

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分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。



CGN NEW ENERGY HOLDINGS CO., LTD.

中國廣核新能源控股有限公司

(於百慕達註冊成立的有限公司)

(股份代號：1811)

截至2019年12月31日止年度未經審核全年業績公告

截至2019年12月31日止年度未經審核全年業績摘要

- 截至2019年12月31日止年度的收入為1,276.3百萬美元，較截至2018年12月31日止年度的1,358.5百萬美元下跌6.1%。
- 截至2019年12月31日止年度的除稅前溢利為140.9百萬美元，較截至2018年12月31日止年度的125.0百萬美元上升12.7%。
- 截至2019年12月31日止年度的本公司擁有人應佔溢利為111.2百萬美元，較截至2018年12月31日止年度的88.2百萬美元上升26.1%。
- 溢利增加乃主要由於(1)源自新增風電及太陽能項目的貢獻；及(2)中國燃煤項目利用小時上升及煤價下降。
- 截至2019年12月31日止年度的每股盈利為2.59美仙，較截至2018年12月31日止年度的2.06美仙上升26.1%。
- 董事會不建議派付截至2019年12月31日止年度的任何末期股息。

董事會欣然宣佈本集團截至2019年12月31日止年度的未經審核綜合業績，連同2018年同期的比較數字。截至本公告日期，本集團截至2019年12月31日止年度的全年業績的若干審核及報告程序尚未完成，因此，本公司及其核數師尚未能協定本集團截至2019年12月31日止年度的最終全年業績。有關延遲的詳細原因於本公告「審閱未經審核全年業績」一段。

本集團綜合損益及其他全面收益表

截至2019年12月31日止年度

	2019年 千美元	2018年 千美元
收入	<u>1,276,281</u>	<u>1,358,487</u>
經營開支：		
煤炭、石油及天然氣	698,265	829,596
物業、廠房及設備折舊	159,831	144,473
維修及保養	40,675	44,742
員工成本	76,524	67,652
其他	<u>69,368</u>	<u>72,843</u>
經營開支總額	<u>1,044,663</u>	<u>1,159,306</u>
經營溢利	231,618	199,181
其他收入	23,157	41,337
其他收益及虧損	(24,545)	(22,141)
財務費用	(122,120)	(110,158)
攤佔聯營公司業績	<u>32,807</u>	<u>16,819</u>
除稅前溢利	140,917	125,038
所得稅開支	<u>(41,564)</u>	<u>(33,767)</u>
年內溢利	<u>99,353</u>	<u>91,271</u>

	2019年 千美元	2018年 千美元
其他全面開支		
其後可重新分類至損益的項目：		
換算海外業務產生的匯兌差額	(37,470)	(84,037)
指定為現金流量對沖的對沖工具的 公允值收益(虧損)	13,568	(4,850)
對沖工具公允值收益／虧損產生的 遞延稅項(支出)抵免	(3,283)	1,174
對轉入損益的款項進行重新分類調整		
－撥回對沖儲備	(122)	(129)
－撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免	29	31
－於出售一家附屬公司後 撥回匯兌儲備累計虧損至損益	126	-
年內其他全面開支	<u>(27,152)</u>	<u>(87,811)</u>
年內全面收入總額	<u><u>72,201</u></u>	<u><u>3,460</u></u>
應佔年內溢利(虧損)：		
本公司擁有人	111,207	88,211
非控股權益	<u>(11,854)</u>	<u>3,060</u>
	<u><u>99,353</u></u>	<u><u>91,271</u></u>
應佔年內全面收入(開支)總額：		
本公司擁有人	85,988	4,850
非控股權益	<u>(13,787)</u>	<u>(1,390)</u>
	<u><u>72,201</u></u>	<u><u>3,460</u></u>
每股盈利		
－基本(美仙)	<u><u>2.59</u></u>	<u><u>2.06</u></u>
－攤薄(美仙)	<u><u>2.59</u></u>	<u><u>2.06</u></u>

綜合財務狀況表

於2019年12月31日

	於12月31日	
	2019年	2018年
	千美元	千美元
非流動資產		
物業、廠房及設備	3,491,680	2,676,298
使用權資產	85,826	–
預付租賃款項	–	48,258
商譽	167,236	169,976
於聯營公司的權益	190,608	163,983
衍生金融工具	8,667	–
合約資產	80,031	–
遞延稅項資產	21,134	22,503
其他非流動資產	338,821	83,698
	<u>4,384,003</u>	<u>3,164,716</u>
流動資產		
存貨	28,583	31,474
預付租賃款項	–	3,087
貿易應收賬款	327,295	308,475
合約資產	–	20,962
其他應收款項及預付款項	76,955	165,915
應收聯營公司款項	3,377	13,126
應收同系附屬公司款項	5,529	10,688
可收回稅項	3,973	729
衍生金融工具	566	16
已抵押銀行存款	141,833	166,847
短期銀行存款	2,594	6,247
銀行結餘及現金	384,141	246,786
	<u>974,846</u>	<u>974,352</u>
分類為持作出售的非流動資產	<u>20,318</u>	<u>–</u>
	<u>995,164</u>	<u>974,352</u>

	於12月31日	
	2019年	2018年
	千美元	千美元
流動負債		
貿易應付賬款	242,771	165,062
其他應付款項及應計費用	332,699	221,515
應付同系附屬公司款項	8,412	3,001
應付非控股股東款項		
－於一年內到期	8,590	8,997
同系附屬公司貸款		
－於一年內到期	372,696	43,711
銀行借貸－於一年內到期	576,214	347,345
租賃負債－於一年內到期	5,441	–
政府補助金	810	824
合約負債	1,980	2,058
應付稅項	9,599	12,730
衍生金融工具	184	270
	<u>1,559,396</u>	<u>805,513</u>
流動(負債)資產淨值	<u>(564,232)</u>	<u>168,839</u>
總資產減流動負債	<u>3,819,771</u>	<u>3,333,555</u>
非流動負債		
應付一名非控股股東款項		
－於一年後到期	953	909
同系附屬公司貸款－於一年後到期	700,000	700,000
銀行借貸－於一年後到期	2,021,683	1,617,600
租賃負債－於一年後到期	24,901	–
政府補助金	8,957	9,924
合約負債	68	73
遞延稅項負債	53,716	45,906
衍生金融工具	46	4,859
	<u>2,810,324</u>	<u>2,379,271</u>
淨資產	<u><u>1,009,447</u></u>	<u><u>954,284</u></u>

	於12月31日	
	2019年 千美元	2018年 千美元
股本及儲備		
股本	55	55
儲備	<u>930,060</u>	<u>865,775</u>
本公司擁有人應佔權益	930,115	865,830
非控股權益	<u>79,332</u>	<u>88,454</u>
總權益	<u>1,009,447</u>	<u>954,284</u>

收入及分部資料

本集團擁有以下三個可呈報分部：

- (1) 中國的電廠－發電及電力供應；
- (2) 韓國的電廠－發電及電力供應；及
- (3) 管理公司－向中廣核及其附屬公司營運的電廠提供管理服務。

以下為按可呈報分部劃分的本集團收入及業績分析：

截至2019年12月31日止年度

	中國的 電廠 千美元	韓國的 電廠 千美元	管理公司 千美元	總計 千美元
分部收入－外部	<u>495,024</u>	<u>752,201</u>	<u>29,056</u>	<u>1,276,281</u>
分部業績	<u>86,665</u>	<u>57,000</u>	<u>1,349</u>	145,014
未分配其他收入				44
未分配經營開支				(3,189)
未分配財務費用				(33,759)
攤佔聯營公司業績				<u>32,807</u>
除稅前溢利				<u>140,917</u>

截至2018年12月31日止年度

	中國的 電廠 千美元	韓國的 電廠 千美元	管理公司 千美元	總計 千美元
分部收入－外部	<u>461,269</u>	<u>871,770</u>	<u>25,448</u>	<u>1,358,487</u>
分部業績	<u>67,571</u>	<u>70,970</u>	<u>1,212</u>	139,753
未分配其他收入				93
未分配經營開支				(2,975)
未分配財務費用				(34,627)
未分配其他收益及虧損				5,975
攤佔聯營公司業績				<u>16,819</u>
除稅前溢利				<u>125,038</u>

以下為按可呈報分部劃分的本集團資產及負債分析：

	2019年 千美元	2018年 千美元
分部資產		
中國的電廠	3,705,294	2,522,366
韓國的電廠	1,434,335	1,400,257
管理公司	<u>3,221</u>	<u>2,433</u>
分部資產總額	5,142,850	3,925,056
於聯營公司的權益	190,608	163,983
未分配		
— 使用權資產	2,890	—
— 其他	<u>42,819</u>	<u>50,029</u>
綜合資產	<u><u>5,379,167</u></u>	<u><u>4,139,068</u></u>
分部負債		
中國的電廠	2,665,605	1,489,425
韓國的電廠	887,336	881,850
管理公司	<u>848</u>	<u>534</u>
分部負債總額	3,553,789	2,371,809
未分配		
— 銀行借貸	100,000	100,000
— 同系附屬公司貸款	700,000	700,000
— 租賃負債	3,072	—
— 其他	<u>12,859</u>	<u>12,975</u>
綜合負債	<u><u>4,369,720</u></u>	<u><u>3,184,784</u></u>

綜合財務報表附註

截至2019年12月31日止年度

1. 一般資料

本公司根據1981年百慕達公司法於百慕達註冊成立為獲豁免的有限公司，股份於2014年10月於聯交所主板上市。本公司註冊辦事處地址為Victoria Place, 31 Victoria Street, Hamilton HM 10, Bermuda。本公司主要營業地點為香港灣仔港灣道25號海港中心15樓，其直接控股公司為中廣核能源國際，一家於香港註冊成立的有限公司，而其最終控股公司為中廣核，一家於中國成立的國有企業。

綜合財務報表已按符合國際財務報告準則（定義見下文）的會計政策編製。此外，於截至2019年12月31日止年度的綜合財務報表包括上市規則及香港公司條例所規定的適用披露資料。

2. 綜合財務報表編製基礎

本公司及其附屬公司（統稱「**本集團**」）於2019年12月31日的流動負債淨額約為564,232,000美元。本公司的同系附屬公司確認雖然借貸於2019年12月31日起計十二個月內償還，彼等不會要求於2019年12月31日起計十二個月內償還或取消現存的借貸融資，且借貸於到期後將延長。此外，本集團於2019年12月31日自報告期間結束後未來十二個月的未動用銀行融資為人民幣2,363,600,000元（相當於338,809,000美元）。經計及本集團的財務資源，本公司董事認為，本集團於報告期間結束後至未來十二個月均有充足營運資金應付其所有到期財務責任，因此該等綜合財務報表乃按持續經營基準編製。

3. 應用新訂國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）及其修訂

本年度強制生效的新訂國際財務報告準則及其修訂

本集團在本年度首次應用之下述新訂國際財務報告準則及其修訂是由國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）出具的：

國際財務報告準則第16號	租賃
國際財務報告詮釋委員會 （「國際財務報告詮釋委員會」）第23號	所得稅處理的不確定性
國際財務報告準則第9號（修訂本）	具有負補償的預付款項特性
國際會計準則（「國際會計準則」）第19號 （修訂本）	計劃調整、削減或結算
國際會計準則第28號（修訂本）	於聯營公司及合營企業的長期權益
國際財務報告準則（修訂本）	國際財務報告準則2015至2017年週期的年度改進

除下文所述者外，於本年度應用新訂國際財務報告準則及其修訂對本集團於本年度及過往年度的財務表現及狀況及／或該等綜合財務報表所載披露資料並無重大影響。

3.1 國際財務報告準則第16號

本集團已於本年度首次應用國際財務報告準則第16號。國際財務報告準則第16號取代國際會計準則第17號租賃（「國際會計準則第17號」）及相關詮釋。

租賃的定義

本集團已選擇可行權宜方法將國際財務報告準則第16號應用於先前應用國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會第4號斷定安排是否包含租賃識別為租賃的合約，且不會將此準則應用於先前未識別為包含租賃的合約。因此，本集團並無重新評估於首次應用日期前已存在的合約。

就於2019年1月1日或之後訂立或修訂的合約，本集團根據國際財務報告準則第16號所載的規定應用租賃的定義，以評估合約是否包含一項租賃。

作為承租人

本集團已追溯應用國際財務報告準則第16號及於首次應用日期2019年1月1日確認累計影響。

於2019年1月1日，本集團透過應用香港財務報告準則第16.C8(b)(ii)號過渡規定確認額外租賃負債及使用權資產，其金額相當於經任何預付或應計租賃付款調整的相關租賃負債。於首次應用日期的任何差異於期初累計溢利內確認，且並無重列比較資料。本集團於首次應用日期已就先前按國際會計準則第17號分類為經營租賃的租賃確認使用權資產。本集團已選擇按相等於租賃負債的金額以個別租賃基準計量該使用權資產，並按於緊接首次應用日期前在綜合財務狀況表中所確認與該租賃相關的任何預付或應計租賃付款的金額進行調整。

於過渡時應用國際財務報告準則第16號項下的經修改追溯方法時，本集團按個別租賃基準將以下可行權宜方法應用於先前根據國際會計準則第17號分類為經營租賃的租賃，以與相關租賃合約有關為限：

- i. 就租賃期限於首次應用日期起12個月內屆滿的租賃而言，選擇不確認使用權資產及租賃負債；及
- ii. 對類似經濟環境中相似類別的相關資產具有類似剩餘期限的租賃組合應用單一貼現率。具體而言，中國境內若干土地及樓宇租賃的貼現率乃按組合基準釐定。

於確認先前分類為經營租賃的租賃的租賃負債時，本集團於首次應用日期應用相關集團實體的增量借款利率。所採用的加權平均承租人增量借款年利率為4.08%。

於過渡時，本集團於應用國際財務報告準則第16號後已作出以下調整：

	於2019年 1月1日 千美元
於2018年12月31日披露的經營租賃承擔	23,203
減：確認豁免—短期租賃	<u>(5,770)</u>
	<u>17,433</u>
按相關增量借款利率貼現的租賃負債	15,344
加：於2019年1月1日前修改現有租賃所產生的租賃負債	<u>6,818</u>
於2019年1月1日應用國際財務報告準則第16號時確認的 經營租賃相關租賃負債	<u>22,162</u>
分析為：	
流動	4,672
非流動	<u>17,490</u>
	<u>22,162</u>

於2019年1月1日的使用權資產賬面值包括以下各項：

	附註	使用權資產 千美元
於應用國際財務報告準則第16號時確認與		
經營租賃相關的使用權資產		22,162
自預付租賃款項中重新分類	(a)	51,345
自土地及樓宇之預付租金中重新分類	(b)	<u>6,145</u>
		<u><u>79,652</u></u>
按類別劃分：		
租賃土地		51,345
土地及樓宇（包括辦公室及天台）		<u>28,307</u>
		<u><u>79,652</u></u>

附註：

- (a) 於2018年12月31日，中國租賃土地的預付款項分類為預付租賃款項。應用國際財務報告準則第16號後，預付租賃款項中分別3,087,000美元及48,258,000美元的流動及非流動部分被重新分類為使用權資產。
- (b) 於2018年12月31日，本集團根據經營租賃向第三方租賃的中國土地及樓宇之預付租金分類為其他應收款項及其他非流動資產。應用國際財務報告準則第16號後，土地及樓宇之預付租金中1,043,000美元及5,102,000美元的流動及非流動部分被重新分類為使用權資產。

作為出租人

根據國際財務報告準則第16號的過渡性條文，本集團於過渡時毋須對本集團為出租人的租賃作出任何調整，但按照國際財務報告準則第16號自首次應用日期起將該等租賃入賬，且並未重列比較資料。

本公司董事認為，本集團作為承租人採納國際財務報告準則第16號對本集團於本年度的財務表現及狀況及／或該等綜合財務報表所載披露資料並無重大影響。

已對於2019年1月1日的綜合財務狀況表內確認的金額作出以下調整。未載入不受變更影響的項目。

		先前於 2018年 12月31日 呈報的賬面值 千美元	調整 千美元	於2019年 1月1日 根據國際 財務報告 準則第16號 計算的 賬面值 千美元 (附註c)
非流動資產				
預付租賃款項	(a)	48,258	(48,258)	—
使用權資產		—	79,652	79,652
其他非流動資產	(b)	5,102	(5,102)	—
流動資產				
預付租賃款項	(a)	3,087	(3,087)	—
其他應收款項及預付款項	(b)	1,043	(1,043)	—
流動負債				
租賃負債		—	4,672	4,672
非流動負債				
租賃負債		—	17,490	17,490

附註：

- (c) 就截至2019年12月31日止年度以間接方法呈報經營活動所得現金流量而言，營運資金的變動乃根據上文所披露2019年1月1日的期初綜合財務狀況表計算。

管理層討論與分析

一. 經營業績及分析

2019年，本集團的收入約為1,276.3百萬美元，較上年度下跌約6.1%。本公司擁有人應佔溢利約為111.2百萬美元，較上年度增加約23.0百萬美元或26.1%。

2019年，本集團的溢利約為99.4百萬美元，較上年度的約91.3百萬美元增加約8.1百萬美元或8.9%。

收入

2019年，本集團的收入約為1,276.3百萬美元，較上年度的約1,358.5百萬美元減少6.1%。收入減少主要是因為韓國備用容量增多及電力需求下降使栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量減少所致。來自中國電力項目的收入為494.6百萬美元，較上年同期460.8百萬美元上升7.3%，主要是利用小時上升及新增裝機規模所致。

經營開支

2019年，本集團的經營開支約為1,044.7百萬美元，較上年度的約1,159.3百萬美元減少約9.9%。經營開支減少乃主要由於我們栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的天然氣消耗量下降所致，與發電量減少相符。此外，燃煤及熱電聯產項目的煤價下滑導致經營成本下降。

經營溢利

2019年，本集團的經營溢利（即收入減經營開支）約為231.6百萬美元，較上年度的約199.2百萬美元增加約32.4百萬美元或16.3%。經營溢利增加主要由於(1)新增營運的太陽能項目售電量大幅上升；及(2)燃煤及熱電聯產項目的煤價下降節省成本所致。

其他收入

其他收入主要為銷售碳排放配額收入、利息收入、政府補助金及增值稅退稅。2019年，本集團的其他收入約為23.2百萬美元，較上年度的約41.3百萬美元減少約18.1百萬美元或43.8%。其他收入大幅減少主要是由於2018年韓國項目銷售碳排放配額的非經常性一次性收益約23.0百萬美元所致。

其他收益及虧損

2019年，本集團的其他虧損約為24.5百萬美元，較上年度的約22.1百萬美元增加約2.4百萬美元或10.9%。其他虧損增加主要是由於中國燃煤項目的物業、廠房及設備產生減值虧損約45.6百萬美元。2018年確認的減值虧損為23.4百萬美元。

財務費用

2019年，本集團的財務費用約為122.1百萬美元，較上年度的約110.2百萬美元增加約11.9百萬美元或10.8%。財務費用增加主要是由於銀行借貸的加權平均結餘增加所致。

攤佔聯營公司業績

2019年，攤佔聯營公司業績約為32.8百萬美元，較上年度的約16.8百萬美元增加約16.0百萬美元或95.2%。聯營公司溢利大幅增加主要是由於截至2019年12月31日止年度當地電力需求大幅增加及煤炭成本下降所致。

所得稅開支

2019年，本集團的所得稅開支約為41.6百萬美元，較上年度的約33.8百萬美元增加約7.8百萬美元或23.1%。

流動資金及資金來源

本集團的銀行結餘及現金由2018年12月31日的246.8百萬美元增加至2019年12月31日的384.1百萬美元。增加主要由於融資活動產生的現金流量超過投資活動所用現金流量所致。

淨債務／權益比率

本集團的淨債務／權益比率由2018年12月31日的2.58增加至2019年12月31日的3.29，這是由於銀行借貸及同系附屬公司貸款增加所致。

股息

董事會不建議派付截至2019年12月31日止年度的任何末期股息。

每股盈利

	截至12月31日止年度	
	2019年 美仙	2018年 美仙
每股盈利，		
基本及攤薄－以本年度普通股的加權平均數計算	<u>2.59</u>	<u>2.06</u>
每股盈利，		
基本及攤薄－以年末發行在外普通股的數目計算	<u>2.59</u>	<u>2.06</u>
	截至12月31日止年度	
	2019年 千美元	2018年 千美元
用於計算每股基本及攤薄盈利的盈利 (本公司擁有人應佔年內溢利)	<u>111,207</u>	<u>88,211</u>
	千股	千股
用於計算每股基本及攤薄盈利的 普通股加權平均股數	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>
年末發行在外普通股的數目	<u>4,290,824</u>	<u>4,290,824</u>

貿易應收賬款

	於12月31日	
	2019年 千美元	2018年 千美元
貿易應收賬款－客戶合約	327,831	310,025
減：壞賬撥備	<u>(536)</u>	<u>(1,550)</u>
	<u>327,295</u>	<u>308,475</u>

以下載列於報告期末按發票日期（與收入確認日期相若）呈列的貿易應收賬款減去信貸虧損撥備的賬齡分析。

	於12月31日	
	2019年 千美元	2018年 千美元
0至60日	140,573	159,815
61至90日	9,874	11,101
91至120日	10,913	26,646
121至180日	18,005	57,785
超過180日以上	<u>147,930</u>	<u>53,128</u>
	<u>327,295</u>	<u>308,475</u>

貿易應付賬款

於報告期末，按發票日期呈報的貿易應付賬款的賬齡分析如下。

	於12月31日	
	2019年 千美元	2018年 千美元
0至60日	82,787	105,878
61至90日	73,365	1,472
超過90日以上	86,619	57,712
總計	<u>242,771</u>	<u>165,062</u>

截至2019年12月31日止年度，購買貨品的平均信貸期為39日（2018年：32日）。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付款項均可於信貸期內結清。

財務狀況

非流動資產由2018年12月31日的3,164.7百萬美元增加至2019年12月31日的4,384.0百萬美元，主要由於年內添置物業、廠房及設備、合約資產以及其他非流動資產所致。

流動資產由2018年12月31日的974.4百萬美元增加至2019年12月31日的995.2百萬美元，主要由於銀行結餘及現金以及貿易應收賬款增加所致。

流動負債由2018年12月31日的805.5百萬美元增加至2019年12月31日的1,559.4百萬美元，主要是由於同系附屬公司貸款及銀行借貸增加所致。

非流動負債由2018年12月31日的2,379.3百萬美元增加至2019年12月31日的2,810.3百萬美元，主要是由於銀行借貸增加所致。

銀行借貸

本集團的總銀行借貸由2018年12月31日的1,964.9百萬美元增加至2019年12月31日的2,597.9百萬美元。銀行借貸的詳情如下：

	於12月31日	
	2019年 千美元	2018年 千美元
有抵押	2,189,360	1,728,830
無抵押	<u>408,537</u>	<u>236,115</u>
	<u>2,597,897</u>	<u>1,964,945</u>
銀行借貸到期情況如下：		
一年內	576,214	347,345
一年以上但少於兩年	315,074	271,637
兩年以上但少於五年	648,395	523,216
超過五年以上	<u>1,058,214</u>	<u>822,747</u>
	2,597,897	1,964,945
減：流動負債下顯示一年內到期支付的款項	<u>(576,214)</u>	<u>(347,345)</u>
一年後到期支付的款項	<u>2,021,683</u>	<u>1,617,600</u>

於2019年12月31日，本集團未使用的銀行已承諾信貸額度為2,610百萬美元。

同系附屬公司貸款

於2019年及2018年12月31日，(i)來自本公司一家同系附屬公司中國清潔能源開發有限公司的450.0百萬美元貸款為無抵押、須按年利率4.5%計息及於2025年償還，該款項列為非流動負債，及(ii)來自本公司一家同系附屬公司中廣核華盛投資有限公司的250.0百萬美元貸款為無抵押、須按三個月倫敦銀行同業拆息另加1.3%之年利率計息及於2021年償還，該款項列為非流動負債。

於2019年，本集團分別進一步自(i)中廣核財務有限責任公司及(ii)中廣核風電有限公司（皆為本公司的同系附屬公司）提取的人民幣1,600.0百萬元及人民幣1,000.0百萬元貸款皆為無抵押、須按年利率3.92%計息及於2020年償還，該兩筆款項於2019年12月31日列為流動負債。

資本開支

本集團的資本開支由2018年的494.5百萬美元增加695.0百萬美元至2019年的1,189.5百萬美元。

或然負債

於2019年及2018年12月31日，本集團無任何重大或然負債。

抵押資產

本集團已抵押若干物業、廠房及設備、土地使用權、貿易應收賬款、銀行存款及受限制現金，以取得授予本集團的信貸融資。於2019年12月31日，抵押資產的賬面總值為2,690.3百萬美元。

僱員及薪酬政策

於2019年12月31日，本集團的全職僱員人數約1,783人，大部分駐於中國。本集團向其僱員提供薪酬及花紅以及僱員福利，包括退休計劃、醫療及人壽保險計劃。

於中國的僱員受到中國當地慣例及法規所規定的強制性社會保障計劃（基本上為界定供款計劃）保障。中國法律規定，本集團須根據各城市的監管規定向不同計劃作出按照僱員平均薪酬若干百分比計算的供款。中國政府直接負責向該等僱員支付福利。

在韓國，本集團根據法例須向國民年金作出僱員平均月薪4.5%的供款、3.23%為國民健康保險（國民健康保險供款的8.51%為長期護理保險）、1.05%為失業保險、1.11%（首爾辦事處）／0.85%（栗村）／0.85%（大山）為工業意外賠償保險及0.06%為工資索賠擔保基金。

在香港，本集團參與了根據香港法例第485章強制性公積金計劃條例設立的強制性公積金計劃。僱員須向強制性公積金計劃支付其相關收入的5.0%，而本集團須按照僱員各自的基本月薪的10.0%作出供款。

二. 行業概覽

2019年，中國電力生產運行平穩，電力供需總體平衡。根據國家能源局數據顯示，全年中國發電裝機容量達到2,010.7吉瓦，同比增長5.8%，用電量7,225.5太瓦時，同比增長4.5%。

2019年，風電累計併網容量達210.1吉瓦，同比增長14.0%；全年累計併網風電發電量405.7太瓦時，同比增長10.9%。2019年，太陽能發電累計併網容量達204.7吉瓦，同比增長17.4%；全年累計併網太陽能發電量223.8太瓦時，同比增長26.5%。

截止2019年底，中國可再生能源開發利用取得明顯成效，水電、風電、太陽能發電等能源種類累計裝機規模均居世界首位，在能源結構中佔比不斷攀升。其中，風力發電、光伏發電獲得長足進展。近十年，風電、光伏年發電量佔全國電源總發電量比重穩步提升，風電、光伏利用水平顯著提高，風電大基地、光伏領跑規劃建設有序推進，投資佈局不斷優化，分散式風電、分佈式光伏發展不斷推進；未來還需進一步推動風電、光伏產業進步、加快實現風電、光伏平價上網。

為促進風電光伏項目高質量發展，提高風電光伏發電的市場競爭力，2019年1月，國家發改委及國家能源局發佈《關於積極推進風電、光伏發電無補貼平價上網有關工作的通知》（「通知」）正式下發，明確鼓勵同時滿足「不要國家補貼、執行煤電標杆電價」兩大條件的風電光伏項目建設，這些項目不佔用各省現有年度規模指標，作為各省風電光伏市場增量體現，優先享受通知內各項扶持政策。風電、光伏產業的補貼政策正在逐步退出，此次提出的「無補貼平價上網」政策，是盡可能允許一些條件好的省份、一批有先進技術的企業，參與建設更多平價上網的風電光伏項目。與2020年之後的真正的平價上網相比，現階段無補貼平價上網項目仍然享受除國家補貼外一系列政策優惠措施，政策扶持窗口期到2020年止。

2019年4月，國家發改委發佈了《關於完善光伏發電上網電價機制有關問題的通知》，明確了2019年光伏電站指導電價。2019年5月，國家發改委相繼印發了《關於完善風電上網電價政策的通知》，明確了2019、2020年陸上和海上風電指導電價。其目的是為了實現風電、光伏2020年末實現與煤電平價上網的目標要求，科學合理引導新能源投資，實現資源高效利用，促進公平競爭和優勝劣汰，推動風電、光伏產業健康可持續發展。

2019年5月，國家能源局發佈《關於2019年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，政策主要思想是嚴格規範補貼項目競爭配置，需要國家補貼的項目均必須經過嚴格規範的競爭配置方式選擇，而且上網電價是重要競爭條件，優先建設補貼強度低、退坡力度大的項目。

2019年5月，國家發改委與國家能源局公佈了《2019年第一批風電、光伏發電平價上網項目名單》；7月，光伏競價項目申報工作完成，也標誌著新能源行業已全面進入市場競爭階段。

繼2018年對配額制進行三次意見徵集後，可再生能源電力消納責任權重取代了配額制的提法。2019年5月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於建立健全可再生能源電力消納保障機制的通知》，提出建立健全可再生能源電力消納保障機制，核心是確定各省級行政區域的可再生能源電力消納責任權重，最終形成可再生能源電力消費引領的長效發展機制，促進清潔低碳、安全高效的能源體系建設。

2019年以來，電價改革相關政策密集發佈，風電、光伏產業已從規模化向高質量發展，實現風電、光伏平價是當下行業主要發展任務。在新能源行業目標明確、競爭激烈的背景下，企業積極謀劃發展方向，利用科技發展契機降低生產成本，提高發電效率，是推動企業發展並獲得良好收益的關鍵。

2019年5月，國家發改委發佈《關於完善風電上網電價政策的通知》，通知中明確提出新核准的海上風電項目全部通過競爭方式確定上網電價。2019年新核准近海風電指導價調整為每千瓦時人民幣0.8元，2020年新核准近海風電指導價調整為每千瓦時人民幣0.75元。新核准近海風電項目不得高於上述指導價。新核准潮間帶項目按項目所在資源區陸上風電的上述指導價開展競價。

此外，韓國市場方面，2019年國內生產總值增長率為2.0%，增速保持低增長勢頭。韓國電力市場方面，其正在進行能源結構轉型，預計未來可再生能源以及天然氣發電站會增加。隨著新發電廠的投產使電力市場競爭加劇，韓國的燃氣發電商盈利空間受壓。

三. 業務回顧

本集團的資產組合包括位於中國及韓國電力市場的風電、太陽能、燃氣、燃煤、燃油、水電、熱電聯產及燃料電池發電項目以及一個蒸汽項目，在中國的業務分佈17個省份、兩個自治區及一個直轄市，地理分佈廣泛，業務範圍多元。截至2019年12月31日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量6,286.0兆瓦的67.3%及32.7%。清潔及可再生能源項目（即風電、太陽能、燃氣、水電及燃料電池項目）佔我們權益裝機容量的72.4%；傳統能源項目（即燃煤、燃油和熱電聯產項目）佔我們權益裝機容量的27.6%。

下表載列由我們自本集團的業績中挑選的項目（按燃料分類）：

百萬美元	韓國燃氣及 燃油項目	中國燃煤、 熱電聯產及 燃氣項目	中國水電 項目	中國風電 項目	中國太陽能 項目	企業	總計
截至2019年12月31日止年度							
收入	752.2	208.7	33.5	171.3	81.1	29.5	1,276.3
經營開支	(674.7)	(179.9)	(22.5)	(78.0)	(40.9)	(48.7)	(1,044.7)
經營溢利	77.5	28.8	11.0	93.3	40.2	(19.2)	231.6
年內溢利	37.8	30.1	9.6	61.2	24.1	(63.4)	99.4
本公司擁有人應佔溢利	37.8	43.4	9.0	60.3	24.1	(63.4)	111.2
百萬美元	韓國燃氣及 燃油項目	中國燃煤、 熱電聯產及 燃氣項目	中國水電 項目	中國風電 項目	中國太陽能 項目	企業	總計
截至2018年12月31日止年度							
收入	871.8	223.8	33.3	153.5	50.2	25.9	1,358.5
經營開支	(800.5)	(202.8)	(22.6)	(73.4)	(22.9)	(37.1)	(1,159.3)
經營溢利	71.3	21.0	10.7	80.1	27.3	(11.2)	199.2
年內溢利	55.2	8.2	9.2	45.8	17.3	(44.4)	91.3
本公司擁有人應佔溢利	55.2	6.3	8.7	45.1	17.3	(44.4)	88.2

韓國燃氣及燃油項目

2019年，韓國燃氣廠的利用小時由4,911小時減少至4,524小時，主要由於韓國備用容量增加及電力需求下降所致。

淨利潤由55.2百萬美元減少至37.8百萬美元，主要由於2018年錄得銷售碳排放配額所得的非經常性一次性稅後收益約17.4百萬美元所致。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目

經營溢利由21.0百萬美元增至28.8百萬美元，主要由於市場煤價下降令燃煤及熱電聯產項目煤炭成本減少所致。年內溢利由8.2百萬美元大幅增加至30.1百萬美元，主要由於當地電力需求上升及煤價下降使聯營公司業績改善所致。

中國風電項目

2019年，本集團新增風電項目權益裝機容量為575.0兆瓦。收入增加主要由於(1)源自新增風電項目的貢獻；(2)風力資源較佳及限電較低，導致平均利用小時由1,894小時增至1,977小時以及總發電量增加。整體而言，經營溢利急升至93.3百萬美元。

中國太陽能項目

2019年，本集團新增太陽能項目權益裝機容量為470.5兆瓦。收入增加主要由於新增太陽能項目的貢獻所致。由於經營開支穩定，經營溢利為40.2百萬美元，較2018年的27.3百萬美元增加12.9百萬美元。

2019年，本公司堅持市場化理念，在複雜多變、競爭激烈的新能源行業中不斷攻堅克難，沿著高質量可持續發展的康莊大道闊步向前。

裝機容量

本集團所屬發電資產於2019年及2018年12月31日的權益裝機容量按燃料類型分類載列如下：

	於12月31日	
	2019年 (兆瓦)	2018年 (兆瓦)
清潔及可再生能源組合		
風電	1,883.8	1,308.8
太陽能	874.3	403.8
燃氣	1,655.0	1,655.0
水電	137.3	137.3
小計	4,550.4	3,504.9
傳統能源組合		
燃煤	1,138.6	1,187.6
燃油	507.0	507.0
熱電聯產	90.0	75.0
小計	1,735.6	1,769.6
總權益裝機容量	6,286.0	5,274.5

截至2019年12月31日，本集團權益裝機容量達6,286.0兆瓦，同比增加1,011.5兆瓦或19.2%，其中風電權益裝機容量1,883.8兆瓦，同比增長43.9%；太陽能權益裝機容量874.3兆瓦，同比增長116.5%。截至2019年12月31日，本集團發電廠的控股裝機容量達到5,638.5兆瓦。

項目新增

本集團穩步推進風電業務發展。2019年，本公司新增風電總裝機容量624.6兆瓦，包括(1)青海省浩潤50.0兆瓦風電項目；(2)河南省禹州葛莊76.0兆瓦、許昌鄆陵79.2兆瓦及永城漢興50.0兆瓦三個風電項目；(3)河北省任縣一期39.6兆瓦風電項目；(4)河南省扶溝曹里20.0兆瓦、沈丘趙德營10.0兆瓦及沈丘范營10.0兆瓦三個分散式風電項目；(5)山西省大同馬家梁一期50.0兆瓦及太谷范村99.0兆瓦兩個風電項目；(6)山東省樂陵朱集39.6兆瓦風電項目；(7)江蘇省廣洋湖101.2兆瓦風電項目。

2019年，本集團進一步強化太陽能業務的發展，增加了總裝機容量478.6兆瓦，包括(1)貴州省貞豐30.0兆瓦光伏項目；(2)江蘇省泗陽北穿新增7.5兆瓦、海南省文昌立洋20.0兆瓦、安徽省定遠一期30.0兆瓦及當塗260.0兆瓦四個漁光互補光伏項目；(3)內蒙古自治區科左中旗23.0兆瓦光伏扶貧項目及天澤30.0兆瓦光伏項目；(4)湖南省湘電8.48兆瓦、福建省福船一帆8.9兆瓦及陝西省延安機場0.67兆瓦三個屋頂分佈式光伏項目；(5)甘肅省酒泉60.0兆瓦微網光伏項目。

2019年，本集團熱電聯產的權益裝機容量增加30.0兆瓦，是因為本集團位於江蘇省的南通熱電聯產項目完成擴建裝機。在有關工程擴建完成後，本集團根據國家節能減排政策，適時關停報廢了一台15.0兆瓦機組。2019年，本集團按照有關國家能耗和環保政策規定關停報廢了位於湖北省的黃石一期一台燃煤機組，其權益裝機容量因而減少49.0兆瓦。

本公司堅持高質量發展原則，全面加快項目建設進度。預計2020年，新增投產容量保持穩定增長。

安全管理

安全高於一切，本公司在發展中堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，秉承「一次把事情做好」的企業核心價值觀，持續強化安全管理，狠抓工程質量及施工進度。

2019年為本公司的安全文化年，通過主題年、系列活動，不斷提升員工安全意識，促進安全文化落地，發揮安全文化的引領作用。

本公司通過建立有效的管理體系，堅持科學管理，打造本質安全。正確處理安全與質量、安全與監督、安全與責任和安全標準，從制度體系入手，形成完整的風險管理框架，通過科學管理，從本質上提升安全管理水平。

本公司踐行央企責任，加強生態文明建設，推進綠色發展，積極開展生態環境隱患排查治理，有效防控生態環境風險。以環境標準化建設提升為抓手，努力打造綠色項目，建設綠色場站。

本公司以安全文化建設為主線，以「遵守程序、反對違章」為引領，以安質環一體化標準化與全方位的安質環檢查為抓手，以信息化為手段，以體系建設為保障，達到安全生產目標。

工程建設

本公司在面對環保政策趨嚴、搶裝浪潮持續的態勢，工程建設堅持安全與效益並重。本公司單體容量最大的光伏項目位於安徽省當塗260.0兆瓦漁光互補光伏項目，僅用100天就順利實現併網。此項目是目前在華東地區單體最大的平價光伏項目，也是安徽省2019年唯一開工建設並建成投運的平價光伏項目。同時，山東省安丘黃皿山「風電場3×3×3網格式質量管理體系的建立與應用」獲得中國質量協會2019年度質量技術優秀獎。甘肅省酒泉60.0兆瓦微網光伏項目是國內首批28個新能源微電網示範項目中第一個開工建設、第一個併網的項目。江蘇省廣洋湖101.2兆瓦風電項目輪轂高度152米，是目前國內輪轂高度最高的風電機組。

2019年，本公司的工程建設應急指揮中心正式上線，成功打造了行業首個以物聯網為載體，現場施工作業面全覆蓋的可移動式綜合視頻監控管理平台，有效提升了工程領域信息化管理能力。

陸上前期項目開發

2019年是新能源競價、平價元年，面對政策複雜多變，競爭更為激烈的外部環境，本公司以競標競價為中心，主動謀劃、全力出擊，對外加強戰略合作，對內加強協同合作。

2019年，本公司風電競價項目成功中標75兆瓦、光伏競價項目成功中標602.2兆瓦。本公司納入國家指標的風電、光伏發電平價上網項目裝機規模達720兆瓦，其中風電裝機260兆瓦，光伏裝機460兆瓦。本公司納入分散式風電開發方案397兆瓦。

海上風電

2019年，海上風電產業仍處於規模化發展初期，新增項目由固定電價轉變為全面競價，指導電價逐年下調，補貼退坡成為行業趨勢。隨著電價下調、補貼退坡，相關企業不斷進行技術創新，產業鏈降本增效成果顯著，行業邁入高質量發展新階段。本公司將根據國家政策以及本公司的整體戰略，提前謀劃，合理部署，全力以赴完成投運任務。

電力生產

下表載列本集團項目的發電量（吉瓦時）：

	截至12月31日止年度	
	2019年	2018年
中國風電項目	3,040.9	2,517.3
中國太陽能項目	828.7	489.2
中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目	1,732.7	1,884.0
中國水電項目	926.6	841.7
韓國燃氣項目	<u>7,012.1</u>	<u>7,572.8</u>
總計	<u>13,541.0</u>	<u>13,305.0</u>

本公司生產運維水平高端穩定，生產運維工作堅持以強化設備治理為主綫，深入挖潛，精耕細作。截至2019年12月31日，本集團控股發電項目的發電量達13,541.0吉瓦時，較上年的13,305.0吉瓦時增加1.8%。發電量增加主要由於(1)來自風電及太陽能新增裝機容量的發電量增加；及(2)風電項目因風力資源較佳及限電較低

致售電量增加。其中風電項目及太陽能項目發電量分別為3,040.9吉瓦時及828.7吉瓦時，增長率分別為20.8%及69.4%。

下表載列本集團的項目適用的平均利用小時：

按燃料種類劃分的平均利用小時⁽¹⁾

	截至12月31日止年度	
	2019年	2018年
中國風電項目 ⁽²⁾	1,977	1,894
中國太陽能項目 ⁽³⁾	1,519	1,418
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	5,054	4,617
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	4,742	5,183
中國水電項目 ⁽⁶⁾	4,768	4,310
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	4,524	4,911

附註：

- (1) 平均利用小時為指定期間產生的總電量除以該期間的平均裝機容量。
- (2) 截至2019年12月31日止年度，中國風電項目於山東省、浙江省、甘肅省、河南省、青海省及河北省的平均利用小時分別為1,946小時、1,998小時、1,991小時、2,422小時、1,576小時及1,425小時。中國風電項目的平均利用小時有所上升，主要由於以下兩個原因所致：i)整體風力資源較佳，導致總發電量增加；及ii)2019年國內的棄風情況有所改善。

- (3) 截至2019年12月31日止年度，位於中國西部地區、中部地區及東部地區的中國太陽能項目平均利用小時分別為1,624小時、850小時及1,232小時。中國太陽能項目的平均利用小時輕微上升，主要由於西部地區及東部地區當地的棄光情況有所改善，惟被中部地區太陽能資源不穩定所輕微抵銷。
- (4) 中國燃煤項目的平均利用小時於2019年有所上升，乃由於當地用電需求上升導致發電量增加所致。
- (5) 中國熱電聯產項目的平均利用小時有所下降，主要由於當地用電需求減少導致總發電量減少所致。
- (6) 中國水電項目的平均利用小時有所上升，乃由於2019年廣西省的水力資源較佳所致。
- (7) 本集團韓國燃氣電力項目於2019年利用小時下降，主要由於韓國備用容量增多及電力需求下降令栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量減少所致。

下表載列本集團在下文所述期間屬本集團於中國及韓國的項目適用的加權平均電價（含增值稅（「增值稅」））：

加權平均電價（含增值稅）⁽¹⁾

	單位	截至12月31日止年度	
		2019年	2018年
中國風電項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	0.47	0.50
中國太陽能項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.83	0.94
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.38	0.45
中國熱電聯產項目 ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	每千瓦時人民幣	0.47	0.47
中國水電項目 ⁽⁶⁾	每千瓦時人民幣	0.29	0.32
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	每千瓦時韓元	116.50	121.16
加權平均價格－蒸汽（含增值稅）			
中國熱電聯產項目 ⁽⁸⁾	每噸人民幣	221.03	228.10

附註：

- (1) 加權平均電價不只受各個項目的電價變動影響，亦受各個項目的淨發電量的變動影響。
- (2) 我們的中國風電項目加權平均電價於2019年下降，主要是由於透過電量競價交易市場分銷電力的情況增加所致。
- (3) 中國太陽能項目的加權平均電價於2019年下降，乃由於電量競價交易所涉及的激烈競爭所致。
- (4) 中國燃煤及中國熱電聯產項目的加權平均電價於2019年維持穩定。
- (5) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸汽價格。
- (6) 廣西地方政府將2019年5月至10月豐水期電價調低10%，導致加權平均電價下降。
- (7) 韓國燃氣項目的加權平均電價包括栗村一期電力項目擁有的25.4兆瓦燃料電池項目的電價。韓國燃氣項目的加權平均電價下降，與韓國天然氣價格下降相符。
- (8) 蒸汽的加權平均價格於2019年增加，與中國煤炭價格上升相符。

下表載列在下文所述期間適用於我們在中國及韓國屬本集團的項目的加權平均天然氣及標準煤（含增值稅）：

	單位	截至12月31日止年度	
		2019年	2018年
中國加權平均標準煤價格 ⁽¹⁾⁽²⁾	每噸人民幣	793.1	842.0
韓國加權平均天然氣價格 ⁽¹⁾⁽³⁾	每標準立方米韓元	560.7	594.6

附註：

- (1) 加權平均標準煤及加權平均天然氣價格乃按照於各適用期間天然氣或煤的消耗而釐定。
- (2) 2019年的中國加權平均標準煤價格較2018年下跌，此乃因為市場煤價下降所致。

- (3) 於2019年，我們的韓國加權平均天然氣價格較2018年下跌，原因是日本原油進口報關價格下跌，有關價格參考進口至日本的原油平均價格計算得出，該價格為韓國市場天然氣價格的主要決定因素。栗村一期電力項目的購電協議（「購電協議」）容許我們依法將電價的燃料成本波幅轉嫁客戶。

社會責任

本公司切實履行企業社會責任，主動作為，引導產業健康發展。2019年5月，本公司與《能源》雜誌社聯合舉辦《2019中國風電產業創新發展論壇》，論壇主題為「風電競價平價時代，技術革新引領新趨勢」，旨在組織國內風電行業專家、主流企業代表展開交流對話，探討風電新時代發展之路。

2019年8月，本公司與有關機構共同主辦《中國海上風電智能運維高峰論壇》，凸顯行業地位。本次論壇致力於借鑒國內外的先進運維技術經驗，結合國內實際情況，提供更適合國內海上風電運維的解決方案，促進先進技術和配套齊全的海上風電產業智能化運維的建立，開啟中外海上風電智能化運維發展合作新機遇，同時助力浙江創建清潔能源示範省。

本公司積極響應國家能源戰略，堅持生態優先，綠色發展，加強生態保護紅線項目排查整改，大力開展環水保三同時治理。同時，本公司嚴格履行建設美麗中國的社會責任，全力打造生態環保標桿工程。2019年，本公司內蒙古自治區烏海50兆瓦光伏基地項目榮獲「2019年度中國電力優質工程」；浙江省寧海一市風電場入選國家「70週年大型成就展」。

品牌推廣：榮譽與獎項

本公司始終堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則和「一次把事情做好」的核心價值觀，堅定不移走好高質量發展道路。

2019年，本公司持續打造優質項目精品工程：

2019年5月，本公司內蒙古自治區烏海50兆瓦光伏基地項目榮獲「2019年度中國電力優質工程」，該項目是全國首個榮獲「中國電力優質工程」的山地光伏發電項目，並分別獲得工程和生產兩項證書。

2019年8月，本公司榮獲2019年度中國質量協會質量技術獎優秀獎。本公司選送的山東省安丘黃皿山「風電場3×3×3網格式質量管理體系的建立與應用」課題項目，在全國各行各業800餘項參選作品中脫穎而出，該獎項是山東省電力行業唯一獲獎項目，也是本公司第一個質量技術獎。本公司繼續深入推進質量技術研究，持續提升工程建設項目質量管理水平，為本公司業務發展作出更大貢獻。

2019年8月，山東省安丘黃皿山風電場同時獲得2018年度電力行業優勝風電場稱號，獲5A級評定。本公司認真貫徹落實穩步提升場站對標優勢，通過對標找差距，充分發揮對標工作對提高公司經營管理水平的時效作用，以促進本公司生產運行工作長足、高效、安全、穩步發展。

2019年，本公司於資本市場獲得多項殊榮：

2019年5月，本公司在香港投資者關係協會(HKIRA)2019年第五屆投資者關係大獎中榮獲「最佳投資者關係(主席／行政總裁)」、「最佳投資者關係公司」及「最佳投資者會議」三項大獎，充分體現了本公司過往一年在香港資本市場的優異表現得到了各界肯定。本公司將持續維持與資本市場的緊密溝通，與投資者建立廣泛、穩定、有效的溝通渠道，繼續於投資者關係工作中做出卓越表現及貢獻，獲得更多投資者的認可與肯定。

2019年11月，本公司在香港獲頒授「InnoESG」獎項，反映出本公司的可持續發展計劃受到市場的關注和認可。「InnoESG」大獎由SocietyNext Foundation等多家企業聯合舉辦，選出對環境、社會和企業管治領域產生積極和正面影響的上市企業進行邀請，以表彰其對可持續發展舉措的支持和認可。本公司是唯一一家獲獎的發電商。

2019年12月，本公司獲香港上市公司商會與香港浸會大學公司管治與金融政策研究中心頒授「香港公司管治卓越獎」，反映出公司的企業管治機制受到市場的關注及肯定。本公司將維持高效、有序、透明、穩健的企業管治機制作為實現可持續發展的基礎，並透過制定規章制度，不斷強化內部管控、完善營運風險管理，形成核心競爭力，以應對日趨激烈的市場競爭。

四. 風險因素及風險管理

行業風險

本集團的電力項目位於中國及韓國，均已經歷且可能繼續經歷監管制度變動。政府法規影響我們電力項目營運的各個方面，包括發電量及發電時間、設定電價、電網監控合規、調度指令及環境保護。中國及韓國的監管制度變動可能影響（其中包括）調度政策、清潔及可再生能源及環境合規政策及電價，並可能導致更改設定電價程序或強制安裝昂貴設備及技術以減少環境污染物。

此外，太陽能項目高度依賴於太陽照度情況，而風電項目依賴於風力情況。極端的風力或天氣情況可能導致風電項目停工。不同季節及地理位置太陽照度情況及風力情況不同，且可能無法預知及無法控制。

燃料成本風險

本集團的非再生能源電力項目需要煤、石油及天然氣供應作為燃料。燃料成本佔我們的經營開支以及聯營公司的經營開支的一大部分。由於我們目前並無對沖燃料價格波動風險的舉措，我們的利潤最終受燃料成本影響的程度視乎我們轉嫁燃料成本予客戶的能力（如相關規管指引及我們就特定項目的購電協議條款所載）。燃料成本亦受發電量影響，原因是我們因規模經濟產生更多電量時燃煤及熱電聯產項目的煤炭消耗率下降。於中國，政府電價規定限制我們轉嫁燃料成本變動的能力。於韓國，我們的栗村一期電力項目可通過電價方案的燃料成本轉嫁條文將燃料價格波動風險轉嫁，栗村二期電力項目及大山一期電力項目按系統邊際價格收取費用，而有關費用受到市場供求所影響，故不一定能充分反映各電廠的燃料價格波幅。我們的多元化發電組合有助我們分散所面對使用單一發電來源的風險，特別是，我們的業務涉及多類燃料，可減低因個別燃料來源價格上漲或供應的風險。

利率風險

根據當前市場利率計算，我們以浮動利率計息的債務使我們面臨利率波動產生的利率風險。我們承擔債務責任以支持收購資產及一般公司用途，包括資本開支及營運資金需求。我們的一部分債務按浮動利率或可由貸方調整的利率計息。我們定期檢討浮息債務與定息債務之比率，並考慮到對溢利、利息覆蓋及現金流的潛在影響。

匯率風險

本公司的功能貨幣為美元，而我們的可呈報利潤受外幣匯率波動影響。我們主要以人民幣及韓元收取大部分來自我們項目的收入，其中部分兌換為外幣以(1)購買外國製造的設備及零件以用於維修及保養；(2)對若干合營公司進行投資或收購其他公司權益；(3)向我們的項目公司股東支付股息；及(4)償還未償還債務。我們管理及監察外幣的風險，以確保及時且有效地採取適當措施。

五. 未來展望

2020年，本公司將繼續堅持高質量、可持續發展的經營方針，確保實現年度經營目標，打好「十三五」收官戰，為「十四五」發展奠定良好基礎。

一方面，加快儲備優質資源，持續提升精益化管理水平：

(一) 積極應對行業發展新趨勢，提高優質資源獲取力度，主動謀劃大基地，堅定不移推進高質量、規模化可持續發展。

加大資源儲備力度，做好風電、光伏發電平價、競價等競爭性配置工作。

- (二) 全面提升工程管控能力，狠抓工程精細化管理，築牢安全防控意識，確保年度建設目標按期完成。

有序推進項目建設進程，聚焦大項目、重點項目，合理分配項目投運時間。

聚焦影響工程建設投運的關鍵設備產能供應、施工窗口期等關鍵工作，提前謀劃，合理部署，全力以赴完成年度項目投運任務。

- (三) 全面提升運維管理能力，持續強化設備治理能力，著力提高生產精益化管理，確保完成年度電量目標。

強化經營管控意識，提升精益化管理水平，聚焦市場化交易、度電成本等生產類財務重要指標。

持續強化設備治理力度，提升技術團隊管理能力，完善運維考核激勵機制，提升運維核心科研能力。

- (四) 全面提升成本管控能力，持續對標並挖潛優化，努力提質增效，打造成本領先、造價最優的核心競爭優勢。

- (五) 持續強化安全、合法合規、廉潔從業、資金管控、風險管控、信息化建設六大保障，進一步加強公司保障體系建設。

另一方面，持續深化改革，全面提升企業治理水平。本公司以改革創新為引領，推動「雙百行動」進程，加大制度建設和執行力度，健全現代企業制度，加速推進公司治理體系和治理能力建設，提升企業治理能力和管理水平。

報告期後事件

1. 於2020年1月20日，為遵守中國相關監管規定，我們在上海聯合產權交易所網站上作出初步信息披露，內容有關Meiya Jinqiao Power Limited（本公司全資附屬公司）有意透過上海聯合產權交易所的公開招標程序，將其於金橋合資公司持有的全部權益出售，相當於金橋合資公司權益總額的60%。
2. 於2020年2月28日，董事會接獲中廣核的通知，表示其現時正考慮一項利用其全資附屬公司中廣核能源國際（作為潛在要約人）以協議安排的方式將本公司私有化的建議，有關行動可能會導致本公司除牌（「可能私有化」）。有關可能私有化的詳情，請參閱本公司日期為2020年3月2日的公告。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2019年12月31日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購入、出售或贖回任何本公司的上市證券。

企業管治守則

截至2019年12月31日止年度，本公司一直遵守企業管治守則的所有守則條文。

遵守標準守則

本公司已採納一套自訂的董事進行證券交易的守則，本公司守則的規定並不比標準守則所訂的標準寬鬆，作為董事進行本公司證券交易的行為守則。

本公司已向董事作出具體查詢，而全體董事已書面確認彼等於截至2019年12月31日止年度一直遵守標準守則及本公司守則所訂有關董事進行證券交易的規定準則。

審閱未經審核全年業績

自2020年初開始，新型冠狀病毒(COVID-19)疫情爆發(「**疫情爆發**」)，並對中國所有省份造成不利影響。由於本集團於中國有重大業務經營(尤其是位於湖北省的一家附屬公司及聯營公司)，因此，本集團截至2019年12月31日止年度的全年業績的若干審核及報告程序將需要本公司核數師前往本集團成員公司及聯營公司的若干實地現場進行檢查及審閱原始文件。隨疫情爆發，中國多個省份的商業活動、運輸及政府服務停止或維持有限水平(「**限制**」)。因此，本公司核數師於按原定計劃完成若干審核及報告程序時遇到嚴重及實際困難，主要由於政府或地方當局為應付疫情爆發施加上述限制。

因此，截至本公告日期，本集團截至2019年12月31日止年度的全年業績的若干審核及報告程序尚未完成，故本公司及其核數師尚未能按上市規則第13.49(2)條的規定同意本集團截至2019年12月31日止年度的最終全年業績。

本公告所載未經審核全年業績乃經董事會(包括獨立非執行董事)及本公司審核委員會審閱及同意。

本集團截至2019年12月31日止年度未經審核財務報表中的以下項目可能存在不確定性，且須待本公司核數師最終同意後方告作實：

- (i) 綜合財務狀況表所載於聯營公司的權益約191百萬美元(佔總資產約4%)；及
- (ii) 綜合損益表所載攤佔聯營公司業績約32百萬美元(佔年內溢利約32%)。

不確定因素的原因為限制令本公司核數師無法於受影響地區進行檢查及審閱原始文件而導致缺少支持性證據。本公司核數師已執行其他程序以積極管理與限制有關的突發事件，因此，根據本公告日期董事會目前可得資料，董事會認為，本集團截至2019年12月31日止年度的未經審核財務報表所載於聯營公司的權益及攤佔聯營公司業績不太可能於本集團截至2019年12月31日止年度的經審核財務報表出現重大變動。

儘管存在上述不確定因素，基於本公告日期董事會目前可得資料，董事會目前預期本公告所載本集團未經審核財務業績所呈列的財務狀況與本集團截至2019年12月31日止年度的經審核全年業績所呈列的財務狀況之間將不會存在重大差異（如有）。

另行刊發公告

完成審核及報告程序後，本公司將就(i)經本公司核數師同意的截至2019年12月31日止年度經審核業績，以及與本公告所載未經審核全年業績相比的重大差異（如有）；(ii)即將舉行的應屆本公司股東週年大會的建議日期；及(iii)為釐定股東出席股東週年大會並於會上投票的權利而暫停辦理股份過戶登記手續的期間另行刊發公告。

此外，倘有其他與完成本集團截至2019年12月31日止年度的全年業績的審核及報告程序有關的其他重大進展，本公司將根據上市規則於有需要時另行刊發公告。

根據本公告日期董事會及本公司核數師可得的資料，並假設於(i)恢復商業活動、運輸及政府服務及(ii)解除或減輕本集團經營所在的多個中國省份（包括湖北省）的外遊及其他限制方面出現合理進展，預期本集團截至2019年12月31日止年度的經審核業績將於2020年4月30日或之前刊發。

末期股息

董事會不建議派付截至2019年12月31日止年度的任何末期股息。

刊登未經審核全年業績公告及年報

本未經審核全年業績公告登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.cgnne.com)。預期載有適用的上市規則規定的一切資料之本公司2019年度報告，將於2020年5月15日或之前寄發予股東及登載於上述網站。

本公告所載有關本集團全年業績的財務資料未經審核，且未經本公司核數師同意。股東及本公司潛在投資者於買賣本公司證券時務請審慎行事。

釋義

「董事會」	指	本公司董事會
「中廣核」	指	中國廣核集團有限公司，一家於中國成立的國有企業，為本公司的控股股東
「中廣核能源國際」	指	中國廣核能源國際控股有限公司，為中廣核於香港註冊成立的間接全資附屬有限責任公司，為本公司的直接股東
「本公司」	指	中國廣核新能源控股有限公司，一家於百慕達註冊成立的有限責任公司，其股份於聯交所主板上市
「本公司守則」	指	本公司董事進行證券交易的守則

「控股裝機容量」	指	僅為悉數綜合至綜合財務報表的項目公司的總裝機容量，計算包括悉數綜合至綜合財務報表的項目公司並被視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量。控股裝機容量不包括聯營公司的容量
「企業管治守則」	指	上市規則附錄十四內所載之企業管治守則及企業管治報告
「大山一期電力項目」	指	於韓國的507.0兆瓦燃油項目
「董事」	指	本公司董事
「國內生產總值」	指	國內生產總值
「本集團」	指	本公司及其不時的附屬公司
「吉瓦」	指	吉瓦，等於一百萬千瓦
「吉瓦時」	指	吉瓦時，或一百萬千瓦時。吉瓦時一般用以計量大型電力項目的年發電量
「港元」	指	港元，香港法定貨幣
「香港」	指	中國香港特別行政區
「金橋合資公司」	指	上海美亞金橋能源有限公司，一家以中外合資公司形式於中國成立的有限公司及為本公司的非全資附屬公司
「韓國」	指	大韓民國
「韓元」	指	韓元，韓國法定貨幣
「千瓦時」	指	千瓦時，電力行業使用的標準能源單位。一千瓦時即一台發電機在一小時內生產一千瓦的能量

「上市規則」	指	聯交所證券上市規則（經不時修訂）
「標準守則」	指	上市規則附錄十內所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則
「兆瓦」	指	兆瓦，或一百萬瓦，電力項目的裝機容量通常以兆瓦為單位表示
「國家發改委」	指	中國國家發展和改革委員會
「國家能源局」	指	中國國家能源局
「中國」	指	中華人民共和國，就本公告而言，不包括香港、中國澳門特別行政區及台灣
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「股份」	指	本公司股本中每股面值0.0001港元的普通股
「股東」	指	本公司股東
「聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「上海聯合 產權交易所」	指	上海聯合產權交易所
「太瓦時」	指	太瓦時，或一百萬兆瓦時。太瓦時一般用以計量一個地區或一個國家的年發電量
「美元」	指	美元，美利堅合眾國法定貨幣
「栗村一期電力項目」	指	於韓國的577.4兆瓦燃氣項目

「栗村二期電力項目」 指 於韓國的946.3兆瓦燃氣項目

「%」 指 百分比

承董事會命
中國廣核新能源控股有限公司
總裁兼執行董事
李亦倫

香港，2020年3月26日

於本公告日期，董事會由七名董事組成，包括：

主席兼非執行董事 : 陳遂先生

執行董事 : 李亦倫先生（總裁）及
張志武先生

非執行董事 : 邢平先生

獨立非執行董事 : 王民浩先生、
楊校生先生及
梁子正先生