

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)

二零二二年中期業績公告

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」）截至二零二二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
	二零二二年	二零二一年 (經重列)	
	人民幣千元	人民幣千元	%
收入	20,305,157	16,965,636	19.68
當期利潤	1,430,427	2,570,572	-44.35
本公司權益持有人應佔利潤	849,881	1,541,731	-44.87
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.07	0.15	-53.33
	兆瓦時	兆瓦時	%
總發電量	55,192,432	52,551,162	5.03
總售電量	53,045,286	50,440,867	5.16

- 本集團堅定貫徹去年十月公佈的新發展戰略，新能源發電產能加速釋放。回顧期內，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增加36.28%及29.17%。
- 回顧期內，清潔能源發電仍為本集團收入及利潤增長的主要動力。風電及光伏發電板塊的收入分別上升31.43%及27.60%，而光伏發電板塊的經營利潤錄得同比大幅增加44.72%。
- 二零二二年上半年，煤炭價格以至燃煤發電的燃料成本仍在高位徘徊。與去年同期相比，火力發電板塊由盈轉虧，拖累本集團整體業績表現。

中期簡要綜合收益表

截至二零二二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	
		二零二二年	二零二一年 (經重列)
		人民幣千元	人民幣千元
收入	3	20,305,157	16,965,636
其他收入	4	275,032	182,430
燃料成本		(10,244,732)	(7,486,534)
折舊		(3,672,126)	(2,903,349)
員工成本		(1,318,046)	(1,180,357)
維修及保養		(328,904)	(245,913)
工程承包成本		(58,313)	-
消耗品		(184,311)	(152,991)
其他收益及虧損，淨額	5	293,817	459,696
其他經營開支	6	(1,050,924)	(874,248)
經營利潤	7	4,016,650	4,764,370
財務收入	8	90,833	95,057
財務費用	8	(2,137,952)	(1,966,549)
應佔聯營公司業績		(71,178)	107,246
應佔合營公司業績		(7,689)	(814)
除稅前利潤		1,890,664	2,999,310
所得稅支出	9	(460,237)	(428,738)
當期利潤		1,430,427	2,570,572
歸屬：			
本公司權益持有人		849,881	1,541,731
非控股股東權益		580,546	1,028,841
		1,430,427	2,570,572
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	0.07	0.15

中期簡要綜合全面收益表

截至二零二二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 二零二二年	二零二一年 (經重列)
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤	<u>1,430,427</u>	<u>2,570,572</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，除稅淨額	(680,493)	(43,681)
隨後可能會重新分類至損益的項目：		
外幣財務報表折算差額	(276)	170
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>(1,119)</u>	<u>2,497</u>
當期其他全面收益，除稅淨額	<u>(681,888)</u>	<u>(41,014)</u>
當期全面收益總額	<u>748,539</u>	<u>2,529,558</u>
歸屬：		
本公司權益持有人	174,440	1,500,395
非控股股東權益	<u>574,099</u>	<u>1,029,163</u>
當期全面收益總額	<u>748,539</u>	<u>2,529,558</u>

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二二年六月三十日

	於二零二二年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經重列 人民幣千元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	134,148,598	129,187,137
使用權資產	6,112,664	6,152,184
興建發電廠預付款	4,032,228	2,488,827
商譽	1,083,293	1,083,293
其他無形資產	907,361	934,800
聯營公司權益	3,490,332	3,526,555
合營公司權益	1,139,005	1,428,944
公平值計入其他全面收益的權益工具	4,345,673	5,235,995
遞延所得稅資產	723,343	714,348
受限制存款	1,378	9,566
其他非流動資產	4,513,487	5,913,949
	<u>160,497,362</u>	<u>156,675,598</u>
流動資產		
存貨	1,481,575	1,468,558
應收賬款	12 10,464,014	8,362,882
預付款、按金及其他應收款項	3,289,041	4,108,766
應收關聯方款項	3,265,844	2,535,159
可回收稅項	24,775	103,931
公平值計入其他全面收益的債務工具	184,154	213,660
受限制存款	16,599	10,802
現金及現金等價物	8,579,462	1,766,632
	<u>27,305,464</u>	<u>18,570,390</u>
資產總額	<u><u>187,802,826</u></u>	<u><u>175,245,988</u></u>

	於二零二二年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經重列 人民幣千元
權益		
本公司權益持有人應佔權益		
股本	20,418,001	20,418,001
其他權益工具	2,997,600	2,997,600
儲備	12,208,657	12,636,867
	35,624,258	36,052,468
非控股股東權益	17,096,842	16,324,215
權益總額	52,721,100	52,376,683
負債		
非流動負債		
遞延收入	38,404	33,386
銀行借貸	59,332,935	54,930,413
關聯方授予的借貸	13 10,709,270	8,557,660
其他借貸	14 10,369,958	6,200,325
租賃負債	3,103,796	3,174,469
遞延所得稅負債	2,143,249	2,380,195
其他長期負債撥備	15 1,866,067	1,868,232
其他非流動負債	151,082	188,803
	87,714,761	77,333,483

	附註	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經重列 人民幣千元
流動負債			
應付賬款及票據	16	1,588,758	1,836,022
應付建築成本		8,622,041	6,815,277
其他應付款項及應計開支		3,992,639	2,253,467
應付關聯方款項		918,482	1,349,792
銀行借貸		21,158,821	21,911,691
關聯方授予的借貸	13	5,224,008	6,108,626
其他借貸	14	5,104,490	4,620,000
租賃負債		357,421	417,917
應付稅項		400,305	223,030
		<u>47,366,965</u>	<u>45,535,822</u>
負債總額		<u>135,081,726</u>	<u>122,869,305</u>
權益及負債總額		<u>187,802,826</u>	<u>175,245,988</u>
淨流動負債		<u>20,061,501</u>	<u>26,965,432</u>
資產總額減流動負債		<u>140,435,861</u>	<u>129,710,166</u>

中期簡要綜合現金流量表

截至二零二二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	
	二零二二年	二零二一年
		(經重列)
	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	6,625,423	2,601,613
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	(8,486,897)	(5,870,219)
處置物業、廠房及設備所得款項	75	15,059
收購附屬公司之現金流出淨額	(29,083)	(3,103)
向聯營公司投資	(44,840)	(160,613)
購買公平值計入其他全面收益的權益 工具	(2,000)	(15,933)
向一項公平值計入其他全面收益的權 益工具增資	(15,000)	-
已收股息	371	73,660
已收利息	55,836	36,767
受限制存款減少	2,391	15,098
投資活動所用現金淨額	(8,519,147)	(5,909,284)

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年	二零二一年 (經重列)
	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	30,434,259	27,037,045
提取關聯方授予的借貸	6,860,786	3,946,355
提取其他借貸	6,174,123	3,790,000
附屬公司非控股股東注資	346,101	113,442
處置附屬公司權益（未喪失控制權）所得款項	83,925	-
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	(26,945,435)	(19,340,615)
償還關聯方授予的借貸	(5,597,746)	(3,560,180)
償還其他借貸	(1,520,000)	(1,357,622)
租賃負債之付款	(342,173)	(369,461)
已付股息	(556,576)	(1,286,543)
已付非控股股東股息	(233,315)	(363,808)
融資活動所得現金淨額	<u>8,703,949</u>	<u>9,009,351</u>
現金及現金等價物增加淨額	6,810,225	5,701,680
於一月一日的現金及現金等價物	1,766,632	1,318,331
匯兌收益／（虧損），淨額	2,605	(15,075)
於六月三十日的現金及現金等價物（附註）	<u><u>8,579,462</u></u>	<u><u>7,004,936</u></u>

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。

中期簡要綜合財務報表附註

1 編製基準

本集團截至二零二二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，並須與截至二零二一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二零二一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

於本期間的財務資料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二零二一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。

香港財務報告準則第3號（修訂本）	概念框架之提述
香港會計準則第16號（修訂本）	物業、廠房及設備：於作擬定用途前所得之款項
香港會計準則第37號（修訂本）	虧損合同 — 履行合同的成本
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）

除下述之香港會計準則第16號（修訂本）的性質和影響外，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。

香港會計準則第16號（修訂本）禁止實體從物業、廠房及設備的成本中扣除為使資產達到管理層所擬定用途之營運方式所需位置與狀態之前，實體於期間出售所生產的產品而獲得的款項。反之，實體於損益中確認該等產品的出售收益及成本。本集團對二零二一年一月一日或之後可供使用的物業、廠房及設備已追溯應用該等修訂。

以下為對二零二二年一月一日的本集團中期簡要綜合財務狀況表確認的金額進行的調整。受本會計準則之變化所影響的項目列示如下：

	此前呈報 人民幣千元	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 的影響 人民幣千元	經重列 人民幣千元
物業、廠房及設備	128,695,251	491,886	129,187,137
儲備	12,391,305	245,562	12,636,867
非控股股東權益	16,077,891	246,324	16,324,215
	28,469,196	491,886	28,961,082

由於已應用香港會計準則第16號（修訂本），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收益表和全面收益表中的相關項目及每股盈利已被重列。下表列示受影響的各個單項：

	此前呈報 未經審核 人民幣千元	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 的影響 人民幣千元	經重列 人民幣千元
收入	16,543,056	422,580	16,965,636
燃料成本	(7,480,785)	(5,749)	(7,486,534)
折舊	(2,902,521)	(828)	(2,903,349)
員工成本	(1,171,728)	(8,629)	(1,180,357)
維修及保養	(245,048)	(865)	(245,913)
消耗品	(151,947)	(1,044)	(152,991)
其他經營開支	(816,314)	(57,934)	(874,248)
經營利潤	4,416,839	347,531	4,764,370
除稅前利潤	2,651,779	347,531	2,999,310
當期利潤	2,223,041	347,531	2,570,572
歸屬於本公司權益持有人	1,372,152	169,579	1,541,731
歸屬於非控股股東權益	850,889	177,952	1,028,841
當期全面收益總額	2,182,027	347,531	2,529,558
歸屬於本公司權益持有人	1,330,816	169,579	1,500,395
歸屬於非控股股東權益	851,211	177,952	1,029,163
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	0.13	0.02	0.15

由於已應用香港會計準則第16號（修訂本），本集團截至二零二二年六月三十日止六個月的中期簡要綜合收益表和全面收益表中的相關項目之影響列示如下：

	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 之前 人民幣千元	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 的影響 人民幣千元	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 之後 人民幣千元
收入	20,256,121	49,036	20,305,157
折舊	(3,659,655)	(12,471)	(3,672,126)
其他經營開支	(1,046,604)	(4,320)	(1,050,924)
經營利潤	3,984,405	32,245	4,016,650
除稅前利潤	1,858,419	32,245	1,890,664
當期利潤	1,398,182	32,245	1,430,427
歸屬於本公司權益持有人	816,883	32,998	849,881
歸屬於非控股股東權益	581,299	(753)	580,546
當期全面收益總額	716,294	32,245	748,539
歸屬於本公司權益持有人	141,442	32,998	174,440
歸屬於非控股股東權益	574,852	(753)	574,099

由於已應用香港會計準則第16號（修訂本），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現金流量表的相關項目已被重列。下表列示受影響的各個單項：

	此前呈報 未經審核 人民幣千元	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 的影響 人民幣千元	經重列 人民幣千元
經營活動所得現金淨額	2,433,837	167,776	2,601,613
物業、廠房及設備之付款及興建發 電廠之預付款	(5,702,443)	(167,776)	(5,870,219)
投資活動所用現金淨額	(5,741,508)	(167,776)	(5,909,284)

由於已應用香港會計準則第16號（修訂本），本集團截至二零二二年六月三十日止六個月的中期簡要綜合現金流量表的相關項目之影響列示如下：

	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 之前 人民幣千元	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 的影響 人民幣千元	應用香港會計準則 第16號（修訂本） 之後 人民幣千元
經營活動所得現金淨額	6,592,100	33,323	6,625,423
物業、廠房及設備之付款及興建發 電廠之預付款	(8,453,574)	(33,323)	(8,486,897)
投資活動所用現金淨額	(8,485,824)	(33,323)	(8,519,147)

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	
	二零二二年	二零二一年 (經重列)
	人民幣千元	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)）	20,154,790	16,920,099
提供代發電（附註(b)）	57,852	45,537
儲能收入（附註(c)）	92,515	-
	<u>20,305,157</u>	<u>16,965,636</u>
收入確認時間：		
產品 — 於某一時間點	20,236,079	16,965,636
服務 — 於某一時間段內	69,078	-
	<u>20,305,157</u>	<u>16,965,636</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。
- (c) 儲能收入包括儲能電站的項目開發與集成所得的收入、出售儲存電力的收入及儲能容量租賃收入。

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、應付稅項及企業負債。

未經審核
截至二零二二年六月三十日止六個月

	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	12,381,472	3,367,340	2,435,454	1,970,524	-	-	20,154,790
提供代發電	21,822	-	845	35,185	-	-	57,852
儲能收入	-	-	-	-	92,515	-	92,515
	<u>12,403,294</u>	<u>3,367,340</u>	<u>2,436,299</u>	<u>2,005,709</u>	<u>92,515</u>	<u>-</u>	<u>20,305,157</u>
分部業績	(273,316)	1,986,645	1,332,030	1,110,100	21,036	-	4,176,495
未分配收入	-	-	-	-	-	112,457	112,457
未分配開支	-	-	-	-	-	(272,302)	(272,302)
經營（虧損）／利潤	(273,316)	1,986,645	1,332,030	1,110,100	21,036	(159,845)	4,016,650
財務收入	2,272	2,370	10,590	31,536	305	43,760	90,833
財務費用	(521,090)	(504,599)	(538,314)	(463,808)	(241)	(109,900)	(2,137,952)
應佔聯營公司業績	(134,544)	7,279	19,331	26,664	-	10,092	(71,178)
應佔合營公司業績	(67,497)	-	59,808	-	-	-	(7,689)
除稅前（虧損）／利潤	(994,175)	1,491,695	883,445	704,492	21,100	(215,893)	1,890,664
所得稅（支出）／抵免	(101,799)	(258,483)	(27,002)	(67,573)	2,422	(7,802)	(460,237)
當期（虧損）／利潤	<u>(1,095,974)</u>	<u>1,233,212</u>	<u>856,443</u>	<u>636,919</u>	<u>23,522</u>	<u>(223,695)</u>	<u>1,430,427</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	1,653,404	276,600	2,895,212	3,047,886	54,691	227,240	8,155,033
物業、廠房及設備折舊	1,170,445	787,892	860,995	641,972	59	27,849	3,489,212
使用權資產折舊	55,504	27,142	11,238	62,875	1,106	25,049	182,914
其他無形資產攤銷	-	-	-	27,439	-	-	27,439
處置物業、廠房及設備 收益，淨額	-	-	(67)	-	-	-	(67)
應收一家合營公司款項 及其他應收款項減值 （回撥）／撥備	-	(30,960)	(3,751)	111	-	-	(34,600)

	未經審核						總計
	於二零二二年六月三十日						
	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	人民幣千元
分部資產							
其他分部資產	46,009,797	37,149,526	44,452,547	38,276,134	1,236,465	-	167,124,469
商譽	67,712	768,944	-	246,637	-	-	1,083,293
聯營公司權益	1,779,210	27,168	500,914	241,696	-	941,344	3,490,332
合營公司權益	180,917	-	607,516	-	-	350,572	1,139,005
	<u>48,037,636</u>	<u>37,945,638</u>	<u>45,560,977</u>	<u>38,764,467</u>	<u>1,236,465</u>	<u>1,291,916</u>	<u>172,837,099</u>
公平值計入其他全面收 益的權益工具							4,345,673
遞延所得稅資產							723,343
其他未分配資產							9,896,711
中期簡要綜合財務狀況 表內的資產總額							<u><u>187,802,826</u></u>
分部負債							
其他分部負債	(6,087,451)	(3,619,041)	(4,858,855)	(4,910,787)	(22,831)	-	(19,498,965)
借貸	(37,333,382)	(25,048,006)	(23,377,522)	(25,028,673)	(73,000)	(1,038,899)	(111,899,482)
	<u>(43,420,833)</u>	<u>(28,667,047)</u>	<u>(28,236,377)</u>	<u>(29,939,460)</u>	<u>(95,831)</u>	<u>(1,038,899)</u>	<u>(131,398,447)</u>
遞延所得稅負債							(2,143,249)
應付稅項							(400,305)
其他未分配負債							(1,139,725)
中期簡要綜合財務狀況 表內的負債總額							<u><u>(135,081,726)</u></u>

未經審核（經重列）

截至二零二一年六月三十日止六個月

	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	10,335,620	3,164,292	1,853,709	1,566,478	-	16,920,099
提供代發電	40,156	-	-	5,381	-	45,537
	<u>10,375,776</u>	<u>3,164,292</u>	<u>1,853,709</u>	<u>1,571,859</u>	<u>-</u>	<u>16,965,636</u>
分部業績	872,756	1,901,037	1,185,028	830,275	-	4,789,096
未分配收入	-	-	-	-	125,863	125,863
未分配開支	-	-	-	-	(150,589)	(150,589)
經營利潤／（虧損）	872,756	1,901,037	1,185,028	830,275	(24,726)	4,764,370
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	250,345	1,280,321	962,901	499,151	6,592	2,999,310
所得稅支出	(83,608)	(229,125)	(33,888)	(59,047)	(23,070)	(428,738)
當期利潤／（虧損）	<u>166,737</u>	<u>1,051,196</u>	<u>929,013</u>	<u>440,104</u>	<u>(16,478)</u>	<u>2,570,572</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	1,772,138	148,897	3,695,235	1,413,923	118,131	7,148,324
物業、廠房及設備折舊	1,072,855	734,260	440,897	482,748	22,129	2,752,889
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

	經重列						
	於二零二一年十二月三十一日						
	火力發電	水力發電	風力發電	光伏發電	儲能	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	45,172,059	37,103,681	39,748,391	34,717,414	830,503	-	157,572,048
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>47,390,151</u>	<u>37,892,884</u>	<u>41,057,684</u>	<u>35,160,432</u>	<u>830,503</u>	<u>1,279,186</u>	<u>163,610,840</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
							<u>175,245,988</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	(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)
							<u>(122,869,305)</u>
中期簡要綜合財務狀況 表內的負債總額							

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
租金收入	8,872	6,072
酒店業務收入	-	1,540
提供維修及保養服務所得收入	28,536	30,753
股息收入	-	39,962
提供資訊科技及其他服務所得收入	237,624	104,103
	<u>275,032</u>	<u>182,430</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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
遞延收入攤銷	1,149	4,581
政府補貼	100,117	47,437
處置物業、廠房及設備收益／（虧損），淨額	67	(6,601)
出售未使用發電量指標	46,556	66,212
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	115,669	261,514
其他	30,259	86,553
	<u>293,817</u>	<u>459,696</u>

6 其他經營開支

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 （經重列） 人民幣千元
其他無形資產攤銷	27,439	27,439
研究開發費用	14,190	14,081
租賃開支	25,285	7,880
應收一家合營公司款項及其他應收款項減值回撥	(34,600)	-
水庫保養及使用費	38,456	37,669
行政及銷售相關費用	216,140	187,750
稅金（所得稅除外）及附加費	165,438	160,769
發電及發熱成本	379,107	301,031
其他	219,469	137,629
	<u>1,050,924</u>	<u>874,248</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	
	二零二二年	二零二一年 (經重列)
	人民幣千元	人民幣千元
其他無形資產攤銷	27,439	27,439
折舊：		
— 物業、廠房及設備	3,489,212	2,752,889
— 使用權資產	182,914	150,460
租賃開支：		
— 設備	7,231	1,025
— 租賃土地及樓宇	18,054	6,855
主要管理人員報酬	6,074	7,477

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	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
財務收入		
銀行存款利息收入	30,387	30,343
來自關聯方的利息收入	37,447	12,757
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入（附註 12(a)）	22,999	51,957
	<u>90,833</u>	<u>95,057</u>
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,706,422	1,613,093
— 關聯方授予的借貸	269,049	328,316
— 其他借貸	152,630	127,136
— 應付關聯方款項	1,567	2,793
— 租賃負債	66,602	99,700
— 其他長期負債撥備（附註 15）	52,044	52,022
	<u>2,248,314</u>	<u>2,223,060</u>
減：於物業、廠房及設備資本化金額	<u>(87,191)</u>	<u>(231,435)</u>
	<u>2,161,123</u>	<u>1,991,625</u>
匯兌收益，淨額	<u>(23,171)</u>	<u>(25,076)</u>
	<u><u>2,137,952</u></u>	<u><u>1,966,549</u></u>

資本化的借貸按加權平均年利率約3.93%（二零二一年：4.13%）計息。

9 所得稅支出

由於本集團截至二零二二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(二零二一年：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%、15%或20%（二零二一年：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二零二二年六月三十日止六個月之估計應課稅利潤按法定稅率25%（二零二一年：25%）計算。

確認所得稅金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
中國企業所得稅		
期內支出	475,917	420,069
過往年度撥備不足	3,058	11,911
	<u>478,975</u>	<u>431,980</u>
遞延所得稅		
期內抵免	(18,738)	(3,242)
	<u>460,237</u>	<u>428,738</u>

截至二零二二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抵免分別為人民幣17,573,000元（二零二一年：人民幣54,873,000元的支出）及人民幣10,813,000元（二零二一年：人民幣1,888,000元的支出），已分別計入本集團本期的應佔聯營公司及合營公司之業績內。

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	
	二零二二年	二零二一年
		(經重列)
本公司權益持有人應佔當期利潤（人民幣千元）	849,881	1,541,731
其他權益工具持有人應佔當期利潤（人民幣千元）	(66,205)	(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）	<u>783,676</u>	<u>1,475,526</u>
已發行股份的加權平均數（千股）	<u>10,833,386</u>	<u>9,806,886</u>
每股基本及攤薄盈利（人民幣元）（附註）	<u>0.07</u>	<u>0.15</u>

附註：於截至二零二二年及二零二一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二零二二年六月三十日止六個月的中期股息（二零二一年：無）。

12 應收賬款

	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 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)）	11,754,292	8,753,405
應收其他公司賬款（附註(a)）	232,820	675,972
	11,987,112	9,429,377
應收票據（附註(b)）	79,546	158,355
	12,066,658	9,587,732
以下項目之呈報分析：		
— 非流動部分（已包括在其他非流動資產內） （附註(a)）	1,602,644	1,224,850
— 流動部分	10,464,014	8,362,882
	12,066,658	9,587,732

附註：

(a) 應收賬款根據發票日期滙報的賬齡分析列示如下：

	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
未開票	1,602,644	1,224,850
1 至 3 個月	10,384,468	8,204,527
	11,987,112	9,429,377

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。於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，應收賬款的虧損撥備不重大。

於二零二二年六月三十日，來自地區及省級電網公司應收賬款包括未開票並經折現後列賬的應收清潔能源電價補貼人民幣1,602,644,000元（二零二一年十二月三十一日：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二零二三年六月三十日（二零二一年十二月三十一日：二零二二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。於截至二零二二年六月三十日止六個月期間，本集團按照實際年利率4.01%（二零二一年：4.01%）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53,906,000元（二零二一年：人民幣58,696,000元）並已確認利息收入人民幣22,999,000元（二零二一年：人民幣51,957,000元）（附註8）。

- (b) 於二零二二年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日（二零二一年十二月三十一日：360日）內到期。
- (c) 於二零二二年六月三十日，若干應收賬款權利已作為若干之銀行借貸、關聯方授予的長期借貸（附註13(c)）以及租賃負債的抵押。於二零二二年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣4,039,467,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣2,568,225,000元）。

13 關聯方授予的借貸

	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 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(b)）	9,097,860	8,653,020
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(c)）	3,040,000	3,799,840
中國電力國際有限公司（「中電國際」）授予的長期借貸	-	50,000
其他關聯方授予的長期借貸（附註(d)）	521,410	379,800
	12,659,270	12,882,660
減：國家電投授予長期借貸的流動部分	(230,000)	(2,900,000)
減：國家電投財務授予長期借貸的流動部分	(1,720,000)	(1,425,000)
	10,709,270	8,557,660
流動部分		
國家電投授予的短期借貸（附註(e)）	1,200,000	-
國家電投財務授予的短期借貸（附註(f)）	1,430,000	1,130,000
中電國際授予的短期借貸（附註(g)）	50,000	200,000
其他關聯方授予的短期借貸（附註(h)）	594,008	453,626
國家電投授予長期借貸的流動部分（附註(b)）	230,000	2,900,000
國家電投財務授予長期借貸的流動部分（附註(c)）	1,720,000	1,425,000
	5,224,008	6,108,626
	15,933,278	14,666,286

附註：

(a) 本集團關聯方授予的借貸賬面值以下列貨幣計值：

	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
人民幣	15,691,668	14,666,286
美元	241,610	-
	15,933,278	14,666,286

(b) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率2.75%至4.75%（二零二一年十二月三十一日：3.29%至4.75%）計息。

- (c) 國家電投財務授予的長期借貸人民幣50,000,000元（二零二一年十二月三十一日：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4.23%（二零二一年十二月三十一日：4.42%）計息。餘下款項為無抵押，按年利率3.37%至4.53%（二零二一年十二月三十一日：3.25%至5.07%）計息。
- (d) 於二零二二年六月三十日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.79%至4.55%（二零二一年十二月三十一日：4.41%至4.46%）計息。
- (e) 於二零二二年六月三十日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.00%計息，並須於一年內償還。
- (f) 於二零二二年六月三十日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.05%至3.85%（二零二一年十二月三十一日：3.45%至4.34%）計息，並須於一年內償還。
- (g) 於二零二二年六月三十日，中電國際授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%（二零二一年十二月三十一日：3.92%）計息，並須於一年內償還。
- (h) 於二零二二年六月三十日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率2.20%至3.90%（二零二一年十二月三十一日：3.47%至3.75%）計息，並須於一年內償還。

14 其他借貸

	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動部分		
本公司發行的中期票據（附註(a)）	11,000,000	7,000,000
第三方授予的其他長期借貸（附註(b)）	1,369,958	1,200,325
	12,369,958	8,200,325
減：本公司發行的中期票據的流動部分	(2,000,000)	(2,000,000)
	10,369,958	6,200,325
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	1,020,000
本公司發行的超短期融資券（附註(d)）	2,000,000	1,500,000
第三方授予的其他短期借貸	104,490	100,000
本公司發行的中期票據的流動部分（附註(a)）	2,000,000	2,000,000
	5,104,490	4,620,000
	15,474,448	10,820,325

附註：

- (a) 本公司於二零二二年六月發行了兩項無抵押及以人民幣計值的中期票據，為期三年，各為人民幣2,000,000,000元，分別按年利率3.00%及2.99%計息。於二零二二年六月三十日及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) 於二零二二年六月三十日，餘額為無抵押並按年利率4.15%至5.10%（二零二一年十二月三十一日：4.05%至5.30%）計息。
- (c) 餘額為五凌電力有限公司於二零二二年三月（二零二一年十二月三十一日：分別二零二一年五月及十二月）發行人民幣1,000,000,000元（二零二一年十二月三十一日：分別人民幣1,000,000,000元及人民幣20,000,000元）無抵押及以人民幣計值的超短期融資券，為期180天（二零二一年十二月三十一日：分別260天及180天），按年利率2.10%（二零二一年十二月三十一日：分別3.00%及2.90%）計息。
- (d) 餘額包括本公司於二零二二年六月（二零二一年十二月三十一日：分別二零二一年八月及十一月）發行人民幣1,000,000,000元（二零二一年十二月三十一日：分別人民幣500,000,000元及人民幣1,000,000,000元）的無抵押及以人民幣計值的超短期融資券，為期270天（二零二一年十二月三十一日：分別210天及269天），按年利率2.10%（二零二一年十二月三十一日：分別2.63%及2.88%）計息。於二零二二年六月三十日，二零二一年八月發行的人民幣500,000,000元的超短期融資券已償還。

15 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。

於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
非流動負債	1,866,067	1,868,232
流動負債（已包括在其他應付款項及應計開支內）	106,415	104,432
	1,972,482	1,972,664

截至二零二二年及二零二一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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
於一月一日	1,972,664	1,971,834
利息支出（附註 8）	52,044	52,022
支付款項	(52,226)	(34,655)
	<u>1,972,482</u>	<u>1,989,201</u>

16 應付賬款及票據

	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款（附註(a)）	1,419,288	1,668,327
應付票據（附註(b)）	169,470	167,695
	<u>1,588,758</u>	<u>1,836,022</u>

附註：

(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：

	於二零二二年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1 至 6 個月	1,277,868	1,531,869
7 至 12 個月	68,870	69,598
1 年以上	72,550	66,860
	<u>1,419,288</u>	<u>1,668,327</u>

(b) 於二零二二年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月（二零二一年十二月三十一日：介乎3至12個月）到期的交易票據。

17 報告期後事項

收購目標公司股權

於二零二二年六月三十日，本公司與國家電投的間接非全資擁有附屬公司中國電力（新能源）控股有限公司（「**中電新能源**」）簽訂協議，據此，本公司有條件同意收購及中電新能源有條件同意出售16家主要從事風力發電、光伏發電和清潔能源的新能源發電公司的股權，代價為人民幣5,782,593,419.82元，將由本公司根據特別授權按發行價每代價股份4.40港元（相當於約人民幣3.76元）向中電新能源發行代價股份結算。

於二零二二年六月三十日，本公司與國家電投的間接非全資擁有附屬公司中電國際新能源控股有限公司（「**中電國際新能源**」）簽訂協議，據此，本公司有條件同意收購及中電國際新能源有條件同意出售10家主要從事風力發電和光伏發電的新能源發電公司的股權，代價為人民幣1,670,098,862.61元，將以現金結算。

二零二二年八月二十四日，本公司獨立股東在股東大會上正式通過了有關上述擬收購的決議案。

授出股票期權

於二零二二年六月十五日舉行的特別股東大會上，本公司已獲批准採納新的股票期權激勵計劃（「**股權激勵計劃**」），據此董事可向若干合資格參與者（「**承授人**」）授出與本公司的普通股（「**股份**」）相關之股票期權（「**股票期權**」），並涉及最多111,711,100股股份。

本公司分別於二零二二年七月五日及二十日根據股權激勵計劃向承授人以行權價格每股4.82港元授出84,590,000份股票期權及以行權價格每股4.90港元授出18,590,000份股票期權。

發行債務工具

本公司已於二零二二年七月二十日完成二零二二年度第三期中期票據的發行，並收到發行的募集資金。最終發行規模為人民幣20億元，有效期為3年，面值人民幣100元及年利率為2.87%。

本公司已於二零二二年七月二十六日完成二零二二年度第二期超短期融資券的發行，並收到發行的募集資金。最終發行規模為人民幣10億元，有效期為180天，面值人民幣100元及年利率為1.75%。

業務回顧

二零二二年上半年，全國發電安全穩定運行，電力供需總體平衡，電力行業延續綠色低碳轉型趨勢，為疫情防控和社會經濟發展提供了電力保障。二零二二年上半年，疫情的不確定性，及國際形勢更趨複雜嚴峻，對經濟的衝擊影響加大。面對複雜局面，中國政府著力穩定宏觀經濟大盤，有效應對風險挑戰，經濟持續恢復，上半年國內生產總值同比增長2.5%。

二零二二年上半年，中國全社會用電量同比增長2.9%。全國發電量則同比上升0.7%，其中水電、風電及光伏發電分別上升20.3%、12.2%及29.8%，而火電則下降3.9%。受二零二二年上半年的煤炭供需關係失衡，煤炭價格總體仍處於高位，對煤電行業的業績表現造成影響。

隨著大力發展清潔能源，本集團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。二零二二年上半年，風電及光伏發電的合計售電量（兆瓦時）同比增加32.83%，而合計當期利潤則同比上升9.07%。儲能板塊業務亦成為本集團新的利潤增長動力。然而，二零二二年上半年煤炭價格以至燃料成本仍在高位徘徊，火電板塊的業績較上年同期由盈轉虧，拖累本集團整體業績表現。

截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣849,881,000元（二零二一年（經重列）：人民幣1,541,731,000元）。每股基本盈利約為人民幣0.07元（二零二一年（經重列）：人民幣0.15元）。於二零二二年六月三十日，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3.01元。

回顧期內，本集團主要業務發展及表現如下：

裝機容量

於二零二二年六月三十日，本集團發電廠的合併裝機容量為32,140.0兆瓦，同比增加3,710.3兆瓦。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16,300.0兆瓦，佔本集團合併裝機容量約50.72%，較上年同期上升3.62個百分點，但因燃煤發電裝機容量輕微增加，導致較去年底下降1.44個百分點。

本集團以成為建設世界一流綠色低碳能源供應商作為企業願景，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。於二零二二年六月三十日，本公司公佈了擬收購中電新能源及中電國際新能源（均為本公司最終控股股東國家電投的間接附屬公司）的清潔能源項目公司，營運中的裝機容量總額為2,154.83兆瓦（詳情請參閱本公司日期分別為二零二二年六月三十日之公告及二零二二年七月二十八日之通函）。本公司獨立股東於二零二二年八月二十四日舉行的股東大會上正式通過了有關擬收購的決議案。

項目發展

在「30·60碳達峰及碳中和」（「雙碳目標」）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，綜合智慧能源及儲能等領域將成為能源革命的新動力。

「光伏+」項目

二零二二年上半年，本公司的附屬公司沽源光伏開發了本集團於河北省的第一個項目 - 沽源縣400兆瓦「光伏+」示範項目，進一步擴展其業務版圖。其中第一期180兆瓦已於回顧期內投入商業營運，餘下220兆瓦預計亦將於二零二二年內全容量投產。該項目建成後，不單能為本集團貢獻盈利，減少碳排放，亦能為當地經濟發展提供可靠的電力保障，帶動地區相關產業發展，具有明顯的經濟效益和社會效益。

海上風電項目

二零二二年上半年，廣西壯族自治區發改委發佈《廣西海上風電示範項目投資主體競爭性配置公告》，配置範圍為兩個海上風電示範項目，規劃裝機容量合共2,700兆瓦。本集團將會藉此機會，推動廣西地區海上風電資源取得進一步突破，積極參與該等具競爭力項目的投資。

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）已於去年順利投產，而項目第二階段的建設亦已於回顧期內開工。

於位中國廣東省羅定市的500兆瓦平價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國家雙碳目標的重點項目之一。該項目利用市內12,000餘畝荒山荒坡及一般農業用地進行開發建設，綜合利用空間資源發展新能源。預計項目投產後可有效緩解當地電力供應緊張問題，促進經濟綠色發展，實現光伏發電與農業發展雙贏。回顧期內，項目部分容量已順利併網。

儲能項目

回顧期內，本集團在中國山東省儲能服務市場實現跨越式發展，本公司附屬公司新源智儲及山東公司獲批了多個儲能示範項目，當中包括濰坊諸城100兆瓦／200兆瓦時及東明100兆瓦／200兆瓦時的獨立儲能項目。該等項目主要為各地的新能源發電提供儲能容量租賃服務，並解決各地新能源消納困難問題，以助力國家實現碳中和的目標。本集團將繼續在山東省加大儲能電站項目訂單的獲取力度，充分發揮儲能新產業先發優勢。

科技創新

儲能方面，本公司附屬公司新源智儲成功入選國務院國有資產監督管理委員會的「科改示範企業」名單，表彰其推進儲能技術，包括能量管理系統、智慧能源運營管理平台、聚合調度交易平台及電力電子平台等研發。綠電交通方面，本公司聯營公司啟源芯動力強勢領先行業，其換電重卡市場佔有率穩居行業之首，並剛完成人民幣10億元的A輪融資。同時，啟源芯動力正推進「彩色光伏+退役光伏組件再利用」技術，旨在實現該技術在國內首創及市場首發。

售電量

二零二二年上半年，本集團的售電量詳情載列如下：

	二零二二年 上半年 兆瓦時	二零二一年 上半年 (經重列) 兆瓦時	變動 %
總售電量	53,045,286	50,440,867	5.16
- 水電	12,838,036	12,101,542	6.09
- 風電	5,045,418	3,702,166	36.28
- 光伏發電	4,523,739	3,502,123	29.17
- 煤電	30,230,377	30,589,385	-1.17
- 氣電	407,716	545,651	-25.28

二零二二年上半年，本集團總售電量為53,045,286兆瓦時，較上年同期增加5.16%。各發電板塊的售電量與上年同期比較，變化如下：

- 水電 — 本集團水電廠所在流域期內平均降雨量同比上升，使售電量增加6.09%。
- 風電及光伏發電 — 受惠於二零二一年下半年至本期間多項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36.28%及29.17%。
- 煤電 — 受水電等非化石能源售電量快速增長擠壓煤電電力消費需求的影響，售電量下降1.17%。
- 氣電 — 本集團位於湖北省的天然氣項目電力消費需求下降，售電量同比下降25.28%。

二零二二年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零二二年 上半年 兆瓦時	二零二一年 上半年 兆瓦時	變動 %
總售電量	13,240,376	11,631,040	13.84
聯營公司			
- 光伏發電	55,444	52,322	5.97
- 煤電	11,226,884	9,207,875	21.93
合營公司			
- 風電	743,678	678,696	9.57
- 煤電	1,214,370	1,692,147	-28.23

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。二零二二年上半年，本集團總售熱量（包括兩家聯營公司及一家合營公司）為16,253,225吉焦，較上年同期增加1,844,917吉焦或12.80%。

直供電

本集團積極參與國家電力行業的市場化改革，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）爭取最多市場售電量，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。

二零二二年上半年，就本集團參與了直供電市場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30,230,377兆瓦時及183,380兆瓦時，合共佔本集團期內總售電量約57.34%（二零二一年：41.84%）。而煤電及水電的直供電售電量佔比分別為各自板塊的100%及1.43%（二零二一年：54.52%及33.13%）。回顧期內，由於水電直供電上網電價遠低於國家正式批准的水電上網基準電價，故此本集團大幅降低水電直供電佔比。

本集團於二零二二年上半年參與直供電市場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溢價約19.34%及折讓約23.22%（二零二一年：折讓6.38%及6.17%）。二零二一年十月，國家發改委發佈1439號文《關於進一步深化燃煤發電上網電價市場化改革的通知》。據此，現行燃煤發電電量全部參與市場交易，當前本集團大型煤電機組發電指標全部通過市場獲取，市場電銷售佔比達至100%。由於煤價上漲，各省煤電企業均提高了市場交易電價格，本集團燃煤電廠所在區域（除山西、貴州外）的市場交易電價均上浮至當地煤電基準上網電價的20%。

平均上網電價

二零二二年上半年，本集團各發電板塊的平均上網電價與上年同期（經重列）之比較如下：

- 水電為人民幣262.29元／兆瓦時，提高人民幣0.81元／兆瓦時。主要是由於上網電價相對較低的市場交易銷售電量比例有所減少，因而提高水電平均電價。
- 風電為人民幣482.87元／兆瓦時，降低人民幣17.84元／兆瓦時。主要是由於上網電價相對較低的市場交易銷售電量比例有所增加，因而拉低風電平均電價。

- 光伏發電為人民幣443.37元／兆瓦時，降低人民幣5.46元／兆瓦時。主要是由於期內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401.92元／兆瓦時，提高人民幣72.48元／兆瓦時。主要是由於中央政府放寬電價上限，上網電價獲得較煤電基準價上浮所致。
- 氣電為人民幣620.86元／兆瓦時，提高人民幣73.81元／兆瓦時，主要是受益於廣東發改委氣電補貼政策。

發電機組平均利用小時

二零二二年上半年，本集團各發電板塊的發電機組平均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2,379小時，較上年同期上升138小時，主要因為本集團水電廠所在流域期內平均降雨量上升令發電量增加。
- 風力發電機組平均利用小時為1,099小時，較上年同期下降81小時，主要因為全國風資源條件不如上年同期。
- 光伏發電站平均利用小時為825小時，較上年同期上升51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2,154小時，較上年同期下降2小時，主要受水電等非化石能源售電量快速增長擠壓電力消費需求的影響。
- 天然氣發電機組平均利用小時為1,529小時，較上年同期下降483小時，主要因為本集團位於湖北省的天然氣項目電力消費需求下降。

儲能

二零二二年上半年，儲能收入人民幣92,515,000元，其中人民幣69,078,000元來自提供儲能電站開發和組裝集成工程承包服務及儲能容量租賃服務，餘下主要為儲能電站充電服務及調峰補償收入。

二零二二年上半年，新源智儲共落地10個儲能項目，合計容量570兆瓦／1,137兆瓦時，正在開發項目11個，合計容量1,150兆瓦／2,500兆瓦時。其中臨沂沂水300兆瓦／600兆瓦時獨立儲能示範項目（一期）儲能系統已納入山東省二零二二年儲能示範項目，對本集團後續獲取新能源建設指標具有重大意義。

預期多個正在建設中的自用儲能項目將在本年內投入商業營運，其中包括國家電投海陽100兆瓦／200兆瓦時共用儲能電站項目、青海格爾木100兆瓦／200兆瓦時儲能電站項目及山東微山縣100兆瓦／200兆瓦時儲能電站項目等，這些項目投產時預計將會為本集團帶來顯著收益。

二零二二年上半年經營業績

二零二二年上半年，本集團淨利潤為人民幣1,430,427,000元，較上年同期減少人民幣1,140,145,000元或44.35%。

二零二二年上半年，各經營分部的淨利潤（虧損）如下：

經營分部	二零二二年 上半年	二零二一年 上半年 (經重列)	變動
	人民幣千元	人民幣千元	%
- 水電	1,233,212	1,051,196	17.32
- 風電	856,443	929,013	-7.81
- 光伏發電	636,919	440,104	44.72
- 火電	(1,095,974)	166,737	-757.31
- 儲能	23,522	不適用	不適用
- 未分配	(223,695)	(16,478)	1,257.54

與二零二一年上半年相比，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相關服務。二零二二年上半年，本集團錄得收入人民幣20,305,157,000元，較上年同期的人民幣16,965,636,000元（經重列）增加19.68%。

二零二二年上半年，各經營分部的收入詳情載列如下：

經營分部	二零二二年 上半年	二零二一年 上半年 (經重列)	變動
	人民幣千元	人民幣千元	%
- 水電	3,367,340	3,164,292	6.42
- 風電	2,436,299	1,853,709	31.43
- 光伏發電	2,005,709	1,571,859	27.60
- 火電	12,403,294	10,375,776	19.54
- 儲能	92,515	不適用	不適用
合計	20,305,157	16,965,636	19.68

- 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203,048,000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1,016,440,000元。
- 受惠於市場放寬煤電上網電價上限，火電收入增加人民幣2,027,518,000元。
- 本集團自去年下半年起開始為儲能電站提供開發和組裝集成工程承包等儲能相關服務，本期儲能收入為人民幣92,515,000元。

經營成本

本集團經營成本主要包括燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊、員工成本、工程承包成本、消耗品及其他經營開支。二零二二年上半年，本集團的經營成本為人民幣16,857,356,000元，較上年同期的人民幣12,843,392,000元(經重列)增加31.25%。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2,758,198,000元，原因是煤炭價格同比大幅上漲。

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331.57元/兆瓦時，較上年同期的人民幣236.03元/兆瓦時上升40.48%。主要因為動力煤供需偏緊情況持續，煤炭價格

持續高位橫行。面對現行煤炭市場供應偏緊、價格高位橫行的不利形勢，本集團以「拓展長協、深度摻燒」為主線，穩定電煤供應，長協煤兌現率達90%以上，錯峰儲煤，努力壓降入廠煤價。

折舊及員工成本

因業務拓展及大量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906,466,000元。

工程承包成本

本集團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，本期工程承包成本（即該業務板塊的經營成本）為人民幣58,313,000元。

其他經營開支

其他經營開支同比增加人民幣176,676,000元，主要是由於發電及發熱成本和行政及銷售相關費用有所上升。

其他收益及虧損，淨額

其他收益及虧損淨收益同比下降人民幣165,879,000元，主要是由於售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤有所下降。

經營利潤

二零二二年上半年，本集團的經營利潤為人民幣4,016,650,000元，較上年同期的經營利潤人民幣4,764,370,000元（經重列）減少15.69%。

財務費用

二零二二年上半年，本集團的財務費用為人民幣2,137,952,000元（二零二一年：人民幣1,966,549,000元），較上年同期增加人民幣171,403,000元或8.72%。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

二零二二年上半年，應佔聯營公司業績為虧損人民幣71,178,000元，較上年同期的利潤人民幣107,246,000元減少利潤人民幣178,424,000元。轉盈為虧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

二零二二年上半年，應佔合營公司業績為虧損人民幣7,689,000元，較上年同期的虧損人民幣814,000元增加虧損人民幣6,875,000元。虧損增加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虧損有所增加。

所得稅支出

二零二二年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣460,237,000元，較上年同期的人民幣428,738,000元增加人民幣31,499,000元，增加主要是由於水電板塊利潤同比上升及不同經營分部的損益貢獻變化所致。

中期股息

董事局決議不派發任何截至二零二二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

於二零二二年六月三十日，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4,345,673,000元，佔資產總額2.31%，其中包括上市的股票證券人民幣3,723,745,000元及非上市的權益投資人民幣621,928,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零二二年六月三十日，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，而其公平值較二零二一年十二月三十一日的人民幣4,657,406,000元減少20.05%。

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。於二零二二年六月三十日，本集團擁有非上市的權益投資的公平值總額為人民幣621,928,000元，較於二零二一年十二月三十一日的人民幣578,589,000元增加7.49%。

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(0.85至2.00)、(iii)企業價值倍數(6.11至12.27)，以及(iv)流通性折扣比率(12.83%至25.60%)。

截至二零二二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680,493,000元(二零二一年：虧損人民幣43,681,000元)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

於二零二二年六月三十日，本公司與中電新能源簽訂協議I，據此，本公司有條件同意收購及中電新能源有條件同意出售股權I，代價為人民幣5,782,593,419.82元（須待調整），將由本公司根據特別授權按發行價每股代價股份4.40港元向中電新能源發行代價股份結算。同日，本公司與中電國際新能源簽訂協議II，據此，本公司有條件同意收購及中電國際新能源有條件同意出售股權II，代價為人民幣1,670,098,862.61元（須待調整），以現金結算。

目標公司I及目標公司II主要從事清潔能源發電，包括風電、光伏發電和環保垃圾發電。收購事項將加速本公司快速拓展清潔能源業務戰略的進程，並擴大其在中國新地區的清潔能源基地。由於中電新能源及中電國際新能源均為本公司最終控股股東國家電投的間接附屬公司，該等擬收購事項構成本公司的須予披露及關連交易，須經獨立股東的批准。詳情請參閱本公司日期分別為二零二二年六月三十日之公告及二零二二年七月二十八日之通函。

二零二二年八月二十四日，本公司獨立股東在股東大會上正式通過了有關上述擬收購的決議案。

除上述所披露者外，本集團於回顧期內並無任何其他重大收購及出售。

報告期後事項

經股東於二零二二年六月十五日舉行的特別股東大會批准，本公司採納新的股票期權激勵計劃（「**股權激勵計劃**」）。根據股權激勵計劃，本公司於二零二二年七月分別授出兩批合共103,180,000份股票期權。上述所有承授人均為本公司或其控股附屬公司的員工。詳情可參閱本公司日期分別為二零二二年七月五日及二十日之公告。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二二年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣8,579,462,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣1,766,632,000元）。流動資產為人民幣27,305,464,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣18,570,390,000元），流動負債為人民幣47,366,965,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣45,535,822,000元）及流動比率為0.58（二零二一年十二月三十一日：0.41）。

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物淨增加人民幣6,810,225,000元（二零二一年：淨增加人民幣5,701,680,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之現金及現金等價物））。截至二零二二年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣6,625,423,000元(二零二一年(經重列)：人民幣2,601,613,000元)，主要是營運資金的變化。現金流入大幅增加主要因為預付款、按金及其他應收款項減少。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣8,519,147,000元(二零二一年(經重列)：人民幣5,909,284,000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。所用現金大幅增加主要因為新能源項目投資擴大。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣8,703,949,000元(二零二一年：人民幣9,009,351,000元)。所得現金淨額較上年同期減少，主要是由於償還銀行及關聯方之借貸，以及其他借貸的流出增加幅度大於融資活動的流入增加幅度，導致現金淨流入同比減少。

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

於二零二二年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣115,360,699,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣105,921,101,000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。

於二零二二年六月三十日，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%(二零二一年十二月三十一日：約67%)。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二二年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣44.7億元(二零二一年十二月三十一日：約人民幣49.3億元)。

資產減值

本集團在任何減值跡象發生時將對物業、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。本集團於期內並無重大資產減值事項。

重要融資

融資券的發行

二零二二年三月，本公司的附屬公司五凌電力有限公司在中國境內發行第五批超短期融資券，發行金額人民幣10億元，年利率2.10%，期限180天。所得款項已全數用作償還現有銀行貸款。該超短期融資券發行總金額最多為人民幣20億元，註冊有效期為兩年，自二零二零年七月生效，並可在註冊有效期限內分批及循環發行。

債務融資工具的發行

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，本公司於二零二二年六月分別發行(i)第一期中期票據，發行金額為人民幣20億元，年利率為3.00%，期限為3年；(ii)第一期超短期融資券（鄉村振興），發行金額為人民幣10億元，年利率為2.10%，期限為270天；以及(iii)第二期中期票據，發行金額為人民幣20億元，年利率為2.99%，期限為3年。

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及／或鄉村振興項目。

資本性支出

二零二二年上半年，本集團的資本性支出為人民幣8,155,033,000元（二零二一年（經重列）：人民幣7,148,324,000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6,274,389,000元（二零二一年（經重列）：人民幣5,258,055,000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1,653,404,000元（二零二一年（經重列）：人民幣1,772,138,000元），主要用於新煤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

於二零二二年六月三十日，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1,481,360,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣386,243,000元），作為人民幣440,155,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣114,620,000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21,236,565,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣21,242,398,000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4,039,467,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣2,568,225,000元）。

或然負債

於二零二二年六月三十日，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，除若干銀行借貸及關聯方授予的借貸，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。於二零二二年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣484,185,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣281,747,000元），不會對本集團造成重大外匯風險。

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。

於二零二二年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣32,043,000,000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

二零二二年上半年，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

於二零二二年六月三十日，本集團合共僱用10,928名（二零二一年：10,413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。

二零二二年上半年，本集團供電煤耗率為300.95克／千瓦時，較上年同期下降0.40克／千瓦時。

二零二二年上半年，本集團旗下煤電機組脫硫裝置投運率為100%（二零二一年：100%），脫硫效率達到99.42%（二零二一年：99.36%）；而脫硝裝置投運率為100%（二零二一年：100%），脫硝效率達到90.27%（二零二一年：88.89%）。

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0.068克／千瓦時，較上年同期下降0.014克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.128克／千瓦時，較上年同期下降0.020克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.008克／千瓦時，較上年同期下降0.001克／千瓦時。

環保指標較上年同期顯著改善，其主要原因是普安電廠兩台660兆瓦機組於去年下半年已完成超低排放改造工程。

二零二二年下半年前景展望

隨著疫情防控形勢日漸向好，穩經濟一攬子政策措施加快落地生效，近期中國國內經濟活動和用電需求總體加快恢復。根據中國電力企業聯合會的預測，二零二二年下半年全社會用電量將同比增長7%左右，而全年全社會用電量將同比增長5%-6%。

二零二二年下半年，本集團將堅持清潔能源高質量發展的基調，重點做好以下方面工作：

通過積極投資清潔能源，保持戰略定力並推進轉型落地。就昨日剛舉行的股東大會上獲股東批准的本公司須予披露及關連交易，本集團將全速完成清潔能源注資項目的交割，實現資產無縫整合，發揮最大的戰略協同效應。此外，本集團將著力於寧夏、內蒙古等大型新能源基地的開發項目，以及中國青海地區的源網荷儲一體化項目。

探索拓展新能源產業、新業態、新模式的「三新產業」。綠電交通發展 - 朝陽市綠電零碳交通示範項目作為本集團綠電交通業務的首批重點推進示範項目，已完成頂層規劃方案編製，並已與朝陽市合作企業對接，以共同推進國內遼寧省朝陽市環衛車及重卡車充換電站。預計該項目投產後可提高當地綠電比例，從而為當地交通碳減排做出貢獻。該示範項目的成功商業應用將為綠電交通提供可複製的範本。

儲能發展 - 本集團將繼續探索新品種的儲能示範項目，包括推動用戶側儲能項目，以及實現「**新能源+現代農業**」項目和「**新能源+鄉村振興**」項目接續落地。此外，本集團將加快電化學儲能相關技術的研發和應用，並加速儲能電池模組生產線落地。

二零二二年七月，本公司在國際儲能技術與產業聯盟及中關村儲能產業技術聯盟於中國舉辦的第六屆國際儲能創新大賽中榮獲兩項大獎。本公司主席賀徙先生榮獲「二零二二年儲能年度人物獎」，而本公司附屬公司新源智儲承建的海陽100兆瓦／200兆瓦時儲能電站承包項目榮獲「二零二二年十大儲能應用創新典範」獎項。該等獎項增強了市場對本集團儲能能力的信心。

支持綠色金融，促進環境、社會和管治（「ESG」）。二零二二年五月，本公司在香港取得人民幣20億元及1億美元的兩個貸款項目，獲得香港品質保證局（HKQAA）的《綠色金融發行前證書》。作為首家在香港獲得認證的內地發電上市公司，是對本公司在環境保護及節能減排方面貢獻的認可。綠色貸款是本公司為本集團清潔能源開發項目融資所採用的綠色融資工具。該認證提升了本集團在清潔能源領域的公信力。本集團未來將繼續利用綠色金融實施其清潔能源轉型。

二零二二年七月，香港交易及結算所有限公司舉辦了「投資者關係峰會 — 創新、ESG及未來影響力」。本公司副總裁壽如鋒先生於北京以視頻方式出席該次活動，並就本公司的ESG實踐進行專題演講。與市場參與者分享了本集團實現成為世界一流綠色低碳能源供應商企業願景的戰略目標，以及其ESG治理架構、企業社會責任及理念。本集團將堅持綠色、創新、高質量發展，著力推動清潔低碳能源可持續快速發展。

本集團將主動順應能源政策和市場新形勢，全力達成新戰略各階段轉型目標，以實際行動和業績回報全體股東。

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二零二二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二零二二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。

本公司二零二一年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作出全面披露。截至二零二二年六月三十日止六個月期間，本公司已遵守了上市規則附錄十四所載《企業管治守則》（「《管治守則》」）相關規定的所有條文。

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，彼等於截至二零二二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irasia.com/listco/hk/chinapower 登載。

二零二二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，二零二二年八月二十五日

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