

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中国大唐集团新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01798)

截至2022年12月31日止年度之末期業績公佈

財務摘要

- 截至2022年12月31日止年度，營業收入為人民幣12,499.23百萬元，比去年上升5.32%。
- 截至2022年12月31日止年度，稅前利潤為人民幣4,343.7百萬元，比去年上升62.79%。
- 截至2022年12月31日止年度，母公司所有者應佔淨利潤為人民幣3,485.17百萬元，比去年上升71.55%。
- 截至2022年12月31日止年度，母公司普通股持有人應佔基本每股收益為人民幣0.4027元，比去年上升93.89%。

中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至2022年12月31日止年度(「報告期」)之末期業績，連同2021年同期的比較數字。本公司於本業績公佈列示的本集團截至2022年12月31日止年度財務資料乃基於按《國際會計準則委員會》頒佈的(《國際財務報告準則》)以及香港《公司條例》的披露要求而編製的合併財務報表。

合併損益表

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2022年	2021年 (重述)
收入	3	12,499,229	11,868,283
其他收入和其他收益淨額	4	<u>637,465</u>	<u>279,640</u>
折舊和攤銷費用		(4,998,888)	(4,450,137)
職工薪酬費用		(1,092,020)	(1,031,159)
材料成本		(61,730)	(148,960)
維修及保養費用		(326,280)	(517,925)
其他經營費用	5	<u>(450,804)</u>	<u>(1,222,818)</u>
經營利潤		<u>6,206,972</u>	<u>4,776,924</u>
財務收入	6	29,190	22,451
財務費用	6	<u>(1,939,610)</u>	<u>(2,121,769)</u>
財務費用淨額	6	(1,910,420)	(2,099,318)
享有聯營和合營企業的 收益和損失		<u>47,144</u>	<u>(9,389)</u>
稅前利潤		4,343,696	2,668,217
所得稅費用	7	<u>(452,471)</u>	<u>(376,484)</u>
本年利潤		<u><u>3,891,225</u></u>	<u><u>2,291,733</u></u>
歸屬於：			
母公司所有者		3,485,167	2,031,623
非控制性權益		<u>406,058</u>	<u>260,110</u>
		<u><u>3,891,225</u></u>	<u><u>2,291,733</u></u>
歸屬於母公司普通股持有人的 基本和稀釋每股收益(人民幣元)	8	<u><u>0.4027</u></u>	<u><u>0.2077</u></u>

合併綜合收益表

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	2022 年	2021 年 (重述)
本年利潤	<u>3,891,225</u>	<u>2,291,733</u>
其他綜合收益：		
於以後期間可能重分類至損益的 其他綜合收益：		
外幣報表折算差額	<u>252</u>	<u>(1,340)</u>
於以後期間可能重分類至損益的 其他綜合收益淨額	<u>252</u>	<u>(1,340)</u>
於以後期間不會重分類至損益的 其他綜合收益：		
指定為以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的權益性投資：		
公允價值變動，扣除稅項	<u>49,507</u>	<u>42,062</u>
於以後期間不會重分類至損益的 其他綜合收益淨額	<u>49,507</u>	<u>42,062</u>
本年其他綜合收益稅後淨額	<u>49,759</u>	<u>40,722</u>
本年綜合收益總額	<u>3,940,984</u>	<u>2,332,455</u>
歸屬於：		
母公司所有者	3,534,889	2,070,731
非控制性權益	<u>406,095</u>	<u>261,724</u>
	<u>3,940,984</u>	<u>2,332,455</u>

合併財務狀況表

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2022年	2021年 (重述)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	71,978,581	70,480,361
投資性房地產		17,979	18,739
無形資產		405,292	382,607
使用權資產		3,018,637	3,651,206
對聯營和合營企業的投資		989,465	929,071
指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資		55,712	104,905
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		9,972	8,972
遞延所得稅資產		27,189	27,664
預付款項、其他應收款及其他資產		2,132,388	2,301,729
非流動資產合計		78,635,215	77,905,254
流動資產			
存貨		122,857	124,227
應收賬款及應收票據	11	14,468,273	16,470,899
預付款項、其他應收款及其他資產		1,855,471	1,628,778
受限資金		25,466	35,486
定期存款		—	18,000
現金及現金等價物		2,440,992	3,119,959
流動資產合計		18,913,059	21,397,349
資產合計		97,548,274	99,302,603

合併財務狀況表(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2022年	2021年 (重述)
負債			
流動負債			
應付賬款及應付票據	12	279,437	369,964
其他應付款及預提費用		8,022,414	9,402,040
帶息銀行借款及其他借款	13(b)	8,633,616	12,461,757
當期所得稅負債		188,938	105,286
流動負債合計		17,124,405	22,339,047
淨流動資產(負債)		1,788,654	(941,698)
扣除流動負債後之資產總額		80,423,869	76,963,556
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	13(a)	45,945,306	45,414,484
遞延所得稅負債		17,904	17,623
其他應付款及預提費用		190,730	185,518
非流動負債合計		46,153,940	45,617,625
負債合計		63,278,345	67,956,672
淨資產		34,269,929	31,345,931

合併財務狀況表(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2022年	2021年 (重述)
權益			
歸屬於母公司所有者的權益			
股本		7,273,701	7,273,701
股本溢價		2,080,969	2,080,969
永續票據及債券		14,310,845	14,294,047
儲備		(765,118)	(1,106,784)
留存收益		<u>7,286,499</u>	<u>4,866,276</u>
		<u>30,186,896</u>	<u>27,408,209</u>
非控制性權益		<u>4,083,033</u>	<u>3,937,722</u>
權益合計		<u><u>34,269,929</u></u>	<u><u>31,345,931</u></u>

合併權益變動表

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司所有者的權益										
	股本	股本溢價	永續票據 和債券	法定盈餘 公積*	其他儲備*	公允 價值儲備*	外幣折貸 差額儲備*	留存收益	小計	非控制性 權益	權益合計
於2022年1月1日(重述前)	7,273,701	2,080,969	14,294,047	513,407	(1,466,167)	(145,380)	(8,644)	4,665,948	27,207,881	3,932,026	31,139,907
採用國際會計準則第16號 (附註2.2)	-	-	-	-	-	-	-	200,328	200,328	5,696	206,024
於2022年1月1日(重述)	7,273,701	2,080,969	14,294,047	513,407	(1,466,167)	(145,380)	(8,644)	4,866,276	27,408,209	3,937,722	31,345,931
本年利潤	-	-	556,272	-	-	-	-	2,928,895	3,485,167	406,058	3,891,225
本年其他綜合收益：											
指定為以公允價值計量 且其變動											
計入其他綜合收益的權益性 投資的公允價值變動，扣											
除稅項	-	-	-	-	-	49,507	-	-	49,507	-	49,507
外幣報表折算差額	-	-	-	-	-	-	215	-	215	37	252
本年綜合收益合計	-	-	556,272	-	-	49,507	215	2,928,895	3,534,889	406,095	3,940,984
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75,166	75,166
宣告發放2021年度末期 股利(附註9)	-	-	-	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
發行永續票據及債券	-	-	1,000,000	-	-	-	-	-	1,000,000	-	1,000,000
發行永續票據及債券的 費用	-	-	(2,474)	-	-	-	-	-	(2,474)	-	(2,474)
償還永續票據及債券	-	-	(1,000,000)	-	-	-	-	-	(1,000,000)	-	(1,000,000)
發放永續票據及債券股利	-	-	(537,000)	-	-	-	-	-	(537,000)	-	(537,000)
提取法定盈餘公積	-	-	-	194,398	-	-	-	(194,398)	-	-	-
對非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(336,264)	(336,264)
處置指定為以公允價值計量 且其變動計入其他綜合收 益的權益性投資引起的公 允價值儲備轉換	-	-	-	-	-	96,063	-	(96,063)	-	-	-
其他	-	-	-	-	1,483	-	-	-	1,483	314	1,797
於2022年12月31日	7,273,701	2,080,969	14,310,845	707,805	(1,464,684)	190	(8,429)	7,286,499	30,186,896	4,083,033	34,269,929

* 於二零二二年十二月三十一日的儲備總額為人民幣765,118,000元(二零二一年：人民幣1,106,784,000元)。

合併權益變動表(續)

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司所有者的權益										
	股本	股本溢價	永續票據 和債券	法定盈餘 公積*	其他儲備*	公允 價值儲備*	外幣折貸 差額儲備*	留存收益	小計	非控制性 權益	權益合計
於2021年1月1日	7,273,701	2,080,969	12,250,087	420,410	(1,466,167)	(185,659)	(7,473)	3,666,475	24,032,343	3,700,375	27,732,718
本年利潤(重述)(附註2.2)	-	-	520,614	-	-	-	-	1,511,009	2,031,623	260,110	2,291,733
本年其他綜合收益：											
指定為以公允價值計量且其 變動計入其他綜合收益的 權益性投資的公允價值變 動，扣除稅項	-	-	-	-	-	40,279	-	-	40,279	1,783	42,062
外幣報表折算差額	-	-	-	-	-	-	(1,171)	-	(1,171)	(169)	(1,340)
本年綜合收益合計(重述)	-	-	520,614	-	-	40,279	(1,171)	1,511,009	2,070,731	261,724	2,332,455
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86,889	86,889
註銷子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,716)	(1,716)
宣告發放2020年度末期股利 (附註9)	-	-	-	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
發行永續票據及債券	-	-	4,000,000	-	-	-	-	-	4,000,000	-	4,000,000
發行永續票據及債券的費用	-	-	(7,754)	-	-	-	-	-	(7,754)	-	(7,754)
償還永續票據及債券	-	-	(2,000,000)	-	-	-	-	-	(2,000,000)	-	(2,000,000)
發放永續票據及債券股利	-	-	(468,900)	-	-	-	-	-	(468,900)	-	(468,900)
提取法定盈餘公積	-	-	-	92,997	-	-	-	(92,997)	-	-	-
對非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(109,550)	(109,550)
於2021年12月31日(重述)	7,273,701	2,080,969	14,294,047	513,407	(1,466,167)	(145,380)	(8,644)	4,866,276	27,408,209	3,937,722	31,345,931

合併現金流量表

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2022年	2021年
經營活動的現金流量			
稅前利潤		4,343,696	2,668,217
調節項目：			
物業、廠房及設備折舊	10	4,742,054	4,230,437
使用權資產折舊		205,234	166,526
無形資產、長期待攤費用的攤銷和 投資性房地產折舊		51,600	53,174
處置物業、廠房及設備及無形資產 損失	4	8,698	51,066
應收賬款(減值回撥)/減值淨額	5	(195,595)	210,039
其他應收款減值準備		64,331	53,188
計提的存貨跌價準備	5	—	7,140
物業、廠房及設備減值準備	5	82,679	338,524
於一間合營企業股權投資減值準備	5	—	46,903
匯兌收益，淨額		24,464	(5,476)
應收融資租賃款項產生的利息收入	6	(415)	(343)
利息支出	6	1,915,146	2,126,566
享有聯營和合營企業的(收益)/ 損失		(47,144)	9,389
債務重組的利得	4	—	(7,499)
以公允價值計量且其變動計入損益 的金融資產的公允價值變動收益	4	—	(243)
其他，淨額		18,086	(15,793)
		11,212,834	9,931,815

合併現金流量表(續)

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2022年	2021年
營運資金變動：			
存貨減少		8,511	90,225
應收賬款及應收票據減少／(增加)		2,197,786	(4,491,212)
預付款項、其他應收款及其他資產增加		(318,221)	(151,775)
受限制資金減少／(增加)		10,020	(3,084)
應付賬款及應付票據(減少)／增加		(94,527)	106,737
其他應付款及預提費用增加		638,613	913,477
經營活動產生之現金		13,655,016	6,396,183
收到利息		28,775	22,108
支付所得稅		(452,471)	(416,394)
經營活動產生之現金淨額		13,231,320	6,001,897

合併現金流量表(續)

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	2022年	2021年
投資活動的現金流量		
購建物業、廠房及設備、土地使用權 及無形資產	(6,974,554)	(8,211,895)
處置物業、廠房及設備和無形資產所 得款項	4,465	20,590
於聯營及合營企業的投資	(15,000)	(10,499)
處置以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產所得款項	99,139	1,361
處置聯營及合營企業的股權投資	19,138	1,656
定期存款的減少	18,000	1,490
收到聯營企業股利	—	38
投資活動使用之現金淨額	(6,848,812)	(8,197,259)

合併現金流量表(續)

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	2022年	2021年
融資活動的現金流量		
發行公司債券、中期票據及短期債券		
募集資金，扣除發行費用	5,098,262	15,745,912
發行永續票據和債券募集資金	1,000,000	4,000,000
發行永續票據和債券的費用	(2,474)	(7,754)
非控制性權益注資	75,166	86,889
借款所得款項	20,167,363	16,112,579
收到關聯方借款	6,181,244	6,874,284
償還永續票據及債券	(1,000,000)	(2,000,000)
償還借款	(18,073,230)	(13,478,490)
償還公司債券及短期債券	(7,950,000)	(12,150,000)
償還關聯方借款	(9,588,861)	(9,752,119)
支付的股利	(218,211)	(218,211)
向非控制性權益支付的股利	(152,765)	(80,201)
支付永續票據及債券股利	(537,000)	(468,900)
支付利息	(1,561,155)	(2,020,901)
支付租賃本金部分	(505,038)	(380,469)
融資活動(使用)／產生之現金淨額	(7,066,699)	2,262,619

合併現金流量表(續)

截至2022年12月31日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	2022年	2021年
現金及現金等價物淨(減少)/增加	(684,191)	67,257
年初現金及現金等價物	3,119,959	3,052,717
匯率變動影響的淨額	<u>5,224</u>	<u>(15)</u>
年末現金及現金等價物	<u><u>2,440,992</u></u>	<u><u>3,119,959</u></u>
對現金及現金等價物餘額的分析：		
現金及銀行存款餘額	<u><u>2,440,992</u></u>	<u><u>3,119,959</u></u>
合併現金流量表中的現金及 現金等價物	<u><u>2,440,992</u></u>	<u><u>3,119,959</u></u>

財務報表附註

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 公司信息

中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「**本公司**」)是由設立於中華人民共和國(以下簡稱「**中國**」)並受中國政府控制的一家有限責任公司，即中國大唐集團有限公司(以下簡稱「**大唐集團**」)對其下屬的風力發電相關業務進行重組，於2010年7月9日設立的股份有限公司。於2022年12月31日，本公司董事視大唐集團為本公司的最終控股公司。

本公司及其子公司(以下合稱「**本集團**」)主要從事風力及其他新能源的發電及售電業務。

本公司的註冊地為中國北京市石景山區八大處路49號院4號樓6層6197房間。

本公司H股已於2010年12月在香港聯合交易所有限公司(「**香港聯交所**」)上市。

2. 編製基礎及重要會計政策

以下為編製本財務報表時所採納的主要會計政策。除特別註明外，此等會計政策在所列報的所有年度內貫徹應用。

2.1 編製基礎

本合併財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則(包括國際財務報告準則，國際會計準則及其相關解釋公告)及香港公司條例的披露要求編製。除若干應收票據、指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資及以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產按公允價值列賬外，合併財務報表按照歷史成本法編製。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.1 編製基礎(續)

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。

除特別註明外，本財務報表以人民幣列示，且所有金額均以四捨五入計算至最接近千元。

2.1.1 持續經營

本集團通過經營活動產生的現金流及可動用銀行和其他金融機構提供的融資額度滿足其日常營運資金需求。本公司董事考慮本集團可利用的資金來源如下：

- 本集團於2023年經營活動的預期現金流入淨額；
- 於2022年12月31日，本集團未利用的銀行機構的授信額度約為人民幣60,600.4百萬元，其中人民幣37,379.4百萬元無需於報告年末後12個月內續期。於2022年12月31日，本集團董事一致認為已滿足銀行授信的所有相關條款。本集團董事基於集團良好的信譽確信授信額度在期滿時可以獲得續期；及

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.1 持續經營(續)

- 基於本集團的信用記錄，可以從銀行和其他金融機構獲得其他可用的融資來源。於2022年12月31日，本集團已獲中國證券監督管理委員會核准但未發行的公司債券人民幣15,000.00百萬元，已在中國銀行間市場交易商協會註冊但未發行的資產支援票據人民幣2,200.00百萬元、超短期融資券人民幣4,900.00百萬元和中期票據人民幣12,000.00百萬元，其中資產支援票據有效期至2023年6月；公司債券中的人民幣6,000.00百萬元和人民幣9,000.00百萬元有效期分別至2023年9月和2023年12月。超短期融資券人民幣4,900.00百萬元有效期至2023年11月；中期票據中人民幣4,000.00百萬元有效期至2023年12月，其餘中期票據人民幣8,000.00百萬元的核准和註冊在本報告期末後的12個月內有效。

本公司董事相信本集團擁有充足的資源並可支付到期負債，自本報告年末後不短於十二個月的可預見未來期間內持續經營。因此，本公司董事認為以持續經營為基礎編製本合併財務報表是合適的。

2.1.2 合併財務報表

合併財務報表包括於2022年12月31日本公司及所有子公司的財務報表。控制，是指本集團擁有對被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響其回報金額。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.2 合併財務報表(續)

倘本公司直接或間接擁有少於被投資公司大多數投票權或類似權利，則本集團於評估其是否擁有對被投資公司的權力時會考慮以下所有相關事實及情況，包括：

- 與被投資公司其他投票權持有人的合約安排；
- 其他合約安排所產生的權利；及
- 本集團的投票權及潛在投票權。

附屬公司的財務報表乃就與本公司相同的報告期間使用一致的會計政策編製。附屬公司的業績自本集團取得控制權當日合併入賬，並會繼續合併入賬直至該控制權終止當日為止。

損益以及其他綜合收益的每一項目分別歸屬於母公司所有者和非控制權益，即使導致非控制權益出現負數餘額。所有集團內部交易涉及的資產、負債、權益、收益、費用和現金流在合併時應全部抵銷。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.2 合併財務報表(續)

一旦相關事實和情況變化導致對上述控制三要素的一個或多個要素發生變化的，本集團應當重新評估是否能控制被投資方。母公司在不喪失控制權的情況下對子公司的權益發生變化作為權益交易進行會計處理。如果本集團喪失對子公司的控制權，本集團將會：

- 終止確認子公司的資產(包括商譽)和負債；
- 終止確認非控制權益賬面價值；
- 終止確認權益中的累計外幣報表折算差異；
- 確認收到對價的公允價值；
- 確認剩餘股權(如有)的公允價值；
- 確認相應溢餘或不足於損益；以及
- 將本集團享有的原確認在其他綜合收益的部分轉為當期損益或者留存收益，類似本集團直接處置相關資產或負債時所採用的方法。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.2 會計政策及披露的變動

除了因應用國際財務報告準則的修訂而產生的額外會計政策、國際會計準則委員會、國際財務報告準則常務解釋委員會的議程決定以及應用若干與本集團相關的會計政策，截至2022年12月31日止本年度合併財務資料所採用的會計政策及計算方法與本集團截至2021年12月31日年度財務報表所呈列的相同。

於本期間內，本集團首次應用以下於2022年1月1日或之後開始之年度期間強制生效之國際財務報告準則(國際財務報告準則)，以及國際會計準則委員會對國際財務報告準則所作之修訂：

《國際財務報告準則》 第3號修訂	參考、概念、框架
《國際會計準則》第16號 修訂	物業、廠房及設備作擬定用途前之 所得款項
《國際會計準則》第37號 修訂	虧損合同—履約合同成本
《國際財務報告準則》修訂	2018–2020年國際財務報告準則的年 度改進

除下述外，於本年度應用國際財務報告準則的修訂及國際會計準則委員會、國際財務報告準則常務解釋委員會的議程決定，對本集團本期及以前期間之財務狀況及業績，以及／或相關綜合財務報表所列明之披露並無重大影響。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.2 會計政策及披露的變動(續)

《國際會計準則》第16號修訂，物業、廠房和設備作擬定用途前之所得款項的應用的影響和相對應的會計政策

物業，廠房及設備

成本包括直接歸屬於使資產到達其能夠以管理層預期的方式運營所需的位置和條件的任何成本，包括測試相關資產正常運作的成本，以及根據本集團的會計政策對於符合條件的資產而資本化的借貸成本。在將物業、廠房和設備項目帶到能夠以管理層預期的方式運營所需的位置和條件時生產的項目的銷售收益(例如在測試資產是否正常運行時產生的樣本)，而生產該等項目的相關成本計入損益。

本集團已對在呈列的最早期間，即2021年1月1日，或之後可供使用的物業、廠房及設備追溯應用新會計政策。比較數字已重述。

下表概述了適用國際會計準則第16號對截止2021年12月31日之集團綜合財務狀況表及截止2021年12月31日止年度之綜合收益表中各受影響之項目。未包括未受影響之項目。本公司董事認為，該修訂的應用對本集團於2021年1月1日的財務狀況並無重大影響。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.2 會計政策及披露的變動(續)

《國際會計準則》第16號修訂，物業、廠房和設備作擬定用途前之所得款項的應用的影響和相對應的會計政策(續)

物業，廠房及設備(續)

對截止2021年12月31日的合併財務狀況表之影響如下：

	報告數	調整數	重述數
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
物業、廠房及設備	70,274,337	206,024	70,480,361
留存收益	4,665,948	200,328	4,866,276
非控制性權益	3,932,026	5,696	3,937,722

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.2 會計政策及披露的變動(續)

《國際會計準則》第16號修訂，物業、廠房和設備作擬定用途前之所得款項的應用的影響和相對應的會計政策(續)

物業，廠房及設備(續)

對截止2021年12月31日止年度的合併綜合收益表之影響如下：

	報告數 人民幣千元	調整數 人民幣千元	重述數 人民幣千元
收入	11,625,086	243,197	11,868,283
折舊及攤銷費用	4,445,184	4,953	4,450,137
職工薪酬費用	1,021,101	10,058	1,031,159
維修及保養費用	507,039	10,886	517,925
其他經營費用	1,211,542	11,276	1,222,818
本期利潤歸屬於：			
母公司所有者	1,831,295	200,328	2,031,623
非控制性權益	254,414	5,696	260,110
歸過屬於母公司普通 股持有人的基本和 稀釋每股收益 (人民幣元／股)	<u>0.1802</u>	<u>0.0275</u>	<u>0.2077</u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.2 會計政策及披露的變動(續)

《國際會計準則》第16號修訂，物業、廠房和設備作擬定用途前之所得款項的應用的影響和相對應的會計政策(續)

物業，廠房及設備(續)

對截止2021年12月31日之合併綜合收益表的影響如下：

	報告數 人民幣千元	調整數 人民幣千元	重述數 人民幣千元
本期利潤	2,085,709	206,024	2,291,733
本期綜合收益總額	<u>2,126,431</u>	<u>206,024</u>	<u>2,332,455</u>
本期綜合收益總額 歸屬於：			
母公司所有者	1,870,403	200,328	2,070,731
非控制性權益	<u>256,028</u>	<u>5,696</u>	<u>261,724</u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及重要會計政策(續)

2.3 已頒佈但尚未生效的國際財務報告準則

本集團尚未於本財務報表內採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10號及國際會計準則第28號之修訂	投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或投入 ³
國際財務報告準則第17號及相關修訂	保險合同 ¹
國際財務報告準則第16號之修訂	銷售及售後回租之租賃負債 ²
國際會計準則第1號之修訂	流動或非流動負債分類 ²
國際會計準則第1號之修訂	因承諾而產生的非流動負債 ²
國際會計準則第1號及國際財務報告準則實務聲明第2號之修訂	會計政策的披露 ¹
國際會計準則第8號之修訂	會計估計的定義 ¹
國際會計準則第12號之修訂	從單一交易產生的資產和負債的遞延稅項 ¹

¹ 於2023年1月1日或之後開始之年度期間生效

² 於2024年1月1日或之後開始之年度期間生效

³ 尚未釐定強制生效日期但可供採納

上述新訂準則及現有準則修訂預期不會對本集團的綜合財務報表產生重大影響。本集團將於新訂準則及現有準則的經修訂香港財務報告準則生效時採用該等準則。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息

(a) 分部信息

管理層以執行董事和一些高級管理人員(包括總會計師)(統稱為「**執行管理層**」)為資源分配和績效評估而審閱的信息為基礎確定經營分部。

鑒於截至2022年及2021年12月31日止年度本集團非風力發電的其他新能源業務相對規模很小，執行管理層仍從整體的角度評價經營分部的業績。因此本集團僅有風力發電一個報告分部。

本公司為中國公司。截至2022年12月31日止年度，本集團所有(2021年：所有)收入均產生於中國的外部客戶。

於2022年12月31日，所有(2021年12月31日：所有)非流動資產均存在於中國(包括香港)。

截至2022年12月31日止年度，所有(2021年：所有)售電收入均產生於本集團內公司運營所在地的各省電網公司。該等電網公司直接或間接地由中國政府擁有或控制。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(b) 收入

收入分析列示如下：

	2022 年	2021 年 (重述)
與客戶之間合同產生的收入	12,464,836	11,848,385
其他來源收入		
投資性房地產租賃收入：		
其他租賃付款額，包括固定租賃 付款額	34,393	19,898
	<u>12,499,229</u>	<u>11,868,283</u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(b) 收入(續)

與客戶之間合同產生的收入

(i) 分拆收入資料

風電分部	2022年	2021年 (重述)
商品或服務類型		
售電收入	12,408,959	11,811,628
其他服務	55,877	36,757
與客戶之間合同產生的收入 合計	<u>12,464,836</u>	<u>11,848,385</u>
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	12,423,723	11,811,628
在一段時間內履行履約義務	41,113	36,757
與客戶之間合同產生的收入 合計	<u>12,464,836</u>	<u>11,848,385</u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(b) 收入(續)

與客戶之間合同產生的收入(續)

(i) 分拆收入資料(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於過往期間達成履約義務而得以確認：

	2022年	2021年 (重述)
計入報告期初合同負債的 已確認收入：		
其他服務	<u>2,000</u>	<u>2,638</u>

(ii) 履約義務

有關本集團履約義務的資料概列如下：

銷售電力

本集團與客戶訂立的發電及電力銷售合約通常包括一項履約義務。本集團認為電力輸送予客戶後的時點確認收入，即視為已履行履約義務。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 收入和分部信息(續)

(b) 收入(續)

與客戶之間合同產生的收入(續)

(ii) 履約義務(續)

提供其他服務

本集團向外部第三方提供若干能源管理服務、檢修和維護服務及其他服務，由於客戶同時接受和消費本集團提供的服務收益，本集團在服務提供的會計期內採用產出法衡量服務的完成階段並確認收入。客戶保留一定比例的付款直至質保期結束，因為本集團收到客戶最終付款的權利取決於在合同規定的一段時間內是否滿足服務質量。

於2022年及2021年12月31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：

	2022年	2021年 (重述)
一年以內	1,354	461
超過一年	—	2,522
	<u>1,354</u>	<u>2,983</u>

預計於一年以上確認的建造及運維服務收入相關之剩餘履約義務將於兩年至十五年內達成。預計其他剩餘履約義務將於一年內確認為收入。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

4. 其他收入和其他收益淨額

	2022年	2021年
政府補助(附註i)	293,720	296,079
以公允價值計量且其變動計入損益的		
金融資產公允價值變動收益	—	243
處置以公允價值計量且其變動計入		
損益的金融資產取得的收益	—	361
風機供貨商賠償(附註ii)	332,708	2,250
處置物業、廠房及設備及無形資產		
損失	(8,698)	(51,066)
賠償、違約金和罰款收入淨額	24,550	32,553
債務重組利得		7,499
處置聯營和合營企業股權投資取得的		
收益	5,657	656
其他	(10,472)	(8,935)
	<u>637,465</u>	<u>279,640</u>

附註：

- (i) 該金額主要指對本集團業務之補助，退回生產電力所徵收增值稅的50%。該等補助並無附帶特定條件。
- (2) 風機供貨商的賠償為因第三方風機供貨商在質保期內提供風機維護運營服務存在延遲以及零部件狀態不佳導致的收入損失而做出的賠償。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 其他經營費用

	2022年	2021年 (重述)
物業、廠房及設備減值準備(附註10)	82,679	338,524
於一間合營企業股權投資減值準備	—	46,903
計提的存貨跌價準備	—	7,140
應收賬款項減值(回撥)/減值淨額	(195,595)	210,039
其他應收款減值準備	64,331	53,188
税金及附加	117,180	115,657
保險費	50,537	65,288
銀行手續費	31,354	39,728
購入電力費	33,805	32,087
差旅費	19,476	33,109
中介及諮詢服務費	36,619	43,378
不包括在租賃負債中計量的租賃費用	24,883	50,338
運輸費	16,530	17,027
信息化費用	31,920	27,733
物業管理費	18,366	13,281
辦公費	11,374	11,403
技術監督服務費	23,935	21,419
業務招待費	2,687	3,308
研發費用	2	9,941
其他	80,721	83,327
	<u>450,804</u>	<u>1,222,818</u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 財務收入／財務費用

財務收入和財務費用的分析列示如下：

	2022年	2021年
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	6,335	7,825
關聯方存款利息收入	22,440	14,283
應收融資租賃款的利息收入	415	343
	<u>29,190</u>	<u>22,451</u>
財務費用		
銀行借款及其他借款利息費用	(1,910,950)	(2,095,967)
租賃負債利息費用	(111,380)	(124,599)
資產棄置費用貼現利息	(6,459)	(6,420)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形 資產的利息費用	<u>113,643</u>	<u>100,420</u>
	(1,915,146)	(2,126,566)
匯兌(收益)／損失淨額	<u>(24,464)</u>	<u>4,797</u>
	<u>(1,939,610)</u>	<u>(2,121,769)</u>
財務費用淨額	<u>(1,910,420)</u>	<u>(2,099,318)</u>
利息費用資本化比率	<u>3.20%-4.98%</u>	<u>3.95%-5.22%</u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 所得稅費用

	2022年	2021年
當期所得稅		
中國企業所得稅	462,219	379,970
以前年度所得稅(高估)/低估	(10,504)	10,064
	451,715	390,034
遞延所得稅		
確認的暫時性差異	756	(13,550)
所得稅費用	452,471	376,484

截至2022年12月31日止年度，除若干設立於中國的子公司獲免稅或享受7.5%至20% (2021年：7.5%至15%) 的優惠稅率外，所有其他於中國設立的子公司所得稅率均為25% (2021年：25%)。海外利潤的稅款則按照本年度估計應課稅利潤依本集團經營業務所在國家的現行稅率計算。

適用於本集團的優惠稅收政策如下：

- (a) 根據財政部和國家稅務總局頒佈的財稅[2008]116號文及國家稅務總局頒佈的國稅發[2009]80號文規定，於2008年1月1日後經批准的公共基礎設施項目，其投資經營所得，自該項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免徵企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅(「三免三減半」)。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 所得稅費用(續)

適用於本集團的優惠稅收政策如下：(續)

- (b) 根據財政部、海關總署和國家稅務總局頒佈的財稅[2011]58號文規定，自2011年1月1日至2021年12月31日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅。根據財政部、國家稅務總局和國家發展改革委員會頒佈的財稅[2020]23號文規定，上述優惠政策有效期延長至2030年12月31日。
- (c) 根據《財政部稅務總局關於實施小微企業和個體工商戶所得稅優惠政策的公告》2021年第12號的規定，小型微利企業年應納稅所得額不超過100萬元、超過100萬元但不超過300萬元的部分，分別減按12.5%、50%計入應納稅所得額，並按20%的稅率繳納企業所得稅。
- (d) 根據《中華人民共和國企業所得稅法》的規定，高新技術企業可減按15%的稅率徵收企業所得稅。

截至2022年12月31日止年度，合營企業和聯營企業適用所得稅率為25% (2021年：25%)，分享聯營企業的所得稅費用為人民幣17.7百萬元 (2021年：10.0百萬元)，包含於「享有聯營和合營企業的收益和損失」。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 所得稅費用(續)

本集團就除稅前利潤的稅項，與採用合併主體利潤適用的法定稅率而應產生的理論稅額的差額如下：

	2022年	2021年 (重述)
稅前利潤	4,343,696	2,668,217
以法定稅率計算的所得稅	1,085,924	667,054
所得稅項影響：		
—所得稅的優惠差異	(664,454)	(487,952)
—歸屬於聯營和合營企業的損益	(11,786)	2,347
—不得稅前扣除的費用	4,649	7,144
—未確認遞延所得稅資產的稅務虧損 和暫時性差異	53,628	195,859
—使用以前未確認的稅務虧損和暫時 性差異	(4,986)	(18,032)
—以前年度(高估)/低估的所得稅	(10,504)	10,064
	452,471	376,484
加權平均實際所得稅率	10.4%	14.1%

加權平均實際所得稅率的變動主要由於本集團部分子公司於2022年投產且根據中國稅收優惠規定在本年享受免稅優惠。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益根據年內母公司所有者應佔利潤，調整永續票據及債券計提的利息，除以年內已發行普通股的加權平均數目計算。

	2022年	2021年 (重述)
收益		
母公司所有者應佔利潤	3,485,167	2,031,623
永續票據及債券利息	<u>(556,272)</u>	<u>(520,614)</u>
用於計算基本每股收益的母公司 普通股持有人應佔利潤	<u>2,928,895</u>	<u>1,511,009</u>
股數		
用於計算基本每股收益的年內已 發行普通股的加權平均數目(千股)	<u>7,273,701</u>	<u>7,273,701</u>
基本每股收益	<u>0.4027</u>	<u>0.2077</u>

(b) 稀釋每股收益

截至2022年及2021年12月31日止年度，本公司不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此稀釋每股收益與基本每股收益一致。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 股利

	2022年	2021年
擬派末期股息－每股普通股人民幣0.05元(稅前)(2021年：人民幣0.03元(稅前))	<u>363,685</u>	<u>218,211</u>

本公司於2022年支付股利人民幣218.2百萬元(2021年：人民幣218.2百萬元)。

截至2022年12月31日止年度的末期股息每股普通股人民幣0.05元(稅前)，末期股息總計人民幣363.7百萬元。該股息待將舉行的股東週年大會上由股東批准。該股息未被列為本合併財務報表的「應付股利」。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 物業、廠房及設備

	房屋建築物	發電設施	其他 (附註)	在建工程	合計
截至2022年12月31日止年度					
年初賬面淨值	3,212,484	58,316,304	173,860	8,777,713	70,480,361
增加	131,915	443,944	60,798	5,752,470	6,389,127
結轉及重分類	392,784	7,890,630	-	(8,276,009)	7,405
其他處置	(12,351)	(3,295)	(3,281)	-	(18,927)
折舊費用	(249,119)	(4,486,969)	(60,618)	-	(4,796,706)
本年計提減值	-	(78,776)	-	(3,903)	(82,679)
年末賬面淨值	<u>3,475,713</u>	<u>62,081,838</u>	<u>170,759</u>	<u>6,250,271</u>	<u>71,978,581</u>
於2022年12月31日					
成本	5,148,354	97,499,395	546,959	6,636,322	109,831,030
累計折舊	(1,624,143)	(35,208,658)	(375,485)	-	(37,208,286)
累計減值	<u>(48,498)</u>	<u>(208,899)</u>	<u>(715)</u>	<u>(386,051)</u>	<u>(644,163)</u>
賬面淨值	<u>3,475,713</u>	<u>62,081,838</u>	<u>170,759</u>	<u>6,250,271</u>	<u>71,978,581</u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 物業、廠房及設備(續)

	房屋建築物	發電設施	其他 (附註)	在建工程	合計
截至2021年12月31日止年度					
(重述)					
年初賬面淨值	3,004,192	49,395,156	130,888	12,173,495	64,703,731
增加(重述)	4,710	758,466	16,252	9,699,201	10,478,629
結轉及重分類	400,343	12,285,056	63,469	(12,767,233)	(18,355)
其他處置	(4,097)	(66,387)	(1,172)	–	(71,656)
折舊費用(重述)	(192,664)	(4,045,223)	(35,577)	–	(4,273,464)
本年計提減值	–	(10,764)	–	(327,760)	(338,524)
年末賬面淨值	<u>3,212,484</u>	<u>58,316,304</u>	<u>173,860</u>	<u>8,777,713</u>	<u>70,480,361</u>
於2021年12月31日					
成本(重述)	4,638,328	89,189,845	522,365	9,180,643	103,531,181
累計折舊(重述)	(1,377,345)	(30,743,418)	(347,791)	–	(32,468,554)
累計減值	<u>(48,499)</u>	<u>(130,123)</u>	<u>(714)</u>	<u>(402,930)</u>	<u>(582,266)</u>
賬面淨值(重述)	<u>3,212,484</u>	<u>58,316,304</u>	<u>173,860</u>	<u>8,777,713</u>	<u>70,480,361</u>

附註：其他物業、廠房及設備是指本集團的運輸設備、辦公設備和其他物業、廠房及設備。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 物業、廠房及設備(續)

截至2022年及2021年12月31日止年度，折舊費用分析列示如下：

	2022年	2021年 (重述)
折舊費用於損益表中確認	4,742,054	4,230,437
資本化於在建工程	<u>54,652</u>	<u>43,027</u>
	<u>4,796,706</u>	<u>4,273,464</u>

於2022年12月31日，本集團若干物業、廠房及設備已作為某些銀行借款和其他借款的抵押物(附註13(c))。

物業、廠房及設備的減值測試

截至2022年12月31日止年度，部分在建工程因長期停工及相關子公司未來非持續計劃而被認定為減值。本集團管理層根據公允價值減處置該等資產的成本估計可收回金額為零。減值損失人民幣3.9百萬元(2021年：人民幣327.8百萬元)計入損益表中「其他經營費用」。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 應收賬款及應收票據

	2022年	2021年
應收賬款	14,434,204	16,552,604
應收票據	<u>81,111</u>	<u>160,932</u>
	14,515,315	16,713,536
減：壞賬準備	<u>(47,042)</u>	<u>(242,637)</u>
	<u>14,468,273</u>	<u>16,470,899</u>

於收入確認日的應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備)的賬齡分析如下：

	2022年	2021年
一年以內	7,275,994	7,019,881
一年到兩年	3,543,399	5,092,403
兩年到三年	1,854,723	3,637,104
三年以上	<u>1,794,157</u>	<u>721,511</u>
	<u>14,468,273</u>	<u>16,470,899</u>

本集團應收賬款及應收票據主要為應收各地區或省電網公司電費收入。此等款項無抵押及不計提利息。應收賬款及應收票據的公允價值與其賬面價值相近。

對於售電收入形成的應收賬款及應收票據，本集團根據與相應地方電網公司之間簽訂的售電合同約定，除可再生能源電價補貼之外，通常授予地方電網公司自發票日起一個月的信用期。有關可再生能源電價補貼須待相關政府機構向地方電網公司劃撥資金方可收取，因此結算時間相對較長。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 應收賬款及應收票據(續)

於2022年及2021年12月31日，本集團將部分應收賬款抵押以獲取銀行及其他借款(附註13(c))。

於報告日信用風險的最高風險承擔為每類應收款項的賬面價值。本集團不持有任何抵押作為擔保。

於2022年12月31日，本集團向其若干供應商背書經中國內地的銀行承兌的若干應收票據(「終止確認票據」)，以清償賬面總值為人民幣109.1百萬元(2021年12月31日：人民幣219.1百萬元)的應付該等供應商賬款。董事認為，本集團對因購回該等終止確認票據的未貼現現金流而承受損失的風險並不重大。

應收賬款及應收票據壞賬損失撥備變動如下：

	2022年	2021年
於1月1日	242,637	32,598
減值損失	4,138	210,039
減值回撥	(199,733)	—
於12月31日	47,042	242,637

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失。損失率基於具有類似損失模式的各個客戶群的分組(例如，按產品類型、客戶類型)的逾期天數。該計算反映或然率加權結果、貨幣時間價值及於報告日期可得的有關過往事項、當前狀況及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘本集團確認回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 應收賬款及應收票據(續)

可再生能源電價補貼的財政資金來源是國家可再生能源基金，該基金積累來自於對電力消費徵收的特別稅。根據國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局於2012年3月聯合發佈的財建[2012]第102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的標準申請和批准程序自2012年起生效，國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局以公佈可再生能源補貼目錄(「**補貼目錄**」)的形式，分批聯合受理和審批。

2020年2月，國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局聯合發佈了財建[2020]第4號《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》和財建[2020]第5號《可再生能源電價附加資金管理辦法》等新的指導意見和通知(統稱「**新指導意見**」)。根據新指導意見，新補貼額度應根據補貼資金規模確定，不再公佈新的電價補貼目錄，取而代之的是在可再生能源發電企業經過一定的審批和信息公示後，電網企業將定期公佈符合電價補貼條件的可再生能源項目清單(「**補貼清單**」)。

於2022年12月31日，本集團的大部分相關項目已獲批可再生能源電價補貼，而若干項目正申請審批。基於上文所述，本公司董事預計沒有可預見的障礙會導致該等申請不獲審批進入補貼目錄或補貼清單。應收電價補貼乃根據政府現行政策及財政部主要付款慣例結算，並無結算到期日。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 應收賬款及應收票據(續)

本集團應用對國際財務報告準則第9號規定的簡化方法計提預期信用損失撥備，該準則準許對所有應收賬款採用終生預期損失撥備。對預期信用損失撥備的評估如下：

- 截至2022年12月31日，來自電價補貼的應收賬款金額為人民幣13,344.4百萬元(2021年12月31日：人民幣15,374.6百萬元)。本集團認為電價補貼批准將會於適當時候取得，鑒於該等電價補貼由中國政府提供資金，故來自電價補貼應收賬款可全數收回，除人民幣5.3百萬元(2021年12月31日：人民幣2.3百萬元)涉及與當地電網公司爭議逾期的補貼款，預計無法收回外。
- 截至2022年12月31日，應收電網公司的標桿電費為人民幣966.1百萬元(2021年12月31日：人民幣887.7百萬元)，考慮到電網公司過往無壞賬記錄，因此無預期信用損失。
- 就所提供服務，應收一名債務人的款項金額為人民幣38.3百萬元(2021年12月31日：人民幣238.0百萬元)，其中於2022年12月31日賬齡超過3年的金額為人民幣38.3百萬元(2021年12月31日：人民幣193.8百萬元)，由於債務人於2021年的信貸風險顯著增加，管理層於2022年12月31日作出全額撥備人民幣38.3百萬元(2021年12月31日：人民幣238.0百萬元)。截至2022年12月31日止年度，因該債務人已回款人民幣199.7百萬元，因此，管理層於截至2022年12月31日止年度亦撥回減值人民幣199.7百萬元。
- 截至2022年12月31日，其餘應收款項金額為人民幣85.4百萬元(2021年12月31日：人民幣52.3百萬元)，其中賬齡三年以上的餘額為人民幣13.1百萬元(2021年12月31日：人民幣9.5百萬元)，管理層認為該金額不重大，並根據單項信用風險評估計提壞賬準備人民幣3.4百萬元(2021年12月31日：人民幣2.3百萬元)。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 應付賬款及應付票據

	2022年	2021年
應付賬款	275,437	369,964
應付票據	<u>4,000</u>	<u>—</u>
	<u>279,437</u>	<u>369,964</u>

基於發票日期確定的應付賬款賬齡分析如下：

	2022年	2021年
一年內	168,981	291,392
一年後但二年內	55,499	32,686
二年後但三年內	14,903	24,206
三年後	<u>36,054</u>	<u>21,680</u>
	<u>275,437</u>	<u>369,964</u>

應付票據及應付賬款皆為無息，並通常在一年以內清償。

應付賬款及應付票據公允價值與其賬面價值相近。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	2022 年	2021 年
銀行借款		
—信用借款	26,843,109	23,725,866
—擔保借款(附註13(c))	573,332	809,292
—抵押借款	12,390,107	11,921,658
—抵押及擔保借款(附註13(c))	68,771	34,661
	<u>39,875,319</u>	<u>36,491,477</u>
其他借款		
—信用借款	1,966,038	2,566,758
—抵押借款(附註(i))	3,188,246	5,590,750
	<u>5,154,284</u>	<u>8,157,508</u>
公司債券及中期票據		
—無抵押(附註(ii))	4,675,345	4,862,689
租賃負債	<u>2,329,426</u>	<u>2,635,890</u>
長期借款合計	<u>52,034,374</u>	<u>52,147,564</u>
減：長期借款的即期部分 (附註13(b))		
—銀行借款	(4,073,956)	(3,532,963)
—其他借款	(1,515,273)	(1,774,175)
—公司債券及中期票據	(77,338)	(1,263,635)
—租賃負債	(422,501)	(162,307)
	<u>(6,089,068)</u>	<u>(6,733,080)</u>
長期借款的非流動部分合計	<u><u>45,945,306</u></u>	<u><u>45,414,484</u></u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：

(i) 於2022年及2021年12月31日，其他抵押借款明細如下：

	2022年	2021年
大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)*	1,504,619	2,519,922
上海大唐融資租賃有限公司(「上海大唐融資租賃」)*	517,344	1,218,690
工銀金融租賃有限公司*	270,660	611,646
招銀金融租賃有限公司*	99,967	393,093
國新融資租賃有限公司*	—	43,415
國網國際融資租賃有限公司*	11,977	18,433
大唐商業保理有限公司	757,415	755,527
太平石化金融租賃有限責任公司*	26,264	30,024
合計	<u>3,188,246</u>	<u>5,590,750</u>

* 根據與上述公司借款協議約定，在滿足若干條件時，本公司若干子公司將特定發電設施出售予出租方並自其租回，租賃期限為3年至15年不等。租賃期滿後本集團相關子公司以人民幣1.00元的名義價款購買相關租賃物並取得所有權。按照國際財務報告準則第16號「租賃」，當出售方及承租人的資產轉讓不滿足國際財務報告準則第15號構成銷售的條件的，出售方及承租人應當繼續確認被轉讓資產，同時確認一項與轉讓收入等額的金融負債，並按照國際財務報告準則第9號對該金融負債進行會計處理，根據上述協議收到的現金實質為融資安排，故作為以相關物業、廠房及設備為抵押的借款核算。於2022年12月31日，存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣26.0百萬元(2021年12月31日：人民幣48.7百萬元)。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：(續)

- (ii) 於2019年9月26日、2021年5月6日、2021年7月15日、2021年8月9日、2021年9月26日、2021年10月20日及2022年2月28日，本公司分別發行票面價值為人民幣100元，每期發行總額分別為人民幣1,200.0百萬元、人民幣1,000.0百萬元、人民幣1,000.0百萬元、人民幣500.0百萬元、人民幣800.0百萬元、人民幣300.0百萬元和人民幣1,000.0百萬元的公司債券及中期票據，該等公司債券及中期票據票面年利率分別為3.68%、3.32%、2.95%、2.85%、3.00%、3.39%及2.97%。前期公司債券已於2022年9月到期償還。

(b) 短期借款

	2022年	2021年
銀行借款		
—信用借款	128,671	875,687
—擔保借款(附註13(c))	—	—
—抵押及擔保借款(附註13(c))	—	—
	<u>128,671</u>	<u>875,687</u>
短期融資券—無抵押(附註)	1,111,441	3,772,764
其他借款		
—信用借款	1,055,101	362,328
—抵押借款	249,335	717,898
	<u>1,304,436</u>	<u>1,080,226</u>
長期借款的即期部分(附註13(a))	<u>6,089,068</u>	<u>6,733,080</u>
	<u><u>8,633,616</u></u>	<u><u>12,461,757</u></u>

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款(續)

附註：本公司發行的短期融資券明細列示如下：

債券名稱	發行日期	面值	利率	2022年		計提利息	本年償還	2022年
				1月1日	發行金額			12月31日
2021年度第八期 短期融資券	2021年8月4日	1,000,000	2.31%	1,009,430	—	10,316	1,019,746	—
2021年度第九期 短期融資券	2021年8月11日	1,000,000	2.28%	1,008,870	—	10,182	1,019,052	—
2021年度第十一期 短期融資券	2021年11月12日	1,000,000	2.45%	1,003,155	—	7,853	1,011,008	—
2021年度第十二期 短期融資券	2021年12月3日	750,000	2.45%	751,309		4,430	755,739	—
2022年度第一期 短期融資券	2022年1月12日	1,000,000	2.24%	—	1,000,000	5,523	1,005,523	—
2022年度第二期 短期融資券	2022年1月19日	1,000,000	2.16%	—	1,000,000	5,327	1,005,327	—
2022年度第三期 短期融資券	2022年3月9日	1,000,000	2.00%	—	1,000,000	3,945	1,003,945	—
2022年度第四期 短期融資券	2022年4月15日	600,000	2.03%	—	600,000	8,609		608,609
2022年度第五期 短期融資券	2022年8月17日	500,000	1.52%	—	500,000	2,832		502,832
合計		<u>7,850,000</u>		<u>3,772,764</u>	<u>4,100,000</u>	<u>59,017</u>	<u>6,820,340</u>	<u>1,111,441</u>

截至2022年12月31日止年度，上述短期融資券的發行成本為人民幣1.5百萬元(2021年：人民幣3.0百萬元)。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於2022年及2021年12月31日，借款的實際年利率列示如下：

	2022年	2021年
長期借款		
銀行借款	1.25%-4.51%	2.15%-4.95%
其他借款	3.15%-4.98%	2.95%-5.80%
公司債券及中期票據	2.85%-3.39%	2.85%-3.58%
短期借款		
銀行借款	1.70%-3.50%	2.15%-4.35%
其他借款	3.20%-4.35%	1.01%-5.70%
短期融資券	2.00%-2.45%	2.28%-2.45%

於2022年及2021年12月31日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	2022年	2021年
擔保人		
—本公司	632,028	686,346
—附屬公司的非控制性權益及其 最終母公司及本公司之一家 同系附屬子公司	10,075	157,607
	642,103	843,953

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於2022年及2021年12月31日，本集團將若干資產用於某些借款的抵押，抵押資產匯總如下：

	銀行借款		其他借款	
	2022年	2021年	2022年	2021年
物業、廠房及設備	2,034,664	1,314,324	4,419,258	7,511,790
特許權資產	34,675	168,810	—	—
應收賬款	5,625,359	5,156,683	1,110,324	1,670,579
	<u>7,694,698</u>	<u>6,639,817</u>	<u>5,529,582</u>	<u>9,182,369</u>

於2022年及2021年12月31日，長期借款到期日分析如下：

	2022年	2021年
一年內	6,089,068	6,733,080
一年後但兩年內	9,828,295	9,393,806
兩年後但五年內	21,606,173	20,118,909
五年後	<u>14,510,838</u>	<u>15,901,769</u>
	<u>52,034,374</u>	<u>52,147,564</u>

於2022年及2021年12月31日，借款賬面價值均為人民幣計價。

財務報表附註(續)

2022年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 資產負債表日後事項

於2023年3月28日，董事會建議派發截至2022年12月31日止年度的末期股息，以現金向本公司股東每股股份派發人民幣0.05元(稅前)，合計金額人民幣363.7百萬元。該建議須待本公司股東於2022年度股東週年大會上批准方可作實。

2023年1月13日，公司決定不行使2020年可續期債券(第二期)的續期選擇權，證券簡稱20唐新Y2，金額為人民幣20億元。該債券已於2023年2月27日全額兌付。

2023年1月16日，公司未行使2020年可續期債券(第一期)的續期選擇權，證券簡稱20唐新Y1，金額為人民幣20億元，該債券已全額兌付。

本公司已於2023年1月16日完成2023年度第一期可續期公司債券(證券簡稱「23唐新Y1」)的公開發行，並收到發行的募集資金。「23唐新Y1」永續債最終發行規模為人民幣20億元，基礎年期為2年。面值人民幣100元，發行利率3.52%。利息將自2023年1月16日開始計算。

本公司已於2023年2月8日完成2023年度第一期超短期融資券的公開發行(證券簡稱「23大唐新能源SCP001」)，並收到發行的募集資金。2023年第一期短期融資券最終發行規模為人民幣7億元，有效期為69天。面值人民幣100元，發行利率2.02%。利息將自2023年2月9日開始計算。

本公司已於2023年2月22日完成2023年度第二期可續期公司債券(證券簡稱「23唐新Y2」)的公開發行，並收到發行的募集資金。2023年第二期可續期公司債券最終發行規模為人民幣19億元，基礎期限為3年。面值人民幣100元，發行利率3.62%。利息將自2023年2月22日開始計算。

除上述事件外，截至合併財務報表批准日，本公司並無需披露報告期後的重大事件。

管理層討論與分析

一. 行業概覽

可再生能源競爭力不斷增強

黨的二十大報告中提出積極穩妥推進碳達峰碳中和，為我國能源發展指明了前進方向。2022年，可再生能源實現新突破、邁上新台階、進入新階段。

據國家能源局發佈的數據，2022年，全國累計發電裝機容量約25.6億千瓦，同比增長7.8%。全國風電、光伏發電新增裝機突破1.2億千瓦，達到1.25億千瓦，連續三年突破1億千瓦，再創歷史新高。全年可再生能源新增裝機1.52億千瓦，佔全國新增發電裝機的76.2%，已成為我國電力新增裝機的主體。其中風電新增3,763萬千瓦、太陽能發電新增8,741萬千瓦、生物質發電新增334萬千瓦、常規水電新增1,507萬千瓦、抽水蓄能新增880萬千瓦。截至2022年底，可再生能源裝機突破12億千瓦，達到12.13億千瓦，佔全國發電總裝機的47.3%，較2021年提高2.5個百分點。其中，風電3.65億千瓦、太陽能發電3.93億千瓦、生物質發電0.41億千瓦、常規水電3.68億千瓦、抽水蓄能0.45億千瓦。

2022年，風電光伏年發電量首次突破1萬億千瓦時，達到1.19萬億千瓦時，較2021年增加2,073億千瓦時，同比增長21%，佔全社會用電量的13.8%，同比提高2個百分點，接近全國城鄉居民生活用電量。2022年，可再生能源發電量達到2.7萬億千瓦時，佔全社會用電量的31.6%，較2021年提高1.7個百分點，可再生能源在保障能源供應方面發揮的作用越來越明顯。

利好新能源產業的政策頻繁出台

新能源發展的綜合性政策文件

2022年1月，國家發改委、國家能源局發佈《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》，《意見》提出，「十四五」時期，基本建立推進能源綠色低碳發展的制度框架，形成比較完善的政策、標準、市場和監管體系，構建以能耗「雙控」和非化石能源目標制度為引領的能源綠色低碳轉型推進機制。

2022年5月，國家發改委、國家能源局發佈《促進新時代能源高質量發展實施方案》，在創新開發利用模式、構建新型電力系統，深化「放管服」改革、支持引導產業健康發展、保障合理空間需求、充分發揮生態環境保護效益、完善財政金融政策等七個方面完善政策措施，更好發揮新能源在能源保供增供方面的作用。

2022年6月，國家發展改革委、國家能源局等九部門近日聯合印發《「十四五」可再生能源發展規劃》，規劃明確提出大規模開發風電等可再生能源，到2025年，可再生能源發電量達到3.3萬億千瓦時左右。「十四五」期間，可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的佔比超過50%，風電和太陽能發電量實現翻倍。

推進新能源開發建設和消納直接政策

2022年4月，國家發改委印發《關於2022年新建風電、光伏發電項目延續平價上網政策的函》，通知提出：2021年，我國新建風電、光伏發電項目全面實現平價上網，行業保持較快發展態勢。為促進風電、光伏發電產業持續健康發展，2022年，對新核准陸上風電項目、新備案集中式光伏電站和工商業分佈式光伏項目，延續平價上網政策，上網電價按當地燃煤發電基準價執行；新建項目可自願通過參與市場化交易形成上網電價，以充分體現新能源的綠色電力價值。鼓勵各地出台針對性扶持政策，支持風電、光伏發電產業高質量發展。

2022年11月，國家能源局發佈《關於積極推動新能源發電項目應併盡併、能併早併有關工作的通知》，通知指出，各電網企業在確保電網安全穩定、電力有序供應前提下，按照「應併盡併、能併早併」原則，對具備併網條件的風電、光伏發電項目，切實採取有效措施，保障及時併網，允許分批併網，不得將全容量建成作為新能源項目併網必要條件。

推進新型電力系統建設、有利於新能源消納的關聯政策

2022年2月，國家發改委、國家能源局印發《關於加快推進電力現貨市場建設工作的通知》的通知，進一步深化電力體制改革、加快建設全國統一電力市場體系，以市場化方式促進電力資源優化配置。

2022年3月，國家發改委、國家能源局印發《「十四五」新型儲能發展實施方案》，方案提出發展目標：到2025年，新型儲能由商業化初期步入規模化發展階段、具備大規模商業化應用條件。到2030年，新型儲能全面市場化發展。

二. 業務回顧

2022年公司真抓實幹、頂壓前行，積極推動效益更好、結構更優、安全可靠的高質量發展，各項工作取得新進展新成效，經營業績再創歷史新高。

全年實現營業收入124.99億元，同比增長6.31億元，增幅5.32%；實現歸屬母公司淨利潤34.85億元，同比增長14.54億元，增幅71.55%；截至2022年底資產負債率64.87%，較年初降低3.56個百分點；公司股票成功納入「恒生綜合指數」成分股和深市港股通；成功入選國務院國資委「先鋒50指數」「治理先鋒50指數」和「風險管理先鋒50指數」等三個系列指數，ESG綜合排名由2021年45名提升至23名。

(一)踐行雙碳目標，堅持加快綠色發展步伐

1. 加大資源獲取力度，持續充實資源儲備

緊跟國家大基地、沙戈荒、海上風電等重大項目規劃，密切關注各省區新能源配置信息；在山西、山東、吉林、雲南、江蘇、重慶等省區開展競配申報工作，推進落實地方政府設立公司、引入外資等要求，提高項目競爭力。

截止2022年底，公司實現控股裝機容量14,193.37兆瓦，較2021年同期增加1,115.35兆瓦；公司在建項目容量2,471.50兆瓦，其中，風電在建項目1,236.50兆瓦、光伏在建項目1,235.00兆瓦；全年共獲取新能源項目投資建設指標3,646.90兆瓦，已核準備案項目2,531.10兆瓦。

截至2022年12月31日，公司控股裝機容量按地區分佈如下：

省 區	控 股 裝 機 容 量 (兆 瓦)		
	截 至 2022 年 12 月 31 日	截 至 2021 年 12 月 31 日	同 比 變 化 率
合 計	14,193.37	13,078.02	8.53%
風 電	12,687.90	11,997.55	5.75%
內 蒙 古	3,278.55	3,278.55	0.00%
黑 龍 江	940.50	801.00	17.42%
吉 林	1,297.60	1,248.10	3.97%
遼 寧	614.20	614.20	0.00%
北 京	49.50	49.50	0.00%
甘 肅	1,045.80	945.80	10.57%
寧 夏	646.50	646.50	0.00%
陝 西	349.00	349.00	0.00%
山 西	1,034.70	735.05	40.77%
河 北	247.50	247.50	0.00%
河 南	182.75	182.75	0.00%
安 徽	145.50	145.50	0.00%
廣 西	297.00	297.00	0.00%
貴 州	14.00	14.00	0.00%
雲 南	400.45	393.75	1.70%
重 慶	281.50	232.00	21.34%
廣 東	49.50	49.50	0.00%
福 建	95.50	95.50	0.00%
山 東	1,010.50	1,010.50	0.00%
上 海	249.70	204.20	22.28%
江 蘇	410.85	410.85	0.00%
湖 北	46.80	46.80	0.00%

省 區	控 股 裝 機 容 量 (兆 瓦)		
	截 至 2022 年 12 月 31 日	截 至 2021 年 12 月 31 日	同 比 變 化 率
光 伏	1,500.47	1,075.47	39.52%
江 蘇	18.47	18.47	0.00%
寧 夏	204.00	204.00	0.00%
青 海	80.00	80.00	0.00%
山 西	20.00	20.00	0.00%
遼 寧	7.00	7.00	0.00%
內 蒙 古	260.00	100.00	160.00%
貴 州	610.00	610.00	0.00%
廣 東	65.00	10.00	550.00%
甘 肅	76.00	26.00	192.31%
山 東	10.00	—	—
吉 林	150.00	—	—
瓦 斯	5.00	5.00	0.00%
山 西	5.00	5.00	0.00%

2. 動態調整投資策略，研究優質項目收購併購

對接各地競標政策，持續優化投資決策流程並細化項目邊界條件，投資過程管理能力和水平有效提升。積極搜集市場信息，面向產業鏈上下游尋找優質項目潛在合作方。尋求與風機、光伏組件等大型設備廠商合作機會，加快與科研機構和知名上市公司合作共謀創新發展。

2022年，公司先後開展江蘇、新疆、河北和山西等區域新能源項目調研、經濟評價和收購論證工作，待具備條件將擇機開展相關收購工作。

3. 發揮境外投資平台優勢，獲取多項優質資源

進一步拓展大唐新能源香港公司融資渠道，滿足國內部分省份引進境外投資招商需求。2022年，以外商投資企業名義在山東、江蘇、雲南區域成立項目公司並鎖定新能源項目1,560兆瓦，境外投融資平台作用實現充分發揮。

(二) 夯實安全生產根基，多措並舉增發電量

1. 推進本質安全型企業建設，本質安全水平進一步提高

牢固樹立安全發展理念，紮實開展安全生產領域專項活動，高質量完成安全生產「大排查、大整治」、春秋檢、防汛減災、黨的二十大保電等工作任務。積極開展「安全生產月」「安全生產萬里行」等活動。面對複雜多變的新冠肺炎疫情，不斷調整優化防控舉措，經受住疫情反覆衝擊的考驗，最大限度保護了員工生命安全和身體健康。

2022年，公司風電限電率為4.22%，同比升高0.52個百分點；光伏限電率為2.04%，同比降低0.54個百分點。公司風電平均利用小時數實現2,262小時，同比基本持平；光伏平均利用小時數實現1,414小時，同比提高333小時。

截至2022年12月31日，公司平均利用小時按地區列示如下：

省 區	利用小時(小時)		變 動
	截 至 2022 年 12 月 31 日	截 至 2021 年 12 月 31 日	
合 計	2,188	2,160	28
風 電	2,262	2,266	-4
內 蒙 古	2,619	2,541	78
黑 龍 江	2,578	2,324	254
吉 林	2,355	2,123	232
遼 寧	2,403	2,479	-76
北 京	2,965	432	2,533
甘 肅	1,724	2,021	-297
河 北	2,190	2,222	-32
河 南	1,904	2,280	-376
山 西	2,128	2,441	-313
陝 西	1,959	1,847	112
寧 夏	1,723	1,785	-62
雲 南	2,297	2,358	-61
山 東	1,782	1,920	-138
湖 北	2,078	1,633	445
廣 東	1,574	1,528	46
廣 西	1,791	1,617	174
上 海	2,189	2,044	145
江 蘇	2,781	3,183	-402
安 徽	1,616	1,784	-168
重 慶	2,356	2,136	220
貴 州	—	1,525	—
福 建	2,359	2,165	194

省 區	利用小時(小時)		變 動
	截至2022年 12月31日	截至2021年 12月31日	
光 伏	1,414	1,081	333
內 蒙 古	1,626	1,182	444
江 蘇	854	863	-9
寧 夏	1,829	1,617	212
甘 肅	1,999	1,936	63
青 海	1,633	1,653	-20
山 西	1,701	1,653	48
遼 寧	1,651	1,578	73
貴 州	1,176	755	421
廣 東	620	—	—
吉 林	1,787	—	—
瓦 斯	—	2,220	—
山 西	—	2,220	—

2. 聚焦設備診斷和提效，在役機組效能持續提升

紮實推進運營風場技術改造，充分利用生產調度中心大數據平台細緻開展設備故障分析診斷工作。持續加大在技改方面的合理投入，最大限度減少設備故障台次和損失電量，持續推動老舊風機提效改造工作。

2022年度，根據大數據中心平台統計數據，公司合計因機組性能損失電量同比下降22.32%，因機組缺陷影響電量同比下降7.48%。通過技改投入，有效解決了公司所屬場站機組和設備存在的隱患潛在問題，有效提高了設備可靠性和風機可利用率，提質增效成果顯著。

截至2022年12月31日，公司控股發電量按地區列示如下：

省 區	控 股 發 電 量(兆 瓦 時)		同 比 變 化 率
	截 至 2022 年 12 月 31 日	截 至 2021 年 12 月 31 日	
合 計	28,787,028	26,178,431	9.96%
風 電	27,163,692	24,998,097	8.66%
內 蒙 古	8,587,857	8,128,776	5.65%
黑 龍 江	2,192,447	1,692,411	29.55%
吉 林	2,690,231	1,376,082	95.50%
遼 寧	1,476,132	1,522,476	-3.04%
北 京	146,780	18,871	677.82%
甘 肅	1,611,145	1,709,768	-5.77%
河 北	542,070	528,928	2.48%
河 南	347,892	398,083	-12.61%
山 西	1,671,476	1,745,125	-4.22%
陝 西	683,849	633,076	8.02%
寧 夏	1,113,703	1,153,896	-3.48%
雲 南	904,337	928,535	-2.61%
山 東	1,800,439	1,939,580	-7.17%
湖 北	97,142	48,315	101.06%
廣 東	77,928	75,624	3.05%
廣 西	532,045	480,907	10.63%
上 海	539,416	417,347	29.25%
江 蘇	1,142,660	1,287,438	-11.25%
安 徽	235,084	259,603	-9.45%
重 慶	545,750	422,440	29.19%
貴 州	—	24,063	—
福 建	225,309	206,756	8.97%

省 區	控 股 發 電 量(兆 瓦 時)		同 比 變 化 率
	截 至 2022 年 12 月 31 日	截 至 2021 年 12 月 31 日	
光 伏	1,623,336	1,169,232	38.84%
內 蒙 古	163,515	118,233	38.30%
江 蘇	15,775	15,944	-1.06%
寧 夏	373,027	347,503	7.35%
甘 肅	54,426	50,344	8.11%
青 海	130,672	132,275	-1.21%
山 西	34,015	33,068	2.86%
遼 寧	11,554	11,045	4.61%
貴 州	717,340	460,817	55.67%
廣 東	13,707	—	—
吉 林	109,305	—	—
瓦 斯	—	11,102	—
山 西	—	11,102	—

3. 緊盯市場交易量價分析，營銷管理水平大力提升

優化生產監控中心系統，建立日報周報機制。加強電力市場營銷策略研究，全域配置專人逐項梳理各省細化市場交易及電價執行情況，加強各區域市場交易結算情況分析，完善交易結算台賬，建立健全電價實時報送機制和電價分析信息系統。

2022年，公司市場交易結算電量和結算電價均實現同比提升，但受新投機組、電量結構變化和兩個細則考核等影響，公司2022年合計平均上網電價人民幣499.07元／兆瓦時(含稅)，同比減少人民幣27.36元／兆瓦時。

(三)全面優化資本債務結構，增盈創效成果顯著

1. 全流程壓降資金成本，盈利能力穩中有升

嚴控融資成本和融資風險。2022年，公司收回可再生能源補貼電費人民幣82.55億元，全年共置換高成本貸款近人民幣457億元，公司年末平均融資成本壓降至3.38%，近三年累計降低93bp，公司資金使用效率和效益切實提高，財務狀況顯著改善。

2. 調整資本和債務結構，再融資能力有效提升

截至2022年底，公司資產負債率為64.87%，較2021年末下降3.56個百分點，近三年累計壓降17.01個百分點。合理配置長、短期債務結構，超短融規模較年初壓降人民幣26.5億元，抗市場波動能力顯著提高。

(四)深入推進資產整治，公司資產質量持續改善

公司積極落實國務院國資委改革任務要求，在「兩非」（非主業、非優勢）和「兩資」（低效、無效資產）整治方面狠下功夫，相關經驗獲國資委廣泛推廣，公司整體資產質量實現優化，助力公司邁入高質量發展快車道。

(五)踐行國企改革「三年行動」，科學管理水平有效提升

1. 加強頂層設計，公司治理體系全面完善

貫徹落實國企改革各項部署，制定完善有關制度97項，著力強化關聯交易風險防控，梳理優化各職能管理事項清單，推動全面深化改革工作取得實質性進展，為公司依法合規高質量發展提供保障。

2. 積極推動上市公司質量提升，投資吸引力日趨增強

全面貫徹國務院國資委有關提高上市公司質量系列要求，編製公司《提高上市公司高質量發展方案》，促進上市公司內生增長和創新發展。夯實市值管理和投資者關係管理，全年共組織開展21場線上路演，召開投資者會議61場，接待投資者451人次。公司2022年年底港股通持股量佔流通股比例已提升至9.02%，股票流通性顯著改善。

三. 管理層對財務狀況與經營業績的討論及分析

閣下在閱讀下述討論時，請一併參閱包含在本公告及其他章節中本集團的財務數據及附註。

(一) 概覽

2022年，本集團實現淨利潤為人民幣3,891.23百萬元，較2021年的人民幣2,291.73百萬元增加人民幣1,599.50百萬元，其中，歸屬於母公司所有者的利潤為人民幣3,485.17百萬元。

(二) 收入

2022年，本集團的收入為人民幣12,499.23百萬元，而2021年則為人民幣11,868.28百萬元，增幅為5.32%，主要是由於售電收入增加所致。

2022年，本集團的售電收入為人民幣12,408.96百萬元，而2021年則為人民幣11,811.63百萬元，增幅為5.06%，主要是由於裝機規模增加及風資源變化致發電量增長所致。

(三) 其他收入和其他收益淨額

2022年，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣637.47百萬元，而2021年則為人民幣279.64百萬元，增幅為127.96%，主要是由於華創案件二審判決造成營業外收入增加人民幣310.38百萬元。

2022年，本集團的政府補助為人民幣293.72百萬元，較2021年的人民幣296.08百萬元，降幅為0.8%，本年政府補助金額無異常變動。

2022年，本集團處置物業、廠房及設備及無形資產損失為人民幣8.70百萬元，較2021年的人民幣51.07百萬元，降幅為82.96%，主要是設備處置損失變動影響。

(四) 經營費用

2022年，本集團的經營費用為人民幣6,929.72百萬元，而2021年則為人民幣7,371.00百萬元，降幅為5.99%，主要是由於本年設備治理取得較大的成效，設備可靠性大幅提高，風機運轉情況良好及成本費用壓降卓有成效所致；由於唐山市春興特種鋼款項收回造成資產減值損失同比大幅減少。

2022年，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣4,998.89百萬元，而2021年則為人民幣4,450.14百萬元，增幅為12.33%，主要是由於裝機容量增加所致。

2022年，本集團的職工薪酬費用為人民幣1,092.02百萬元，而2021年則為人民幣1,031.16百萬元，增幅為5.90%，主要是由於投產容量增加致費用化人工成本增加。

2022年，本集團的其他經營費用為人民幣450.80百萬元，而2021年則為人民幣1,222.82百萬元，降幅為63.13%，主要是由於計成本費用壓降卓有成效所致。

(五) 經營利潤

2022年，本集團的經營利潤為人民幣6,206.97百萬元，而2021年則為人民幣4,776.92百萬元，增幅為29.94%，主要是由於售電收入增加、投資收益同比增加、計提減值準備轉回所致。

(六) 財務費用淨額

2022年，本集團的財務費用淨額為人民幣1,910.42百萬元，而2021年則為人民幣2,099.32百萬元，降幅為9.00%，主要是融資規模下降及平均貸款利率下降所致。

(七) 享有聯營和合營企業的收益和損失

2022年，本集團享有聯營和合營企業的收益為人民幣47.14百萬元，而2021年本集團享有聯營和合營企業的損失為人民幣9.39百萬元，享有聯營和合營企業的淨利潤家主要為本集團一間聯營企業本年淨利潤上升所致。

(八) 所得稅費用

2022年，本集團所得稅費用為人民幣452.47百萬元，而2021年所得稅費用則為人民幣376.48百萬元，增幅為20.18%，主要是由於本集團若干位於享有所得稅優惠稅率地區的子公司的利潤波動及獲取的所得稅減免優惠的起始和屆滿時間各有不同所致。

(九) 本年利潤

2022年，本集團的本年利潤為人民幣3,891.23百萬元，而2021年則為人民幣2,291.73百萬元，較上年同期增加人民幣1,599.50百萬元。截至2021年12月31日止年度，按所佔總營業收入的百分比計算，本年利潤率較2021年的19.31%增加至31.13%。

(十) 母公司所有者應佔利潤

2022年，母公司所有者應佔利潤為人民幣3,485.17百萬元，而2021年則為人民幣2,031.62百萬元，較上年同期增加人民幣1,453.55百萬元，增幅為71.55%。

(十一) 非控制性權益應佔利潤

2022年，本集團非控制性權益應佔利潤為人民幣406.06百萬元，而2021年則為人民幣260.11百萬元，增幅為56.11%。

(十二) 流動性及資本來源

於2022年12月31日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,440.99百萬元，而於2021年12月31日則為人民幣3,119.96百萬元，降幅為21.76%。本集團的業務資金來源主要為售電收入。

於2022年12月31日，本集團借款為人民幣54,578.92百萬元，而於2021年12月31日則為人民幣57,876.24百萬元，降幅為5.70%。其中短期借款為人民幣8,633.62百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣6,089.07百萬元)，長期借款為人民幣45,945.31百萬元。上述借款全部為人民幣借款。

於2022年12月31日，本集團已獲承諾未動用的銀行融資額度約為人民幣60,600.40百萬元，其中銀行融資額度人民幣37,379.40百萬元無需於報告期末後12個月內續期。於本公告日期，本公司董事一致認為已滿足銀行授信的所有相關條款。本公司董事基於集團良好的信譽確信授信額度在期滿時可以獲得續期，及基於本集團的信用記錄，可以從銀行和其他金融機構獲得其他可用的融資來源。

於2022年12月31日，本集團已獲中國證券監督管理委員會核准但未發行公司債券人民幣15,000.00百萬元，已在中國銀行間市場交易商協會註冊但未發行的資產支持票據人民幣2,200.00百萬元、超短期融資券人民幣4,900.00百萬元和中期票據人民幣12,000.00百萬元。其中資產支援票據有效期至2023年6月；公司債券中的人民幣6,000.00百萬元和人民幣9,000.00百萬元有效期分別至2023年9月和2023年12月。超短期融資券人民幣4,900.00百萬元有效期至2023年11月；中期票據中人民幣4,000.00百萬元有效期至2023年12月，其餘中期票據人民幣8,000.00百萬元的核准和註冊在本報告期末後的12個月內有效。

(十三) 資本性支出

2022年，本集團資本性支出為人民幣6,888.03百萬元，而2021年則為人民幣10,753.45百萬元，降幅為35.95%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備、使用權資產(含土地使用權)及無形資產等工程建設成本。資本性支出減少主要受保電價項目投建規模減緩影響。

(十四) 淨債務資本率

2022年，本集團的淨債務資本率(淨債務(借款及關聯方借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務與權益總額之和)為60.40%，較2021年的63.63%下降3.23個百分點。

(十五) 重大投資

2022年，本集團無重大投資。

(十六) 重大收購及出售

2022年，本集團無其他重大收購及出售。

(十七) 資產抵押

本集團部分銀行借款和其他借款以物業、廠房及設備、特許權資產及電費收款權作為抵押。於2022年12月31日，用於抵押的資產賬面價值為人民幣13,224.28百萬元。

(十八) 或有負債

於2022年12月31日，本集團無重大或有負債。

四. 風險因素和風險管理

(一) 政策風險

隨著電力市場化改革不斷推進，新能源發電市場交易規模和範圍的不斷擴大、風電平價上網、競爭性配置、對儲能的要求及輔助服務市場的逐步開放，使得新能源企業面臨電價下降、收益減少的風險。本公司將持續跟蹤和研判政策的影響，採取有效的對策，保障本公司自身的利益。

(二) 限電風險

近年來限電率持續下降，但由於社會用電量增長，與新能源發電量高速增長的不匹配，可能導致本集團發電項目滿負荷發電量無法全部消納的風險依然存在。

(三) 競爭風險

目前國內開發新能源項目的投資主體增多，都在積極搶佔資源，競爭日益激烈。對此，本集團將繼續科學佈局，鞏固已有資源儲備，拓展新資源領域，不斷擴大資源儲備量，同時本公司將利用已有優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

(四) 氣候風險

本集團發電資產中主要為風力發電，而風力發電依靠風資源的狀況，風資源狀況存在各年的波動和不同地域的波動，從而影響風機的發電量。為平抑風險，本公司在全國21個省區擁有發電項目，用於平衡由於氣候原因造成的風險。

(五) 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對本公司的工程造價及財務費用構成影響，最終會影響經營業績。本集團通過多種方式籌集資金，採用恰當的融資期限盡量熨平利率變更對盈利的影響。

本集團業務屬於資金密集型行業，大幅度增加的新項目開發會導致資本開支大幅增加，導致資產負債率的升高。本集團將平衡自身盈利和各種融資結構，滿足新項目開發需要。

五. 未來發展的展望

2023年，是全面貫徹落實黨的二十大精神的開局之年，是實施「十四五」規劃承上啓下的重要一年，也是全面推進新能源公司高質量發展的關鍵之年，做好全年工作意義重大，對於圓滿完成「十四五」後三年工作具有十分重要的意義。

從國際國內大勢看，世紀疫情影響深遠，百年變局加速演進，國內外環境更趨複雜嚴峻，我國發展進入戰略機遇和風險挑戰並存、不確定難預料因素增多的時期，但機遇大於挑戰，我國經濟長期向好的基本面不會改變，2023年經濟運行有望總體回升，中央經濟工作會議指出要堅持「穩字當頭、穩中求進」，著力推動高質量發展，把「擴大內需」作為經濟工作的重中之重，提出積極的財政政策要加力提速、穩健的貨幣政策要精準有力、產業政策要發展和安全並舉、科技政策要聚焦自立自強、社會政策要兜牢民生底線，突出做好穩增長、穩就業、穩物價工作，實現質的有效提升和量的合理增長，推動經濟運行整體好轉。

從行業發展環境看，黨的二十大就深入推進能源革命、確保能源安全、推進碳達峰碳中和、規劃建設新型能源體系、科技自立自強、積極參與應對氣候變化全球治理等作出安排部署，提出新的明確要求。習近平總書記反覆強調能源安全問題。能源安全是「國之大者」，是關係國家經濟社會發展全局性、戰略性的問題。全國能源工作會議指出，2023年，全國風電裝機規模達4.3億千瓦左右，太陽能發電裝機規模達4.9億千瓦左右，兩者累計裝機達9.2億千瓦，其中新增裝機將達1.6億千瓦，同比增長超33%。這些積極向好的形勢與政策，使得新能源企業迎來難得的發展機遇期。

2023年重點工作

(一)大力獲取項目資源，加快風光發電資產佈局

根據國家發改委、國家能源局相關文件，風光大基地項目將是實現國家「雙碳」目標的重要路徑之一，而「三北」地區有望成為風光大基地項目主戰場。公司將充分借助「三北」地緣優勢全面跟蹤「沙戈荒」基地項目，爭取風光基地項目開發權，力爭打造新能源基地集群。聚焦江蘇、山東等沿海地區，千方百計搶抓海上風電資源。加大溝通協調力度，確保光熱項目在新疆落地。抓好常規新能源競配工作，大力推動已獲取建設指標落實落地，築牢綠色發展「基本盤」，全力推動新能源項目投產達效。

(二)持續提升工程建設能力，確保投產質量進度

加快戰略研究能力建設，及時跟蹤新的形勢政策技術變化，持續優化完善發展戰略，保持戰略領先性和可執行性。提高工程管理能力，加強各層級專業工程管理人才配備，提升全系統對項目建設規律性的把握，促進公司建設管理水平整體提升。完善工程建設保障能力，充分發揮新能源專業化優勢，強化業務指導能力和現場建設能力，持續打造出「工期短、造價低、質量優、效益好」的精品工程。

(三)加強電量電價市場政策分析，大力提升售電效益

加強對各區域電力政策和電力市場交易規則的研究，關注當地量價結構及跨網跨省現貨交易，跟蹤督促各分子公司制定最佳交易策略。持續跟進可再生能源補貼核查工作，細化分析各區域輔助服務分攤額，盡力壓降輔助服務分攤。抓好綠電、綠證交易，跟蹤北京和廣州電力交易中心綠電、綠證交易推動實施情況，積極協助基層企業組織申領綠證，參與綠電、綠證交易，提高度電價值。

(四)持續推進技術改造，助力風電機組提質增效

隨著國家和地方政策陸續出台，風電場「以大代小」逐步進入實操和示範階段，市場潛力巨大。公司於2010年及以前投產風機的單體容量多為1.5MW或以下，這將為今後開展「以大代小」提供契機。2023年，公司將充分研究國家及各省區細化政策，大力推動老舊風機改造升級，助力存量資產提質增效。

(五)提升全成本管控能力，釋放公司經營效益潛力

樹立全面成本管理意識，緊抓全過程管理，最大限度開源節流，打造低成本優勢。在融資成本低優勢基礎上，繼續壓降貸款利率。嚴格控制人工成本，嚴格審查技改項目，最大限度節約成本並充分發揮資金效能。

(六)持續深化市值管理，切實打造上市公司新形象

持續落實國務院國資委關於提升上市公司質量系列要求，結合「十四五」發展目標配套編製資本運營方案並努力推進。結合港股通有利新形勢，全面深化市值管理策略，實現公司「走出去」、股東「請進來」，系統做好定期業績發佈、路演和反向路演等工作。充分傾聽市場心聲，研究提高分紅比例可行性，密切關注股權激勵政策，努力激發市場活力，重塑市場新形象，助推公司高質量發展。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2022年12月31日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

末期股息

於2023年3月28日，本公司董事會召開第四屆八次會議審議《關於2022年度利潤分配方案的議案》，建議以現金向本公司股東每股股份派發人民幣0.05元(稅前)，合計金額人民幣363,685,050.00元。該建議須待本公司股東於2022年度股東週年大會上批准方可作實，並預計於2023年8月25日或之前派發末期股息。

報告期後事項

報告期後發生的重大事項載列於本業績公告的財務報表附註14中。

遵守《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》

本公司一直致力遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)的各項原則和要求。截至2022年12月31日止年度，本公司概無發生任何需由本公司董事(「董事」)承擔責任的重大法律訴訟。本公司每位董事均具備履行本公司董事職責所需的有關資質和經驗。本公司預計在合理可預見的未來，發生需由董事承擔責任的事件的風險很小。因此，本公司確認並無為董事辦理責任保險的安排。

除上述披露者外，截至2022年12月31日止年度，本公司已嚴格遵守《上市規則》附錄十四的《企業管治守則》第二部分所載的原則及守則條文，以及部分建議最佳常規。

遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》，作為所有董事、監事及有關僱員(定義於《企業管治守則》)進行本公司證券交易的行為守則。經向本公司董事及監事(「監事」)特定查詢後，所有董事及監事均確認：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所訂之標準。

核數師

本公司已分別委任大華馬施雲會計師事務所有限公司和大華會計師事務所(特殊普通合伙)為本公司截至2022年12月31日止年度的國際和國內核數師。

本公告所載有關本集團於2022年12月31日及截至2022年12月31日止年度的合併財務狀況表、合併損益表、合併綜合收益表、合併權益變動表、合併現金流量表及其附註中的數據已經由本公司核數師與本集團合併財務報表所載數據核對一致。由於上述程序不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則，香港審閱準則或香港鑒證準則而進行的核證業務，因此不對此業績公告發出任何鑒證意見。

審核委員會

本公司的審核委員會已審閱本集團2022年度之末期業績，及按《國際財務報告準則》編製的截至2022年12月31日止年度的財務報表。

刊登末期業績及年報

本業績公告將分別在香港聯合交易所有限公司網站(<http://www.hkexnews.hk>)以及本公司網站(<http://www.cdt-re.com>)上刊發。

本公司將於適當時候向股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料的2022年年報，並在本公司及香港聯合交易所有限公司網站刊載。

承董事會命
中國大唐集團新能源股份有限公司
劉光明
董事長

中國北京，2023年3月28日

於本公告日期，本公司的執行董事為劉光明先生；非執行董事為于鳳武先生、葉河雲先生、劉全成先生、朱梅女士及石峰先生；及獨立非執行董事為盧敏霖先生、余順坤先生及秦海岩先生。

* 僅供識別