

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任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



Datang Environment Industry Group Co., Ltd.*

大唐環境產業集團股份有限公司

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：1272)

截至2023年12月31日止年度的年度業績公告

財務及運營摘要

- 截至2023年12月31日止年度，本集團收入為人民幣5,720.1百萬元，較去年增加7.5%。
- 截至2023年12月31日止年度，本集團毛利為人民幣1,145.0百萬元，較去年增加45.0%；本集團毛利率為20.0%，較去年增加5.2個百分點。
- 截至2023年12月31日止年度，母公司擁有人應佔綜合收益總額為人民幣522.6百萬元，較去年增加91.2%。
- 截至2023年12月31日止年度，本集團繼續穩佔中華人民共和國最大脫硫、脫硝特許經營商和最大脫硝催化劑生產商地位。
- 董事會尚未議決建議派發截至2023年12月31日止財政年度的末期股息(「建議2023年末期股息」)，但將會另行召開董事會會議(預計於2024年4月底或之前)以考慮宣派建議2023年末期股息。倘董事會決定進行，宣派將會以董事會決議案採納並推薦，供本公司股東(「股東」)批准。

大唐環境產業集團股份有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」或「我們」)截至2023年12月31日止年度財務業績以及2022年的可比較數字。本公司載於本業績公告截至2023年12月31日止年度本集團的財務數據按國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒發的國際財務報告會計準則(「國際財務報告準則」)及香港《公司條例》的披露規定編製的合併財務報表而作出。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	附註	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
收入	5	5,720,131	5,322,722
銷售成本		<u>(4,575,113)</u>	<u>(4,533,301)</u>
毛利		1,145,018	789,421
銷售和分銷開支		(27,825)	(18,718)
行政開支		(422,800)	(387,802)
其他收入、其他收益及損失	5	157,823	111,465
其他開支淨額	6	-	(8,561)
財務支出	7	(176,319)	(199,335)
金融資產和合同資產(減值損失) 減值撥回, 淨額		<u>(58,271)</u>	<u>10,325</u>
除稅前利潤		617,626	296,795
所得稅開支	8	<u>(114,056)</u>	<u>(58,672)</u>
年內利潤		<u>503,570</u>	<u>238,123</u>
其他綜合收益			
於往後期間將予重新分類至損益的其他綜合收益： 與海外運營有關的匯兌差額		<u>377</u>	<u>1,310</u>
於往後期間將予重新分類至損益的其他綜合收益， 淨額		<u>377</u>	<u>1,310</u>
於往後期間不能重新分類至損益的其他綜合收益： 指定以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的 權益投資：			
所得稅		-	208
於往後期間不能重新分類至損益的其他綜合收益， 淨額		<u>-</u>	<u>208</u>
年內其他綜合收益(扣除稅項)		<u>377</u>	<u>1,518</u>
年內綜合收益總額		<u>503,947</u>	<u>239,641</u>

合併損益及其他綜合收益表(續)
截至二零二三年十二月三十一日止年度

	附註	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
利潤 (虧損) 歸屬於：			
母公司擁有人		522,375	272,425
非控股權益		<u>(18,805)</u>	<u>(34,302)</u>
		<u>503,570</u>	<u>238,123</u>
綜合收益 (虧損) 總額歸屬於：			
母公司擁有人		522,586	273,367
非控股權益		<u>(18,639)</u>	<u>(33,726)</u>
		<u>503,947</u>	<u>239,641</u>
歸屬於母公司普通股持有人的每股盈利			
基本和攤薄	10	<u>人民幣0.18元</u>	<u>人民幣0.09元</u>

合併財務狀況表

於二零二三年十二月三十一日

	附註	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房和設備		6,403,279	6,519,403
無形資產		214,394	233,072
使用權資產		296,282	293,230
遞延稅項資產		74,846	53,970
其他非流動資產		303,341	310,986
非流動資產總額		7,292,142	7,410,661
流動資產			
存貨		162,117	153,888
合同資產		340,123	183,725
貿易應收款項和應收票據	11	8,003,487	8,978,204
預付款項、其他應收款項及其他資產		436,649	657,245
受限制現金		51,247	92,338
現金和現金等價物		1,759,357	872,196
流動資產總額		10,752,980	10,937,596
流動負債			
貿易應付款項和應付票據	12	4,325,996	4,813,812
其他應付款項和應計費用		778,257	955,516
撥備		600	600
計息銀行借款和其他貸款	13	3,626,982	4,751,452
應付所得稅		7,186	11,967
流動負債總額		8,739,021	10,533,347
流動資產淨值		2,013,959	404,249
資產總額減流動負債		9,306,101	7,814,910

合併財務狀況表(續)

於二零二三年十二月三十一日

	附註	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
非流動負債			
撥備		300	480
計息銀行借款和其他貸款	13	1,963,705	888,789
遞延稅項負債		35,206	—
其他非流動負債		25,266	28,892
		<u>2,024,477</u>	<u>918,161</u>
非流動負債總額		2,024,477	918,161
資產淨值		7,281,624	6,896,749
權益			
母公司擁有人應佔權益			
股本	14	2,967,542	2,967,542
儲備		4,502,728	4,092,819
		<u>7,470,270</u>	<u>7,060,361</u>
非控股權益		(188,646)	(163,612)
權益總額		7,281,624	6,896,749

合併權益變動表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	母公司擁有人應佔									
	股本 (附註14) 人民幣千元	資本儲備* 人民幣千元	法定 盈餘儲備* 人民幣千元	其他儲備* 人民幣千元	以公允價值 計量且變動計入 其他綜合收益的 金融資產的 公允價值儲備* 人民幣千元	外匯波動 儲備* 人民幣千元	未分配 利潤* 人民幣千元	總額 人民幣千元	非控股權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
於二零二三年一月一日	2,967,542	1,315,483	448,895	-	-	704	2,327,737	7,060,361	(163,612)	6,896,749
年內利潤 (虧損)	-	-	-	-	-	-	522,375	522,375	(18,805)	503,570
年內其他綜合收益：										
與海外運營有關的匯兌差額	-	-	-	-	-	211	-	211	166	377
年內綜合收益總額	-	-	-	-	-	211	522,375	522,586	(18,639)	503,947
撥至法定盈餘儲備和其他儲備	-	-	49,211	35,700	-	-	(49,211)	35,700	530	36,230
宣派二零二二年度末期股息(附註9)	-	-	-	-	-	-	(148,377)	(148,377)	-	(148,377)
附屬公司支付予其非控股權益的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,925)	(6,925)
於二零二三年十二月三十一日	<u>2,967,542</u>	<u>1,315,483</u>	<u>498,106</u>	<u>35,700</u>	<u>-</u>	<u>915</u>	<u>2,652,524</u>	<u>7,470,270</u>	<u>(188,646)</u>	<u>7,281,624</u>
於二零二二年一月一日	2,967,542	1,315,483	417,396	-	1,181	(30)	2,173,854	6,875,426	(119,850)	6,755,576
年內利潤 (虧損)	-	-	-	-	-	-	272,425	272,425	(34,302)	238,123
年內其他綜合收益：										
出售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相關的所得稅	-	-	-	-	208	-	-	208	-	208
與海外運營有關的匯兌差額	-	-	-	-	-	734	-	734	576	1,310
年內綜合收益總額	-	-	-	-	208	734	272,425	273,367	(33,726)	239,641
撥至法定盈餘儲備	-	-	31,499	-	-	-	(31,499)	-	-	-
出售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	-	-	-	-	(1,389)	-	1,389	-	-	-
宣派二零二一年度末期股息(附註9)	-	-	-	-	-	-	(88,432)	(88,432)	-	(88,432)
附屬公司支付予其非控股權益的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(10,036)	(10,036)
於二零二二年十二月三十一日	<u>2,967,542</u>	<u>1,315,483</u>	<u>448,895</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>704</u>	<u>2,327,737</u>	<u>7,060,361</u>	<u>(163,612)</u>	<u>6,896,749</u>

* 該等儲備賬戶包含合併財務狀況表中的合併儲備人民幣4,502,728,000元(二零二二年十二月三十一日：人民幣4,092,819,000元)。

合併現金流量表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
附註		
經營活動產生的現金流量		
除稅前利潤：	617,626	296,795
調整項目：		
財務支出	176,319	199,335
利息收入	(8,200)	(8,296)
投資收入	(978)	—

附註	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
----	----------------	----------------

合併財務報表附註

截至二零二三年十二月三十一日止年度

1. 一般資料

大唐環境產業集團股份有限公司(「本公司」)為於二零一一年七月二十五日在中華人民共和國(「中國」)成立的有限公司。本公司於二零一五年六月二十六日從有限責任公司轉換為股份有限公司。本公司股份已於二零一六年十一月十五日起在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市。本公司註冊辦公地址為中國北京市海淀區紫竹院路120號。

本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)涉及以下主要活動：環保設施特許經營、脫硝催化劑的生產和銷售、環保設施工程、水務業務、節能工程業務及可再生能源工程業務。

本公司董事(「董事」)認為，本公司的直接控股公司和最終控股公司為中國大唐集團有限公司(「中國大唐」)，中國大唐為一家在中國註冊成立和住所在中國以及由國務院國有資產監督管理委員會全資擁有的公司。

該等合併財務報表以本公司的功能貨幣人民幣(「人民幣」)呈列。除特別註明外，所有數值均約整至最接近的千位數。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

1. 一般資料(續)

有關附屬公司的資料

本公司附屬公司的詳情如下：

名稱	註冊成立 登記地點	已發行和繳足 股本 註冊資本	本公司應佔股權 百分比(%)		主要業務
			直接	間接	
中國大唐集團科技工程有限公司 (「科技工程公司」)	中國北京	人民幣 180,000,000元	56.00	-	在中國從事環保技術開發 及提供工程服務
大唐南京環保科技有限責任公司 (「南京環保」)	中國南京	人民幣 124,630,000元	92.11	-	在中國從事催化劑開發和 銷售以及檢測服務
大唐科技工程印度有限公司 (「科技工程印度公司」)	印度孟買	印度盧比 1,000,000	-	100.00	在印度提供工程服務
大唐(北京)節能技術有限公司 (「節能技術公司」)	中國北京	人民幣 10,000,000元	65.00	-	在中國從事項目管理、 工程和技術服務
大唐(北京)水務工程技術有限 公司(「水務工程公司」)	中國北京	人民幣 337,976,000元	100.00	-	在中國從事技術服務、 節能技術推廣服務及水務 工程服務
浙江大唐天地環保科技有限公司 (「天地環保公司」)	中國寧波	人民幣 60,000,000元	65.00	-	在中國從事污染改善環保 技術研發和提供技術服務
大唐(江蘇)環保裝備有限公司 (「江蘇環保」)	中國江蘇	人民幣 38,000,000元	100.00	-	在中國從事催化劑開發和 銷售以及檢測服務

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告會計準則

本集團採用的新訂及經修訂準則

為編製截至二零二三年十二月三十一日止年度的合併財務報表，本集團已首次採用國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的於二零二三年一月一日開始的本集團年度期間強制生效的下列新訂及經修訂《國際財務報告會計準則》(「國際財務報告準則」):

國際財務報告準則第17號(包括二零二零年十月及二零二二年二月國際財務報告準則第17號修訂本)	保險合約及相關修訂
國際會計準則第8號修訂本 國際會計準則第12號修訂本	會計估計的定義 與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項
國際會計準則第12號修訂本 國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務報告第2號修訂本	國際租稅變革—支柱二規則範本 會計政策披露

於本年度應用該等新訂及經修訂國際財務報告準則對本集團於本年度及過往年度之財務表現及狀況及 或該等合併財務報表所載列之披露並無重大影響。

已頒佈但尚未生效的經修訂準則

本集團並未提前應用下列與本集團的合併財務報表潛在相關、已發佈但尚未生效的經修訂國際財務報告準則。本集團目前計劃於各生效日期應用該等變動。

國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號修訂本	投資者與其聯營公司或合營企業之間的 資產出售或注資 ¹
國際財務報告準則第16號修訂本	售後租回交易中的租賃負債 ²
國際會計準則第1號修訂本	負債歸類為流動或非流動 ²
國際會計準則第1號修訂本	契諾的非流動負債 ²
國際會計準則第7號及國際財務報告準則 第7號修訂本	供應商融資安排 ²
國際會計準則第21號修訂本	缺乏可兌換性 ³

¹ 於釐定日期或之後開始的年度期間生效。

² 於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間生效。

³ 於二零二五年一月一日或之後開始的年度期間生效。

上述經修訂現有準則預期不會對本集團的合併財務報表造成重大影響。本集團將於經修訂國際財務報告準則生效時予以採用為現有準則。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

3. 重大會計政策訊息

(a) 合規聲明

合併財務報表乃根據國際會計準則理事會頒佈的國際財務報告準則及詮釋以及香港《公司條例》的披露規定編製。此外，合併財務報表亦載有香港聯交所證券上市規則所規定的適用披露。

(b) 編製基準

在編製該等合併財務報表時所採用之重大會計政策訊息如下。除非另行說明外，否則該政策訊息持續適用於所有呈列之年度。應用新訂及經修訂之國際財務報告準則以及對本集團的合併財務報表之影響(如有)於附註2中披露。

務請注意，編製合併財務報表時已採用會計估計及假設。儘管該等估計及假設乃基於管理層所知現有事件及行動以及相關判斷而作出，惟實際結果最終可能與該等估計有所不同。涉及較高程度的判斷或複雜程度的範疇，或對合併財務報表具有重大影響的假設及估計的範疇披露於本公司二零二三年年報合併財務報表附註4。

(c) 合併基準

合併財務報表包括本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日止年度的財務報表。附屬公司指本公司直接或間接控制的實體。當本集團通過參與被投資方的相關活動而承擔可變回報的風險或有權享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力(即使本集團目前有能力主導被投資方的相關活動的現時權利)影響該等回報時，即取得控制權。

倘本公司直接或間接持有被投資方少於大多數的投票權或相似權利，則本集團在評估其對被投資方是否擁有權力時會考慮所有相關事實和情況，包括：

- (a) 與該被投資方其他投票權持有人的合同安排；
- (b) 根據其他合同安排所享有的權利；及
- (c) 本集團的投票權和潛在投票權。

附屬公司的財務報表採用與本公司一致的會計政策及報告期間編製。附屬公司的業績自本集團取得控制權的日期起合併，並繼續合併直至控制權終止。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

3. 重大會計政策訊息(續)

(c) 合併基準(續)

損益及其他綜合收益的各組成部分歸屬於本集團母公司持有者及非控股權益，即使此舉引致非控股權益結餘為負數。本集團內部各公司之間交易有關的所有資產及負債、權益、收入、開支及現金流量於合併賬目時全數抵銷。

倘事實及情況顯示上述的三項控制因素中一項或多項有變，則本集團會重新評估其是否仍然控制被投資方。附屬公司中不導致喪失控制權的所有者權益變動作為權益交易核算。

倘本集團失去對附屬公司的控制權，將終止確認：(i)附屬公司資產(包括商譽)和負債；(ii)非控股權益的賬面金額；及(iii)計入權益的累計折算差異；並確認：(i)收到對價的公允價值；(ii)剩餘投資的公允價值；以及(iii)在損益中確認由此產生的盈餘或虧損。本集團之前確認的其他綜合收益構成部分應適當地重分類計入綜合損益或未分配利潤，基準與倘若本集團直接出售有關資產或負債所需者相同。

4. 經營分部資訊

為方便管理，本集團經營業務的結構和管理是按其性質分開處理。本集團各經營分部代表一個策略性業務單位，提供的服務涉及的風險和回報與其他經營分部不同。經營分部的詳情概述如下：

(a) 環保節能解決方案

環保節能解決方案業務主要包括運營燃煤發電廠煙氣脫硫、脫硝設施的特許經營業務、脫硝催化劑的生產和銷售業務、燃煤發電廠的脫硝、脫硫、除塵、除灰渣等環保設施以及工業廠區粉塵治理相關的工程業務、水務以及包括節能工程及合同能源管理(「EMC」)的節能業務。

(b) 可再生能源工程

可再生能源工程業務主要包括新建風電、生物質及光伏電廠的工程總承包業務。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

4. 經營分部資訊(續)

(c) 火電工程

火電工程業務主要包括火電廠設計、採購及施工(「EPC」)服務。

(d) 其他業務

其他業務目前主要包括煙囪防腐以及空冷系統工程總承包等業務。

管理人員分開監察本集團各經營分部的業績，以作出資源配置和績效評估決定。分部表現按可呈報分部業績評估，並為經調整除稅前利潤的計量方式。經調整除稅前利潤的計量與本集團除稅前利潤一致，但該計量不計及其他收入、其他收益及損失、其他開支、與租賃無關的財務支出以及公司和其他未分配開支。

分部資產和負債主要由該分部直接應佔或可合理分配至該分部的經營資產和負債構成。

分部資產不包括未分配無形資產、未分配遞延稅項資產、未分配預付款項、其他應收款項及其他資產、受限制現金、現金和現金等價物以及其他未分配總部和企業資產，原因為該等資產是以組合形式管理。

分部負債不包括就日常經營目的而言的未分配計息銀行借款和其他貸款(不包括租賃負債)以及其他未分配總部和企業負債，原因為該等負債是以組合形式管理。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

4. 經營分部資訊(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度	環保節能 解決方案 人民幣千元	可再生 能源工程 人民幣千元	火電工程 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部收入(附註5)					
向外部客戶銷售	5,366,086	331,379	-	22,666	5,720,131
分部間銷售	-	-	-	37,424	37,424
	5,366,086	331,379	-	60,090	5,757,555
對賬：					
分部間銷售抵銷					(37,424)
收入					<u>5,720,131</u>
分部業績	974,505	4,236	-	(79,849)	898,892
對賬：					
其他收入、其他收益及損失					157,823
財務支出(不包括計入公司和其他未分配 開支的租賃負債確認的利息費用)					(164,672)
公司和其他未分配開支					<u>(274,417)</u>
除稅前利潤					<u>617,626</u>
分部資產	16,063,249	706,122	32,890	66,355	16,868,616
對賬：					
各分部間的應收款項抵銷					<u>(2,213,300)</u>
					14,655,316
未分配無形資產					34,312
未分配遞延稅項資產					12,303
未分配預付款項、其他應收款項及 其他資產					314,962
受限制現金、現金和現金等價物					1,810,604
其他未分配總部和企業資產					<u>1,217,625</u>
總資產					<u>18,045,122</u>

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

4. 經營分部資訊(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度	環保節能 解決方案 人民幣千元	可再生 能源工程 人民幣千元	火電工程 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部負債	9,113,737	821,481	129,063	49,140	10,113,421
對賬：					
各分部間的應付款項抵銷					(2,213,300)
					7,900,121
未分配計息銀行借款和其他貸款 (不包括租賃負債)					2,527,361
其他未分配總部和企業負債					336,016
總負債					<u>10,763,498</u>
其他分部資料					
貿易應收款項減值	24,504	-	-	-	24,504
合同資產減值	5,110	-	-	-	5,110
計入預付款項、其他應收款項及 其他資產的金融資產減值	(591)	29,248	-	-	28,657
於損益確認的減值損失，淨額	29,023	29,248	-	-	58,271
存貨跌價	1,211	-	-	-	1,211
折舊和攤銷	644,956	1,151	-	16,251	662,358
資本開支*	<u>389,844</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>389,844</u>

* 資本開支包括添置物業、廠房和設備以及無形資產。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

4. 經營分部資訊(續)

截至二零二二年十二月三十一日止年度	環保節能 解決方案 人民幣千元	可再生 能源工程 人民幣千元	火電工程 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部收入(附註5)					
向外部客戶銷售	5,088,044	195,533	–	39,145	5,322,722
分部間銷售	–	–	–	31,066	31,066
	5,088,044	195,533	–	70,211	5,353,788
對賬：					
分部間銷售抵銷					(31,066)
收入					5,322,722
分部業績	718,914	(53,827)	–	(15,344)	649,743
對賬：					
其他收入、其他收益及損失					111,465
其他開支淨額					(8,561)
財務支出(不包括計入公司和其他未分配 開支的租賃負債確認的利息費用)					(186,745)
公司和其他未分配開支					(269,107)
除稅前利潤					296,795
分部資產	16,983,097	918,215	32,244	81,064	18,014,620
對賬：					
各分部間的應收款項抵銷					(2,273,024)
					15,741,596
未分配無形資產					20,172
未分配遞延稅項資產					19,226
未分配預付款項、其他應收款項及 其他資產					292,825
受限制現金、現金和現金等價物					964,534
其他未分配總部和企業資產					1,309,904
總資產					18,348,257

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

4. 經營分部資訊(續)

截至二零二二年十二月三十一日止年度	環保節能 解決方案 人民幣千元	可再生 能源工程 人民幣千元	火電工程 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部負債	10,248,473	994,587	43,950	128,689	11,415,699
對賬：					
各分部間的應付款項抵銷					(2,273,024)
					9,142,675
未分配計息銀行借款和其他貸款 (不包括租賃負債)					1,989,126
其他未分配總部和企業負債					319,707
總負債					<u>11,451,508</u>
其他分部資料					
貿易應收款項減值	19,599	(3,081)	-	-	16,518
合同資產減值撥回	(1,006)	-	-	-	(1,006)
計入預付款項、其他應收款項及 其他資產的金融資產減值撥回	(7,120)	(18,717)	-	-	(25,837)
於損益確認的減值撥回，淨額	11,473	(21,798)	-	-	(10,325)
折舊和攤銷	607,142	130	-	17,847	625,119
資本開支*	<u>172,178</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>172,178</u>

* 資本開支包括添置物業、廠房和設備以及無形資產。

地區資訊

絕大多數非流動資產位於中國大陸，絕大多數收入來自於中國大陸，因此並無呈列其他地區分部資訊。

與主要客戶有關的資訊

向中國大唐及其附屬公司(除本集團外)(「中國大唐集團」)銷售貨品和提供服務的收入約為人民幣5,119百萬元(二零二二年：人民幣4,070百萬元)。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

5. 收入、其他收入、其他收益及損失

收入分析如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
與客戶之間合同產生的收入	<u>5,720,131</u>	<u>5,322,722</u>
	<u>5,720,131</u>	<u>5,322,722</u>

與客戶之間合同產生的收入

(i) 收入資料分解

截至二零二三年十二月三十一日止年度

經營分部	環保節能 解決方案 人民幣千元	可再生 能源工程 人民幣千元	火電工程 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	合計 人民幣千元
商品或服務類型					
銷售工業產品	275,041	-	-	20,384	295,425
建造服務	770,199	331,379	-	2,282	1,103,860
脫硫及脫硝服務	<u>4,320,846</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>4,320,846</u>
與客戶之間合同產生的收入總計	<u>5,366,086</u>	<u>331,379</u>	<u>-</u>	<u>22,666</u>	<u>5,720,131</u>
收入確認時點					
在某一時點轉移的商品	275,041	-	-	20,384	295,425
在一段時間內履約的義務	<u>5,091,045</u>	<u>331,379</u>	<u>-</u>	<u>2,282</u>	<u>5,424,706</u>
與客戶之間合同產生的收入總計	<u>5,366,086</u>	<u>331,379</u>	<u>-</u>	<u>22,666</u>	<u>5,720,131</u>

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

5. 收入、其他收入、其他收益及損失(續)

與客戶之間合同產生的收入(續)

(i) 收入資料分解(續)

截至二零二二年十二月三十一日止年度

經營分部	環保節能 解決方案 人民幣千元	可再生 能源工程 人民幣千元	火電工程 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	合計 人民幣千元
商品或服務類型					
銷售工業產品	364,835	–	–	32,276	397,111
建造服務	466,755	195,533	–	6,869	669,157
脫硫及脫硝服務	4,256,454	–	–	–	4,256,454
與客戶之間合同產生的收入總計	<u>5,088,044</u>	<u>195,533</u>	<u>–</u>	<u>39,145</u>	<u>5,322,722</u>
收入確認時點					
在某一時點轉移的商品	364,835	–	–	32,276	397,111
在一段時間內履約的義務	4,723,209	195,533	–	6,869	4,925,611
與客戶之間合同產生的收入總計	<u>5,088,044</u>	<u>195,533</u>	<u>–</u>	<u>39,145</u>	<u>5,322,722</u>

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

5. 收入、其他收入、其他收益及損失(續)

與客戶之間合同產生的收入(續)

(i) 收入資料分解(續)

下表載列與客戶之間合同產生的收入與分部資訊所披露金額的對賬：

截至二零二三年十二月三十一日止年度

經營分部	環保節能 解決方案 人民幣千元	可再生 能源工程 人民幣千元	火電工程 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	合計 人民幣千元
與客戶之間合同產生的收入					
外部客戶	5,366,086	331,379	-	22,666	5,720,131
分部間銷售	-	-	-	37,424	37,424
	5,366,086	331,379	-	60,090	5,757,555
分部間調整和抵銷	-	-	-	(37,424)	(37,424)
與客戶之間合同產生的收入總計	<u>5,366,086</u>	<u>331,379</u>	<u>-</u>	<u>22,666</u>	<u>5,720,131</u>

截至二零二二年十二月三十一日止年度

經營分部	環保節能 解決方案 人民幣千元	可再生 能源工程 人民幣千元	火電工程 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	合計 人民幣千元
與客戶之間合同產生的收入					
外部客戶	5,088,044	195,533	-	39,145	5,322,722
分部間銷售	-	-	-	31,066	31,066
	5,088,044	195,533	-	70,211	5,353,788
分部間調整和抵銷	-	-	-	(31,066)	(31,066)
與客戶之間合同產生的收入總計	<u>5,088,044</u>	<u>195,533</u>	<u>-</u>	<u>39,145</u>	<u>5,322,722</u>

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

5. 收入、其他收入、其他收益及損失(續)

與客戶之間合同產生的收入(續)

(i) 收入資料分解(續)

下表載列本報告期間確認的收入金額，該等金額於報告期初計入合同負債並透過達成過往期間履約義務而得以確認：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
計入報告期初合同負債的已確認收入：		
銷售工業產品	2,511	2,625
建造服務	173,111	72,376
	<u>175,622</u>	<u>75,001</u>

(ii) 履約義務

有關本集團履約義務的資料概列如下：

銷售工業產品

在工業產品交付時完成履約義務，通常要求預付款，付款時間為商品交付後30至90天內。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

5. 收入、其他收入、其他收益及損失(續)

與客戶之間合同產生的收入(續)

(ii) 履約義務(續)

建造服務

履約義務在服務提供的一段時間內完成，客戶付款時間通常為發票開具後的一年內。客戶按合同約定的一段時間內保留一定比例的質保金，直到質保期結束後本集團在獲得客戶對服務品質認可的情況下本集團獲得收款權而獲得最終支付。

脫硫及脫硝服務

在特許經營合同下，本集團於發電廠運營週期向發電廠提供脫硫及脫硝服務。當客戶同時獲得及消費本集團提供的利益時，履約義務隨時間而履行。付款日期通常在開票日起30天內。

於二零二三年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日分配至剩餘履約義務(未達成或部分未達成)的交易價格如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
預計確認為收入的金額		
一年內	<u>528,465</u>	<u>408,961</u>

分配至預計未來將於一年內才予以確認為收入的剩餘履約義務的交易價源於建造服務，兩年內才將達成履約義務。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

5. 收入、其他收入、其他收益及損失(續)

其他收入、其他收益及損失

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
其他收入		
利息收入	8,200	8,742
政府補助(附註)	106,767	92,014
賠償收入	6,366	—
投資收入	978	—
	<u>122,311</u>	<u>100,756</u>
其他收益及損失，淨額		
匯兌收益	1,684	10,876
處置物業、廠房和設備項目的收益(損失)	33,828	(167)
	<u>35,512</u>	<u>10,709</u>
	<u>157,823</u>	<u>111,465</u>

附註：該金額主要為與本集團所收到的增值稅退稅返還所相關的收入。於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，本集團已確認的政府補助並無附帶未達成的條件或其他或然事項。

6. 其他開支淨額

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
未決訴訟虧損撥備產生的匯兌差額	—	8,929
其他收益	—	(368)
	<u>—</u>	<u>8,561</u>

合併財務報表附註(續)
截至二零二三年十二月三十一日止年度

7. 財務支出

財務支出分析如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
租賃負債的利息	11,647	12,590
銀行借款和其他貸款利息支出	166,993	186,880
減：資本化利息	(2,321)	(135)
	<u>176,319</u>	<u>199,335</u>

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團的利息資本化率為3.8%（截至二零二二年十二月三十一日止年度：3.1%）。

8. 所得稅開支

根據《中華人民共和國企業所得稅法》和《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》，本公司和若干附屬公司獲認可為高科技企業，按15%的優惠稅率繳納企業所得稅。

根據上述稅收法律法規，除上述本公司、若干分公司和附屬公司適用優惠待遇外，本集團的其他附屬公司須按25%的法定稅率繳納企業所得稅。

本公司於印度的附屬公司按照26%的稅率繳納二零二三年一月一日至二零二三年十二月三十一日的企業所得稅（二零二二年一月一日至二零二二年十二月三十一日為29.12%）。

年內所得稅開支組成部分如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
即期稅項		
年內撥備	103,445	65,637
以往年度超額撥備	(3,719)	(5,044)
	<u>14,330</u>	<u>(1,921)</u>
遞延稅項		
	<u>114,056</u>	<u>58,672</u>

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

8. 所得稅開支(續)

年內使用中國適用的法定所得稅稅率計算的除稅前利潤適用的所得稅開支與按本集團的實際所得稅稅率計算的所得稅開支對賬如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
除稅前利潤	617,626	296,795

按25%的法定所得稅稅率計算的所得稅(二零二二年：25%)

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

9. 股息(續)

- (ii) 根據《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例之適用條文，本公司向H股(包括以香港中央結算(代理人)有限公司名義登記之任何H股)派發末期股息時，將按10%稅率代扣代繳企業所得稅。

根據《中華人民共和國個人所得稅法》及其實施條例之適用條文以及稅務通知，本公司將為H股個人持有人代扣代繳介乎10%至20%之個人所得稅。

10. 母公司普通股持有人應佔每股盈利

截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，每股基本盈利金額乃基於母公司普通股持有人應佔利潤除以當年已發行的普通股加權平均數計算。

截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，本公司並無已發行任何潛在攤薄股份，故每股攤薄盈利金額與每股基本盈利金額相同。

每股基本和攤薄盈利根據下列各項計算：

盈利	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
計算每股基本 攤薄盈利時採用的 母公司普通股持有人應佔利潤	<u>522,375</u>	<u>272,425</u>
股份	股數	
	二零二三年	二零二二年
計算每股基本 攤薄盈利時採用的 年內已發行普通股加權平均數(股)	<u>2,967,542,000</u>	<u>2,967,542,000</u>
每股盈利	二零二三年	二零二二年
每股基本 攤薄盈利	<u>人民幣0.18元</u>	<u>人民幣0.09元</u>

合併財務報表附註(續)
截至二零二三年十二月三十一日止年度

11. 貿易應收款項和應收票據

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
貿易應收款項	7,797,976	8,677,433
減：減值撥備	(333,490)	(309,483)
	<u>7,464,486</u>	<u>8,367,950</u>
應收票據	539,001	610,254
	<u>8,003,487</u>	<u>8,978,204</u>

除新客戶需支付預付款外，本集團與客戶的貿易條款主要是信用條款。信用期間一般為一年以內。每一客戶均有其最高信用額度。本集團對於未收回的應收款項採取嚴格的控制以盡量減低信用風險，逾期未收款項由高級管理層定期複核。貿易應收款項不計息。

(a) 賬齡分析

於報告期末，貿易應收賬款和應收票據按發票日期的賬齡分析如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
一年內	5,453,414	5,852,546
一至兩年	661,706	677,024
兩至三年	248,095	741,451
超過三年	1,973,762	2,016,666
	<u>8,336,977</u>	<u>9,287,687</u>
減：減值撥備	(333,490)	(309,483)
	<u>8,003,487</u>	<u>8,978,204</u>

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

11. 貿易應收款項和應收票據(續)

(b) 貿易應收款項減值

貿易應收款項減值損失撥備的變動如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
於年初	309,483	292,965
減值損失，淨額	<u>24,007</u>	<u>16,518</u>
於年末	<u><u>333,490</u></u>	<u><u>309,483</u></u>

本集團按國際財務報告準則第9號規定的預期信用損失準備採用簡化方法，即允許對貿易應收款項使用終生預期損失準備。

於二零二三年十二月三十一日，關聯方貿易應收款項的總賬面值為人民幣6,777,245,000元(二零二二年：人民幣7,674,811,000元)，主要是應收中國大唐集團及其若干合聯營公司的款項。本集團已參考中國大唐集團公佈的信用評級及對應的違約概率0.855%(二零二二年：0.303%)評估了關聯方貿易應收款項的預期損失。違約給定的損失率估計為100%。

對於來自第三方的貿易應收款項，於每個報告日期使用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失金額。撥備率基於具有相同損失模式(即產品類型，客戶類型以及信用評級)的不同客戶分佈的逾期天數。該計算反映了概率加權結果，以及截至報告日可獲得的反映過往及當前狀況和未來經濟狀況預測的合理和可佐證資料。

以下表格提供了有關本集團貿易應收款項信用風險敞口和預期信用損失的資料：

於二零二三年十二月三十一日

	第三方					小計	單項評估 的貿易 應收款項 (附註a)	合計
	關聯方	一年內	一至兩年	兩至三年	超過三年			
預期信用損失率	0.855%	1.87%	10.50%	12.51%	43.95%	13.81%	86.35%	4.28%
總賬面值(人民幣千元)	6,777,245	448,651	165,279	24,376	196,862	835,168	185,563	7,797,976
預期信用損失(人民幣千元)	<u>57,929</u>	<u>8,412</u>	<u>17,354</u>	<u>3,049</u>	<u>86,521</u>	<u>115,336</u>	<u>160,225</u>	<u>333,490</u>

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

11. 貿易應收款項和應收票據(續)

(b) 貿易應收款項減值(續)

於二零二二年十二月三十一日

	關聯方	第三方					小計	單項評估 的貿易 應收款項 (附註a)	合計
		一年內	一至兩年	兩至三年	超過三年				
預期信用損失率	0.303%	1.89%	5.47%	13.27%	38.92%	15.53%	86.72%	3.57%	
總賬面值(人民幣千元)	7,674,811	347,444	89,694	128,401	253,756	819,295	183,327	8,677,433	
預期信用損失(人民幣千元)	<u>23,245</u>	<u>6,554</u>	<u>4,902</u>	<u>17,036</u>	<u>98,764</u>	<u>127,256</u>	<u>158,982</u>	<u>309,483</u>	

附註a：

一家位於印度的第三方海外公司正在進行破產和重組，其附屬公司是本集團的客戶(「印度客戶」)。截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團收到新德里國家公司法上訴法庭批准的初步重組計劃。根據重組計劃及考慮現值，預期信用累計損失估計為人民幣151,106,000元。

一家位於印度的第三方海外公司GSECL，與本集團因工程延遲及若干項目履約因素而對應收款項有爭議。年內，印度客戶發出正式通告，表示本集團的施工進度已延遲，並因此向本集團提出反向索賠。鑒於當前狀況，本集團管理層認為相關應收款項收回的可能性甚微，因此於二零二三年十二月三十一日全額計提減值撥備人民幣4,053,000元。

除上述兩項減值撥備外，另有三筆金額為人民幣5,066,000元的應收第三方款項因收回的可能性極低而於二零二三年十二月三十一日全額計提減值撥備。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

11. 貿易應收款項和應收票據(續)

(c) 金融資產轉移

全部終止確認的轉移金融資產

於二零二三年十二月三十一日，本集團背書了若干對其特定供應商的應收票據，以結算對該等供應商的貿易應付款項，其賬面金額總計為人民幣45,260,000元(二零二二年：人民幣117,359,000元)(「終止確認票據」)。

終止確認的應收票據將於報告期末後一到六個月內到期。根據中國票據法規定，如中國的銀行違約，已終止確認的應收票據持有人對本集團有追索權(「繼續涉入」)。董事認為，本集團已將與終止確認的應收票據相關的絕大部分風險與報酬轉移，因此，本集團按全部賬面金額對已終止確認的應收票據及貿易應付賬款進行了終止確認。因本集團已終止確認的應收票據引發繼續涉入導致的最大損失，以及回購相應已終止確認的應收票據的未折現現金流等於其賬面值。董事認為，本集團已終止確認的應收票據的繼續涉入導致損失的相關公允價值並不重大。

截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，本集團並未確認任何與轉移已終止確認應收票據當日產生的利得或損失。無論當年或以前年度，繼續涉入並未確認任何利得或損失。背書在本年度均勻發生。

未全部終止確認的轉移金融資產

於二零二三年十二月三十一日，本集團背書若干對其特定供應商的中國內地銀行和若干大型央企的財務公司承兌的應收票據(「背書票據」)，賬面金額為人民幣126,166,000元(二零二二年：人民幣87,569,000元)，以結算對該等供應商的貿易應付款項(「背書」)。董事認為，本集團保留了與此類背書票據有關的大量的風險和回報，其中包括違約風險，因此，本集團繼續確認背書票據和相關貿易應付款項的全部賬面金額。背書後，本集團並無保留任何使用背書票據的權利，包括將背書票據出售、轉讓或質押給任何其他第三方。截至二零二三年十二月三十一日，在供應商有追索權的年度內，通過背書票據結算的貿易應付款項的總賬面金額為人民幣126,166,000元(二零二二年：人民幣87,569,000元)。

於二零二三年十二月三十一日，本集團並無貿易應收款項及應收票據作為本集團應付票據的擔保抵押(二零二二年十二月三十一日：人民幣7,880,000元)。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

12. 貿易應付款項和應付票據

貿易應付款項和應付票據不計息並通常於一年內結算。

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
應付票據(附註)	86,209	54,053
貿易應付款項	<u>4,239,787</u>	<u>4,759,759</u>
	<u>4,325,996</u>	<u>4,813,812</u>

於各報告期末，基於發票日期確定的貿易應付款項和應付票據的賬齡分析如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
一年內	2,453,708	2,625,449
一至兩年	429,915	472,115
兩至三年	118,621	505,427
超過三年	<u>1,323,752</u>	<u>1,210,821</u>
	<u>4,325,996</u>	<u>4,813,812</u>

附註：於二零二三年十二月三十一日，並無應付票據由貿易應收款項和應收票據作抵押（二零二二年十二月三十一日：上述部分應收票據以賬面淨值為人民幣7,880,000元的應收賬款及應收票據作抵押）。

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

13. 計息銀行借款和其他貸款

	實際利率	到期日	二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元	實際利率	到期日	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
即期						
銀行借款：						
- 無抵押	2.45%-3.00%	2024	1,706,208	2.80%-4.10%	2023	2,746,495
其他貸款：						
- 無抵押	3.10%	2024	450,000	3.10%-4.50%	2023	600,000
- 短期融資券(附註a)	2.38%	2024	500,000	2.00%	2023	500,000
			<u>2,656,208</u>			<u>3,846,495</u>
長期銀行借款和其他貸款的即期部分						
銀行借款 - 無抵押	2.80%-3.86%	2024	347,545	3.10%-4.11%	2023	856,666
銀行借款 - 有擔保(附註b)				4.25%	2023	5,500
其他貸款 - 債券	3.39%	2024	600,000			-
其他貸款 - 無抵押			-	3.95%	2023	8,900
租賃負債	4.41%	2024	23,229	4.41%	2023	33,891
			<u>970,774</u>			<u>904,957</u>
			<u>3,626,982</u>			<u>4,751,452</u>
非即期						
長期銀行借款及其他貸款：						
銀行借款 - 無抵押	2.85%-3.86%	2025-2029	1,316,710	3.10%-3.96%	2024-2027	519,793
其他貸款 - 無抵押	2.98%	2026	400,000			-
其他貸款 - 債券			-	3.39%	2024	110,000
租賃負債	4.41%	2025-2038	246,995	4.41%	2024-2038	258,996
			<u>1,963,705</u>			<u>888,789</u>
			<u>5,590,687</u>			<u>5,640,241</u>
計息銀行借款和其他貸款以下列						
貨幣計值：						
- 人民幣			<u>5,590,687</u>			<u>5,640,241</u>

合併財務報表附註(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

13. 計息銀行借款和其他貸款(續)

附註a：

本公司分別於二零二三年二月二十二日及二零二三年四月二十日發行兩期每期各人民幣500百萬元的超短期融資券，票面金額均為人民幣100元。於二零二三年七月十九日，本公司發行一期人民幣500百萬元的超短期融資券，票面金額為人民幣10,000元。該等融資券的實際年利率分別為2.25%、2.36%及2.38%。第一期及第二期超短期融資券已經分別於二零二三年四月及二零二三年七月到期，第三期超短期融資券將於二零二四年四月到期。

附註b：

上述有抵押銀行借款由本公司為若干附屬公司進行擔保。

計息銀行借款和其他貸款於各報告期末的到期情況如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
分析如下：		
應付銀行借款：		
一年內	2,053,753	3,608,661
第二年	519,706	331,992
第三至第五年(包括首尾兩年)	753,696	187,802
五年後	43,308	—
	<u>3,370,463</u>	<u>4,128,455</u>
應付其他貸款：		
一年內	1,573,229	1,142,791
第二年	27,654	140,735
第三至第五年(包括首尾兩年)	476,124	84,608
五年後	143,217	143,652
	<u>2,220,224</u>	<u>1,511,786</u>
合計	<u>5,590,687</u>	<u>5,640,241</u>

合併財務報表附註(續)
截至二零二三年十二月三十一日止年度

14. 股本

股份	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
已發行和繳足： 2,967,542,000股(二零二二年：2,967,542,000股)普通股	<u>2,967,542</u>	<u>2,967,542</u>

管理層討論與分析

本集團作為燃煤發電企業環保節能解決方案提供商，主要業務包括環保設施特許經營、脫硝催化劑、環保設施工程、水務業務、節能業務及可再生能源工程等業務。本集團客戶遍及中華人民共和國（「中國」）30個省、自治區及直轄市，以及八個國家。

一、行業概覽

綜合2023年全年環保行業整體表現，主要有以下幾大亮點與行業趨勢：

1. 碳達峰碳中和「1+N」政策體系構建完成並持續落地

2023年，重點領域、行業實施方案和支持保障方案先後出台。2023年4月《碳達峰碳中和標準體系建設指南》印發，旨在圍繞基礎通用標準以及碳減排、碳利用、碳市場等發展需求，建設碳達峰碳中和標準體系。2023年7月《關於推動能耗雙控逐步轉向碳排放雙控的意見》發佈，統籌發展和減排，夯實統計核算基礎，建立健全配套制度，完善能源消耗總量和強度調控，分階段推動能耗雙控轉向碳排放雙控，為實現碳達峰、碳中和提供重要制度基礎。2023年11月《關於加快建立產品碳足跡管理體系的意見》印發，在推動產業升級方面起到重要作用。這些政策的出台，將為本公司碳監測、在碳捕集、利用與封存（「CCUS」）等節能降碳產業發展帶來全新機遇。

2. 新型能源體系規劃建設加快促進戰略新興產業發展

2023年，非化石能源發電裝機首次超過火電裝機規模，其中風電裝機容量同比增長20.7%，太陽能發電裝機容量同比增長55.2%。2023年6月，國家能源局發佈《新型電力系統發展藍皮書》，全面闡述新型電力系統的發展理念、內涵特徵，制定「三步走」發展路徑，並提出構建新型電力系統的總體架構和重點任務。加快規劃建設新型能源體系既是積極穩妥推進碳達峰、碳中和的內在要求，也是深入推進能源革命、推動經濟高質量發展的重要支撐。新型能源體系的規劃建設，將帶動分佈式光伏、儲能、綜合智慧能源等相關產業蓬勃發展，為本公司相關業務發展帶來巨大空間。

3. 煤電支撐性調節性電源作用更加突出

《新型電力系統發展藍皮書》制定了「三步走」發展路徑，煤電作為電力安全保障的「壓艙石」，將向基礎保障性和系統調節性電源並重轉型，2030年前煤電裝機和發電量仍將適度增長。2023年11月，國家發改委印發《關於建立煤電容量電價機制的通知》，正式建立煤電容量電價機制，確保煤電行業持續健康運行，更好保障電力安全穩定供應。本公司以服務煤電行業為主的煙氣治理、水處理等環保業務仍將擁有一定發展空間。

二、業務回顧

2023年，本集團各業務板塊穩步發展，環保設施特許經營業務和脫硝催化劑業務繼續保持行業領先地位。按截至2023年底的累計投運機組容量計算，本集團繼續穩佔中國最大煙氣脫硫及脫硝特許經營商的位置。按2023年催化劑總產量計算，本集團繼續保持中國最大的脫硝催化劑生產商地位。

2023年，本集團環保設施特許經營業務在建脫硫及脫硝特許經營項目已全部轉為運營。本集團在穩固火電行業環保領先地位的同時，積極開拓鋼鐵、水泥、冶金等非電領域的環保治理，不斷拓寬業務領域及影響力。

1. 環保節能業務

1.1 環保設施特許經營業務

本集團環保設施特許經營業務涵蓋脫硫、脫硝特許經營，主要資產集中在東部沿海、經濟發展比較發達、用電需求旺盛的地區。

下圖顯示於2023年12月31日本集團特許經營的地域分佈及累計容量：



截至2023年12月31日，本集團脫硫特許經營累計投運裝機容量50,210兆瓦，脫硝特許經營累計投運裝機容量41,240兆瓦，脫硫委託經營項目裝機容量1,960兆瓦。其中，中國大唐集團以外項目4個，脫硫裝機容量5,740兆瓦，脫硝裝機容量3,820兆瓦。

下表列示於2023年12月31日本集團脫硫及脫硝特許經營項目情況：

項目所在地	項目名稱	特許經營類別	裝機容量 (兆瓦)
廣東	潮州	脫硫、脫硝	3,200
	雷州	脫硫、脫硝	2,000
江蘇	呂四港	脫硫、脫硝	2,640
	南京	脫硫、脫硝	1,320
	徐塘	脫硫	1,300
山東	黃島	脫硫、脫硝	1,340
	濱州	脫硫、脫硝	700
	東營	脫硫、脫硝	2,000
浙江	烏沙山	脫硝	2,400
寧夏	平羅*	脫硫、脫硝	1,320
河南	許昌	脫硫	2,020
	三門峽	脫硫、脫硝	2,950/1,050
	安陽	脫硫	1,270
	首陽山	脫硫	600
	信陽(委託)	脫硫	1,960
	鞏義	脫硫、脫硝	1,320

項目所在地	項目名稱	特許經營類別	裝機容量 (兆瓦)
河北	王灘	脫硫、脫硝	1,200
	張家口熱電	脫硫、脫硝	630
	張家口	脫硫	2,560
	蔚縣	脫硫、脫硝	1,320
	唐山北郊	脫硫、脫硝	700
天津	薊縣	脫硫、脫硝	1,200
安徽	洛河*	脫硫、脫硝	2,500
	馬鞍山	脫硫、脫硝	1,320
	虎山	脫硫、脫硝	1,320
	田家庵	脫硫	640
陝西	彬長	脫硫、脫硝	1,260
	寶雞	脫硫、脫硝	660
內蒙古	托克托	脫硫、脫硝	1,320/6,120
	錫林浩特	脫硫、脫硝	1,320
江西	撫州	脫硫	2,000
山西	神頭	脫硫、脫硝	1,000
新疆	呼圖壁*	脫硫	600
	五彩灣*	脫硫	1,320
遼寧	瀋東	脫硫、脫硝	700
	葫蘆島	脫硫、脫硝	700

註：以*標示的項目為中國大唐集團以外項目。

1.2 脫硝催化劑業務

2023年，本集團脫硝催化劑業務保持平穩。下表列示2023年本集團脫硝催化劑業務的主要數據明細：

產量	銷量	交付量	(單位：立方米)
			中國大唐集團 以外客戶交付量
25,381.79	46,147.69	46,412.82	13,171.20

2023年，本集團向中國大唐集團以外客戶銷售催化劑12944.76立方米，簽訂合同73個，其中海外市場簽訂11個，累計銷售4387.15立方米，玻璃建材、氧化鋁等非電行業簽訂39個，累計銷售1523.79立方米。同時，本集團在廢舊催化劑處置方面穩步推進，2023年完成17117.69立方米廢舊催化劑處置工作。

1.3 環保設施工程業務

2023年，本集團繼續開展包括脫硫、脫硝、除塵、超低排放及工業廠區粉塵治理在內的環保設施工程業務，並積極開拓石油、焦化、鋼鐵、水泥等非電行業的環保市場。

下表列示於2023年12月31日本集團電力行業環保設施工程業務開展情況明細：

項目	2023年獲授及簽立項目		2023年底在建項目	
	數量	金額	數量	金額
	(人民幣百萬元)		(人民幣百萬元)	
脫硫	4	545.43	3	356.63
脫硝	4	83.11	0	0
除塵	1	26.51	1	176.10
其他	0	0	6	209.95

1.4 水務業務

2023年，本集團簽訂水務工程項目9個，總計合同金額人民幣1.5億元。中標非關聯方興安煤礦礦井水項目，標誌著本公司在開發煤礦礦井水細分領域市場取得突破性進展。中標山東能源集團靈台電廠零排放項目，是本公司首次突破山東能源集團市場，也是把「低溫閃蒸+旋轉霧化」組合工藝首次推廣到百萬級機組市場。

2. 海外業務

截至2023年12月31日，本集團海外在執行的泰國NPP5A、NPP9、PTG項目以及印度古德洛爾脫硫項目均已正式投運，且運行穩定。目前已無在建海外項目。

3. 可再生能源業務

3.1 工程業務

2023年，本集團新簽可再生能源工程項目3個，為光伏、儲能工程項目，裝機容量1,100兆瓦。

3.2 投資業務

2023年，本集團新簽分佈式光伏發電投資項目1個，總裝機容量0.437兆瓦。截至2023年末，本集團在運營分佈式光伏項目12個，總裝機容量共12.05兆瓦，年發電量692.65萬千瓦時。

4. 研發

2023年，本集團繼續加大科技創新力度，深入調研了碳減排及固廢處置等6個技術方向的前沿技術，與30餘家高校、科研單位及行業領先企業進行了線上交流和實地考察，並成立了3個新產業孵化工作組，3個新產業孵化準備組，推動相關工作。碳排放在線監測方面，根據試點項目運行情況進行系統迭代升級，完善產品性能，完成國產化替代，形成具有自主知識產權的碳排放在線監測定型化成套產品，在取得CPA認證的基礎上加快完成CCEP產品認證。退役風機葉片綠色回收產業方面，探索實現葉片綠色回收處置與高值化利用，同時開展風場「以大代小」風電基礎原位改造技術攻關，竭力打造老舊風電場系統性綜合服務商。儲能方面，以電化學儲能系統集成作為業務切入點，逐步掌握電池管理、能量管理、消防預警等核心技術，為儲能EPC項目提供軟件支撐。綜合智慧能源方面，重點開拓分佈式綜合能源系統，有效提升分佈式光伏系統價值，同時加快推進分佈式能源數字智慧管控平台建設。

2023年，本集團共獲得專利授權50項，其中發明專利授權33項。截至2023年末，本集團在編主編國際標準1項，主編國內標準2項，已累計完成主導編製並發佈國際標準5項。

本集團與西安交通大學聯合開發的「燃煤發電機組瞬態過程高效靈活清潔協同的能勢動態匹配技術及應用」榮獲陝西省科學技術進步獎一等獎。「基於超聲波測量的濕磨機優化運行技術」和「高脫硝活性—低SO₂氧化率脫硝催化劑及其製備工藝開發」，經中國電力企業聯合會(「中電聯」)鑒定，分別達到國際領先和國際先進水平。「火電廠數字化水島系統」項目獲中國電力技術市場協會發電行業水處理技術創新成果獎(五星)，「基於多相流蒸發濃縮與旋轉霧化乾燥的高鹽廢水零排放技術與應用」項目獲中電聯電力創新獎二等獎，以及「工業廢水處

三、管理層對財務狀況與經營業績的討論及分析

本集團的分部和子分部互相之間存在分部間銷售，因此發生相應收入和營業成本的分部 子分部間分部內抵銷和分部間抵銷。在本業績公告中，除非另有明確說明，(i)所有的總收入、總毛利及總體毛利率的討論均基於扣除分部和子分部的分部內和分部間抵銷後的金額(即反映在我們的合併損益及其他綜合收益表中的金額)進行，及(ii)所有業務分部及子分部的收入、毛利及毛利率討論均基於該分部或子分部的任何分部內或分部間抵銷前的金額進行。

1. 概覽

本集團的收入由2022年的人民幣5,322.7百萬元增加7.5%至2023年的人民幣5,720.1百萬元。本集團於2023年的利潤為人民幣503.6百萬元，較2022年的利潤人民幣238.1百萬元增加人民幣265.5百萬元(或111.5%)。母公司擁有人應佔利潤為人民幣522.4百萬元。本集團的現金及現金等價物由2022年12月31日的人民幣872.2百萬元增加101.7%至2023年12月31日的人民幣1,759.4百萬元。本集團的總資產由2022年12月31日的人民幣18,348.3百萬元減少1.7%至2023年12月31日的人民幣18,045.4百萬元。本集團的總負債由2022年12月31日的人民幣11,451.5百萬元減少6.0%至2023年12月31日的人民幣10,763.5百萬元。本集團於2023年的總資產回報率為2.8%，2022年則為1.3%。

2. 經營業績

2.1 收入

本集團的收入由2022年的人民幣5,322.7百萬元增加7.5%至2023年的人民幣5,720.1百萬元，主要由於環保節能業務的收入增加。

2.2 銷售成本

本集團的銷售成本由2022年的人民幣4,533.3百萬元增加0.9%至2023年的人民幣4,575.1百萬元，主要由於工程業務成本增加。

2.3 銷售及分銷開支

本集團的銷售及分銷開支由2022年的人民幣18.7百萬元增加48.7%至2023年的人民幣27.8百萬元，主要是由於招投標費用、差旅費、業務招待費等費用上漲所導致。

2.4 行政開支

本集團的行政開支由2022年的人民幣387.8百萬元增加9.0%至2023年的人民幣422.8百萬元，主要是由於本公司勞務派遣人員增加所致。

2.5 其他損益

本集團的其他收益由2022年的人民幣111.5百萬元增加至2023年的人民幣157.8百萬元，主要由於本年物業、廠房和設備處置收益增加所致。

2.6 其他開支淨額

2023年，本集團其他開支為人民幣0元，較2022年的人民幣8.6百萬元減少100%，主要是由於2022年計入了一項與印度古吉拉特邦項目相關的履約保函兌付的開支，而2023年並無相關開支。

2.7 財務支出

本集團的財務支出由2022年的人民幣199.3百萬元減少11.5%至2023年的人民幣176.3百萬元，主要由於本集團長期計息銀行借款餘額減少，並通過發行超短期融資券替代高息銀行借款，導致財務支出減少。

2.8 稅前利潤

基於上述因素，本集團的稅前利潤由2022年的人民幣296.8百萬元增加108.1%至2023年的人民幣617.6百萬元。

2.9 所得稅開支

本集團於2023年的所得稅開支為人民幣114.1百萬元，較2022年的人民幣58.7百萬元增加94.4%，主要由於稅前利潤增加所致。

2.10 年內利潤

本集團的年內利潤由2022年的人民幣238.1百萬元增加人民幣265.5百萬元至2023年的人民幣503.6百萬元。截至2023年12月31日止年度，本集團的年內利潤佔其總收入的比例上升至8.8%，而2022年則為4.5%。

2.11 歸屬於母公司擁有人的利潤

歸屬於母公司擁有人的利潤由2022年的人民幣272.4百萬元增加人民幣250.0百萬元至2023年的人民幣522.4百萬元。

2.12 歸屬於非控股權益的虧損

歸屬於本集團非控股權益的虧損由2022年的人民幣34.3百萬元減少45.2%至2023年的人民幣18.8百萬元。

3. 業務分部業績

本集團在截至2023年及2022年12月31日止年度的各業務分部或子分部收入明細、各自佔總收入的百分比及變化百分比如下表所示：

	截至12月31日止年度				變化 %
	2023年		2022年		
	收入 人民幣千元	佔抵銷前 總收入比例 ⁽¹⁾ %	收入 人民幣千元	佔抵銷前 總收入比例 ⁽¹⁾ %	
環保節能解決方案：					
環保節能解決方案抵銷前總收入	5,567,188	93.4	5,200,433	95.1	7.1
分部內抵銷 ⁽²⁾	(201,102)		(112,389)		78.9
環保節能解決方案分部內抵銷後 總收入	5,366,086		5,088,044		5.5
分部間抵銷	-		-		-
環保節能解決方案對外部收入	5,366,086		5,088,044		5.5
再生能源工程：					
再生能源工程總收入	331,379	5.6	195,533	3.6	69.5
分部間抵銷	-		-		-
再生能源工程對外部收入	331,379		195,533		69.5
火電工程：					
火電工程總收入	-	0.0	-	0.0	-
分部間抵銷	-		-		-
火電工程對外部收入	-		-		-
其他業務：					
其他業務總收入	60,090	1.0	70,211	1.3	-14.4
分部間抵銷 ⁽³⁾	(37,424)		(31,066)		20.5
其他業務對外部收入	22,666		39,145		-42.1
抵銷前收入總額 ⁽⁴⁾	5,958,657	100.0	5,466,177	100.0	9.0
分部內和分部間抵銷總額 ⁽⁵⁾	238,526		143,455		66.3
收入總額	5,720,131		5,322,722		7.5

附註：

- (1) 指各分部或子分部的收入(任何分部內或分部間抵銷前)佔任何分部內或分部間抵銷前的收入總額的比例。
- (2) 環保節能解決方案分部下子分部收入的分部內抵銷主要來自脫硝催化劑子分部及節能子分部和環保設施特許經營於分部提供分部內銷售。
- (3) 其他業務分部收入的分部間抵銷主要來自於其他業務與環保節能解決方案分部間的銷售。
- (4) 指所有分部 子分部在任何分部內或分部間抵銷前的收入總和。
- (5) 指所有分部內和分部間抵銷額的總和。

下表載列本集團在截至2023年及2022年12月31日止年度各分部或子分部的毛利、毛利率明細以及毛利變化幅度：

	截至12月31日止年度				
	2023年		2022年		毛利變化 %
	毛利 ⁽¹⁾ 人民幣千元	毛利率 ⁽²⁾ %	毛利 ⁽¹⁾ 人民幣千元	毛利率 ⁽²⁾ %	
環保節能解決方案總毛利	1,180,926	22.0	880,381	17.3	34.1
可再生能源工程總毛利	43,940	13.3	(75,625)	(38.7)	(158.1)
火電工程總毛利	-	-	-	-	-
其他業務總毛利	(79,848)	(352.3)	(15,335)	(39.2)	420.7
總毛利及毛利率 ⁽³⁾	1,145,018	20.0	789,421	14.8	45.0

附註：

- (1) 按照各分部或子分部的收入(任何分部內或分部間抵銷前)減去該分部或子分部的銷售成本(任何分部內或分部間抵銷前)計算得出。
- (2) 按照各分部或子分部根據上述附註(1)計算得出的毛利金額除以該分部或子分部的收入(任何分部內或分部間抵銷前)計算得出。
- (3) 總毛利等於總收入(即反映在我們的合併損益及其他綜合收益表上的收入)減去總銷售成本(即反映在我們的合併損益及其他綜合收益表上的銷售成本)。總毛利率乃以前述總毛利除以總收入計算得出。

4. 現金流量

於2023年12月31日，本集團的現金及現金等價物由2022年12月31日的人民幣872.2百萬元減少101.7%至人民幣1,759.4百萬元，主要由於本集團經營活動產生的現金流減少所致。

5. 營運資本

本集團的流動資產淨額較2022年12月31日的人民幣404.2百萬元增加398.2%至2023年12月31日的人民幣2,013.9百萬元，主要由於合同資產、貿易應收款項以及現金及現金等價物減少所致。

6. 債務

本集團的借款由2022年12月31日的人民幣5,640.2百萬元減少0.9%至2023年12月31日的人民幣5,590.7百萬元。

7. 資本開支

本集團的資本開支由2022年的人民幣172.2百萬元增加126.4%至2023年的人民幣389.8百萬元。資本開支主要為購建物業、廠房及設備及無形資產等長期資產成本。

8. 財務比率

下表載列於所示日期及期間我們的若干財務比率：

	於12月31日	
	2023年	2022年
流動比率	123.0%	103.8%
速動比率	121.2%	102.4%
負債資產比率	59.6%	62.4%
槓桿比率	52.6%	69.1%
總資產回報率	2.8%	1.3%
股本回報率	6.9%	3.4%

9. 重大投資

截至2023年12月31日止年度，本集團並無重大投資。

10. 重大收購及出售事項

於2023年8月31日，大唐(北京)水務工程技術有限公司(「水務工程公司」，本公司的全資附屬公司，作為賣方)與大唐寶雞熱電廠(同系附屬公司大唐陝西發電有限公司的全資分公司，作為買方)訂立協議。根據協議，水務工程公司有條件同意出售及大唐寶雞熱電廠有條件同意收購多項樓宇、建築結構及設備(「目標資產」)，代價為人民幣37,997,700元。該代價乃基於中國獨立估值師所評估的目標資產於2022年9月30日的評估市值而計算。出售目標資產完成後，本集團預計將錄得出售收益約人民幣26,331,800元(稅前)。

除上述所披露者外，截至2023年12月31日止年度，本集團無重大收購及出售事項。

11. 資產抵押及質押

於2023年12月31日，並無任何資產予以質押以擔保本集團的計息銀行借款及其他貸款。

12. 或有負債

(a) 印度古吉拉特邦項目

於2019年3月16日，本集團之附屬公司科技工程公司和大唐科技工程印度有限公司(「科技工程印度公司」)與Gujarat State Electricity Corporation Limited(「GSECL」)簽訂了脫硫、濕煙囪總承包合同，因受新冠疫情的影響，目前工期延誤，GSECL發來述因通知，並提出可能會採取終止合同、兌付保函、將工程委託予他人完成等舉措。本集團針對兌付保函事項全額計提撥備人民幣75,848,000元，亦認為相應的預收款人民幣25,835,000元在兌付履約保函後不再有義務歸還，並於截至2021年12月31日止年度相應產生其他開支人民幣50,013,000元。截至2022年12月31日止年度，人民幣75,848,000元的履約保函已悉數贖回，該合同糾紛導致其他賠償的可能性無法可靠估計。

(b) 印度NLC項目

於2020年3月6日，科技工程公司與NLC India Limited(「NLC India」)簽署總承包合同。後因新冠疫情影響，建造工程被延誤，故NLC India發出正式通知，要求終止合同並兌付履約保函人民幣47,303,000元。除保函部分外，NLC India提出的訴訟主張還包括重新招標產生的費用、仲裁程序產生的費用等。本集團針對兌付保函事項全額計提撥備人民幣47,303,000元，並於截至2021年12月31日止年度相應產生其他開支人民幣47,303,000元。截至2022年12月31日止年度，人民幣47,303,000元的履約保函已悉數贖回，但該合同糾紛導致其他賠償的可能性無法可靠估計。

四、風險因素和風險管理

環保節能政策風險

本集團在中國境內提供絕大部分的產品及服務，因此本集團的業務發展主要依賴於中國的環保政策。

環保行業是受惠於中國政府持續支持的主要行業之一。本集團的環保節能產品及服務的市場需求以及本集團於該業務分部產生的收入與中國的環保節能政策直接相關。然而，本集團無法保證該等政策將持續存在或將沒有不利改變。倘有任何不利改變，則可能對本集團的業務前景、經營業績及財務狀況造成重大不利影響。本集團的管理層認為鑒於目前中國的污染問題仍十分嚴重，中國政府不大可能就不利影響修訂該等環保政策，或減少投入環保行業。此外，本集團作為中國電力行業環保節能領域的主導者和領先者，多次參與多個行業政策標準的制訂，能夠了解前沿的行業變化趨勢，及時採取應對策略。

與中國大唐集團及其聯繫人關連交易的風險

本集團過往一直與中國大唐集團及其聯繫人進行各類交易，且本集團日後亦將繼續與其訂立交易。截至2023年12月31日止年度，本集團向中國大唐集團及其聯繫人銷售貨物及提供服務總價值約為人民幣5,119.4百萬元，佔本集團總收入約89%。截至2023年12月31日止年度，本集團向中國大唐集團及其聯繫人購買貨物及接受服務總價值約為人民幣2,087.4百萬元，佔本集團總成本約46%。本集團一直在積極拓展其客戶群，例如於2023年期間，本集團與中國大唐集團及其聯繫人以外客戶訂立合同價值人民幣3.64億元，佔本集團總合同金額約20%。

現金流量風險

本集團截至2023年12月31日止年度的經營現金流量為人民幣1,811.1百萬元，本集團無法保證於任何未來期間的經營現金流量將為正數。本集團未來錄得經營活動所得現金流入的能力將大部分取決於項目時間表及開賬單的安排、本集團及時向客戶收回應收款項的能力及本集團能取得的信貸條款。倘本集團未能從營運中產生充足的現金流量或取得充足的融資以支持業務經營，本集團的增長前景可能受到重大不利影響。本集團計劃採取多種措施開展應收賬款清收工作，著力改善經營現金流。另外，本集團一直積極為業務發展以及擴張尋求融資，於2023年12月31日，本集團尚有人民幣138.6億元的可用銀行授信額度。

行業風險

本集團的大部分業務集中於燃煤電廠的環保節能，因此本集團環保節能業務的市場需求很大程度上依賴於中國燃煤發電量的增長率，特別是特許經營業務的收入與燃煤電廠發電量直接相關。由於污染成為中國日趨嚴重的環境問題，中國政府已表示非常重視調整國家能源結構及發展。因此，本集團不能保證中國燃煤發電量會繼續按現有速度增長。如果中國燃煤發電量的增長放緩，則其可能會導致燃煤發電機組利用小時下降或對本集團的產品和服務需求下降，對我們的業務前景、經營業績和財務狀況造成重大不利影響。本集團的管理層認為，就中國的發電結構而言，燃煤發電仍是市場上的主流能源。此外，本集團大多數的特許經營業務主要集中於沿海及經濟發達地區，燃煤發電利用小時高於全國平均水平。本集團計劃積極拓展如鋼鐵、水泥及石化行業的客戶。

海外業務風險

本集團正積極開發其海外業務，尤其是積極拓展「一帶一路」沿線國家市場，深耕東南亞、南亞等核心市場，重點佈局印度、泰國等國家。本集團的全球業務拓展可能受下列風險所阻礙，例如：缺乏海外融資、人員及業務經營的管理上可能遇到困難，缺乏對當地業務環境、財務和管理體系或法律制度的了解，貨幣匯率的波動，文化差異，外國或其他地區的政治、監管或經濟環境的變化，以及壁壘風險。如果本集團無法有效管理上述風險，本集團的海外拓展將會受阻礙，從而對本集團的業務前景、經營業績及財務狀況造成重大不利影響。本集團的管理層認為中國政府也一直在積極與「一帶一路」沿線國家建立良好外交關係，改善海外投資環境。本集團在一些國家例如印度及泰國，具有豐富的項目經驗，可以供其未來海外發展參考，而本集團建立了相對完善風險管理及內部控制體系，旨在最大可能程度規避海外業務風險。

五、本集團未來發展的展望

根據本集團「1461」發展戰略，結合當前面臨的發展形勢，本集團將於2024年重點做好三個方面的工作：

1. 千方百計提高質量效益，守牢經營基本盤

持續加強精益管理，穩步提升價值創造能力，進一步鞏固公司傳統業務利潤水平。提升環保設施特許經營全過程精益化管理水平，推進脫硝噴氨優化、稀釋風換熱、白泥替代石灰石改造等成熟技術應用，以及吸收塔空塔提效、碳化硅葉輪等新技術試點，不斷降低能耗物耗，提升環保設施運行效率。加強大宗物資管理，推進石膏資源化利用及品質提升，實現降本增效。加強工程板塊核心能力建設，以精品工程為著力點，提升技術、市場、項目管控能力，深挖脫硫、脫硝、除塵等環保設施節能改造潛力，擴大液氨改尿素、空預器防堵等業務規模，推動火電廠廢水零排放、循環水節水改造、非電工業污水治理業務做強做大。

2. 加大科技創新工作力度，加快發展新質生產力

充分發揮國有企業科技創新作用，聚焦環境治理、新能源、節能降碳、綠色回收等戰略性新興產業，著力開展關鍵核心技術、核心裝備、核心材料研發。CCUS措施方面，以溶液吸收法、超低能耗物理吸附法等碳捕集技術為基礎，構建燃煤 燃氣電廠二氧化碳(「CO₂」)捕集成套技術體系，探索CO₂加氫制綠色甲醇聯產液化天然氣(LNG)、利用CO₂製備碳納米管(CNT)等CO₂資源化技術，形成多場景工業低碳 零碳解決方案。儲能方面，研究突破高安全性、低成本、大規模高效電化學儲能關鍵技術，圍繞化學儲熱材料反應穩定性和系統裝備開發，打造新一代化學儲熱原創技術策源地，研究電池、飛輪、電容等新型儲能技術的協同調峰調頻特性，形成構網型混合儲能解決方案。催化劑方面，加強高孔蜂窩脫硝催化劑產品的開發應用，力爭實現「卡脖子」環節技術突破，同時開展低貴金屬製氫催化劑、CO₂加氫制甲醇等新型催化劑研發，為未來產業發展提供技術儲備。

3. 培育壯大戰略性新興產業，開闢未來產業新賽道

聚焦戰略性新興產業，開展關鍵核心技術應用。催化劑方面，持續以市場需求為導向，加大中低溫脫硝催化劑、協同脫硝脫汞催化劑、抗鹼金屬中毒脫硝催化劑、低二氧化硫(SO₂)氧化率脫硝催化劑等新產品的推廣應用，同時推進催化劑第二生產基地「零碳工廠」試點建設。碳排放在線監測方面，根據試點項目運行情況進行系統迭代升級，完善產品性能，完成國產化替代，形成具有自主知識產權的碳排放在線監測定型化成套產品，在取得CPA認證的基礎上加快完成中國環保產品認證(CCEP)。退役風機葉片綠色回收產業方面，探索實現葉片綠色回收處置與高值化利用，同時開展風場「以大代小」風電基礎原位改造技術攻關，竭力打造老舊風電場系統性綜合服務商。儲能方面，以電化學儲能系統集成作為業務切入點，逐步掌握電池管理、能量管理、消防預警等核心技術，為儲能EPC(工程、採購、施工)項目提供軟件支撐。綜合智慧能源方面，重點開拓分佈式綜合能源系統，有效提升分佈式光伏系統價值，同時加快推進分佈式能源數字智慧管控平台建設。

購回、出售或贖回本公司的上市證券

於截至2023年12月31日止年度，本公司或其任何附屬公司均無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

建議2023年末期股息

董事會尚未議決建議派發建議2023年末期股息，但將會另行召開董事會會議(預計於2024年4月底或之前)以考慮宣派建議2023年末期股息。倘董事會決定進行，宣派將會以董事會決議案採納並推薦，供股東批准。

遵守上市規則附錄C1所載企業管治守則

本公司自成立以來始終致力於提升企業管治水平，參照香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)附錄C1所載的企業管治守則(「守則」)的守則條文，建立了由股東大會、董事會、本公司的監事會及高級管理人員有效制衡、獨立運作的現代企業治理架構。本公司採用守則作為其企業管治常規。

於截至2023年12月31日止年度，本公司概無發生任何需由董事承擔責任的重大法律訴訟。每位董事均具備履行董事職責所需的有關資質和經驗。本公司已為董事購買責任保險。

於截至2023年12月31日止年度，本公司已遵守守則第二部分所載的原則及守則條文。本公司的企業管治詳情載於將適時刊發的本公司2023年年報(「2023年年報」)。

下表載列截至2023年12月31日止首次公開發售所得款項淨額的使用情況：

	招股章程 披露的所得 款項淨額的 擬定用途 (百萬港元)	於該公告 日期所得 款項淨額的 修訂用途 (百萬港元)	截至2023年 12月31日所得 款項淨額的 實際使用 情況淨額 (百萬港元)	截至2023年 12月31日 未使用所得 款項淨額 (百萬港元)	充分使用 餘額的 預期時間
擴充脫硫及脫硝特許經營業務規模 所需的資本開支	1,219.50	1,219.50	1,219.50	0.00	-
培育收入和利潤的新增長點，包括 但不限於燃煤發電廠合約能源管 理業務、水務業務和為客戶提供 超低排放整體解決方案	304.80	304.80	304.80	0.00	-
償還部分現有銀行貸款，以降低財 務成本及改善財務槓桿比率	203.20	203.20	203.20	0.00	-
營運資金及其他一般公司用途	203.20	203.20	203.20	0.00	-
研發開支	101.60	93.60	63.23	30.37	2025年12月
可再生能源項目投資	-	8.00	0.00	8.00	2025年12月
總計	2,032.30	2,032.30	1,993.93	38.37	

重大期後事項

截至本業績公告日期，本集團無需要披露的重大報告期後事項。

刊發年度業績公告及年報

本業績公告將刊載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.dteg.com.cn)。而載有上市規則所規定之所有資料的2023年年報將於適當時候刊載於上述網站。

承董事會命
大唐環境產業集團股份有限公司
朱利明
董事長

中國北京，2024年3月22日

於本公告日期，執行董事為朱利明先生；非執行董事為王俊啟先生、申鎮先生、吳大慶先生、陳侃先生及宋雲鵬先生；及獨立非執行董事為叶翔先生、毛專建先生及高家祥先生。

* 僅供識別