

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分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 Boqi Environmental (Holding) Co., Ltd.

中國博奇環保（控股）有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2377)

**截至2026年6月30日止六個月之
中期業績公告**

財務及營運摘要

截至2026年6月30日止六個月，本集團的收益為人民幣955百萬元，較去年同期人民幣1,058百萬元減少9.7%。

截至2026年6月30日止六個月，本集團的毛利為人民幣232百萬元，較去年同期人民幣243百萬元減少4.5%。本集團的毛利率為24.3%，較去年同期增加1.3個百分點。

截至2026年6月30日止六個月，本集團純利為人民幣106百萬元及純利率為11.1%，分別較去年同期純利人民幣145百萬元及純利率13.7%減少26.9%及2.6個百分點。

中國博奇環保（控股）有限公司（「**本公司**」）董事（「**董事**」）會（「**董事會**」）公佈本公司及其附屬公司（統稱「**本集團**」或「**我們**」）截至2026年6月30日止六個月（「**報告期**」或「**本期**」或「**本中期**」）的未經審核簡明綜合中期業績（「**中期業績**」）。本公司審核委員會（「**審核委員會**」）已審閱本集團截至2026年6月30日止六個月的未經審核中期簡明綜合財務報表。

本中期業績公告所載若干金額及百分比數字已經約整，或約整至小數點後一位或兩位數。任何表格、圖表或其他地方所列總數與金額總和之間的任何差異乃因約整所致。

簡明綜合損益及其他全面收益表
截至2026年6月30日止六個月

		截至6月30日止六個月	
	附註	2026年 人民幣千元 (未經審核)	2025年 人民幣千元 (未經審核)
收入	3	955,447	1,058,485
銷售及服務成本		(723,551)	(815,446)
毛利		231,896	243,039
其他收入及收益	4	14,924	21,250
其他開支及虧損	4	(8,209)	(8,547)
銷售及分銷開支		(10,423)	(9,184)
行政開支		(46,762)	(47,612)
研發開支		(27,522)	(28,302)
金融資產及合約資產的減值虧損淨額		(31,173)	(8,113)
分佔聯營公司溢利		2,899	3,337
財務成本	5	(6,927)	(7,424)
除稅前溢利		118,703	158,444
所得稅開支	6	(13,003)	(13,657)
期內溢利	7	105,700	144,787
期內全面收益總額		105,700	144,787
以下應佔期內溢利：			
本公司擁有人		104,331	142,709
非控股權益		1,369	2,078
		105,700	144,787
以下應佔期內全面收益總額：			
本公司擁有人		104,331	142,709
非控股權益		1,369	2,078
		105,700	144,787
本公司普通股權益持有人應佔每股盈利			
— 基本 (人民幣元)	9	0.12	0.17
— 攤薄 (人民幣元)	9	0.12	0.17

簡明綜合財務狀況表

於2026年6月30日

		於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備		942,278	974,116
投資物業		7,374	7,696
商譽		6,567	6,567
其他無形資產		411,816	437,010
服務特許經營安排項下的應收款項	10	319,401	368,077
於聯營公司的投資		61,650	58,751
指定按公允價值計入其他全面收益的 股權投資		9,274	9,274
按公允價值計入損益的股權投資		32,575	—
長期應收款項		316,294	350,787
合約資產	11	83,457	58,513
應收關連方款項	17	82,513	82,474
遞延稅項資產		78,836	73,398
其他非流動資產		85,953	89,331
非流動資產總額		<u>2,437,988</u>	<u>2,515,994</u>
流動資產			
服務特許經營安排項下的應收款項	10	60,985	36,469
按公允價值計入其他全面收益的債務工具		143,110	181,991
存貨		33,308	31,970
按公允價值計入損益的金融資產		20,174	50,208
合約資產	11	152,157	304,055
貿易應收款項	12	1,256,591	1,128,563
預付款項、按金及其他應收款項		265,482	218,785
應收關連方款項	17	240,535	201,292
已抵押定期存款及銀行結餘		60,603	66,299
現金及現金等價物		380,926	440,792
流動資產總額		<u>2,613,871</u>	<u>2,660,424</u>

		於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
	附註		
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	13	701,897	849,895
其他應付款項、已收按金及應計開支		488,590	479,722
合約負債	11	109,409	89,872
應繳所得稅		43,056	51,677
計息銀行及其他借款		49,960	70,480
租賃負債		5,180	5,909
應付關連方款項	17	20,261	35,062
流動負債總額		<u>1,418,353</u>	<u>1,582,617</u>
流動資產淨值		<u>1,195,518</u>	<u>1,077,807</u>
資產總額減流動負債		<u><u>3,633,506</u></u>	<u><u>3,593,801</u></u>
非流動負債			
計息銀行及其他借款		190,542	203,732
租賃負債		25,853	28,098
遞延稅項負債		30,589	35,097
非流動負債總額		<u>246,984</u>	<u>266,927</u>
資產淨值		<u><u>3,386,522</u></u>	<u><u>3,326,874</u></u>
權益			
股本	14	56	56
庫存股份	15	(1)	(1)
儲備		<u>3,343,091</u>	<u>3,286,279</u>
本公司擁有人應佔權益		3,343,146	3,286,334
非控股權益		<u>43,376</u>	<u>40,540</u>
權益總額		<u><u>3,386,522</u></u>	<u><u>3,326,874</u></u>

簡明綜合權益變動表

截至2026年6月30日止六個月

	本公司擁有人應佔										
	股本	股份溢價	庫存股份	合併儲備	其他儲備	透過 其他全面 收益按 公允值 列賬儲備	法定盈餘 儲備	保留溢利	小計	非控股 權益	權益總額
	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 (附註(i))	人民幣 千元 (附註(ii))	人民幣 千元	人民幣 千元 (附註(ii))	人民幣 千元	人民幣 千元
於2026年1月1日 (經審核)	56	695,740	(1)	371,500	(127,893)	5,025	383,689	1,958,218	3,286,334	40,540	3,326,874
期內溢利	-	-	-	-	-	-	-	104,331	104,331	1,369	105,700
期內其他全面收 益，經扣除稅項	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
期內全面收益總額	-	-	-	-	-	-	-	104,331	104,331	1,369	105,700
轉入法定盈餘公積 已宣派2025年末期 股息	-	-	-	-	-	-	17,915	(17,915)	-	-	-
來自非控股股東的 注資	-	-	-	-	-	-	-	(47,519)	(47,519)	-	(47,519)
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,467	1,467
於2026年6月30日 (未經審核)	56	695,740	(1)	371,500	(127,893)	5,025	401,604	1,997,115	3,343,146	43,376	3,386,522

本公司擁有人應佔

	股本	股份溢價	庫存股份	合併儲備	其他儲備	透過 其他全面 收益按 公允值	法定盈餘 儲備	保留溢利	小計	非控股 權益	權益總額
	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 (附註(i))	人民幣 千元	人民幣 千元 (附註(ii))	人民幣 千元	人民幣 千元
於2025年1月1日 (經審核)	67	869,227	(1)	371,500	(127,893)	1,414	347,185	1,790,675	3,252,174	32,267	3,284,441
期內溢利	-	-	-	-	-	-	-	142,709	142,709	2,078	144,787
期內其他全面收 益，經扣除稅項	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
期內全面收益總額	-	-	-	-	-	-	-	142,709	142,709	2,078	144,787
轉入法定盈餘公積 已宣派2024年末期 股息	-	-	-	-	-	-	25,951	(25,951)	-	-	-
購回普通股	(11)	(173,363)	11	-	-	-	-	-	(173,363)	-	(173,363)
註銷庫存股份	-	-	(11)	-	-	-	-	-	(11)	-	(11)
以股份為基礎的付 款	-	(102)	-	-	-	-	-	-	(102)	-	(102)
於2025年6月30日 (未經審核)	56	695,762	(1)	371,500	(127,893)	1,414	373,136	1,871,596	3,185,570	34,345	3,219,915

附註：

- (i) 根據於中華人民共和國(「中國」)成立的所有附屬公司的組織章程細則，中國附屬公司須將法定財務報表所示根據中國法律及法規釐定的除稅後溢利10%撥往法定盈餘儲備金，直至儲備達到其註冊資本50%。於分派股息予附屬公司權益擁有人前須先向該儲備撥款。法定盈餘儲備可用於抵銷過往年度虧損、擴展現有營運或轉換為相關附屬公司的額外資本。
- (ii) 本集團於報告期內並無重大非控股權益，因此並無做出重大非控股權益披露。

簡明綜合現金流量表

截至2026年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2026年 人民幣千元 (未經審核)	2025年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動所得／(所用) 現金淨額	<u>17,201</u>	<u>(47,981)</u>
投資活動所得現金流量		
收購按公允價值計入損益的金融資產	(32,575)	—
出售按公允價值計入損益的金融資產所得款項	30,342	—
已收利息	—	1,356
購買物業、廠房及設備	(17,426)	(29,722)
出售物業、廠房及設備所得款項	133	7,005
購買其他無形資產	(2,908)	—
購買無形資產及服務特許經營安排 項下的資本化費用	<u>(8,921)</u>	<u>(4,170)</u>
投資活動所用現金淨額	<u>(31,355)</u>	<u>(25,531)</u>
融資活動所得現金流量		
償還租賃負債	(3,506)	(2,960)
償還銀行借款	(82,935)	(119,105)
新籌得銀行借款及其他借款所得款項	49,225	49,726
已付利息	(6,395)	(5,861)
銀行已貼現應收票據所得款項	—	18,285
購回普通股	—	(172,172)
非控股股東注資	<u>1,467</u>	<u>—</u>
融資活動所用現金淨額	<u>(42,144)</u>	<u>(232,087)</u>
現金及現金等價物減少淨額	(56,298)	(305,599)
匯率變動的影響	(3,568)	(945)
期初現金及現金等價物	<u>440,792</u>	<u>629,018</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>380,926</u></u>	<u><u>322,474</u></u>

簡明綜合財務報表附註

截至2026年6月30日止六個月

1. 編製基準

簡明綜合財務報表乃根據國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）頒佈的國際會計準則第34號（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」）附錄D2的適用披露規定編製。

2. 主要會計政策

簡明綜合財務報表乃按歷史成本基準編製，惟按公允價值（倘適用）計量之若干金融工具除外。本集團已於本期間應用由國際會計準則理事會頒佈的以下國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）修訂本：

國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號（修訂本）	金融工具分類及計量之修訂
國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號（修訂本）	涉及依賴天然能源發電的合約
國際財務報告準則會計準則的年度改進 – 第11冊	國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第10號及國際會計準則第7號之修訂

本報告期間應用國際財務報告準則修訂本並無對本集團於本報告期間及上一個年度的財務報表的披露產生重大影響。

本集團尚未於本財務報表應用以下已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第18號	財務報表的呈列及披露 ¹
國際財務報告準則第19號	非公共受託責任之附屬公司：披露 ²
國際會計準則第21號	換算為高通脹的呈列貨幣 ¹
國際會計準則第28號	對公允價值期權的修訂 ¹
國際財務報告準則第20號	受監管資產及受監管負債 ³
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資公司之間的資產出售或注資 ⁴

1 於2027年1月1日或之後開始的年度期間生效

2 於2027年1月1日或之後開始的報告期間

3 於2029年1月1日或之後開始的年度期間生效

4 尚未釐定強制生效日期，惟可供採納

除上文所述本期間首次應用經修訂的《國際財務報告準則》外，截至2026年6月30日止六個月的簡明綜合財務報表所採用的會計政策及計算方法與本集團截至2025年12月31日止年度的年度財務報表所呈列者一致。

3. 收益及分部資料

收益主要透過四個業務分部（即煙氣治理業務、水處理業務、危固廢處理處置業務及雙碳新能源+業務）產生。收益於扣除銷售相關稅項後確認。

具體而言，根據國際財務報告準則第8號，本集團的可呈報分部如下：

煙氣治理業務：

環保設施工程（「**EPC**」）： 項目設計、採購設備與材料、項目建設以及設備安裝及調試服務

運營及維護（「**運維**」）： 就脫硫、脫硝設施及除塵設施提供運營服務及常規維護服務

項目投資： 以特許經營業務及自有資產運營業務等多種業務模式提供服務。特許經營業務包括「建設－運營－轉讓」或「**BOT**」以及「建設－擁有一運營」或「**BOO**」，根據特許經營合約進行基礎設施建設或自授予人收購現有基礎設施、於預定期間進行煙氣治理項目運營與維護並於期末轉讓基礎設施所有權予授予人。自有資產運營是指以自有資產為客戶提供脫硫、脫硝、除塵等煙氣治理服務

其他： 銷售副產品及其他

水處理業務： 主要涉及項目工程及設計、採購設備及物料、項目建設、設備安裝、調試服務及污水處理服務

危固廢處理處置業務： 主要涉及大宗固廢及工業危廢的無害化、減量化及資源化處理

雙碳新能源+業務： 主要涉及項目工程及設計、採購設備與材料、項目建設、設備安裝、調試服務、新能源發電及餘熱綜合利用等項目服務

收益的細分

	截至6月30日止六個月	
	2026年 人民幣千元 (未經審核)	2025年 人民幣千元 (未經審核)
確認收益的時間		
於一段時間內	954,172	1,057,789
於某一時間點	1,275	696
	<u>955,447</u>	<u>1,058,485</u>
貨品及服務類品		
提供服務	954,172	1,057,789
銷售商品	1,275	696
	<u>955,447</u>	<u>1,058,485</u>
貨品及服務性質		
煙氣治理業務		
EPC	223,364	326,229
運維	301,791	300,609
項目投資	234,740	261,749
其他	1,275	696
水處理業務	111,497	75,685
危固廢處理處置業務	12,894	23,900
雙碳新能源+業務	69,886	69,617
	<u>955,447</u>	<u>1,058,485</u>

客戶合約中分配至剩餘履約責任的交易價格

服務特許經營安排下的EPC服務及建造服務的履約責任的原定預期期限為一年或以內。按國際財務報告準則第15號准許，分配至該等未履行合約的交易價格並未披露。

就若干運營與維護服務及服務特許經營安排下的運營與維護服務而言，本集團透過確認本集團有權開具發票的金額之收益應用可行權宜方法。按國際財務報告準則第15號准許，分配至該等未履行合約的交易價格並未披露。

地區資料

本集團主要於中國經營業務。本集團幾乎所有非流動資產及收益均位於中國及自中國產生。

下文為按營運及可呈報分部劃分的本集團收益及業績分析：

	分部收益		分部溢利	
	截至6月30日止六個月 2026年 人民幣千元 (未經審核)	2025年 人民幣千元 (未經審核)	截至6月30日止六個月 2026年 人民幣千元 (未經審核)	2025年 人民幣千元 (未經審核)
煙氣治理業務				
EPC	223,364	326,229	27,549	32,937
運維	301,791	300,609	63,146	68,022
項目投資	234,740	261,749	70,408	92,065
其他	1,275	696	1,268	694
水處理業務	111,497	75,685	34,856	16,256
危固廢處理處置業務	12,894	23,900	4,092	8,851
雙碳新能源+業務	69,886	69,617	30,577	24,214
總計	<u>955,447</u>	<u>1,058,485</u>	<u>231,896</u>	<u>243,039</u>
未分配其他收入及收益			14,924	21,250
未分配其他開支及虧損			(8,209)	(8,547)
未分配銷售及分銷開支			(10,423)	(9,184)
未分配行政開支			(46,762)	(47,612)
未分配研發開支			(27,522)	(28,302)
未分配金融資產及合約資產減值虧損				
淨額			(31,173)	(8,113)
未分配分佔聯營公司溢利			2,899	3,337
未分配財務成本			(6,927)	(7,424)
除稅前溢利			<u>118,703</u>	<u>158,444</u>

上文呈報的分部收益指來自外部客戶的收益。截至2026年6月30日止六個月概無分部間銷售(2025年：無)。

分部溢利指各分部的毛利。此為就資源配置及分部業績評估向主要運營決策者報告的方法。

由於主要運營決策者並未定期審閱分部資產及負債，因此，概無呈列分部資產及負債。

主要客戶資料

於報告期內，來自貢獻本集團總收益10%以上客戶的收益如下：

		截至6月30日止六個月	
		2026年 人民幣千元 (未經審核)	2025年 人民幣千元 (未經審核)
客戶A	EPC	*	134,032
客戶B	項目投資及運維	<u>107,192</u>	<u>109,240</u>

* 於相關期間，來自該主要客戶的收益佔本集團總收益不足10%。

4. 其他收入及收益及其他開支及虧損

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
利息收入	5,093	6,127
政府補助	9,637	9,449
租金收入淨值	70	(116)
外匯(虧損)/收益	(4,149)	1,875
按公允價值計入損益的金融資產的 公允價值收益	174	—
出售物業、廠房及設備收益	103	—
其他非流動資產的減值虧損	(3,944)	—
其他	(269)	(4,632)
	<u>6,715</u>	<u>12,703</u>

5. 財務成本

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
銀行貸款及其他借款的利息	6,395	6,487
租賃負債利息	532	497
應收票據貼現	—	440
	<u>6,927</u>	<u>7,424</u>

6. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
中國企業所得稅(「企業所得稅」)	18,107	21,193
遞延稅項	(5,104)	(7,536)
總計	<u>13,003</u>	<u>13,657</u>

本公司及本公司附屬公司CBEE Holdings Co., Ltd. (「CBEE」) 分別於開曼群島及英屬處女群島(「英屬處女群島」)註冊成立。於報告期, 該等實體於開曼群島、英屬處女群島或其他司法權區並無應課稅溢利。

根據於2008年1月1日生效的企業所得稅法(「企業所得稅法」), 北京博奇電力科技有限公司(「北京博奇」)於2008年獲評為「高新技術企業」(「高新技術企業」), 北京博奇據此於2008年至2010年間享有15%的優惠稅率且可每隔三年重新申請; 目前生效的高新技術企業認證有效期至2026年10月。

於2015年10月, 山西河津博奇環保科技有限公司(「河津博奇」)取得批文, 於截至2015年12月31日止年度合資格為高新技術企業。河津博奇據此於2015年至2017年間享有15%的優惠稅率且可每隔三年重新申請; 目前生效的高新技術企業認證有效期至2027年11月。

於2016年11月，江西井岡山博奇環保科技有限公司（「井岡山博奇」）取得批文，於截至2016年12月31日止年度合資格為高新技術企業，井岡山博奇據此於2016年至2018年享有15%的優惠稅率且可每隔三年重新申請；目前生效的高新技術企業認證有效期至2028年10月。

於2023年1月，山西蒲洲博奇環保科技有限公司（「蒲洲博奇」）根據第三方防污染處理計劃獲自2023年至2027年享15%的優惠稅率。

於2024年11月，長治市博奇環保科技有限公司（「長治博奇」）取得批文，於截至2024年12月31日止年度合資格為高新技術企業。長治博奇據此於2024年至2026年間享有15%的優惠稅率且可每隔三年重新申請；目前生效的高新技術企業認證有效期至2027年11月。

於2025年1月，來賓博奇環保科技有限公司（「來賓博奇」）根據西部大開發計劃自2025至2030年享有15%的優惠稅率。

於2026年1月，昌吉州博奇環保科技有限公司（「昌吉州博奇」）根據西部大開發計劃自2026至2030年享有15%的優惠稅率。

於2025年1月，青海博奇生態環境科技有限公司（「青海博奇」）根據西部大開發計劃自2025至2030年享有15%的優惠稅率。

於2025年1月，陝西博奇綠能科技有限公司（「陝西博奇」）就其太陽能光伏發電系統建設及運營項目根據西部大開發計劃自2025年至2030年享有15%的優惠稅率。

邯鄲博奇環保科技有限公司（「邯鄲博奇」）獲批於環保計劃自2022年享有免繳三年所得稅的優惠，其後三年可享有12.5%的優惠稅率。

於2022年5月，（江蘇博奇智慧能源有限公司）（「江蘇博奇」）獲得批文，據此光伏發電項目自首個項目運作年度起三年可免繳所得稅，而其後三年可享有12.5%的優惠稅率。首個項目已於2022年開始運作。

於2022年5月，無錫華東二號智慧能源有限公司（「華東二號」）獲得批文，據此光伏發電計劃自2022年享有免繳三年所得稅的優惠，其後三年可享有12.5%的優惠稅率。

於2021年10月，中協電力能源無錫有限公司（「中協電力」）獲得批文，據此光伏發電計劃自2021年享有免繳三年所得稅的優惠，其後三年可享有12.5%的優惠稅率。

於2022年6月，無錫華鑫能源開發有限公司（「無錫華鑫」）獲得批文，據此光伏發電計劃自2022年享有免繳三年所得稅的優惠，其後三年可享有12.5%的優惠稅率。

於2024年3月，陽西博奇環保科技有限公司（「陽西博奇」）獲得批文，據此脫硫脫硝計劃自2024年享有免繳三年所得稅的優惠，其後三年可享有12.5%的優惠稅率。

於2024年1月，唐山博奇環保科技有限公司（「唐山博奇」）獲得批文，據此環保計劃自2024年享有免繳三年所得稅的優惠，其後三年可享有12.5%的優惠稅率。

於2025年1月，廣西欽州博奇節能環保服務有限公司（「欽州博奇」）根據西部大開發計劃自2025年至2030年享有15%的所得稅優惠。於2025年1月，欽州博奇根據減免徵收地方分享部分企業所得稅的規定，於2025年減按9%的優惠稅率。

截至2026年6月30日止六個月，本公司其他中國附屬公司的適用稅率為25%（2025年：25%）。

根據中國相關稅法，按企業所得稅法第3及37條以及其實施條例細則第91條，中國實體須就自2008年1月1日以來產生的溢利向海外投資者分派的股息繳納10%的預扣稅。

7. 期內溢利

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
期內溢利乃經扣除／(計入)以下各項後得出：		
員工成本(包括董事薪酬)		
薪資及其他福利	140,945	141,593
退休福利計劃供款	15,710	10,068
以股份為基礎的付款開支	—	(102)
員工成本總額	<u>156,655</u>	<u>151,559</u>
投資物業租金收入總額	(398)	(223)
減：期內產生租金收入的投資物業產生的直接營運		
開支(包括折舊)(計入其他收入及其他收益及虧損)	<u>328</u>	<u>339</u>
	<u>(70)</u>	<u>116</u>
確認為開支的存貨成本(計入銷售及服務成本)	235,189	292,710
物業、廠房及設備折舊	44,224	34,810
投資物業折舊	322	322
無形資產攤銷	27,715	27,408
研發開支	27,522	28,302
核數師薪酬	<u>1,187</u>	<u>1,344</u>

8. 股息

截至2026年6月30日止六個月，本公司宣派截至2025年12月31日止年度的末期股息每股本公司股份（「股份」）0.064港元（截至2025年6月30日止六個月：截至2024年12月31日止年度每股0.046港元），於本中期末前仍未支付。董事確定將不會宣派及支付2026年中期股息（截至2025年6月30日止六個月：無）。

9. 本公司普通股權益持有人應佔每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃基於以下資料計算：

	截至6月30日止六個月	
	2026年 (未經審核)	2025年 (未經審核)
盈利		
計算每股盈利的盈利（本公司擁有人應佔 期內溢利）－ 基本及攤薄（人民幣千元）	104,331	142,709
股份數目：		
計算每股基本盈利的普通股加權平均數（股）	851,403,929	857,377,768
計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數（股）	851,403,929	857,377,768

10. 服務特許經營安排項下的應收款項

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
即期部分	60,985	36,469
非即期部分	319,401	368,077
	380,386	404,546
預計收款時間分析如下：		
一年內	60,985	36,469
一年以上但不超過兩年	56,692	54,346
兩年以上但不超過五年	219,032	184,643
五年以上	43,677	129,088
	380,386	404,546

11. 合約資產及合約負債

本集團有權就提供工程、營運及維護服務向客戶收取代價。合約資產於本集團有權就完成有關服務收取代價且尚未根據相關合約收費時產生，而其權利以隨著時間流逝以外的因素為條件。先前確認為合約資產的任何款項於有關權利成為無條件時轉移為貿易應收款項。個別合約內的餘下權利及履約責任按淨額基準入賬並呈列為合約資產或合約負債。

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
供呈報用途作分析的建造合約如下：		
合約資產	235,614	362,568
合約負債	(109,409)	(89,872)
供呈報用途作分析的合約資產如下：		
即期	152,157	304,055
非即期	83,457	58,513
	<u>235,614</u>	<u>362,568</u>
供呈報用途作分析的合約負債如下：		
即期	109,409	89,872
	<u>109,409</u>	<u>89,872</u>

12. 貿易應收款項

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項	1,334,620	1,201,018
減：呆賬撥備	(78,029)	(72,455)
	<u>1,256,591</u>	<u>1,128,563</u>

本集團一般授出的客戶信貸期介乎30至90日，此乃與其各貿易客戶協定。本集團考慮客戶之類別、其目前信譽及財政狀況，以及其與本集團之過往付款紀錄而酌情向客戶授予延長信貸期。

貿易應收款項與若干與本集團之間保持良好往績記錄之獨立客戶有關。本集團的呆賬撥備乃基於董事對個別貿易應收款項進行的可回收性評估及賬齡分析。評估該等應收款項之最終變現能力採用若干的判斷，包括每名客戶的現有信譽及過往還款記錄。

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團兩家位於中國大陸的獨立客戶包括客戶C及客戶D，於2026年3月30日及2026年6月29日，分別被中國大陸法院裁定受理破產重整申請及破產清算申請。

於2026年6月30日，本集團認為上述事項表明客戶C及客戶D的信用狀況已發生顯著變化，並初步對該兩家客戶的應收款項餘額開展單項減值評估。經管理層評估，本集團就上述受影響客戶對應的應收賬款、其他應收款、長期應收款及其他非流動資產分別確認預期信用損失人民幣約2,621,000元、人民幣約1,975,000元、人民幣約25,988,000元及人民幣約3,944,000元。

應收票據為銀行承兌票據，且賬齡一般介乎90至180日，董事認為毋須就其計提減值撥備，原因為信貸質素並無重大變動且該等結餘仍被視為可悉數收回。

按發票日期或應收票據日期呈列之貿易應收款項（扣除信貸虧損撥備）之賬齡分析如下：

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
1日至90日	520,054	539,833
91至180日	165,241	180,273
181至365日	283,501	140,012
1至2年	134,404	132,302
2至3年	118,462	97,641
超過3年	34,929	38,502
	<u>1,256,591</u>	<u>1,128,563</u>

13. 貿易應付款項及應付票據

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	701,897	823,745
應付票據	<u>-</u>	<u>26,150</u>
總計	<u>701,897</u>	<u>849,895</u>

採購貨品及服務之信貸期一般為30至90日。下表載列於所示報告期末貿易應付款項及應付票據的賬齡分析：

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
少於90日	217,365	297,416
91至180日	88,843	119,457
181至365日	104,393	129,058
1至2年	127,924	140,284
2至3年	56,859	55,159
超過3年	106,513	108,521
	701,897	849,895

14. 股本

股本的變動詳情如下：

	股份數目	每股面值 美元	股本 美元
法定 於2025年12月31日及2026年6月30日 (未經審核)	5,000,000,000	0.00001	50,000
		於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
已發行及繳足： 854,862,679股(2025年12月31日：854,862,679股) 每股面值0.00001美元的普通股		56	56

15. 庫存股份

本公司根據董事於2016年4月15日通過的決議案採納首次公開發售前股份獎勵計劃，有效期為十年，該計劃已於2026年4月14日屆滿。該計劃項下概不可再授予任何進一步股份獎勵，而據此已授出之尚未行使獎勵將繼續有效。據此，合共25,000,000股每股面值0.00001美元的股份於2016年5月11日發行予Tricor Trust (Hong Kong) Limited(「信託」)，其將根據本公司簽訂的信託契據(「信託契據」)以受託人身份為合資格僱員的利益持有獎勵股份，並方便該等獎勵股份的購買、持有及／或歸屬。

根據信託契據，本公司對信託有控制權，故信託由本集團綜合入賬。因此，由信託發行及持有的股份在會計上應當作庫存股份處理，但該等股份並不構成香港上市規則所定義之庫存股份。

16. 股份期權計劃

(a) 股份期權計劃

於2026年1月1日至2026年6月30日，本公司概無授出任何期權。本公司於2020年12月29日（「採納日期」）採納一項股份期權計劃（「2020年計劃」），於當日，2020年計劃在本公司股東大會上獲本公司股東（「股東」）通過決議案採納。2020年計劃旨在讓本集團可向合資格參與者授出期權，作為彼等對本集團作出貢獻之獎勵或回報。2020年計劃自採納日期起十年內有效和具效力。

所獲授的股份期權可自要約日期起計21日內，由承授人支付合共1港元的象徵式代價予以接納。期權須予行使的期間將由本公司於授出時指定。該期間須不遲於自有關授出日期起計滿十年之日屆滿。董事會亦可於期權可予行使的期間內對期權的行使施加限制。

股份期權並不賦予持有人享有股息或在股東大會上投票的權利。

於報告期期末尚未行使的股份期權的行使價及行使期如下：

授出日期	於2026年 6月30日 尚未行使的 股份 期權數目 (未經審核)	行權價格 每股港元	行權期間
2021年4月7日	2,028,000	1.51	2022年4月7日至2031年4月6日
2021年6月28日	<u>2,540,000</u>	<u>1.88</u>	2022年6月28日至2031年6月27日
	<u>4,568,000</u>		

以權益結算的股份期權之公允價值乃於授出日期使用二項式模型估計，並已計及授出期權的條款及條件。下表列示所使用模式的輸入數據：

	2021年 4月7日	2021年 6月28日
股息率(%)	4.32	4.21
預期波幅(%)	61.62	61.57
歷史波幅(%)	61.62	61.57
無風險利率(%)	1.38	1.37
預計期權有效年期(年)	10.00	10.00
現價(每股港元)	1.51	1.88
行權價格(每股港元)	<u>1.51</u>	<u>1.88</u>

股份期權的變動

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	股份期權數目	股份期權數目
	(未經審核)	(未經審核)
於期初	4,768,000	6,538,500
期內沒收	(200,000)	(1,570,500)
於期末	<u>4,568,000</u>	<u>4,968,000</u>

截至2026年6月30日止六個月，200,000份（截至2025年6月30日止六個月：1,570,500份）期權失效，其中本集團在未經審核的中期綜合損益及其他全面收益表中沒有撥回任何股份期權費用（截至2025年6月30日止六個月：撥回了人民幣102,000元的股份期權費用）。

(b) 獎勵股份計劃

本公司根據董事於2016年4月15日通過的決議案採納首次公開發售前股份獎勵計劃（「**2016年計劃**」），據此，合共25,000,000股每股面值0.00001美元的股份（「**獎勵股份**」）於2016年5月11日發行予Tricor Trust (Hong Kong) Limited（「**Tricor Trust**」，前稱Acheson），其將以合資格僱員（「**經甄選僱員**」）的利益持有獎勵股份並根據本公司簽署的信託契據（「**信託契據**」）作為受託人促使購買、持有及／或歸屬該等獎勵股份。該信託乃根據日期為2016年9月2日並追溯至2016年5月10日起生效的信託契據成立。

管理委員會（「**委員會**」）已告成立並獲董事授權就2016年計劃作出一切決定及向受託人提供指導。2016年計劃自採納日期起為期十年有效且具效力。

根據2016年計劃，經甄選僱員有權按每股獎勵股份人民幣0.85元的價格以向本公司貸款的方式認購獎勵股份。於2016年9月7日，本公司授予23,170,000股獎勵股份予經甄選僱員。截至2016年12月31日止年度授出的獎勵股份詳情如下：

授出獎勵股份的數目	授出日期	屆滿日期	購買價 人民幣
<u>23,170,000</u>	2016年9月7日	2026年9月7日	<u>0.85</u>

本集團已於授出日期按「二項式」期權定價模式釐定獎勵股份的公允價值。該估值模式需要作出高度主觀假設的輸入，包括股權風險溢價及缺乏控制折讓率，且主觀輸入假設的變動可對獎勵股份的公允價值的估計造成重大影響。

	2016年 9月7日
每股加權平均授出日公允價值	人民幣1.94元
加權平均行使價	人民幣0.85元
詳細預測期	5年
加權平均資本成本	16.83%
標桿 β	1.04
股權風險溢價	0.5%
缺乏控制折讓率	<u>10%</u>

本公司根據董事於2019年8月28日通過的決議案，採納2016年計劃的補充計劃（「**補充計劃**」），授權本公司主要行政人員可完成承授人的甄選、股份分配及各項協議的簽訂以及其他相關工作，以授出於2016年9月7日已撤回而未有授出的股份。

根據補充計劃，經甄選僱員有權無償認購獎勵股份。於2021年2月24日及2021年3月31日，本公司分別授出3,100,000股及1,040,000股獎勵股份予經甄選僱員。預計歸屬日期為2022年6月30日。截至2026年6月30日止六個月授出的獎勵股份詳情如下：

獎勵股份授予數目	授予日	到期日	購買價
3,100,000	2021年2月24日	2029年8月28日	—
1,040,000	2021年3月31日	2029年8月28日	—

本集團已於授出日期按「二項式」期權定價模式釐定獎勵股份的公允價值，其中計及授出期權所依據的條款及條件。下表列示所使用該模式的重要輸入數據：

	2021年 2月24日	2021年 3月31日
股息率(%)	4.32	4.32
預期波幅(%)	61.92	61.68
歷史波幅(%)	61.92	61.68
無風險利率(%)	1.10	1.30
預計期權有效年期(年)	10.00	10.00
現價(每股港元)	1.36	1.38

獎勵股份變動

	截至6月30日止六個月	
	2026年 獎勵股份數目 (未經審核)	2025年 獎勵股份數目 (未經審核)
於期初	5,592,700	5,780,200
期內沒收	—	—
於期末	5,592,700	5,780,200

於截至2026年6月30日止六個月，本集團並無就本公司授出的獎勵股份在未經審核中期綜合損益表內確認任何以股份為基礎之付款開支（截至2025年6月30日止六個月：無）。

17. 關連方交易及結餘

(a) 應收關連方款項

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
陽西海濱電力發展有限公司(「陽西電力」)(附註(i))	293,169	246,331
冀建投壽陽熱電有限責任公司(「壽陽熱電」)	12,014	22,149
北京彩奇新能源科技有限公司(「彩奇新能源」)	9,863	9,859
無錫市華東電力設備有限公司(「華東電力」)	6,458	3,880
海南博源眾盈企業管理合夥企業(有限合夥) (「博源眾盈」)	1,476	1,476
盛御(廣東)新能源發展有限公司(「盛御新能源」)	—	—
中國博奇環保工程有限公司(「博奇環保工程」)	59	61
Best Environmental Solutions	9	10
中國石化集團重慶川維化工有限公司(「重慶川維」)	—	—
	323,048	283,766
	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
供呈報用途作以下分析：		
流動資產	240,535	201,292
非流動資產	82,513	82,474
於期末	323,048	283,766
貿易結餘	234,009	198,186
非貿易結餘	89,039	85,580
	323,048	283,766

- (i) 於2017年8月28日，本集團與廣東華廈電力及陽西電力訂立經修訂管理服務協定，將運維服務期限由2017年1月1日至2017年12月31日延長至2017年1月1日至2025年12月31日及需支付按金人民幣139,690,000元，有關按金已由本集團於2017年12月31日支付。該按金無抵押。2023年11月，北京博奇與陽西電力簽訂1-2號陽西設施資產購買協議，2024年2月5日完成資產交割，償還按金66,519,000元，剩餘按金73,171,000元須於運維服務期末償還。

本集團一般向其關連方授予90日的信貸期。應收關連方款項(貿易性質)按發票日期的賬齡分析如下：

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
1至90日	77,489	19,433
91至180日	47,946	69,898
181至365日	108,574	108,855
	<u>234,009</u>	<u>198,186</u>

(b) 應付關連方款項

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
華東電力	11,487	26,114
中石化第五建設有限公司	6,477	6,477
盛御新能源	2,121	2,295
博奇環保工程	176	176
	<u>20,261</u>	<u>35,062</u>

關連方授予的信貸期介乎30至90日。應付關連方款項(貿易性質)的賬齡分析如下：

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
1至90日	576	16,106
91至180日	785	3,042
181至365日	8,153	6,164
1至2年	3,624	5,181
2至3年	3,354	879
超過3年	3,769	3,690
	<u>20,261</u>	<u>35,062</u>

(c) 於報告期間，關連方交易載列如下：

	截至6月30日止六個月	
	2026年 人民幣千元 (未經審核)	2025年 人民幣千元 (未經審核)
陽西電力 (附註(i))		
－ 運營及脫硫脫硝服務	54,930	58,103
－ 運維服務	52,262	51,137
－ 利息收入	1,280	1,152
－ 運營及脫硫脫硝服務的水電、勞工、備件及雜項費用	15,144	17,073
－ 運維服務的水電、勞工、備件及雜項費用	15,239	13,863
壽陽熱電 (附註(ii))		
－ 運維及EPC服務	28,753	46,929
－ 運維服務的水電費用	13,562	31,901
華東電力		
－ 設備採購 (附註(iii))	1,615	3,326
盛御新能源		
－ EPC服務 (附註(iv))	—	1,379

附註：

- (i) 於2016年12月、2022年1月及2023年12月29日，本集團訂立管理服務協議，據此，本集團將提供運維服務予陽西電力，於2023年10月27日，本集團訂立管理服務協議，終止本集團提供1-2號陽西設施運維服務，並由本集團通過利用1-2號陽西設施提供的營運及脫硫脫硝服務取代，其中截至2026年6月30日止六個月確認收入共人民幣108,472,000元（2025年上半年：人民幣110,392,000元）。本集團亦自陽西電力購買水電、勞工、備件及雜項專案，以支援運維服務。截至2026年6月30日止六個月，本集團自陽西電力購買水電、勞工、備件及雜項專案人民幣30,383,000元（2025年上半年：人民幣30,936,000元）。
- (ii) 於2022年，本集團與壽陽熱電訂立運維服務合約，於2024年，本集團與壽陽熱電訂立光伏EPC服務合約，其中截至2026年6月30日止六個月確認收入為人民幣28,753,000元（2025年上半年：人民幣46,929,000元）。本集團亦自壽陽熱電購買水電以支援運維服務，截至2026年6月30日止六個月，本集團自壽陽熱電購買水電人民幣13,562,000元（2025年上半年：人民幣31,901,000元）。
- (iii) 於2025年，本集團向華東電力採購設備，其中截至2026年6月30日止六個月採購設備為人民幣1,615,000元（2025年上半年：人民幣3,326,000元）。
- (iv) 於2024年，本集團與盛御新能源訂立光伏EPC服務合約，合約總金額為人民幣60,161,000元，其中截至2026年6月30日止六個月確認收入為人民幣0元（2025年上半年：人民幣1,379,000元）。

18. 資本開支承擔

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
已訂約但未撥備： 物業、廠房及機器	<u>27,164</u>	<u>16,513</u>

19. 期後事項

報告期後並無重大事件須根據國際財務報告準則作出調整或披露。

管理層討論與分析

本集團是向工業企業及城市提供環境治理及雙碳新能源+綜合服務的綠色生態治理企業。業務主要聚焦在煙氣治理、水處理、危固廢處理處置、雙碳新能源+領域。我們以客戶為中心，以滿足客戶全方位的生態綠色環保需求為目標，始終秉持「服務建立信任，專業創造價值」的理念，緊跟國家環保行業發展趨勢及雙碳發展目標，致力於發展成為極具競爭力的國內一流的「環保雙碳管理平台、運營服務科技平台及資本運作投融平台」三型平台，為中國乃至世界的環境保護和生態文明建設做出積極的貢獻。

1. 行業概覽

2026年是「十五五」開局之年，也是雙碳從「體系構建」切換到「剛性約束」的轉折年。上半年，國家層面圍繞能耗雙控向碳排放雙控轉變、碳市場擴圍、零碳工廠建設、節能降碳改造、可再生能源消納、綠色金融等主線密集發文。2026年3月，《中華人民共和國生態環境法典》經第十四屆全國人大四次會議審議通過，成為世界首部將「綠色低碳發展」獨立成編的環境法典，碳排放雙控制度從政策升格為法律。政策端加碼、標準端收緊、執行端趨嚴的態勢貫穿上半年，工業環境治理正經歷從「有沒有」邁向「好不好」的新階段，全流程閉環管控與系統化解決方案成為市場剛需，同時零碳轉型與風光儲協同發展打開了新的增長極，為公司佈局煙氣治理、水處理、危固廢處理處置及雙碳新能源+四大賽道帶來深刻的合規升級、存量改造與增量拓展機遇。

2026年上半年煙氣治理政策體系迎來系統性重構與剛性收緊。《中華人民共和國生態環境法典》明確鋼鐵、建材、化工等企業須配套除塵、脫硫、脫硝設施，無證或超標排污罰款上限提至人民幣100萬元，情節嚴重可責令停業關閉，合規門檻全面抬升。2026年6月，《美麗中國建設「十五五」規劃》落地實施，規劃明確要求深入推進水泥、焦化等重點行業超低排放改造，治理範圍上將大氣污染防治從傳統重點行業拓展至更廣泛的工業領域。排放標準持續收嚴與治理範圍不斷擴大的雙重驅動下，低效治理設施面臨加速淘汰，高效煙氣治理方案的市場需求迎來爆發式增長。公司作為具備煙氣治理核心技術的環保企業，將在重點行業超低排放改造、工業廢氣深度治理等領域獲得更為廣闊的業務。

水處理業務領域，政策重心從末端治理向園區精準管控和工業廢水深度治理延伸。2026年4月，生態環境部發佈《工業園區污水集中處理設施水污染物排放標準制訂技術導則》，針對工業園區污水集中處理設施缺乏專門排放標準的現狀，提出分類管理、全面防控、科學可行、依法合規四項原則，指導地方因地制宜制訂園區排放標準。2026年5月，生態環境部發佈《關於推薦先進水污染防治技術的通知》，推薦重點領域明確包括工業企業廢水處理及資源化技術。工業園區成為水環境治理的關鍵戰場。工業園區廢水處理及資源化、工業廢水深度治理等領域迎來規範化發展新機遇。

危固廢處理處置業務領域上半年政策密集落地，全鏈條監管格局加速形成。2026年1月，國務院印發《固體廢物綜合治理行動計劃》，明確了未來一個時期固體廢物綜合治理的總體思路、工作目標、重點任務和保障措施，針對固體廢物治理存在的突出問題提出系統性集成性的政策舉措。行動計劃圍繞工業、城鎮、農林等主要產廢領域明確各環節治理任務，按照全鏈條綜合治理思路推動源頭管控和減量、規範收集轉運和貯存、提升資源化利用水平、增強無害化治理能力。全鏈條監管趨嚴，危固廢資源化利用和無害化處置能力建設需求持續擴大。

新能源領域2026年上半年迎來一系列頂層規劃與政策利好。2026年1月，五部門聯合印發《關於開展零碳工廠建設工作的指導意見》，提出自2026年起遴選一批零碳工廠，到2027年在汽車、鋰電池、光伏等行業培育建設一批零碳工廠。2026年3月，工信部等六部門印發《關於促進光伏組件綜合利用的指導意見》，應對組件大規模退役潮，佈局再生材料利用與綜合利用能力建設。2026年4月，《關於更高水平更高質量做好節能降碳工作的意見》印發，嚴控煤電、擴容非化石能源，支持綠電直連、智能微電網與建築光伏一體化(BIPV)，新改擴建高耗能須碳排放等量／減量置換。政策紅利下，光伏全生命周期閉環(製造－應用－回收)、風光儲多能互補、零碳園區配儲及綠電交易成為公司新能源業務與環保主業協同延伸的關鍵窗口。

2. 業務回顧

2026年上半年，「雙碳」政策持續深化，碳市場擴圍與減污降碳協同推進，為環境治理與新能源行業構建了穩固的長期需求基礎。公司堅持「環境治理+新能源」雙輪驅動，持續優化存量資產、審慎佈局增量業務，在煙氣治理、水環境綜合治理、固廢資源化利用、新型儲能、光伏、零碳園區綜合服務等領域保持深耕態勢，項目儲備有序推進，業務底盤持續夯實。整體而言，公司正處於蓄勢築基的關鍵階段，業務結構穩步調優，核心競爭力持續鍛造，為下一階段的高質量發展積蓄了充足動能。

截至2026年6月30日，本集團的項目在中國的覆蓋範圍廣泛，遍及中國31個省、市及自治區。同時，我們的海外業務也分佈於歐洲、南亞、拉丁美洲、非洲及東南亞地區。

下圖列示截至2026年6月30日，本集團在中國境內的项目分佈：



下圖列示截至2026年6月30日，本集團在中國境外的項目分佈：

2.1 煙氣治理業務

作為工業環境綜合綠色生態治理服務的提供商，本集團煙氣治理業務主要通過EPC、運維及投資（包括「建設－運營－轉讓」或「BOT」，以及「建設－擁有－運營」或「BOO」及自有資產運營）等多種業務模式提供服務。報告期內，我們通過不斷加強客戶服務體系的建設及良好的工程實施經驗，緊抓政策機遇，持續拓展電力及非電市場規模。其中：

EPC

EPC業務主要涉及為發電、鋼鐵、化工、煉化及建材等工業客戶二氧化硫、氮氧化物排放控制及除塵項目提供設計、設備與材料採購、項目建設及設備安裝服務。報告期內，本集團持續深耕煙氣治理業務市場，海外市場拓展成效顯著，印度尼西亞、哈薩克斯坦等項目相繼落地，進一步提升了本集團在國際煙氣治理領域的品牌影響力和市場競爭力。截至2026年6月30日，本集團新增9個EPC項目，總計合同金額約人民幣453百萬元。

報告期內，本集團新增的EPC項目情況如下：

序號	在建EPC項目	項目類型	新建／ 改造	合同簽訂 時間 (年／月)	合同額 人民幣百萬元
1	內蒙古能源集團金山發電廠 2×66萬千瓦煤電擴建項目煙氣 脫硫EPC總承包工程項目	脫硫	新建	2026年3月	127
2	國家電投貴州金元柳塘 2×660MW煤電項目煙氣脫硝 系統供貨項目	脫硝	新建	2026年4月	61
3	內蒙古能源集團包頭地區2×66 萬千瓦煤電項目	脫硫	新建	2026年4月	127
4	陽西#1機組柔性智控及#3、#4 機組智慧脫硫改造項目	脫硫	改造	2026年5月	3
5	哈薩克斯坦卡拉干達3號熱電站9 號爐7號機新建脫硫項目	脫硫	新建	2026年6月	25
6	印尼德信鋼鐵有限公司三級干消 化器設備供貨合同	脫硫	改造	2026年4月	8

序號	在建EPC項目	項目類型	新建／ 改造	合同簽訂 時間 (年／月)	合同額 人民幣百萬元
7	印尼德信鋼鐵有限公司1#、2#燒結機脫硫升級改造設備／材料供貨補充項目	脫硫	改造	2026年3月	94
8	印尼德信鋼鐵有限公司1#、2#燒結機脫硫系統升級改造項目設計合同	脫硫	改造	2026年1月	6
9	國能長源漢川#1號機組新增吸收塔冷凝除塵除霧器+廢水低溫蒸發系統改造EP項目改造	脫硫	改造	2026年5月	2

運維

運維服務主要包括對客戶擁有的脫硫、脫硝及除塵設施提供運營服務及常規維護服務。就運維項目，我們向客戶收取(i)基於服務期間總上網電量或燒結噸礦量計算的服務費，或(ii)根據預先協定的工作範圍釐定的價格。運維業務收入可為本集團提供持續性收入來源和穩定的現金流量。

於2026年6月30日，本集團共有39個投運的運維項目，覆蓋電力及鋼鐵等工業領域，各項目穩定運行，達標排放，為本集團提供穩健的業績增長來源。

於報告期內，本集團的投運運維項目的裝機容量及項目情況如下：

編號	項目名稱	項目類型	服務 起始日期 (年／月)	服務合約 屆滿日期 (年／月)	裝機容量
1	陽城1-6號機組煙氣脫硫運維項目	脫硫除塵	2018年7月	2027年3月	6×350MW
2	陽城7-8號機組煙氣脫硫運維項目	脫硫除塵除渣	2018年6月	2027年3月	2×600MW
3	靖江煙氣脫硫及除塵運維項目	脫硫除塵	2016年3月	2027年12月	2×660MW
4	陽西電廠3-4號機組煙氣脫硫脫硝運維項目	脫硫脫硝	2017年1月	2028年12月	2×660MW

編號	項目名稱	項目類型	服務 起始日期 (年/月)	服務合約 屆滿日期 (年/月)	裝機容量
5	津西鋼鐵運維項目	脫硝脫硫及除塵	2019年3月	2026年8月	265 m ² 燒結機
6	天津鐵廠350平燒結機脫硫脫硝除塵運維項目	脫硝脫硫及除塵	2019年11月	2028年11月	350 m ² 燒結機
7	天津鐵廠360平米燒結機脫硝運維項目	脫硝	2019年12月	2028年12月	360 m ² 燒結機
8	陽西運維電廠5、6機組脫硫脫硝及廢水零排系統設備維護項目	脫硫脫硝廢水零排	2022年1月	2027年8月	2×1,240MW
9	山西昱光發電有限責任公司環保設施運行檢修服務項目	脫硝脫硫及除塵	2021年12月	2026年7月	2×300MW+ 2×350MW
10	津西鋼鐵集團有限公司燒結廠二燒脫硫脫硝系統承包運營項目	脫硝脫硫及除塵	2021年7月	2026年8月	265 m ² 燒結機
11	邯鄲鋼鐵集團有限責任公司河鋼邯鋼老區退城整合項目燒結機煙氣淨化裝置運維項目	脫硝脫硫及除塵	2023年4月	2028年4月	435 m ² 燒結機
12	河北津西鋼鐵集團股份有限公司燒結廠450脫硫脫硝除塵外委運營項目	脫硫脫硝及除塵	2022年9月	2026年8月	450 m ² 燒結機
13	廣東公司清遠電廠灰硫化輔控運行及輔助生產服務項目	灰硫化輔控運行及輔助生產服務	2022年10月	2026年6月	2×1,000MW
14	津西鋼鐵135發電機組(不含脫硫脫硝)運行維護項目	發電機組運維	2022年10月	2026年10月	135MW
15	津西鋼鐵29.9萬立高爐煤氣櫃運行維護項目	高爐煤氣櫃設備運維	2022年10月	2026年10月	29.9萬立
16	津西鋼鐵集團有限公司燒結廠一燒脫硫脫硝運營項目	脫硫脫硝及除塵	2023年9月	2026年8月	265m ² 燒結機
17	津西鋼鐵集團有限公司燒結廠球團脫硫外委承包項目	脫硫及除塵	2023年9月	2026年8月	265m ² 燒結機

編號	項目名稱	項目類型	服務 起始日期 (年/月)	服務合約 屆滿日期 (年/月)	裝機容量
18	型鋼公司#1、#2、#3、250軋線加熱爐脫硝系統維保運維項目	脫硝	2023年9月	2026年8月	139萬噸+22萬噸 +37.8萬噸
19	鋼板樁型鋼科技有限公司加熱爐脫硝系統維保運維項目	脫硝	2023年9月	2026年8月	54.5萬噸
20	津西鋼鐵帶鋼廠一軋、二軋加熱爐脫硝系統維保運維項目	脫硝	2023年9月	2026年8月	268.6萬噸
21	冀建投壽陽熱電有限責任公司2×350MW低熱值煤發電工程環保島運行及維護項目	脫硫脫硝及除塵	2023年7月	2043年10月(每3年據實調整結算)	2×350MW
22	陽西電廠#1-#6機組設備維護工程承包項目(全廠輸煤系統、碼頭維護系統)	輸煤/碼頭	2023年12月	2028年12月	2×600MW+ 2×660MW+ 2×1,240MW
23	靖江煙氣脫硫及除塵運維檢修承包項目	脫硫及除塵	2024年1月	2027年12月	2×1,000MW
24	山東裕龍熱力有限公司動力中心脫硫系統運行維護服務項目	脫硫(含濕式電除塵器)	2024年3月	2027年3月	6×670t/h
25	天津市新天鋼聯合特鋼有限公司燒結廠2台230平米燒結機頭煙氣脫硫脫硝運營維護項目	脫硫脫硝	2024年4月	2030年4月	2×230平米
26	淮河能源淮南潘集發電有限責任公司1、2號機組除灰渣、脫硫及制氫系統運行維護服務	脫硫脫硝及除塵	2024年12月	2026年12月	2×660MW
27	淮南礦業集團潘集電廠二期2×660MW超超臨界燃煤機組項目除灰渣、脫硫及制氫系統運行維護服務	脫硫脫硝及除塵	2025年4月	2026年12月	2×660MW
28	江蘇國信濱海港發電有限公司2×1,000MW機組脫硫系統運行工程項目	脫硫	2024年12月	2026年6月	2×1,000MW
29	淮河能源控股集團謝橋電廠2×660MW超超臨界燃煤機組發電項目除灰渣、脫硫、尿素製備系統運維服務項目	脫硫	2025年6月	2027年6月	2×660MW

編號	項目名稱	項目類型	服務 起始日期 (年/月)	服務合約 屆滿日期 (年/月)	裝機容量
30	江蘇國信濱海港發電有限公司輔控系統運行項目	脫硫、脫硝、 除塵	2025年6月	2026年6月	2×1,000MW
31	湖北能源集團江陵發電有限公司2025-2027 脫硫、除塵、除渣、尿素水解制氨等輔控 系統運行服務項目	脫硫、除塵、 除渣	2025年12月	至#2機168小時 滿負荷試運 行驗收通過 後一年	2×660MW
32	淮河能源電力集團潘集電廠二期401C檢修 項目	脫硫	2026年3月	2026年3月	2×660MW
33	淮河能源謝橋發電公司101C修檢修項目(灰 硫標段)	脫硫	2026年4月	2026年4月	1×660MW
34	昱光運維#1機組合同外C修	脫硫脫硝除塵	2026年3月	2026年4月	1×300MW
35	昱光光運維#4機組合同外C修	脫硫脫硝除塵	2026年4月	2026年5月	1×300MW
36	潘集電廠2期301C檢修項目	脫硫除塵	2026年5月	2026年5月	1×660MW
37	江蘇國信濱海港發電有限公司脫硫運行外委 項目	脫硫	2026年6月	2026年6月10 日－2028年6 月9日	2×1000MW
38	塞爾維亞KOSTOLAC-B電站項目二期工程 B3機組施工專項服務合同－補充協議一	脫硫	2025年5月	2026年3月	1×350MW
39	塞爾維亞KOSTOLAC-B電站項目二期工程 B4機組施工專項服務合同－補充協議二	脫硫	2026年4月	2027年2月	1×350MW

項目投資

本集團投資業務分為特許經營業務模式及自有資產運營。

在特許經營業務模式下，本集團負責根據與其客戶訂立的特許經營合同為項目籌措資金、投資、建設及運營。

於2026年，本集團繼續運營其特許經營業務，包括脫硫、脫硝及環保島。截至2026年6月30日，本集團累計執行7個特許經營項目，而除山西蒲洲一期BOT項目（附註1）外，所有項目均已順利投運，為本集團持續經營和穩定發展奠定重要基礎。

於報告期內，本集團投運的投資項目詳情如下：

序號	項目名稱	裝機容量	項目 類型	新建/ 改造	投資總額 人民幣 百萬元	合同簽訂日期 (年/月)	特許經營期限界 滿日期 (年/月)
1	江西井岡山BOT項目	2×300MW+ 2×660MW	脫硫	新建	224	2008年1月 (一期) 2008年8月 (二期)	2030年7月 (一期) 2030年12月 (二期)
2	山西河津BOT項目	2×350MW	脫硝	新建	122	2012年6月	2033年9月 (1號機組) 2033年5月 (2號機組)
3	山西蒲洲二期BOT項目	2×350MW	脫硫	新建	112	2014年5月	2037年底
4	新疆神火BOT項目	4×350MW	環保島	改造	496	2017年6月	2032年底
5	淮南顧橋BOT項目	2×330MW	環保島	改造	173	2018年5月	2033年底
6	新疆國泰新華BOT項目	2×350MW	環保島	改造	150	2018年7月	2028年6月
7	廣西來賓脫硫脫硝除塵 BOO項目	2×300MW	環保島	改造	308	2018年12月	2033年底
8	陽西電廠1-2號機組煙 氣脫硫脫硝運營項目	2×660MW	脫硫脫硝	資產收購	154	2023年10月	2039年12月

附註：

1. 山西蒲洲一期BOT項目已處於業主回購洽談階段，相關BOT業務已暫停。

2.2 水處理業務

報告期內，本集團水處理業務堅持「做精存量、蓄勢待發」的經營策略，在執行項目運行良好。潞寶工業園區濃水提鹽零排放系統項目20年特許經營權的落地，為板塊提供了長期穩定的收益保障。在此基礎上，集團加速推進輕資產模式探索，力求以更高效、更靈活的運營方式，為水處理業務開闢新的增長路徑。

截至2026年6月30日，本集團在執行10個水處理項目。

於報告期內，本集團在執行的水處理業務項目如下：

序號	項目名稱	項目類型	合同簽訂時間 (年/月)	服務合約屆滿日期 (年/月)
1	山西潞寶工業園區焦化廢(污)水及再生資源化利用污水深度處理及回用項目	資產收購	2019年6月	等同污水處理中心 資產使用壽命
2	潞寶工業園區污水處理中心濃水深度處理系統項目	自建	2020年11月	等同污水處理中心 資產使用壽命
3	長治市元延醫藥科技有限公司(廢)污水接納處理項目	運維	2022年1月	2030年4月
4	山東博匯紙業股份有限公司制漿造紙污水處理改造EPC項目	EPC	2022年4月	不適用
5	潞寶工業園區污水處理中心濃水提鹽零排放系統工程項目	BOO	2023年8月	性能驗收結束之日起20年
6	雲南雲景林紙股份有限公司2023年生產經營性技改項目污水處理降低SS(固體懸浮物濃度)系統項目	EPC	2023年8月	不適用
7	內蒙古國城資源綜合利用有限公司硫欬鐵項目配套外排水深度處理項目	EPC+運維	2023年8月	2034年6月
8	山西焦化股份有限公司污水處理技術服務項目	運維	2024年8月	2026年8月
9	天津鐵廠有限公司2024年焦化廠130m ³ /h焦化廢水運維項目	運維	2024年8月	2027年2月
10	潞城經濟技術開發區西區污水處理廠及配套管網工程項目委託運營服務	運維	2025年12月	自運維開始日起5年

2.3 危固廢處理業務

於報告期內，圍繞大型工業生產企業，以深厚的項目運營經驗和簡便的集成裝備系統為依托，本集團的青海博奇危固廢處理處置中心處置業務穩定運行，為集團帶來持續性收入，廢舊包裝物及廢舊光伏板資源化項目建設工作取得積極進展，未來正式運營後，將進一步增強集團的盈利能力和可持續發展後勁。

序號	項目名稱	項目類型	合同簽訂時間 (年/月)	服務合約屆滿日期 (年/月)
1	唐山燕東水泥窯協同處置危廢項目	EPC	2020年1月	投產後20年運營期
2	青海博奇危廢填埋項目	資產收購	2021年11月	等同資產使用壽命
3	青海博奇危險廢舊包裝物綜合利用項目	自建	2022年5月	不適用
4	青海博奇生態環境科技有限公司固廢資源 綜合利用及處置項目EPC工程總承包合同	EPC	2025年3月	不適用

2.4 雙碳新能源+業務

報告期內，本集團新能源+業務穩步推進，在執行項目穩定運營，收益穩定。在新項目獲取上，集團更加注重質量與佈局，成功實現光伏運維項目的首次突破，並取得儲能採購合同，這一進展標誌着集團正從傳統工程向「運營+服務」模式升級，未來發展空間進一步打開。

於報告期內，本集團在執行的雙碳新能源+業務項目如下：

序號	項目名稱	項目類型	合同簽訂時間 (年/月)	服務合約屆滿日期 (年/月)
1	山西東義煤電鋁集團煤化工有限公司乾熄焦餘熱發電設備供貨項目	EP	2021年11月	不適用
2	天津鐵廠有限公司乾熄焦工程BOT項目	BOT	2022年7月	2032年7月
3	無錫光伏項目	股權收購	2023年5月	不適用
4	江蘇德克環保設備有限公司0.63MW+0.63MW分佈式光伏項目	EMC	2023年11月	2049年5月

序號	項目名稱	項目類型	合同簽訂時間 (年/月)	服務合約屆滿日期 (年/月)
5	無錫澳華節能環保工程有限公司0.63MW分佈式光伏項目	EMC	2024年1月	2049年4月
6	宜興市滬東鑄造有限公司0.8MW綜合智慧零碳電廠分佈式光伏項目	EMC	2024年1月	併網之日起20年
7	無錫華儲新能源有限公司1.28MW分佈式光伏項目	EMC	2024年2月	出具驗收文件次日起25年
8	信陽鋼鐵金港能源有限公司焦電工程項目配套2×150t/h乾熄焦裝置運維總承包項目	運維	2024年3月	2034年12月
9	重慶歐若家具有限公司0.4991MW分佈式光伏EPC總承包項目	EPC	2024年6月	不適用
10	廣東佛山丹灶世海鋼材物流中心工商業分佈式光伏發電屋頂租賃和能源管理項目	EMC	2024年7月	2048年11月
11	無錫隆華電力設備有限公司廠區屋頂太陽能分佈式光伏項目	EMC	2024年7月	出具驗收文件次日起25年
12	壽陽熱電廠區光伏發電EPC項目	EPC	2024年10月	不適用
13	江蘇啟尖絲槓製造有限公司2.4111MW分佈式光伏項目EPC總承包項目	EPC	2025年1月	不適用
14	天津鋼鐵集團有限公司三期分佈式光伏發電項目	EMC	2025年6月	光伏項目正式投運後25年
15	無錫包園四方文化有限公司分佈式光伏發電項目	EMC	2025年3月	出具驗收文件次日起25年
16	無錫斯達四方電氣有限公司分佈式光伏發電項目	EMC	2025年3月	出具驗收文件次日起25年
17	德龍鋼鐵有限公司光伏發電二期(廠區內)施工項目	EPC	2025年8月	不適用
18	德龍鋼鐵有限公司光伏發電二期(宿舍區域)施工項目	EPC	2025年8月	不適用
19	賓坦港灣能源公司光伏發電項目一期光伏設備及其配套採購項目	P	2026年3月	不適用
20	電池儲能系統—山西五建集團有限公司第十工程公司—陽高縣100MW獨立混合儲能項目	P	2026年4月	2026年7月
21	長治博奇屋頂分佈式光伏發電項目EMC合同項目	EMC	2026年5月	2026年5月
22	山西公司陽城國際光伏電站輔助生產項目	運維	2026年5月	2027年5月

3. 財務狀況及運營

2026年中國經濟處於深度結構調整階段，外部環境仍存在較多不確定性，國內內需恢復尚需時間，環保行業步入存量競爭與轉型攻堅並行的發展階段；傳統工程業務增長空間收窄，行業同質化競爭加劇、項目盈利水平承壓，依靠規模擴張拉動增長難以為繼，行業發展重心加速轉向低碳資源化技術迭代、精細化運維服務與海內外市場協同拓展。在此複雜多變的市場環境下，本集團穩固存量業務基本盤，主動佈局新興賽道、搶抓結構性市場機遇，持續夯實自身核心競爭優勢。上半年集團生產經營總體平穩有序，資產質量與財務結構保持穩健。

收入

截至2026年6月30日止六個月，本集團的收入總額為人民幣955百萬元，較2025年上半年的人民幣1,058百萬元減少9.7%，主要由於(i)煙氣EPC業務收入下滑；(ii)部分投資運營項目發電量減少；(iii)固廢處置量減少，導致收入下降。

本集團主要從四個經營分部賺取收入：(i)煙氣處理；(ii)水處理；(iii)危固廢處理處置業務；及(iv)雙碳新能源+業務。下表載列本集團於所示期間按分部劃分的收入明細。

	分部收益	
	截止6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
煙氣治理業務	761,170	889,283
EPC	223,364	326,229
運維	301,791	300,609
投資	234,740	261,749
其中：建造	887	542
運營	233,853	261,207
其他	1,275	696
水處理業務	111,497	75,685
危固廢處理處置業務	12,894	23,900
雙碳新能源+業務	69,886	69,617
總計	955,447	1,058,485

截至2026年6月30日止六個月，本集團煙氣治理業務分部收入如下：

- EPC業務收入為人民幣223百萬元，較2025年上半年的人民幣326百萬元減少31.6%，主要由於EPC項目規模較去年同期減少，導致收入減少；
- 運維業務收入為人民幣302百萬元，較2025年上半年的人民幣301百萬元增加0.7%，存量運維項目運營保持穩定，業務規模基本持平；及
- 投資經營業務收入為人民幣235百萬元，較2025年上半年的人民幣262百萬元減少10.3%，主要由於部分運營項目發電量減少，收入減少。

截至2026年6月30日止六個月，本集團水處理業務分部收入為人民幣111百萬元，較2025年上半年的人民幣75百萬元增加48.0%，主要由於報告期內新建項目順利投產運營，帶動板塊收入增加。

截至2026年6月30日止六個月，本集團危固廢處理處置業務分部收入為人民幣13百萬元，較2025年上半年的人民幣24百萬元減少45.8%，主要由於報告期內相關業務訂單減少，同時因地震災害危廢轉入延遲，導致固廢處置量下降，收入減少。

截至2026年6月30日止六個月，本集團雙碳新能源+業務分部收入為人民幣70百萬元，與2025年上半年的人民幣70百萬元持平。

銷售及服務成本

截至2026年6月30日止六個月，本集團的銷售及服務成本為人民幣724百萬元，較截至2025年上半年的人民幣815百萬元減少11.2%，主要由於(i) EPC業務規模減少；(ii)固廢處置量下降；及(iii)報告期內部分項目檢修成本減少，導致成本整體下降。

截至2026年6月30日止六個月，本集團煙氣治理業務分部的銷售及服務成本如下：

- EPC銷售及服務成本為人民幣196百萬元，較2025年上半年的人民幣293百萬元減少33.1%，主要由本期EPC項目規模減少，對應項目原材料、施工相關成本減少；

- 運維銷售及服務成本為人民幣239百萬元，較2025年上半年的人民幣232百萬元增加3.0%，主要由於(i)部分運維項目因環保超低排檢查，使得項目停產不停機，大宗材料及能耗用量增加；及(ii)在運行項目數量增加，導致成本增加；及
- 投資類經營銷售及服務成本為人民幣164百萬元，較2025年上半年的人民幣170百萬元減少3.5%，主要由於部分項目發電量減少導致成本減少。

截至2026年6月30日止六個月，水處理業務銷售及服務成本為人民幣77百萬元，較2025年上半年的人民幣59百萬元增加30.5%，主要由於新建設項目投產帶動運營成本增加。

截至2026年6月30日止六個月，危固廢處理處置業務銷售及服務成本為人民幣9百萬元，較2025年上半年的人民幣15百萬元減少40.0%，主要由於報告期內相關業務訂單減少，同時因地震災害危廢轉入延遲，導致固廢處置量下降，相應運營成本同步減少。

截至2026年6月30日止六個月，雙碳新能源+業務銷售及服務成本為人民幣39百萬元，較2025年上半年的人民幣46百萬元減少15.2%，主要由於報告期相較上年同期部分項目維修成本減少。

毛利及毛利率

截至2026年6月30日止六個月，本集團的毛利為人民幣232百萬元，較2025年上半年的人民幣243百萬元減少4.5%，毛利率為24.3%，較2025年上半年增加1.3個百分點。毛利潤減少主要由於(i)煙氣EPC業務規模減少；(ii)部分投資運營項目發電量減少；及(iii)固廢處置量減少，導致毛利下降。

下表載列本集團於所列期間各業務分部的毛利及毛利率：

	截至2026年 6月30日止六個月		截至2025年 6月30日止六個月	
	毛利 人民幣千元	毛利率%	毛利 人民幣千元	毛利率%
煙氣治理業務	162,371		193,718	
EPC	27,549	12.3	32,937	10.1
運維	63,146	20.9	68,022	22.6
投資	70,408	30.0	92,065	35.2
其中：建造	9	1.0	15	2.8
運營	70,399	30.1	92,050	35.2
其他	1,268	99.5	694	99.7
水處理業務	34,856	31.3	16,256	21.5
危固廢處理處置業務	4,092	31.7	8,851	37.0
雙碳新能源+業務	30,577	43.8	24,214	34.8
總計	<u>231,896</u>	<u>24.3</u>	<u>243,039</u>	<u>23.0</u>

截至2026年6月30日止六個月，本集團煙氣治理業務分部毛利如下：

- EPC毛利為人民幣27百萬元，較2025年上半年的人民幣33百萬元減少18.2%，主要由於EPC項目規模減少，毛利減少；
- 運維毛利為人民幣63百萬元，較2025年上半年的人民幣68百萬元減少7.4%，主要由於(i)部分運維項目因環保超低排檢查，使得項目停產不停機，大宗材料及能耗用量增加；及(ii)部分運維項目進行檢修，維修成本增加；及
- 投資類經營毛利為人民幣71百萬元，較2025年上半年的人民幣92百萬元減少22.8%，主要由於(i)部分運營項目發電量減少導致成本減少；及(ii)部分項目檢修成本及大宗材料價格上漲，導致毛利減少。

截至2026年6月30日止六個月，本集團水處理業務分部毛利為人民幣35百萬元，較2025年上半年的人民幣16百萬元增加118.8%，主要由於新建設項目投產運營帶動毛利增加。

截至2026年6月30日止六個月，本集團危固廢處理處置業務分部毛利為人民幣4百萬元，較2025年上半年的人民幣9百萬元減少55.6%，主要由於報告期內相關業務訂單減少，同時因地震災害危廢轉入延遲，導致固廢處置量下降，毛利減少。

截至2026年6月30日止六個月，本集團雙碳新能源+業務分部毛利為人民幣31百萬元，較2025年上半年的人民幣24百萬元增加29.2%，主要由於本報告期相較上年同期部分項目維修成本減少，毛利增加。

其他收入及收益和其他費用及虧損

截至2026年6月30日止六個月，其他收入及收益和其他費用及虧損主要包括利息收入、政府補助及租金收入等。

下表載列我們於所列期間的其他收入及收益和其他費用及虧損的明細：

	截至2026年 6月30日止 六個月 人民幣千元	截至2025年 6月30日止 六個月 人民幣千元
利息收入	5,093	6,127
政府補助	9,637	9,449
租金收入淨值	70	(116)
外匯(虧損)/收益	(4,149)	1,875
按公允價值計入損益的金融資產的 公允價值收益	174	—
出售物業、廠房及設備收益	103	—
其他非流動資產的減值虧損	(3,944)	—
其他	(269)	(4,632)
	<u>6,715</u>	<u>12,703</u>

截至2026年6月30日止六個月，本集團其他收入及收益和其他費用及虧損的收益為人民幣7百萬元，較2025年上半年的收益為人民幣13百萬元減少人民幣6百萬元，主要是匯兌收益減少及計提非流動資產減值導致。

銷售及分銷開支

截至2026年6月30日止六個月，本集團銷售及分銷開支為人民幣10百萬元，與2025年上半年人民幣9百萬元基本持平。

行政開支

截至2026年6月30日止六個月，本集團的行政開支為人民幣47百萬元，與2025年上半年人民幣48百萬元基本持平，行政開支佔收入比率由上年同期的4.5%增加至4.9%，主要由於總體收入額減少導致佔比增加。

研究及開發（「研發」）開支

截至2026年6月30日止六個月，本集團的研發開支為人民幣28百萬元，與2025年上半年人民幣28百萬元持平，研發開支佔收入比率由上年同期的2.7%增加至2.9%。

財務費用

本集團的財務費用為銀行借款及其他借款、租賃負債和應付票據貼現的利息開支。截至2026年6月30日止六個月，本集團的財務費用為人民幣7百萬元，與2025年上半年人民幣7百萬元持平。

資產負債比率

資產負債比率乃根據本集團的負債總額佔本集團的總資產的百分比釐定。截至2026年6月30日止六個月，本集團的資產負債比率為33.0%，較2025年12月31日35.7%下降了2.7個百分點。

所得稅開支

本集團於截至2026年6月30日止六個月的所得稅開支為人民幣13百萬元。較2025年上半年的人民幣14百萬元減少7.1%，主要由於本年度遞延所得稅計提減少所致；

報告期內溢利

截至2026年6月30日止六個月，本集團期內溢利為人民幣106百萬元，較2025年上半年人民幣145百萬元減少了人民幣39百萬元。主要由於本集團報告期內整體收入規模減少，項目成本同比下降，同時個別項目計提減值準備，利潤減少；

本公司擁有人應佔溢利

截至2026年6月30日止六個月歸屬於母公司擁有人的利潤為人民幣104百萬元，較2025年上半年人民幣143百萬元減少人民幣39百萬元。

貿易應收款項

截至2026年6月30日止六個月期間，本集團兩家位於中國大陸的獨立客戶包括客戶C及客戶D，於2026年3月30日及2026年6月29日，分別被中國大陸法院裁定受理破產重整申請及破產清算申請。

於2026年6月30日，本集團認為上述事項表明客戶C及客戶D的信用狀況已發生顯著變化，並初步對該兩家客戶的應收款項餘額開展單項減值評估。經管理層評估，本集團就上述受影響客戶對應的應收賬款、其他應收款、長期應收款及其他非流動資產分別確認預期信用損失人民幣約2,621,000元、人民幣約1,975,000元、人民幣約25,988,000元及人民幣約3,944,000元。

現金流量

下表載列本集團於2026年上半年及2025年上半年的現金流量狀況：

	截至2026年 6月30日 止六個月 (人民幣千元)	截至2025年 6月30日 止六個月 (人民幣千元)
經營活動所得／(所用)現金淨額	17,201	(47,981)
投資活動(所用)現金淨額	(31,355)	(25,531)
融資活動(所用)現金淨額	(42,144)	(232,087)
現金及現金等價物增加(減少)淨額	<u>(56,298)</u>	<u>(305,599)</u>

截至2026年6月30日止六個月，本集團的銀行結餘及現金為人民幣381百萬元，較2026年年初人民幣441百萬元減少人民幣60百萬元，主要由於報告期內歸還借款及投資聯營公司所致。

截至2026年6月30日止六個月，我們經營活動所得的現金淨額為人民幣17百萬元，同比增加人民幣65百萬元，變動主要是由於報告期內同時經營性採購支出減少。

截至2026年6月30日止六個月，我們投資活動使用的現金淨額為人民幣31百萬元，同比增加人民幣5百萬元，變動主要是由於報告期較去年同期投資支付聯營及子公司款項增加所致。

截至2026年6月30日止六個月，我們融資活動使用的現金淨額為人民幣42百萬元，同比減少人民幣190百萬元，變動主要是由於報告期較去年同期歸還借款減少所致。

資本開支

本集團的資本開支主要包括購置和建設投資項目及股權投資。截至2026年6月30日止六個月，本集團的資本開支總額為人民幣72百萬元。較上年同期的人民幣59百萬元增加人民幣13百萬元。

資本結構

截至2026年6月30日，本集團的借貸為人民幣241百萬元（當中包括長期借貸人民幣191百萬元及短期借貸人民幣50百萬元）（截至2025年12月31日：借貸為人民幣274百萬元（當中包括長期借貸人民幣204百萬元及短期借貸人民幣70百萬元））。其中，人民幣35百萬元借貸以固定利率計息。銀行借款的賬面值以人民幣為主。本集團並無使用任何財務工具作對沖用途，亦無任何以現有借款及／或其他對沖工具對沖的外幣淨額投資。

本集團資產抵押

於2026年6月30日，本集團銀行借款中人民幣79百萬元以擁有的土地使用權、部分子公司股權和服務項目收費權提供抵押擔保。

本集團附屬公司昌吉州博奇環保科技有限公司（「**昌吉州博奇**」）作為承租人，與中信金融租賃有限公司（「**中信租賃**」）訂立融資租賃安排（「**融資租賃協議**」）。北京博奇將其持有的昌吉州博奇的全部股權及昌吉州博奇服務特許經營協議項下的服務費應收款項質押予中信租賃，以擔保融資租賃協議項下的責任。

本集團附屬公司長治市博奇環保科技有限公司（「**長治博奇**」）作為承租人，與中信金融租賃有限公司（「**中信租賃**」）訂立融資租賃安排（「**融資租賃協議**」）。北京博奇將其持有的長治博奇的全部股權及長治博奇服務特許經營協議項下的服務費應收款項質押予中信金融租賃，以擔保融資租賃協議項下的責任。

或有負債

於2026年6月30日，本集團並無任何重大或有負債。

所持重大投資、重大收購及出售

於報告期內，本集團並無持有重大投資（包括價值佔本公司於2026年6月30日的資產總值5%或以上的於被投資公司的任何投資）或有關附屬公司、聯營公司及合營企業的重大收購或出售事項。

無重大變動

除本中期業績公告披露者外，於報告期內，概無影響本集團表現的重大變動須根據上市規則附錄D2第46(3)條予以披露。

有關重大投資及資本資產的未來計劃

於2026年6月30日，本集團並無有關重大投資及資本資產的其他計劃。本集團將繼續密切和定期檢討其業務擴展計劃，從而採取符合本集團最佳利益的必要措施。

4. 風險因素及風險管理

環保及污染防治政策的風險

本集團向中國客戶提供絕大部分環保服務，且其業務發展在很大程度上取決於中國的污染防治政策。環保行業是受惠於中國政府持續支持的主要行業之一。對本集團環保服務的需求以及於該服務產生的收益與施加於本集團現有及潛在客戶的環保規定直接相關。然而，本集團無法保證目前享有的特定優惠政策將繼續存在。此外，該等政策及激勵措施或會吸引其他新商家進入市場，並可能鼓勵污染防治效果較本集團的產品及服務更好的其他產品或服務。因此，無法保證本集團將直接受惠於已變更的行業政策。然而，本集團作為中國獨立煙氣處理綜合服務提供商的領導者，將把握市場機遇，以進一步涵蓋煙氣處理行業的全產業鏈及深挖潛在市場。同時，積極發展鋼鐵、石化、電解鋁等非電行業新領域市場，開拓水處理、危固廢處理處置等環保業務及雙碳新能源+業務，以期實現本集團業務的可持續發展。

流動資金風險

本集團未來自經營活動產生充足現金流入的能力將取決於項目時間表及付款安排、本集團及時收回應收款項的能力及本集團能取得的信貸期。倘本集團未能從營運中產生充足的現金流量，本集團的發展前景可能受到重大不利影響。董事須為流動資金風險管理負上最終責任，彼等已建立適當的流動資金風險管理框架，以滿足本集團的短期、中期及長期資金及流動資金管理需要。本集團透過維持足夠備用現金、銀行融資及預留銀行融資、持續監察預測及實際現金流量以及比對金融資產與負債的到期情況來管理流動資金風險。

信貸風險

信貸風險主要來自貿易應收款項及應收票據、特許經營安排項下的應收款項、銀行結餘及現金、已抵押銀行存款、合約資產、按公允價值計入其他全面收益的債務工具、其他應收款項以及應收關連方款項。由於本集團的業務性質，本集團的信貸風險主要集中於少數客戶以及本集團提供的財務擔保。截至於2026年6月30日，本集團五大客戶的貿易應收款項總額為人民幣515百萬元，佔本集團2026年6月30日貿易應收款項總額的38.6%。本集團的信貸風險地域上僅集中於中國。本集團已落實信貸政策，持續監察所面對的該等信貸風險。

外匯與貨幣兌換風險

於2026年6月30日，本集團幾乎所有經營業務均在中國進行，且大部分交易以人民幣計值。本集團所面對的外匯及兌換風險主要來自以人民幣以外的其他貨幣所進行的銷售及採購業務。此外，人民幣不可自由兌換為外幣，而且將人民幣兌換為外幣須受中國政府頒佈的外匯管制規則及條例規限。於2026年6月30日，本集團並無外幣對沖政策。然而，董事會將密切監察本集團的外匯風險，並可能於日後視乎外幣的情況及走勢考慮採納重大外幣對沖政策。

5. 本集團未來展望

2026年是「十五五」規劃全面落地的開局之年，本集團將綠色轉型從合規要求上升為核心競爭壁壘，以創新驅動、全鏈減碳、生態協同為三大抓手，在「十五五」新征程上鍛造可持續發展新動能。本集團將持續深化「環境治理+雙碳新能源+價值創造」三位一體戰略體系，升級「氣•水•固•雙碳新能源+」四位一體產業生態矩陣，通過戰略深耕、數智賦能、創新引領、資本聯動四大核心舉措，全力打造具備全鏈服務能力與國際話語權的環保科技領軍企業，助力經濟社會全面綠色轉型與生態文明建設提質增效。

戰略深耕，構建全鏈價值新生態：本集團將錨定「十五五」降碳、減污、擴綠、增長協同推進目標，優化「基本盤+替代盤+支撐盤」梯次佈局，實現業務從單一治理向全價值鏈延伸。穩固煙氣治理業務優勢，聚焦鋼鐵、水泥等行業超低排放長效運維與技術迭代，強化核心客戶合作黏性，築牢現金流「基本盤」；加速水處理業務向綠色低碳轉型，深耕再生水利用、污泥資源化與污水處理廠2.0模式，拓展城市與工業一體化水治理項目，壯大利潤增長「替代盤」；攻堅危固廢處理處置細分賽道，依托產學研合作突破固廢資源化核心技術，推動工業廢料向綠色建材轉化，同時佈局危險廢物全流程智慧監管服務，培育新質生產力「支撐盤」；深化新能源業務佈局，聚焦光儲一體化與源網荷儲融合場景及零碳園區佈局，完善從項目規劃、建設到運維的全周期服務能力，形成多業務協同發力的新格局。

數智賦能，築牢精細管理新基座：以數字化轉型驅動管理效能躍遷，搭建覆蓋全業務鏈條的智慧管理平台，實現項目運營、風險管控、碳排放核算的全流程可視化。深化「高授權、嚴考核、重激勵」管理理念，將減碳績效與高管薪酬、部門考核深度掛鉤，健全可持續發展治理體系。優化組織架構與人才梯隊，聚焦低碳技術、碳足跡管理、國際合規等領域引育高端人才，完善內部激勵機制與職業發展通道，打造兼具專業能力與綠色理念的核心團隊。強化內控合規建設，對標《企業可持續披露準則》要求，提升ESG信息披露質量，以規範治理支撐企業高質量發展。

創新引領，突破核心技術新高地：堅持「產學研用深度融合」路徑，以技術創新推動產業升級，構建自主可控的核心技術體系。聚焦低碳環保關鍵核心技術攻關，重點研發煙氣脫硫脫硝高效節能技術、固廢資源化利用工藝、光儲系統優化集成技術，建立企業技術創新中心與產學研合作平台，加速科研成果向實際應用轉化。主動佈局碳足跡管理與國際標準適配，構建產品全生命周期碳數據管理體系，應對國際碳邊境調節機制等貿易壁壘，助力客戶提升綠色競爭力。同時，推動技術服務模式創新，將內部治理經驗轉化為標準化解決方案，實現技術能力向商業價值的高效變現。

資本聯動，共築產業共生新生態：深化「產業+資本+生態」雙輪驅動戰略，構建多層次資本運作與產融結合體系。通過戰略投資與併購重組，整合行業優質技術、渠道與人才資源，完善產業鏈上下游佈局；積極參與全球氣候治理與國際標準制定，推動自主技術標準與國際互認，拓展海外綠色項目合作空間，提升國際市場話語權。構建「企業+客戶+合作夥伴+金融機構」共贏生態，推動供應鏈脫碳賦能，通過技術支持、資金對接等方式助力上下游企業綠色轉型，實現產業生態價值最大化。

本集團將始終秉持「科技向綠，生態共贏」的發展方針：以「十五五」規劃為指引，通過戰略、管理、技術、資本的四維聯動，持續提升核心競爭力與可持續發展能力，穩步向綠色經濟時代的全球產業創新平台和生態價值創造者目標邁進，為中國乃至全球的環境保護與雙碳目標實現貢獻更大力量。

企業管治守則

本公司致力於維持高水平的企業管治，以保障股東權益以及提升企業價值及問責性。本公司已採納上市規則附錄C1所載的企業管治守則（「**企業管治守則**」）。

曾之俊先生擔任主席與行政總裁的雙重角色，偏離企業管治守則的守則條文第C.2.1條的規定。憑藉在環保行業的豐富經驗，曾先生負責本公司的整體管理、決策及戰略規劃，對本集團的增長及業務擴展起重要作用。由於曾先生是本集團管理層的關鍵人物之一，董事會認為由曾先生一人肩負主席與行政總裁的角色，不會對本集團的利益造成任何潛在損害，相反有利於本集團的管理。此外，本集團的高級管理層及董事會由富經驗的人員組成，其運作可有效地制衡曾先生的權力及職權。董事會現時由三名執行董事（包括曾先生）、三名非執行董事及四名獨立非執行董事組成，其成員具有頗強的獨立元素。因此，董事會認為偏離企業管治守則屬適當並有理據。

為了維持良好企業管治，並確保本公司遵守企業管治守則的守則條文，董事會將定期檢討是否有需要委任不同人士，以獨立履行主席及行政總裁的角色。

除本文披露者外，本公司於報告期內一直遵守企業管治守則第二部分所載的守則條文。本公司將繼續檢討並提升其企業管治常規，以確保遵守企業管治守則。

證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄C3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**」）作為買賣本公司證券的操守守則。經向本公司全體董事作出特定查詢後，全體董事確認彼等於報告期內已嚴格遵守標準守則所載的規定標準。

董事會亦已採納標準守則以規管可能獲知本公司非公開內幕消息之相關僱員進行有關本公司證券交易的所有行為（見企業管治守則守則條文第C.1.3條）。經作出合理查詢後，於報告期內並未發現本公司之有關僱員未有遵守標準守則之情況。

董事有關財務報表的財務申報責任

董事明白其有責任編製2026年上半年的財務報表，以真實公平地反映本公司及本集團的事務狀況以及本集團的業績及現金流量。

本公司管理層向董事會提供必要的闡釋及資料，致使董事會能對提呈予董事會批准的本公司財務報表進行知情的評估。本公司每月向董事會全體成員提供有關本公司表現、狀況及前景的最新資料。

董事並不知悉，任何有關可能對本公司持續經營能力嚴重存疑的事件或情況的重大不確定因素。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於報告期內，本公司或本集團任何成員公司於報告期內並無購買、出售或贖回任何本公司股份（包括出售庫存股份（定義見上市規則））。於本中期業績公告日期，本公司並無持有庫存股份（定義見上市規則）。

充足的公眾持股量

根據本公司可獲得的資料及據董事所知，自上市日期直至2026年6月30日止期間及直至本中期業績公告日期，本公司一直維持充足的公眾持股量。

股息政策

董事會已於2018年5月18日議決批准及公佈了本公司股息政策。有關詳情，請參閱本公司日期為2018年5月18日之公告。

中期股息

根據本公司於2018年5月18日所宣佈的《股息政策》，董事會決議不宣派截至2026年6月30日止六個月的中期股息（2025年：無）。

遵守法律及法規

於報告期內，本公司已遵守對本公司有重大影響的相關法律及法規，及並無涉及任何重大法律訴訟。

環保政策及績效

作為環保服務提供商，本集團嚴格遵守與其業務有關的法律法規，包括有關提供環保及節能服務、監測燃煤發電廠產生的污染物及煙氣的法律法規。本集團致力於保護環境、回饋社會及實現可持續發展。本集團取得的成就離不開與客戶及員工建立互利關係，以及保持生態環境及社會環境的和諧共存。本集團將繼續履行其社會責任，發揮環保企業的優勢，為打造藍天白雲的美好環境不懈努力。

有關本公司的環境、社會及管治的詳情，已根據上市規則第13.91條及附錄C2載於本公司2025年年報內的環境、社會及管治報告，並已於2026年4月29日刊發。

報告期後重大事項

截至本中期業績公告日期，本集團並無須根據上市規則予以披露的報告期後重大事項。

審核委員會及審閱中期業績

審核委員會包括兩名獨立非執行董事及一名非執行董事。審核委員會已經與管理層審閱本集團所採用的會計準則及實務指引，亦已就審計、內部監控、風險管理系統及財務彙報事宜進行討論，包括本集團截至2026年6月30日止六個月的未經審核中期簡明綜合業績。審核委員會對本公司在本中期業績公告中所採用的會計處理方法並無異議。

刊載中期業績及中期報告

本公告刊登於本公司網站(www.chinaboqi.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)。載有上市規則所規定的所有資料的本公司2026年中期報告將適時寄發予股東並於上述網站登載以供審閱。

承董事會命
中國博奇環保(控股)有限公司
主席、執行董事兼行政總裁
曾之俊

中國北京，2026年8月21日

於本公告日期，執行董事為曾之俊先生、劉根鈺先生及錢曉寧女士；非執行董事為鄭拓先生、朱偉航先生及陳學先生；及獨立非執行董事為謝國忠博士、李濤先生、俞偉峰教授及張帆女士。