

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，概不就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。



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited

(在香港註冊成立的有限責任公司)

(股份代號：2380)

二零二一年度業績公告

中國電力國際發展有限公司（「本公司」）董事局（「董事局」）公佈，本公司及其附屬公司（統稱「本集團」或「我們」）截至二零二一年十二月三十一日止年度的經審核財務業績。

財務摘要

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
收入	34,734,288	28,427,721	22.18
年度利潤	171,219	2,925,551	-94.15
本公司權益持有人應佔 (虧損)／利潤	(515,693)	1,708,305	不適用
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本(虧損)／盈利	(0.07)	0.17	不適用
建議末期股息	0.05	0.13	-61.54
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	103,048,687	91,902,510	12.13
總售電量	98,793,792	88,255,525	11.94

- 本公司權益持有人應佔虧損主要是由於去年下半年的煤炭價格大幅上漲，令燃煤發電的燃料成本大幅上升，導致該板塊和本公司整體業績下半年由盈轉虧。
- 回顧年內，風力及光伏發電的收入和利潤持續增長，以及新儲能業務的利潤貢獻可觀。
- 與上年度相比，本集團於風電、光伏發電及氣電的合併裝機容量分別增加1,971.7兆瓦、1,217.2兆瓦及121.2兆瓦，而煤電則減少1,200兆瓦，清潔能源合併裝機容量佔比淨增長8.18個百分點。於二零二一年十二月三十一日，清潔能源佔合併裝機容量總額的比重約為52.16%。

綜合收益表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

		截至十二月三十一日止年度	
	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收入	2	34,734,288	28,427,721
其他收入	3	513,772	284,102
燃料成本		(17,937,891)	(10,876,072)
折舊		(6,092,620)	(5,321,494)
員工成本		(3,334,389)	(2,943,297)
維修及保養		(867,430)	(777,669)
工程承包成本		(510,748)	-
消耗品		(423,064)	(347,277)
其他收益及虧損，淨額	4	954,072	53,502
其他經營開支	5	(2,435,123)	(2,127,656)
經營利潤	6	4,600,867	6,371,860
財務收入	7	126,603	330,352
財務費用	7	(3,861,500)	(3,203,698)
應佔聯營公司業績		(213,524)	283,952
應佔合營公司業績		(119,280)	43,661
除稅前利潤		533,166	3,826,127
所得稅支出	8	(361,947)	(900,576)
年度利潤		171,219	2,925,551
歸屬：			
本公司權益持有人		(515,693)	1,708,305
非控股股東權益		686,912	1,217,246
		171,219	2,925,551
本公司普通股股東應佔（虧損）／利潤的 每股（虧損）／盈利（以每股人民幣元 計算）			
— 基本及攤薄	9	(0.07)	0.17
股息		541,669	1,274,895

綜合全面收益表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
年度利潤	171,219	2,925,551
其他全面收益：		
將不會被重新分類至損益的項目：		
公平值計量且計入其他全面收益（「公平值計入其他全面收益」）的權益工具之公平值收益／（虧損），除稅淨額	1,608,081	(240,003)
隨後可能會重新分類至損益的項目：		
外幣業務折算差額	44	-
公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值收益／（虧損），除稅淨額	6,149	(5,090)
年度其他全面收益／（開支），除稅淨額	1,614,274	(245,093)
年度全面收益總額	1,785,493	2,680,458
歸屬：		
本公司權益持有人	1,072,165	1,461,954
非控股股東權益	713,328	1,218,504
年度全面收益總額	1,785,493	2,680,458

綜合財務狀況表

於二零二一年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	128,695,251	112,954,766
使用權資產		6,152,184	6,260,964
興建發電廠預付款		2,488,827	3,373,851
商譽		1,083,293	1,102,615
其他無形資產	11	934,800	989,673
聯營公司權益		3,526,555	3,205,222
合營公司權益		1,428,944	1,027,782
公平值計入其他全面收益的權益工具		5,235,995	3,061,952
遞延所得稅資產		714,348	874,210
受限制存款		9,566	9,257
其他非流動資產		5,913,949	4,982,454
		156,183,712	137,842,746
流動資產			
存貨		1,468,558	697,615
應收賬款	12	8,362,882	7,285,981
預付款、按金及其他應收款項		4,108,766	2,562,193
應收關聯方款項		2,535,159	1,739,484
可回收稅項		103,931	64,651
公平值計入其他全面收益的債務工具		213,660	428,856
受限制存款		10,802	26,136
現金及現金等價物		1,766,632	1,316,351
		18,570,390	14,121,267
劃分為持有待售處置組合之相關資產	13	-	3,984,658
資產總額		174,754,102	155,948,671

		於十二月三十一日	
	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		20,418,001	17,268,192
其他權益工具	14	2,997,600	3,015,740
儲備		12,391,305	13,113,875
		35,806,906	33,397,807
非控股股東權益		16,077,891	12,392,110
		51,884,797	45,789,917
負債			
非流動負債			
遞延收入		33,386	64,586
銀行借貸		54,930,413	45,359,108
關聯方授予的借貸	15	8,557,660	12,122,460
其他借貸	16	6,200,325	2,100,000
租賃負債	17	3,174,469	3,337,342
遞延所得稅負債		2,380,195	1,916,206
其他長期負債撥備	18	1,868,232	1,868,610
其他非流動負債		188,803	112,575
		77,333,483	66,880,887

		於十二月三十一日	
	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	19	1,836,022	993,897
應付建築成本		6,815,277	6,777,670
其他應付款項及應計開支		2,253,467	2,109,049
應付關聯方款項		1,349,792	1,874,152
銀行借貸		21,911,691	21,212,428
關聯方授予的借貸	15	6,108,626	2,827,210
其他借貸	16	4,620,000	3,930,000
租賃負債	17	417,917	543,387
應付稅項		223,030	288,401
		45,535,822	40,556,194
劃分為持有待售處置組合之相關負債	13	-	2,721,673
負債總額		122,869,305	110,158,754
權益及負債總額		174,754,102	155,948,671
淨流動負債		26,965,432	25,171,942
資產總額減流動負債		129,218,280	112,670,804

綜合現金流量表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動之現金流量		
經營活動所得現金淨額	1,342,374	5,501,876
投資活動之現金流量		
物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款	(16,959,847)	(16,168,221)
使用權資產之付款	(478,414)	(90,072)
處置物業、廠房及設備以及使用權資產所得款項	23,737	285,794
收購附屬公司之現金（流出）／流入淨額	(441,274)	146,941
處置附屬公司之現金（流出）／流入淨額	(23,999)	5,653
處置劃分為持有待售處置組合之相關資產和負債的現金流入淨額	9,659	-
劃分為持有待售處置組合之相關資產和負債轉為聯營公司的現金流入淨額	204,051	-
處置一家合營公司所得款項	-	8,013
收購聯營公司	(414,617)	(38,456)
收購合營公司	(270,453)	(32,246)
向聯營公司、合營公司及公平值計入其他全面收益的權益工具增資	(501,052)	(199,710)
已收股息	272,550	272,204
已收利息	49,049	47,988
受限制存款減少／（增加）	15,025	(6,343)
投資活動所用現金淨額	(18,515,585)	(15,768,455)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
融資活動之現金流量		
提取銀行借貸	63,393,033	23,950,312
提取關聯方授予的借貸	7,943,406	26,023,327
提取其他借貸	9,800,325	2,030,000
附屬公司非控股股東注資	479,747	491,680
處置一家附屬公司權益（未喪失控制 權）所得款項	2,576,000	-
收購非控股股東權益	(3,264)	(3,000,000)
發行永續中期票據	-	3,000,000
發行普通股所得款項淨額	3,149,809	-
償還銀行借貸	(53,123,829)	(18,111,858)
償還關聯方授予的借貸	(8,696,090)	(19,386,788)
償還其他借貸	(5,010,000)	(528,000)
租賃負債付款	(1,058,158)	(1,962,727)
已付股息	(1,286,543)	(1,271,921)
已付其他權益工具持有人股息	(134,250)	-
已付非控股股東股息	(421,730)	(887,170)
融資活動所得現金淨額	<u>17,608,456</u>	<u>10,346,855</u>
現金及現金等價物增加淨額	435,245	80,276
於一月一日的現金及現金等價物	1,318,331	1,239,057
匯兌收益／（虧損），淨額	13,056	(1,002)
於十二月三十一日的現金及現金等價物 （附註）	<u>1,766,632</u>	<u>1,318,331</u>

附註：於二零二零年十二月三十一日，餘額包含該等劃分為持有待售處置組合的現金及現金等價物人民幣 1,980,000 元。

一般資料

本集團的核數師（安永會計師事務所，一家註冊公共利益實體核數師）已就本公告中有關本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合收益表、綜合全面收益表、綜合現金流量表及相關附註所列數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對一致。安永會計師事務所就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則（Hong Kong Standards on Auditing）、香港審閱聘用準則（Hong Kong Standards on Review Engagements）或香港核證聘用準則（Hong Kong Standards on Assurance Engagements）而進行的核證聘用，因此安永會計師事務所並未對本公告發出任何核證。

本二零二一年度業績公告所載有關截至二零二一年及二零二零年十二月三十一日止年度的財務資料並不構成本公司於該年度的法定年度綜合財務報表，惟乃摘錄自該等財務報表。本公司核數師已就本集團截至二零二一年及二零二零年十二月三十一日止年度的財務報表出具報告。核數師報告並無保留意見，亦無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜作出提述，且無載有根據香港《公司條例》第406(2)條、第407(2)或(3)條須作出之陳述。

綜合財務報表附註

1 編製基準

本公司的綜合財務報表乃按照香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）及香港《公司條例》而編製。此外，該等綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）所規定的適用披露。該等綜合財務報表按歷史成本常規法編製，惟權益工具和債務工具以公平值列賬除外。持有待售的處置組合按其賬面值與公平價值扣除出售成本，以兩者中較低者計量。

遵守香港財務報告準則編製綜合財務報表須運用若干重大會計估計，亦須管理層在應用本集團會計政策的程序中作出判斷。

(a) 採納經修訂香港財務報告準則

本集團已在本年度綜合財務報表中首次採用以下經修訂的香港財務報告準則。

香港財務報告準則第9號、香港會計準則（「香港會計準則」）第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號（修訂本）

利率基準改革 — 第二階段

香港財務報告準則第16號（修訂本）

與2019冠狀病毒病相關租金寬免

於本年度應用上述香港財務報告準則對本集團本年度及以往年度的財務狀況及表現及／或該等綜合財務報表所載之披露並無重大影響。

(b) 已頒佈但仍未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團尚未在綜合財務報表中提前應用以下已頒佈但仍未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則第3號（修訂本）	概念框架之提述 ⁽¹⁾
香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號（二零一一年）（修訂本）	投資者及其聯營公司或合營公司之間資產出售或注入 ⁽³⁾
香港財務報告準則第17號	保險合同 ⁽²⁾
香港財務報告準則第17號（修訂本）	保險合同 ⁽²⁾⁽⁵⁾
香港會計準則第1號（修訂本）	負債分類為流動部分或非流動部分 ⁽²⁾⁽⁴⁾
香港會計準則第1號（修訂本）及香港財務報告準則實務聲明2	會計政策披露 ⁽²⁾
香港會計準則第8號（修訂本）	會計估計的定義 ⁽²⁾
香港會計準則第12號（修訂本）	單一交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅 ⁽²⁾
香港會計準則第16號（修訂本）	物業、廠房及設備：於作擬定用途前之所得款項 ⁽¹⁾
香港會計準則第37號（修訂本）	虧損合約 — 履行合約的成本 ⁽¹⁾
香港財務報告準則二零一八年至二零二零年週期年度改進	香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號說明性案例及香港會計準則第41號（修訂本） ⁽¹⁾

- (1) 於二零二二年一月一日或之後開始的年度期間生效
- (2) 於二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效
- (3) 尚無強制性生效日期但可採用
- (4) 因應香港會計準則第1號的修訂本，香港詮釋第5號「財務報表的呈報 — 借款人對包含按需還款條款的定期貸款的分類」於二零二零年十月進行了修訂，以使相應措詞保持一致而結論不變
- (5) 根據二零二零年十月發佈的香港財務報告準則第17號（修訂本），對香港財務報告準則第4號進行了修訂，以擴大臨時豁免，允許保險公司在二零二三年一月一日之前開始的年度期間採用香港會計準則第39號而非香港財務報告準則第9號

根據本集團目前的財務狀況，董事預期應用上述已頒佈但仍未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則，除對本集團綜合財務報表的若干呈列與披露上的影響外，對本集團之財務狀況及業績並無重大影響。

2 營業額、收入及分部資料

年內確認的收入（即扣除銷售相關稅項的營業額）如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
產品或服務類型：		
向地區及省級電網公司售電（附註(a)）	34,002,823	28,330,944
提供代發電（附註(b)）	151,861	96,777
儲能項目之工程承包服務（附註(c)）	579,604	-
	<u>34,734,288</u>	<u>28,427,721</u>
收入確認時間：		
產品 — 於某一時間點	34,154,684	28,427,721
服務 — 於某一時間段內	579,604	-
	<u>34,734,288</u>	<u>28,427,721</u>

附註：

- (a) 根據本集團與相關地區及省級電網公司訂立的購電協議，本集團按與相關地區及省級電網公司協定並且已獲中華人民共和國（「中國」）相關政府機關批准的電價向該等電網公司售電，其中部分電價乃跟隨市場主導的定價機制。
- (b) 提供代發電指按雙方協議條款計算的為其他位於中國的公司提供電力所得的收入。
- (c) 儲能項目之工程承包服務是指儲能電站的項目開發與集成所得的收入。

分部資料

營運總決策者被確定為作出策略決策的執行董事及若干高級管理人員（統稱為「營運總決策者」）。營運總決策者檢閱本公司及其附屬公司的內部報告以評估表現及分配資源。管理層基於該等報告確定經營分部。

營運總決策者以除稅前利潤／虧損為衡量基準評估經營分部的表現，公平值計入其他全面收益的權益工具所得股息的影響除外。向營運總決策者所呈報的其他資料乃按與該等綜合財務報表內所載者貫徹一致的基準衡量。

分部資產不包括中央集中管理的公平值計入其他全面收益的權益工具、遞延所得稅資產及企業資產。

分部負債不包括中央集中管理的遞延所得稅負債、應付稅項及企業負債。

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	儲能 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入							
售電	21,997,404	5,342,709	3,399,091	3,263,619	-	-	34,002,823
提供代發電	75,052	4,843	2,137	69,829	-	-	151,861
儲能項目之工程承包服務	-	-	-	-	579,604	-	579,604
	<u>22,072,456</u>	<u>5,347,552</u>	<u>3,401,228</u>	<u>3,333,448</u>	<u>579,604</u>	<u>-</u>	<u>34,734,288</u>
分部業績	(492,863)	1,982,626	2,016,047	1,592,481	63,413	-	5,161,704
未分配收入	-	-	-	-	-	367,500	367,500
未分配開支	-	-	-	-	-	(928,337)	(928,337)
經營（虧損）／利潤	(492,863)	1,982,626	2,016,047	1,592,481	63,413	(560,837)	4,600,867
財務收入	2,235	12,402	9,250	82,888	126	19,702	126,603
財務費用	(1,180,062)	(832,191)	(751,936)	(1,062,932)	(294)	(34,085)	(3,861,500)
應佔聯營公司業績	(333,969)	11,283	19,084	30,003	-	60,075	(213,524)
應佔合營公司業績	(171,377)	-	48,579	-	-	3,518	(119,280)
除稅前（虧損）／利潤	(2,176,036)	1,174,120	1,341,024	642,440	63,245	(511,627)	533,166
所得稅抵免／（支出）	92,243	(228,405)	(83,363)	(68,345)	(21,152)	(52,925)	(361,947)
年度（虧損）／利潤	<u>(2,083,793)</u>	<u>945,715</u>	<u>1,257,661</u>	<u>574,095</u>	<u>42,093</u>	<u>(564,552)</u>	<u>171,219</u>
其他分部資料							
分部損益或分部資產的計量包含以下金額：							
資本性支出							
— 物業、廠房及設備、使用權資產及興建發電廠預付款	2,465,256	732,314	8,669,996	5,241,549	296,525	319,430	17,725,070
物業、廠房及設備折舊	2,151,726	1,532,352	954,461	1,034,874	54	41,417	5,714,884
使用權資產折舊	114,520	58,405	13,404	150,397	7	41,003	377,736
其他無形資產攤銷	-	-	-	54,873	-	-	54,873
處置物業、廠房及設備虧損／（收益），淨額	1,320	(5,865)	25	(1,295)	-	4,545	(1,270)
物業、廠房及設備減值	-	-	1,004	-	-	-	1,004
處置附屬公司虧損／（收益）（除稅前）	12,256	(17,771)	204	-	-	118,540	113,229
處置劃分為持有待售處置組合之相關資產和負債收益	-	(80,109)	-	-	-	-	(80,109)
劃分為持有待售處置組合之相關資產和負債轉移至聯營公司收益	(242,283)	-	-	-	-	-	(242,283)
其他應收款項減值撥備／（回撥）	-	147	-	(1,843)	-	-	(1,696)

	於二零二一年十二月三十一日						
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	儲能 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產							
其他分部資產	45,189,693	37,103,681	39,258,311	34,697,974	830,503	-	157,080,162
商譽	67,712	768,944	-	246,637	-	-	1,083,293
聯營公司權益	1,901,966	20,259	481,585	196,381	-	926,364	3,526,555
合營公司權益	248,414	-	827,708	-	-	352,822	1,428,944
	<u>47,407,785</u>	<u>37,892,884</u>	<u>40,567,604</u>	<u>35,140,992</u>	<u>830,503</u>	<u>1,279,186</u>	<u>163,118,954</u>
公平值計入其他全面收 益的權益工具							5,235,995
遞延所得稅資產							714,348
其他未分配資產							5,684,805
綜合財務狀況表內的資 產總額							<u>174,754,102</u>
分部負債							
其他分部負債	(5,151,527)	(3,560,081)	(3,822,599)	(3,860,786)	(556,025)	-	(16,951,018)
借貸	(31,916,128)	(26,467,276)	(21,801,327)	(19,745,922)	-	(2,398,062)	(102,328,715)
	<u>(37,067,655)</u>	<u>(30,027,357)</u>	<u>(25,623,926)</u>	<u>(23,606,708)</u>	<u>(556,025)</u>	<u>(2,398,062)</u>	<u>(119,279,733)</u>
遞延所得稅負債							(2,380,195)
應付稅項							(223,030)
其他未分配負債							(986,347)
綜合財務狀況表內的負 債總額							<u>(122,869,305)</u>

	截至二零二零年十二月三十一日止年度					
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入						
售電	17,659,169	5,960,123	2,013,996	2,697,656	-	28,330,944
提供代發電	49,261	12,311	-	35,205	-	96,777
	<u>17,708,430</u>	<u>5,972,434</u>	<u>2,013,996</u>	<u>2,732,861</u>	<u>-</u>	<u>28,427,721</u>
分部業績	1,610,253	2,912,828	1,055,645	1,165,410	-	6,744,136
未分配收入	-	-	-	-	196,864	196,864
未分配開支	-	-	-	-	(569,140)	(569,140)
	<u>1,610,253</u>	<u>2,912,828</u>	<u>1,055,645</u>	<u>1,165,410</u>	<u>(372,276)</u>	<u>6,371,860</u>
經營利潤／（虧損）	1,610,253	2,912,828	1,055,645	1,165,410	(372,276)	6,371,860
財務收入	10,903	1,087	60,804	199,472	58,086	330,352
財務費用	(1,055,942)	(901,032)	(406,044)	(783,676)	(57,004)	(3,203,698)
應佔聯營公司業績	213,528	-	1,387	18,066	50,971	283,952
應佔合營公司業績	38,111	-	7,169	(2,081)	462	43,661
	<u>816,853</u>	<u>2,012,883</u>	<u>718,961</u>	<u>597,191</u>	<u>(319,761)</u>	<u>3,826,127</u>
除稅前利潤／（虧損）	816,853	2,012,883	718,961	597,191	(319,761)	3,826,127
所得稅支出	(294,084)	(468,441)	(43,231)	(56,648)	(38,172)	(900,576)
	<u>522,769</u>	<u>1,544,442</u>	<u>675,730</u>	<u>540,543</u>	<u>(357,933)</u>	<u>2,925,551</u>
年度利潤／（虧損）	<u>522,769</u>	<u>1,544,442</u>	<u>675,730</u>	<u>540,543</u>	<u>(357,933)</u>	<u>2,925,551</u>
其他分部資料						
分部損益或分部資產的 計量包含以下金額：						
資本性支出						
－ 物業、廠房及設備、 使用權資產及興建 發電廠預付款	3,902,112	1,747,182	6,902,048	5,486,785	231,133	18,269,260
物業、廠房及設備折舊	1,881,220	1,529,490	686,351	778,156	59,939	4,935,156
使用權資產折舊	130,876	37,766	13,992	164,744	38,960	386,338
其他無形資產攤銷	-	-	-	55,050	-	55,050
處置物業、廠房及設備 （收益）／虧損，淨額	(1,716)	(596)	5,580	(10,695)	5,313	(2,114)
物業、廠房及設備減值	27,309	2,327	1,714	-	-	31,350
商譽減值	-	84,599	-	-	-	84,599
劃分為持有待售處置組 合減值	587,327	-	-	-	-	587,327
其他應收款項減值回撥	(3,243)	-	-	-	-	(3,243)

	於二零二零年十二月三十一日					
	火力發電	水力發電	風力發電	光伏發電	未分配	總計
	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
分部資產						
其他分部資產	41,898,139	38,246,694	28,572,751	30,650,832	-	139,368,416
劃分為持有待售處置組						
合之相關資產	3,855,304	129,354	-	-	-	3,984,658
商譽	67,712	788,266	-	246,637	-	1,102,615
聯營公司權益	2,271,342	12,000	97,889	160,124	663,867	3,205,222
合營公司權益	421,766	-	527,169	-	78,847	1,027,782
	<u>48,514,263</u>	<u>39,176,314</u>	<u>29,197,809</u>	<u>31,057,593</u>	<u>742,714</u>	<u>148,688,693</u>
公平值計入其他全面收 益的權益工具						3,061,952
遞延所得稅資產						874,210
其他未分配資產						3,323,816
						<u>155,948,671</u>
綜合財務狀況表內的資 產總額						
分部負債						
其他分部負債	(4,893,083)	(4,524,373)	(2,676,620)	(4,457,855)	-	(16,551,931)
劃分為持有待售處置組						
合之相關負債	(2,717,787)	(3,886)	-	-	-	(2,721,673)
借貸	(25,054,902)	(29,442,542)	(14,425,168)	(11,366,615)	(7,261,979)	(87,551,206)
	<u>(32,665,772)</u>	<u>(33,970,801)</u>	<u>(17,101,788)</u>	<u>(15,824,470)</u>	<u>(7,261,979)</u>	<u>(106,824,810)</u>
遞延所得稅負債						(1,916,206)
應付稅項						(288,401)
其他未分配負債						(1,129,337)
						<u>(110,158,754)</u>
綜合財務狀況表內的負 債總額						

來自外部客戶的所有收入均在中國產生。於二零二一年十二月三十一日，本集團的絕大部分資產、負債及資本性支出均位於中國或在中國使用，惟存放於香港若干銀行的現金及銀行結餘相等於人民幣284,818,000元（二零二零年：人民幣257,287,000元）除外。

本集團的主要客戶為地區及省級電網公司。截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團的外來收入人民幣18,843,414,000元（二零二零年：人民幣14,764,865,000元）來自四名（二零二零年：三名）主要客戶，各佔本集團外來收入10%或以上。

截至二零二一年十二月三十一日止年度，佔本集團外來收入10%或以上的主要客戶如下：

<u>主要客戶</u>	<u>佔比約</u>	<u>分部</u>
客戶A	16%	火力發電
客戶B	14%	火力發電、風力發電及光伏發電
客戶C	14%	火力發電及光伏發電
客戶D	11%	水力發電、風力發電及光伏發電

3 其他收入

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
租金收入	16,530	5,528
酒店業務收入	1,540	4,864
提供維修及保養服務所得收入	209,691	91,133
股息收入	39,962	47,228
提供資訊科技及其他服務所得收入	246,049	130,433
其他	-	4,916
	513,772	284,102

4 其他收益及虧損，淨額

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
遞延收入攤銷	34,092	21,643
政府補貼	70,767	18,546
處置物業、廠房及設備收益，淨額	1,270	2,114
處置附屬公司（虧損）／收益（除稅前）	(113,229)	29,343
處置劃分為持有待售處置組合之相關資產和負債收益	80,109	-
處置劃分為持有待售處置組合之相關資產和負債轉為 聯營公司收益	242,283	-
出售未使用發電量指標利潤	209,555	202,279
處置一家合營公司收益	-	1,192
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	345,297	351,631
收購日重估原持有權益公平值收益	-	17,227
物業、廠房及設備減值（附註 10 及 13）	(1,004)	(31,350)
劃分為持有待售處置組合減值（附註 13）	-	(587,327)
電力貿易之利潤	17,905	36,817
商譽減值	-	(84,599)
其他	67,027	75,986
	954,072	53,502

5 其他經營開支

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
其他無形資產攤銷	54,873	55,050
研究開發費用	209,991	108,541
租賃開支	36,690	37,343
三供一業分離移交費用（附註）	-	67,200
應收一家合營公司款項及其他應收款項減值回撥	(1,696)	(3,243)
水庫保養及使用費	70,596	84,200
發電及發熱相關成本	801,907	793,646
購買未使用發電量指標的成本	10,944	13,594
行政及銷售相關費用	530,460	414,919
稅金及附加費	330,379	345,252
其他	390,979	211,154
	2,435,123	2,127,656

附註：

根據《國務院辦公廳轉發國務院國資委、財政部關於國有企業職工家屬區「三供一業」分離移交工作指導意見的通知》（國辦發[2016]第45號），本集團將其員工居住區的水、電、熱（氣）的供應和物業管理職能進行分離，並移交給專業企業或機構進行社會化管理。截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團無三供一業的分離移交產生的費用（二零二零年：人民幣67,200,000元）已計入損益。

6 經營利潤

經營利潤已扣除／（計入）下列各項：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
其他無形資產攤銷	54,873	55,050
核數師酬金	6,943	6,962
研究開發費用	209,991	108,541
折舊：		
— 物業、廠房及設備	5,714,884	4,935,156
— 使用權資產	377,736	386,338
租賃開支：		
— 設備	23,141	12,049
— 租賃土地及樓宇	13,549	25,294
三供一業分離移交費用	-	67,200
應收一家合營公司款項和其他應收款項減值回撥	(1,696)	(3,243)
水庫保養及使用費	70,596	84,200
購買未使用發電量指標的成本	10,944	13,594

7 財務收入及財務費用

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	23,406	14,826
來自關聯方的利息收入	26,861	33,162
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入（附註 12(b)）	76,336	282,364
	126,603	330,352
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	3,342,572	1,810,077
— 關聯方授予的借貸	598,439	1,648,610
— 其他借貸	250,114	214,508
— 應付關聯方款項	16,948	6,867
— 租賃負債	172,266	178,577
— 其他長期負債撥備（附註 18）	104,054	103,969
	4,484,393	3,962,608
減：於物業、廠房及設備資本化的金額	(579,651)	(570,148)
	3,904,742	3,392,460
匯兌收益，淨額	(43,242)	(188,762)
	3,861,500	3,203,698

撥充資本的借貸按加權平均年利率約3.82%（二零二零年：4.34%）計息。

8 所得稅支出

由於本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度在香港並無錄得任何估計應課稅利潤（二零二零年：無），因此並無作出香港利得稅撥備。

除若干附屬公司獲豁免中國企業所得稅或享有7.5%、12.5%或15%（二零二零年：7.5%、12.5%或15%）之優惠稅率外，中國當期所得稅撥備乃以年度的估計應課稅利潤按法定稅率25%（二零二零年：25%）計算。

於綜合收益表確認的所得稅金額為：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國當期所得稅		
年內支出	271,245	736,179
過往年度撥備不足／（超額撥備）	5,192	(32,401)
	276,437	703,778
遞延所得稅		
年內計入	85,510	196,798
	361,947	900,576

截至二零二一年十二月三十一日止年度的應佔聯營公司及合營公司的所得稅抵免分別為人民幣59,000,000元（二零二零年：人民幣77,609,000元支出）及人民幣28,231,000元（二零二零年：人民幣7,980,000元支出），已分別計入本集團的應佔聯營公司及合營公司業績內。

9 每股（虧損）／盈利

每股基本（虧損）／盈利乃按本公司普通股股東應佔年度（虧損）／利潤除以年內已發行股份的加權平均數計算。

	二零二一年	二零二零年
本公司權益持有人應佔年度（虧損）／利潤（人民幣千元）	(515,693)	1,708,305
其他權益工具持有人應佔年度利潤（人民幣千元）	(134,250)	(18,140)
用於計算每股基本（虧損）／盈利之本公司普通股股東應佔年度（虧損）／利潤（人民幣千元）	(649,943)	1,690,165
已發行股份的加權平均數（千股）	9,871,570	9,806,886
每股基本及攤薄（虧損）／盈利（人民幣元）（附註）	(0.07)	0.17

附註：於截至二零二一年十二月三十一日止年度內，本集團並無具有攤薄影響的潛在普通股（二零二零年：無）。

10 物業、廠房及設備

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
於一月一日	112,954,766	99,044,926
增加及轉撥自預付款	17,821,755	19,750,707
透過收購附屬公司購入	2,853,504	780,112
重新劃分使用權資產	868,705	1,751,981
處置附屬公司	(136,040)	(3,056,782)
處置	(22,467)	(416,767)
重分類至劃分為持有待售處置組合	-	(110,224)
年內折舊開支	(5,714,884)	(4,935,156)
於處置時核銷的減值	70,916	171,244
年內確認之減值（附註4）	(1,004)	(25,275)
	<u>128,695,251</u>	<u>112,954,766</u>
於十二月三十一日	<u>128,695,251</u>	<u>112,954,766</u>

11 其他無形資產

其他無形資產為收購若干光伏發電公司所獲得之優惠電價合同的賬面值。此等無形資產的可使用年限是有限的，並以直線法按17至20年（二零二零年：17至20年）的年期攤銷。

12 應收賬款

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)及(b)）	8,753,405	8,309,429
應收其他公司賬款（附註(a)）	675,972	14,691
	<u>9,429,377</u>	<u>8,324,120</u>
應收票據（附註(d)）	158,355	179,169
	<u>9,587,732</u>	<u>8,503,289</u>
項目呈報分析：		
— 非流動部分（已計入其他非流動資產內） （附註(b)）	1,224,850	1,217,308
— 流動部分	8,362,882	7,285,981
	<u>9,587,732</u>	<u>8,503,289</u>

附註：

以下分析之同比資料已包括該等於二零二零年十二月三十一日被劃分為持有待售處置組合（附註13）當中的應收賬款人民幣117,141,000元。

為計量應收賬款的預期信貸虧損，乃採用香港財務報告準則第9號對應收賬款和應收票據進行單獨評估。於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，應收賬款的虧損撥備不重大。

(a) 根據發票日期的應收賬款賬齡分析如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
未開票	1,224,850	1,217,308
1 至 3 個月	8,204,527	7,223,953
	9,429,377	8,441,261

未逾期亦無減值的應收賬款已參考交易方過往拖欠比率的資料作出評估。現有交易方過往並無重大拖欠情況。

(b) 於二零二一年十二月三十一日，應收地區及省級電網公司賬款包括未開票並經折現後列賬的清潔能源電價補貼應收款人民幣1,224,850,000元。

清潔能源電價補貼為政府批准的風力及光伏發電上網電價的組成部分，其於本集團綜合收益表確認為風力及光伏發電項目的售電收入。

清潔能源電價補貼的財務資源乃來自透過電力消耗所徵收之專項費用而累積的國家可再生能源基金。而根據二零一二年三月由國家財政部（「**財政部**」）、國家發展和改革委員會（「**國家發改委**」）及國家能源局（「**國家能源局**」）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》，按每個項目逐一結算電價補貼的標準化申請及審批程序已自二零一二年起生效，而該等申請乃按批次並獲財政部、國家發改委及國家能源局聯合分階段受理及審批，形成可再生能源補貼名錄通告（「**補貼名錄**」）。

於二零二零年二月，財政部、國家發改委和國家能源局聯合發佈了新指引及通知包括財建[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》（統稱「**新《規定》**」）。根據新《規定》，新的補貼規模由補貼收入規模決定，國家不再發佈可再生能源電價附加補貼名錄，而在可再生能源發電企業經過一系列批准及公示後，由電網企業定期公佈符合條件的可再生能源發電補貼項目清單（「**補貼清單**」）。

基於以上新《規定》及過往經驗，在獲審批納入補貼名錄或補貼清單前，董事預計沒有可預見的障礙會導致該等申請不獲審批。預計本集團風力及光伏發電項目將於二零二二年十二月三十一日（二零二零年：二零二一年十二月三十一日後獲得批准）後獲得認可符合電價補助資格，而相應之應收電價補貼預計在本報告日期起十二個月後才能收回。因此，董事認為獲納入補貼名錄或補貼清單前項目的可再生能源電力銷售合同涉及一項重大融資成份。截至二零二一年十二月三十一日止年度，各清潔能源電價補貼之融資成份已按照實際年利率4.01%（二零二零年：4.75%）予以調整。而本集團已調整收入人民幣58,148,000元（二零二零年：人民幣42,668,000元），並已確認利息收入人民幣76,336,000元（二零二零年：人民幣282,364,000元）（附註7）。

- (c) 於二零二零年十二月，人民幣950,000,000元應收賬款已轉移至申萬宏源證券有限公司之單一資產管理計劃。董事認為本集團既未轉移也未保留應收賬款所有權的絕大部分風險和報酬以及保留對相關資產的控制權。因此，本集團就其於二零二一年十二月三十一日持續對轉移的資產涉及參與部分人民幣75,050,000元（二零二零年：人民幣112,575,000元）確認為其他非流動資產並將對應的負債確認為其他非流動負債。

於二零二一年十一月，人民幣1,184,931,000元應收賬款已轉入國家電力投資集團有限公司（「**國家電投**」），以參與其資產支持票據交易。董事認為本集團既未轉移也未保留應收賬款所有權的絕大部分風險和報酬以及保留對相關資產的控制權。因此，本集團就其於二零二一年十二月三十一日持續對轉移的資產涉及參與部分人民幣113,753,000元確認為其他非流動資產並將對應的負債確認為其他非流動負債。

- (d) 於二零二一年十二月三十一日，應收票據為由第三方發行的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零二零年：360日）內到期。
- (e) 於二零二一年十二月三十一日，若干應收賬款權利已作為若干銀行借貸、關聯方授予的長期借貸（附註15(b)）及若干租賃負債的抵押。於二零二一年十二月三十一日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣2,568,225,000元（二零二零年：人民幣2,476,191,000元）。

13 劃分為持有待售處置組合之相關資產及負債

中電神頭發電有限責任公司（「**中電神頭**」）

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司一家全資擁有附屬公司山西神頭發電有限責任公司（「**山西神頭**」）訂立一份合資合同，以於中國山西省成立蘇晉能源控股有限公司（「**蘇晉能源**」）（本集團的一家聯營公司）。而本公司將以其於中電神頭80%的權益作為對蘇晉能源的部分出資。因此，歸屬於中電神頭的資產及負債已劃分為持有待售處置組合，並於二零一八年十二月三十一日的綜合財務狀況表中單獨列示。

於二零二一年十一月二十六日，本公司與東銀（天津）企業管理諮詢有限公司、中國東方資產管理股份有限公司和國家電投集團資產管理有限公司簽訂合夥協議，成立有限合夥企業 — 天津東富增效投資管理中心（有限合夥）（「天津東富」），根據該協議，本公司為有限合夥人。同日，山西神頭與天津東富簽訂股權轉讓協議，根據協議，山西神頭將出售及天津東富將購買中電神頭40%的股權，對價為人民幣206,293,000元。於二零二一年十二月二十三日，中國北京產權交易所向天津東富發出股權交易證書，該交易完成。完成交易後，中電神頭不再是本集團的附屬公司，而成為本集團的聯營公司。此後，本集團按權益法核算中電神頭的財務業績和財務狀況。

截至二零二零年十二月三十一日止年度，劃分為持有待售資產減值人民幣587,327,000元（附註4）（此為中電神頭於二零二零年十二月三十一日的公平價值減去出售成本與其賬面值之間的差額）及物業、廠房及設備減值人民幣6,075,000元（附註4）在綜合收益表中已確認為其他虧損。截至二零二一年十二月三十一日止年度並無錄得此等減值。

四川興鐵電氣設備有限公司（「四川興鐵」）

二零二零年十二月，本公司附屬公司五凌電力有限公司（「五凌電力」）簽訂轉讓協議。據此，五凌電力將其持有四川興鐵的70%股權轉讓予第三方 — 北京光曜春溪企業管理諮詢合夥企業（有限合夥）。此交易很可能在一年內完成，因此，歸屬於四川興鐵的資產和負債被劃分為持有待售的處置組合，並於二零二零年十二月三十一日的綜合財務狀況表中單獨列示。於二零二一年，交易已完成並收回對價人民幣9,682,000元。

14 其他權益工具

於二零二零年十一月五日，本公司發行第一期人民幣1,500,000,000元的永續中期票據（「**第一期永續中期票據**」），初始年利率4.35%，發行第一期永續中期票據經扣除發行成本後的所得款項約為人民幣1,498,800,000元。自二零二一年開始，將於每年十一月五日以票面利率4.35%按年計息，並可由本公司自行決定是否延後支付。其首次贖回日為二零二三年十一月五日。

於二零二零年十一月十八日，本公司發行第二期人民幣1,500,000,000元的永續中期票據（「**第二期永續中期票據**」），初始年利率4.60%，發行第二期永續中期票據經扣除發行成本後的所得款項約為人民幣1,498,800,000元。自二零二一年開始，將於每年十一月十八日以票面利率4.60%按年計息，並可由本公司自行決定是否延後支付。其首次贖回日為二零二三年十一月十八日。

於二零二一年，其他權益工具持有人基於適用利率應佔利潤為人民幣134,250,000元（二零二零年：人民幣18,140,000元），並於二零二一年內支付人民幣134,250,000元（二零二零年：無）。

15 關聯方授予的借貸

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
非流動部分		
國家電投授予的長期借貸（附註(a)）	8,653,020	8,758,020
國家電投集團財務有限公司（「國家電投財務」）授予的長期借貸（附註(b)）	3,799,840	3,759,840
中國電力國際有限公司（「中電國際」）授予的長期借貸（附註(c)）	50,000	-
其他關聯方授予的長期借貸（附註(d)）	379,800	584,600
	12,882,660	13,102,460
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(2,900,000)	(500,000)
減：國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(1,425,000)	(480,000)
	8,557,660	12,122,460
流動部分		
國家電投授予的短期借貸	-	900,000
國家電投財務授予的短期借貸（附註(e)）	1,130,000	300,000
中電國際授予的短期借貸（附註(f)）	200,000	-
其他關聯方授予的短期借貸（附註(g)）	453,626	647,210
國家電投授予的長期借貸的流動部分（附註(a)）	2,900,000	500,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分（附註(b)）	1,425,000	480,000
	6,108,626	2,827,210
	14,666,286	14,949,670

附註：

以下分析之同比資料已包括該等於二零二零年十二月三十一日被劃分為持有待售處置組合（附註13）當中的關聯方授予的借貸人民幣800,000,000元。

- (a) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.29%至4.75%（二零二零年：3.45%至5.15%）計息。
- (b) 國家電投財務授予的長期借貸人民幣50,000,000元（二零二零年：人民幣50,000,000元）以一家附屬公司的應收賬款權利作抵押（附註12(e)），按年利率4.42%（二零二零年：4.51%）計息。餘下款項為無抵押，按年利率3.25%至5.07%（二零二零年：3.50%至5.23%）計息。
- (c) 於二零二一年十二月三十一日，中電國際授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.92%計息。

- (d) 於二零二一年十二月三十一日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率4.41%至4.46%（二零二零年：4.66%至5.95%）計息。
- (e) 於二零二一年十二月三十一日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.45%至4.34%（二零二零年：3.92%至4.34%）計息，並須於一年內償還。
- (f) 於二零二一年十二月三十一日，中電國際授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%計息，並須於一年內償還。
- (g) 於二零二一年十二月三十一日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.47%至3.75%（二零二零年：3.47%至3.75%）計息，並須於一年內償還。

16 其他借貸

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
非流動部分		
本公司發行的中期票據（附註(a)）	7,000,000	4,000,000
第三方授予的其他長期借貸（附註(b)）	1,200,325	100,000
	8,200,325	4,100,000
減：本公司發行的中期票據的流動部分	(2,000,000)	(2,000,000)
	6,200,325	2,100,000
流動部分		
一家附屬公司發行的超短期融資券（附註(c)）	1,020,000	1,000,000
本公司發行的超短期融資券（附註(d)）	1,500,000	500,000
第三方授予的其他短期借貸	100,000	430,000
本公司發行的中期票據的流動部分（附註(a)）	2,000,000	2,000,000
	4,620,000	3,930,000
	10,820,325	6,030,000

附註：

- (a) 餘額為本公司發行的三項中期票據及一項綠色票據，均為無抵押且以人民幣計值。三項中期票據各為人民幣2,000,000,000元及分別於二零一九年九月、二零二一年四月及十月發行，各為期三年，分別按年利率3.55%、3.54%及3.47%計息。人民幣1,000,000,000元的三年期綠色票據於二零二一年十月發行，按年利率3.39%計息。於二零二一年十二月三十一日，二零一九年九月發行的中期票據分類及呈報為流動部分。
- (b) 於二零二一年十二月三十一日，餘額為無抵押，按年利率4.05%至5.30%（二零二零年：4.45%）計息。
- (c) 於二零二一年十二月三十一日，餘額為五凌電力發行以人民幣計值的無抵押超短期融資券，按年利率2.57%至2.90%（二零二零年：2.50%）計息。

- (d) 餘額為本公司分別於二零二一年八月及十一月（二零二零年：二零二零年五月）發行以人民幣計值的人民幣500,000,000元及人民幣1,000,000,000元（二零二零年：人民幣500,000,000元）無抵押的超短期融資券，為期分別為210天及269天（二零二零年：270天），分別按年利率2.63%及2.88%（二零二零年：2.00%）計息。

17 租賃負債

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
租賃負債	3,592,386	3,880,729
減：於流動負債下列示於 12 個月內應付的款項	(417,917)	(543,387)
	<u>3,174,469</u>	<u>3,337,342</u>
於非流動負債下列示於 12 個月後應付的款項	<u>3,174,469</u>	<u>3,337,342</u>

18 其他長期負債撥備

其他長期負債撥備為興建本集團若干水力發電廠所引致的根據淹沒賠償規則和條例所作之淹沒賠償撥備。

該等撥備為基於中國相關地方政府機關所規定的最新規則和條例、每單位面積的賠償金額、賠償增長率，以及該等水力發電廠的預期使用期限，使用可反映對貨幣時間價值及該等賠償特定風險的當前評估結果的除稅前貼現率所計算的所需支付賠償金額預期開支的現值。隨著時間流逝而增加的撥備會確認為利息支出。

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
非流動負債	1,868,232	1,868,610
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	104,432	103,224
	<u>1,972,664</u>	<u>1,971,834</u>

截至二零二一年及二零二零年十二月三十一日止年度，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
於一月一日	1,971,834	1,173,786
年內確認	-	775,305
利息支出（附註 7）	104,054	103,969
支付款項	(103,224)	(81,226)
	<u>1,972,664</u>	<u>1,971,834</u>
於十二月三十一日	<u>1,972,664</u>	<u>1,971,834</u>

19 應付賬款及票據

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	1,668,327	657,443
應付票據（附註(b)）	167,695	336,454
	<u>1,836,022</u>	<u>993,897</u>

附註：

以下分析之同比資料已包括該等於二零二零年十二月三十一日被劃分為持有待售處置組合（附註13）當中的應付賬款人民幣73,738,000元。

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。根據發票日期的應付賬款賬齡分析如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
1 至 6 個月	1,531,869	678,832
7 至 12 個月	69,598	74
1 年以上	66,860	52,275
	<u>1,668,327</u>	<u>731,181</u>

(b) 於二零二一年十二月三十一日，應付票據為介乎3至12個月（二零二零年：介乎3至12個月）到期的交易票據。

業務回顧

本集團主要在中國內地從事發電及售電，包括投資、開發、經營及管理水力、風力、光伏及火力發電廠，並提供儲能、綠電交通，以及綜合智慧能源服務，其業務分佈於中國各大電網區域。

二零二一年是中國政府「十四五」規劃的開局之年。面對複雜的國際和國內環境，中國經濟仍然取得穩定增長。受擴大內需等政策帶動，去年國內生產總值錄得同比增長8.1%，高於預期，數據反映中國經濟在疫情持續中維持復甦發展。

二零二一年，中國全社會用電量按年增長10.3%，而全國發電量則錄得按年上升8.1%，其中風電、光伏發電及火電分別上升40.5%、25.2%及8.4%，而水電則下降2.5%。

隨著本集團大力發展清潔能源，投資新能源項目的回報逐漸上升，新能源項目利潤貢獻的佔比不斷提高。風電及光伏發電的合計售電量（兆瓦時）同比增加58.40%，而合計年度利潤則同比上升50.60%。

然而，儘管內地經濟強勁反彈，刺激電力需求上升，惟燃料價格卻大幅上漲，煤炭價格於去年下旬直線上升，並連創歷史新高，影響了煤電企業的業績表現。本集團火電板塊的業績由盈轉虧，拖累本公司整體表現。

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本公司權益持有人應佔虧損為人民幣515,693,000元（二零二零年：利潤人民幣1,708,305,000元）。每股基本虧損約為人民幣0.07元（二零二零年：盈利人民幣0.17元）。於二零二一年十二月三十一日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益和其他權益工具）約為人民幣3.03元。

回顧年內，本集團主要業務的發展及表現如下：

裝機容量

於二零二一年十二月三十一日，本集團發電廠的合併裝機容量為28,931.9兆瓦，同比增加2,086.1兆瓦。其中，清潔能源包括水電、風電、光伏發電及氣電的合併裝機容量合共為15,091.9兆瓦，佔合併裝機容量總額約52.16%，較上年度上升8.18個百分點。新增裝機容量全部均來自清潔能源項目。於二零二一年十二月三十一日，本集團在建清潔能源項目的裝機容量總額超過4,600兆瓦。

回顧年內，本集團成功出售一家煤電附屬公司的部分股權，為逐步有序退出煤電業務邁出重要一步，早日實現「30•60 碳達峰及碳中和」目標（在2030年之前實現碳達峰及在2060年之前實現碳中和的雙重目標，或30•60 雙碳目標）。

項目發展

在「30•60 碳達峰及碳中和」的國家目標下，電力行業全面向清潔能源轉型已是大勢所趨。隨著新一輪科技及產業變革融合發展，大數據、雲計算、儲能技術及智慧能源等新的產業和用能方式不斷湧現，而綜合智慧能源及儲能等領域將成為能源革命的新動力。

本集團亦於回顧年內與包括黑龍江省和遼寧省等多個市政府，以及不同機構就綠色低碳智慧資產及清潔能源項目的投資與開發簽訂了多份合作協議，此將進一步加快本集團綠色清潔轉型。

海上風電項目

隨著《中國國民經濟和社會發展第十四個五年規劃和2035年遠景目標綱要》的發佈，國家的計劃明確提出壯大發展山東半島，落實優質綠色發展戰略，從而確定風電產業在當地的發展前景。回顧年內，本公司一家位於山東省的附屬公司海陽風電抓住了機遇，開發該省第一個海上風電示範項目，其亦為本集團第一個海上風電項目。第一期裝機容量300兆瓦的風力發電項目，已於二零二一年底前全容量併網，並在二零二二年初投入商業運營。

為響應《廣西加快發展向海經濟推動海洋強區建設三年行動計劃(2020 - 2022年)》，本公司的附屬公司長洲水電於二零二一年六月訂立了一份合資合同，以共同開發中國廣西壯族自治區的海上風電項目。本集團正推動廣西區域海上風電項目的發展，積極參與相關具競爭力項目的投資。透過擴大於該區的經營規模及清潔能源基地佈局，預期能進一步提升本集團在當地的市場地位。

鄉村振興的綠色智慧項目

位於中國安徽省的小崗村項目是以結合生態能源、智慧設施及綠色產業作為對農村進行轉型和數字化發展的光伏發電綜合智慧能源示範項目。項目第一階段（包括農光互補光伏發電生態能源項目）已於回顧年內順利投產，而第二階段發展的可研工作亦正在進行，爭取二零二二年開工建設。

位於中國湖北省浠水縣竹瓦鎮的農光互補光伏發電項目是本集團積極落實國家能源安全新戰略和「30•60」雙碳目標的重點項目之一。該項目已於年內全容量投產，不但可減少碳排放，並且以低碳零碳解決方案助力鄉村振興，帶動當地群眾就業。

儲能項目

回顧年內，本集團積極發展儲能業務，並與中國儲能領域能量規模第一的北京海博思創科技股份有限公司成立新源智儲，其為一家主要從事儲能電站的項目開發與投資，以及整個電站的設備研發、組裝集成、工程承包和運營。新源智儲首個承建項目——海陽101兆瓦/202兆瓦時儲能電站已於年內成功併網，每年將可消納新能源電量100,000兆瓦時。青海省單體容量最大的共享儲能項目——格爾木100兆瓦/200兆瓦時儲能電站現時亦由新源智儲承建，預計新源智儲的電網輔助服務收入將成為本集團未來強勁的利潤增長動力。

海外發展項目

本集團的首個海外風電項目——科巴66兆瓦項目於年內已正式落地孟加拉，並已開工建設。本集團將推進該項目安全優質高效投產，並繼續深耕當地市場，加快孟加拉後續項目的落地。

本集團受託管理的項目——札納塔斯100兆瓦風電項目亦已於年內併網，並為中亞地區最大的風電項目。本集團通過日常的委託管理服務及協定的優先購買權，為日後順利拓展該區的當地市場打好基礎。

售電量

本集團的售電量詳情載列如下：

	二零二一年 兆瓦時	二零二零年 兆瓦時	變動 %
總售電量	98,793,792	88,255,525	11.94
- 水電	20,860,520	24,471,737	-14.76
- 風電	6,888,335	4,055,528	69.85
- 光伏發電	7,093,353	4,771,492	48.66
- 煤電	62,887,613	54,770,211	14.82
- 氣電	1,063,971	186,557	470.32

二零二一年，本集團總售電量為98,793,792兆瓦時，較上年度增加11.94%。各發電板塊的售電量與上年度比較，變化如下：

- 水電 — 本集團水電廠所在流域年內降雨量同比下降，使售電量減少14.76%。
- 風電及光伏發電 — 受惠於本集團年內大量新發電機組投入商業運營，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增長69.85%及48.66%。
- 煤電 — 受惠於年內電力需求同比上升，以及自二零二零年底新燃煤發電機組投入商業運營，售電量同比上升14.82%。
- 氣電 — 由於年內新項目投產，售電量同比增加470.32%。

二零二一年，本集團在若干煤電機組因達到當地政府在環境保護、供熱能力及生產力等範疇要求的若干特定指標而獲取獎勵電量方面，大部分電廠皆有所增加。

本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零二一年 兆瓦時	二零二零年 兆瓦時	變動 %
總售電量	23,450,162	18,394,632	27.48
聯營公司			
- 光伏發電	107,597	101,132	6.39
- 煤電	18,440,493	14,447,574	27.64
合營公司			
- 風電	1,374,815	450,613	205.10
- 煤電	3,527,257	3,395,313	3.89

售熱量

為積極回應國家頒佈的現行環保政策，本集團深入發掘各區域供熱潛力，加大熱力市場開發力度，推進集中供熱管網建設，建設熱電聯產項目，在效能升級及供熱市場開發等方面皆取得了不錯成效。二零二一年，本集團總售熱量（包括一家聯營公司及一家合營公司）為28,206,686吉焦，較上年度增加6,055,639吉焦或27.34%。

直供電

本集團積極參與國家電力行業市場化改革，加強對電力市場政策，尤其是現貨交易、綠證／綠電、碳排放配額及相關市場政策與規則的研究，把握改革動態，通過增加參與直供電交易（包括競價上網電量）爭取市場電量，擴大市場份額。各省附屬公司亦組建其電力營銷中心，以提供優質服務吸引更多目標客戶。

二零二一年，就本集團參與了直供電交易的該等燃煤發電廠及水力發電廠，其透過直供電交易的售電量分別為40,059,220兆瓦時及5,952,780兆瓦時，合共佔本集團總售電量約46.57%（二零二零年：48.24%）。

本集團於二零二一年參與直供電交易的該等燃煤及水力發電廠，其平均上網電價較國家正式批准的各自平均上網電價分別折讓約0.70%及6.53%（二零二零年：7.80%及6.50%）。煤電的直供電電價折讓較上年度大幅下降，主要原因是年內煤價上漲，煤電供需關係緊張，促進煤電企業市場交易議價能力提升。

平均上網電價

二零二一年，本集團各發電板塊的平均上網電價與上年度比較如下：

- 水電為人民幣256.35元／兆瓦時，提高人民幣12.30元／兆瓦時。主要是由於本集團處於湖南省的水電廠年內分攤當地政府對輔助服務市場的電費補償同比有所減少。
- 風電為人民幣493.77元／兆瓦時，降低人民幣2.84元／兆瓦時。
- 光伏發電為人民幣469.94元／兆瓦時，降低人民幣102.81元／兆瓦時。主要是由於政府的光伏電價補貼退坡政策，以及本集團平價及競價上網光伏發電項目年內陸續投產，因而大幅拉低光伏發電平均電價。
- 煤電為人民幣341.48元／兆瓦時，提高人民幣19.98元／兆瓦時。主要是由於為抑制因煤價高企而導致部分企業拉閘限電，政府採取措施保障供應，其中包括放寬市場電價上限，導致直供電電價折讓同比大幅下降。

- 氣電為人民幣561.60元／兆瓦時，提高人民幣27.30元／兆瓦時。主要是由於年內新投入商業營運機組平均電價較高。

發電機組平均利用小時

二零二一年，本集團各發電板塊的發電機組平均利用小時與上年度比較如下：

- 水力發電機組平均利用小時為3,866小時，較上年度下降648小時，主要為本集團大部分水電廠所在流域年內降雨量下降令發電量減少。
- 風力發電機組平均利用小時為2,355小時，較上年度上升245小時，主要為新投產機組的平均利用小時較高。
- 光伏發電站平均利用小時為1,547小時，較上年度上升114小時，主要為有效設備治理的成果。
- 燃煤發電機組平均利用小時為4,430小時，較上年度上升326小時，主要為年內電力需求同比上升帶動用電量回升。
- 天然氣發電機組平均利用小時為3,995小時，較上年度下降937小時，主要為新投產機組的平均利用小時較低。

二零二一年經營業績

二零二一年，本集團淨利潤為人民幣171,219,000元，較上年度減少人民幣2,754,332,000元或94.15%。

二零二一年，各經營分部的淨利潤（虧損）如下：

經營分部	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	變動 %
- 水電	945,715	1,544,442	-38.77
- 風電	1,257,661	675,730	86.12
- 光伏發電	574,095	540,543	6.21
- 火電	(2,083,793)	522,769	-498.61
- 儲能	42,093	-	-
- 未分配部分	(564,552)	(357,933)	57.73

與二零二零年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

收入

本集團的收入主要來自向地區及省級電網公司售電，以及提供代發電和儲能項目的工程承包服務。二零二一年，本集團錄得收入人民幣34,734,288,000元，較上年度的人民幣28,427,721,000元增加22.18%。

二零二一年，各經營分部的收入詳情載列如下：

- 因年內水電的售電量減少，水電收入減少人民幣624,882,000元。
- 因多個項目投入商業運營，風電及光伏發電的收入合共增加人民幣1,987,819,000元。
- 受惠於電力需求同比上升，煤電售電量較上年度有所上升，火電收入增加人民幣4,364,026,000元。
- 收入人民幣579,604,000元是本集團為儲能電站提供開發和組裝集成工程承包服務的收入。

經營成本

本集團經營成本主要包括燃煤發電的燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊與攤銷、員工成本、工程承包成本、消耗品及其他經營開支。二零二一年，本集團的經營成本為人民幣31,601,265,000元，較上年度的人民幣22,393,465,000元增加41.12%。經營成本增加主要是由於燃料成本大幅上升，以及折舊和其他經營開支均增加所致，進一步解釋如下。

總燃料成本

總燃料成本增加人民幣7,061,819,000元，原因是煤炭價格同比大幅上漲及火電售電量上升而相應增加了燃料消耗。

單位燃料成本

本集團煤電業務的平均單位燃料成本為人民幣277.80元／兆瓦時，較上年度的人民幣197.10元／兆瓦時大幅上升40.94%。主要因為自去年下半年以來，在電力需求暢

旺與煤炭供給不足等原因的綜合影響下，動力煤供需偏緊情況持續，價格持續攀升，不斷刷新歷史高位。面對現行煤炭市場「上漲幅度高、波動幅度大、變化速度快」的新趨勢，本集團以「優化長協、提高進口、錯峰儲煤」控制煤價，長協煤兌現率達90%以上，亦抓住利好政策出台採購時機，增加進口煤採購，打通內陸電廠進口煤的新渠道，實現綜合標煤單價同比增幅低於主要煤炭市場指數的平均漲幅。

折舊及員工成本

因業務拓展及大量新增發電機組於年內開始商業運營，導致物業、廠房及設備和使用權資產的折舊及員工成本合計增加人民幣1,162,218,000元。

工程承包成本

年內本集團新增儲能業務板塊，主要從事提供新型儲能電站項目開發和組裝集成的工程承包服務，本年度工程承包成本（即該新業務板塊的經營成本）為人民幣510,748,000元。

其他經營開支

其他經營開支同比增加人民幣307,467,000元，主要是由於行政及銷售相關費用及研究開發費用有所上升。

其他收益及虧損

其他收益及虧損淨收益同比上升人民幣900,570,000元，主要是由於資產減值損失同比減少，以及處置持有待售資產收益同比增加。

經營利潤

二零二一年，本集團的經營利潤為人民幣4,600,867,000元，較上年度的經營利潤人民幣6,371,860,000元減少27.79%。

財務費用

二零二一年，本集團的財務費用為人民幣3,861,500,000元（二零二零年：人民幣3,203,698,000元），較上年度增加人民幣657,802,000元或20.53%。利息支出增加與資產規模增大導致債務規模上升相符。

應佔聯營公司業績

二零二一年，應佔聯營公司業績為虧損人民幣213,524,000元，較上年度的利潤人民幣283,952,000元減少利潤人民幣497,476,000元。利潤減少主要是由於煤價同比上升，導致從事與煤電相關業務的聯營公司淨利潤有所減少。

應佔合營公司業績

二零二一年，應佔合營公司業績為虧損人民幣119,280,000元，較上年度的利潤人民幣43,661,000元減少利潤人民幣162,941,000元。利潤減少主要是由於煤價同比上升，導致從事與煤電相關業務的合營公司淨利潤有所減少。

所得稅支出

二零二一年，本集團的所得稅支出為人民幣361,947,000元，較上年度的人民幣900,576,000元減少人民幣538,629,000元，減少主要是由於水電及火電板塊利潤同比下降所致。

末期股息

於二零二二年三月十七日召開的董事局會議上，董事局建議派付截至二零二一年十二月三十一日止年度的末期股息為每普通股人民幣0.05元（相等於0.0616港元，以中國人民銀行於二零二二年三月十七日公佈的匯率計算）（二零二零年：每普通股人民幣0.13元（相等於0.1556港元）），根據於二零二二年三月十七日（二零二零年：二零二一年三月十八日）發行的10,833,386,321股股份（二零二零年：9,806,886,321股股份）計算，合共人民幣541,669,000元（相等於667,337,000港元）（二零二零年：人民幣1,274,895,000元（相等於1,525,952,000港元））。

公平值計入其他全面收益的權益工具

於二零二一年十二月三十一日，呈列公平值計入其他全面收益的權益工具賬面值為人民幣5,235,995,000元，佔資產總額3.00%，其中包括上市的股票證券人民幣4,657,406,000元及非上市的權益投資人民幣578,589,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零二一年十二月三十一日，本集團持有上海電力已發行股本13.88%，其A股於上海證券交易所上市。此被歸入第1級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二零年十二月三十一日的人民幣2,586,640,000元增加80.06%。

非上市的權益投資為本集團對若干分別主要從事金融服務、煤炭生產及電力交易服務之非上市公司的權益投資。彼等被歸入第3級別金融資產的公平值計量。於二零二一年十二月三十一日，本集團擁有非上市的權益投資的公平值總額為人民幣578,589,000元，較於二零二零年十二月三十一日的人民幣493,189,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之一項中國非上市的權益投資）增加17.32%。

市場法是用於衡量上述第3級別金融資產的公平值的估算方法和主要輸入數據，即該等權益工具的公平值乃根據於相同或相似行業的一系列可比較之上市公司的市值倍數來估計適當的價值比率。主要輸入數據為(i)該等權益的市場價值、(ii)可作比較公司的市淨率(0.87至2.06)，以及(iii)流通性折扣比率(12.83%至31.77%)。

截至二零二一年十二月三十一日止年度公平值計入其他全面收益的權益工具公平值收益(除稅淨額)人民幣1,608,081,000元(二零二零年：虧損人民幣240,003,000元)已於綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

二零二一年七月，五凌電力(本公司一家擁有63%權益的附屬公司)與明陽新能源簽訂三份股權轉讓協議，以收購三家風電項目公司的全部股權並承擔其股東貸款，經調整合併代價為人民幣1,696,067,000元。詳情請參閱本公司日期為二零二一年七月十二日、七月十九日及九月二十八日之公告。

於二零二一年七月，本公司與中電國際訂立股權轉讓協議，以收購啟源芯動力(一家就開發電動汽車電池充換基礎設施服務等綠電交通的投資控股公司)的36%股權，代價人民幣18,010,000元。詳情請參閱本公司日期為二零二一年七月三十日及九月二十八日之公告。

二零二一年八月，本公司與中電國際訂立股權轉讓協議，以收購中電華元(一家從事核電工程承包的公司)的55%股權，經調整代價人民幣60,716,370元。詳情請參閱本公司日期為二零二一年八月三十一日及十二月十日之公告。

二零二一年十一月，本公司與國家電投資管及兩家獨立第三方公司訂立一份合夥協議，以成立一家有限合夥企業。本公司作為有限合夥人將出資人民幣268,202,522元，佔有限合夥企業約35%的權益。成立該有限合夥企業旨在收購本公司擁有80%權益的間接附屬公司中電神頭的40%權益(代價為人民幣206,292,920元)及受讓其部分股東貸款(代價人民幣560,000,000元)。詳情請參閱本公司日期為二零二一年十一月二十六日及十二月二十三日之公告。

除上述所披露者外，本集團於回顧年內並無任何其他重大收購及出售。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二一年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為人民幣1,766,632,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣1,316,351,000元）。流動資產為人民幣18,570,390,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣14,121,267,000元），流動負債為人民幣45,535,822,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣40,556,194,000元）及流動比率為0.41（二零二零年十二月三十一日：0.35）。

回顧年內，本集團錄得現金及現金等價物（包括劃分為持有待售處置組合當中之現金及現金等價物）淨增加人民幣435,245,000元（二零二零年：淨增加人民幣80,276,000元）。截至二零二一年十二月三十一日止年度：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣1,342,374,000元（二零二零年：人民幣5,501,876,000元），現金流入大幅減少主要因為經營利潤因煤價上升導致燃煤發電燃料成本上升而大幅下降。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣18,515,585,000元（二零二零年：人民幣15,768,455,000元），主要為本集團的物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款等資本性支出之現金流出。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣17,608,456,000元（二零二零年：人民幣10,346,855,000元）。現金流入淨額較上年度增加，主要是由於提取銀行借貸、處置一家附屬公司權益所得款項及自配售普通股所得款項淨額所得現金流入增加所致。

本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入、銀行及關聯方授予的借貸，以及項目融資。

債務

於二零二一年十二月三十一日，本集團的債務總額為人民幣105,921,101,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣91,431,935,000元）。本集團的所有債務是以人民幣或日圓（「日圓」）計值。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的負債比率以淨負債（即債務總額減現金及現金等價物）除以資本總額（即權益總額加淨負債）計算約為67%（二零二零年十二月三十一日：約66%）。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二一年十二月三十一日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣49.3億元（二零二零年十二月三十一日：約人民幣40.6億元）。

本集團於二零二一年及二零二零年十二月三十一日的債務詳情載列如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
有抵押銀行借貸	20,222,644	17,857,058
無抵押銀行借貸	56,619,460	48,714,478
關聯方授予的借貸	14,666,286	14,949,670
本公司發行的中期票據及超短期融資券	8,500,000	4,500,000
五凌電力發行的超短期融資券	1,020,000	1,000,000
租賃負債	3,592,386	3,880,729
其他借貸	1,300,325	530,000
	105,921,101	91,431,935

上述債務的到期日如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
一年以下	33,258,234	28,580,938
一至兩年內	9,636,677	12,012,110
兩至五年內	23,644,202	14,014,980
五年以上	39,381,988	36,823,907
	105,921,101	91,431,935

在以上債務中約人民幣39,092,805,000元（二零二零年十二月三十一日：約人民幣41,237,926,000元）為定息債務，而餘下按人民幣計值之債務，乃根據中國人民銀行有關規例調整，並按介乎1.30%至5.30%（二零二零年：介乎1.65%至5.55%）的年利率計息。

資產減值

本集團在任何減值跡象發生時對物業、廠房及設備和使用權資產等資產進行減值測試以判斷其是否發生減值。本集團於年內並無任何重大減值事項。

重要融資

融資券及票據的發行

本公司分別於二零二一年二月及八月，在中國境內發行第三批及第四批年利率3.20%及2.63%各人民幣5億元的超短期融資券，期限分別為179天及210天。該等超短期融資券自二零一九年八月起可在兩年有效期限內以循環方式分批發行，總金額不超過人民幣10億元。

二零二一年四月，本公司在中國境內發行第二批中期票據，發行金額為人民幣20億元，年利率為3.54%，期限為3年。該中期票據自二零一九年八月起可在兩年有效期限內分批發行，總金額不超過人民幣40億元。

五凌電力分別於二零二一年五月及十一月，在中國境內發行第二批及第三批年利率3.00%及2.57%各人民幣10億元的超短期融資券，期限分別為260天及55天。二零二一年十二月，五凌電力再發行人民幣0.2億元綠色超短期融資券，年利率為2.90%，期限為180天。該等超短期融資券自二零二零年七月起可在兩年有效期限內以循環方式分批發行，總金額不超過人民幣20億元。

債務融資工具發行

二零二一年八月，本公司獲確認接受在中國銀行間債券市場發行債務融資工具（「DFI」）申請，自二零二一年八月起註冊有效期為兩年，並在註冊有效期限內獲准一次或分多次發行多品種DFI，包括但不限於超短期融資券、短期融資券、中期票據、永續票據、資產支持票據及綠色債務融資工具等。

在DFI註冊項下，本公司(i) 於二零二一年十月發行第一期中期票據，發行金額為人民幣20億元，年利率為3.47%，期限為3年；及(ii) 第一期綠色中期票據（碳中和債），發行金額為人民幣10億元，年利率為3.39%，期限為3年；以及(iii) 於二零二一年十一月發行第一期超短融資券，發行金額為人民幣10億元，年利率為2.88%，期限為269天。

以上所有債務發行的所得款項已全數用作償還現有借貸及／或補充本集團營運資金。

資產支持證券發行

二零二一年十一月，本公司設立中國電力能源基礎設施投資和皖資產支持專項計劃（類REITS），並由中信建投證券股份有限公司（「中信建投」）擔任管理人。中信建投將以類REITS產品的形式向符合資格的投資者發行資產支持證券，發行總額人民幣25.76億元。資產支持證券分優先級A類、優先級B類及次級三個品種，本金額人民幣21.5億元、人民幣4.25億元及人民幣100萬元，融資期限為18年，票面利率將根據當時的市況於每三年的年末進行調整。所得款項已全數用於本集團補充營運資金及償還債務。

配售股份

二零二一年十二月，本公司以先舊後新方式配售1,026,500,000股現有股份，並以認購價每股3.80港元根據一般授權配發及發行同等數目的認購股份。該認購事項所得款項淨額約為3,868,000,000港元（約相等於人民幣3,149,800,000元），所得款項已全數用於開發及拓展本集團的清潔能源業務及補充營運資金。

資本性支出

二零二一年，本集團的資本性支出為人民幣17,725,070,000元（二零二零年：人民幣18,269,260,000元）。其中，清潔能源板塊（水電、風電、光伏發電及儲能）的資本性支出為人民幣14,940,384,000元（二零二零年：人民幣14,136,015,000元），主要用於新發電廠和發電站的工程建設，以及與儲能業務相關的資產購置；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣2,465,256,000元（二零二零年：人民幣3,902,112,000元），主要用於新火電機組的工程建設和現有發電機組的技術改造工程。該等支出的資金來源主要來自項目融資、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零二一年十二月三十一日，本集團向若干銀行抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值人民幣386,243,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣262,915,000元），作為人民幣114,620,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣129,620,000元）銀行借貸的擔保。另外，若干應收賬款權利已作為合共人民幣21,242,398,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣19,546,007,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之銀行借貸））的若干銀行借貸、若干關聯方授予借貸及若干租賃負債的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣2,568,225,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣2,476,191,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之應收賬款））。

或然負債

於二零二一年十二月三十一日，本集團並無重大或然負債。

外匯風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干銀行借貸，以及現金及現金等價物之外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團於年內持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣兌日圓及美元匯率的波動可能會增加本集團的匯兌風險，從而影響其財務狀況和經營業績。於二零二一年十二月三十一日，本集團的外幣借貸折合為人民幣281,747,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣3,038,381,000元）。

為防範匯率波動風險，本公司於年初訂立一份美元遠期合約。根據該合約，本公司已於二零二一年七月二十六日按協定價人民幣6.53元兌1美元買入金額4.1億美元，以償還本公司於同日到期的4.1億美元銀行借貸。該合約項下並無任何形式的收費。其後，本集團於二零二一年十二月三十一日並無美元借貸。

本集團將會繼續關注匯率走勢，並在需要時作出應對措施以避免外匯風險過高。

資金風險

隨著本集團加強各類新電力項目的開發力度，資金充足程度將日益影響本集團的經營及發展。融資市場受借貸市場流動資金及經濟環境等多項因素所影響，這亦可能影響本集團獲取借貸之成效及成本。本集團一直利用其可進入中國內地及海外市場的能力優化資金來源、增加授信額度及降低融資成本。

於二零二一年十二月三十一日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣34,385,836,000元，並且在適當時會予以再融資及重整現有貸款年期，以防禦資金風險。

社會與環境管治

營運安全

二零二一年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

人力資源

於二零二一年十二月三十一日，本集團合共僱用10,724名（二零二零年：10,520名）全職僱員。

節能減排

本集團一直以企業可持續發展的角度對環境保護給予高度重視，全力推動節能減排，認真履行社會責任，積極應對全球氣候變化。

二零二一年，本集團供電煤耗率為301.16克／千瓦時，較上年度下降2.15克／千瓦時，主要因為氣電項目陸續投產，發電結構更加優化，從而拉低供電煤耗率的平均值。

二零二一年，本集團旗下煤電機組脫硫裝置投運率為100%（二零二零年：100%），脫硫效率達到99.35%（二零二零年：99.23%）；而脫硝裝置投運率為100%（二零二零年：100%），脫硝效率達到89.13%（二零二零年：88.39%）。

回顧年內，煤電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為0.076克／千瓦時，較上年度下降0.011克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.139克／千瓦時，較上年度下降0.016克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.008克／千瓦時，與上年度持平。

二零二二年前景展望

鑒於2019冠狀病毒病變種發展不明朗的持續影響，加上全球供應鏈緊張及通貨膨脹等因素，二零二二年將會是本集團又一個充滿挑戰的一年。能源政策方面，國家堅持穩中求進的工作基調，並將重點推進「碳達峰」及「碳中和」目標，對於能源發展至關重要。預期電力行業投資力度將進一步加大，並成為今年穩步增長的動力之一，當中包括新能源、新型電力系統（例如電化學儲能）、鄉村振興、數位產業等項目。

從行業形勢來看，能源向清潔化、市場化、多元化和數位化轉型是大勢所趨。新增可再生能源不納入能源消費總量控制，將進一步釋放可再生能源的發展空間。電力市場化改革全面推進，電力交易與碳交易、綠電交易、綠證交易將進入共振的新時代。源網荷儲、多能互補、新型儲能、氫能、微電網、虛擬電廠等新業態正在孕育新市場、新機遇。

二零二二年是中國政府實施「十四五」規劃的關鍵之年，本集團將順時應變，在發展理念、體制機制及戰略轉型上革新，以建設世界一流綠色低碳能源供應商為願景，本集團將重點推進以下工作：

全方位優化產業結構。緊抓「十四五」規劃有關風電、光伏發電跨越式發展的機遇，在資源豐富地區聚焦「三類一區」大基地項目，推進縣域市場開發，落實與大客戶合作，創新開發模式，加速推進新能源新增產能落地。全力推動戰略轉型，加速低效煤電資產撤資，進一步夯實資產品質，優化存量資產結構。

加速發展「三新業務」。瞄準新型電力系統建設需求，打造新型儲能、綠電交通、綜合智慧能源等示範項目。積極發掘多種儲能應用場景，在發電側、電網側及用戶側等多種領域持續深耕。實施智慧城市與鄉村振興，構建地方鄉村特色與綠色綜合智慧能源相融合的投資發展模式。推廣綠電交通電能替代項目，完成若干地區部分電動公交投運和充電樁、智慧月台等設施的佈局。借助地熱能專業開發平台，佈局面向未來的新型綠色能源。

持續提升生產經營管理水平。加強電力市場行銷工作，密切關注電力市場變化，全力爭取優質客戶。跟蹤綠證、碳交易市場形勢，發揮各電源品種特性優勢，合力參與市場競爭。強化燃料保量控價，進一步優化貨源結構，提升採購效益。推動煤電機組數位化轉型升級，提升機組適應市場能力。做好機組檢修技改全過程管控，深化運行精細化管理，多措並舉排查治理設備隱患。

深化改革促進高品質發展。為國企改革三年行動作最後衝刺，以在科技創新、資本運作等制約高品質發展等方面取得突破。總結「戰略-規劃-計劃」（SPI）、「計劃-預算-考核-激勵」（JYKJ）和「雙對標雙激勵」（SDSJ）等先進管理工具運行經驗，科學分解規劃目標，制定年度計劃實施方案，確保規劃對計劃的有效指導與剛性約束。強化ESG管理體系，提升公司國際品牌和形象。

本集團將堅持綠色發展、創新發展、高質量發展，著力推進清潔低碳能源可持續快速發展，實現清潔低碳能源和綠能新興產業「雙輪驅動」，構建低碳能源新生態，全面服務經濟社會綠色低碳轉型。

財務報表經審核委員會審閱

由三名獨立非執行董事組成的本公司審核委員會（「**審核委員會**」）已與本公司管理層及核數師安永會計師事務所，討論並審閱截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度業績及綜合財務報表。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

二零二一年十二月，本公司以先舊後新方式配售現有股份及根據一般授權認購新股份，以每股 3.80 港元價格發行 1,026,500,000 股普通股。詳情載於本公司日期為二零二一年十二月六日及十二月九日的公告。

除上文所披露者外，本公司或其任何附屬公司於截至二零二一年十二月三十一日止年度期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

本公司一直致力提升其企業管治的水準，並視企業管治為價值創造的一部分，以反映董事局及管理層對恪守企業管治標準的承諾，彼等同時樂意保持其透明度及問責制，為本公司整體股東創造最大價值。

本公司於截至二零二一年十二月三十一日止年度內已嚴格遵守上市規則附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》（「**《管治守則》**」）的所有條文（除《管治守則》第A.2.1條外（如下所述））。

二零二一年十二月，香港聯合交易所有限公司公佈了其對檢討《管治守則》（經修訂管治守則）和相關上市規則的諮詢總結。大部分的修訂適用於二零二二年一月一日或之後開始的財政年度。本公司在過去多年經已大幅採納經修訂《管治守則》項下的新規定，作為我們的企業管治常規。

根據《管治守則》條文第A.2.1條（現為經修訂管治守則第C.2.1條），主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。當賀徙先生於二零二一年四月十二日至二零二一年七月二十三日兼任董事局主席及本公司總裁（即行政總裁）兩個職務時，本公司曾短暫偏離所述條文。

自二零二一年七月二十三日起委任高平先生為執行董事及本公司總裁後，賀徙先生已不再擔任本公司總裁職務，但仍然維持擔任董事局主席。其後，本公司已遵守《管治守則》條文有關主席與行政總裁的角色應有區分。

董事的證券交易

本公司已採納董事進行證券交易的行為守則（「行為守則」），其標準不低於上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於二零二一年度期間已完全遵守該行為守則。

在香港聯合交易所有限公司及本公司網站上刊發業績公告

本業績公告分別在香港聯合交易所有限公司網站www.hkexnews.hk及本公司網站www.chinapower.hk及www.irasia.com/listco/hk/chinapower/index.htm登載。

二零二一年報即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本的本公司股東，而年報的電子版本亦即將在以上網站登載以供審閱。

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
主席
賀徙

香港，二零二二年三月十七日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事賀徙及高平，非執行董事周杰及徐祖永，以及獨立非執行董事李方、邱家賜及許漢忠。