

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)

二零二零年度業績公告

中國電力國際發展有限公司（「本公司」）董事局（「董事局」）欣然公佈，本公司及其附屬公司（統稱「本集團」或「我們」）截至二零二零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 %
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
收入	28,427,721	27,763,287	2.39
年度利潤	2,925,551	2,201,150	32.91
本公司權益持有人應佔利潤	1,708,305	1,284,381	33.01
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.17	0.13	30.77
建議末期股息	0.13	0.13	-
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	91,902,510	87,134,871	5.47
總售電量	88,255,525	83,558,993	5.62

- 收入及利潤增加主要原因是於回顧年內(i) 水電板塊的利潤大幅上升；(ii) 風力及光伏發電的新清潔能源項目公司的收入和利潤貢獻；以及(iii) 燃煤發電的單位燃料成本下降。
- 於二零二零年十二月三十一日，本集團於水電、風電、光伏發電及天然氣發電的權益裝機容量較二零一九年分別增加373.7兆瓦、455.0兆瓦、916.2兆瓦及138.6兆瓦，令清潔能源權益裝機容量佔比，自上年度上升3.77個百分點。

綜合收益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	2	28,427,721	27,763,287
其他收入	3	284,102	278,707
燃料成本		(10,876,072)	(11,658,028)
折舊		(5,321,494)	(4,817,832)
員工成本		(2,943,297)	(2,454,040)
維修及保養		(777,669)	(764,128)
消耗品		(347,277)	(373,255)
其他收益及虧損，淨額	4	53,502	6,903
其他經營開支	5	(2,127,656)	(2,500,275)
經營利潤	6	6,371,860	5,481,339
財務收入	7	330,352	148,526
財務費用	7	(3,203,698)	(3,165,881)
應佔聯營公司業績		283,952	224,704
應佔合營公司業績		43,661	25,475
除稅前利潤		3,826,127	2,714,163
所得稅支出	8	(900,576)	(513,013)
年度利潤		2,925,551	2,201,150
歸屬：			
本公司權益持有人		1,708,305	1,284,381
非控股股東權益		1,217,246	916,769
		2,925,551	2,201,150
本公司普通股股東應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣元計算)			
— 基本及攤薄	9	0.17	0.13
股息		1,274,895	1,274,895

綜合全面收益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
年度利潤	<u>2,925,551</u>	<u>2,201,150</u>
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（虧損）／收益，除稅淨額	(240,003)	58,435
隨後可能會重新分類至損益的項目：		
公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值（虧損）／收益，除稅淨額	<u>(5,090)</u>	<u>733</u>
年度其他全面（開支）／收益，除稅淨額	<u>(245,093)</u>	<u>59,168</u>
年度全面收益總額	<u><u>2,680,458</u></u>	<u><u>2,260,318</u></u>
歸屬：		
本公司權益持有人	1,461,954	1,321,616
非控股股東權益	<u>1,218,504</u>	<u>938,702</u>
年度全面收益總額	<u><u>2,680,458</u></u>	<u><u>2,260,318</u></u>

綜合財務狀況表

於二零二零年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
	附註	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	112,954,766	99,044,926
使用權資產		6,260,964	6,685,104
興建發電廠預付款		3,373,851	5,155,703
商譽		1,102,615	1,187,214
其他無形資產	11	989,673	1,054,130
聯營公司權益		3,205,222	2,780,410
合營公司權益		1,027,782	550,774
公平值計入其他全面收益的權益工具		3,061,952	3,362,808
遞延所得稅資產		874,210	719,142
受限制存款		9,257	11,800
其他非流動資產		4,982,454	6,758,646
		<u>137,842,746</u>	<u>127,310,657</u>
流動資產			
存貨		697,615	689,862
應收賬款	12	7,285,981	3,412,791
預付款、按金及其他應收款項		2,562,193	2,282,625
應收關聯方款項		1,739,484	506,557
可回收稅項		64,651	82,283
公平值計入其他全面收益的債務工具		428,856	112,418
受限制存款		26,136	27,250
現金及現金等價物		1,316,351	1,238,290
		<u>14,121,267</u>	<u>8,352,076</u>
劃分為持有待售處置組合之相關資產	13	<u>3,984,658</u>	<u>4,626,965</u>
資產總額		<u><u>155,948,671</u></u>	<u><u>140,289,698</u></u>

		於十二月三十一日	
	附註	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		17,268,192	17,268,192
其他權益工具	14	3,015,740	-
儲備		13,113,875	13,051,883
		33,397,807	30,320,075
非控股股東權益		12,392,110	14,813,134
		45,789,917	45,133,209
負債			
非流動負債			
遞延收入		64,586	70,722
銀行借貸		45,359,108	22,547,366
關聯方授予的借貸	15	12,122,460	26,444,744
其他借貸	16	2,100,000	4,000,000
租賃負債	17	3,337,342	3,740,809
遞延所得稅負債		1,916,206	1,743,183
其他長期負債撥備	18	1,868,610	1,074,477
其他非流動負債		112,575	-
		66,880,887	59,621,301

		於十二月三十一日	
	附註	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	19	993,897	874,076
應付建築成本		6,777,670	6,172,925
其他應付款項及應計開支		2,109,049	1,678,192
應付關聯方款項		1,874,152	1,680,820
銀行借貸		21,212,428	11,333,147
關聯方授予的借貸	15	2,827,210	9,292,725
其他借貸	16	3,930,000	528,000
租賃負債	17	543,387	681,477
應付稅項		288,401	195,600
		40,556,194	32,436,962
劃分為持有待售處置組合之相關負債	13	2,721,673	3,098,226
負債總額		110,158,754	95,156,489
權益及負債總額		155,948,671	140,289,698
淨流動負債		25,171,942	22,556,147
資產總額減流動負債		112,670,804	104,754,510

綜合現金流量表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
	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	5,501,876	5,158,172
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	(16,168,221)	(15,200,682)
使用權資產之付款	(90,072)	(386,454)
處置物業、廠房及設備以及使用權資產所得款項	285,794	168,238
收購附屬公司之現金流入／（流出）淨額	146,941	(753,275)
處置附屬公司之現金流入淨額	5,653	-
處置一家合營公司所得款項	8,013	-
收購一家聯營公司	(38,456)	-
收購一家合營公司	(32,246)	(55,340)
向聯營公司、一家合營公司及公平值計入其他全面收益的權益工具增資	(199,710)	(248,000)
來自關聯方之還款	-	250,350
已收股息	272,204	275,108
已收利息	47,988	148,526
受限制存款增加	(12,944)	(25,215)
受限制存款減少	6,601	9,857
投資活動所用現金淨額	(15,768,455)	(15,816,887)

截至十二月三十一日止年度
二零二零年 二零一九年
人民幣千元 人民幣千元

融資活動之現金流量

提取銀行借貸	23,950,312	18,845,076
提取關聯方授予的借貸	26,023,327	30,267,255
提取其他借貸	2,030,000	2,503,000
非控股股東注資	491,680	966,650
收購非控股股東權益	(3,000,000)	-
發行永續中期票據	3,000,000	-
處置附屬公司權益所得款項（未喪失控制權）	-	531,066
償還銀行借貸	(18,111,858)	(16,366,591)
償還關聯方授予的借貸	(19,386,788)	(20,916,656)
償還其他借貸	(528,000)	(1,000,000)
租賃負債付款	(1,962,727)	(3,178,842)
已付股息	(1,271,921)	(1,079,241)
已付非控股股東股息	(887,170)	(523,935)
	<hr/>	<hr/>
融資活動所得現金淨額	10,346,855	10,047,782
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
現金及現金等價物增加／（減少）淨額	80,276	(610,933)
於一月一日的現金及現金等價物	1,239,057	1,855,235
匯兌損失，淨額	(1,002)	(5,245)
	<hr/>	<hr/>
於十二月三十一日的現金及現金等價物 （附註）	1,318,331	1,239,057
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

附註： 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（二零一九年十二月三十一日：人民幣 767,000 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二零二零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。

本二零二零年度業績公告所載有關截至二零二零年及二零一九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。本公司核數師及時任核數師已分別就本集團截至二零二零年及二零一九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」）規定的適用披露。該等綜合財務報表按持續經營基準及歷史成本常規法編製，而權益工具及債務工具以公平值列賬及持有待售的處置組合按其賬面價值和公平價值減去出售成本兩者中較低者計量則除外。

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，亦須管理層在採用本集團會計政策的程序中作出判斷。

(a) 採納新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團已採用二零一八年財務報告概念框架，並在本年度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3號（修訂本）	業務的定義
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號及香港財務報告準則第7號（修訂本）	利率基準改革
香港財務報告準則第16號（修訂本）	2019冠狀病毒病相關租賃寬免（提早採用）
香港會計準則第1號及香港會計準則第8號（修訂本）	重要性的定義

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採納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 ⁽²⁾
香港財務報告準則第9號、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 ⁽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 ⁽⁴⁾
香港財務報告準則第17號	保險合同 ⁽³⁾
香港財務報告準則第17號（修訂本）	保險合同 ⁽³⁾⁽⁶⁾
香港會計準則第1號（修訂本）	負債分類為流動或非流動 ⁽³⁾⁽⁵⁾
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 ⁽²⁾
香港會計準則第37號（修訂本）	虧損合約 — 履行合約的成本 ⁽²⁾
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） ⁽²⁾

(1) 於二零二一年一月一日或之後開始的年度期間生效

(2) 於二零二二年一月一日或之後開始的年度期間生效

(3) 於二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效

(4) 尚無強制性生效日期但可採用

(5) 由於香港會計準則第1號（修訂本），因此香港詮釋第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

(6) 由於二零二零年十月發佈了香港財務報告準則第17號（修訂本），因此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應用香港會計準則第39號而不是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：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
產品類型：		
向地區及省級電網公司售電（附註(a)）	28,330,944	27,682,003
提供代發電（附註(b)）	96,777	81,284
	<u>28,427,721</u>	<u>27,763,287</u>
收入確認時間：		
於某一時間點	<u>28,427,721</u>	<u>27,763,287</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，而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。

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。

分部資產不包括由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。

分部負債不包括由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						
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>-</u>	<u>6,744,136</u>
經營利潤／（虧損）						
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）						
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>
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 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							

	截至二零一九年十二月三十一日止年度					
	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
分部收入						
售電	18,380,670	5,668,352	1,595,328	2,037,653	-	27,682,003
提供代發電	25,890	17,766	-	37,628	-	81,284
	<u>18,406,560</u>	<u>5,686,118</u>	<u>1,595,328</u>	<u>2,075,281</u>	<u>-</u>	<u>27,763,287</u>
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	203,831	203,831
未分配開支	-	-	-	-	(514,081)	(514,081)
	<u>1,870,409</u>	<u>1,995,817</u>	<u>816,065</u>	<u>1,109,298</u>	<u>-</u>	<u>5,791,589</u>
經營利潤／（虧損）						
財務收入	9,747	18,264	20,290	65,367	34,858	148,526
財務費用	(1,243,476)	(998,136)	(326,576)	(564,045)	(33,648)	(3,165,881)
應佔聯營公司業績	161,719	-	-	18,682	44,303	224,704
應佔合營公司業績	19,723	-	-	15	5,737	25,475
	<u>818,122</u>	<u>1,015,945</u>	<u>509,779</u>	<u>629,317</u>	<u>(259,000)</u>	<u>2,714,163</u>
除稅前利潤／（虧損）						
所得稅（支出）／抵免	(264,502)	(316,238)	4,791	(12,003)	74,939	(513,013)
	<u>553,620</u>	<u>699,707</u>	<u>514,570</u>	<u>617,314</u>	<u>(184,061)</u>	<u>2,201,150</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						
	3,791,184	1,358,937	7,280,571	3,296,806	145,825	15,873,323
物業、廠房及設備折舊						
	1,869,215	1,446,198	595,864	540,272	20,643	4,472,192
使用權資產折舊						
	127,611	6,503	13,204	164,626	33,696	345,640
其他無形資產攤銷						
	-	-	-	50,884	-	50,884
處置物業、廠房及設備虧損／（收益），淨額						
	60,764	(6,590)	17,800	-	194	72,168
物業、廠房及設備減值						
	-	393,989	18,410	14,000	-	426,399
劃分為持有待售處置組合／資產減值						
	85,521	80,920	-	-	-	166,441
應收一家合營公司款項減值						
	-	261,300	-	-	-	261,300
其他應收款項減值（回撥）／撥備						
	(5,418)	14,531	2,041	1,543	16,409	29,106

	於二零一九年十二月三十一日						
	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	人民幣千元
分部資產							
其他分部資產	39,779,154	38,663,618	23,527,396	23,100,487	-	125,070,655	
劃分為持有待售處置組							
合之相關資產	4,626,965	-	-	-	-	4,626,965	
商譽	67,712	872,865	-	246,637	-	1,187,214	
聯營公司權益	2,194,187	12,000	-	137,012	437,211	2,780,410	
合營公司權益	410,092	-	-	55,477	85,205	550,774	
	<u>47,078,110</u>	<u>39,548,483</u>	<u>23,527,396</u>	<u>23,539,613</u>	<u>522,416</u>	<u>134,216,018</u>	
公平值計入其他全面收							
益的權益工具						3,362,808	
遞延所得稅資產						719,142	
其他未分配資產						1,991,730	
						<u>140,289,698</u>	
綜合財務狀況表內的資產總額							
分部負債							
其他分部負債	(4,718,299)	(3,426,553)	(3,213,380)	(4,014,102)	-	(15,372,334)	
劃分為持有待售處置組							
合之相關負債	(3,098,226)	-	-	-	-	(3,098,226)	
借貸	<u>(24,259,123)</u>	<u>(24,588,153)</u>	<u>(10,273,821)</u>	<u>(9,643,166)</u>	<u>(5,381,719)</u>	<u>(74,145,982)</u>	
	<u>(32,075,648)</u>	<u>(28,014,706)</u>	<u>(13,487,201)</u>	<u>(13,657,268)</u>	<u>(5,381,719)</u>	<u>(92,616,542)</u>	
遞延所得稅負債						(1,743,183)	
應付稅項						(195,600)	
其他未分配負債						(601,164)	
						<u>(95,156,489)</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。於二零二零年十二月三十一日，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257,287,000元（二零一九年：人民幣227,041,000元）除外。

本集團的主要客戶為地區及省級電網公司。截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團的外來收入人民幣14,764,865,000元（二零一九年：人民幣17,690,517,000元）來自三名（二零一九年：四名）主要客戶，各佔本集團外來收入10%或以上。

截至二零二零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：

主要客戶	佔比約	分部
客戶A	20%	水力發電、風力發電及光伏發電
客戶B	19%	火力發電
客戶C	13%	火力發電及光伏發電

3 其他收入

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
租金收入	5,528	7,289
酒店業務收入	4,864	23,943
提供維修及保養服務所得收入	91,133	78,077
股息收入	47,228	124,745
提供資訊科技及其他服務所得收入	130,433	27,892
賠償收入	-	12,572
其他	4,916	4,189
	284,102	278,707

4 其他收益及虧損，淨額

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
遞延收入攤銷	21,643	5,977
政府補貼	18,546	15,361
處置物業、廠房及設備收益／（虧損），淨額	2,114	(72,168)
處置附屬公司收益（除稅前）	29,343	51
出售未使用發電量指標	202,279	333,806
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	351,631	209,902
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）	(31,350)	(426,399)
劃分為持有待售處置組合／資產減值（附註）	(587,327)	(166,441)
電力貿易之利潤	36,817	68,196
議價收購收益	-	24,305
商譽減值	(84,599)	-
其他	75,986	14,313
	53,502	6,903

附註：截至二零二零年十二月三十一日止年度，金額包括於附註13中所述對中電神頭發電有限責任公司（「中電神頭」）確認減值人民幣587,327,000元（二零一九年：人民幣85,521,000元）。比較數據亦包括若干在處置完成前劃分為持有待售的輸電資產於截至二零一九年十二月三十一日止年度的減值人民幣80,920,000元。

5 其他經營開支

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
其他無形資產攤銷	55,050	50,884
研究開發費用	108,541	77,729
租賃開支	37,343	22,371
三供一業分離移交費用（附註）	67,200	209,882
應收一家合營公司款項及其他應收款項減值（回撥） ／撥備	(3,243)	290,406
水庫保養及使用費	84,200	135,241
發電及發熱相關成本	793,646	595,922
購買未使用發電量指標的成本	13,594	74,690
行政及銷售相關費用	414,919	561,197
稅金及附加費	345,252	316,761
其他	211,154	165,192
	2,127,656	2,500,275

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。本集團三供一業的分離和移交產生的費用人民幣67,200,000元（二零一九年：人民幣209,882,000元）已計入損益。

6 經營利潤

經營利潤已扣除／（計入）下列各項：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
其他無形資產攤銷	55,050	50,884
核數師酬金	6,962	8,217
研究開發費用	108,541	77,729
折舊：		
－物業、廠房及設備	4,935,156	4,472,192
－使用權資產	386,338	345,640
租賃開支：		
－設備	12,049	3,588
－租賃土地及樓宇	25,294	18,783
三供一業分離移交費用	67,200	209,882
應收一家合營公司款項和其他應收款項減值（回撥） ／撥備	(3,243)	290,406
水庫保養及使用費	84,200	135,241
購買未使用發電量指標的成本	13,594	74,690

7 財務收入及財務費用

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	14,826	15,526
來自關聯方的利息收入	33,162	36,247
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入（附註 12(b)）	282,364	96,753
	<u>330,352</u>	<u>148,526</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,810,077	1,469,160
— 關聯方授予的借貸	1,648,610	1,513,267
— 其他借貸	214,508	125,573
— 應付關聯方款項	6,867	3,812
— 租賃負債	178,577	291,155
— 其他長期負債撥備（附註 18）	103,969	91,809
	<u>3,962,608</u>	<u>3,494,776</u>
減：於物業、廠房及設備資本化的金額	<u>(570,148)</u>	<u>(394,012)</u>
	3,392,460	3,100,764
匯兌（收益）／虧損，淨額	<u>(188,762)</u>	<u>65,117</u>
	<u>3,203,698</u>	<u>3,165,881</u>

撥充資本的借貸按加權平均年利率約4.34%（二零一九年：4.37%）計息。

8 所得稅支出

由於本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度在香港並無任何估計應課稅利潤（二零一九年：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%（二零一九年：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%（二零一九年：25%）計算。

於綜合收益表確認之所得稅金額為：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國當期所得稅		
年內支出	736,179	631,877
過往年度（超額撥備）／撥備不足	(32,401)	4,160
	703,778	636,037
遞延所得稅		
年內計入／（抵免）	196,798	(123,024)
	900,576	513,013

截至二零二零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支出分別為人民幣77,609,000元（二零一九年：人民幣64,621,000元）及人民幣7,980,000元（二零一九年：人民幣5,579,000元），已分別計入本集團的應佔聯營公司及合營公司業績。

9 每股盈利

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

	二零二零年	二零一九年
本公司權益持有人應佔年度利潤（人民幣千元）	1,708,305	1,284,381
其他權益工具持有人應佔年度利潤（人民幣千元）	(18,140)	-
用於計算每股基本盈利之本公司普通股股東應佔年度利潤（人民幣千元）	1,690,165	1,284,381
已發行股份的加權平均數（千股）	9,806,886	9,806,886
每股基本及攤薄盈利（人民幣元）（附註）	0.17	0.13

附註：於截至二零二零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（二零一九年：無）。

10 物業、廠房及設備

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
於一月一日	99,044,926	90,091,404
增加及轉撥自預付款（附註）	19,750,707	11,977,678
透過收購附屬公司獲得	780,112	714,296
使用權資產的重新分類	1,751,981	1,896,374
處置附屬公司	(3,056,782)	-
處置	(416,767)	(955,233)
重分類至劃分為持有待售處置組合	(110,224)	-
年內折舊開支	(4,935,156)	(4,472,192)
於處置時撇銷的減值	171,244	218,998
年內確認減值（附註 4）	(25,275)	(426,399)
	<u>112,954,766</u>	<u>99,044,926</u>
於十二月三十一日	<u>112,954,766</u>	<u>99,044,926</u>

附註：

增加包括因興建本集團若干水力發電廠所引致淹沒賠償的撥備確認而對水壩的增加人民幣775,305,000元（二零一九年：人民幣53,726,000元）（附註18）。此等撥備建基於管理層為反映年底時的當前最佳估計而進行的檢討及評估。

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（二零一九年：17至20年）的年期攤銷。

12 應收賬款

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)及(b)）	8,309,429	7,378,774
應收其他公司賬款（附註(a)）	14,691	16,866
	<u>8,324,120</u>	<u>7,395,640</u>
應收票據（附註(d)）	179,169	13,893
	<u>8,503,289</u>	<u>7,409,533</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)）	1,217,308	3,996,742
— 流動部分	7,285,981	3,412,791
	<u>8,503,289</u>	<u>7,409,533</u>

附註：

以下分析已涵蓋該等劃分為持有待售處置組合（附註13）的應收賬款人民幣117,141,000元（二零一九年：人民幣152,005,000元）。

(a) 根據發票日期的應收賬款賬齡分析如下：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
未開票	1,217,308	4,419,540
1 至 3 個月	7,223,953	3,128,105
	8,441,261	7,547,645

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) 於二零二零年十二月三十一日，應收地區及省級電網公司賬款包括應收清潔能源電價補貼為人民幣1,217,308,000元乃未開票，並為經貼現後呈列。

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，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目錄，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二零二一年十二月三十一日（二零一九年：二零二零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。截至二零二零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4.75%（二零一九年：4.75%）予以調整。而本集團收入已調整人民幣42,668,000元（二零一九年：人民幣259,392,000元），並已確認利息收入人民幣282,364,000元（二零一九年：人民幣96,753,000元）（附註7）。

- (c) 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。並且，本集團就其於二零二零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112,575,000元（二零一九年：無）確認為其他非流動資產及其他非流動負債的相關負債。
- (d) 於二零二零年十二月三十一日，應收票據為由第三方發行的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零一九年：360日）內到期。
- (e) 於二零二零年十二月三十一日，若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸及關聯方授予的長期借貸（附註15(b)）以及若干租賃負債的抵押。於二零二零年十二月三十一日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣2,476,191,000元（二零一九年：人民幣3,760,170,000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

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。

截至二零一九年及二零二零年十二月三十一日止兩個年度內，由於某些本集團無法掌控的事件，包括新型冠狀病毒的傳染疫情（「**新型冠狀病毒病**」）爆發，上述注資尚未完成。中國大陸於本年內持續進行應對新型冠狀病毒病的防控措施。由於本集團仍致力於出售中電神頭，並已採取及時行動以應對突發情況，並有望以有利的方式解決，且該交易極有可能在一年內完成，因此歸屬於中電神頭的資產和負債繼續被劃分為持有待售的處置組合，並在綜合財務狀況表中單獨列示。劃分為持有待售資產減值人民幣587,327,000元（二零一九年：人民幣85,521,000元）（附註4）（此為中電神頭於二零二零年十二月三十一日（二零一九年：二零一九年十二月三十一日）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（二零一九年：無）（附註4）在綜合收益表中已確認為其他虧損。

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）。上述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。

於截至二零二零年和二零一九年十二月三十一日止兩個年度內，中電神頭之經營已計入本集團「火力發電」分部，作分部呈列。

於截至二零二零年年度內，四川興鐵之經營已計入本集團「水力發電」分部，作分部呈列。

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的所得款項經扣除發行成本後約為人民幣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的所得款項經扣除發行成本後約為人民幣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。

15 關聯方授予的借貸

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
非流動部分		
國家電力投資集團有限公司（「國家電投」）授予的長期借貸（附註(a)）	8,758,020	5,380,000
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)）	3,759,840	3,328,000
中國工商銀行股份有限公司（「工行」）及中國農業銀行股份有限公司（「農行」）授予的長期借貸（附註(c)）	-	21,615,279
其他關聯方授予的長期借貸（附註(d)）	584,600	50,000
	13,102,460	30,373,279
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(500,000)	(1,180,000)
減：國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(480,000)	(796,800)
減：工行及農行授予的長期借貸的流動部分	-	(1,951,735)
	12,122,460	26,444,744

流動部分

國家電投授予的短期借貸（附註(e)）	900,000	1,100,000
中國電力國際有限公司授予的短期借貸	-	550,000
國家電投財務授予的短期借貸（附註(f)）	300,000	550,000
工行及農行授予的短期借貸（附註(g)）	-	2,654,794
其他關聯方授予的短期借貸（附註(h)）	647,210	509,396
國家電投授予的長期借貸的流動部分（附註(a)）	500,000	1,180,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分（附註(b)）	480,000	796,800
工行及農行授予的長期借貸的流動部分（附註(c)）	-	1,951,735
	2,827,210	9,292,725
	14,949,670	35,737,469

附註：

以下分析已涵蓋該等劃分為持有待售處置組合（附註13）的關聯方授予的借貸人民幣800,000,000元（二零一九年：人民幣1,492,000,000元）。

- (a) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.45%至5.15%（二零一九年：2.94%至5.15%）計息，並須於五年內悉數償還。
- (b) 國家電投財務授予的長期借貸人民幣50,000,000元（二零一九年：人民幣7,000,000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4.51%（二零一九年：4.41%）計息。餘下款項為無抵押，按年利率3.50%至5.23%（二零一九年：4.28%至5.23%）計息。
- (c) 由於工行及農行於二零二零年處置其於本集團若干附屬公司所持有的權益，工行及農行於二零二零年十二月三十一日不再為本集團的關聯方，而工行及農行授予本集團的借貸已包括在銀行借貸內。於二零一九年十二月三十一日，人民幣7,618,642,000元由若干附屬公司的應收賬款權利作抵押（附註12(e)），按年利率4.41%至4.90%計息。人民幣216,400,000元由一名非控股股東擔保，按年利率4.90%計息，而人民幣196,820,000元由若干附屬公司的物業、廠房及設備作抵押，按年利率4.41%至4.90%計息。餘下款項為無抵押，按年利率4.28%至4.90%計息。
- (d) 於二零二零年十二月三十一日，其他關聯方授予的長期借貸為中國康富國際租賃股份有限公司（一家國家電投控制的公司）授予的長期借貸，為無抵押，按年利率4.66%至5.95%計息。
- (e) 於二零二零年十二月三十一日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率1.85%至2.20%（二零一九年：2.20%）計息，並須於一年內償還。
- (f) 於二零二零年十二月三十一日，國家電投財務授予的短期固定利率借貸為無抵押，按年利率3.92%至4.34%（二零一九年：3.92%至4.34%）計息，並須於一年內償還。

(g) 於二零二零年十二月三十一日，工行及農行不再為本集團的關聯方，而工行及農行授予本集團的借貸已包括在銀行借貸內。於二零一九年十二月三十一日，工行及農行授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.91%至5.50%計息，並須於一年內償還。

(h) 於二零二零年十二月三十一日，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%（二零一九年：4.13%至4.35%）計息，並須於一年內償還。

16 其他借貸

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
非流動部分		
本公司發行的中期票據（附註(a)）	4,000,000	4,000,000
一第三方授予的其他長期借貸（附註(b)）	100,000	-
	4,100,000	4,000,000
減：本公司發行的中期票據的流動部分	(2,000,000)	-
	2,100,000	4,000,000
流動部分		
一家附屬公司發行的超短期融資券（附註(c)）	1,000,000	-
本公司發行的超短期融資券（附註(d)）	500,000	500,000
第三方授予的其他短期借貸（附註(e)）	430,000	28,000
本公司發行的中期票據的流動部分（附註(a)）	2,000,000	-
	3,930,000	528,000
	6,030,000	4,528,000

附註：

(a) 餘額為本公司分別於二零一八年十月和二零一九年九月發行兩批各人民幣2,000,000,000元以人民幣計值的無抵押中期票據，為期三年，分別按年利率4.15%及3.55%計息。於二零二零年十二月三十一日，在二零一八年十月發行的該中期票據已重新分類及呈報為流動部分。

(b) 於二零二零年十二月三十一日，餘額為無抵押並按年利率4.45%計息。

(c) 於二零二零年十二月三十一日，餘額為五凌電力於二零二零年八月發行以人民幣計值的無抵押超短期融資券，為期270天並按年利率2.50%計息。

(d) 餘額為本公司於二零二零年五月（二零一九年：二零一九年九月）發行以人民幣計值的人民幣500,000,000元（二零一九年：人民幣500,000,000元）無抵押超短期融資券，為期270天並按年利率2.00%（二零一九年：2.80%）計息。

(e) 餘額為無抵押並按年利率3.92%至4.35%（二零一九年：3.92%至4.35%）計息。

17 租賃負債

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
租賃負債	3,880,729	4,422,286
減：租賃負債的流動部分	(543,387)	(681,477)
租賃負債的非流動部分	<u>3,337,342</u>	<u>3,740,809</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。

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
非流動負債	1,868,610	1,074,477
流動負債（已計入其他應付款項及應計開支內）	103,224	99,309
	<u>1,971,834</u>	<u>1,173,786</u>

截至二零二零年及二零一九年十二月三十一日止年度，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
於一月一日	1,173,786	1,141,901
年內確認（附註）	775,305	53,726
利息支出（附註7）	103,969	91,809
支付款項	(81,226)	(113,650)
於十二月三十一日	<u>1,971,834</u>	<u>1,173,786</u>

附註：於本年內，本集團根據單位面積的當前單價和賠償增長率，以及經計及貨幣時間價值和該等賠償特定風險的除稅前貼現率，重新評估了淨現值模型中使用的輸入數據。

19 應付賬款及票據

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	657,443	710,675
應付票據（附註(b)）	336,454	163,401
	<u>993,897</u>	<u>874,076</u>

附註：

以下分析已涵蓋該等劃分為持有待售處置組合（附註13）的應付賬款及票據人民幣73,738,000元（二零一九年：人民幣110,283,000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：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
1 至 6 個月	678,832	763,627
7 至 12 個月	74	1,544
1 年以上	52,275	55,787
	<u>731,181</u>	<u>820,958</u>

(b) 於二零二零年十二月三十一日，應付票據為介乎3至12個月（二零一九年：介乎3至12個月）到期的交易票據。

業務回顧

二零二零年是極不平凡的一年，突如其來的2019冠狀病毒病大流行對全球社會經濟產生重大衝擊。於去年初的疫情下，中國能源消費斷崖式下滑。然而，在國家及時推出一系列防控病毒傳播的政策下，逐漸克服疫情所帶來的不利影響，經濟活動在進入第二季度後穩步復甦。隨著下半年國內宏觀經濟的進一步恢復，全國電力消費需求回升，並維持穩定增長。

二零二零年，中國全社會用電量按年增長3.1%。全國發電量則按年上升4.0%，其中水電、風電、光伏發電及火電分別上升4.1%、15.1%、16.6%及2.5%。

二零二零年，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,708,305,000元，較上年度上升33.01%。每股基本盈利約為人民幣0.17元（二零一九年：人民幣0.13元）。於二零二零年十二月三十一日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益）約為人民幣3.10元。

隨著本集團新能源項目進入正式商業投產的集中期，投資回報陸續釋放，新能源項目的利潤貢獻佔比不斷提高。光伏發電及風電售電量同比分別增加44.45%及23.30%。加上本集團水電廠所在流域下半年雨水豐沛，令水電售電量錄得顯著回升，同比上升16.83%。截至二零二零年十二月三十一日止年度，本公司權益持有人應佔利潤增加人民幣423,924,000元至人民幣1,708,305,000元，較二零一九年上升33.01%。

回顧年內，本集團主要業務發展及表現如下：

權益裝機容量

於二零二零年十二月三十一日，本集團發電廠的權益裝機容量達到23,878.2兆瓦，同比增加2,765.0兆瓦。其中，清潔能源包括水電、風電、光伏發電及氣電的權益裝機容量合共為9,393.6兆瓦，佔權益裝機容量總額約39.34%，較上年度上升3.77個百分點。

回顧年內，本集團投入商業運營的新風電廠及光伏發電站的權益裝機容量分別為372.6兆瓦及791.7兆瓦。

項目發展

本集團一直朝著清潔發展、綜合發展、智慧發展和跨國發展的方向實施轉型發展戰略。回顧年內，本集團新增清潔能源裝機容量1,827.1兆瓦，佔新增裝機容量總額約58.06%。

光伏平價項目

回顧年內，全國首批且單體容量最大的「遼寧朝陽500兆瓦光伏平價上網項目」已全部投產。為進一步促進朝陽市社會經濟發展，本公司已與朝陽市政府就清潔能源項目的進一步發展簽訂協議，據此本公司未來將在該市開發多三個新能源項目，打造百萬千瓦級智慧生態新能源示範基地。

此外，另有三個位於中國寧夏回族自治區合共440兆瓦的光伏競價上網項目亦已於年內相繼投產，標誌著本集團可再生能源業務正式進入「競價與平價時代」，這將逐步減少對政府補貼的依賴，並為其可持續發展奠定更堅實的基礎。

天然氣項目

位於湖北荊門高新技術產業開發區的154兆瓦天然氣項目為本集團首個天然氣項目。本集團將持續開拓天然氣發電的業務領域。

智慧能源項目

本公司附屬公司中電智慧（於中國北京市從事綜合智慧能源項目發展）去年完成四個項目，分別為：

- (i) 惠通時代廣場「光儲充」項目，此乃北京市首個結合光伏、儲能和充電站建設的項目，並為該大樓打造一套智慧微電網系統。
- (ii) 於北科產業園的綜合能源項目，其通過內燃機、螺桿式電製冷機、屋頂光伏、智慧光伏車棚，為所在地提供電、熱、冷等綜合能源服務，實現多能互補。
- (iii) 北京寶之谷國際會議中心「零碳」供能項目正式投運，通過電源、電網、負荷和儲能之間互補調節，更經濟、高效和安全地提高電力系統功率動態平衡能力。

(iv) 北京市延慶區綜合智慧能源項目，其通過空氣源熱泵、電鍋爐和相變儲熱方式供冷及供熱，節能效果明顯，大幅降低了整體能源消耗。

回顧年內，本集團的新綜合智慧能源管理平台正式試運行，協助發展光伏電站的營運績效管理及智慧診斷等多個功能模塊的全覆蓋。此進一步提高管理集約化、運維高效化、決策精準化的水平，令本集團新能源業務經營能力持續增強。

海外管理項目

為爭取成為世界一流清潔能源企業的長遠目標，回顧年內，本公司與中電國際和國電投海外訂立的委託管理協議，據此本公司將為彼等在中國內地的清潔能源發電廠及海外發電廠提供規劃、營運和管理服務。經協商，本公司亦獲得託管公司的優先購買權，為拓展海外市場創造條件。通過委託管理，本公司可以更加深入了解託管公司的資產質量、財務狀況和盈利能力，董事局認為這將對我們未來業務發展具重要的戰略意義。詳情請參閱本公司日期為二零二零年三月三十一日之公告。

二零二零年六月，廣西公司（本公司一家附屬公司）於中國廣西壯族自治區成立一家合資公司。建立該合資公司能讓各合資方利用彼等的資本和投資能力，以更大的聯合戰略方式分享技術經驗並探索市場發展機會。該合資公司將作為東盟區域的投資平台，專注於清潔能源的投資開發，此將有利於本公司在東盟地區開發及探索清潔能源項目，並將為本公司日後的海外項目發展提供有利的經驗和參考。詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二日之公告。

售電量

本集團的售電量詳情載列如下：

	二零二零年 兆瓦時	二零一九年 兆瓦時	變動 %
總售電量	88,255,525	83,558,993	5.62
- 水電	24,471,737	20,946,792	16.83
- 風電	4,055,528	3,289,280	23.30
- 光伏發電	4,771,492	3,303,260	44.45
- 氣電	186,557	不適用	不適用
- 煤電	54,770,211	56,019,661	-2.23

二零二零年，本集團總售電量為88,255,525兆瓦時，較上年度增長5.62%。各發電板塊的售電量與上年度比較，變化如下：

- 水電 – 本集團大部分水電廠所在流域年內降雨量同比上升，使售電量增加16.83%。
- 風電及光伏發電 – 受惠於年內本集團大量新機組投入商業運營，以及國家推動綠色發展而加強清潔能源調度及消納，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增長23.30%及44.45%。
- 煤電 – 年初受2019冠狀病毒病大流行影響，以及清潔能源消納增加，擠佔煤電發電空間，煤電售電量因而下降2.23%。
- 氣電 – 年內首個天然氣發電項目正式投產，其售電量為186,557兆瓦時。

二零二零年，本集團在獲取各地政府的獎勵電量工作上亦有滿意成績。因若干發電機組在環境保護、供熱能力及生產力等範疇達到當地政府要求的若干特定指標，本集團年內累計獲取可供生產的各類獎勵電量較上年度有所增長。

本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零二零年 兆瓦時	二零一九年 兆瓦時	變動 %
總售電量	18,394,632	17,451,985	5.40
聯營公司			
- 光伏發電	101,132	103,129	-1.94
- 煤電	14,447,574	14,007,435	3.14
合營公司			
- 風電	450,613	不適用	不適用
- 煤電	3,395,313	3,341,421	1.61

售熱量

本集團積極回應國家頒佈的現行環保政策，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，在效能升級及供熱市場開發等方面皆取得了不錯成效。二零二零年，本集團總售熱量（包括一家聯營公司及一家合營公司）為22,151,047吉焦，較上年度增加1,467,398吉焦或7.09%。

直供電

本集團積極參與國家電力行業市場化改革，並分析當中的機遇，利用直供電交易（包括競價上網電量）努力爭取市場份額。各省附屬公司亦組建電力營銷中心，以服務和吸引更多目標客戶。

二零二零年，本集團多家煤電廠及清潔能源電廠參與了直供電交易，透過直供電交易的售電量分別為34,406,580兆瓦時及6,647,263兆瓦時，合共佔本集團總售電量約46.52%（二零一九年：46.09%）。

二零二零年，本集團參與直供電交易的該等燃煤及水力發電廠，其平均除稅後電價較國家正式批准的各自平均除稅後上網電價（含超低排放電價）分別折讓約9.81%及5.75%（二零一九年：7.87%及4.66%）。煤電的直供電電價折讓較上年度有所上升，主要因為山西省及安徽省的市場電競爭加劇，使電價折讓較多。

平均上網電價

二零二零年，本集團之平均上網電價與上年度比較如下：

- 水電為人民幣244.05元／兆瓦時，降低人民幣27.41元／兆瓦時。主要是由於(i)本集團主要水電廠集中處於湖南省，湖南省發展和改革委員會公佈於二零一九年七月一日起下調該省水電上網電價，以及(ii)當地政府於去年執行政策，發電企業需平均分攤當地政府對輔助服務市場的電費補償。
- 風電為人民幣496.61元／兆瓦時，提高人民幣11.60元／兆瓦時。主要是由於年內本集團新投產風電廠的平均上網電價較現有風電廠高，加上二零一九年四月一日起下調了增值稅稅率，亦令風電平均電價有所提高。
- 光伏發電為人民幣572.75元／兆瓦時，降低人民幣55.50元／兆瓦時。主要是由於光伏電價補貼退坡政策，以及本集團平價上網光伏發電項目投產，因而拉低光伏發電平均電價。

- 煤電為人民幣321.50元／兆瓦時，降低人民幣7.07元／兆瓦時。雖然二零一九年四月一日起下調了增值稅稅率令煤電平均電價提高，但因平均電價較低的直供電銷售電量比例有所增加，導致煤電的整體平均電價輕微下降。
- 氣電為人民幣534.30元／兆瓦時。

本集團會繼續密切關注及加強對市場電交易政策和環保電價政策的研究，積極爭取更有利的市場電交易條款。

發電機組平均利用小時

二零二零年，本集團各發電板塊的發電機組利用小時變化如下：

- 水力發電機組平均利用小時為4,514小時，較上年度上升632小時，主要為本集團大部分水電廠所在流域年內降雨量上升令發電量增加。
- 風力發電機組平均利用小時為2,110小時，較上年度上升52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1,433小時，較上年度上升50小時，主要因為有效設備治理的成果。
- 燃煤發電機組平均利用小時為4,104小時，較上年度下降287小時，因去年初受2019冠狀病毒病疫情影響用電負荷下降，以及清潔能源消納增加，擠壓了對火電的需求。

二零二零年經營業績

二零二零年，本集團淨利潤為人民幣2,925,551,000元，較上年度增加人民幣724,401,000元或32.91%。

二零二零年，各業務分部的淨利潤（虧損）如下：

業務分部	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	變動 %
- 水電	1,544,442	699,707	120.73
- 風電	675,730	514,570	31.32
- 光伏發電	540,543	617,314	-12.44
- 火電	522,769	553,620	-5.57
- 未分配部分	(357,933)	(184,061)	94.46

與二零一九年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

收入

本集團的收入來自向地區及省級電網公司售電和提供代發電，而相關收入於本集團履行其履約義務時確認。二零二零年，本集團錄得收入人民幣28,427,721,000元，較上年度的人民幣27,763,287,000元增加2.39%。

二零二零年，各業務分部的收入詳情載列如下：

- 因多項新機組投入商業運營，以及國家推動綠色發展而加大清潔能源的消納，風電及光伏發電的收入合共增加人民幣1,076,248,000元。
- 二零二零年下半年水電廠所在流域降雨量增加令水電售電量上升，水電收入因而增加人民幣286,316,000元。
- 煤電售電量及平均上網電價均較上年度有所下降，火電收入減少人民幣698,130,000元。

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、消耗品及其他經營開支。

二零二零年，本集團的經營成本為人民幣22,393,465,000元，較上年度的人民幣22,567,558,000元減少0.77%。經營成本減少主要是由於燃料成本下降及折舊和員工成本增加的淨效應所致。

總燃料成本

總燃料成本減少人民幣781,956,000元，原因是煤炭價格同比下降及煤電售電量下降導致燃料消耗減少。

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197.10元／兆瓦時，較上年度的人民幣208.11元／兆瓦時下降5.29%。主要因為本集團嚴控煤炭成本，同時得益於大容量機組發揮的低碳發電效益。

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992,919,000元。

其他收益及虧損和其他經營開支

其他收益及虧損淨收益同比上升人民幣46,599,000元，主要是由於售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他的貿易利潤增加，以及資產減值增加的淨效應所致。

其他經營開支同比減少人民幣372,619,000元，主要是由於二零一九年出現應收一家合營公司款項減值損失，而去年並無相關減值，以及「三供一業」的分離和移交產生的處置損失同比減少。

經營利潤

二零二零年，本集團的經營利潤為人民幣6,371,860,000元，較上年度的經營利潤人民幣5,481,339,000元增加16.25%。

財務費用

二零二零年，本集團的財務費用為人民幣3,203,698,000元（二零一九年：人民幣3,165,881,000元），較上年度增加人民幣37,817,000元或1.19%。利息支出增加主要是由於債務規模有所上升。

應佔聯營公司業績

二零二零年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣283,952,000元，較上年度的人民幣224,704,000元增加人民幣59,248,000元或26.37%。利潤增加主要是由於煤價同比下降，導致從事與煤電相關業務的聯營公司淨利潤有所提升。

應佔合營公司業績

二零二零年，應佔合營公司業績為利潤人民幣43,661,000元，較上年度的人民幣25,475,000元增加利潤人民幣18,186,000元。利潤增加主要是由於新成立合營公司的利潤貢獻。

所得稅支出

二零二零年，本集團的所得稅支出為人民幣900,576,000元，較上年度的人民幣513,013,000元增加人民幣387,563,000元，增加主要是部分水電廠利潤大幅上升及若干電廠的「三免三減半」稅收優惠政策相繼到期所致。

末期股息

於二零二一年三月十八日召開的董事局會議上，董事局建議派付截至二零二零年十二月三十一日止年度的末期股息為每普通股人民幣0.13元（相等於0.1556港元，以中國人民銀行於二零二一年三月十八日公佈的匯率計算）（二零一九年：每普通股人民幣 0.13元（相等於0.1426港元）），根據於二零二一年三月十八日（二零一九年：二零二零年三月二十六日）發行的9,806,886,321股股份（二零一九年：9,806,886,321股股份）計算，合共人民幣1,274,895,000元（相等於1,525,952,000港元）（二零一九年：人民幣 1,274,895,000元（相等於1,398,462,000港元））。

公平值計入其他全面收益的權益工具

於二零二零年十二月三十一日，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3,061,952,000元，佔資產總額1.96%，其中包括上市的股票證券人民幣2,586,640,000元及非上市的權益投資人民幣475,312,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零二零年十二月三十一日，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，而其公平值較二零一九年十二月三十一日的人民幣2,924,502,000元減少11.55%。

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、供水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。於二零二零年十二月三十一日，本集團擁有非上市的權益投資的公平值總額為人民幣493,189,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中的一項中國非上市的權益投資），較於二零一九年十二月三十一日的人民幣455,785,000元增加8.21%。

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為市場法，即該等權益工具的公平值乃通過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)可作比較的公司的市淨率（0.43至2.96），以及(iii)流通性折扣比率（25.60%至30.78%）。

截至二零二零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虧損（除稅淨額）人民幣240,003,000元（二零一九年：收益人民幣58,435,000元）已於綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

二零二零年六月，廣西公司（本公司一家全資擁有附屬公司）與吉林電力、電能成套及水電十一局訂立合資合同，於中國廣西壯族自治區成立一家合資公司。廣西公司以資產注入及現金方式出資。廣西公司以其持有靈川風電、靈山風電及金紫山風電（均為廣西公司附屬公司）的權益作為其出資。在完成該三家附屬公司的權益轉讓後，彼等不再為本公司的附屬公司。詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二日之公告。

二零二零年七月，長洲水電與廣西海外訂立一份股權轉讓協議，據此長洲水電同意出售，而廣西海外同意收購靈山風電45%的權益，代價為人民幣93,618,000元。股權轉讓完成之後，廣西海外將持有靈山風電全部權益，而本集團將透過廣西海外間接持有靈山風電的40%權益。詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二十九日之公告。

二零二零年十月，五凌電力就行使原股東選擇權，簽訂了股權轉讓確認函，以行使價人民幣30億元回購華寶信託及農銀金融所持有的沅江公司權益。緊隨交易完成後，華寶信託及農銀金融不再持有沅江公司的任何權益；而沅江公司將成為五凌電力一家全資擁有的附屬公司，以及本公司一家擁有63%權益的間接附屬公司。詳情請參閱本公司日期為二零二零年十月二十九日之公告。

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

於二零二零年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為人民幣1,316,351,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣1,238,290,000元）。流動資產為人民幣14,121,267,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣8,352,076,000元），流動負債為人民幣40,556,194,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣32,436,962,000元）及流動比率為0.35（二零一九年十二月三十一日：0.26）。

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80,276,000元（二零一九年：淨減少人民幣610,933,000元）。截至二零二零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5,501,876,000元（二零一九年：人民幣5,158,172,000元）。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣15,768,455,000元（二零一九年：人民幣15,816,887,000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10,346,855,000元（二零一九年：人民幣10,047,782,000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

於二零二零年十二月三十一日，本集團的債務總額為人民幣91,431,935,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣78,568,268,000元）。本集團的所有債務是以人民幣、日圓（「日圓」）或美元（「美元」）計值。

於二零二零年十二月三十一日，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66%（二零一九年十二月三十一日：約63%）。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二零年十二月三十一日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣40.6億元（二零一九年十二月三十一日：約人民幣38.8億元）。

本集團於二零二零年及二零一九年十二月三十一日的債務詳情載列如下：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
有抵押銀行借貸	17,857,058	10,777,320
無抵押銀行借貸	48,714,478	23,103,193
關聯方授予的借貸	14,949,670	35,737,469
本公司發行的中期票據及超短期融資券	4,500,000	4,500,000
五凌電力發行的超短期融資券	1,000,000	-
租賃負債	3,880,729	4,422,286
其他借貸	530,000	28,000
	91,431,935	78,568,268

上述債務的到期日如下：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
一年以下	28,580,938	21,835,349
一至兩年內	12,012,110	14,606,141
兩至五年內	14,014,980	19,713,065
五年以上	36,823,907	22,413,713
	91,431,935	78,568,268

在以上債務中約人民幣41,237,926,000元（二零一九年十二月三十一日：約人民幣29,325,084,000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1.65%至5.55%（二零一九年：介乎3.92%至5.23%）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。而在進行減值測試的過程中，公司已充分考慮2019冠狀病毒病疫情對二零二零年當年以及未來的影響。

二零二零年，本集團計提減值撥備合共人民幣703,276,000元。當中主要包括：劃分為持有待售資產計提了減值撥備人民幣587,327,000元，以及就一家水力發電廠持續處於虧損狀態計提了商譽減值人民幣84,599,000元。

重要融資

二零二零年五月，本公司在中國境內發行第二批超短期融資券，發行金額為人民幣5億元，年利率為2.00%，期限為270天。所得款項已全數用作償還現有貸款。該超短期融資券發行總金額為人民幣10億元，註冊有效期為兩年，自二零一九年八月生效，並可在註冊有效期限內分批及循環發行。

二零二零年七月，本公司的附屬公司五凌電力獲確認接受在中國境內發行總額為人民幣20億元的超短期融資券申請，註冊有效期為兩年，並在註冊有效期限內分批發行。五凌電力於二零二零年八月十七日完成發行2020年度第一期超短期融資券，發行金額為人民幣10億元，並按年利率2.50%計息，期限為270天。所得款項已全數用作償還現有貸款。

二零二零年十月，本公司獲確認接受在中國境內發行總額為人民幣30億元的永續中期票據申請，註冊有效期為兩年，並在註冊有效期限內分批發行。本公司分別於二零二零年十一月五日及十八日，發行年利率4.35%及4.60%各人民幣15億元的永續中期票據，期限皆為3+N（3）年。所得款項已全數用作償還本集團的現有貸款及補充營運資金。

資本性支出

二零二零年，本集團的資本性支出為人民幣18,269,260,000元（二零一九年：人民幣15,873,323,000元）。其中，清潔能源板塊（水電、風電及光伏發電）的資本性支出為人民幣14,136,015,000元（二零一九年：人民幣11,936,314,000元），主要用於新發電廠和發電站的工程建設；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣3,902,112,000元（二零一九年：人民幣3,791,184,000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

於二零二零年十二月三十一日，本集團向若干銀行（二零一九年十二月三十一日：關聯方）抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值人民幣262,915,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣392,981,000元），作為人民幣129,620,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣196,820,000元）銀行借貸（二零一九年十二月三十一日：關聯方授予借貸）的擔保。另外，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已作為合共人民幣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）（二零一九年十二月三十一日：人民幣20,134,405,000元）的若干銀行借貸、關聯方授予借貸及租賃負債的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣2,476,191,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之應收賬款）（二零一九年十二月三十一日：人民幣3,760,170,000元）。

或然負債

於二零二零年十二月三十一日，本集團的一家附屬公司在與搬遷補償有關的若干法律糾紛中被列為被告。截至本公告日期止，上述法律訴訟仍在進行中，目前尚無法確定最終結果。董事局認為，此等未決糾紛的結果將不會對本集團的財務狀況或經營業績造成重大不利影響。

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。於二零二零年十二月三十一日，本集團的外幣借貸折合為人民幣3,038,381,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣3,371,773,000元）。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。

於二零二零年十二月三十一日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣51,888,347,000元，以防禦資金風險。

社會與環境管治

營運安全

二零二零年，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

於二零二零年十二月三十一日，本集團合共僱用10,520名（二零一九年：10,444名）全職僱員。

節能

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。

二零二零年，本集團供電煤耗率為303.31克／千瓦時，較上年度微升1.49克／千瓦時，供電煤耗率仍維持於較低水平。主要是受去年初的2019冠狀病毒病大流行影響，以及清潔能源消納增加，令二零二零年煤電售電量下降2.23%，加上煤電機組出力系數下降，造成供電煤耗率微升。

減排

本集團積極回應中國政府頒佈的《煤電節能減排升級與改造行動計劃(2014 - 2020年)》及《2019-2020年全國碳排放權交易配額總量設定與分配實施方案(發電行業)》政策，強化煤電機組的環保治理。目前，超過90%已投產煤電機組已滿足超低排放標準。

二零二零年，本集團旗下煤電機組脫硫裝置投運率為100%（二零一九年：100%），脫硫效率達到99.23%（二零一九年：99.30%）；而脫硝裝置投運率為100%（二零一九年：100%），脫硝效率達到88.39%（二零一九年：89.85%）。

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0.087克／千瓦時，較上年度上升0.011克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.155克／千瓦時，較上年度上升0.022克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.008克／千瓦時，較上年度上升0.001克／千瓦時。

雖然本集團的二氧化硫、氮氧化物及煙塵排放績效均有所上升，但仍顯著低於國家排污許可績效值。

二零二一年前景展望

二零二一年，電力行業面臨了新形勢。宏觀經濟方面，新冠病毒疫情在中國境內得到有效控制，在國際和國內「雙循環」新發展格局下，兩個市場互相促進、互相補充，預計國民經濟將繼續保持良好的增長勢頭。能源政策方面，中國政府正式宣佈了「碳達峰」和「碳中和」的時間表，在全國範圍內推廣碳排放權交易市場的建設，引導電

力行業向清潔化和低碳化發展。電力供需方面，根據中國電力企業聯合會預測，二零二一年全社會用電量預計全年增長6%至7%，全國電力供需總體平衡，局部地區電力供應偏緊。

二零二一年，是中國政府「十四五」規劃開局之年，本集團亦開展了「十四五」發展規劃的編制工作。「十四五」期間，本集團將繼續推動清潔發展、綜合發展、智慧發展和跨國發展戰略，培育具有科技含量的能源產業板塊，進一步加強本集團的綜合實力。

未來五年內，本集團隨著在建的清潔能源項目陸續投產，預計本集團的收入和清潔能源的裝機容量佔比均實現大幅提升。加上本集團已相繼與各地方政府簽署戰略合作協議，預計本集團的綜合智慧能源和具有高科技能源業務亦將會快速發展。此外，本公司透過管理中電國際及國電投海外的託管公司將累積更多海外的管理經驗，預計未來國際化業務同樣會有所突破。

二零二一年，本集團將重點推進以下工作：

深入挖潛增效，全面提升業績。常態化開展疫情防控和安全生產監督工作，深度挖掘提質增效空間。進一步加強電力市場營銷工作效率，統籌協調保電量和保電價；充分發揮水電全流域梯級調度優勢，實現水電生產平穩運行；促進可再生能源電量消納，確保新增可再生能源效益充分釋放；提升煤電機組運行效率，提升燃料保供控價能力；合理利用境內外融資市場，提升資金運行效率，降低資金成本，保障資金充裕。

加快轉型發展，構建綠色低碳智慧能源。聚焦清潔能源主線，加快平價可再生能源項目儲備和開發建設，推進山西大同零碳綠色能源基地及遼寧朝陽智慧生態新能源示範基地建設，加強煤電技術改造，儘快實現公司「碳達峰」目標。聚焦碳資產管理，科學測算系統單位碳排放指標，研究未來碳交易策略。聚焦新技術與新業態，積極開拓新技術研究及應用，推動四川德陽燃機科技創新項目，儘快實現該國家首台重大技術的熱電聯供示範項目落地。

優化資產結構，提升抗風險能力。持續提升清潔能源佔比，通過自建與併購，增加清潔能源收入和利潤貢獻。逐步降低煤電佔比，積極引入上下游企業、產業基金等投資者，推動低效無效資產的處置和剝離，降低對煤電資產的持股比例。同時，我們將深入研究國家層面主導的基礎設施領域不動產投資信託基金（REITs）試點工作，進一步優化股權結構，降低傳統煤電資產權益和負債率。

推動體制機制改革，促進高質量發展動力。深化「計劃-預算-考核-激勵」管控體系建設，健全市場化經營機制，加強人力資源建設，優化激勵機制，增強企業活力。統籌創新資源，推動科技創新兼專業化營運企業建設。

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，討論並審閱截至二零二零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

本公司或其任何附屬公司於截至二零二零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。

本公司於截至二零二零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）。

根據《管治守則》條文第A.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。田鈞先生曾兼任董事局主席及本公司總裁（即行政總裁）兩個職務直至二零二零年七月底。自二零二零年七月二十八日（即賀徙先生獲委任為執行董事及本公司總裁之日）

起，田鈞先生已不再擔任本公司總裁職務。董事局和本公司薪酬及提名委員會認為，此安排可將主席與行政總裁（即本公司總裁）的角色分開，並自此符合上市規則附錄十四所載《管治守則》條文第A.2.1條的規定。

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，彼等於二零二零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。

二零二零年報即將發送予該等選擇僅收取公司通訊印刷本之本公司股東，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
田鈞

香港，二零二一年三月十八日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事田鈞及賀徙，非執行董事關綺鴻及汪先純，以及獨立非執行董事鄭志強、李方及邱家賜。