

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)

二零二一年中期業績公告

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」）截至二零二一年六月三十日止六個月的未經審核中期業績。此等財務報表乃根據香港會計準則第34號「中期財務報告」所編製，已獲本公司審核委員會（「審核委員會」）及本公司核數師安永會計師事務所審閱。

財務摘要

	截至六月三十日止六個月		變動 %
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
收入	16,543,056	13,055,829	26.71
當期利潤	2,223,041	1,915,706	16.04
本公司權益持有人應佔利潤	1,372,152	1,172,986	16.98
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.13	0.12	8.33
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	51,530,643	41,645,677	23.74
總售電量	49,441,462	39,979,532	23.67

- 與上年同期相比，當期利潤上升得益於本集團可再生能源項目的產能加速釋放，以及其售電量及利潤貢獻的持續增加。
- 風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增加40.91%及54.06%，而彼等的當期利潤則分別錄得同比上升37.40%和21.44%。
- 於二零二一年六月三十日，本集團的清潔能源合併裝機容量佔比47.10%，較上年同期增加4.60個百分點。

中期簡要綜合收益表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收入	3	16,543,056	13,055,829
其他收入	4	182,430	101,301
燃料成本		(7,480,785)	(4,730,481)
折舊		(2,902,521)	(2,558,427)
員工成本		(1,171,728)	(1,169,430)
維修及保養		(245,048)	(318,828)
消耗品		(151,947)	(130,868)
其他收益及虧損，淨額	5	459,696	319,652
其他經營開支	6	(816,314)	(781,944)
經營利潤	7	4,416,839	3,786,804
財務收入	8	95,057	116,520
財務費用	8	(1,966,549)	(1,684,299)
應佔聯營公司業績		107,246	147,951
應佔合營公司業績		(814)	13,438
除稅前利潤		2,651,779	2,380,414
所得稅支出	9	(428,738)	(464,708)
當期利潤		2,223,041	1,915,706
歸屬：			
本公司權益持有人		1,372,152	1,172,986
非控股股東權益		850,889	742,720
		2,223,041	1,915,706
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	10	0.13	0.12

中期簡要綜合全面收益表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤	2,223,041	1,915,706
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，除稅淨額	(43,681)	(221,841)
隨後可能會重新分類至損益的項目：		
外幣業務折算匯差	170	-
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	2,497	(1,481)
當期其他全面收益，除稅淨額	(41,014)	(223,322)
當期全面收益總額	2,182,027	1,692,384
歸屬：		
本公司權益持有人	1,330,816	955,113
非控股股東權益	851,211	737,271
當期全面收益總額	2,182,027	1,692,384

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二一年六月三十日

	附註	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		119,520,919	112,954,766
使用權資產		6,136,885	6,260,964
興建發電廠預付款		1,129,577	3,373,851
商譽		1,102,615	1,102,615
其他無形資產		962,234	989,673
聯營公司權益		3,436,932	3,205,222
合營公司權益		1,020,083	1,027,782
公平值計入其他全面收益的權益工具		3,019,644	3,061,952
遞延所得稅資產		841,808	874,210
受限制存款		10,570	9,257
其他非流動資產		5,427,792	4,982,454
		142,609,059	137,842,746
流動資產			
存貨		598,418	697,615
應收賬款	12	8,635,514	7,285,981
預付款、按金及其他應收款項		2,614,011	2,562,193
應收關聯方款項		3,194,899	1,739,484
可回收稅項		24,346	64,651
公平值計入其他全面收益的債務工具		340,464	428,856
受限制存款		9,725	26,136
現金及現金等價物		6,999,116	1,316,351
		22,416,493	14,121,267
劃分為持有待售處置組合之相關資產	13	4,161,025	3,984,658
資產總額		169,186,577	155,948,671

	附註	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 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		2,997,600	3,015,740
儲備		13,113,578	13,113,875
		<hr/>	<hr/>
		33,379,370	33,397,807
非控股股東權益		12,887,598	12,392,110
		<hr/>	<hr/>
權益總額		46,266,968	45,789,917
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
負債			
非流動負債			
遞延收入		63,015	64,586
銀行借貸		54,098,842	45,359,108
關聯方授予的借貸	14	8,377,460	12,122,460
其他借貸	15	4,412,378	2,100,000
租賃負債	16	3,262,746	3,337,342
遞延所得稅負債		1,866,834	1,916,206
其他長期負債撥備	17	1,885,365	1,868,610
其他非流動負債		93,813	112,575
		<hr/>	<hr/>
		74,060,453	66,880,887
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

	附註	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	18	1,499,559	993,897
應付建築成本		8,305,704	6,777,670
其他應付款項及應計開支		2,763,157	2,109,049
應付關聯方款項		1,146,915	1,874,152
衍生金融工具		24,257	-
銀行借貸		20,364,823	21,212,428
關聯方授予的借貸	14	7,568,560	2,827,210
其他借貸	15	4,040,000	3,930,000
租賃負債	16	423,177	543,387
應付稅項		292,975	288,401
		<u>46,429,127</u>	<u>40,556,194</u>
劃分為持有待售處置組合之相關負債	13	<u>2,430,029</u>	<u>2,721,673</u>
負債總額		<u>122,919,609</u>	<u>110,158,754</u>
權益及負債總額		<u>169,186,577</u>	<u>155,948,671</u>
淨流動負債		<u>22,281,638</u>	<u>25,171,942</u>
資產總額減流動負債		<u>120,327,421</u>	<u>112,670,804</u>

中期簡要綜合現金流量表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	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	2,433,837	3,589,510
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	(5,702,443)	(6,543,627)
使用權資產之付款	-	(129,961)
處置物業、廠房及設備所得款項	15,059	69,761
處置附屬公司之現金流出淨額	-	(10,735)
收購附屬公司之現金流出淨額	(3,103)	-
向聯營公司投資	(160,613)	(60,000)
向一家合營公司投資	-	(27,646)
購買公平值計入其他全面收益的權益 工具	(15,933)	(4,511)
已收與資產相關的政府補助	-	440
已收股息	73,660	227,356
已收利息	36,767	21,598
受限制存款減少	15,098	663
投資活動所用現金淨額	(5,741,508)	(6,456,662)

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	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	27,037,045	11,781,999
提取關聯方授予的借貸	3,946,355	10,507,366
提取其他借貸	3,790,000	510,000
附屬公司非控股股東注資	113,442	177,873
售後租回交易所得款項	404,001	-
收購非控股股東權益	(3,263)	-
償還銀行借貸	(19,340,615)	(8,110,753)
償還關聯方授予的借貸	(3,560,180)	(7,851,993)
償還其他借貸	(1,357,622)	(503,000)
租賃負債之付款	(369,461)	(916,753)
已付股息	(1,286,543)	(1,274,895)
已付非控股股東股息	(363,808)	(633,764)
	<u>9,009,351</u>	<u>3,686,080</u>
現金及現金等價物增加淨額	5,701,680	818,928
於一月一日的現金及現金等價物	1,318,331	1,239,057
匯兌虧損，淨額	(15,075)	(2,375)
	<u>7,004,936</u>	<u>2,055,610</u>
於六月三十日的現金及現金等價物（附註）		

附註：於二零二一年六月三十日，現金及現金等價物包含該等被劃分為持有待售處置組合當中的現金及現金等價物人民幣 5,820,000 元（二零二零年六月三十日：人民幣 6,375,000 元）。

中期簡要綜合財務報表附註

1 編製基準

本集團截至二零二一年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表乃按照香港會計師公會（「**香港會計師公會**」）頒佈的香港會計準則（「**香港會計準則**」）第34號「中期財務報告」所編製。本中期簡要綜合財務報表並未包括年度財務報表所要求的全部資料及披露，並須與截至二零二零年十二月三十一日止年度的年度財務報表以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「**上市規則**」）附錄十六之適用披露要求一併閱讀。

本中期業績公告所載有關截至二零二零年十二月三十一日止年度的財務資料作為比較資料，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。本公司核數師已就該等財務報表出具報告。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所作出之提述，亦無載有根據香港《公司條例》第406(2)條、第407(2)或(3)條須作出之陳述。

2 會計政策

於本期間除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**」）外，編製本中期簡要綜合財務報表時採用的會計政策與編製本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度的年度綜合財務報表所採用的會計政策一致。

經修訂香港財務報告準則的應用

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
香港財務報告準則第16號（修訂本）	與2019冠狀病毒病相關的租金寬免

上述修訂本對本集團的中期簡要綜合財務報表並無重大影響。

3 收入及分部資料

期內確認的收入如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
產品類型：		
向地區及省級電網公司售電（附註(a)）	16,497,519	13,018,686
提供代發電（附註(b)）	45,537	37,143
	<u>16,543,056</u>	<u>13,055,829</u>
收入確認時間：		
於某一時間點	<u>16,543,056</u>	<u>13,055,829</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此等電網公司售電，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性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。管理層基於此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。向營運總決策者所提供的其他資料乃按與本中期簡要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、衍生金融工具、應付稅項及企業負債。

未經審核						
截至二零二一年六月三十日止六個月						
	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	10,331,464	3,164,292	1,477,709	1,524,054	-	16,497,519
提供代發電	40,156	-	-	5,381	-	45,537
	10,371,620	3,164,292	1,477,709	1,529,435	-	16,543,056
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	125,863	125,863
未分配開支	-	-	-	-	(150,589)	(150,589)
經營利潤／（虧損）						
財務收入	2,521	6,497	8,492	57,834	19,713	95,057
財務費用	(615,256)	(632,150)	(277,908)	(403,577)	(37,658)	(1,966,549)
應佔聯營公司業績	30,423	4,937	10,584	14,619	46,683	107,246
應佔合營公司業績	(40,099)	-	36,705	-	2,580	(814)
除稅前利潤						
所得稅支出	(83,608)	(229,125)	(33,888)	(59,047)	(23,070)	(428,738)
當期利潤／（虧損）						
其他分部資料						
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						
	1,773,732	148,897	3,373,345	1,385,860	118,131	6,799,965
物業、廠房及設備折舊	1,072,887	734,260	440,163	482,622	22,129	2,752,061
使用權資產折舊	54,311	18,708	4,195	52,890	20,356	150,460
其他無形資產攤銷	-	-	-	27,439	-	27,439
處置物業、廠房及設備						
虧損，淨額						
	-	3,330	-	-	3,271	6,601

未經審核						
於二零二一年六月三十日						
	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	43,106,172	38,998,358	33,324,018	33,453,821	-	148,882,369
劃分為持有待售處置組						
合之相關資產	3,994,449	166,576	-	-	-	4,161,025
商譽	67,712	788,266	-	246,637	-	1,102,615
聯營公司權益	2,295,508	7,140	154,141	180,998	799,145	3,436,932
合營公司權益	381,667	-	556,989	-	81,427	1,020,083
	<u>49,845,508</u>	<u>39,960,340</u>	<u>34,035,148</u>	<u>33,881,456</u>	<u>880,572</u>	<u>158,603,024</u>
公平值計入其他全面收						
益的權益工具						3,019,644
遞延所得稅資產						841,808
其他未分配資產						6,722,101
						<u>169,186,577</u>
中期簡要綜合財務狀況表內的資產總額						
分部負債						
其他分部負債	(6,176,892)	(4,081,002)	(3,433,895)	(4,666,768)	-	(18,358,557)
劃分為持有待售處置組						
合之相關負債	(2,426,511)	(3,518)	-	-	-	(2,430,029)
借貸	(34,494,729)	(28,834,053)	(17,148,843)	(16,506,617)	(1,877,821)	(98,862,063)
	<u>(43,098,132)</u>	<u>(32,918,573)</u>	<u>(20,582,738)</u>	<u>(21,173,385)</u>	<u>(1,877,821)</u>	<u>(119,650,649)</u>
遞延所得稅負債						(1,866,834)
衍生金融工具						(24,257)
應付稅項						(292,975)
其他未分配負債						(1,084,894)
						<u>(122,919,609)</u>
中期簡要綜合財務狀況表內的負債總額						

未經審核						
截至二零二零年六月三十日止六個月						
	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	7,827,768	2,995,129	1,008,735	1,187,054	-	13,018,686
提供代發電	32,132	-	-	5,011	-	37,143
	<u>7,859,900</u>	<u>2,995,129</u>	<u>1,008,735</u>	<u>1,192,065</u>	<u>-</u>	<u>13,055,829</u>
分部業績						
未分配收入	-	-	-	-	85,657	85,657
未分配開支	-	-	-	-	(299,266)	(299,266)
	<u>1,013,094</u>	<u>1,717,786</u>	<u>637,590</u>	<u>631,943</u>	<u>-</u>	<u>4,000,413</u>
經營利潤／（虧損）						
財務收入	3,322	19,346	12,168	78,205	3,479	116,520
財務費用	(606,745)	(452,860)	(185,822)	(361,760)	(77,112)	(1,684,299)
應佔聯營公司業績	108,946	-	-	10,014	28,991	147,951
應佔合營公司業績	17,151	-	-	(5)	(3,708)	13,438
	<u>535,768</u>	<u>1,284,272</u>	<u>463,936</u>	<u>358,397</u>	<u>(261,959)</u>	<u>2,380,414</u>
除稅前利潤／（虧損）						
所得稅支出	(178,647)	(225,492)	(21,536)	(19,002)	(20,031)	(464,708)
	<u>357,121</u>	<u>1,058,780</u>	<u>442,400</u>	<u>339,395</u>	<u>(281,990)</u>	<u>1,915,706</u>
其他分部資料						
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	2,042,555	183,619	3,379,251	2,430,985	183,389	8,219,799
物業、廠房及設備折舊	930,717	733,728	339,098	354,139	16,146	2,373,828
使用權資產折舊	58,558	26,763	5,855	73,872	19,551	184,599
其他無形資產攤銷	-	-	-	30,970	-	30,970
處置物業、廠房及設備 （收益）／虧損，淨額	(7,361)	(46)	5,334	(10,344)	(9)	(12,426)
處置附屬公司收益（除 稅前）	-	(715)	(32,017)	-	-	(32,732)

	經審核					
	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						<u>3,323,816</u>
中期簡要綜合財務狀況						
表內的資產總額						<u><u>155,948,671</u></u>
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						<u>(1,129,337)</u>
中期簡要綜合財務狀況						
表內的負債總額						<u><u>(110,158,754)</u></u>

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
租金收入	6,072	2,308
酒店業務收入	1,540	3,655
提供維修及保養服務所得收入	30,753	26,143
股息收入	39,962	47,228
提供資訊科技及其他服務所得收入	104,103	21,967
	<u>182,430</u>	<u>101,301</u>

5 其他收益及虧損，淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
遞延收入攤銷	4,581	2,716
政府補貼	47,437	21,072
處置物業、廠房及設備（虧損）／收益，淨額	(6,601)	12,426
出售未使用發電量指標	66,212	80,684
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	261,514	128,584
處置附屬公司收益（除稅前）	-	32,732
其他	86,553	41,438
	<u>459,696</u>	<u>319,652</u>

6 其他經營開支

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
其他無形資產攤銷	27,439	30,970
研究開發費用	14,081	4,247
租賃開支	7,880	4,757
水庫保養及使用費	37,669	42,264
行政及銷售相關費用	187,750	195,932
稅金及附加費	159,504	164,434
發電及發熱成本	299,551	228,697
其他	82,440	110,643
	<u>816,314</u>	<u>781,944</u>

7 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
其他無形資產攤銷	27,439	30,970
折舊：		
— 物業、廠房及設備	2,752,061	2,373,828
— 使用權資產	150,460	184,599
租賃開支：		
— 設備	1,025	1,213
— 租賃土地及樓宇	6,855	3,544
主要管理人員報酬	7,477	8,057

8 財務收入及財務費用

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	30,343	3,038
來自關聯方的利息收入	12,757	18,560
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入（附註 12(a)）	51,957	94,922
	<u>95,057</u>	<u>116,520</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,613,093	831,253
— 關聯方授予的借貸	328,316	820,137
— 其他借貸	127,136	88,021
— 應付關聯方款項	2,793	10,134
— 租賃負債	99,700	149,743
— 其他長期負債撥備（附註 17）	52,022	51,960
	<u>2,223,060</u>	<u>1,951,248</u>
減：於物業、廠房及設備資本化金額	<u>(231,435)</u>	<u>(311,697)</u>
	1,991,625	1,639,551
匯兌（收益）／虧損，淨額	<u>(25,076)</u>	<u>44,748</u>
	<u>1,966,549</u>	<u>1,684,299</u>

資本化的借貸按加權平均年利率約4.13%（二零二零年：4.24%）計息。

9 所得稅支出

由於本集團截至二零二一年六月三十日止六個月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。

除若干附屬公司獲得中國企業所得稅豁免或有權享有7.5%、12.5%或15%（二零二零年：7.5%、12.5%或15%）的優惠稅率外，中國企業所得稅撥備乃以截至二零二一年六月三十日止六個月之估計應課稅利潤按法定稅率25%（二零二零年：25%）計算。

計入所得稅金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
中國企業所得稅		
期內支出	420,069	399,100
過往年度撥備不足／（超額撥備）	11,911	(5,220)
	431,980	393,880
遞延所得稅		
期內（抵免）／支出	(3,242)	70,828
	428,738	464,708

截至二零二一年六月三十日止六個月的應佔聯營公司及合營公司的所得稅支出分別為人民幣54,873,000元(二零二零年：人民幣48,295,000元)及人民幣1,888,000元(二零二零年：人民幣4,782,000元)，已分別計入本集團的應佔聯營公司及合營公司業績。

10 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司普通股股東應佔當期利潤除以期內已發行股份的加權平均數計算。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
本公司權益持有人應佔當期利潤（人民幣千元）	1,372,152	1,172,986
其他權益工具持有人應佔當期利潤（人民幣千元）	(66,205)	-
用於計算每股基本盈利之本公司普通股股東應佔當期利潤（人民幣千元）	1,305,947	1,172,986
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）	0.13	0.12

附註：於截至二零二一年及二零二零年六月三十日止六個月內，本集團並無已發行具有潛在攤薄影響的普通股。

11 股息

董事局決議不派發截至二零二一年六月三十日止六個月的中期股息（二零二零年：無）。

12 應收賬款

	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款（附註(a)）	9,712,212	8,309,429
應收其他公司賬款（附註(a)）	27,669	14,691
	9,739,881	8,324,120
應收票據（附註(b)）	167,233	179,169
	9,907,114	8,503,289
以下項目之呈報分析：		
— 非流動（已包括在其他非流動資產內） （附註(a)）	1,271,600	1,217,308
— 流動	8,635,514	7,285,981
	9,907,114	8,503,289

附註：

以下分析已包括該等被劃分為持有待售處置組合（附註13）的應收賬款人民幣207,666,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣117,141,000元），其中包括應收賬款人民幣205,902,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣117,141,000元）及應收票據人民幣1,764,000元（二零二零年十二月三十一日：無）。

(a) 應收賬款根據發票日期滙報的賬齡分析列示如下：

	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
未開票	1,271,600	1,217,308
1 至 3 個月	8,674,183	7,223,953
	9,945,783	8,441,261

為計量應收賬款的預期信貸虧損，已對應收賬款和應收票據採用香港財務報告準則第9號進行單獨評估。於二零二一年六月三十日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。

於二零二一年六月三十日，來自地區及省級電網公司應收賬款包括未開票並經貼現後列賬的應收清潔能源電價補貼人民幣1,271,600,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣1,217,308,000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，其於本集團中期簡要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》的要求，新的補貼規模由補貼收入規模決定，國家不再發佈任何新的電價補貼名錄，而在可再生能源發電企業經過一系列批准及公示後，由電網企業確定並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六月三十日（二零二零年十二月三十一日；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貼資格。因此，相應之應收補貼預計在本報告日期起十二個月後才能收回。因此，董事認為未獲納入補貼名錄或補貼清單前的可再生能源電力銷售合同涉及一項重大融資成份。於截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團按照實際年利率4.75%（二零二零年：4.75%）對各清潔能源電價補貼之融資成份予以調整。在本期間，本集團收入已調整人民幣58,696,000元（二零二零年：人民幣164,284,000元）並已確認利息收入人民幣51,957,000元（二零二零年：人民幣94,922,000元）（附註8）。

- (b) 於二零二一年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零二零年十二月三十一日；360日）內到期。
- (c) 於二零二一年六月三十日，若干應收賬款權利已作為若干銀行借貸、若干關聯方授予的長期借貸（附註14(b)）以及若干租賃負債的抵押。於二零二一年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣3,823,536,000元（二零二零年十二月三十一日：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與負債

中電神頭發電有限責任公司

於二零一八年，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發電有限責任公司（「中電神頭」）80%的股權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，並已在二零一八年十二月三十一日綜合財務狀況表中單獨列示。

於截至二零二一年六月三十日止六個月內及二零二零年十二月三十一日止年度內，由於某些本集團無法掌控的事件，包括2019冠狀病毒病疫情爆發，上述注資尚未完成。自2019冠狀病毒病疫情爆發以來，國內持續進行疫情的防控工作。由於本集團仍致力於出售中電神頭，故已採取及時行動以應對未預期情況，並有望以有利的方式解決，並已考慮其他替代計劃，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，並在中期簡要綜合財務狀況表中單獨列示。

四川興鐵電氣設備有限公司

於二零二零年十二月，本公司附屬公司五凌電力有限公司（「五凌電力」）簽訂一份轉讓協議，據此，五凌電力將其持有四川興鐵電氣設備有限公司（「四川興鐵」）70%的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，並於二零二一年六月三十日的中期簡要綜合財務狀況表中單獨列示。

於截至二零二一年六月三十日止六個月內及二零二零年十二月三十一日止年度內，中電神頭之經營已計入本集團「火力發電」分部，作分部呈列。

於截至二零二一年六月三十日止六個月內，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 關聯方授予的借貸

	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 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)）	9,203,020	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)）	3,539,840	3,759,840
其他關聯方授予的長期借貸（附註(c)）	444,600	584,600
	13,187,460	13,102,460
減：國家電投授予長期借貸的流動部分	(3,950,000)	(500,000)
減：國家電投財務授予長期借貸的流動部分	(860,000)	(480,000)
	8,377,460	12,122,460

流動部分

國家電投授予的短期借貸（附註(d)）	900,000	900,000
中國電力國際有限公司（「中電國際」）授予的短期借貸（附註(e)）	450,000	-
國家電投財務授予的短期借貸（附註(f)）	550,000	300,000
其他關聯方授予的短期借貸（附註(g)）	858,560	647,210
國家電投授予長期借貸的流動部分（附註(a)）	3,950,000	500,000
國家電投財務授予長期借貸的流動部分（附註(b)）	860,000	480,000
	<u>7,568,560</u>	<u>2,827,210</u>
	<u>15,946,020</u>	<u>14,949,670</u>

附註：

以下分析已包括該等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400,000,000元（二零二零年十二月三十一日：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3.35%至4.65%（二零二零年十二月三十一日：3.45%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（二零二零年十二月三十一日：人民幣50,000,000元）由一家附屬公司的應收賬款權利作抵押（附註12(c)），按年利率4.51%（二零二零年十二月三十一日：4.51%）計息。餘下款項為無抵押，按年利率3.25%至4.99%（二零二零年十二月三十一日：3.50%至5.23%）計息。
- (c) 於二零二一年六月三十日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率4.45%至5.95%（二零二零年十二月三十一日：4.66%至5.95%）計息。
- (d) 於二零二一年六月三十日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率1.85%至2.33%（二零二零年十二月三十一日：1.85%至2.20%）計息，並須於一年內償還。
- (e) 於二零二一年六月三十日，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。
- (f) 於二零二一年六月三十日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.85%至4.75%（二零二零年十二月三十一日：3.92%至4.34%）計息，並須於一年內償還。
- (g) 於二零二一年六月三十日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.47%至4.42%（二零二零年十二月三十一日：3.47%至3.75%）計息，並須於一年內償還。

15 其他借貸

	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動		
本公司發行的中期票據（附註(a)）	6,000,000	4,000,000
第三方授予的其他長期借貸	412,378	100,000
	6,412,378	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)
	4,412,378	2,100,000
流動		
一家附屬公司發行的超短期融資券（附註(b)）	1,000,000	1,000,000
本公司發行的超短期融資券（附註(c)）	500,000	500,000
第三方授予的其他短期借貸（附註(d)）	540,000	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
	4,040,000	3,930,000
	8,452,378	6,030,000

附註：

- (a) 餘額為本公司分別於二零一八年十月、二零一九年九月及二零二一年四月發行的三項各人民幣2,000,000,000元以人民幣計值的無抵押中期票據，各為期三年，分別按年利率4.15%、3.55%及3.54%計息。於二零二一年六月三十日，二零一八年十月發行的該中期票據已分類及呈報為流動部分。
- (b) 餘額為五凌電力於二零二一年五月（二零二零年十二月三十一日：二零二零年八月）發行以人民幣計值的人民幣1,000,000,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣1,000,000,000元）無抵押超短期融資券，為期260天（二零二零年十二月三十一日：270天），按年利率3.00%（二零二零年十二月三十一日：2.50%）計息。
- (c) 餘額為本公司於二零二一年二月（二零二零年十二月三十一日：二零二零年五月）發行以人民幣計值的人民幣500,000,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣500,000,000元）無抵押超短期融資券，為期179天（二零二零年十二月三十一日：270天），按年利率3.20%（二零二零年十二月三十一日：2.00%）計息。
- (d) 餘額為無抵押，按年利率3.92%至4.35%（二零二零年十二月三十一日：3.92%至4.35%）計息並按人民幣計值。

16 租賃負債

	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
租賃負債	3,685,923	3,880,729
減：租賃負債的流動部分	(423,177)	(543,387)
租賃負債的非流動部分	<u>3,262,746</u>	<u>3,337,342</u>

17 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折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。

於二零二一年六月三十日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：

	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動負債	1,885,365	1,868,610
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	<u>103,836</u>	<u>103,224</u>
	<u>1,989,201</u>	<u>1,971,834</u>

截至二零二一年及二零二零年六月三十日止六個月，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	未經審核 截至六月三十日止六個月	
	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
期內確認（附註）	-	775,305
利息支出（附註 8）	52,022	51,960
支付款項	<u>(34,655)</u>	<u>(15,243)</u>
於六月三十日	<u>1,989,201</u>	<u>1,985,808</u>

附註：二零二零年的同比數為本集團對淨現值模型中使用的輸入數據進行重新評估所得出的調整。

18 應付賬款及票據

	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	1,363,105	657,443
應付票據（附註(b)）	136,454	336,454
	1,499,559	993,897

附註：

以下分析已包括該等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59,421,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣73,738,000元）。

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。應付賬款根據發票日期匯報的賬齡分析列示如下：

	於二零二一年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 6 個月	727,121	678,832
7 至 12 個月	630,545	74
1 年以上	64,860	52,275
	1,422,526	731,181

(b) 於二零二一年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月（二零二零年十二月三十一日：介乎3至12個月）到期的交易票據。

19 報告期後事項

於二零二一年七月十二日，五凌電力與內蒙古明陽新能源開發有限公司（「明陽新能源」）簽訂三份股權轉讓協議，據此五凌電力有條件同意收購，及明陽新能源有條件同意出售清水河縣明陽新能源有限公司、錫林浩特市明陽風力發電有限公司和錫林浩特市明陽智慧能源有限公司（「該等目標公司」）的全部股權並承擔其股東貸款，合併代價為人民幣1,490,283,000元，須待交割時調整。該等目標公司持有四個位於中國內蒙古自治區總發電裝機容量為203.6兆瓦的風電項目。目前，四個風電項目均已投入商業運營。董事局認為收購事項將確立本集團在內蒙古自治區的清潔能源開發和佈局。詳情請參閱本公司日期為二零二一年七月十二日及二零二一年七月十九日之公告。

業務回顧

二零二一年上半年，中國全社會用電量按年增長16.2%。全國發電量則按年上升13.7%，其中水電、風電、光伏發電及火電分別上升1.4%、44.6%、24.0% 及15.0%。

二零二一年上半年，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,372,152,000元，較上年同期上升16.98%。每股基本盈利約為人民幣0.13元（二零二零年：人民幣0.12元）。於二零二一年六月三十日，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3.10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。風電及光伏發電的售電量同比分別增加40.91%及54.06%，而當期利潤則同比分別上升37.40%及21.44%。

回顧期內，本集團主要業務發展及表現如下：

裝機容量

於二零二一年六月三十日，本集團發電廠的合併裝機容量達到28,429.7兆瓦，同比增加3,421.0兆瓦。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13,389.7兆瓦，佔合併裝機容量總額約47.10%，較上年同期上升4.60個百分點。

本集團一直朝著清潔發展、綜合發展、智慧發展和跨國發展等方向實施轉型發展戰略。回顧期內，本集團新增裝機容量1,583.9兆瓦，全部均來自清潔能源項目。

項目發展

在「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、智慧能源等新的產業和用能方式不斷湧現，綜合智慧能源及儲能等領域將成為能源革命的新動力。

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。回顧期內，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，計劃於二零二一年底前併網發電。

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。透過擴大其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的市場地位。

光伏項目

繼去年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投產後，回顧期內，再增添三個合共550兆瓦的光伏競價上網項目並相繼投產，進一步鞏固本集團於該區及中國西北地區的光伏項目發展。

本集團亦於回顧期內與包括黑龍江省和遼寧省等多個市政府就清潔能源項目簽訂了多份合作協議，此將為本集團進一步拓展光伏發電業務至中國東北地區鋪路。

智慧能源項目

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。項目目標是使綜合智慧能源真正連接千家萬戶，創造能源結構新形態，打造農村綠色發展的新標杆，可複製並推廣至所有農村，實現國家現代化及振興農村經濟發展。

項目第一階段包括農光互補光伏發電生態能源項目；水面光伏、光伏車棚、充電樁及智慧路燈等智慧設施項目；光伏滅蟲及光伏水培植物工廠等綠色產業項目已於回顧期內投產。今年五月，本集團亦已與當地政府簽訂了投資框架協議，正式啟動項目第二階段發展的可研工作。

海外發展項目

本集團的首個海外風電項目——科巴66兆瓦項目於期內已正式落地孟加拉。本集團將推動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。

售電量

二零二一年上半年，本集團的售電量詳情載列如下：

	二零二一年 上半年 兆瓦時	二零二零年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	49,441,462	39,979,532	23.67
- 水電	12,101,542	11,780,203	2.73
- 風電	2,928,696	2,078,356	40.91
- 光伏發電	3,285,366	2,132,468	54.06
- 煤電	30,589,385	23,988,505	27.52
- 氣電	536,473	不適用	不適用

二零二一年上半年，本集團總售電量為49,441,462兆瓦時，較上年同期增加23.67%。各發電板塊的售電量與上年同期比較，變化如下：

- 水電 — 本集團大部分水電廠所在流域期內降雨量基本持平，售電量增加2.73%。
- 風電及光伏發電 — 受惠於二零二零年下半年至本期間大量新清潔能源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40.91%及54.06%。
- 煤電 — 受惠於期內電力需求同比上升，以及去年下半年新燃煤發電機組投入商業運營，售電量上升27.52%。
- 氣電 — 二零二零年下半年首個天然氣發電項目正式投產，期內售電量為536,473兆瓦時。

二零二一年上半年，本集團在若干發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亦有滿意成績。

二零二一年上半年，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 上半年 兆瓦時	二零二零年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	11,631,040	7,743,101	50.21
聯營公司			
- 光伏發電	52,322	49,831	5.00
- 煤電	9,207,875	6,163,161	49.40
合營公司			
- 風電	678,696	不適用	不適用
- 煤電	1,692,147	1,530,109	10.59

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。二零二一年上半年，本集團總售熱量（包括一家聯營公司及一家合營公司）為14,408,308吉焦，較上年同期增加3,868,174吉焦或36.70%。

直供電

本集團積極參與國家電力行業市場改革，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。

二零二一年上半年，就本集團參與了直供電交易的該等煤電廠及清潔能源電廠，其透過直供電交易的售電量分別為16,676,039兆瓦時及4,009,842兆瓦時，合共佔本集團期內的總售電量約41.84%（二零二零年：37.47%）。

本集團於二零二一年上半年參與直供電交易的該等燃煤及水力發電廠，其平均電價較國家正式批准的各自平均上網電價（含超低排放電價）分別折讓約6.38%及6.17%（二零二零年：8.61%及6.14%）。煤電的直供電電價折讓較上年同期有所下降，主要原因是期內煤價上漲，增加了煤電企業的經營成本使電價下調空間有所減少，導致整體電價降幅收窄。

平均上網電價

二零二一年上半年，本集團各發電板塊的平均上網電價與上年同期之比較如下：

- 水電為人民幣261.48元／兆瓦時，提高人民幣7.23元／兆瓦時。主要是由於平均上網電價較高的水電廠售電量增加。
- 風電為人民幣504.56元／兆瓦時，提高人民幣19.21元／兆瓦時。主要是由於期內本集團新投產風電廠的平均上網電價較現有風電廠高。
- 光伏發電為人民幣465.53元／兆瓦時，降低人民幣93.48元／兆瓦時。主要是由於光伏電價補貼退坡政策，以及本集團平價及競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329.44元／兆瓦時，提高人民幣1.79元／兆瓦時。主要是由於直供電電價折讓同比下降。
- 氣電為人民幣548.66元／兆瓦時。

發電機組平均利用小時

二零二一年上半年，本集團各發電板塊的發電機組利用小時與上年同期之比較如下：

- 水力發電機組平均利用小時為2,241小時，較上年同期上升67小時，與期內發電量輕微增加一致。
- 風力發電機組平均利用小時為1,180小時，較上年同期上升93小時，主要因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774小時，較上年同期上升41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2,156小時，較上年同期上升321小時，主要因期內電力需求同比上升帶動用電量回升，與去年第一季度中國因2019冠狀病毒病疫情導致用電量減少形成強烈對比。
- 天然氣發電機組平均利用小時為2,012小時。

二零二一年上半年經營業績

二零二一年上半年，本集團淨利潤為人民幣2,223,041,000元，較上年同期增加人民幣307,335,000元或16.04%。

二零二一年上半年，各經營分部的淨利潤（虧損）如下：

經營分部	二零二一年 上半年 人民幣千元	二零二零年 上半年 人民幣千元	變動 %
- 水電	1,051,196	1,058,780	-0.72
- 風電	607,859	442,400	37.40
- 光伏發電	412,166	339,395	21.44
- 火電	168,298	357,121	-52.87
- 未分配	(16,478)	(281,990)	不適用
合計	2,223,041	1,915,706	16.04

與二零二零年上半年相比，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為其他公司提供代發電，而相關收入於本集團履行其履約義務時確認。二零二一年上半年，本集團錄得收入人民幣16,543,056,000元，較上年同期的人民幣13,055,829,000元增加26.71%。

二零二一年上半年，各經營分部的收入詳情載列如下：

經營分部	二零二一年	二零二零年	變動 %
	上半年 人民幣千元	上半年 人民幣千元	
- 水電	3,164,292	2,995,129	5.65
- 風電	1,477,709	1,008,735	46.49
- 光伏發電	1,529,435	1,192,065	28.30
- 火電	10,371,620	7,859,900	31.96
合計	16,543,056	13,055,829	26.71

- 因期內水電的平均上網電價上升及售電量增加，水電收入增加人民幣169,163,000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806,344,000元。
- 受惠於電力需求同比上升，煤電售電量較上年同期有所上升，火電收入增加人民幣2,511,720,000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。二零二一年上半年，本集團的經營成本為人民幣12,768,343,000元，較上年同期的人民幣9,689,978,000元增加31.77%。經營成本增加主要是由於燃料成本上升，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2,750,304,000元，原因是煤炭價格同比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236.03元／兆瓦時，較上年同期的人民幣197.20元／兆瓦時上升19.69%。主要因為回顧期內煤炭市場供需偏緊，導致煤炭價格高走。面對現行煤炭市場「波動幅度大、變化速度快、運行規律化」的新特徵，本集團以「優化長協、強化市場、提高進口」控制煤價，故綜合標煤單價同比增幅已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期內開始商業運營，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346,392,000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140,044,000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。

其他經營開支同比增加人民幣34,370,000元，主要是由於售電量及售熱量增加導致發電及發熱成本有所上升。

經營利潤

二零二一年上半年，本集團的經營利潤為人民幣4,416,839,000元，較上年同期的經營利潤人民幣3,786,804,000元增加16.64%。

財務費用

二零二一年上半年，本集團的財務費用為人民幣1,966,549,000元（二零二零年：人民幣1,684,299,000元），較上年同期增加人民幣282,250,000元或16.76%。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

二零二一年上半年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣107,246,000元，較上年同期的人民幣147,951,000元減少人民幣40,705,000元或27.51%。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

二零二一年上半年，應佔合營公司業績為虧損人民幣814,000元，較上年同期的利潤人民幣13,438,000元減少利潤人民幣14,252,000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

二零二一年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣428,738,000元，較上年同期的人民幣464,708,000元減少人民幣35,970,000元，減少主要是由於火電板塊利潤同比下降所致。

中期股息

董事局決議不派發任何截至二零二一年六月三十日止六個月的中期股息。

公平值計入其他全面收益的權益工具

於二零二一年六月三十日，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3,019,644,000元，佔資產總額1.78%，其中包括上市的股票證券人民幣2,510,349,000元及非上市的權益投資人民幣509,295,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零二一年六月三十日，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元減少2.95%。

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。於二零二一年六月三十日，本集團擁有非上市的權益投資的公平值總額為人民幣527,172,000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)，較於二零二零年十二月三十一日的人民幣493,189,000元增加6.89%。

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%)。

截至二零二一年六月三十日止六個月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43,681,000元(二零二零年：人民幣221,841,000元)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

本集團於回顧期內並無任何重大收購及出售。

報告期後事項

於二零二一年七月十二日，五凌電力與明陽新能源簽訂三份股權轉讓協議，據此五凌電力有條件同意收購，及明陽新能源有條件同意出售該等目標公司的全部股權並承擔其股東貸款，合併代價為人民幣1,490,283,000元，須待交割時調整。該等目標公司持有四個位於中國內蒙古自治區總發電裝機容量為203.6兆瓦的風電項目。目前，四個風電項目均已投入商業運營。董事局認為收購事項將確立本集團在內蒙古自治區的清潔能源開發和佈局。詳情請參閱本公司日期為二零二一年七月十二日及二零二一年七月十九日之公告。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二一年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣6,999,116,000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22,416,493,000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46,429,127,000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0.48（二零二零年十二月三十一日：0.35）。

截至二零二一年六月三十日止六個月內，本集團存放於國家電投財務的最高每日存款額（包括應計利息）約為人民幣32.7億元（二零二零年十二月三十一日：人民幣41.8億元）。

回顧期內，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5,701,680,000元（二零二零年：人民幣818,928,000元）。截至二零二一年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣2,433,837,000元（二零二零年：人民幣3,589,510,000元），主要是營運資金的變化。現金流入淨額減少主要是由於本集團向關聯方採購煤炭的付款及預付款增加所致。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣5,741,508,000元（二零二零年：人民幣6,456,662,000元），主要為物業、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。現金流出較上年同期減少，主要是由於本集團的物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款減少所致。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣9,009,351,000元（二零二零年：人民幣3,686,080,000元）。現金流入淨額較上年同期大幅增加，主要是由於提取銀行借貸所得現金流入大幅增加所致。

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

於二零二一年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣102,547,986,000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、日圓（「日圓」）或美元（「美元」）計值。於二零二一年六月三十日，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。

於二零二一年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣40.9億元（二零二零年十二月三十一日：約人民幣40.6億元）。

重要融資

二零二一年二月，本公司在中國境內發行第三批超短期融資券，發行金額為人民幣5億元，年利率為3.20%，期限為179天。所得款項已全數用作償還現有借貸。

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。所得款項已全數用作償還現有借貸及銀行貸款，以及補充本集團營運資金。

二零二一年五月，本公司的附屬公司五凌電力在中國境內發行第二批超短期融資券，發行金額為人民幣10億元，年利率為3.00%，期限為260天。所得款項已全數用作償還現有借貸。

資本性支出

二零二一年上半年，本集團的資本性支出為人民幣6,799,965,000元（二零二零年：人民幣8,219,799,000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4,908,102,000元（二零二零年：人民幣5,993,855,000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1,773,732,000元（二零二零年：人民幣2,042,555,000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

於二零二一年六月三十日，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395,640,000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157,645,000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20,150,392,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之銀行借貸）（二零二零年十二月三十一日：人民幣19,546,007,000元）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3,823,536,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之應收賬款）（二零二零年十二月三十一日：人民幣2,476,191,000元）。

或然負債

於二零二一年六月三十日，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。本集團於期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。於二零二一年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣3,011,489,000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。

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。

於二零二一年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣17,148,419,000元，以防禦資金風險。

社會與環境管治

營運安全

二零二一年上半年，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

於二零二一年六月三十日，本集團合共僱用10,413名（二零二零年：10,337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。

二零二一年上半年，本集團供電煤耗率為301.35克／千瓦時，較上年同期微降0.70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。

減排

本集團積極回應中國政府頒佈的《全國碳排放權交易市場建設方案（發電行業）》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。

二零二一年上半年，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99.36%（二零二零年：99.29%）；而脫硝裝置投運率為100%（二零二零年：100%），脫硝效率達到88.89%（二零二零年：88.70%）。

回顧期內，煤電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為0.082克／千瓦時，較上年同期下降0.008克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.148克／千瓦時，較上年同期下降0.008克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.009克／千瓦時，與上年同期持平。

二零二一年下半年前景展望

二零二零年下半年，中國政府提出了實現「碳達峰」、「碳中和」的「30•60」目標，明確要構建以新能源為主體的新型電力系統。二零二一年以來，中國政府加快了碳排放權交易市場的建設工作，相關戰略目標和政策指引將對整個電力行業帶來一場深刻的變革。在新市場格局下，本集團將同時面臨新的發展機遇和競爭壓力。

為此，本集團將於下半年推進以下工作：

加快清潔能源發展，持續向低碳企業轉型。加大清潔能源開發力度，提升清潔能源裝機和收入的佔比。堅持控煤降煤、降低碳排放量原則，並有意出售部分

煤電企業的股權，逐步有序退出煤電資產，早日實現「碳達峰」、「碳中和」目標。根據目前發展計劃，本集團有信心在二零二一年底將併網清潔能源的合併裝機容量佔比提升至總裝機容量的50%以上。本集團目標在現有香港上市主要從事傳統燃煤發電的中國主要電力生產商中，成為首家清潔能源裝機容量佔比高於煤電的企業。

聚焦能源轉型，開創發展新格局。加快縣域清潔能源和綜合智慧能源項目獲取速度，加強上下游戰略夥伴合作，開闢跨界創新合作新戰場。充分發揮本集團兩家新成立平台公司啟源芯動力及新源智儲的優勢，推進「綠電交通」和「新能源儲存」的業務實踐。積極開拓輕資產運營的高端核電檢修等多元化能源服務，並打做以核電站檢修業務為代表的高端電力服務業市場。目標是做大做強各個新能源服務平台公司，進一步打開全面發展的新局面。深入研究有關碳排放、碳交易等政府新能源政策，加強碳資產管理。

挖潛增效，全面提升公司業績。通過加大電力行銷力度，拓展能源服務市場，拓寬收入來源，努力實現增收降本。持續提升資本運作效率，並控制資產負債率，以保持穩健的資本結構。更重要的是，保持生產經營安全穩定，以確保發電機組的高能可靠和高效運行。

本集團將主動順應能源市場的新形勢，加快向清潔能源轉型，保持生產經營和發展勢頭持續向好，回報股東。

中期簡要綜合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六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表。

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二零二一年六月三十日止六個月期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治

本公司相信良好企業管治是促進及保障股東與其他持份者權益之必要元素，並對本集團健康和可持續發展至關重要。本公司透過採納及應用良好企業管治的原則及常規，致力維持高水平的企業管治。本公司已形成規範的管治架構以及建立行之有效的風險管理及內部監控制度。

本公司二零二零年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作出全面披露。除守則條文第A.2.1條（如下所述）外，本公司於截至二零二一年六月三十日止六個月期間已遵守了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。

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。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。

繼上述變更後，本公司已遵守《管治守則》條文第A.2.1條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」），其條款不低於上市規則附錄十所載《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，彼等於二零二一年六月三十日止六個月期間已完全遵守行為守則。

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。

二零二一年中期報告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，而中期報告的電子版本亦即將在上述網站登載以供審閱。

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
主席
賀徒

香港，二零二一年八月十九日

於本公告日期，本公司董事為：執行董事賀徒及高平，非執行董事汪先純及周杰，以及獨立非執行董事李方、邱家賜及許漢忠。