,000元 (2017年12月31日：人民幣3,036,028,000元) 的款項已質押作本集團若干銀行借款的擔保。

於2018年12月31日，本集團的應收票據達人民幣23,954,000元的款項已抵押作本集團若干銀行貸款 (2017年12月31日：人民幣364,300,000元)。

11. 合同資產

		於 2018 年 12 月 31 日 人民幣千元	於 2018 年 1 月 1 日 人民幣千元	於 2017 年 12 月 31 日 人民幣千元
合同資產來源:				
銷售風機質保金	(i)	2,964,288	2,866,352	-
建造服務	(ii)	271,236	57,289	-
特許服務安排	(iii)	<u>681,575</u>	<u>161,681</u>	-
		3,917,099	3,085,322	-
減值		<u>(4,452)</u>	<u>(2,920)</u>	-
		3,912,647	3,082,402	-
分類為非流動性部分		<u>(3,005,214)</u>	<u>(2,485,824)</u>	-
分類為流動性部分		<u>907,433</u>	<u>596,578</u>	-

- (i) 本集團通常允許客戶的信用期限不超過三個月。對於應收質保金，到期日通常為風機調試完成後的2至5年。
- (ii) 合同資產在提供施工服務收入確認時進行初始確認。在客戶接受帳單結算後，確認為合同資產的金額將重新分類為貿易應收款項。
- (iii) 在採用國際財務報告準則第15號之前，如果公司有無條件收取現金或其他金融資產的合同權利，則與在建工程相關的服務要素按照國際財務報告準則第12號的規定作為應收賬款入帳。採用國際財務報告準則第15號時，應收賬款重新分類為合同資產。

11. 合同資產(續)

截至2018年12月31日，預計收回或結算合同資產的時間如下：

	截至 2018 年 12 月 31 日止年度 人民幣千元
一年內	907,433
一年以上	<u>3,005,214</u>
合同資產合計	<u>3,912,647</u>

合同資產減值損失準備金的變動如下：

	注釋	截至 2018 年 12 月 31 日止年度 人民幣千元
年初數		-
採用 IFRS 9 的影響		<u>2,920</u>
年初數 (重述)		2,920
預期信用損失	5	<u>1,532</u>
年末數		<u>4,452</u>

在每個報告日使用準備金矩陣進行減值分析，以衡量預期信貸損失。合同資產預期信貸損失的計量準備金率以貿易應收款為基礎，因為合同資產和貿易應收款來自同一客戶群。合同資產的準備金率是基於具有類似損失模式（即按地理區域、產品類型、客戶類型和評級以及信用證或其他信用保險形式的覆蓋範圍）的不同客戶群體的貿易應收款天數。計算反映了概率加權結果、貨幣時間價值以及報告日可獲得的有關過去事件、當前情況和未來經濟狀況預測的合理和可支援的資訊。

以下列出了有關使用準備金矩陣的集團合同資產信用風險敞口的資訊：

	截至 2018 年 12 月 31 日止年度
預期信貸損失率	0.11%
	人民幣千元
合同資產原值	3,917,120
預期信貸損失	4,452

新疆金風科技股份有限公司
 財務報表注釋
 截止二零一八年十二月三十一日

12. 現金及現金等價物

	於 12 月 31 日	
	2018 年	2017 年
	人民幣千元	人民幣千元
現金及銀行結餘	4,903,096	5,431,994
定期存款	276,837	2,410,675
	5,179,933	7,842,669
減：抵押定期存款-受限的		
-銀行貸款	(27,164)	(3,387)
-信用證保證金	(6,750)	(10,032)
-其他保證金	(4,386)	(470,000)
-風險準備金	(113,995)	(103,136)
-其他	-	(500,000)
	<u>(152,295)</u>	<u>(1,086,555)</u>
綜合財務狀況表內的現金及現金等價物	5,027,638	6,756,114
減：於獲得時存款期為三個月或以上的無抵押定期存款	<u>(15,621)</u>	<u>(9,931)</u>
于綜合現金流量表的現金及現金等價物	<u>5,012,017</u>	<u>6,746,183</u>
已抵押存款	152,295	1,086,555
重分類為非流動資產部份	<u>(113,995)</u>	<u>(103,136)</u>
流動部份	<u>38,300</u>	<u>983,419</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	3,671,962	4,938,940
-澳元	612,817	177,929
-美元	522,300	2,266,629
-歐元	249,758	313,967
-港幣	15,644	109,336
-其他貨幣	<u>107,452</u>	<u>35,868</u>
	<u>5,179,933</u>	<u>7,842,669</u>

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

存于銀行的現金按每日銀行存款利率的浮動息率賺取利息。本集團按即時現金需要作出七日至九十日的短期定期存款，並分別按短期定期存款利率賺取利息。銀行結餘及已抵押存款存入無近期拖欠記錄的可靠銀行。

13. 貿易應付款項及應付票據

	於12月31日	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
貿易應付款項	14,868,880	11,475,753
應付票據	<u>6,221,491</u>	<u>4,665,722</u>
	21,090,371	16,141,475
列為非流動負債的部分 (i)	<u>(1,090,612)</u>	<u>(884,593)</u>
列為流動負債的部分	<u>19,999,759</u>	<u>15,256,882</u>

(i) 應付帳款的非流動部分主要是2017及2018年12月31日止集團應付供應商的質保金。

應付帳款及票據不計息，且一般須在180天之內結算。對於應付質保金，到期日通常為貨物交接後的3至5年。

13. 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	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
三個月以內	13,808,826	10,909,780
三至六個月	3,799,108	3,038,854
六個月至一年	1,516,255	461,290
一至二年	845,241	807,451
二至三年	541,662	489,493
三年以上	<u>579,279</u>	<u>434,607</u>
	<u>21,090,371</u>	<u>16,141,475</u>

對受益股東、本集團合營公司及聯營公司的貿易應付款項及應付票據列示如下：

	於 12 月 31 日	
	2018 年 人民幣千元	2017 年 人民幣千元
受益股東	237	-
合營公司	4,442	-
聯營公司	<u>309,870</u>	<u>213,289</u>
	<u>314,549</u>	<u>213,289</u>

上述款項無抵押，免息，且無固定還款期。

管理層分析與討論

概述

2018年世界經濟延續溫和增長，但經濟增長動能有所放緩，除美國經濟表現超出市場預期，歐元區和日本經濟增速有所回落，保護主義抬頭、貿易緊張局勢升級及地緣政治等因素加劇了經濟發展的不確定性。根據IMF發佈於2018年10月的數據，將2018年全球經濟增長預測值從3.9%下調至3.7%。

在錯綜複雜的國際環境下，中國政府堅持推動高質量發展，供給側結構性改革深入推進，國民經濟顯現出總體平穩、穩中有進增長態勢。根據國家統計局數據，2018年國內生產總值超過90萬億元，同比增長6.6%，增速在世界前五大經濟體中居首位。聯合國發佈的《2019年世界經濟形勢與展望》顯示，2018年中國經濟對世界經濟增長的貢獻率接近30%。

根據全球風能理事會發佈的全球風電統計數據，2018年全球風電市場新增裝機容量超過51.29GW，全球累計裝機容量達到591GW。2018年陸上新增風機容量中國仍居首位，裝機量為21.2GW，占全球裝機的比例為41.33%，排名第二、第三的分別為美國7.59GW和德國2.40GW，占全球裝機的比例分別為14.80%和4.68%；全球海上裝機排名前三位的分別為中國1.8GW、英國1.3GW及德國0.97GW。

報告期內，中國電力需求持續增長，電力生產延續綠色低碳發展趨勢，非化石能源發電量快速增長。根據中電聯及國家能源局統計數據，2018年中國全社會用電量6.84萬億千瓦時，同比增長8.5%。中國全口徑發電裝機容量19.0億千瓦、同比增長6.5%，其中非化石能源裝機量7.7億千瓦，同比提高2個百分點至總裝機量的40.8%。全口徑發電量6.99萬億千瓦時，其中非化石能源發電量2.16萬億千瓦時，占總發電量的30.4%，同比增長11.1%。

2018年，風電新增並網裝機2059萬千瓦，風電發電量3660億千瓦時，占全部發電量的5.2%，同比提高0.4個百分點；全國風電平均利用小時數2095小時，同比增加147小時；平均棄風率7%，同比下降5個百分點，棄風限電狀況明顯緩解。

I. 主要政策回顧

2018年是中國“十三五”實現能源低碳轉型的攻堅時期。為了確保完成非化石能源比重目標，推動能源結構轉型升級、促進風電為代表的可再生能源的可持續健康發展，年內國家陸續出臺了多項政策，推動能源供給保障能力的持續增強，消費結構的顯著優化，能耗水準的穩步降低，實現了行業發展效益的明顯提高，進一步鞏固發展了穩中向好、穩中提質的良好態勢。

1、加強可再生能源監管與指導，保障行業有序發展

2018年2月26日，國家能源局印發《2018年能源工作指導意見》提出，強化風電、光伏發電投資監測預警機制；有序建設重點風電基地項目，推動分散式風電、低風速風電、海上風電項目建設；積極推進風電平價上網示範項目建設，研究制定風電平價上網路線圖。2018年計畫安排風電項目新開工建設規模約2500萬千瓦，新增裝機規模約2000萬千瓦；推進前期工作的項目規模約2000萬千瓦。

2018年4月3日，國家能源局印發《分散式風電項目開發建設暫行管理辦法》明確要求各地方要簡化分散式風電項目核准流程，建立簡便高效規範的核准管理工作機制，鼓勵試行項目核准承諾制；分散式風電項目上網電量由電網企業按照當地風電標杆上網電價收購；鼓勵項目所在地開展分散式風電電力市場化交易試點。

2018年6月及7月，國務院先後發佈《關於全面加強生態環境保護堅決打好污染防治攻堅戰的意見》及《打贏藍天保衛戰三年行動計畫》。提出要增加清潔能源使用，拓寬清潔能源消納管道，落實可再生能源發電全額保障性收購政策。政策進一步強調到2020年，實現非化石能源占能源消費總量比重達到15%的目標。

2018年9月19日，國家能源局發佈《關於梳理“十二五”以來風電、光伏發電項目資訊的通知》，要求對不滿足要求的風電項目應及時予以廢止，已核准未開工項目業主需承諾開工建設的時間節點；光伏、風電項目需明確是否需要申請國家可再生能源補貼。

2、疏管結合，多項措施促進可再生能源消納

2018年3月5日，國家能源局發佈了《2018年度風電投資監測預警結果》，甘肅、新疆（含兵團）、吉林為紅色預警區域，上述地區2018年暫停新項目核准以及並網，以更好地引導產業投資，緩解棄風限電。

2018年10月30日，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於印發〈清潔能源消納行動計畫（2018-2020）〉的通知》明確提出，到2020年，確保全國平均風電利用率達到國際先進水準（力爭達到95%左右），棄風率控制在合理水準（力爭控制在5%左右），基本解決清潔能源消納問題。同時政策在規劃管理、市場化交易、清潔能源消納等方式給予政策引導及支援。

2018年3月、9月及11月，國家能源局及國家發改委辦公廳先後3次發佈《可再生能源電力配額及考核辦法（徵求意見稿）》，明確了按省級行政區域分配可再生能源電力消費的比重指標，各省（區、市）可再生能源電力總量配額指標及各省（區、市）非水電可再生能源電力配額指標，分為約束性指標和激勵性指標。第三次徵求意見稿明確自2019年1月1日起正式進行配額考核。

3、持續完善電價退坡機制，補貼到位落實保障性收購

2018年5月18日，國家能源局發佈《關於2018年度風電建設管理有關要求的通知》，明確尚未印發2018年度風電建設方案的省(自治區、直轄市)新增集中式陸上風電項目以及從2019年起各省(自治區、直轄市)新增核准的集中式陸上風電項目將通過競爭方式配置和確定上網電價。政策有利於風電行業健康發展、推動解決風電補貼及消納問題，有利於促進設備環節系統精益、優勝劣汰。

2018年6月11日，國家財政部、發改委及能源局聯合發佈《關於公佈可再生能源電價附加資金補助目錄（第七批）的通知》，將包括風電、光伏、生物質等在內的、總規模超過55GW的相關可再生能源發電項目列入補貼發放範圍。

2018年9月13日，國家能源局發佈《關於加快推進風電、光伏發電平價上網有關工作的通知（徵求意見稿）》，並由國家發改委會同能源局於2019年1月7日正式發佈《關於積極推進風電、光伏發電無補貼平價上網有關工作的通知》。提出平價上網項目和低價上網試點項目建設不受年度建設規模限制；地方政府禁止對相關項目收取任何形式的資源出讓費等費用；電網企業應保障優先發電和全額保障性收購，同時鼓勵平價上網項目和低價上網項目通過綠證交易獲得合理收益補償；電網企業做好接網工程建設；鼓勵相關項目開展電力市場化交易，並對開展就近直接交易的輸配電價及收費予以減免；相關政府及電網企業紮實推進平價、低價項目的本地消納及跨省跨區輸電通道的外送消納；此外在金融創新、預警管理、考核機制等方面予以支持。

4、電力市場化改革持續推進，促進能源結構調整

2018年3月20日，國家能源局發佈《關於徵求〈分散式發電管理辦法（徵求意見稿）〉意見的函》，針對接入配電網運行且發電量就近消納的分散式發電項目，明確其建設和管理規範、電網接入、市場交易、運行管理以及監管措施等，推動分散式發電市場機制和商業模式創新，促進分散式發電持續健康發展。

2018年4月27日，國家能源局發佈《國家能源局關於進一步促進發電權交易有關工作的通知》要求促進電力產業結構優化調整，原則上由清潔能源發電機組替代低效、高污染火電機組發電，同時鼓勵清潔能源發電機組間互相替代發電；發電企業應在保障自身發、用電安全的基礎上，按照《電力中長期交易基本規則》等有關規定自主、自願參與發電權交易，簽訂並履行交易合同及電量互保協議。

2018年7月16日，國家發改委、國家能源局下發《關於積極推進電力市場化交易 進一步完善交易機制的通知》，明確支持電力用戶與水電、風電、太陽能發電、核電等清潔能源發電企業開展市場化交易，並抓緊建立清潔能源配額制，以促進清潔能源消納。

2018年11月8日，國家能源局發佈《關於健全完善電力現貨市場建設試點工作機制的通知》，要求加快編制現貨市場建設試點方案，試點地區原則上應於2019年6月底前開展現貨試點模擬試運行。

II. 行業發展回顧

在上述政策的影響下，2018年中國風電行業繼續保持穩步發展，棄風量和棄風率實現“雙降”，新能源消納顯著改善。國家發改委和國家能源局積極出臺引導政策，風電降本與電價退坡路徑日漸清晰，風電產業競爭力有望顯著提升。隨著產業成熟度的提升，高效的市場競爭也推動了風電產業格局的不斷優化。

1、風電行業有序發展 棄風限電明顯改善

2018年中國風電實現有序健康發展。國家能源局數據顯示，截至2018年底，國內累計風電並網容量達到1.84億千瓦，占國內全部發電裝機容量的9.7%。風電發電量3660億千瓦時，占全部電源發電量的5.2%。2018年中國風電平均利用小時數2095小時，同比增加147小時。風電棄風電量277億千瓦時，同比減少142億千瓦時，平均棄風率7%，較去年同比降低5個百分點。其中，棄風率超過8%的地區是新疆（棄風率23%），甘肅（棄風率19%），內蒙古（棄風率10%），三省（區）棄風電量占全國棄風電量的84%。根據紅色預警機制，部分省份2019年有望被移出紅色預警名單，傳統風電裝機地區將持續釋放需求增量。

2、產業政策積極引導 推動風電降本提效

近年來，國家出臺一系列配套政策促進風電行業持續降本提效，推進風電向低補貼、無補貼方向逐步有序發展。國家發改委先後於2014年及2016年就有關可再生能源上網電價機制實施指引性調整，第I類資源區風電標杆上網電價從0.51元/千瓦時調整至0.4元/千瓦時，第II類資源區風電標杆上網電價從0.54元調整至0.45元/千瓦時，第III類資源區風電標杆上網電價從0.58元/千瓦時調整至0.49元/千瓦時，第IV類資源區風電標杆上網電價從0.61元/千瓦時調整至0.57元/千瓦時。

隨著全行業風力發電的規模化發展和技術的快速進步，風電產業與傳統能源同台競爭的能力不斷增強。據中國風能協會數據顯示，2008年至2018年十年間，中國風電場開發項目的平均造價降低約20-35%，風電綜合成本的控制能力正在逐步提升。目前，在資源條件優越、消納市場有保障、投資環境好的地區，已基本具備與燃煤標杆上網電價平價（不需要國家補貼）的條件，實現平價不存在技術性障礙。

3、競爭結構不斷優化 產業格局不斷優化

在中國“十三五”可再生能源發展目標的指引下，風電產業各環節市場主體，通過技術進步和商業模式反覆運算，持續提升風電的電網友好性與綜合競爭力，設備產品向更可靠高效、集約靈活、柔性解決的方向發展，風電場開發則更加重視負荷側消納與全週期資產效率提升，各市場主體共同推動風電產業持續良性發展。據風能協會數據顯示，過去五年間，風電機組設備市場的前五家供應商，其市場佔有率總和從2013年的54%已上升到2018年的67%，市場集中度顯著提升，為機組設備規模化降本提供了基礎；過去十年間，風電場開發企業則從2008年的38家上升到了2018年的100家以上，主體多元化結構將有助於風電產業的市場化發展，加快風電綜合成本競爭力的持續提升。

與此同時，隨著國家電力市場化改革加速，電力現貨交易、跨省跨區發電權交易相關機制持續完善，增量配電網建設與微電網技術漸趨成熟，可再生能源以其靈活、低碳、迴圈的特性，有望在能源互聯網的浪潮下率先產生新的商業模式與業態，進一步增強綜合競爭力，推動國家能源結構的低碳轉型。

主營業務分析

2018年，在中國配額制、綠證、去補貼、競價上網等一系列政策推動下，風電行業競爭也日趨激烈。得益於公司對於風火同價趨勢的預判及應對戰略的有效落實，公司在主要業務板塊及產業鏈、新能源領域積極佈局的成效得以顯現；以技術創新為引領、降本增效為目標的市場策略，也為公司銷售收入、利潤的持續增長提供了有力保障。

報告期內，公司經營業績實現穩步增長，2018年本集團營業收入為人民幣28,590.31百萬元，同比增加14.49%；實現歸屬母公司淨利潤為人民幣3,216.60百萬元，同比增加5.30%。國內風電市場份額穩居首位，市占率超過30%；公司在手訂單再創佳績，突破18GW，同比增長16.27%。

i. 風機研發、生產與銷售

根據彭博新能源財經統計數據，金風科技2018年度國內新增裝機超過6.7GW（含海上400MW），市場佔有率32%，連續八年國內排名第一；金風科技排名全球第二。

截至報告期末，公司全球累計裝機超過50GW，超過31000台，其中中國累計裝機超過48GW、超過30000台，國際累計裝機超過2GW、超過1000台。

1. 風機生產與銷售

截至2018年12月31日止年度，本集團風機及零部件銷售收入為人民幣22,168.54百萬元，同比增加14.59%；2018年實現對外銷售容量為5,861.00MW，同比增加15.34%，其中2.0MW機組銷售容量明顯增加，銷售容量占比由2017年的59.67%增長至74.39%。

下表為本集團2018年及2017年產品銷售明細：

機型	2018		2017		銷售容量 變動
	銷售台數	銷售容量 (MW)	銷售台數	銷售容量 (MW)	
6.0MW	9	54.00	-	-	-
3.0MW	114	342.00	15	45.00	660.00%
2.5MW	298	745.00	551	1,377.50	-45.92%
2.0MW	2,180	4,360.00	1,516	3,032.00	43.80%
1.5MW	240	360.00	418	627.00	-42.58%
合計	2,841	5,861.00	2,500	5,081.50	15.34%

報告期內，公司在手訂單量穩步提升。截至2018年12月31日，公司外部簽約訂單為12852.35MW，分別為：1.5MW機組296.1 MW（含1.65MW），2.0MW機組4562MW，2.2MW機組1936 MW，2.3MW機組1214.4MW，2.5MW機組3565 MW，3.0MW機組357 MW，3.3MW機組188.1 MW，3.4MW機組149.6 MW，3.5MW機組150.5 MW，6.45MW機組212.85MW，6.65MW機組212.8MW，8.0MW機組8MW；公司中標未簽訂單5657.6MW，包括1.5MW機組49.5MW，2.0MW機組1300MW，2.2MW機組1573MW，2.3MW機組552MW，2.5MW機組1605MW，3.0MW機組459MW，3.4MW機組115.6MW，3.5MW機組3.5MW；在手外部訂單共計18509.95 MW。

2. 技術研發與產品認證

科技創新是企業發展的核心動力，以科技創新驅動企業發展，推出差異化、能夠為客戶增值的產品，是保持行業領先並實現高質量發展的關鍵。報告期內，公司融合全球七大研發中心資源及技術優勢，根據市場及客戶需求，對現有研發平臺及產品進行了優化和升級，結合風機各領域關鍵技術應用對產品軟硬體進行全線優化升級，提升產品綜合競爭力。

報告期內，公司持續推進GW2S、GW2.5S、GW3S、GW6S系列化機組研發工作。公司2S平臺推出的GW131/2.2MW機組在業內率先完成高電壓穿越測試，獲國際型式認證並開始批量供貨；該平臺下的系列化機組具有多葉輪直徑、多塔架高度（形式）、多種可變功率、多種控制模式等技術特點，可回應市場複雜多樣的

金風科技2.5S平臺推出的“Double140”(GW140-2.5MW-140mHH)機組作為全球首個葉輪直徑、塔架高度均達到140米的2.5MW產品，已獲得協力廠商權威機構頒發的型式認證；該機組是GW130/2500後推出的大容量低風速產品，拓展了2.5S產品線對細分市場的覆蓋能力。

GW3S平臺重點從產品的柔性容量、壽命管理策略、塔架系列化配置策略、機組智慧化、發電量提升等方面進行了持續的升級優化。該平臺首款GW140/3400機組獲得DNV型式認證，並被Windpower Monthly 評為年度全球最佳陸上機型；推出的GW155/3300，主要針對陸上中低風速市場，可定制化配置不同形式規格塔架，有效的支撐GW3S平臺實現全風區的覆蓋，為開發國內低風速資源提供更高發電性能及適應性的解決方案。美國境內首台GW3.0MW(S)智慧風機於報告期內完成吊裝並實現並網發電，標誌著金風科技新一代智慧整機產品的設計標準完全符合北美的設計要求。GW136/4200機組將該平臺產品的額定容量升級到4MW以上。

金風科技實驗室獲准加入Intertek（天祥）集團“衛星計畫”，成為風電行業整機製造商首家通過Intertek衛星計畫的實驗室，也是金風科技實驗室在風電測試領域的又一里程碑。

a. 產品認證

2018年度，金風整機產品獲取50張型式認證證書，其中國際認證的數量6張，這些證書全面覆蓋了金風2S至6S產品平臺。為更貼合適應不同地域的定制化需求，金風科技進一步對適應不同環境的產品也開展了認證工作，如低溫、高海拔適應性風機。依託公司產品的定制化開發業務，同步獲得了80項系列塔架的設計評估認證。

b. 知識產權及標準制定

金風科技持續重視研發創新投入，並積極通過知識產權保護核心技術，國內外專利申請數量逐步增長，專利申請結構不斷優化。

2018年，金風科技國內新增專利申請941項、海外新增專利申請228件，新增軟件著作權申請188項；新增國內商標申請150件。國內新增專利授權553件，海外新增授權專利26件；國內新增核准註冊商標21件，海外新增核准註冊商標4件。

3) 質量管理

公司重視風機產品質量，堅持走“質量效益型”道路，制定質量戰略，並結合長達20年的風機研發和製造經驗，探索並逐漸形成“風電長跑”質量管理模式，從“文化引領、科技創新、領導驅動、全優鏈條、客戶體驗”5個維度全方位保障和提升風機產品質量。報告期內，推行質量標杆建設活動，年內完成了1家質量標杆供應商、10項產品質量標杆及39項其他類標杆項目評選；以實現項目質量高效管理為目標，開展高級客戶質量經理訓練營；組織供應商質量信用評價活動，範圍覆蓋質量標杆、精准交付、精益投入等內容，以促進其提升產品質量和優化項目管理。

報告期內，金風科技榮獲第三屆“中國質量獎提名獎”，以及由中國質量協會頒發的“全國質量標杆”榮譽稱號。金風科技大豐總裝廠、哈密煙墩第七A區風電場、天源科創山西神池項目在中國質量協會組織的“全國現場管理星級”評價活動中獲得現場管理五星的好成績。

ii. 風電服務

隨著國內風電裝機規模的不斷增長，風電運維後市場的商機已經到來，以內部收益為標準的傳統的經評指標逐漸由平准化度電成本LCOE而替代。金風科技很早就確立了風電整體解決方案提供商的戰略定位，並以降低成本，提升市場競爭力、為客戶創造價值為目標。在業務佈局上向產業鏈縱向延伸，為客戶提供技術前期開發諮詢、融資服務、EPC 工程服務、風電項目全生命週期資產管理等服務。

基於大數據平臺，金風科技構數字化風電場整體解決方案包括自主研發的可定制化智慧直驅風機、New Freemeso、GoldFarm、SOAM™、EFarm、能巢、Resmart等系統和技術，有助於提升發電量、設備可靠性，降低造價，持續提高風能的綜合競爭力。報告期內智慧風電場運營管理平臺（SOAM）實現規模化商用，新增

訂單超過人民幣6000萬元，同比增長超過50%；使用者側綜合能源管理系統，目前已接入客戶超過297個、網站312個，初步建立負荷預測和用電診斷等數據分析能力。

金風科技聯合國網青海省電力公司等合作單位共同搭建青海新能源大數據創新平臺，為青海省“綠電9日”活動提供綠色電力；6座新能源場站通過該平臺實現遠端監控、場站無人值班。這是一次實現用電零排放，促進以新能源最大化消納為目標的全清潔能源供電新實踐，也是對國內能源轉型道路的再次深入探索。

截止報告期末，公司運維服務團隊為全球超過 33000 台機組、1000 個風電場提供建設、運維等服務和技術支持，約 20000 台機組接入金風科技全球監控中心。公司國內外後服務業務在運項目容量 6,968MW，其非金風機組後服務項目的在運容量占比 39%，較上年同期增長 70.93%。報告期內，本集團實現風電服務收入人民幣 1,647.49 百萬元。

iii. 風電場投資與開發

隨著棄風限電的持續改善，公司風電場投資與開發業務在報告期內取得較好成績，電力交易量及發電收入持續提升，並網裝機容量、儲備待建項目實現穩步增長，發電利用小時數超過行業平均水準。

2018年度公司風電項目實現發電收入人民幣3,903.99百萬元，較上年同期增長人民幣656.63百萬元，市場化交易電量占總發電量比例為6.9%。

報告期內，公司國內新增並網裝機容量780.90MW，新增並網權益裝機容量721.3MW；在建風電場項目容量2411.6MW，權益容量1540.04MW。2018年國內新增權益核准容量889MW，2018年底國內已核准未開工的權益容量為2012.21MW。機組平均發電利用小時數超過2200小時。

近年來公司該板塊業務規模不斷拓展，風電場資產管理平臺業務量持續提升。目前公司管理自有風電場裝機量超過470萬kW，對於現有風電場資產的管理也積極制定相應策略，依託公司建立的數據中心及數字化平臺，以及採用激光雷達、Efarm等技術，實現功率曲線即時管理，實現資產管理效率及盈利能力的提升。

隨著電力市場改革的不斷深入推進，上網固定電價的模式逐步打破，保障小時數之外的電價進入市場。在推動市場化電力交易方面，目前公司擁有6家售電公司，通過建立售電公司在技術及管理提效保障上網電量，通過電力市場能力保證電價收益；致力於從全生命週期視角管理投資收益率為客戶實現全生命週期投資收益最大化。

iv. “兩海”戰略的實施推進

在以“兩海”戰略為指導下的海外、海上業務在2018年順利推進，為公司鞏固風電行業市場領先地位，拓展市場份額及品牌影響力發揮積極重要作用。

2018年，在中國海上風電加速發展的大背景下，金風科技不斷加強海上風電技術、工程、人才隊伍建設，為客戶提供高可靠性機組、精準的風電場資源評估、智能化吊裝及運維方案。圍繞海上風電項目，追求最優度電成本方案，打造“海上風機、海上工程、海上運維”三維一體的整體解決方案。其中GW6S平臺推出的GW154-6.7MW、GW171-6.45MW產品相繼取得型式認證並開始批量化應用。在此基礎上，進一步升級推出GW184-6.45MW、GW168-6.45MW和GW168-8.0MW系列機組。這些產品既汲取了金風科技直驅永磁穩定可靠的技術優勢，又對海洋複雜環境進行了專項適應性研究。這使得從北方低溫嚴寒低風速、中部潮間帶灘塗低風速、南方高溫颶風高風速區域都有區域針對性適配機型，對於資源集約化利用起到引領和示範作用。

報告期內，公司在多個海外市場及國際客戶拓展方面實現業務突破。公司在土耳其簽訂的AKSU RES項目成為金風科技在海外首個3S機組客戶訂單；在巴西Mataraca項目完成首台非金風機組發電機更換工作並成功並網發電，還與業主就該項目簽署了新的發電機供貨和服務協議，金風科技將為其14個風電場提供223颱風電機組的技術改造及運維服務；哈薩克斯坦奇利克5MW風電項目、智利Punta Sierra項目32台GW121-2.5MW風機均完成吊裝並進入商業運營期。在國際大客戶拓展方面，截至目前金風國際已經進入EDF R, Engie, E.ON, Enel Green Power, EDPR五家國際大客戶的供應商名單，報告期內共計收到大客戶13次招標邀請，容量共計4.2GW，於2018年12月作為EDPR公司獨家機組供應商與其共同參與希臘Aerorrachi項目（14MW）投標並共同實現項目中標。

截至報告期末，公司海外投資建設的風電項目權益容量1.5GW，處於建設期項目容量總計1.34GW，權益容量為1.22GW，國際風電項目已完工風電場裝機容量739MW，權益容量303.1MW。

本報告期內，本集團國際業務實現銷售收入人民幣2,048.33百萬元。

v. 水務業務

2018年8月，國務院發佈了《關於全面加強生態環境保護，堅決打好污染防治攻堅戰的意見》，佈置“著力打好碧水保衛戰”和“打好城市黑臭水體治理攻堅戰”，推進實施城鎮污水處理“提質增效”三年行動，加快補齊城鎮污水收集和處理短板，儘快實現污水管網全覆蓋、全收集、全處理。水務行業也將迎來快速發展期。

金風科技水務業務領域的探索與實踐是以實現環保水務技術與新能源技術的結合為目標，積極推動水務業務的發展及轉型。公司推出的“智慧水廠能源解決方案”，從發電側、供用電到負荷側、能源運維，涵蓋了水廠的整個用能流程，從而以更加精細和動態的方式實現水廠能源的清潔化利用和智慧化管理。分散式能源可以充分利用水廠屬地的清潔能源資源，降低用能成本；精確曝氣，以大數據為基礎實現按需曝氣，保證出水達標同時降低能耗；購售電服務，協助水廠便捷高效地暢享能源政策紅利；智慧能效系統，輕鬆實現水廠能耗的視覺化監測和高效率管理。

公司承建的漢南紗帽污水處理廠二期擴建及升級改造工程，繼榮獲武漢市建設工程安全文明示範項目“黃鶴樓杯”和“市政工程金獎”兩大榮譽後，再次獲得2018年“湖北省市政示範工程銀獎”的殊榮。

北京排水集團分散式光伏項目一期一標段“清河再生水廠分散式光伏項目”於2018年11月正式整體並網投運。該項目是金風科技和北京排水集團在綠色智慧能源領域的一次重要合作，旨在將傳統污水處理廠打造成“能源水廠”與“資源水廠”，引領水務行業智慧轉型。

截止2018年底，公司累計水處理業務規模超過300萬噸/日，同比增長80%；擁有水處理項目52個，其中污水項目46個、供水項目4個、污泥項目1個以及託管運營項目1個。

本報告期內，水務業務實現銷售收入人民幣581.96百萬元，較上年同期增長259.90%，淨利潤人民幣114.43百萬元，較上年同期增長40.70%。

vi. 主要附屬公司

截止2018年12月31日，本集團共有344家附屬公司，包括39家直接控股附屬公司及305家間接控股附屬公司。另外，本集團還有18家合營公司、24家聯營公司及25項屬於可供出售權益投資。本集團主要附屬公司包括風機及零部件研發與製造公司、風電場投資與開發公司以及風電服務公司、水務及融資租賃公司等。下表列出本公司主要附屬公司財務情況（根據《中國會計準則》）：

截止2018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)	歸屬於本公司權益合計 總資產	歸屬於本公司的淨 收入	歸屬於本公司的淨 利潤	
1	北京金風科創風電設備有限公司	99,300.00	6,669,269,551.37	1,480,572,822.41	5,570,657,953.05	73,727,387.85
2	江蘇金風科技有限公司	75,961.00	4,861,710,203.09	1,490,472,924.11	3,684,530,222.29	84,379,277.26
3	北京天誠同創電氣有限公司	10,000.00	6,003,381,692.35	1,513,525,759.84	2,978,246,308.55	243,710,102.11

4	北京天潤新能 投資有限公司	555,000.00	30,460,076,544.25	10,753,085,092.85	3,587,377,777.83	2,103,363,107.35
5	金風投資控股 有限公司	100,000.00	1,914,325,118.91	1,717,041,623.59	-	182,175,588.59
6	金風環保有限 公司	100,000.00	5,251,238,693.15	1,253,208,215.36	579,694,592.15	90,216,437.23
7	天信國際租賃 有限公司	USD3,000	5,433,948,228.74	623,313,629.66	301,172,705.08	134,894,841.27

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2018年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣28,590.31百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣24,970.84百萬元增加14.49%。歸屬於上市公司股東之淨利潤為人民幣3,216.60百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣3,054.66百萬元增加5.30%。本集團基本每股盈利為人民幣0.88元。

本集團的主要財務指標明細列示如下：

	截至12月31日止年度		增減率 (百分點)
	2018	2017	
盈利能力指標			
銷售淨利率	11.25%	12.23%	-0.98 個百分點
投資回報指標			
加權平均淨資產收益率 [◆]	14.03%	15.04%	-1.01 個百分點

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

收入

本集團的收入來自：(i)風機製造；(ii)風電服務；(iii)風電場投資與開發；(iv)其他。風機製造的收入主要來自風機及零部件銷售。風電服務的收入主要來自風電場EPC、維護等服務。風電場投資與開發的收入主要來自本集團經營的風電場產生的發電收入。其他板塊的收入主要來自融資租賃和水處理收入。

截至2018年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣28,590.31百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣24,970.84百萬元增加14.49%。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
	2018	2017		
風機製造	22,168,536	19,345,998	2,822,538	14.59%
風電服務	1,647,494	2,056,618	(409,124)	-19.89%
風電場投資與開發	3,903,991	3,247,362	656,629	20.22%
其他	870,286	320,857	549,429	171.24%
合計	28,590,307	24,970,835	3,619,472	14.49%

本集團營業收入的增加主要由於：(i) 2018年中國風電行業起穩回升，以及本集團產品市場認可度高，帶動公司風機銷售容量增長；(ii) 隨著本集團正式進入運營階段的風電場容量增加，以及棄風限電形勢好轉，本年實現的發電收入較去年大幅增加；(iii) 隨著本集團在創新業務領域的投入不斷加大，投資效果已進一步顯現，本報告期水務業務的營業收入有顯著增長。

銷售成本

本集團的銷售成本主要包括原材料及零部件、人工、折舊及攤銷、其他生產成本、及存貨變動及轉入固定資產。原材料及零部件成本主要包括葉片、發電機、結構件及電控系統。人工成本主要包括直接參與生產過程及提供風電服務的員工工資及薪金。折舊及攤銷分別代表本集團於業務中使用的固定資產折舊及無形資產攤銷。存貨變動及轉入固定資產分別代表成品及半成品的庫存變動及將本集團生產的風機作為本集團開發風電場的固定資產使用。

本集團的銷售成本明細列示如下：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度			
	2018	2017	增減額	增減率
原材料及零部件	19,672,809	16,779,302	2,893,507	17.24%
人工	217,167	178,343	38,824	21.77%
折舊及攤銷	1,156,284	971,112	185,172	19.07%
其他生產成本	1,652,844	1,712,694	(59,850)	-3.49%
存貨變動及轉入固定資產	(1,452,594)	(2,136,334)	683,740	-32.01%
合計	21,246,510	17,505,117	3,741,393	21.37%

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			
	2018	2017	增減額	增減率
風機製造	18,023,683	14,529,128	3,494,555	24.05%
風電服務	1,326,588	1,744,471	(417,883)	-23.95%

風電場投資與開發	1,403,009	1,109,496	293,513	26.45%
其他	493,230	122,022	371,208	304.21%
合計	21,246,510	17,505,117	3,741,393	21.37%

本集團銷售成本增加主要由於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
	2018	2017		
風機製造	4,144,853	4,816,870	(672,017)	-13.95%
風電服務	320,906	312,147	8,759	2.81%
風電場投資與開發	2,500,982	2,137,866	363,116	16.98%
其他	377,056	198,835	178,221	89.63%
合計	7,343,797	7,465,718	(121,921)	-1.63%

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

截至2018年及2017年12月31日止年度，本集團綜合毛利率分別為25.69%及29.90%，及風機製造毛利率分別為18.70%及24.90%。本集團的風機毛利率明細列示如下（按中國會計準則）：

毛利率	截至12月31日止年度		增減 (百分點)
	2018	2017	
6.0MW	-7.01%	-	-
3.0MW	19.38%	20.87%	-1.49%
2.5MW	18.04%	25.82%	-7.78%
2.0MW	19.29%	25.28%	-5.99%
1.5MW	26.93%	26.73%	0.20%

截至2018年12月31日，1.5MW風力發電機組毛利率有一定幅度的上升，2.0MW、2.5MW、3.0MW風力

發電機組毛利率均有不同幅度下降；6.0MW風力發電機組為本集團本期新增產品系列，目前處於市場開拓階段，毛利率為負。

其他收入及收益淨額

本集團的其他收入及收益淨額主要包括來自風電場投資的風電場銷售收益（包括因該等風電場的銷售而實現的風電設備銷售收益）、銀行利息收入、產品質保支出保險賠償、租金總收入及因本集團研發項目及生產設施升級獲得的政府補助等。

本集團截至2018年12月31日止年度的其他收入及收益淨額為人民幣2,073.16百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣1,631.07百萬元增加27.10%。主要由於本集團本期出售附屬公司剩餘股權公允價值評估增值收益、非上市權益投資公允價值收益、銀行利息收入、處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產收益的增加等，被出售聯營公司和合營公司的淨收益、出售可供出售金融資產的收益、出售附屬公司收益等減少抵消所致。

銷售和分銷成本

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

本集團截至2018年12月31日止年度的銷售成本為人民幣1,896.61百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣2,101.06百萬元減少9.73%。主要由於本集團本期出質保期的風機增加導致產品質保撥備減少、保險回款導致保險費減少等，被員工成本、運輸費、裝卸費等增加抵消所致。

行政開支

本集團的行政開支主要包括研發開支、員工成本、稅金、折舊、諮詢費及差旅費等。

本集團截至2018年12月31日止年度的行政開支為人民幣2,737.78百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣2,520.46百萬元增加8.62%。主要由於本集團為進一步提升核心競爭力增加研發支出、勞務費和無形資產攤銷增加等，被諮詢費等減少抵消所致。

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、匯兌損益及衍生金融工具公允價值變動等。

本集團截至2018年12月31日止年度的其他經營開支為人民幣195.95百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣119.30百萬元增加64.25%。主要由於銀行手續費、匯兌損益及固定資產減值準備增加被衍生金融工具公允價值變動收益等抵消所致。

財務費用

本集團截至2018年12月31日止年度的財務費用為人民幣1,071.30百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣817.78百萬元增加31.00%，主要由於本集團本期平均借款餘額增加，導致利息費用增加所致。

所得稅

本集團截至2018年12月31日止年度的所得稅為人民幣399.83百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣341.75百萬元增加16.99%。主要由於本集團稅前利潤增加所致。

資本性支出

本集團截至2018年12月31日止年度的資本性支出為人民幣7,060.53百萬元，較截至2017年12月31日止年度之人民幣6,764.69百萬元增加4.37%。本集團資本性支出的主要資金來源為銀行借款及本集團開展經營活動產生的現金流。

本集團財務資源及流動性明細列示如下：

單位：人民幣千元

現金流量表	截至12月31日止年度	
	2018	2017
經營活動所得現金淨額	3,125,355	3,023,449
投資活動耗用現金淨額	(6,113,912)	(7,097,947)
融資活動所得現金淨額	1,201,420	3,381,890
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(1,787,137)	(692,608)
於1月1日的現金及現金等價物	6,746,183	7,526,463
匯率變動的影響淨額	52,971	(87,672)
於12月31日的現金及現金等價物	5,012,017	6,746,183

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2018年12月31日止年度的經營活動所得現金淨額為人民幣3,125.36百萬元。現金流入主要包括人民幣3,682.43百萬元的稅前利潤，人民幣399.83百萬元的已付所得稅，調整了人民幣2,930.50百萬元的貿易應付款項和應付票據增加、人民幣1,218.02百萬元的折舊的增加、人民幣737.93百萬元其他應付款項及應計項目的增加。該等現金流入被人民幣1,741.66百萬元的金融應收款項的增加、人民幣1,129.14百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產增加、人民幣869.01百萬元存貨的增加、人民幣627.63百萬元出售附屬公司剩餘股權價值評估增值收益增加、人民幣313.89百萬元出售附屬公司收益增加、人民幣269.78百萬元合同資產增加等所抵消。

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

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、已抵押存款、收購附屬公司、處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

本集團截至2018年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣6,113.91百萬元。現金流出主要包括人民幣5,943.04百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣995.57百萬元的收購附屬公司（扣除現金）等，該等現金流出被人民幣1,156.17百萬元的處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產流入等所抵消。

本集團截至2017年12月31日止年度的投資活動耗用現金淨額為人民幣7,097.95百萬元。現金流出主要包括人民幣4,842.70百萬元的購買物業、廠房及設備、人民幣1,804.02百萬元的收購附屬公司（扣除現金）、人民幣1,086.83百萬元的購買可供出售金融投資等，該等現金流出被人民幣355.73百萬元的處置可供出售金融投資的收益、人民幣245.37百萬元的處置附屬公司（扣除現金）等流入所抵消。

3. 融資活動所得現金額

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

本集團截至2018年12月31日止年度的融資活動所得現金淨額為人民幣1,201.42百萬元。現金流入主要包括人民幣12,527.20百萬元的新借銀行及其他借款增加、人民幣1,008.89百萬元的少數股東增資增加，該等現金流入被人民幣10,918.45百萬元的償還銀行及其他借款、人民幣1,120.94百萬元的已付利息、人民幣805.21百萬元的派付予公司股東及非控股股東的股息流出等所抵消。

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

財務狀況

於2018年及2017年12月31日，本集團的總資產分別為人民幣81,364.05百萬元及人民幣72,787.84百萬元、流動資產分別為人民幣32,917.50百萬元及人民幣33,081.33百萬元、流動資產占總資產比例分別為40.46%及45.45%。流動資產基本與去年持平。

於2018年及2017年12月31日，本集團的非流動資產分別為人民幣48,446.55百萬元及人民幣39,706.51百萬元。非流動資產增加主要由於合同資產增加、應收融資租賃款、水務特許經營收費權增加導致的金融應收款項增加、運營和在建的風電場增加導致物業、廠房及設備增加、合營公司權益增加、水處理特許經營收費權增加導致的其他無形資產增加，被貿易應收款項減少等抵消。

於2018年及2017年12月31日，本集團的總負債分別為人民幣54,888.93百萬元及人民幣49,312.84百萬元、流動負債分別為人民幣31,600.59百萬元及人民幣29,600.32百萬元。流動負債增加主要由於貿易應付款項及應付票據增加等，被於一年內期限償還的計息銀行借款及其他借款減少等抵消所致。

於2018年及2017年12月31日，本集團的非流動負債分別為人民幣23,288.34百萬元及人民幣19,712.52百萬元。非流動負債增加主要由於長期計息銀行借款和其他借款增加、遞延稅項負債增加、貿易應付款項及應付票據增加等所致。

於2018年及2017年12月31日，本集團的淨流動資產分別為人民幣1,316.91百萬元及人民幣3,481.01百萬元、及淨資產分別為人民幣26,475.12百萬元及人民幣23,475.00百萬元。

於2018年及2017年12月31日，本集團的現金及現金等價物分別為人民幣5,027.64百萬元及人民幣

6,756.11百萬元、及計息銀行借款及其他借款分別為人民幣22,334.63百萬元及人民幣21,884.83百萬元。

計息銀行及其他借款

於2018年12月31日，本集團的計息銀行借款為人民幣21,220.82百萬元，包括須於一年內償還的銀行貸款為人民幣3,220.29百萬元、第二年在內為人民幣5,434.88百萬元、第三年至第五年為人民幣4,677.33百萬元及五年以上為人民幣7,888.32百萬元。除此之外，於2018年12月31日，本集團須償還的應付債券及應付融資租賃款為人民幣1,113.81百萬元，包括須於一年內償還的應付債券及應付融資租賃款為人民幣249.83百萬元、第二年在內為人民幣295.36百萬元、第三年至第五年為人民幣387.51百萬元、五年以上181.11百萬元。報告期內，本集團未進行任何利率對沖。

資本化利息

於2018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35.61百萬元。

儲備

於2018年12月31日，本公司可供分配給股東的儲備為人民幣1,250.12百萬元。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2018年12月31日，本集團有帳面價值共計人民幣17,068.33百萬元的資產抵質押用於獲得銀行貸款、其他銀行信貸及融資租賃。該等資產包括人民幣152.29百萬元的銀行存款、人民幣3,493.58百萬元的貿易應收款項及應收票據、人民幣667.26百萬元的金融應收款項、人民幣11,925.23百萬元的物業、廠房及設備、人民幣146.63百萬元的土地租賃預付款項、人民幣285.51百萬元其他無形資產、人民幣384.78百萬元的預付款項、其他應收款項及其他資產以及人民幣13.05百萬元的衍生金融工具。

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

資本負債比率

於2018年12月31日，本集團的資本負債比率為61.51%，即淨債務除以資本及淨債務的總額，比2017年12月31日57.96%增加3.54%。

匯率波動風險及任何有關對沖活動

本集團的業務主要在中國大陸進行，本集團超過80%的收入、支出及金融資產和金融負債以人民幣計值。人民幣對外幣匯率對本集團經營業績的影響並不重大。截至2018年12月31日止12個月內，本集團交易貨幣（營運實體的功能貨幣除外）的外匯風險敞口維持在較低水準，外國附屬公司的境外長期股權所持有的淨資產所面對的貨幣折算風險，其換算產生的差額計入外幣換算儲備。

或有負債

本集團的或有負債主要包括發出的信用證、發出的擔保函、為合營企業、聯營企業及獨立協力廠商借款提供的保證擔保及補償安排。

於2018年12月31日，本集團的或有負債為人民幣18,325.79百萬元，比2017年12月31日人民幣15,770.26百萬元增加2,555.53百萬元。

IV. 公司未來發展的展望

隨著全球新一輪科技革命和產業變革的推進，世界能源結構正逐步向低碳化、無碳化演變，發展清潔低排放的新能源和可再生能源已經成為全球能源轉型的大勢所趨。中國秉持“創新、協調、綠色、開放、共用”五大發展理念，圍繞建設美麗中國的能源發展戰略，堅持綠色能源發展方向，提出大力發展風電、光伏等可再生能源，構建清潔低碳、安全高效的能源體系，並通過一系列政策推動中國能源實現高質量發展。

1、行業發展總體趨勢

國際能源署（IEA）發佈的《世界能源展望2018》，在低碳技術崛起推動發電方式發生重大轉變的同時，電力在全球能源消費中的比重正在增加，電力正日益成為首選“燃料”；預計到2040年電力需求會比當前增加90%，未來到2040年，全球電力需求增長的五分之一將來自於中國的電動機需求；中國已經成為全球引領者，在風電、光伏、電動汽車、新興低碳技術發展等方面均走在世界前列。

根據國家發改委能源研究所發佈的《中國可再生能源展望 2018》，中國化石能源消費總量將在2020年達峰，2035年之前穩步下降；2020年後，光伏與風電增長迅速，下個10年中國將迎來光伏與風電大規模建設高峰，新增光伏裝機容量約80-160 GW/年，新增風電裝機約70-140 GW/年；到2050年，風能和太陽能成為中國能源系統的絕對主力。

根據MAKE發佈的《全球海上風電市場報告》，全球海上風電市場開發規模不斷擴大，預計2018年至2027年新增海上風電並網容量將達到100GW，占未來10年新增總容量的15%。預計2023年後，10+MW平臺將贏得更多市場份額。預計至2027年，海上風電需求不斷增長，全球範圍內將共有23個國家及地區發展海上風電。

2、市場發展趨勢

隨著風電技術創新及發展，中國風力風電技術逐步成熟，平價上網將是風電發展的必然趨勢。根據國家能源局發佈的《關於積極推進風電、光伏發電無補貼平價上網有關工作的通知》，中國可再生能源將正式邁入“平價上網”時代，這一政策對推動產業技術進步、提升市場競爭力、擺脫補貼依賴、積累平價上網經驗具有重要現實意義，同時對於助推風電、光伏發電從補充能源向主流能源轉變也具有重要的戰略意義。

在資訊化、數字化、互聯網的時代大背景下，大數據、數字化及數據分析手段在風電製造企業的適用範圍越來越廣，並成為搶佔市場、提升核心競爭力的關鍵。智慧風機、數字化運維解決方案及智慧風場管理平臺等產品推出，在對風電場進行無人/少人監控的同時，可以提高風電機組的可靠性和可利用率，實現降低風電運維成本、提質增效的目的，這也降是客戶選擇產品的重要考慮因素，數字化產品、智慧運維領域的競爭也將加劇。

中國風電開發重心正在加速向中東南部轉移，更加複雜的風況條件和更短的運維時間視窗期對風電設備的可靠性和質量提出了更高的要求。海上風電已進入規模化發展階段，隨著市場的推進，未來海上風電將逐步走向深海、遠海，離岸距離和水深的增加又對海上風電機組安裝運維相關裝備製造技術提出了更高的要求。

3、公司戰略

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

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

4、公司經營計畫和主要目標

金風科技將繼續堅持固本求生存、轉型求發展、創新求突破、增值創效益的發展方針，以穩健經營、持續發展為核心，夯實主營業務基礎，發揮多元化盈利模式優勢，實現市場的拓展及市占率的提升；提升資訊化管理覆蓋率，推行項目化管理，提升一站式綜合能源解決方案及資產管理服務水準；持續深入開展精益管理活動，提升組織效率，實現公司高質量、可持續發展。

5、資金需求

根據公司2019年度經營目標及計畫，2019年度公司營運資金主要採用自有資金、銀行貸款相結合的方式解決。公司償債能力較強，信譽良好、融資管道穩定暢通，資金來源有充足保證。

6、可能面臨的風險

(1) 政策性風險

風電產業的發展受國家政策、行業發展政策的影響，相關政策的調整變動將會對公司主要產品的生產和銷售產生影響。

(2) 客戶需求下降的風險

2018年，公司前五大客戶銷售額占年度銷售總額的比例近40%，受行業發展及政策等因素影響，若主要客戶需求有所下降，或將對公司生產經營產生一定影響。

(3) 市場競爭風險

根據彭博新能源財經公佈的數據，2018年前五大整機製造商總吊裝容量達15GW，囊括73%的新增市場份額，相較於2017年上升9個百分點。隨著行業集中度的提升；產品的提質增效、搶佔優勢資源及擴大市場份額的訴求也將進一步加劇製造企業之間的競爭，進而可能產生的對於機組價格的波動或將對公司收入產生一定影響。

(4) 棄風限電

報告期內，中國棄風限電情況較雖有明顯改善，但仍有部分地區處於限電區域，棄風限電在一定時期內仍將是制約風電發展的重要因素。

(5) 經濟環境及匯率波動

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

V. 核心競爭力

i、領先的市場地位

金風科技是國內最早進入風力發電設備製造領域的企業之一，經過二十年發展逐步成長為國內領軍和全球領先的風電整體解決方案提供商。本集團擁有自主知識產權的1.5MW、2S、2.5S、3S和6S永磁直驅系列化機組，代表著全球風力發電領域最具前景的技術路線。金風科技在國內風電市場佔有率中連續八年排名第一，在2018年全球風電市場排名第二，在行業內多年保持領先地位。

ii、先進的產品及技術

金風科技所生產的直驅永磁發電機組具有發電效率高、維護與運行成本低、並網性能良好、可利用率高等優越性能，深受客戶的歡迎和認可。本集團擁有國內外七大研發中心，三千餘名擁有豐富行業經驗的研發技術人員，為本集團新產品研製、技術創新做出了積極的貢獻。從產品結構來看，本集團針對不同地形、氣候條件進行了差異化、系列化設計，以滿足客戶多元化需求，為海上風電儲備了6S系列直驅永磁機組；系列化產品的推廣及開發，保證了本集團市場覆蓋率。本集團訂單始終維持高位，證實產品品質的優越性得到市場的廣泛認可，同時，也表明本集團在可預期的將來，營業收入仍會得到有力保障。

iii、良好的品牌和口碑

得益於產品先進的技術、優異的質量、較高的發電效率和良好的售後服務，金風科技經過多年的行業沉澱，建立了較好的口碑，並具備一定的行業影響力，得到政府、客戶、合作夥伴和投資者多方的高度認可。

iv、多元化盈利模式

依託先進的技術、產品及多年的風電開發、建設、運行維護的經驗優勢，除風電機組銷售外，本集團積極開拓風電場開發、風電服務業務等盈利模式，通過多年的發展已成為盈利的重要補充，並成功通過了市場的驗證，同時也提升了本集團的綜合競爭實力及特色競爭優勢。在節能環保領域，本集團快速積累水務環保資產，培育智慧水務整體解決方案，致力於成為國際化的清潔能源和節能環保整體解決方案的領跑者。

v、積極推進國際化進程

作為最早走出國門的國內風電企業之一，本集團多年來積極推進國際化戰略，並以“以本土化推進國際化”的宗旨，不僅在美洲、澳洲、歐洲等重點目標市場取得多項突破，同時在非洲、亞洲等新興市場積極佈局，參與國際市場競爭，取得較好成績，截至目前，本集團國際業務已遍佈全球六大洲。

末期股息

董事會建議從截至 2018 年 12 月 31 日止年度的滾存未分配利潤中向全體股東派發末期股息，擬以實施配股發行後的總股本 4,225,067,647 為基數，每 10 股派人民幣 2.5 元（含稅）。根據《章程》的相關規定，該建議須獲股東於 2018 年度股東周年大會批准後執行，末期股息將於 2019 年 8 月 30 日或之前支付予公司的股東。有關 2018 年度股東周年大會日期、末期股息派發以及相關登記日及關閉日將於合適時間公佈。

企業管治常規

董事會負責執行《企業管治守則》及管理本集團企業管治事項。董事會已審核本公司企業管治政策與程式、合法合規管理制度與程式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 2018 年 12 月 31 日止年度之企業管治報告的披露情況，詳載于同年年報中。

截至 2018 年 12 月 31 日止年度，本公司已遵守《企業管治守則》所載之所有適用的條文。

報告期後的事件

在年底後，本公司建議發行配股（包括 H 股配股和 A 股配股），按每持有 10 股現有 H 股配 1.9 股 H 股配股股份之基準，以每股 H 股配股股份 8.21 港元之價格；以及按每持有 10 股現有 A 股配 1.9 股 A 股配股股份之基準，以每股 A 股配股人民幣 7.02 元之價格。詳情請參見 2019 年 3 月 18 日之公告。A 股配股發行結果請參見本公司 2019 年 3 月 28 日之公告。

除上述披露內容外，本公司於 2018 年 12 月 31 日後，概無重大事件對本集團於本公佈日期的業績及財務表現構成重大影響。

購買、出售或回購證券

截至 2018 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。

2018 年年度業績審閱

本公司審計委員會已審議並批准 2018 年年度業績。

釋義

本公告內，除文義另有所指外，以下詞語具有以下含義：

「A股」	本公司於深交所發行上市並以人民幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「股東周年大會」	本公司股東周年大會；
「《章程》」	本公司《章程》，經不時修訂、增補或以其他方式修改；
「權益容量」	代表本集團所佔權益容量，通過本集團在某電力項目中之所有權百分比乘以該電力項目總容量計算得出；
「北京天潤」	北京天潤新能投資有限公司，一家於2007年4月11日根據中國法律成立的公司，為本公司之全資附屬公司；
「董事會」	本公司董事會；
「《中國會計準則》」	《中國企業會計準則》；
「中國」或「中國」	中華人民共和國，僅就本公告而言不包括中國香港、澳門特別行政區及台灣；
「本公司」	新疆金風科技股份有限公司，一家於2001年3月26日在中國成立的股份有限公司；
「《企業管治守則》」	《上市規則》附錄十四所載之《企業管治守則》及《企業管治報告》；
「直驅永磁」	直驅永磁技術，其結合（1）將風機葉輪直接驅動發電機轉子的傳動方式，省去齒輪箱；以及（2）在發電機轉子上使用永磁體的同步發電機；
「董事」	本公司董事；
「EPC」	設計、採購及建設，即由承包項目建設的公司負責該項目的設計、採購及建設，並於該項目建設完成及通過最終驗收後交付予擁有人的建設安排；
「財務報表」	截至2018年12月31日止年度之本集團經審計綜合財務報表，根據《國際財報準則》而編制；
「資本負債比率」	淨債務除以資本及淨債務的總額；
「本集團」、「金風科技」或「我們」	本公司及其附屬公司；
「GW」	吉瓦，功率單位，1GW等於1,000MW；
「H股」	本公司於香港聯交所發行上市並以港幣買賣的普通股，每股面值以人民幣計值為人民幣1.00元；
「港幣」	港幣，香港法定貨幣；

「香港」	中國香港特別行政區；
「《國際財報準則》」	《國際財務報告準則》；
「kV」	千伏特，電場兩端之間電勢差值的單位，1kV等於1,000伏特；
「KW」或「千瓦」	千瓦特，功率單位，1KW等於1,000瓦特；
「KWh」或「千瓦時」	千瓦特小時，電能生產數量的計量單位。1KWh為一千瓦的發電機按額定輸出容量連續運行一小時所做的功；
「《上市規則》」	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》；
「MW」	兆瓦特，功率單位，1兆瓦等於1,000千瓦特；
「能源局」	中國國家能源局；
「發改委」	中國國家發展和改革委員會；
「研發」	研究與開發；
「人民幣」	人民幣，中國法定貨幣；
「高管」	本公司高級管理人員；
「股東」	本公司股東；
「香港聯交所」	香港聯合交易所有限公司；
「附屬公司」	具有《上市規則》所賦予之含義；
「深交所」	深圳證券交易所；
「「三北」地區」	中國「三北」地區，包括中國東北、西北及華北地區；
「美元」	美元，美國法定貨幣；
「風電場投資與開發」	本集團風電場投資與開發業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風電服務」	本集團風電服務業務板塊，為本集團三大主營業務板塊之一；
「風機」	風力發電機組；
「風機製造」	本集團風機研發、製造與銷售業務板塊，為本集團核心業務，並且為本集團三大主營業務板塊之一；
「新疆」	中國新疆維吾爾自治區；
「同比」	與去年同期相比，即以年度為基準比較兩個或以上被測量事件在一段時間內與另一年度同樣時間段內之結果；及
「%」	百分之，本公告內，百分比的計算將使用載於財務報表及相關注釋的財務數據（如適用）。

承董事會命
新疆金風科技股份有限公司
馬金儒
公司秘書

北京，2019年3月29日

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