

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依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



國電科技環保集團股份有限公司

GUODIAN TECHNOLOGY & ENVIRONMENT GROUP CORPORATION LIMITED*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01296)

截至2021年6月30日止6個月中期業績公告

中期業績摘要

- 截至2021年6月30日止6個月，本集團收入約為人民幣4,725.1百萬元，比去年同期增加約6.2%。
- 截至2021年6月30日止6個月，本集團毛利約為人民幣641.0百萬元，比去年同期減少約29.9%。
- 截至2021年6月30日止6個月，本集團稅前虧損約為人民幣728.6百萬元，比去年同期增加約77.5%。
- 截至2021年6月30日止6個月，本公司權益股東應佔虧損約為人民幣631.7百萬元，比去年同期增加56.8%。
- 截至2021年6月30日止6個月，本集團每股虧損(不包括非控股權益)約為人民幣10.42分。
- 董事會建議不派發截至2021年6月30日止6個月的任何中期股息。

* 僅供識別

國電科技環保集團股份有限公司(「**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2021年6月30日止6個月的未經審計合併業績，連同截至2020年6月30日止同期的比較數字。

中期業績

下文載列的合併財務資料乃摘錄自本集團2021年中期報告所載的按照國際會計準則理事會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」以及《香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)證券上市規則》(「**上市規則**」)的披露要求而編製的未經審計中期財務報告，該中期報告將寄發予本公司股東。

簡要中期合併損益表

截至2021年6月30日止6個月期間

(除非另有說明，以人民幣列示)

		截至6月30日止6個月	
	附註	2021 人民幣千元 (未經審計)	2020 人民幣千元 (未經審計)
收入	4	4,725,066	4,447,784
銷售成本		<u>(4,084,093)</u>	<u>(3,532,785)</u>
毛利		640,973	914,999
其他收入	5	123,864	153,041
其他收益	5	17,672	4,094
其他費用	5	(125,857)	(43,187)
銷售及分銷開支		(479,689)	(586,601)
行政開支		<u>(729,632)</u>	<u>(576,449)</u>
經營虧損		(552,669)	(134,103)
財務成本	6	(231,565)	(290,769)
應佔聯營公司利潤減虧損		<u>55,648</u>	<u>14,365</u>
稅前虧損	7	(728,586)	(410,507)
所得稅	8	<u>(60,488)</u>	<u>(115,124)</u>
本期虧損		<u>(789,074)</u>	<u>(525,631)</u>
歸屬於：			
本公司權益股東	9	(631,729)	(402,914)
非控股權益		<u>(157,345)</u>	<u>(122,717)</u>
本期虧損		<u>(789,074)</u>	<u>(525,631)</u>
每股基本及攤薄虧損 (以人民幣分列示)	9	<u>(10.42)</u>	<u>(6.64)</u>

簡要中期合併損益及其他綜合收益表
截至2021年6月30日止6個月期間
(除非另有說明，以人民幣列示)

	截至6月30日止6個月	
	2021	2020
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
本期虧損	<u>(789,074)</u>	<u>(525,631)</u>
本期其他綜合收益		
不會重分類計入損益的項目：		
– 以公允價值計量且其變動計入其 他綜合收益的股權投資：		
– 公允價值變動	1,230,372	741,449
– 所得稅影響	<u>(297,113)</u>	<u>(185,362)</u>
稅後不將重分類計入損益的項目：	933,259	556,087
最終將重分類計入損益的項目：		
– 換算中華人民共和國(「中國」)境 外業務財務報表產生的匯兌差額	<u>(568)</u>	<u>(666)</u>
稅後本期其他綜合收益	932,691	555,421
本期綜合收益總額	<u><u>143,617</u></u>	<u><u>29,790</u></u>
歸屬於：		
本公司權益股東	300,962	152,507
非控股權益	<u>(157,345)</u>	<u>(122,717)</u>
本期綜合收益總額	<u><u>143,617</u></u>	<u><u>29,790</u></u>

簡要中期合併財務狀況表

2021年6月30日

(除非另有說明，以人民幣列示)

		於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
	附註	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備		4,873,872	4,631,720
投資性物業		206,006	209,501
無形資產		423,357	824,062
商譽		5,304	57,591
對聯營公司的投資		526,338	484,699
其他權益工具	10	3,409,372	2,227,673
受限制存款		8,573	11,812
其他非流動資產	11	2,597,608	4,094,876
遞延所得稅資產		672,631	691,521
		<u>12,723,061</u>	<u>13,233,455</u>
非流動資產總額			
流動負債			
存貨		4,971,381	4,908,220
合同資產		2,496,008	1,979,535
應收賬款及票據	12	7,872,871	8,676,786
按金、預付款項及其他應收款項		2,518,619	2,221,853
可收回稅項		73,129	71,128
受限制存款		266,539	408,556
銀行存款及庫存現金		4,127,728	5,283,197
		<u>22,326,275</u>	<u>23,549,275</u>
流動資產總額			

		於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動負債			
借款		6,603,373	7,400,446
應付賬款及票據	13	9,317,656	10,715,283
其他應付款項		1,284,293	1,333,670
合同負債		2,306,250	2,596,279
應付所得稅		18,963	44,726
質保金撥備		297,350	381,661
流動負債總額		19,827,885	22,472,065
流動資產淨額		2,498,390	1,077,210
總資產減流動負債		15,221,451	14,310,665
非流動負債			
借款		5,121,356	4,435,119
遞延收益		300,115	298,177
遞延所得稅負債		665,876	501,984
租賃負債		114,329	70,846
質保金撥備		247,466	184,726
其他非流動負債		678,399	675,675
非流動負債總額		7,127,541	6,166,527
資產淨額		8,093,910	8,144,138
資本及儲備			
股本		6,063,770	6,063,770
儲備		(190,106)	(486,320)
歸屬於本公司權益股東的權益總額		5,873,664	5,577,450
非控股權益		2,220,246	2,566,688
權益總額		8,093,910	8,144,138

簡要中期合併財務資料附註

2021年6月30日

(除非另有說明，以人民幣列示)

1 編製基礎

本截至2021年6月30日止6個月期間的簡要中期合併財務資料(「**中期財務資料**」)乃按《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》的適用披露規定編製，並符合由國際會計準則理事會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」。

除預計將在2021年年度合併財務報表中體現的會計政策變化外，本中期財務資料的編製依據為2020年年度合併財務報告所採納的相同會計政策。有關會計政策變化詳情，請參見中期財務資料的附註2。

按照《國際會計準則》第34號編製中期財務資料要求管理層作出判斷、估計和假設，而該等判斷、估計和假設會影響政策的應用、資產、負債、今年迄今為止的收入與支出的呈報金額。實際結果可能有別於該等估計。

本中期財務資料內含簡要合併財務資料及選定的解釋性附註。附註包括對瞭解本集團自2020年度合併財務報表以來財務狀況和經營情況變動有重要作用的各項事件和交易所作的說明。本中期簡要合併財務資料及其附註並未將根據國際會計準則理事會發佈的《國際財務報告準則》編製的完整財務報表所需的全部資料包括在內，且應與2020年年度合併財務報表一併閱讀。

儘管本集團截至2021年6月30日止6個月期間淨虧損為人民幣789,074,000元，以及在經營活動中使用的淨現金為人民幣1,865,206,000元，本中期財務資料仍以假設本集團持續經營的基礎編製。於2021年6月30日，本集團擁有金額為人民幣5,392,851,718元的未動用銀行授信以滿足其未來的資本需求及其他財務需要，其中人民幣2,900,000,000元需於未來的12個月內續期。董事們認為，本集團將擁有能滿足其營運資金及資本開支需要所必需的流動資金。因此，董事們認為基於持續經營假設基礎編製中期財務資料是恰當的。

2 會計政策與披露變更

編製本中期財務資料時採用的會計政策與編製截至2020年12月31日止年度的本集團年度合併財務報表時所採用會計政策一致，但本期財務資訊首次採用以下修訂後的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號之修訂

利率基準改革—第二階段

國際財務報告準則第16號之修訂

新冠肺炎疫情相關租金減讓

經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 該等修訂旨在解決此前修訂中未涉及的問題，即以無風險利率(RFR)替代現行利率基準時對財務報告的影響。該等修訂提供了一項實用變通方法，即在不調整帳面價值的情況下，更新確認金融資產和金融負債合同現金流量的實際利率，前提是該變更是利率基準改革所要求的直接後果，且用於確定合同現金流量的新基準與舊基準在經濟上相當。此外，該等修訂指出僅因利率基準改革而對套期指定和套期進行的修改不會導致套期會計的終止。過渡期間可能產生的任何損益均按照現行國際財務報告準則第9號的規定處理，以衡量和確認套期無效性。該等修訂還提供了暫時性方案以解決在RFR被指定為風險成分的情況下，實體必須滿足可單獨識別的要求。當實體合理預期替代基準利率將自其被指定為非合同明確的風險成分之日起24個月內滿足「可單獨識別」的，視同其滿足「可單獨識別」的要求；此外，該修訂還要求實體披露其他資訊，以使財務報表的使用者能夠瞭解利率基準改革對實體的金融工具和風險管理策略的影響。該修訂案對貴集團的財務狀況和業績沒有重大影響。
- (b) 2021年4月頒佈的國際財務報告準則第16號之修訂，將承租人可選擇簡化方法而不採用租賃變更的方法來核算因新冠疫情直接導致的租金減讓延長了12個月。因此，在滿足應用簡化方法的其他條件下，簡化方法適用於租金的減免為原定於2022年6月30日前到期的租賃付款額。該修訂案使用於2021年4月1日或之後開始的年度，且應追溯應用，並將首日執行該修訂與現行準則的差異追溯調整本期期初留存收益。該修訂允許提前適用。鑒於本期本集團未發生租金減讓事件，修訂案對本集團中期簡要合併財務資料沒有任何影響。

3 經營分部信息

本集團以附屬公司管理其業務，該等附屬公司以業務線(產品和服務)進行組織。為了分配資源、評估業績之目的，保持向本集團最高級行政管理人員進行內部匯報相一致的方式，本集團提出了下列四個應報告的分部。

- 環保分部：本分部提供環保產品和服務，主要包括脫硫技術、脫硝技術、脫硫脫硝設施運營、濾袋式除塵、水處理相關技術和產品。
- 節能解決方案分部：本分部提供節能產品及服務，主要包括等離子點火、微油點火設施、汽輪機改造服務及節能電站之建造。
- 風電產品及服務分部：本分部生產和銷售風機及其元件，向風電運營商提供相關系統解決方案和服務。
- 本集團將未呈報的其他經營業務歸為「所有其他」。在此類別中的收入主要源於風力、太陽能發電及銷售電力控制系統相關產品。

(i) 分部業績、資產及負債

為評估分部業績及在分部間分配資源，本集團最高級行政管理人員按以下基準對各可呈報分部的應佔業績、資產和負債進行監控：

分部資產包括所有資產，對聯營公司的投資、其他權益投資、可收回稅項、遞延稅項資產和其他行政資產除外。分部負債包括所有負債，應付所得稅、遞延稅項負債和其他行政負債除外。

收入和費用乃參考各可呈報分部產生的收入和發生的開支分配給各可呈報分部。

用於衡量可呈報分部利潤的指標為毛利。除了收到有關毛利的分部信息外，管理人員還收到有關折舊及攤銷、利息收入、財務成本、資產減值和添置分部非流動資產的分部信息。

提供給本集團最高級行政管理人員用作進行資源配置並對截至2021年和2020年6月30日止6個月的分部業績作出評估的關於本集團可呈報分部的信息如下：

	於2021年6月30日／截至2021年6月30日止6個月				總計 人民幣千元 (未經審計)
	環保 人民幣千元 (未經審計)	節能 解決方案 人民幣千元 (未經審計)	風電產品 及服務 人民幣千元 (未經審計)	所有其他 人民幣千元 (未經審計)	
按收入確認時點分類					
在單個時點確認	175,059	79,060	1,232,379	189,659	1,676,157
在一段時間確認	1,609,187	1,420,828	8,300	10,594	3,048,909
外部客戶收入	1,784,246	1,499,888	1,240,679	200,253	4,725,066
分部間收入	17,667	71,394	18,036	20,308	127,405
可呈報分部收入	<u>1,801,913</u>	<u>1,571,282</u>	<u>1,258,715</u>	<u>220,561</u>	<u>4,852,471</u>
可呈報分部利潤(毛利)	<u>485,004</u>	<u>(76,974)</u>	<u>137,496</u>	<u>101,837</u>	<u>647,363</u>
折舊及攤銷	96,026	11,839	78,430	50,443	236,738
應收賬款及票據減值計提/ (轉回)	1,314	2,883	31,127	(1,663)	33,661
其他應收款項減值計提	19,757	16	-	-	19,773
利息收入	16,107	17,845	7,433	1,278	42,663
財務成本	13,905	261	49,963	167,436	231,565
可呈報分部資產	<u>9,967,117</u>	<u>5,007,206</u>	<u>12,428,774</u>	<u>2,771,806</u>	<u>30,174,903</u>
本期內添置可呈報分部非流 動資產*	<u>69,148</u>	<u>6,786</u>	<u>333,006</u>	<u>59,515</u>	<u>468,455</u>
可呈報分部負債	<u>6,730,986</u>	<u>3,106,283</u>	<u>11,633,493</u>	<u>706,553</u>	<u>22,177,315</u>

* 此金額包括物業、廠房及設備及無形資產的增加。

於2020年6月30日／截至2020年6月30日止6個月

	環保 人民幣千元 (未經審計)	節能解決方案 人民幣千元 (未經審計)	風電產品 及服務 人民幣千元 (未經審計)	所有其他 人民幣千元 (未經審計)	總計 人民幣千元 (未經審計)
按收入確認時點分類					
在單個時點確認	105,787	46,574	2,173,617	149,605	2,475,583
在一段時間確認	<u>1,397,852</u>	<u>557,450</u>	<u>14,912</u>	<u>1,987</u>	<u>1,972,201</u>
外部客戶收入	1,503,639	604,024	2,188,529	151,592	4,447,784
分部間收入	<u>6,987</u>	<u>249,218</u>	<u>50,031</u>	<u>566</u>	<u>306,802</u>
可呈報分部收入	<u><u>1,510,626</u></u>	<u><u>853,242</u></u>	<u><u>2,238,560</u></u>	<u><u>152,158</u></u>	<u><u>4,754,586</u></u>
可呈報分部利潤(毛利)	<u><u>346,972</u></u>	<u><u>64,065</u></u>	<u><u>435,726</u></u>	<u><u>74,175</u></u>	<u><u>920,938</u></u>
折舊及攤銷	83,046	9,571	68,451	62,530	223,598
存貨撇減	322	190	-	-	512
應收賬款及其他應收款項減 值計提/(轉回)	233	9,681	-	(15,352)	(5,438)
利息收入	19,088	14,112	8,400	436	42,036
財務成本	29,496	3,209	66,251	2,355	101,311
可呈報分部資產	<u><u>11,762,723</u></u>	<u><u>3,897,297</u></u>	<u><u>13,810,094</u></u>	<u><u>2,817,730</u></u>	<u><u>32,287,844</u></u>
本期內添置可呈報分部非流 動資產*	<u><u>27,553</u></u>	<u><u>5,360</u></u>	<u><u>114,879</u></u>	<u><u>12,483</u></u>	<u><u>160,275</u></u>
可呈報分部負債	<u><u>7,609,063</u></u>	<u><u>2,457,335</u></u>	<u><u>12,440,528</u></u>	<u><u>580,413</u></u>	<u><u>23,087,339</u></u>

* 此金額包括物業、廠房及設備及無形資產的增加。

(ii) 可呈報分部收入、利潤、資產和負債的調節

	截至6月30止6個月	
	2021	2020
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
收入		
可呈報分部收入	4,852,471	4,754,586
分部間收入抵銷	<u>(127,405)</u>	<u>(306,802)</u>
收入	<u>4,725,066</u>	<u>4,447,784</u>
利潤		
可呈報分部利潤	647,363	920,938
分部間(利潤)	<u>(6,390)</u>	<u>(5,939)</u>
毛利	640,973	914,999
其他收入	123,864	153,041
其他收益	17,672	4,094
其他費用	(125,857)	(43,187)
銷售及分銷開支	(479,689)	(586,601)
行政開支	(729,632)	(576,449)
財務成本	(231,565)	(290,769)
應佔聯營公司利潤減虧損	<u>55,648</u>	<u>14,365</u>
稅前虧損	<u>(728,586)</u>	<u>(410,507)</u>
	於2021年	於2020年
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(經審計)
資產		
可呈報分部資產	30,174,903	32,825,206
分部間抵銷	<u>(611,327)</u>	<u>(556,425)</u>
	29,563,576	32,268,781
對聯營公司的投資	526,338	484,699
其他權益投資	3,409,372	2,227,673
可收回稅項	73,129	71,128
遞延稅項資產	672,631	691,521
未分配總部及行政資產	<u>804,290</u>	<u>1,038,928</u>
資產總額	<u>35,049,336</u>	<u>36,782,730</u>

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
負債		
可呈報分部負債	22,177,315	23,083,500
分部間抵銷	(604,358)	(520,674)
	21,572,957	22,562,826
應付所得稅	18,963	44,726
遞延稅項負債	665,876	501,984
未分配總部及行政負債	4,697,630	5,529,056
負債總額	26,955,426	28,638,592

(iii) 主要客戶

截至2021年6月30日止6個月，從國家能源集團下屬的關聯方取得的來自環保、節能解決方案、風電產品及服務和所有其他分部的收入金額為人民幣3,408,369,000元，占集團總收入的72%。(截至2020年6月30日止6個月：人民幣3,045,906,000元，68%)。

4 收入

收入分析如下：

	截至6月30日止6個月	
	2021 人民幣千元 (未經審計)	2020 人民幣千元 (未經審計)
客戶合約收入	4,413,941	4,185,316
其他收入來源		
–來自經營租賃的租賃收入(附註)	311,125	262,468
	4,725,066	4,447,784

附註：

該金額主要為與本集團與電廠簽訂的負責脫硫及脫硝設施的運行工作以及在發電過程中處理電廠生成的二氧化硫及氮氧化物之服務安排所相關的收入。本集團購買或建造設施，之後在電廠運行期負責運行設施以向電廠提供污染物處理服務。根據電廠售出的電量以及國家發展和改革委員會製定的收費標準收取服務費用。此等安排雖並不是法律形式上的租賃，但根據其條款與條件被視同為經營租賃，並繼續通過應用國際財務報告準則第16號下的過渡安排進行核算。

分拆收入信息

截至2021年6月30日止年度的客戶合約收入

分部	截至2021年6月30日止6個月				總計 人民幣千元 (未經審計)
	環保 人民幣千元 (未經審計)	節能解決方案 人民幣千元 (未經審計)	風電產品 及服務 人民幣千元 (未經審計)	所有其他 人民幣千元 (未經審計)	
商品及服務類別					
銷售商品	175,059	79,060	1,232,379	189,659	1,676,157
建造合同收入	687,283	1,420,828	-	9,240	2,117,351
提供服務	477,769	-	8,300	1,354	487,423
服務特許權協定收入	133,010	-	-	-	133,010
總計	1,473,121	1,499,888	1,240,679	200,253	4,413,941
地域市場					
中國大陸	1,473,121	1,499,888	1,240,679	200,253	4,413,941
總計	1,473,121	1,499,888	1,240,679	200,253	4,413,941

上述收入信息是基於簽訂合同或協議的客戶所在的地理位置。

收入確認時間

於某一時點轉讓的商品	175,059	79,060	1,232,379	189,659	1,676,157
隨時間轉讓的服務	1,298,062	1,420,828	8,300	10,594	2,737,784
總計	1,473,121	1,499,888	1,240,679	200,253	4,413,941

截至2020年6月30日止年度的客戶合約收入

分部	截至2020年6月30日止6個月				總計 人民幣千元 (未經審計)
	環保 人民幣千元 (未經審計)	節能解決方案 人民幣千元 (未經審計)	風電產品 及服務 人民幣千元 (未經審計)	所有其他 人民幣千元 (未經審計)	
商品及服務類別					
銷售商品	105,787	46,574	2,173,617	149,605	2,475,583
建造合同收入	657,472	557,450	-	-	1,214,922
提供服務	346,239	-	14,912	1,987	363,138
服務特許權協定收入	131,673	-	-	-	131,673
總計	1,241,171	604,024	2,188,529	151,592	4,185,316
地域市場					
中國大陸	1,241,171	604,024	2,188,529	151,592	4,185,316
總計	1,241,171	604,024	2,188,529	151,592	4,185,316

上述收入信息是基於簽訂合同或協議的客戶所在的地理位置。

收入確認時間

於某一時點轉讓的商品	105,787	46,574	2,173,617	149,605	2,475,583
隨時間轉讓的服務	1,135,384	557,450	14,912	1,987	1,709,733
總計	1,241,171	604,024	2,188,529	151,592	4,185,316

下表載列來自客戶合約收入之調節，有關金額已於分部資料披露：

分部	截至2021年6月30日止6個月				總計 人民幣千元 (未經審計)
	環保 人民幣千元 (未經審計)	節能解決方案 人民幣千元 (未經審計)	風電產品 及服務 人民幣千元 (未經審計)	所有其他 人民幣千元 (未經審計)	
來自客戶合約收入	1,473,121	1,499,888	1,240,679	200,253	4,413,941
來自經營租賃的租賃收入	311,125	-	-	-	311,125
總計	1,784,246	1,499,888	1,240,679	200,253	4,725,066

截至2020年6月30日止6個月

分部	風電產品				總計
	環保 節能解決方案	及服務	所有其他		
	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (未經審計)
來自客戶合約收入	1,241,171	604,024	2,188,529	151,592	4,185,316
來自經營租賃的租賃收入	262,468	-	-	-	262,468
總計	1,503,639	604,024	2,188,529	151,592	4,447,784

5 其他收入，其他收益及其他費用

截至6月30日止6個月

	2021 人民幣千元 (未經審計)	2020 人民幣千元 (未經審計)
其他收入		
政府補助	60,883	80,368
利息收入	42,663	42,856
其他	20,318	29,817
	123,864	153,041
其他收益		
原材料銷售收益淨額	1,033	1,945
出售物業、廠房及設備收益淨額	-	140
匯兌收益淨額	70	497
其他	16,569	1,512
	17,672	4,094
其他費用		
出售附屬公司損失淨額(附註(i))	112,079	-
出售物業、廠房及設備損失淨額	1,126	-
其他(附註(ii))	12,652	43,187
	125,857	43,187

附註：

- (i) 截至2021年6月30日止6個月出售附屬公司損失淨額為出售國電銀河水務股份有限公司(「國電銀河水務」)和太原朗新明污水處理有限公司的損失淨額。
- (ii) 截至2021年6月30日止6個月和截至2020年6月30日止6個月其他費用為仲裁計提的其他應付款項。

6 財務成本

	截至6月30日止6個月	
	2021	2020
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
銀行及其他借款利息	232,446	287,957
租賃負債利息	2,304	2,812
減：資本化在物業、廠房及設備中的利息開支	(3,185)	–
	<u>231,565</u>	<u>290,769</u>

7 稅前虧損

稅前虧損已扣除／(計入)：

(a) 員工成本

	截至6月30日止6個月	
	2021	2020
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
薪金、工資及其他福利	566,255	549,216
界定供款退休計劃的供款	77,468	40,658
	<u>643,723</u>	<u>589,874</u>

(b) 其他項目

	截至6月30日止6個月	
	2021	2020
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
攤銷		
– 無形資產	48,064	39,810
折舊		
– 投資性物業	3,495	4,673
– 物業、廠房及設備	185,179	179,115
減值虧損／(減值轉回)		
– 存貨	–	512
– 應收賬款及票據和其他應收款項	53,434	(5,438)
研發成本	91,599	66,008
存貨成本	1,406,799	1,964,963

8 所得稅

	截至6月30日止6個月	
	2021	2020
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
本期稅額		
本期撥備	50,921	89,757
過往年度撥備不足	1,591	13,688
	<u>52,512</u>	<u>103,445</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	7,976	11,679
	<u>60,488</u>	<u>115,124</u>

本集團於中國成立的附屬公司之企業所得稅支出是以根據相關企業所得稅法規規定的期間估計應繳稅利潤按法定稅率25%(截至2020年6月30日止6個月:25%)計算,本集團若干位於中國大陸被認定為「高新技術企業」的附屬公司按15%優惠稅率徵稅。

本公司之附屬公司漢川龍源博奇環保科技有限公司屬於符合條件的從事污染防治項目的第三方企業,按15%(截至2020年6月30日止6個月:15%)的優惠稅率徵收企業所得稅。

除此之外,本集團一家附屬公司屬於小型企業並按20%(截至2020年6月30日止6個月:20%)徵收企業所得稅。

本集團針對部分未利用的稅項虧損與某些可抵扣的暫時性差異未確認遞延稅項資產,因為在相關稅務管轄區域及實體內,將來不是很可能產生可以使用此等未利用稅項虧損或暫時性差異的應納稅利潤。

9 每股虧損

每股基本虧損的計算依據為歸屬於本公司股東的虧損人民幣631,729,000元(截至2020年6月30日止6個月:虧損人民幣402,914,000元)以及本期內發行在外普通股的加權平均數6,063,770,000普通股(截至2020年6月30日止6個月:6,063,770,000股普通股)。

截至2021年及2020年6月30日止6個月,本公司不存在稀釋性潛在普通股。

10 其他權益工具

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益證券投資(不重新計入)		
– 上市權益證券(附註)	3,209,332	1,970,244
– 非上市權益證券	200,040	257,429
	<u>3,409,372</u>	<u>2,227,673</u>

附註：

上市權益證券指的是對天津中環半導體股份有限公司(「中環股份」)2.77%的股權投資(所持股數為83,983,137股)。

11 其他非流動資產

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
長期應收賬款		
– 國家能源集團下屬關聯方	260	36,641
應收第三方服務特許權長期應收款項	162,452	700,970
減：壞賬準備	(1,641)	(4,473)
	<u>161,071</u>	<u>733,138</u>
長期應收第三方款項	167,186	161,991
減：壞賬準備	(14,926)	(14,926)
	<u>152,260</u>	<u>147,065</u>
合同資產(附註)	2,011,975	3,012,197
長期預付款	10,720	17,131
可抵扣增值稅	261,582	185,345
	<u>2,597,608</u>	<u>4,094,876</u>

於報告期末，本集團基於開立發票日期(或收入確認日，兩者孰早)的長期應收賬款及服務特許權長期應收款項(扣除壞賬撥備)的賬齡分析如下：

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
1年以內	-	9,733
2至3年內	-	-
3年以上	<u>161,071</u>	<u>723,405</u>
	<u>161,071</u>	<u>733,138</u>

附註：

合同資產代表產品銷售及建造服務質保金，隨著質保期的結束，將在一年以後收回，以及根據服務特許安排在建造或改造期提供的建造服務對價，該對價在建造服務完成後將重分類至服務特許權長期應收款項。

12 應收賬款及票據

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
合同工程的應收賬款：		
- 國家能源集團下屬的關聯方	2,279,518	2,027,582
- 聯營公司	147	147
- 第三方	<u>1,959,846</u>	<u>2,171,050</u>
	<u>4,239,511</u>	<u>4,198,779</u>
經營租賃的應收賬款：		
- 國家能源集團下屬的關聯方	<u>86,571</u>	<u>67,369</u>
	<u>86,571</u>	<u>67,369</u>

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
銷售商品及提供服務的應收賬款：		
– 國家能源集團	–	1,740
– 國家能源集團下屬的關聯方	1,692,214	1,872,899
– 聯營公司	16,009	26,765
– 第三方	2,237,586	2,280,813
	<u>3,945,809</u>	<u>4,182,217</u>
	8,271,891	8,448,365
減：壞賬撥備	<u>(1,755,558)</u>	<u>(1,725,017)</u>
	<u>6,516,333</u>	<u>6,723,348</u>
合同工程的應收票據：		
– 國家能源集團下屬的關聯方	362,185	583,040
– 第三方	339,273	419,063
	<u>701,458</u>	<u>1,002,103</u>
銷售商品及提供服務的應收票據：		
– 國家能源集團下屬的關聯方	102,995	246,845
– 第三方	559,086	711,221
	<u>662,081</u>	<u>958,066</u>
	1,363,539	1,960,169
減：壞賬撥備	<u>(7,001)</u>	<u>(6,731)</u>
	<u>1,356,538</u>	<u>1,953,438</u>
應收賬款及應收票據淨值	<u>7,872,871</u>	<u>8,676,786</u>

所有應收賬款及票據(扣除壞賬的減值虧損)預計將於一年之內收回。

於報告期末，基於發票日期(或收入確認之日，以較早者為準)的應收賬款(扣除壞賬撥備)的賬齡分析如下：

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
1年以內	3,366,371	3,856,040
1至2年內	1,360,345	1,321,999
2至3年內	554,709	568,487
3年以上	1,234,908	976,822
	<u>6,516,333</u>	<u>6,723,348</u>

本期／上年度有關應收賬款的壞賬撥備的變動如下：

	截至6月30日 止6個月 2021 人民幣千元 (未經審計)	截至12月31日 止年度 2020 人民幣千元 (經審計)
於1月1日結餘	(1,725,017)	(2,001,070)
確認的減值虧損淨值	(33,391)	188,171
核銷金額	2,850	87,882
	<u>(1,755,558)</u>	<u>(1,725,017)</u>

13 應付賬款及票據

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應付票據：		
– 分包商及設備供應商	362,717	265,405
– 原材料供應商	966,365	2,052,838
	<u>1,329,082</u>	<u>2,318,243</u>
應付賬款：		
– 分包商及設備供應商：		
– 國家能源集團下屬的關聯方	31,783	66,536
– 聯營公司	–	667
– 第三方	3,678,273	3,902,637
	<u>3,710,056</u>	<u>3,969,840</u>

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
- 原材料供應商：		
- 國家能源集團下屬的關聯方	61,829	23,480
- 聯營公司	4,215	4,215
- 第三方	4,212,474	4,399,505
	<u>4,278,518</u>	<u>4,427,200</u>
	<u>9,317,656</u>	<u>10,715,283</u>

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團的應付賬款及應付票據一般於三個月內償還。所有應付賬款和票據預計將在一年內結清。

於報告期末，基於發票日期的應付賬款及票據的賬齡分析如下：

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
1年以內	7,309,376	8,887,058
1至2年內	1,461,173	649,520
2至3年內	78,281	346,479
3年以上	468,826	832,226
	<u>9,317,656</u>	<u>10,715,283</u>

14 股息

(a) 就中期應向權益股東支付的股息

截至2021年及2020年6月30日止6個月，本公司董事會不建議派發任何中期股息。

(b) 於中期經批准的就上一個財年應向權益股東支付的股息

截至2021年6月30日止6個月，本公司董事會未批准或派發任何以前年度相關的股息。

管理層討論及分析

本中期業績公告中如「主要行業發展」部分所載有關中國及本集團所經營行業的若干統計數據及其他資料乃摘自不同的官方公開刊物。本公司相信有關資料來源為恰當的資料來源並已合理謹慎地摘錄及轉載有關資料。本公司並無理由相信有關資料屬虛假或誤導性的資料或遺漏任何事實致使該等資料屬虛假或誤導性的資料。有關資料並未經本公司或相關各方獨立核實且並無對其準確性發表任何聲明。本公司並沒有就該等來源所載資料的準確性發表任何聲明，而該等資料可能與中國境內外編製的其他資料不一致。因此，本中期業績公告所載有關行業資料及統計數據未必準確，閣下投資於本公司時不應過度依賴上述資料和統計數據。

本中期業績公告載有基於管理層的信念及假設作出有關本集團或本公司的若干前瞻性陳述及資料。「預計」、「相信」、「預期」、「今後」及類似表述，當用於本公司、本集團或本集團管理層時，即指前瞻性陳述。此陳述反映出本公司管理層對未來事件的當前觀點，並受若干風險、不明朗因素及假設的影響。倘一項或多項該等風險或不明朗因素成真，或倘相關假設被證實為不正確，本集團的財務狀況或會受不利影響且可能與本中期業績公告所述的預計、相信或預期的財務狀況大不相同。

2021年上半年行業和業務回顧

主要行業發展

2021年，面對經濟發展新常態下的風險挑戰，中國政府陸續出台了適用於中國電力及與電力相關行業的新法規、政策及措施。

「中國」是指中華人民共和國，僅就本公告中所提及「中國」，不包括台灣、中國澳門特別行政區及中國香港特別行政區。

以下為中國政府及其他有關監管機構頒佈的主要法規及政策措施，預期該等法規及政策措施將對本集團的業務、經營和財務狀況產生實質性影響：

1. 2021年1月4日，國家發展和改革委員會、工業和信息化部、財政部等10部門聯合印發《關於推進污水資源化利用的《指導意見》（「**《指導意見一》**」）。

《指導意見一》明確指出，到2025年，全國污水收集效能顯著提升，縣城及城市污水處理能力基本滿足當地經濟社會發展需要，水環境敏感地區污水處理基本實現提標升級；全國地級及以上缺水城市再生水利用率達到25%以上，京津冀地區達到35%以上；工業用水重複利用、畜禽糞污和漁業養殖尾水資源化利用水平顯著提升；污水資源化利用政策體系和市場機制基本建立。到2035年，形成系統、安全、環保、經濟的污水資源化利用格局。

為保障重點領域污水資源化利用有效實施，《指導意見一》還部署實施了一系列重點工程，提出從健全法規標準、構建政策體系、健全價格機制、完善財金政策及強化科技支撐五方面完善污水資源化利用體制機制。

《指導意見一》的發佈明確了中國環保產業污水處理的政策方向，本集團環保產業中水處理業務將繼續保持良好的發展態勢。

2. 2021年2月22日，國務院印發《關於加快建立健全綠色低碳循環發展經濟體系的指導意見》（「**《指導意見二》**」）。

《指導意見二》明確指出，到2025年，產業結構、能源結構、運輸結構明顯優化，綠色產業比重顯著提升，基礎設施綠色化水平不斷提高，清潔生產水平持續提高，生產生活方式綠色轉型成效顯著，能源資源配置更加合理、利用效率大幅提高，主要污染物排放總量持續減少，

碳排放強度明顯降低，生態環境持續改善，市場導向的綠色技術創新體系更加完善，法律法規政策體系更加有效，綠色低碳循環發展的生產體系、流通體系、消費體系初步形成。到2035年，綠色發展內生動力顯著增強，綠色產業規模邁上新台階，重點行業、重點產品能源資源利用效率達到國際先進水平，廣泛形成綠色生產生活方式，碳排放達峰後穩中有降，生態環境根本好轉，美麗中國建設目標基本實現。

《指導意見二》的發佈將為本集團環保及節能解決方案業務、風光電廠運營業務的持續健康發展帶來機遇。

3. 2021年5月11日，國家能源局印發《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知》(「《通知》」)。

《通知》提出了總體要求，要落實碳達峰、碳中和目標，以及2030年非化石能源佔一次能源消費比重達到25%左右、風電太陽能發電總裝機容量達到12億千瓦以上等任務。2021年，全國風電、光伏發電發電量佔全社會用電量的比重達到11%左右，後續逐年提高，確保2025年非化石能源消費佔一次能源消費的比重達到20%左右。

《通知》要求建立並網多元保障機制。各省(區、市)完成年度非水電最低消納責任權重所必需的新增並網項目，由電網企業實行保障性並網，2021年保障性並網規模不低於9,000萬千瓦。

《通知》的發佈，標誌着風電、光伏發電進入新發展階段，為本集團風光電廠建設運營帶來新的契機。

4. 2021年5月30日，生態環境部印發《關於加強高耗能、高排放建設項目生態環境源頭防控的指導意見》(「《**指導意見三**》」)。

《指導意見三》提出各級生態環境部門加強「兩高」項目生態環境源頭防控，主要是加強生態環境分區管控和規劃約束，嚴格「兩高」項目環評審批，推進「兩高」行業減污降碳協同控制。其中，「兩高」項目包括煤電、石化、化工、鋼鐵、有色金屬冶煉、建材等六個行業。

《指導意見三》要求提升清潔生產和污染防治水平。新建、擴建「兩高」項目應採用先進適用的工藝技術和裝備，單位產品物耗、能耗、水耗等達到清潔生產先進水平，依法制定並嚴格落實防治土壤與地下水污染的措施。國家或地方已出台超低排放要求的「兩高」行業建設項目應滿足超低排放要求。

《指導意見三》的發佈設定了「兩高」行業超低排放的要求，預計將對本集團環保節能產業形成利好。

主要業務發展

環保業務

截至2021年6月30日止6個月，本集團在建脫硫脫硝項目情況如下表所示：

項目	數量 (個)	裝機容量 (兆瓦)
在建脫硫項目	18	14,105
其中：脫硫改造項目	10	6,290
脫硫改造EPC項目	10	6,290
脫硫新建項目	8	7,815
脫硫新建EPC項目	8	7,815
在建脫硝項目	12	19,670
其中：脫硝改造項目	8	14,350
脫硝改造EPC項目	8	14,350
脫硝新建項目	4	5,320
脫硝新建EPC項目	4	5,320

本集團環保業務特許經營模式分為三種：一般特許經營模式、電價總包運維模式(獲得脫硫電價收益，除負責一般性運維外還負責物耗供應及脫硫副產物的處置)、運維模式(獲得一般性運維收益)。截至2021年6月30日止，本集團脫硫特許經營在運機組裝機總容量為15,740兆瓦，脫硝特許經營在運機組裝機總容量為12,540兆瓦；電價總包運維模式脫硫機組為4,040兆瓦；運維模式脫硫機組為18,190兆瓦。

截至2021年6月30日止，本集團脫硝服務的關鍵材料—脫硝催化劑的年產能為19,000立方米。目前本集團正在積極推進催化劑全生命週期管理，已簽訂國能滎陽熱電有限公司、國能濮陽熱電有限公司、國能駐馬店熱電有限公司、國能民權熱電有限公司(「河南四廠」)的催化劑全生命週期管理科技項目合同，正在逐步開展工作。

環保業務進一步拓寬，污泥協同處置項目初見規模，繼國能常州電廠項目成功投運後，國電青山熱電廠項目已開工建設，並與十餘家電廠簽訂污泥處置合作協議；內蒙古失活催化劑資源化利用項目完成選址，進入規劃建設階段；國家能源集團煤焦化有限公司西來峰園區揮發性有機化合物治理項目獲得高度評價；國能清遠發電有限責任公司2×1000MW新建工程脫硫EPC總承包項目、神華國華廣投(北海)發電有限責任公司2×1000MW新建工程海水脫硫EPC總承包項目成功中標；參股的國能新疆甘泉堡綜合能源有限公司已經成立，正在開展源網荷儲增量配網項目。

水處理方面，截至2021年6月30日，污水處理(含中水)量約為8,237.28萬噸，COD(化學需氧量)累計減排量約為2.16萬噸。

本集團附屬公司國能朗新明環保科技有限公司(「朗新明」)2021年上半年實施神東煤炭集團補連塔礦井水提標治理項目，並簽訂國電建投內蒙古能源有限公司廢水零排放系統運行檢修維護項目及神東上灣煤礦礦井水氟化物達標治理運營項目，以上項目標誌着非電市場的開拓取得進展。

節能解決方案業務

本集團附屬公司煙台龍源電力技術股份有限公司(「龍源技術」)於2021年3月成立合營公司東營龍源清潔能源科技有限公司，推進地熱能利用。目前已簽約2個地熱供暖項目，總合同額約6,000萬元，還有超過3個地熱供暖項目正處於合同談判階段；獲得機電工程施工總承包三級資質，為承攬和開拓業務奠定基礎。

風電產品及服務業務

本集團於2020年及2021年6月30日止6個月按產品類型劃分的風機銷量如下：

	完成銷售(套)		在手訂單(套)	
	2021年	2020年	已確認訂單	成功競標
1.5兆瓦	0	0	586	0
1.65兆瓦	0	0	30	0
2.X兆瓦	12	293	317	0
3.X兆瓦	72	16	259	76
4.X兆瓦	0	0	41	11
總數	84	309	1,233	87

2021年上半年，本集團加快新產品研發，取得設計評估證書6項，型式認證證書6項。新產品研發工作有序開展，為參與市場投標、應對行業競爭提供了堅實保障。

其他業務

本集團附屬公司國能智深控制技術有限公司(「國能智深」)實施的國電建設內蒙古能源有限公司布連電廠2號機組分佈式控制系統(「DCS」)工程已於2021年5月25日並網運行，這是首個首台套芯片國產化項目；國家能源集團內蒙古上海廟發電有限公司煤電一體化DCS工程已完成設備現場安裝，這是首台1,000MW機組國產化DCS在基建項目上應用。

國能智深於2021年上半年中標國電恩施水電開發有限公司水電集中監控項目，此項目涉及40個站8個流域站點的監控，為首例多流域一體化集控與智能化項目，是中小水電集群集控科技創新的新樣版。

本集團附屬公司國能龍源電氣有限公司礦用永磁變頻調速系統已於2021年5月初在中國神華神東煤炭分公司榆家梁煤礦開始示範應用。煤礦人員定位系統已取得煤安證書，標誌着定位系統已具備市場推廣與下井條件。

市場業績基本穩定

2021年上半年，受風電業績大幅下滑影響，本集團市場業績有所萎縮，合計新簽訂單人民幣48.65億元，相比於「十三五」曆年上半年新簽訂單均值下降1.94%。其中：

火電市場深耕細作。2021年上半年，火電市場新簽訂單人民幣27.38億元，佔比56.28%。本集團國能龍源環保有限公司（「**龍源環保**」）簽約神華國華廣投（北海）發電有限責任公司2×1000MW新建工程海水脫硫EPC總承包項目，合同金額約人民幣1.50億元，是龍源環保近5年來首個採用海水脫硫技術的百萬機組脫硫項目；國能智深智能發電和信息安全業務得到進一步推廣，簽約國電內蒙古東勝熱電有限公司#2機智能DCS深度優化、河北衡豐發電有限責任公司輔機DCS安全防護等7個該類項目。

新能源市場不斷開拓。國能智深簽約國電廣西新能源開發有限公司貴港分公司白花山風電場智慧應用項目，打造智能風電管控平台，在風電領域取得階段性成果；啟動國電聯合動力技術有限公司（「**聯合動力**」）3MW/4MW風機主控系統開發，持續推進風電控制系統國產化；本集團附屬公司國能信控互聯技術有限公司（「**國能信控**」）簽約三一重能有限公司、浙江運達風電股份有限公司變槳服務項目，合同金額約人民幣1.69億元，變槳外單簽約進度大幅提高。

煤炭、化工等市場持續推進。國能智深依託神華烏海能源有限責任公司駱駝山選煤廠科研項目、國家能源集團寧夏煤業有限責任公司羊場灣選煤廠控制系統改造項目，大力開展選煤廠控制系統國產化的推廣工作；國能信控簽約國電建投內蒙古能源有限公司智慧礦山之一智慧選煤廠和智慧煤礦建設規範編製項目，實現了在煤炭行業的新突破；朗新明簽約神華新疆能源有限責任公司紅沙泉、黑山露天煤礦生活污水站提質改造項目EPC總承包工程，為全面進軍煤炭、煤化工運維市場打下堅實基礎。

積極拓展海外市場

2021年上半年，本公司加強境外新型冠狀病毒肺炎疫情(「**疫情**」)防控工作，穩妥推進國際業務開展。

堅持推動國際化戰略，繼續深耕東南亞、南亞、中東歐、中亞、非洲地區市場：

- 龍源環保積極參與印尼、孟加拉及中國台灣地區電力環保改造項目，簽署印尼某濕法脫硫項目，合同金額為1,484.29萬元人民幣；
- 龍源技術深挖印尼、土耳其、津巴布韋節能改造市場，探索俄羅斯、泰國、老撾市場機遇；
- 聯合動力繼續執行龍源電力集團股份有限公司(「**龍源電力**」)南非德阿項目後續運維服務。克服疫情困難，堅守一線，為解決南非當地用電危機做出了傑出貢獻；
- 國能智深紮實開展巴基斯坦某燃煤電站自動化項目執行工作，穩步拓展印尼和巴基斯坦電力自動化控制系統市場；
- 朗新明繼續執行孟加拉及巴基斯坦某燃煤電站海水淡化項目。

2021年上半年財務業績分析

閱讀本節時請一併閱讀截至2021年6月30日止6個月本集團的合併財務報表。

合併業績分析

收入

本集團截至2021年6月30日止6個月本集團合併收入約為人民幣4,725.1百萬元，與2020年同期的約人民幣4,447.8百萬元相比，增加約為人民幣277.3百萬元或6.2%。與2020年同期相比，主要由於節能解決方案收入增加人民幣895.9百萬元，增加約148.3%，這是由於電站總承包項目受疫情影響解除，工程數量增加所致。另一方面，因搶裝潮回落，風機銷售數量大幅下降，導致風電產品及服務收入減少人民幣947.8百萬元，減少約43.3%。此外，由於疫情影響因素減弱及某些附屬公司市場化交易電量平均脫硝單價上升，導致環保業務收入增加人民幣280.6百萬元，增加約18.7%。以上綜合作用導致收入微增。

下表分別載列截至2021年及2020年6月30日止6個月按分部劃分的本集團收入及其佔本集團合併收入的百分比：

	截至6月30日止6個月			
	2021年 (人民幣 百萬元)	%	2020年 (人民幣 百萬元)	%
環保及節能解決方案：				
環保	1,784.2	37.8	1,503.6	33.8
節能解決方案	1,499.9	31.7	604.0	13.6
合計	3,284.1	69.5	2,107.6	47.4
可再生能源設備製造及服務：				
風電產品及服務	1,240.7	26.3	2,188.5	49.2
所有其他	200.3	4.2	151.7	3.4
總計	4,725.1	100.0	4,447.8	100.0

銷售成本

本集團截至2021年6月30日止6個月本集團合併銷售成本約為人民幣4,084.1百萬元，較2020年同期的約人民幣3,532.8百萬元增加約為人民幣551.3百萬元或15.6%。

下表分別載列截至2021年及2020年6月30日止6個月按分部劃分的本集團銷售成本及其佔本集團合併銷售成本的百分比：

	截至6月30日止6個月			
	2021年		2020年	
	(人民幣 百萬元)	%	(人民幣 百萬元)	%
環保及節能解決方案：				
環保	1,292.7	31.7	1,151.4	32.6
節能解決方案	1,576.8	38.6	557.1	15.8
合計	2,869.5	70.3	1,708.5	48.4
可再生能源設備製造及服務：				
風電產品及服務	1,110.2	27.2	1,752.2	49.6
所有其他	104.4	2.5	72.1	2.0
總計	4,084.1	100.0	3,532.8	100.0

毛利及毛利率

鑒於上述原因，本集團2021年上半年的毛利約為人民幣641.0百萬元，與2020年上半年的約人民幣915.0百萬元相比減少約人民幣274.0百萬元或29.9%，平均毛利率從2020年上半年的20.6%減少至本期的13.6%。主要由於節能解決方案及風電產品及服務兩個板塊的毛利大幅降低導致。

下表分別載列截至2021年及2020年6月30日止上半年按分部劃分的本集團毛利和毛利率：

	截至6月30日止6個月			
	2021年		2020年	
	(人民幣 百萬元)	%	(人民幣 百萬元)	%
環保及節能解決方案：				
環保	491.5	27.5	352.2	23.4
節能解決方案	(76.9)	(5.1)	46.9	7.8
可再生能源設備製造及服務：				
風電產品及服務	130.5	10.5	436.3	19.9
所有其他	95.9	47.8	79.6	52.5
總計	641.0	13.6	915.0	20.6

其他收入

截至2021年6月30日止6個月，本集團其他收入約為人民幣123.9百萬元，較截至2020年6月30日止6個月的約人民幣153.0百萬元減少約人民幣29.1百萬元或19%，主要原因是收到的增值稅稅收返還等政府補助減少所致。

其他收益

截至2021年6月30日止6個月，本集團其他收益約人民幣17.7百萬元，較2020年同期的約人民幣4.1百萬元增加約人民幣13.6百萬元或331.7%，主要原因是疫情基本得到控制，租金收入增加。

其他費用

截至2021年6月30日止6個月，本集團其他費用約人民幣125.9百萬元，較2020年同期的約人民幣43.2百萬元增加約人民幣82.7百萬元，主要原因是出售附屬公司國電銀河水務確認損失約人民幣108.2百萬元。

銷售及分銷開支

截至2021年6月30日止6個月，本集團銷售及分銷開支約人民幣479.7百萬元，較2020年同期的約人民幣586.6百萬元減少約人民幣106.9百萬元或18.2%，主要是由於風機銷售服務費減少。

行政開支

截至2021年6月30日止6個月，本集團行政開支約人民幣729.6百萬元，較2020年同期的約人民幣576.4百萬元增加約人民幣153.2百萬元或26.6%，主要由於2021年上半年隨着疫情的逐漸穩定，本集團恢復正常繳納社會保險和各附屬公司小幅漲薪造成。

經營虧損

鑒於上述原因，本集團由2020年上半年經營虧損約人民幣134.1百萬元增加至2021年同期虧損約人民幣552.7百萬元，增加約人民幣418.6百萬元或312.2%。

財務成本

截至2021年6月30日止6個月，本集團財務成本約人民幣231.6百萬元，較2020年同期的約人民幣290.8百萬元減少約人民幣59.2百萬元或20.4%，減少的原因主要是由於本期借款金額較上年同期減少，綜合借款利率較上年同期下降。

稅前虧損

鑒於上述原因，本集團稅前虧損從2020年上半年的約人民幣410.5百萬元增加至2021年同期的約人民幣728.6百萬元，增加約人民幣318.1百萬元或77.5%。

所得稅

本集團所得稅由2020年6月30日止6個月的約人民幣115.1百萬元減少至2021年同期的約人民幣60.5百萬元，減少約人民幣54.6百萬元或47.4%。主要是由於2020年上半年衝回部分應收所得稅，衝回的應收所得稅計入損益表。

本期虧損

鑒於上述原因，本集團錄得虧損由2020年6月30日止6個月的約人民幣525.6百萬元增加至2021年6月30日止6個月的約人民幣789.1百萬元，增加約人民幣263.5百萬元或50.1%。

歸屬於非控股權益虧損

本集團歸屬於非控股權益虧損由2020年6月30日止6個月的人民幣122.7百萬元增加至2021年6月30日止6個月的約人民幣157.3百萬元，增加約人民幣34.6百萬元或28.2%主要由於擁有重大非控股權益的附屬公司的虧損增加所致。

歸屬於本公司權益股東虧損

鑒於上述原因，本公司歸屬於本公司權益股東虧損由2020年6月30日止6個月的約人民幣402.9百萬元增加至截至2021年6月30日止6個月的約人民幣631.7百萬元，增加約人民幣228.8百萬元或56.8%。

分部業績分析

下表分別載列截至2021年及2020年6月30日止6個月本集團的分部收入、毛利和經營利潤以及各自佔相關期間本集團收入、毛利和經營利潤總額的百分比：

	2021年 (人民幣 百萬元)	截至6月30日止6個月		2020年 (人民幣 百萬元)	%
			%		
環保及節能解決方案					
環保：					
收入	1,784.2	37.8	1,503.6		33.8
毛利	491.5	76.7	352.2		38.5
經營利潤	173.6	(31.4)	144.1		(107.5)
節能解決方案：					
收入	1,499.9	31.7	604.0		13.6
毛利	(76.9)	(12.0)	46.9		5.1
經營利潤	(215.7)	39.0	(44.5)		33.2
可再生能源設備					
風電產品及服務：					
收入	1,240.7	26.3	2,188.5		49.2
毛利	130.5	20.4	436.3		47.7
經營利潤	(506.1)	91.6	(227.6)		169.7

環保及節能解決方案

環保

收入

環保業務收入從2020年上半年的約人民幣1,503.6百萬元增加至2021年上半年的約人民幣1,784.2百萬元，增加約人民幣280.6百萬元或18.7%。一方面是脫硫、脫硝的租賃及勞務收入有所增加，這主要是由於此類項目2020年上半年受新冠肺炎疫情影響較大，而本期影響基本消失所致；另一方面本期脫硝EPC業務收入有所增加，主要為新增河南四廠脫硝系統及催化劑全壽命週期管理項目確認收入所致。

下表分別載列截至2021年及2020年6月30日止6個月本集團環保業務中各業務線的收入，以及各自佔該業務收入的百分比。

	截至6月30日止6個月			
	2021年		2020年	
	(人民幣 百萬元)	%	(人民幣 百萬元)	%
脫硫	994.2	55.7	862.9	57.4
脫硝	391.1	21.9	241.5	16.1
低氮燃燒設備	47.6	2.7	6.0	0.4
水處理	331.1	18.6	333.0	22.1
除塵	20.2	1.1	60.2	4.0
總計	1,784.2	100.0	1,503.6	100.0

銷售成本

本集團環保業務的銷售成本從2020年上半年的約人民幣1,151.4百萬元增加至2021年上半年的約人民幣1,292.7百萬元，相比增加了141.3百萬元或12.3%。

毛利及毛利率

鑒於上述原因，環保業務的毛利從2020年上半年的約人民幣352.2百萬元增加至2021年上半年的約人民幣491.5百萬元，增加約人民幣139.3百萬元或39.6%。此業務平均毛利率從上年同期的23.4%上升至27.5%。一方面是由於2021年上半年業務恢復正常水準後，脫硫和脫硝電量較去年同期增加，單位固定成本下降，導致毛利率上升。另一方面脫硝收益中市場化交易電量的結算單價較同期大幅提高，因此毛利率上升。

下表載列截至2021年6月30日止6個月構成本集團環保業務的業務線毛利率與截至2020年6月30日止6個月相比的變化：

	截至6月30日止6個月	
	2021年 (%)	2020年 (%)
脫硫	28.7	25.9
脫硝	41.4	22.0
低氮燃燒設備	11.8	11.4
水處理	14.1	22.8
除塵	(18.5)	4.9

節能解決方案

收入

節能解決業務收入從2020年上半年的約人民幣604.0百萬元增加至2021年上半年的約人民幣1,499.9百萬元，增加約人民幣895.9百萬元或148.3%。其中，電站建設總承包業務線、節能服務業務線收入有所增加，這是由於2020年上半年受疫情影響導致大部分工程進度緩慢，2021年上半年疫情影響緩解，工程數量和進展與去年同期相比有明顯增加。

下表分別載列截至2021年及2020年6月30日止6個月本集團節能業務中各業務線的收入，以及各自佔該業務收入的百分比。

	截至6月30日止6個月			
	2021年		2020年	
	(人民幣 百萬元)	%	(人民幣 百萬元)	%
等離子體點火及穩燃	79.1	5.3	46.6	7.7
節能服務	34.8	2.3	16.7	2.8
電站建設總承包	1,379.3	92.0	540.7	89.5
鍋爐綜合利用改造	6.7	0.4	–	–
總計	1,499.9	100.0	604.0	100.0

銷售成本

本集團節能業務的銷售成本從2020年上半年的約人民幣557.1百萬元增加至2021年上半年的約人民幣1,576.8百萬元，相比增加了1,019.7百萬元或183.0%。

毛利及毛利率

鑒於上述原因，節能業務的毛利從2020年上半年的約人民幣46.9百萬元大幅減少至2021年上半年的約人民幣-76.9百萬元，減少約人民幣123.8百萬元或264.0%。此業務平均毛利率從2020年上半年的7.8%減少至2021年上半年的-5.1%。這主要是由於收入佔比較大的電站建設總承包業務線為了搶佔市場，2019年和2020年簽訂並且履行的EPC工程毛利率均較低。由於訂單簽約一般都提前半年至一年投標，個別項目投標時公司預計有一定的毛利空間，但本期執行時由於風電場吊車、高壓櫃等設備市場價格較預期大幅上漲，導致實際毛利率較去年大幅下降。

下表載列截至2021年6月30日止6個月構成本集團節能業務的業務線毛利率與截至2020年6月30日止6個月相比的變化：

	截至6月30日止6個月	
	2021年 (%)	2020年 (%)
等離子體點火及穩燃	24.3	12.5
節能服務	(2.4)	26.8
電站建設總承包	(6.8)	6.8
鍋爐綜合利用改造	(5.7)	—

可再生能源設備製造及服務

風電產品及服務

收入

風電產品及服務業務的收入從2020年上半年的約人民幣2,188.5百萬元減少至2021年上半年的約人民幣1,240.7百萬元，減少約人民幣947.8百萬元或43.3%。減少的主要原因是2020年上半年銷售的風機主要是2018年及2019年簽訂的銷售合同，受搶裝潮影響，大量項目集中搶在2020年底併網，因此2020年上半年公司收入為較高水平。隨着風電行業搶裝潮回落，致使本集團2021年上半年風機銷售數量減少。

銷售成本

風電產品及服務業務的銷售成本從2020年上半年的約人民幣1,752.2百萬元減少至2021年上半年的約人民幣1,110.2百萬元，減少約人民幣642.0百萬元或36.6%。

毛利及毛利率

鑒於上述原因，風電產品及服務業務的毛利從2020年上半年的約人民幣436.3百萬元下降至2021年上半年的約人民幣130.5百萬元，減少約人民幣305.8百萬元或70.1%。此業務2021年上半年的毛利率為10.5%，比2020年

同期的19.9%大幅下降。這是由於風機交付與關鍵部件的採購生產存在時差。在搶裝潮影響下，2020年風機關鍵部件如齒輪箱、葉片、軸承等短缺而導致其價格上漲，並最終導致2021年上半年風機成本高於同期，毛利率下降。

流動資金和資本來源

下表分別載列截至2021年和2020年6月30日止6個月，本集團的現金流量淨額：

	截至6月30日止6個月	
	2021年 (人民幣 百萬元)	2020年 (人民幣 百萬元)
經營活動使用的現金淨額	(1,865.2)	(600.3)
投資活動產生／(使用)的現金淨額	386.8	(104.5)
籌資活動產生的現金淨額	448.9	1,462.7
於6月30日的現金及現金等價物	3,343.7	3,903.1

經營活動使用的現金淨額

本集團2021年上半年經營活動使用的現金淨額約為人民幣1,865.2百萬元，而2020年同期則約為人民幣600.3百萬元。經營活動使用的現金流量淨額增加主要是由於本集團本期支付的風電設備材料採購款項大幅度增加導致。

投資活動產生／(使用)的現金淨額

本集團2021年上半年投資活動產生的現金淨額約為人民幣386.8百萬元，而2020年同期投資活動使用的現金淨額則約為人民幣104.5百萬元。投資活動產生的現金淨額增加，主要是由於本集團本期結構性存款到期及處置附屬公司和權益投資收到的現金增加。

籌資活動產生的現金淨額

本集團2021年上半年籌資活動產生的現金淨額約為人民幣448.9百萬元，而2020年同期籌資活動產生的現金淨額則約為人民幣1,462.7百萬元。主要是由於債務融資減少導致。

運營資金

於2021年6月30日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣3,343.7百萬元，較2020年12月31日的約人民幣4,373.2百萬元減少約人民幣1,029.5百萬元或23.5%。主要是由於經營活動呈現現金淨流出狀態所致。

本集團的資產負債率，由總債務除以總資產計算得出，與2020年12月31日的77.9%相比，降低至2021年6月30日的76.9%。

流動資產淨額

於2021年6月30日，本集團流動資產淨額約為人民幣2,498.4百萬元，較2020年12月31日流動資產淨額約人民幣1,077.2百萬元增加約人民幣1,421.2百萬元。

於2021年6月30日，本集團未動用銀行授信約為人民幣5,392.9百萬元，其中人民幣2,900百萬元需於未來的12個月內續期，可滿足其未來資本承諾款項及其他財務需求。董事們認為，本集團將擁有必要的流動資金滿足其營運資金及資本開支要求。

存貨分析

本集團於2021年6月30日存貨約為人民幣4,971.4百萬元，較2020年12月31日的存貨約人民幣4,908.2百萬元增加約人民幣63.2百萬元或1.3%。主要是由於2021年上半年，環保及節能業務板塊施工恢復至正常水準，導致在產品和產成品增加所致。

應收賬款及票據

本集團於2021年6月30日的應收賬款及票據約為人民幣7,872.9百萬元，較2020年12月31日的約人民幣8,676.8百萬元減少約人民幣803.9百萬元或9.3%，主要是由於本期應收合同工程和銷售商品票據及應收款減少。

按金、預付款項及其他應收款項

本集團的按金、預付款項及其他應收款項從2020年12月31日的約人民幣2,221.9百萬元增加至2021年6月30日的約人民幣2,518.6百萬元，增加約人民幣296.7百萬元或13.4%，主要是由於處置附屬公司導致應收第三方的股權轉讓款和墊款增加所致。

應付賬款及票據

本集團於2021年6月30日的應付賬款及票據約為人民幣9,317.7百萬元，較2020年12月31日的約人民幣10,715.3百萬元減少約人民幣1,397.6百萬元或13.0%，主要是由於本集團應付材料供應商票據陸續到期，本期支付風電設備材料採購款項導致。

債項

本集團於2021年6月30日的總債項約為人民幣11,881.3百萬元，較2020年12月31日的約人民幣11,968.5百萬元減少約人民幣87.2百萬元或0.7%。

本集團所有借款都以人民幣計價。

本集團2021年上半年的實際利率(以總利息開支除以2021年1月1日與2021年6月30日的未償還借款的平均值釐定)約為3.9%，而本集團2020年同期的實際利率約為4.7%。

已抵押資產

於2021年6月30日，本集團抵押的長期帶息借款以未來期間的電費收款權作為質押，本集團抵押的短期帶息借款以專利權作為質押。

或有負債

本集團的或有負債從2020年12月31日的約人民幣1,520.5百萬元增加至2021年6月30日的約人民幣1,527.2百萬元，增加約人民幣6.7百萬元，或0.4%。本集團期末的或有負債主要為履約保函。

基建及技改投資

2021年上半年，本集團完成投資金額共計人民幣81.8百萬元，其中，基建投資金額為人民幣50.3百萬元，用於望奎一期風電項目、上海廟二期脫硫脫硝特許經營及湖北隨州脫硫脫硝特許經營項目；技改投資金額為人民幣31.5百萬元，主要用於風機葉片廠房改擴建等。

重大收購或出售

朗新明於2021年4月19日與金風環保有限公司(「**金風環保**」)訂立產權交易合同(「**交易合同**」)，據此，朗新明同意出售，而金風環保同意收購國電銀河水務70%股本權益，代價為人民幣514,983,000元。有關詳情請見本公司日期分別為2021年4月20日之公告及2021年5月26日之通函。

2021年6月16日，本公司，國家能源集團，龍源電力及本公司的非全資子公司聯合動力，訂立股權轉讓注資協定(「**協定**」)，本公司有條件同意以人民幣407,681,944元的對價向國家能源集團出售聯合動力約15.68%的股權(「**股權轉讓**」)。緊接股權轉讓完成後，國家能源集團及龍源電力將分別向聯合電力注資約人民幣1,474,662,400元及人民幣631,998,172元(「**注資**」)，導致本公司於聯合動力的股權進一步攤薄至30%。根據協議，股權轉讓與注資兩者不可分割，並應同時完成。交易完成後，聯合動力將由本公司之附屬公司變為聯營公司。2021年7月16日，本公司2021年度第一次臨時股東大會審議通過了該協議。截至本公告日，股權轉讓和注資尚未完成，因此聯合動力仍然是本公司的附屬公司。有關詳情請見本公司日期分別為2021年6月16日之公告及2021年6月30日之通函。

除上述披露外，截至2021年6月30日止6個月內，本集團無任何其他重大收購或出售。

風險因素

本集團面臨著與其業務經營有關的多種風險，包括信貸和交易對手風險、利率風險、流動資金風險、匯率風險、普遍影響中國電力及相關產業的風險及與生產活動所用原材料和零件相關的波動風險。

信貸和交易對手風險

本集團信貸風險主要歸因於銀行存款、應收賬款及票據、按金、預付款項和其他應收款項、合同資產及其他非流動資產。本集團定有內部信貸政策，並以持續的方式對其交易對手方信貸風險進行監控。

基本上本集團所有現金都存於中國國有或國有控股的銀行機構中。董事認為在與中國銀行的交易中對手風險並不重大。

本集團對其所有客戶進行信用評估，並持續監控應收該等客戶的未償還應收款項。本集團的信用評估注重客戶的付款記錄、付款能力，並考慮行業和客戶的具體因素，以及整體宏觀經濟環境。本集團一般要求其客戶按照合約協議條款支付進度付款和其他債務。

利率風險

本公司有重大借款，其經營活動顯著依賴於以具有競爭力的利率獲得信貸。本公司借款全部以人民幣計價，且都是向中國的貸款銀行和金融機構借貸，這些銀行和金融機構根據中國人民銀行的適用政策變化而調整其利率。因此，利率波動可能會對本集團的業務、營運和財務狀況產生重大影響。

本集團目前尚未通過任何衍生工具或其他對沖安排對沖其利率風險。董事會會持續監控利率風險，如有需要將考慮對可能產生的重大利率風險予以對沖。

流動性風險

為保證本集團具有足夠的連續資金以及資金靈活性，本集團採用多元化的銀行貸款及其他借款，債務到期日期較為分散，從而使本集團的還款義務不會過度地集中於任何一個年度。

本公司負責本集團的整體現金管理以及滿足所有現金需求的借款事宜。根據本集團的財務政策，本集團定期監控流動資金及預計流動資金的需求性，確保本集團具有足夠的現金儲備，並在主要金融機構中具有適當的資金承諾額度，從而滿足本集團長期以及短期的流動資金需求。

為了增強集團的資金流動性和償債能力，本集團已採取了多重措施。根據本集團的商業計劃和現金流量預測，公司董事同意本集團採用必要的流動資金為其運營資本和資本支出需求提供資金支持。本公司董事們認為，現金流預計的假設條件是合理的。然而，關於未來事件的所有假設條件本身均具有限制性及不確定性，某些或者所有此類假設條件均可能不會實現。

匯率風險

本集團國際業務的持續發展和擴張預計將導致其面臨的匯率風險增加，增加主要來自於通常以外幣計價的出口銷售。本集團預計其未來的出口銷售將主要以美元、歐元或港幣計價。本集團於截至2021年6月30日止6個月發生匯率收益約人民幣0.1百萬元。董事認為匯率風險不重大。本集團目前未對沖其匯率風險。

人民幣並不是自由兌換的貨幣，未來中國政府可能會酌情決定限制經常賬戶交易的外匯準入。對外幣兌換管控的變化可能會對本集團的國際業務和銷售帶來負面影響，也可能會限制本集團滿足其外匯計價義務。此外，由於任何該等法規變化，本集團向其股東支付上市的H股的股息可能會被限制。

重大訴訟

截至2021年6月30日止6個月，本公司並無涉及任何重大訴訟或仲裁。

員工及薪酬政策

於2021年6月30日，本集團共有5,425名員工。員工薪酬由基本工資、績效工資和獎勵工資組成，績效工資依據公司財務業績及員工個人的績效考核情況確定，獎勵工資依據公司年度專項重點工作完成情況確定。

期後事項

有關聯合動力股權出售的詳情請參考本公告「重大收購或出售」章節。

2021年8月11日，董事建議從股東取得一般及有條件授權，以便可能在授權期間於深圳證券交易所公開市場交易中出售本集團持有的最多41,991,568股中環股份之股份(即本集團持有83,983,137股中環股份之股份的一半)。有關詳情請見本公司日期為2021年8月11日之公告。

如本公告「重大收購或出售」章節提及的朗新明同意出售國電銀河水務70%股本權益給金風環保，銀河水務已於2021年6月7日完成工商變更登記。根據交易合同，國電銀河水務欠朗新明的債權需在交易合同生效日期起一年內或根據與債權相關的合同條款償還。於2021年8月25日，朗新明已收到國電銀河水務償還的融資類債務人民幣370,000,000元。

2021年下半年業務展望

聚焦科技自立自強，持續提升企業創新力

一是加快實施科技創新引領，以「十四五」科技發展規劃為綱，逐步形成「跨行業、跨板塊、跨業務」的新型科技研發體系；二是加快完善科技創新體制機制，以在研項目深度管理為抓手，開展全過程科技項目精細化管理。持續推進重大科技項目協調機制，樹立以里程碑節點控制為基準的過程管理理念，提升項目執行效能；三是加快推動科技研發，落實「使用一代、研發一代、儲備一代」的研發佈局；四是加大重大科技項目推進力度。

切實抓好市場開拓，努力增強市場競爭力

一是積極發揮重大科技項目協調機制和重大工程項目協調機製作用，切實抓好重大項目跟蹤與落實；二是全面深化一體化發展戰略，深入挖掘前期戰略合作成果，切實推進項目落實落地；三是積極拓展污泥處置、增量配網等綜合能源業務，強化公司內部協同，以點帶面實現綜合能源項目落地；四是深入研究數字化營銷轉型，逐步實現銷售項目跟蹤、投標、執行全過程數字化管理，不斷完善數字化營銷傳播網絡。

切實抓好資產運營，有效夯實高質量發展基礎

發展新能源運營業務，一是推動已投資項目取得實質進展，有序推進望奎一期風電項目建設；二是合理佈局，做好新能源項目儲備工作，確保跟蹤的風電、光伏項目獲得核准；三是進一步加強精細化管理水平，全面推進項目建設標準化。

企業管治及其他資料

遵守企業管治守則

本集團矢志堅守高水平企業管治，並在適當的情況下採納上市規則附錄十四所載的最佳公司治理常規。截至2021年6月30日止6個月內，本集團一直遵守上市規則附錄十四所載的《企業管治守則》的原則和守則條文。

為了促進本集團長遠、穩定發展，根據中國相關的法律、法規、聯交所的要求以及其他監管要求，本集團不斷規範公司治理結構，不斷提升公司治理水平。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其附屬公司於截至2021年6月30日止6個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

中期股息

董事會並不建議派發截至2021年6月30日止6個月的任何中期股息。

遵守進行證券交易的標準守則

本公司已採納根據上市規則附錄十《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)而制定的操守守則，作為董事及監事進行涉及本公司證券交易的操守守則。本公司對所有董事及監事作出明確查詢後，截至2021年6月30日止6個月內，全體董事及監事均確認嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以確保符合上市規則有關規定並保障本公司股東的利益。

審計委員會

本集團已根據上市規則的規定成立審計委員會(「審計委員會」)，職責包括就外聘獨立核數師的委任、重新委任及罷免向董事會提出建議，並監督他們的工作；監察本公司財務報表、年度報告和中期報告的完整性、準確性和公正性，並審查其中重要的財務報告意見；審查本公司的財務控制、內部控制和風險管理系統等。本公司已根據上市規則的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。審計委員會由兩名獨立非執行董事及一名非執行董事組成，其成員為楊志達先生(審計委員會主席，獨立非執行董事)、張文建先生(非執行董事)和申曉留先生(獨立非執行董事)。審計委員會已審閱於2021年6月30日及截至該日止6個月本集團未經審核的中期業績公告，以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製的截至2021年6月30日止6個月的未經審核中期財務報告。

刊登中期業績公告及中期報告

本業績公告分別刊載於聯交所網站(<http://www.hkexnews.hk>)，以及本公司網站(<http://www.01296.hk>)。

本公司將於適當時候向相關股東寄發載有上市規則規定的所有信息的2021年中期報告，該中期報告亦會在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命
國電科技環保集團股份有限公司
陳冬青先生
董事長

中國，北京，2021年8月27日

於本公告日期，本公司的執行董事為陳冬青先生；非執行董事為王忠渠先生、宋暢先生、張文建先生、顧玉春先生及葛曉菁女士；及獨立非執行董事為申曉留先生、曲久輝先生、謝秋野先生及楊志達先生。

* 僅供識別