

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的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CHINA RUIFENG RENEWABLE ENERGY HOLDINGS LIMITED

中國瑞風新能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：00527)

截至二零一六年十二月三十一日止年度 的全年業績

業績

中國瑞風新能源控股有限公司(「瑞風新能源」或「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一六年十二月三十一日止年度的綜合業績，連同去年的比較數字如下：

綜合損益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
持續經營業務			
收益	4	369,150	314,733
銷售成本		<u>(224,313)</u>	<u>(193,631)</u>
毛利		144,837	121,102
其他收益及收入淨額	6	54,556	35,040
分銷成本		—	(785)
行政開支		<u>(72,749)</u>	<u>(80,211)</u>

綜合損益表(續)

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
經營溢利		126,644	75,146
融資成本	7(i)(a)	(118,143)	(109,034)
應佔聯營公司溢利		2,351	2
應佔合營企業虧損		<u>(15)</u>	<u>—</u>
除稅前溢利／(虧損)	7	10,837	(33,886)
所得稅	8	<u>(22,042)</u>	<u>(12,060)</u>
持續經營業務的本年度虧損		(11,205)	(45,946)
已終止經營業務			
已終止經營業務的本年度虧損	11	<u>—</u>	<u>(26,482)</u>
本年度虧損		<u>(11,205)</u>	<u>(72,428)</u>
下列各項應佔：			
本公司權益持有人		(38,217)	(84,449)
非控股權益		<u>27,012</u>	<u>12,021</u>
本年度虧損		<u>(11,205)</u>	<u>(72,428)</u>
本年度本公司擁有人應佔每股虧損			
基本及攤薄	9		
— 持續經營業務(人民幣)		(0.022)	(0.042)
— 已終止經營業務(人民幣)		<u>—</u>	<u>(0.019)</u>
		<u>(0.022)</u>	<u>(0.061)</u>

綜合損益及其他全面收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
本年度虧損	<u>(11,205)</u>	<u>(72,428)</u>
本年度其他全面收益		
其後可能重新分類至損益的項目：		
換算中國境外業務的財務報表時的匯兌差額	<u>9,300</u>	<u>1,238</u>
本年度其他全面收益(已扣除稅項)	<u>9,300</u>	<u>1,238</u>
本年度全面收益總額	<u><u>(1,905)</u></u>	<u><u>(71,190)</u></u>
下列各項應佔全面收益總額：		
本公司權益持有人	(28,917)	(83,211)
非控股權益	<u>27,012</u>	<u>12,021</u>
本年度全面收益總額	<u><u>(1,905)</u></u>	<u><u>(71,190)</u></u>

綜合財務狀況表

於二零一六年十二月三十一日

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,784,627	2,234,488
預付租金		10,803	16,769
於聯營公司的權益	12	77,306	9,855
於一間合營企業的權益		8,594	—
可供出售投資		6,229	6,229
		<u>1,887,559</u>	<u>2,267,341</u>
流動資產			
交易證券		7,806	—
應收貿易及其他款項	13	461,374	392,924
預付租金		398	507
現金及現金等價物		266,841	143,747
		<u>736,419</u>	<u>537,178</u>
流動負債			
應付貿易及其他款項	14	112,165	96,873
借貸		611,011	357,890
即期稅項		6,886	4,592
		<u>730,062</u>	<u>459,355</u>
流動資產淨值		<u>6,357</u>	<u>77,823</u>
總資產減流動負債		<u>1,893,916</u>	<u>2,345,164</u>
非流動負債			
借貸		942,678	1,591,189
遞延稅項負債		34,763	41,944
		<u>977,441</u>	<u>1,633,133</u>
資產淨值		<u>916,475</u>	<u>712,031</u>
資本及儲備			
股本		15,677	13,182
儲備		635,646	454,111
本公司權益持有人應佔權益總額		<u>651,323</u>	<u>467,293</u>
非控股權益		<u>265,152</u>	<u>244,738</u>
權益總額		<u>916,475</u>	<u>712,031</u>

1. 一般資料

中國瑞風新能源控股有限公司(「本公司」)於二零零五年六月二十三日根據開曼群島公司法第22章(一九六一年第3號法例，經綜合及修訂)在開曼群島註冊成立為一間獲豁免的有限責任公司。本公司股份自二零零六年六月九日起已於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)的主板上市。

本公告所載的全年業績並不構成本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度之財務報表，惟乃摘錄自該等財務報表。

2. 主要會計政策

(a) 遵例聲明

本財務報表乃根據所有適用的香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)(此統稱詞彙包括香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈的所有適用的個別香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋)、香港公認會計原則及香港《公司條例》(第622章)的披露規定編製。本財務報表亦符合聯交所證券上市規則(「上市規則」)的適用披露條文。

香港會計師公會已頒佈多項本集團及本公司於當前會計期間首次生效或可提早採納的新訂及經修訂香港財務報告準則。附註3提供有關因初次應用該等新變化而產生的任何會計政策變動的資料，惟以於本財務報表反映目前及過往會計期間與本集團相關者為限。

(b) 財務報表的編製基準

截至二零一六年十二月三十一日止年度的綜合財務報表包括本集團及本集團於聯營公司及一間合營企業的權益。

編製財務報表所使用的計算基準為歷史成本基準，惟分類作供出售金融工具按公允價值計量。

編製符合香港財務報告準則的財務報表規定管理層作出影響應用政策及資產、負債、收入及開支的呈報金額的判斷、估計及假設。估計及有關假設乃基於過往經驗及相信在具體情況下屬於合理的其他多種不同因素，其結果構成對不容易從其他來源中明顯辨別出的資產及負債賬面值作出判斷的基準。實際結果可能與該等估計不同。

估計及相關假設均持續進行檢討。倘會計估計的修訂僅影響作出估計修訂的期間，則修訂於該期間內確認，或倘修訂影響本期間及未來期間，則修訂於作出修訂期間及未來期間內確認。

3. 會計政策變動

香港會計師公會已頒佈多項香港財務報告準則的修訂本，乃於本集團的本會計期間首次生效。概無該等新變動對本期間或過往期間已編製或呈列之本集團業績及財務狀況造成重大影響。

本集團尚未應用於本會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。

4. 收益

截至二零一六年十二月三十一日止年度本集團的主要業務為風力發電。截至二零一五年十二月三十一日止年度，於二零一五年六月出售河北北辰電網建設股份有限公司(「北辰電網」)後，本集團終止經營電網建設及諮詢業務，詳情進一步於附註11披露。

收益指向電網公司提供風電場所生產的電力銷售價值(已扣除增值稅)。各主要收益類別金額如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
持續經營業務		
電力銷售	369,150	314,733
已終止經營業務		
建設合約及諮詢收益	—	40,881
	<u>369,150</u>	<u>355,614</u>

5. 分部報告

本集團按分部管理其業務，而分部則按業務線(產品及服務)的組成分類。本集團已按與向本集團主要行政管理層就資源分配及表現評估而內部匯報資料的一致方式，呈報下列兩個可呈報分部，其中一個分部已於二零一五年六月出售。概無匯集經營分部以組成以下可呈報分部。

持續經營業務：

- 風電場運營：此分部於中華人民共和國(「中國」)以風機葉片產電。

已終止經營業務：

- 建設合約：此分部在中國建設電網及風電場並提供相關諮詢。

(a) 分部業績、資產及負債

就評估分部表現及在分部間分配資源，本集團的主要行政管理層按下述基準監管各可呈報分部應佔的業績、資產及負債：

分部資產包括所有有形資產、無形資產及流動資產(不包括於聯營公司及合營企業的權益)。分部負債包括個別分部的應付貿易及其他款項以及應付所得稅，以及分部直接管理的借貸。

收入及開支按可呈報分部產生的銷售額，及該等分部產生的開支或該等分部所佔資產折舊或攤銷產生的開支，分配予可呈報分部。

用作可呈報分部溢利的計量為「經調整稅前盈利」，即「經調整扣除稅項前的盈利」。為達致經調整稅前盈利，本集團的盈利已就非特定分配至個別分部的項目(如應佔聯營公司溢利、應佔合營公司虧損、董事酬金，核數師酬金及其他總公司或企業行政成本)作進一步調整。

除了接收有關經調整稅前盈利的分部資料外，管理層還獲提供有關收益(包括分部間收益)、由分部直接管理的現金結餘及借貸的利息收入及支出、分部於營運中所運用非流動分部資產的折舊、攤銷及減值虧損及添置等分部資料。

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度就分配資源及評估分部表現而提供予本集團主要行政管理層的可呈報分部資料載列如下。

截至二零一六年十二月三十一日止年度：

	風電場運營 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
可呈報分部收益	<u>369,150</u>	<u>—</u>	<u>369,150</u>
可呈報分部溢利	<u>107,232</u>	<u>14,703</u>	121,935
中央行政成本	—	(53,304)	(53,304)
融資成本	—	(57,794)	(57,794)
除稅前溢利			10,837
所得稅			(22,042)
年內虧損			<u>(11,205)</u>

截至二零一五年十二月三十一日止年度：

	持續經營業務		小計 人民幣千元	已終止經營業務		總計 人民幣千元
	風電場運營 人民幣千元	未分配 人民幣千元		建設合約 人民幣千元		
可呈報分部收益	<u>314,733</u>	<u>—</u>	<u>314,733</u>	<u>40,881</u>		<u>355,614</u>
可呈報分部溢利／(虧損)	<u>48,552</u>	<u>1,212</u>	<u>49,764</u>	<u>(26,404)</u>		23,360
中央行政成本	—	(51,011)	(51,011)	—		(51,011)
融資成本	—	(32,717)	(32,717)	—		(32,717)
除稅前虧損						(60,368)
所得稅						(12,060)
年內虧損						<u>(72,428)</u>

包括在綜合損益表的其他分部項目如下：

截至二零一六年十二月三十一日止年度：

	風電場運營 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
年內折舊及攤銷	(161,469)	(988)	(162,457)
應收貿易及其他款項的減值虧損	(2,361)	—	(2,361)
商譽減值虧損	—	(826)	(826)
利息收入	3,309	5,842	9,151
應佔一間合營公司虧損	—	(15)	(15)
應佔聯營公司溢利	(1)	2,352	2,351
年內非流動分部資產添置	<u>114,331</u>	<u>31</u>	<u>114,362</u>
於二零一六年十二月三十一日：			
資產	2,409,806	128,272	2,538,078
聯營公司	599	76,707	77,306
合營公司	<u>—</u>	<u>8,594</u>	<u>8,594</u>
可呈報分部資產	<u>2,410,405</u>	<u>213,573</u>	<u>2,623,978</u>
可呈報分部負債	<u>(1,000,359)</u>	<u>(707,144)</u>	<u>(1,707,503)</u>

截至二零一五年十二月三十一日止年度：

	持續經營業務			已終止 經營業務	總計 人民幣千元
	風電場運營 人民幣千元	未分配 人民幣千元	小計 人民幣千元	建設合約 人民幣千元	
年內折舊及攤銷	(157,590)	(1,077)	(158,667)	(1,924)	(160,591)
應收貿易及其他款項的減值虧損	(9,000)	(6,307)	(15,307)	(13,439)	(28,746)
撥回應收貿易及 其他款項的減值虧損	—	—	—	16,455	16,455
利息收入	2,886	1,417	4,303	18	4,321
應佔聯營公司溢利	—	2	2	—	2
年內非流動分部資產添置	<u>191,421</u>	<u>96</u>	<u>191,517</u>	<u>—</u>	<u>191,517</u>
於二零一五年十二月三十一日：					
資產	2,625,406	169,258	2,794,664	—	2,794,664
聯營公司	<u>—</u>	<u>9,855</u>	<u>9,855</u>	<u>—</u>	<u>9,855</u>
可呈報分部資產	<u>2,625,406</u>	<u>179,113</u>	<u>2,804,519</u>	<u>—</u>	<u>2,804,519</u>
可呈報分部負債	<u>(1,577,781)</u>	<u>(514,707)</u>	<u>(2,092,488)</u>	<u>—</u>	<u>(2,092,488)</u>

(b) 地區資料

於釐定本集團的地區分部時，分部的應佔收益及業績乃按客戶所在地釐定，而分部應佔的資產則根據資產的所在地釐定。本集團的主要業務及市場均位於中國，故無進一步提供地區分部資料。

(c) 有關主要客戶的資料

截至二零一六年十二月三十一日止年度，收益約人民幣369,150,000元(二零一五年：約人民幣314,733,000元)乃來自風電場運營分部的單一客戶，該金額佔本集團總收益約100%(二零一五年：約89%)。

6. 其他收益及收入淨額

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
持續經營業務		
非按公平值計入損益的金融資產利息收入	9,151	4,303
與增值稅退稅相關的政府補貼收入	26,867	27,354
出售附屬公司的收益	15,909	453
出售物業、廠房及設備的收益	1	—
買賣證券的變現淨額及未實現收益	339	—
樓宇相關經營租賃的租金收入	2,126	2,806
其他	163	124
	<u>54,556</u>	<u>35,040</u>
已終止經營業務		
非按公平值計入損益的金融資產利息收入	—	18
	<u>—</u>	<u>18</u>
	<u>54,556</u>	<u>35,058</u>

7. 除稅前溢利／(虧損)

(i) 持續經營業務的除稅前溢利／(虧損)乃經扣除／(計入)下列各項後得出：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
(a) 融資成本：		
銀行貸款及其他貸款利息	87,646	100,705
債券的利息開支	12,026	8,321
可換股票據的利息開支	18,462	—
融資租賃責任的財務支出	9	8
	<u>118,143</u>	<u>109,034</u>
非按公平值計入損益的金融負債利息開支	<u>118,143</u>	<u>109,034</u>
(b) 員工成本(包括董事酬金)：		
定額供款退休計劃的供款	3,078	2,224
以權益結算以股份為基礎向員工付款的開支	—	9,038
薪金、工資及其他福利	31,833	31,670
	<u>34,911</u>	<u>42,932</u>
(c) 其他項目：		
預付租金攤銷	438	667
減值虧損：		
— 應收貿易及其他款項(計入行政開支)	2,361	15,307
— 商譽	826	—
物業、廠房及設備折舊		
— 自置資產	161,930	157,916
— 根據融資租賃持作自用資產	89	84
匯兌虧損淨額	23,416	14,844
核數師酬金		
— 審核服務	1,021	949
經營租賃支出		
— 物業租金的最低租金	3,094	1,469
— 租賃汽車的最低租金	185	—
出售附屬公司的收益	(15,909)	—
出售物業、廠房及設備的(收益)／虧損	<u>(1)</u>	<u>105</u>

(ii) 已終止經營業務的除稅前溢利／(虧損)乃經扣除／(計入)下列各項後得出：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
(a) 融資成本：		
銀行貸款利息	—	7,370
	<hr/>	<hr/>
非按公平值計入損益的金融負債利息開支	—	7,370
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
(b) 員工成本(包括董事酬金)：		
定額供款退休計劃的供款	—	911
薪金、工資及其他福利	—	5,892
	<hr/>	<hr/>
	—	6,803
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
(c) 其他項目：		
應收貿易及其他款項的減值虧損	—	13,439
撥回應收貿易及其他款項的減值虧損	—	(16,455)
物業、廠房及設備折舊	—	1,924
經營租賃支出		
— 物業租金的最低租金	—	117
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

8. 綜合損益表內的所得稅

綜合損益表內的所得稅指：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
持續經營業務		
即期稅項 — 中國企業所得稅		
本年度撥備	26,305	11,935
以往年度撥備不足	1,015	3,745
遞延稅項		
臨時差額產生及撥回	(5,278)	(3,620)
	<hr/>	<hr/>
	22,042	12,060
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

截至二零一五年十二月三十一日止年度，並無為已終止經營業務之所得稅作出撥備。

9. 每股虧損

(a) 每股基本虧損

來自持續經營業務的每股基本虧損乃根據本公司普通股權益持有人應佔持續經營業務虧損約人民幣38,217,000元(二零一五年：約人民幣57,967,000元)計算。

來自已終止經營業務的每股基本虧損乃根據本公司普通股權益持有人應佔已終止經營業務虧損人民幣零元(二零一五年：約人民幣26,482,000元)計算。

年內已發行約1,713,936,000股普通股之加權平均數(二零一五年：約1,374,686,000股普通股)，計算如下：

(i) 普通股加權平均數

	二零一六年 千股	二零一五年 千股
於一月一日之已發行普通股	1,499,284	1,249,404
配售時發行股份之影響	—	125,282
公開發售時發行股份之影響	214,652	—
	<u>1,713,936</u>	<u>1,374,686</u>

(b) 每股攤薄虧損

概無呈列截至二零一六年十二月三十一日止年度之每股攤薄虧損，此乃由於(i)年內該等購股權行使價高於本公司股份的平均市價，故於計算每股攤薄虧損時並未假設行使本公司的未行使購股權；及(ii)尚未行使可換股票據對每股基本虧損之呈列金額具有反攤薄影響。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，計算每股攤薄虧損時並未假設行使本公司的未行使購股權，此乃由於年內該等購股權的行使價高於本公司股份的平均市價。

10. 股息

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司並無宣派或派付任何股息(二零一五年：人民幣零元)。

11. 已終止經營業務

於二零一五年六月三十日，本集團出售其於北辰電網的全部權益。本集團截至出售日期止進行電網建設及諮詢業務的業績於本集團綜合財務報表中呈列為已終止經營業務。

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收益			
銷售成本	4	—	40,881
		<u>—</u>	<u>(55,027)</u>
毛損			
		—	(14,146)
其他收益及收入淨額	6	—	18
分銷成本		—	(279)
行政開支		—	(5,158)
		<u>—</u>	<u>(5,158)</u>
經營虧損			
		—	(19,565)
融資成本	7(ii)(a)	—	(7,370)
		<u>—</u>	<u>(7,370)</u>
除稅前虧損			
所得稅	7(ii) 8	—	(26,935)
		<u>—</u>	<u>—</u>
出售附屬公司的收益		—	(26,935)
		<u>—</u>	<u>453</u>
已終止經營業務的本年度虧損		<u>—</u>	<u>(26,482)</u>

12. 於聯營公司的權益

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於聯營公司非上市投資的成本	74,953	9,853
應佔收購後溢利	<u>2,353</u>	<u>2</u>
	<u>77,306</u>	<u>9,855</u>

13. 應收貿易及其他款項

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
應收貿易款項	118,585	87,599
其他應收款項	84,172	81,858
減：呆賬撥備	(6,000)	(6,307)
	<u>78,172</u>	<u>75,551</u>
應收貸款	86,979	90,603
減：呆賬撥備	(9,000)	(9,000)
	<u>77,979</u>	<u>81,603</u>
應收聯營公司款項	23,023	—
應收前附屬公司款項	1,645	5,946
應收非控股權益款項	5,020	1,720
	<u>304,424</u>	<u>252,419</u>
貸款及應收款項	304,424	252,419
預付款項及按金	156,950	140,505
	<u>461,374</u>	<u>392,924</u>

(a) 賬齡分析

應收貿易款項已扣除呆賬撥備人民幣零元(二零一五年：人民幣零元)，於呈報期末的賬齡分析如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
三個月內	46,121	56,550
超過三個月但一年內	70,434	30,178
超過一年	2,030	871
	<u>118,585</u>	<u>87,599</u>
於十二月三十一日	<u>118,585</u>	<u>87,599</u>

應收貿易款項於發票日期起計5至90日內到期。

14. 應付貿易及其他款項

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
應付貿易款項	31,756	11,924
其他應付款項	80,224	84,947
應付董事款項	185	2
	<u> </u>	<u> </u>
按攤銷成本計量的金融負債	<u>112,165</u>	<u>96,873</u>

應付貿易及其他款項中包括應付貿易款項，於呈報期末的賬齡分析如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
三個月內	20,896	6,635
超過三個月但一年內	4,231	137
超過一年	6,629	5,152
	<u> </u>	<u> </u>
	<u>31,756</u>	<u>11,924</u>

所有應付貿易及其他款項(包括應付董事及合營公司款項)預期於一年內清償或確認為收入，惟其他應付款項的非即期部份除外。

15. 收購及出售附屬公司

(a) 收購北京銀風匯利投資有限公司(「北京銀風」)的權益

於二零一五年十一月二十三日，珠海東方新能源有限公司(「珠海東方」，為本集團的全資附屬公司)與北京泰潤澤國際投資有限公司及曹洋先生訂立股權轉讓協議，以分別收購北京銀風(於包頭市銀風匯利新能源投資有限公司擁有99.58%股權之投資控股公司)99%及1%股權，現金代價分別為人民幣9,990,000元及人民幣10,000元。收購已於二零一六年三月完成。

已收購可識別資產及已承擔負債：

	人民幣千元
物業、廠房及設備	76
應收貿易及其他款項	19,133
現金及現金等價物	4,735
應付貿易及其他款項	<u>(14,673)</u>
已收購資產淨值	<u>9,271</u>
現金代價	10,000
加：非控股權益	97
已收購資產淨值	<u>(9,271)</u>
收購產生的商譽	<u>826</u>
收購的現金流出淨額：	
現金代價	10,000
已收購現金及現金等價物	<u>(4,735)</u>
	<u>5,265</u>

(b) 出售附屬公司

於二零一六年五月三日，本集團將其於克什克騰旗朗誠瑞風電力發展有限公司(「朗誠」)的全部權益出售。截至二零一六年十二月三十一日止年度出售的附屬公司詳情如下：

	人民幣千元
物業、廠房及設備	402,255
預付租金	5,637
應收貿易及其他款項	235,319
現金及現金等價物	81,630
應付貿易及其他款項	(188,248)
借貸	(430,900)
遞延稅項負債	(7,808)
非控股權益	(4,894)
出售附屬公司的收益	<u>15,909</u>
所收取的代價總額	<u><u>108,900</u></u>
出售產生的現金流入淨額：	
現金代價	108,900
所出售的現金及現金等價物	<u>(81,630)</u>
	<u><u>27,270</u></u>

代價人民幣108,900,000元以現金償付。

於二零一五年六月三十日，本集團將其於北辰電網的全部權益出售。截至二零一五年十二月三十一日止年度出售的附屬公司詳情如下：

	人民幣千元
物業、廠房及設備	17,838
應收貿易及其他款項	397,948
已抵押銀行存款	8,079
現金及現金等價物	10,455
應付貿易及其他款項	(184,389)
借款	(156,600)
即期稅項	(6,775)
遞延稅項負債	(9)
出售附屬公司的收益	453
已收總代價	87,000
出售產生的現金流入淨額：	
現金代價	87,000
已出售的現金及現金等價物	(10,455)
	76,545

代價人民幣87,000,000元已透過現金支付。

16. 承擔

(a) 於二零一六年十二月三十一日在財務報表中未撥備的資本承擔如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於附屬公司的注資		
— 已訂約	949,864	387,562
於一間聯營公司的注資		
— 已訂約	43,019	102,588
收購一間附屬公司		
— 已訂約	—	10,000
收購物業、廠房及設備		
— 已訂約	196,381	243,417
	1,189,264	743,567

(b) 於二零一六年十二月三十一日，根據不可撤銷經營租賃的未來最低租金總額須於下列期間內支付：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
一年內	2,315	2,584
一年後但五年內	1,642	3,632
	<u>3,957</u>	<u>6,216</u>

本集團通過經營租賃租用多個物業。租賃一般最初為期一至兩年。概無租賃包括或然租金。

管理層討論及分析

財務回顧

於二零一五年出售電網及輸變電設備項目建設及諮詢業務後，截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團目前主要從事風力發電場營運業務。

截至二零一六年十二月三十一日止年度的經營業績如下：

	截至十二月三十一日止年度		增加／(減少) 人民幣千元	概約百分比 變動 %
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元		
持續經營業務				
收益	369,150	314,733	54,417	17
毛利	144,837	121,102	23,735	20
經營溢利	126,644	75,146	51,498	69
除稅前溢利／(虧損)	10,837	(33,886)	44,723	不適用
本年度虧損	(11,205)	(45,946)	34,741	76
已終止經營業務				
本年度虧損	—	(26,482)	26,482	100
下列各項應佔：				
本公司權益持有人	(38,217)	(84,449)	46,232	55
非控股權益	27,012	12,021	14,991	125
本年度虧損	<u>(11,205)</u>	<u>(72,428)</u>	<u>61,223</u>	<u>85</u>

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一六年	二零一五年
現金淨額(人民幣千元)	1	(1,286,848)	(1,805,332)
資產淨值(人民幣千元)	2	916,475	712,031
流動比率	3	101%	117%
應收貿易款項周轉日數	4	102	121
應付貿易款項周轉日數	5	36	75
盈利對利息倍數	6	1.09	0.48
淨債務對資本比率	7	140%	254%

附註：

1. 銀行及手頭現金 — 借貸
2. 總資產 — 總負債
3. 流動資產／流動負債 x 100%
4. 應收貿易款項／營業額 x 365 日
5. 應付貿易款項／銷售成本 x 365 日
6. 未計利息及稅項的溢利／(虧損)／融資成本
7. 淨債務／權益 x 100%

收益

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的收益主要來自風力發電業務。本集團風力發電業務的經營基地主要位於河北省承德市及內蒙古。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，持續經營業務的收益約為人民幣369,150,000元，較二零一五年約人民幣314,733,000元增加約17%。增幅主要由於河北紅松風力發電股份有限公司(「紅松」，本公司間接非全資附屬公司)的電力銷售增加及朗誠自二零一五年末開始營運產生的收益所致。

以下載列本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度持續經營業務的營業額分析：

按業務劃分的收益

	截至十二月三十一日止年度			概約百分比 變動 (%)
	二零一六年 人民幣百萬元	二零一五年 人民幣百萬元	增加／(下跌) 人民幣百萬元	
<i>持續經營業務</i>				
風力發電	369.15	314.73	54.42	17
<i>已終止經營業務</i>				
電網建設及諮詢	—	40.88	(40.88)	(100)
總計	<u>369.15</u>	<u>355.61</u>	<u>13.54</u>	<u>4</u>

銷售成本

持續經營業務的銷售成本主要包括原材料成本、員工成本、折舊、維修及保養成本、水、電、燃氣及其他輔助材料。截至二零一六年十二月三十一日止年度的銷售成本約人民幣224,313,000元(二零一五年：人民幣193,631,000元)，佔本集團收益約61%，與截至二零一五年十二月三十一日止年度約62%大致相若。

毛利

持續經營業務的毛利為約人民幣144,837,000元(二零一五年：約人民幣121,102,000元)，主要來自本集團風力發電業務的營運。毛利率約39%與截至二零一五年十二月三十一日止年度約38%相若。

其他收益及收入淨額

持續經營業務的其他收益及收入淨額主要包括(i)出售朗誠的收益(二零一六年：約人民幣15,909,000元；二零一五年：人民幣零元)；(ii)中國政府退稅(二零一六年：約人民幣26,867,000元；二零一五年：約人民幣27,354,000元)；(iii)利息收入(二零一六年：約人民幣9,151,000元；二零一五年：約人民幣4,303,000元)；及(iv)經營租賃產生的租金收入(二零一六年：約人民幣2,126,000元；二零一五年：約人民幣2,806,000元)。其他收益及收入淨額大幅上升，乃主要由於在年內確認出售朗誠的收益所致。

行政開支

持續經營業務的行政開支主要包括工資、薪金與福利開支、專業費用、租金開支、應酬費、差旅費、辦公室開支、其他稅項開支、匯兌虧損以及應收貿易及其他款項的呆賬撥備。截至二零一六年十二月三十一日止年度的行政開支減少約9%至約人民幣72,749,000元，而截至二零一五年十二月三十一日止年度則約為人民幣80,211,000元，主要由於應收貿易及其他應收款項的呆賬撥備減少所致。

融資成本

持續經營業務的融資成本主要指本集團所取得的銀行及其他借貸的利息支出及銀行費用。截至二零一六年十二月三十一日止年度的融資成本約為人民幣118,143,000元，而二零一五年同期則約為人民幣109,034,000元。

稅項

截至二零一六年十二月三十一日止年度，持續經營業務的稅項開支增加至約人民幣22,042,000元(二零一五年：約人民幣12,060,000元)。該增加主要來自紅松的應課稅收入增加所致。

本年度虧損

持續經營業務於截至二零一六年十二月三十一日止年度的虧損約為人民幣11,205,000元(二零一五年：約人民幣45,946,000元)。業績大幅改善乃主要由於紅松的電力銷售增加及行政開支減少所致。

權益持有人應佔虧損約為人民幣38,217,000元(二零一五年：約人民幣84,449,000元)。

流動資產淨值

本集團於二零一六年十二月三十一日的流動資產淨值減少至約人民幣6,357,000元，而二零一五年十二月三十一日則約為人民幣77,823,000元。

流動資金及融資

於二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日，現金及銀行結餘分別達約人民幣266,841,000元(主要以人民幣、美元及港元計值，金額包括約人民幣204,544,000元、7,000美元及69,508,000港元)及約人民幣143,747,000元。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的總借貸約為人民幣1,553,689,000元，較二零一五年十二月三十一日約人民幣1,949,079,000元減少約人民幣395,390,000元。總借貸減少乃主要由於年內償還借貸及出售朗誠所致。

本集團主要透過其業務產生的穩定經常性現金流量及其他股權融資償還其債項。本集團的資本負債比率由二零一五年十二月三十一日約75%下跌至二零一六年十二月三十一日約65%。該比率乃根據本集團的總負債除以其總資產計算。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的所有借貸均以人民幣、美元及港元結算，而本集團的收入全部以人民幣結算。於二零一六年十二月三十一日，計息借貸的金額約為人民幣1,553,689,000元。本集團的計息借貸中約人民幣307,550,000元為定息貸款，人民幣1,246,139,000元則為浮息貸款。截至二零一六年十二月三十一日止年度及截至本報告日期，本集團並無採用任何貨幣對沖措施，此乃由於董事會認為任何對沖措施的成本會高於個別交易出現貨幣波動及利率波動產生成本的潛在風險。

發行公司債券

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司已向潛在投資者發行本金總額面值為11,000,000港元、年利率分別為6%及7%以及於發行日期第三週年及第七週年到期的公司債券(「債券」)。

本公司擬使用發行債券的所得款項淨額作：(i)償還任何由本集團的先前業務收購事項所產生的負債；及(ii)本集團的一般營運資金。於二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日，已發行債券的本金金額分別約155,236,000港元及約144,236,000港元。

公開發售

於二零一六年一月二十八日，本公司擬藉著按每股發售股份的認購價0.75港元，以於記錄日期每持有五股已發行本公司股份可獲配一股發售股份的基準發行不少於299,856,800股本公司

股份(「發售股份」)籌集不少於約224,893,000港元(扣除開支前)及發行不多於324,840,800股本公司股份籌集不多於約243,631,000港元(扣除開支前)(「公開發售」)。本公司與中泰國際證券有限公司(「包銷商」)於二零一六年一月二十八日訂立包銷協議，據此，包銷商有條件承諾以悉數包銷基準包銷發售股份。

於二零一六年四月十四日，299,856,800股發售股份已經發行及已籌集所得款項淨額約219,500,000港元。本公司擬將公開發售所得款項淨額(i)約45%用作可能收購(須待正式協議簽立後方可作實)蘇司蘭能源(天津)有限公司的75%間接股權(「可能收購事項」)及本集團的其他可能收購事項的代價；(ii)約45%用作本集團風電場開發及營運業務的資金；及(iii)約10%用作本集團的一般營運資金。

於二零一六年十二月三十一日，(i)約45%的所得款項淨額已用作清償有關可能收購事項的按金及其他收購事項；(ii)約45%已用作本集團風電場開發及營運業務的資金；及(iii)約9%已用作本集團一般營運資金。

有關公開發售的進一步詳情分別載於本公司日期為二零一六年一月二十八日、二零一六年三月九日及二零一六年四月十三日的該等公告，以及本公司日期為二零一六年三月十七日的章程。

發行可換股票據

於二零一六年五月二十六日，本公司與結好證券有限公司(「配售代理」)訂立配售協議(「配售協議」)，據此，配售代理有條件同意於配售期間按盡力基準促使承配人認購本公司將發行本金總額最高達171,600,000港元並於二零一七年到期的可換股票據，該等可換股票據附有按每股轉換股份0.65港元的初步轉換價將可換股票據的未償還本金額轉換為本公司普通股股份的轉換權(「可換股票據」)。假設悉數轉換可換股票據，本公司將合共配發及發行264,000,000股股份(「轉換股份」)，佔(i)本公司於配售協議日期已發行股本約14.67%；及(ii)悉數轉換可換股票據後經配發及發行轉換股份擴大之本公司已發行股本約12.80%。

於二零一六年六月十五日，本公司已根據配售協議的條款發行本金總額171,600,000港元的可換股票據。於扣除配售代理佣金及其他有關本公司應付開支後，發行可換股票據的所得款項淨額約為167,900,000港元。

本公司擬將發行可換股票據的所得款項淨額(i)約50%用作可能收購事項、其他可能收購事項及本集團投資的代價以及撥付本集團風電場開發及營運業務；(ii)約40%用作償還本集團尚未償還貸款借貸；及(iii)約10%用作本集團一般營運資金。

於二零一六年十二月三十一日，(i)所得款項淨額約50%已用於結算本集團之投資以及為本集團風電場開發提供資金，包括建設工程之預付款項及按金；及(ii)所得款項淨額約24%用作償還本集團尚未償還貸款借貸。

有關可換股票據的進一步詳情分別載於本公司日期為二零一六年五月二十六日及二零一六年六月十五日的該等公告。

附屬公司及聯營公司的重大收購事項及出售事項

(a) 收購深圳前海捷豐融資租賃有限公司(「前海捷豐」)的權益

誠如本公司日期為二零一五年八月十七日的公告所披露於收購環宇國際商務有限公司(「環宇國際」)全部已發行股本(換言之於重要時間持有前海捷豐25%註冊資本)完成後，環宇國際及前海捷豐分別成為本公司的全資附屬公司及聯營公司。上述收購事項後，於二零一五年十一月二十五日，環宇國際與深圳美祥物流有限公司(「深圳美祥」)訂立股權轉讓協議，據此，深圳美祥同意出售及環宇國際同意購買深圳美祥於前海捷豐之24%股權，代價為人民幣800,000元(「JF股權轉讓協議」)。

於JF股權轉讓協議日期，(i)前海捷豐註冊資本為35,000,000美元(相等於約人民幣219,628,500元)，其中14,909,852.56美元(相等於約人民幣93,561,000元)已繳足，佔其註冊資本約42.60%；及(ii)環宇國際及深圳美祥分別向前海捷豐的註冊資本注入1,342,440.50美元(相等於約人民幣8,424,000元)及13,567,412.06美元(相等於約人民幣85,137,000元)。

收購前海捷豐的24%股權後，環宇國際分別於二零一六年二月二十九日及二零一六年六月三十日向前海捷豐的註冊資本額外注入6,815,843.62美元(相等於約人民幣44,727,000元)及3,000,000美元(相等於約人民幣19,773,000元)。上述注資後及於二零一六年十二月三十一日，前海捷豐的繳足資本為24,725,696.18美元(相等於約人民幣161,593,000元)，佔其註冊資本約70.64%。環宇國際與深圳美祥分別注資11,158,284.12美元(相等於人民幣72,924,000元)及13,567,412.06美元(相等於人民幣88,669,000元)，分別佔前海捷豐註冊資本31.88%及38.76%。

環宇國際及深圳美祥須於二零一八年十二月三十一日之前(可經政府主管部門批准延長至較後日期)按彼等的權益比例繳足前海捷豐的餘下註冊資本10,274,303.82美元(相等於約人民幣68,312,000元)，金額分別為約5,991,715.88美元(相等於約人民幣39,838,000元)及4,282,587.94美元(相等於約人民幣28,474,000元)。

進一步詳情分別載於本公司日期為二零一五年八月十七日及二零一六年六月二十八日的該等公告。

(b) 收購北京銀風匯利投資有限公司(「北京銀風」)的權益

於二零一五年十一月二十三日，珠海東方新能源有限公司(「珠海東方」，為本公司的全資附屬公司)與北京泰潤澤國際投資有限公司及曹洋先生訂立股權轉讓協議，以分別收購北京銀風99%及1%股權，現金代價分別為人民幣9,990,000元及人民幣10,000元，且收購事項的現金代價已悉數償付。於二零一六年三月完成收購事項後，北京銀風成為本公司的全資附屬公司。

(c) 出售朗誠的權益

於二零一六年五月三日，本公司間接非全資附屬公司紅松與內蒙古卓能投資有限公司(「卓能」)、王永全先生(「王先生」)(各自為本集團的獨立第三方)及朗誠(本公司的間接非全資附屬公司)訂立增資協議，據此，王先生及卓能有條件同意以現金方式將朗誠的註冊資本分別增加人民幣83,600,000元及人民幣4,400,000元(「增資」)。

於增資完成後，朗誠的註冊資本由人民幣92,000,000元增加至人民幣180,000,000元，而紅松於朗誠的權益由95%攤薄至48.56%。同日，紅松與卓能、朗誠及王先生訂立股權轉讓協議，據此，紅松有條件同意出售，而王先生有條件同意收購紅松於朗誠擁有的全部股權，代價為人民幣110,000,000元（「LC出售事項」）。於LC出售事項完成後，王先生持有朗誠的95%股權，而朗誠不再為本公司的附屬公司。因此，朗誠的財務業績將不會綜合入賬至本集團。

於二零一六年十一月三十日，紅松與王先生訂立權益轉讓協議的補充協議，據此，訂約方同意(i)將權益轉讓協議的最後截止日期由二零一六年十一月三十日延長至二零一七年五月三十一日；及(ii)就出售質押作進一步安排。

於簽立權益轉讓協議前，紅松已(i)從一間中國的銀行（「中國的銀行」）就朗誠承接的項目為朗誠的貸款提供人民幣360,000,000元的擔保（「紅松擔保」）；及(ii)質押銷售權益以從天信借出人民幣110,000,000元貸款（「天信貸款」）。

與天信溝通後，本公司同意紅松須協助王先生辦理轉讓銷售權益必要的登記手續。完成登記手續後，王先生須向天信質押銷售權益以作為天信貸款的抵押（「王先生擔保」），直至該貸款（包括其應計利息）已由紅松悉數償還。

王先生亦已於二零一六年十一月三十日就紅松擔保向紅松質押彼於朗誠的46.44%權益（來自彼根據日期為二零一六年五月三日增資協議向朗誠作出人民幣83,600,000元的注資），作為反擔保（「反擔保」），直至該擔保獲解除。由於紅松擔保人民幣360,000,000元及王先生擔保人民幣110,000,000元的差額為人民幣250,000,000元，王先生同意每年以人民幣250,000,000元擔保差額的0.1%向紅松支付擔保費，直至紅松擔保獲解除。擔保費由訂約方經公平磋商後釐定。除非各訂約方另行協定，王先生不會於(i)紅松擔保獲解除及(ii)悉數償還天信貸款之前轉讓其於朗誠的任何權益予其他人士。倘紅松獲得提早解除紅松擔保，惟尚未悉數償還天信貸款，紅松應(i)同意解除王先生擔保；或(ii)每年以王先生擔保的人民幣110,000,000元的0.1%向王先生支付擔保費。擔保費乃由訂約方經公平磋商後釐定。王先生承諾盡其最大努力與中國的銀行協商或以任何其他方式盡快解除紅松擔保。

由於紅松擔保尚未獲解除，訂約方同意將權益轉讓協議項下的截止日期由二零一六年十一月三十日延長至二零一七年五月三十一日。

有關上述出售的進一步詳情，請參閱本公司日期為二零一六年五月三日及二零一六年十一月三十日的公告。

除上文所披露及本公告所載的交易外，於二零一六年一月一日至本公告日期，本集團並無其他附屬公司及聯營公司的重大收購事項及出售事項。

業務合作

於二零一四年七月二十五日，本公司與中創金融控股集團有限公司（「中創」）就開發性融資訂立不具法律約束力合作協議，將持續有效五年，旨在綜合中創的金融優勢及本集團的優勢以建立全面及深入的策略性合作關係。

合作範圍包括以下各項：

- (i) 在中國、美國、歐洲及亞太區開發、建設及營運新能源項目；
- (ii) 收購及重組有關新能源業務的技術、業務及資產；及
- (iii) 就金融顧問及金融產品展開合作。

根據本公司的業務開發規劃及投資需要，於二零一四年至二零一九年，訂約方於各類金融產品的投資金額總量將為人民幣 10,000,000,000 元，須經訂約方將訂立的合約或批文確定。

本公司同意，根據相同條件，其將優先使用中創的金融產品及服務，而本公司向中創取得的每項投資、基金、擔保或貸款將用作相關合約或批文指定的用途。

合作協議的詳情載於本公司於二零一四年七月二十五日刊發的公告。

直至截至二零一六年十二月三十一日日止年度，雙方均未訂立具有法律約束力合約或經核准文件。

資產抵押

於二零一六年十二月三十一日，本集團已抵押賬面值約人民幣1,035,576,000元(二零一五年十二月三十一日：約人民幣1,128,327,000元)的若干物業、廠房及設備以及計入預付租金的若干租賃土地，以及賬面值約人民幣127,555,000元(二零一五年十二月三十一日：約人民幣95,995,000元)的應收貿易及其他款項，作為本集團取得借貸的抵押品。於二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日，本公司若干附屬公司的已發行股本經已就本集團取得借貸質押。

或然負債

於二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日，本集團概無重大或然負債。

業務回顧

風電場運營業務

截至二零一六年十二月三十一日止年度，來自風電場業務的收益約為人民幣369,150,000元(二零一五年：約人民幣314,733,000元)，較二零一五年上升約17%。來自風電場運營業務分部溢利約為人民幣107,232,000元(二零一五年：約人民幣48,552,000元)，較二零一五年上升約121%。

紅松風電場項目

紅松第九期項目櫟匯項目已於二零一三年十二月完成建設，紅松現時擁有398.4兆瓦裝機容量，而其風電場運營於二零一六年穩定推進，於本年度大幅貢獻本集團風電場營運收益。

包頭銀風風電場項目

本公司於本年度收購之附屬公司包頭市銀風匯利新能源投資有限公司(「包頭銀風」)於內蒙古包頭市擁有一個風電場，第一期項目為49.8兆瓦。於二零一五年十月，包頭銀風就其第一期項目接獲包頭市發改委的相關項目批文。包頭銀風第一期項目目前正在建設中，預期將於往後為本集團風電場運營的收益有所貢獻。

前景展望

為推動風電的發展，中國政府已推出了多項政策。二零一六年初國家能源局就《可再生能源「十三五」發展規劃(徵求意見稿)》徵求意見，提出如下指導意見：到二零二零年非化石能源佔能源消費總量比例達到15%，二零二零年將達到20%，「十三五」期間新增投資約人民幣2.3萬億元。其中，到二零二零年底水電開發利用目標380吉瓦，太陽能發電160吉瓦，風力發電250吉瓦。根據規劃目標，到二零二零年底風力發電開發利用目標達到250GW，因此未來五年風電裝機複合年均增長率(「CAGR」)將達到每年10%-20%，平均每年新增裝機容量超過20吉瓦。根據《能源發展戰略行動計劃(2014-2020年)》，到二零二零年非化石能源佔一次能源消費比重達到15%。為達此目標，二零一六年三月三日國家能源局發布《國家能源局關於建立可再生能源開發利用目標引導制度的指導意見》，明確二零二零年除專門的非化石能源生產企業外，各發電企業非水電可再生能源發電量應達到全部發電量的9%以上，並制定各省市能源消費總量中的可再生能源比重目標和全社會用電量中的非水電可再生能源電量比重指標。我國絕大部分省市非水可再生能源發電佔比仍與二零二零年目標最低要求仍有差距，尤其在中東部地區缺口尤甚。在可再生能源發電西部地區發展飽和，而致使東部和南部地區日益發展的情況下，風電廠開發成為重要選擇。

因傳統的燃煤發電所造成的空氣污染、氣候變暖等一系列惡劣的影響，使得可再生能源的發展受到公眾的高度支持和重視。作為可再生能源中商業化程度最高的能源，毫無疑問風電行業必將繼續受到推崇。

中國政府已從多個方面對風電行業發展進行支持並已初見成效。風電佔各地區傳統能源消費比重逐漸提高，風電的發展對於國家能源結構的調整意義重大。當前中國霧霾問題嚴重，清潔能源發展已成為不可避免的趨勢，其中風電必將是未來清潔能源發展最為關鍵的環節之一。

展望未來，本集團的風電場業務將蓬勃發展，加上上述整體發展環境的保障，以及社會公眾對風電能源的關注程度將大力提升這一現狀，預計本公司將會有輝煌的發展前景。

對二零一七年本集團的業務發展，本集團將繼續集中資源於風電場開發及運營業務的發展，銳意成為中國北部地區可再生能源行業的支柱公司之一。本集團將以合作開發及收購的方式加速新能源業務發展。本集團將繼續物色及收購具良好發展前景及業務成熟的電站，以逐步加強現有北部地區風場運維業務，並向周邊片區拓展運維業務覆蓋，並加深其與其他業務例如可能收購的風機製造業務的互動。同時將考慮其他可能的並購機會。

同時間，本集團透過與專長於某行業的其他投資者設立合營企業投資，以小規劃擴充證券交易業務，旨在善用持股公司之實力優勢及擴大本集團收入流。

長遠來說，本公司將立足於現有堅實資產及維持現有營運，集中力量開發和提升現有的新能源資源。在擴大風電場運營業務規模和提高效益的同時，將各合作方與本集團的優勢相結合，積極開拓新能源行業內的更多發展機遇，以進一步鞏固本集團在可再生能源行業的地位。同時，在重新整合業務和資源的時候，將積極發掘不同業務間可以相互帶來的機遇，擴大和強化不同業務的收入和盈利，竭力將本集團打造成一家具有較強競爭力的能源供應商及綜合運營服務商，並為未來的長遠發展奠定更為穩固和廣闊的基礎，為社會創造更多價值，為本公司股東及廣大投資者爭取更高回報。

企業管治

本集團致力維持良好企業管治，以提高管理質素並保障本公司股東整體權益，就實現此承諾，本集團相信，良好企業管治反映負責任的企業須具誠信、透明度及高操守標準。

企業管治守則

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司已採納及遵守上市規則附錄十四所載的企業管治守則（「守則」）的守則條文（「守則條文」），惟下述偏離守則條文情況除外：

根據守則條文第A.6.7條，獨立非執行董事及其他非執行董事應出席股東大會，並對股東的意見有公正的瞭解。

屈衛東先生(獨立非執行董事)及胡曉琳女士(獨立非執行董事)因其他事務離港，故未能出席於截至二零一六年十二月三十一日止年度舉行的股東大會。

根據守則條文第A.2.1條，主席及行政總裁角色須予區分，不應由同一名人士擔任。年內，主席及行政總裁的職位由相同人士擔任。張志祥先生擔任本公司行政總裁，負責日常企業管理事宜。董事會現時不擬填補主席職位，並認為由於本公司之決策將由執行董事共同作出，故主席之空缺將不會對本公司造成不利影響。董事會將繼續檢討現時董事會之架構及委任合適人選擔任主席一職之需要。本公司將遵守守則之守則條文第A.2.1條作出委任以填補空缺(如有需要)。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納有關董事進行證券交易的行為守則，其條款不比上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)所載的必守標準寬鬆。本公司已向全體董事作出具體查詢，全體董事確認彼等於截至二零一六年十二月三十一日止年度內均已遵守標準守則及上述本公司所採納行為守則所載的規定。

高級管理人員及有較大機會擁有與本集團有關的未發佈股價敏感資料、內幕資料或其他相關資料的員工，已採納以標準守則為基礎的規則。該等高級管理人員及員工已獲本公司個別通知及告知有關標準守則的事宜。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司並無發現相關高級管理人員不遵守標準守則的情況。

審核委員會

審核委員會包括全體三名獨立非執行董事黃慧玲女士、屈衛東先生及胡曉琳女士，而黃慧玲女士出任審核委員會的主席。本公司截至二零一六年十二月三十一日止年度的全年業績及本公告於提呈董事會批准前已經本公司的審核委員會審閱。

核數師的工作範圍

本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度業績的本初步公告的數字，已獲本集團核數師國衛會計師事務所有限公司(「國衛」)同意與本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度的綜合財務報表所載金額相符。國衛就此進行的工作並不構成香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱委聘準則或香港保證委聘準則的保證委聘，因此國衛並無就本初步公告作出任何保證。

購買、出售或贖回上市證券

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司上市證券。

申報期末以來發生之重要事件

自申報期末以來並無發生影響本集團之重要事件。

刊發二零一六年年報

本公司二零一六年年報載有上市規則所規定的所有資料，將寄發予本公司股東，並將盡快載於本公司網站<http://www.c-ruifeng.com>及聯交所的「披露易」網站<http://www.hkexnews.hk>。

承董事會命
中國瑞風新能源控股有限公司
執行董事兼行政總裁
張志祥

香港，二零一七年三月二十八日

於本公告刊發日期，執行董事為張志祥先生、寧忠志先生、李天海先生及彭子瑋先生；及獨立非執行董事為黃慧玲女士、屈衛東先生及胡曉琳女士。