

中广核  CGN

中國廣核新能源控股有限公司
CGN New Energy Holdings Co., Ltd.

(於百慕達註冊成立的有限公司)
股份代號：1811.HK

中期報告 2020



善用自然的能量



目錄

2	公司資料
6	財務及業務摘要
7	管理層討論與分析
25	其他資料
27	審閱報告
28	綜合損益及其他全面收益表
29	綜合財務狀況表
31	綜合權益變動表
32	簡明綜合現金流量表
33	未經審核中期財務報告附註

公司資料

註冊辦事處

Victoria Place
31 Victoria Street
Hamilton HM10
Bermuda

香港總部及主要營業地點

香港
灣仔
港灣道25號
海港中心15樓

香港聯合交易所有限公司股份代號

1811

公司網址

www.cgnne.com

董事會成員

主席兼非執行董事

陳 遂先生

執行董事

李亦倫先生 (總裁)
張志武先生 (於2020年1月22日獲委任)



公司資料

非執行董事

姚 威先生（於2020年1月22日辭任）
邢 平先生

獨立非執行董事

王民浩先生
楊校生先生
梁子正先生

審核委員會成員

梁子正先生（主席）
姚 威先生（於2020年1月22日辭任）
邢 平先生（於2020年1月22日獲委任）
楊校生先生

薪酬委員會成員

王民浩先生（主席）
邢 平先生
楊校生先生

公司資料

提名委員會成員

陳 遂先生 (主席)
王民浩先生
楊校生先生

投資與風險管理委員會成員

姚 威先生 (主席) (於2020年1月22日辭任)
邢 平先生 (主席) (於2020年1月22日獲委任)
楊校生先生
梁子正先生 (於2020年1月22日獲委任)

公司秘書

李 健先生

授權代表

李亦倫先生 (黃振昌先生為其替任人士)
李 健先生

法律顧問

香港法律

安睿順德倫國際律師事務所
香港
鰂魚涌
英皇道979號
太古坊
太古坊一座37樓

核數師

畢馬威會計師事務所
根據《財務匯報局條例》註冊的公眾利益實體核數師
香港中環
遮打道10號
太子大廈8樓



公司資料

主要股份過戶登記處

MUFG Fund Services (Bermuda) Limited
4th Floor
North Cedar House
41 Cedar Avenue
Hamilton HM12
Bermuda

香港股份過戶登記分處

卓佳證券登記有限公司
香港
皇后大道東183號
合和中心54樓

主要往來銀行

中國工商銀行(亞洲)有限公司
香港
花園道3號
中國工商銀行大廈34樓

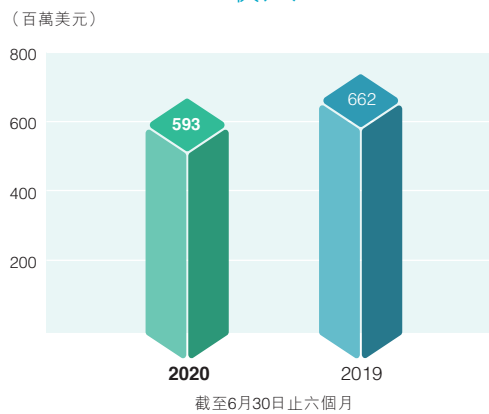
中國銀行(香港)有限公司
香港
花園道1號
中銀大廈9樓

國家開發銀行股份有限公司香港分行
香港
中環
港景街1號
國際金融中心一期33樓
3307-3315室

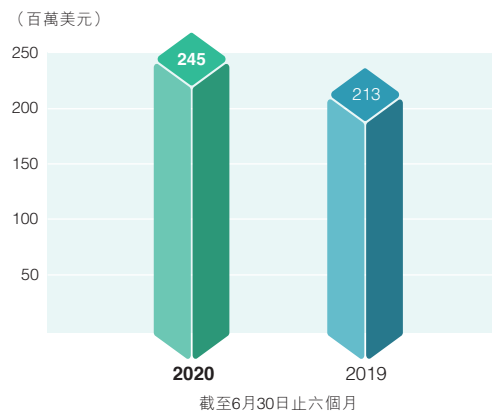
渣打銀行(香港)有限公司
香港
德輔道中4-4A號
渣打銀行大廈13樓

財務及業務摘要

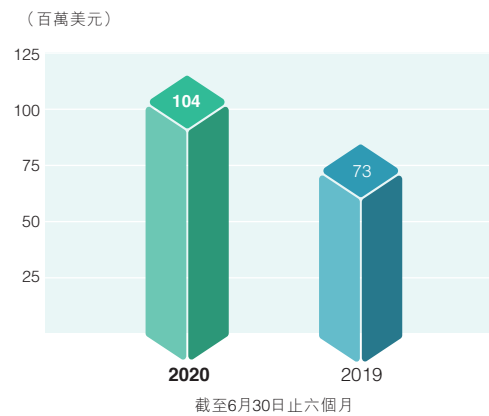
收入



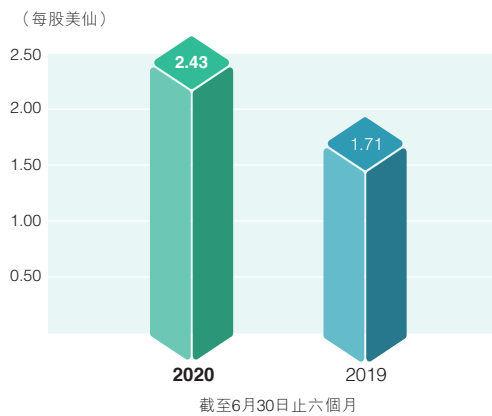
EBITDA⁽¹⁾



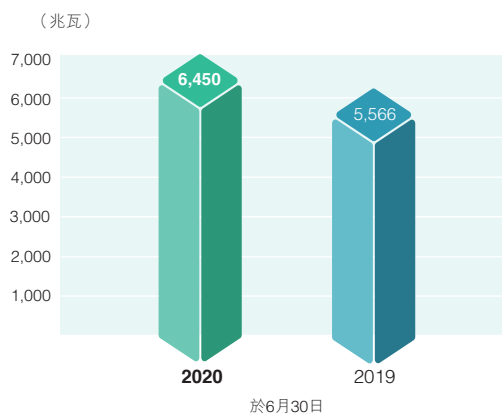
歸屬本公司擁有人淨利潤



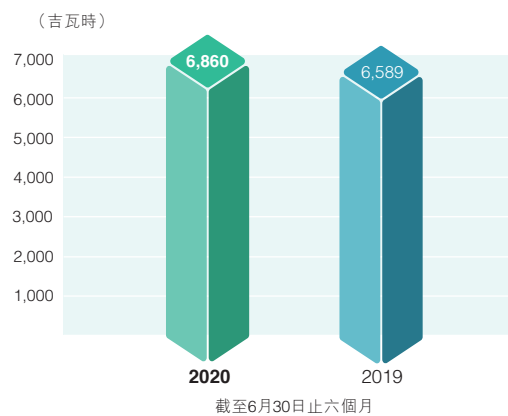
每股收益



權益裝機容量



發電量



附註：

1. EBITDA 定義為經營溢利加折舊與攤銷。

管理層討論與分析

一. 行業概覽

2020年上半年，中國電力供需總體平衡，全社會用電量與去年相比基本持平。2020年1至6月份，全社會用電量3,354.7太瓦時，同比減少1.3%。

中國電力結構延續綠色低碳發展態勢，非化石能源發電量進一步增加。全國風電及太陽能2020年1至6月份發電量分別為237.9太瓦時和127.8太瓦時，同比分別增長10.9%和20.0%。



貴州省貞豐二期光伏項目



河南省蘭考儀封風電項目



管理層討論與分析

中國風電、光伏行業已從規模化轉向高質量發展，「十四五」期間實現風電、光伏全面平價是當下行業發展的主要任務。

2020年光伏電價政策正式出台。2020年3月，中國國家發展和改革委員會（「**國家發改委**」）發佈《關於2020年光伏發電上網電價政策有關事項的通知》，明確了2020年光伏發電上網電價政策，各個資源區指導電價進一步降低。2020年風電電價政策已在國家發改委2019年5月發佈的《關於完善風電上網電價政策的通知》中予以明確。

2020年3月，中國國家能源局（「**國家能源局**」）發佈《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，政策總體延續了2019年風光建設思路，競價規則、電價修正方案、項目申報條件均沿用2019年方法，同樣優先推進平價上網項目、落實消納送出條件。

2020年，可再生能源電力消納責任權重（配額制）正式實施。2020年6月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於印發各省級行政區域2020年可再生能源電力消納責任權重的通知》，消納責任權重的測算充分考慮新冠肺炎疫情的影響，並確保能實現今年非化石能源佔比目標。

2020年新能源行業政策基本延續去年的政策導向，但新冠肺炎疫情引發的外部環境不確定性對投資企業的戰略佈局、項目開發、工程建設、生產運維等產生重大影響。而可再生能源補貼進一步退坡，對項目資源稟賦和成本管控提出了更高的要求。

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。隨着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。

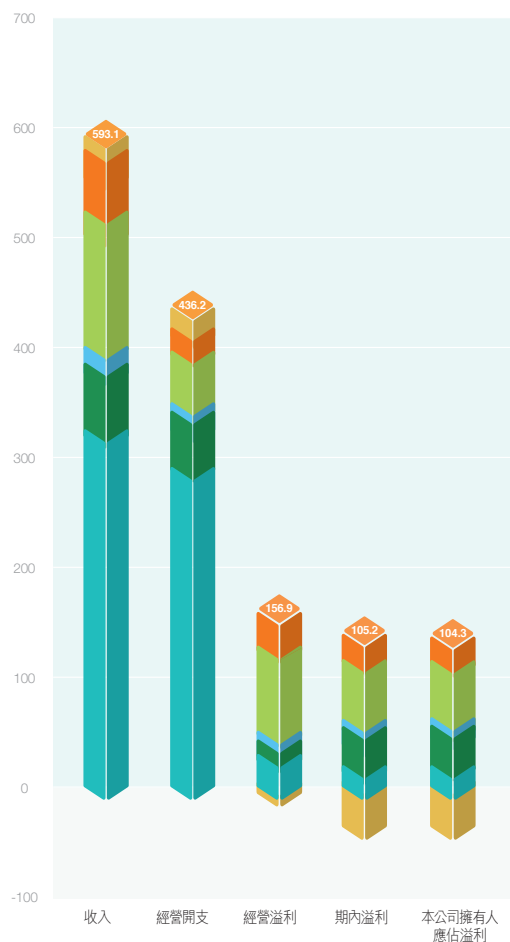
管理層討論與分析

二. 業務回顧

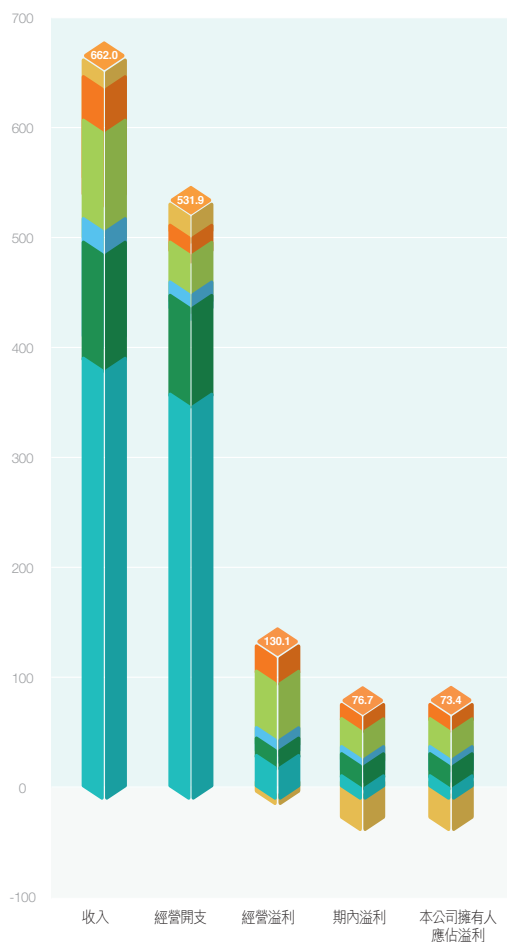
中國廣核新能源控股有限公司（「本公司」）及其附屬公司（「本集團」）的資產組合包括位於中國及韓國電力市場的風電、太陽能、燃氣、燃煤、燃油、水電、熱電聯產及燃料電池發電項目，在中國的業務分佈17個省份、兩個自治區及一個直轄市，地理分佈廣泛，業務範圍多元。截至2020年6月30日，中國及韓國分別約佔本集團權益裝機容量6,449.9兆瓦的68.1%及31.9%。清潔及可再生能源項目（即風電、太陽能、燃氣、水電及燃料電池項目）佔我們權益裝機容量的73.1%；傳統能源項目（即燃煤、燃油和熱電聯產項目）佔我們權益裝機容量的26.9%。

下表載列本集團的業績（按燃料種類分類）：

百萬美元
截至2020年6月30日
止六個月



百萬美元
截至2019年6月30日
止六個月



管理層討論與分析

韓國燃氣及燃油項目

2020年上半年，韓國燃氣廠的利用小時由2,168小時增加至2,213小時，主要由於清潔能源的較高需求所導致的較高電力需求所致。本公司擁有人應佔溢利由16.4百萬美元增加至19.9百萬美元，主要歸因於期內發電量及成本控制有所改善。

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目

2020年上半年，本集團經營溢利由16.1百萬美元減至9.0百萬美元是主要由於河南省南陽普光燃煤項目因持續乾旱及當地供水受限，自2019年12月31日起暫停生產所致。期內溢利由28.5百萬美元大幅增加至35.5百萬美元是主要由於出售金橋合營企業的一次性收益18.1百萬美元所致。

管理層討論與分析

中國風電項目

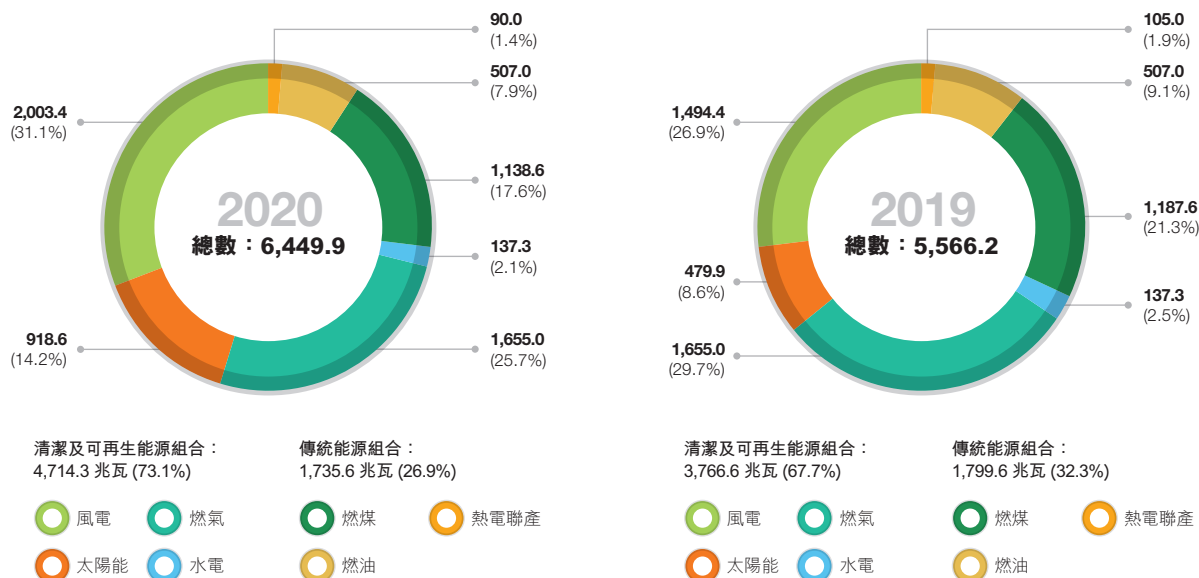
自2019年下半年開始，本集團新增風電項目權益裝機容量為509.0兆瓦。收入增加主要由於2020年上半年新增風電項目貢獻32.8百萬美元所致。由於成本控制措施到位及新增風電項目的影響，經營溢利於2020年上半年上升至76.1百萬美元。

中國太陽能項目

自2019年下半年開始，本集團新增的權益裝機容量為438.7兆瓦，為2020年上半年貢獻12.4百萬美元收入。新增太陽能項目影響顯著，致2020年上半年經營溢利大幅上升至35.2百萬美元，較2019年上半年的23.4百萬美元增加11.8百萬美元。

裝機容量

本集團發電資產於2020年6月30日及2019年6月30日的權益裝機容量按燃料類型分類載列如下（兆瓦）：



截至2020年6月30日，本集團權益裝機容量達6,449.9兆瓦，同比增加883.7兆瓦或15.9%，其中風電權益裝機容量2,003.4兆瓦，同比增加509.0兆瓦或34.1%；太陽能權益裝機容量918.6兆瓦，同比增長438.7兆瓦或91.4%。截至2020年6月30日，本集團發電廠的控股裝機容量達到5,802.4兆瓦。

管理層討論與分析

項目新增

本集團在做好新冠肺炎疫情常態化防控的同時，面對環保政策趨嚴、搶裝潮持續疊加影響的態勢，工程建設始終堅持以安全與效益並重，嚴守安全底線。

風電業務發展方面，2019年下半年及2020年上半年，本公司新增風電裝機容量分別為439.0兆瓦及119.6兆瓦，包括(1)河南省許昌鄧陵79.2兆瓦及永城漢興50.0兆瓦兩個風電項目；(2)河南省沈丘趙德營10.0兆瓦及沈丘范營10.0兆瓦兩個分散式風電項目；(3)河南省蘭考儀封94.6兆瓦集中式風電項目；(4)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；(5)山東省樂陵朱集39.6兆瓦風電項目；(6)江蘇省廣洋湖101.2兆瓦風電項目；(7)湖南省益陽七里松25.0兆瓦風電項目。

太陽能業務發展方面，2019年下半年及2020年上半年，本公司新增太陽能裝機容量分別為394.4兆瓦及44.3兆瓦，包括(1)海南省文昌立洋新增3.2兆瓦、安徽省定遠一期30.0兆瓦及當塗260.0兆瓦三個漁光互補光伏項目；(2)內蒙古自治區天澤30.0兆瓦光伏項目；(3)湖南省湘電新增2.18兆瓦、福建省福船一帆8.9兆瓦、陝西省延安機場新增0.114兆瓦及海南省國投洋浦港4.3兆瓦四個屋頂分佈式光伏項目；(4)甘肅省酒泉60.0兆瓦微網光伏項目；(5)貴州省貞豐二期40.0兆瓦光伏項目。

2019年下半年，本集團位於江蘇省的南通熱電聯產項目完成擴建裝機後，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年下半年，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。此外，由於上海直轄市金橋開發區正加快實施「二次開發、跨越發展」新戰略，區內生產性企業將減少，本集團於2020年上半年適時出售了位於上海直轄市的金橋蒸汽項目，其總裝機容量為240噸／小時。

陸上前期項目開發

2020年，風電和光伏行業即將開啟全面平價上網時代，受新冠肺炎疫情影響，電力供需格局發生變化，新能源項目投資明顯縮水，平價競價項目申報滯後。面對政策頻出，競爭更為激烈的外部環境，本公司以平價競價為中心，主動出擊、全面統籌，對外不斷加強與戰略合作夥伴攜手破局，對內不斷加強精益協同。預計2020年，新增投產容量保持穩定增長。

管理層討論與分析

海上風電

2020年1月，中國財政部、國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》，上述意見明確：自2020年起，新增海上風電項目不再納入中央財政補貼範圍，按規定完成核准（備案）並於2021年12月31日前全容量併網的存量海上風電項目，按相應電價政策給予補貼。受新增項目停止補貼以及「十三五」風電規劃容量限制的影響，2020年海上風電將以存量項目建設為主，新增核准項目容量非常有限。

近年來，本公司穩步推進海上風電業務，並根據國家政策及公司的整體戰略，提前謀劃，制定了合理的項目開工建設時序，使本公司收益最大化。

電力生產

下表載列本集團項目的發電量（吉瓦時）：

	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
中國風電項目	2,232.1	1,565.2
中國太陽能項目	644.9	419.3
中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目	169.2	793.9
中國水電項目	390.1	472.9
韓國燃氣項目	3,423.3	3,337.6
總計	6,859.6	6,588.9

2020年上半年，本公司總體安全生產形勢平穩，設備治理效果及設備運行水平進一步提升。本公司奮力推進電力營銷工作，制定自有電站市場化交易、外部購售電、綠證交易等電力營銷相關各項重點工作，對交易電量及電價進行研判，為本公司保持高質量可持續發展奠定堅實的基礎。本公司密切關注行業政策變化，深入分析參股各省電力交易機構，積極參與電力市場交易，穩定市場交易價格，實現風電、光伏整體利用小時數較行業小時數提升。

截至2020年6月30日止六個月，本集團綜合發電項目的發電量達6,859.6吉瓦時，較截至2019年6月30日止六個月的6,588.9吉瓦時增加4.1%。發電量增加主要由於來自風電及太陽能新增裝機容量的發電量增加所致。其中風電項目及太陽能項目發電量分別為2,232.1吉瓦時及644.9吉瓦時，增長率分別為42.6%及53.8%。

管理層討論與分析

中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目發電量為169.2吉瓦時，比2019年同期減少78.7%，主要由於河南省南陽普光燃煤項目因持續乾旱及當地供水受限，自2019年12月31日起暫停生產所致。

本集團出售的蒸汽總量為1,744,000噸，較截至2019年6月30日止六個月輕微增加0.6%。

下表載列本集團的電力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6月30日止六個月	
	2020年	2019年
中國風電項目 ⁽²⁾	1,005	1,065
中國太陽能項目 ⁽³⁾	697	777
中國燃煤項目 ⁽⁴⁾	2,020	2,443
中國熱電聯產項目 ⁽⁵⁾	2,682	1,998
中國水電項目 ⁽⁶⁾	1,991	2,408
韓國燃氣項目 ⁽⁷⁾	2,213	2,168

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) 在山東省、浙江省、甘肅省、河南省、青海省、河北省、山西省、江蘇省及湖南省所營運中國風電項目於2020年上半年的平均利用小時分別為1,181小時、743小時、910小時、1,004小時、836小時、1,228小時、970小時、1,458小時及1,086小時。中國風電項目的平均利用小時輕微下降，乃由於2020年上半年可用風資源不穩定。
- (3) 於2020年上半年，於中國西部地區、中部地區及東部地區所營運中國太陽能項目的平均利用小時分別為817小時、554小時及592小時。中國太陽能項目的平均利用小時有所下降，主要由於西部地區可用光資源不穩定。
- (4) 中國燃煤項目於2020年上半年的平均利用小時有所下降，乃由於位於湖北省的聯營公司因於該期間新冠肺炎疫情而暫停生產，導致發電量減少。
- (5) 經扣除自2019年4月起關停的一項生產率下降的中國熱電聯產項目的因素後，中國熱電聯產項目於2020年上半年的整體利用小時有所上升。
- (6) 中國水電項目於2020年上半年的平均利用小時大幅下降，主要由於受來水流量減少情況影響，導致發電量減少。
- (7) 韓國燃氣項目的平均利用小時略有上升，主要由於韓國清潔能源需求上升令栗村一期電力項目及栗村二期電力項目的發電量增加所致。

管理層討論與分析

下表載列在所述期間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－電力（含增值稅）⁽¹⁾

	單位	截至6月30日止六個月	
		2020年	2019年
中國風電項目	每千瓦時人民幣	0.50	0.49
中國太陽能項目 ⁽²⁾	每千瓦時人民幣	0.71	0.84
中國燃煤項目	每千瓦時人民幣	0.43	0.44
中國熱電聯產項目 ⁽³⁾	每千瓦時人民幣	0.47	0.48
中國水電項目 ⁽⁴⁾	每千瓦時人民幣	0.32	0.33
韓國燃氣項目 ⁽⁵⁾	每千瓦時韓圓	107.12	126.86
加權平均汽價－蒸汽（含增值稅）⁽¹⁾			
中國熱電聯產項目 ⁽⁶⁾	每噸人民幣	207.33	225.45

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) 中國太陽能項目的加權平均電價於2020年上半年下降，乃由於電量競價交易競爭激烈所致。此外，新增太陽能項目的電價一般較低，因此使加權平均電價下降。
- (3) 中國熱電聯產項目的加權平均電價不包括蒸汽價格。
- (4) 我們的中國水電項目的加權平均電價於2020年維持穩定。
- (5) 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於2020年上半年下降，與同期內韓國天然氣價格下降相符。
- (6) 蒸汽的加權平均價格於2020年上半年下降，與同期內中國天然氣價格下跌相符。

管理層討論與分析

下表載列在所述期間適用於我們中國及韓國的項目的加權平均天然氣及標準煤價格（不含增值稅）：

	單位	截至6月30日止六個月	
		2020年	2019年
中國加權平均標準煤價格 ⁽¹⁾⁽²⁾	每噸人民幣	738.78	815.47
韓國加權平均天然氣價格 ⁽¹⁾⁽³⁾	每標準立方米韓圓	502.84	613.42

附註：

- (1) 加權平均標準煤價格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) 2020年上半年的中國加權平均標準煤價格較2019年上半年下降，此乃因為市場煤價下跌所致。
- (3) 2020年上半年，我們的韓國加權平均天然氣價格較2019年上半年下跌，原因是日本原油進口報關價格下跌，有關價格以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容許我們合法將電價的燃料成本波幅轉嫁客戶。

管理層討論與分析

三. 經營業績及分析

2020年上半年，本集團的收入為593.1百萬美元，較2019年上半年的662.0百萬美元下跌10.4%。本公司擁有人應佔溢利為104.3百萬美元，較2019年上半年的73.4百萬美元上升30.9百萬美元或42.1%。

2020年上半年，本集團的期內溢利為105.2百萬美元，較2019年上半年的76.7百萬美元上升28.5百萬美元或37.2%。

收入

2020年上半年，本集團的收入為593.1百萬美元，較2019年上半年的662.0百萬美元下跌10.4%。來自韓國的收入為325.8百萬美元，較2019年上半年的391.2百萬美元下跌16.7%。收入減少主要是由於韓國燃氣價格下跌使栗村一期及二期電力項目的加權平均電價下跌所致。

2020年上半年，來自中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目的收入為60.5百萬美元，較2019年上半年的106.4百萬美元下跌43.1%，主要是由於河南省南陽普光燃煤項目因持續乾旱及當地供水受限，自2019年12月31日起暫停生產所致。來自中國風電及太陽能項目的收入為179.1百萬美元，較2019年上半年的128.7百萬美元上升39.2%，主要是由於新增裝機容量所致。

有關本集團收入及分部資料的更多資料，請參閱未經審核中期財務報告附註之附註3。

經營開支

2020年上半年，本集團的經營開支為436.2百萬美元，較2019年上半年的531.9百萬美元減少18.0%。經營開支減少主要是由於我們的栗村一期及二期電力項目的天然氣價格及天然氣成本大幅下降所致。此外，中國燃煤、熱電聯產及燃氣項目的煤價及煤炭消耗量均大幅下跌導致經營開支整體減少。

經營溢利

2020年上半年，本集團的經營溢利（相當於收入減經營開支）為156.9百萬美元，較2019年上半年的130.0百萬美元上升26.9百萬美元或20.7%。經營溢利增加主要是由於新增風電及太陽能項目的貢獻所致。

其他收入

本集團的其他收入主要為利息收入、政府補助金及增值稅退稅。2020年上半年，本集團的其他收入為6.3百萬美元，較2019年上半年的7.9百萬美元減少1.6百萬美元。

管理層討論與分析

財務費用

2020年上半年，本集團的財務費用為70.3百萬美元，較2019年上半年的59.7百萬美元增加17.8%。財務費用增加主要是由於銀行借貸及同系附屬公司貸款的加權平均餘額增加所致。

攤佔聯營公司業績

2020年上半年，攤佔聯營公司業績為13.0百萬美元，較2019年上半年的17.5百萬美元減少4.5百萬美元。聯營公司溢利減少主要是由於期內位於湖北省的電廠因新冠肺炎疫情導致生產暫停，有關電廠現時已恢復生產。

出售一家附屬公司的收益

於2020年5月12日，本集團透過上海聯合產權交易所的公開招標程序出售其於上海美亞金橋能源有限公司（「金橋合營企業」）的全部股權，佔金橋合營企業總股權的60%，代價為人民幣155,800,000元（相當於22,023,000美元）。該出售於2020年5月12日完成，當時本集團出售其於金橋合營企業的所有股權，同時也確認有關出售的收益18,135,000美元。

所得稅開支

2020年上半年，本集團的所得稅開支為18.8百萬美元，較2019年上半年的19.0百萬美元減少0.2百萬美元。

流動資金及資金來源

本集團的銀行結餘及現金由2019年12月31日的384.1百萬美元輕微減少至2020年6月30日的323.1百萬美元，主要是由於該期間融資活動產生的現金被投資活動所用現金抵銷所致。

淨債務／權益比率

本集團的淨債務／權益比率由2019年12月31日的3.29上升至2020年6月30日的3.62，此乃由於銀行借貸及同系附屬公司貸款增加導致淨債務（相當於總債務減可動用現金）增加所致。

中期股息

董事會決議不宣派截至2020年6月30日止六個月之中期股息。

管理層討論與分析

每股盈利

	截至6月30日止六個月	
	2020年 美仙	2019年 美仙
每股基本及攤薄盈利—以期內普通股數量計算	2.43	1.71
	千美元	千美元
用於計算每股基本及攤薄盈利的盈利（本公司擁有人應佔期內溢利）	104,253	73,373
	千股	千股
用於計算每股基本及攤薄盈利的普通股數量	4,290,824	4,290,824

貿易應收賬款

	於	
	2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
貿易應收賬款—客戶合約	375,704	327,831
減：信貸虧損撥備	(529)	(536)
	375,175	327,295

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	
	2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
0至60日	133,228	140,573
61至90日	19,479	9,874
91至120日	16,460	10,913
121至180日	18,078	18,005
180日以上	187,930	147,930
	375,175	327,295

管理層討論與分析

貿易應付賬款

以下載列於報告期末按發票日期呈列的貿易應付賬款的賬齡分析。

	於	
	2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
0至60日	111,588	82,787
61至90日	18	73,365
90日以上	2,296	86,619
總計	113,902	242,771

截至2020年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為29日（2019年12月31日：39日）。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付賬款均可於信貸期內結清。

財務狀況

非流動資產由2019年12月31日的4,384.0百萬美元增加至2020年6月30日的4,838.4百萬美元，有關增加主要是由於截至2020年6月30日止六個月添置物業、廠房及設備及其他非流動資產所致。

流動資產由2019年12月31日的995.2百萬美元增加至2020年6月30日的1,017.6百萬美元，有關增加主要是由於貿易應收賬款、其他應收款項及預付款項增加所致。

流動負債由2019年12月31日的1,559.4百萬美元減少至2020年6月30日的1,549.5百萬美元，主要是由於貿易應付賬款減少所致。

非流動負債由2019年12月31日的2,810.3百萬美元增加至2020年6月30日的3,234.5百萬美元，主要是由於長期銀行借貸增加所致。

管理層討論與分析

銀行借貸

本集團的總銀行借貸由2019年12月31日的2,597.9百萬美元增加至2020年6月30日的3,056.3百萬美元。銀行借貸的詳情如下：

	於 2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
有抵押	2,472,837	2,189,360
無抵押	583,467	408,537
	3,056,304	2,597,897
銀行借貸到期情況如下：		
一年內	645,981	576,214
一年以上但不超過兩年	336,829	315,074
兩年以上但不超過五年	783,740	648,395
五年以上	1,289,754	1,058,214
	3,056,304	2,597,897
減：流動負債下顯示一年內到期結算的款項	(645,981)	(576,214)
一年後到期結算的款項	2,410,323	2,021,683

於報告期末的所有銀行借貸以各集團實體的功能貨幣計值，包括人民幣、美元及韓圓。固定利率及浮動利率的銀行借貸分析如下：

	於 2020年 6月30日 千美元	2019年 12月31日 千美元
固定利率	1,256,751	673,859
浮動利率	1,799,553	1,924,038
	3,056,304	2,597,897

於2020年6月30日，本集團未動用的銀行信貸額度為2,906.8百萬美元。有關本集團銀行借貸的更多資料，請參閱未經審核中期財務報告附註之附註15。

管理層討論與分析

同系附屬公司貸款

於2020年6月30日，該等款項指(i)來自本公司的同系附屬公司中廣核財務有限責任公司（「中廣核財務」）的貸款人民幣251,500,000元（相當於35,550,000美元）（2019年12月31日：無），其以收取應收電費的權利作抵押，按全國銀行間同業拆借中心公佈的人民幣貸款優惠利率減年利率0.39%計息及須於2040年償還；(ii)來自中廣核財務的貸款人民幣1,700,000,000元（相當於240,300,000美元）（2019年12月31日：人民幣1,600,000,000元，相當於229,351,000美元），其為無抵押、按3.60%的年利率計息及須於2020年12月償還；(iii)來自本公司的同系附屬公司中廣核風電有限公司的貸款人民幣1,200,000,000元（相當於169,623,000美元）（2019年12月31日：人民幣1,000,000,000元，相當於143,345,000美元），其為無抵押、按3.92%的年利率計息及須於2020年12月償還；(iv)來自本公司的同系附屬公司中廣核華盛投資有限公司的貸款250,000,000美元（2019年12月31日：250,000,000美元），其為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息另加1.3%的年利率計息及須於2021年8月償還；及(v)來自中國清潔能源開發有限公司的貸款450,000,000美元（2019年12月31日：450,000,000美元），其為無抵押、按4.5%的年利率計息及須於2025年償還。

資本開支

本集團的資本開支由2019年上半年的233.9百萬美元增加101.7百萬美元至2020年上半年的335.6百萬美元，乃主要由於風電和太陽能項目及韓國生物質能源項目產生的資本開支增加所致。

或然負債

於2020年6月30日及2019年12月31日，本集團並無任何重大的或然負債。

抵押資產

本集團已抵押若干物業、廠房及設備、貿易應收賬款、使用權資產、合同資產以及銀行存款，以取得授予本集團的信貸融資。於2020年6月30日，本集團抵押資產的賬面總值為3,547.4百萬美元。

僱員及薪酬政策

於2020年6月30日，本集團的全職僱員人數約1,783人，大部份駐於中國。本集團向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（主要為界定供款計劃）保障。本集團須根據中國法律規定，按中國各城市監管規定於不同計劃按照僱員平均薪酬若干百分比作出供款。中國政府直接負責向該等僱員支付福利。

在香港，本集團參與了根據強制性公積金計劃條例（香港法例第485章）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%，而本集團按照僱員各自的基本月薪的10.0%作出供款。

在韓國，根據法律，本集團須向國民年金作出僱員平均月薪4.5%的供款、3.335%的國民健康保險（國民健康保險供款的10.25%為長期護理保險）、1.05%的失業保險、1.09%（首爾辦事處）/0.833%（栗村）/0.833%（大山）的工業意外賠償保險及0.06%的工資索賠擔保基金。

管理層討論與分析

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圓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。

管理層討論與分析

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，本公司通過各項舉措加快推進全壽命週期關鍵業務環節優化，持續提升度電成本核心競爭力：

- (一) 精準把握市場動態、全面多路徑開展項目開發。結合土地、資源、市場、電網等因素，開展大基地項目開發整體策劃；做好平價、競價項目申報，持續開展工作總結和復盤，反饋至設計、工程等關鍵環節，精準完善市場開發戰略地圖。
- (二) 確保工程建設進度。推進競價和平價項目前期工作，加緊排產、實現開工，高度關注網建送出、接入系統進展，完成項目投運任務。
- (三) 確保多發增發電量。強化質量指標偏差管理，用好功率預測系統，合理安排定檢、設備整治等計劃，做好電量交易規劃和策略應對，多發電量。完善數據質量管理，提升集控自主接入和信息化日常維護，以業務需求為中心完成智慧化的解決方案，加快推進「數字化轉型」。
- (四) 提高電力交易水平。精準研判、量價齊抓，調整交易比重，利用規則爭取優先發電，制定最優交易策略。加強重點限電區域跟蹤分析，針對性制定降低各場站限電損失策略，持續開拓外部購售電市場。
- (五) 加強企業保障體系建設。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。

另一方面，持續深化改革，全面提升企業經營管理水平。本公司以改革創新為引領，推動「雙百行動」進程，「三能」改革已全程落地執行，混合所有制改革取得階段性成果，將持續深化改革，進一步完善經營管理和治理體系，優化市場化人力資源管理機制，促進本公司實現高質量發展。

報告期後事件

於2020年6月30日後，概無影響本集團之重要事項或交易。

其他資料

企業管治守則

於截至2020年6月30日止六個月內，本公司一直遵守香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載之《企業管治守則》（「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（「守則」），該守則的規定並不比上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「標準守則」）所訂的標準寬鬆，作為本公司董事（「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2020年6月30日止六個月一直遵守標準守則及守則所訂有關董事進行證券交易的規定準則。

中期業績的審閱

本公司審核委員會及本公司核數師畢馬威會計師事務所已審閱本集團截至2020年6月30日止六個月的中期業績及未經審核綜合中期財務報告。

董事或最高行政人員於證券的權益及淡倉

於2020年6月30日，概無董事及／或本公司最高行政人員於本公司股份（「股份」）、本公司及其相聯法團（定義見證券及期貨條例（「證券及期貨條例」）第XV部）的相關股份或債權證中，擁有須(i)根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部須通知本公司及聯交所（包括董事及最高行政人員根據證券及期貨條例有關條文被假設或視為擁有的權益及淡倉）；(ii)根據證券及期貨條例第352條須記入本公司存置的登記冊；或(iii)根據標準守則條文通知本公司及聯交所的任何權益及淡倉。

主要股東權益

就董事及本公司最高行政人員所知，截至2020年6月30日，以下人士（董事及本公司最高行政人員除外）於本公司的股份或相關股份中擁有或被假設或視為擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及第3分部規定向本公司及香港聯交所披露，或本公司根據證券及期貨條例第336條須存置的登記冊所記錄的權益或淡倉：

名稱	身份／權益性質	股份數目	持股概約百分比
中國廣核集團有限公司（「中廣核」） ⁽¹⁾⁽²⁾⁽³⁾	受控法團權益（好倉）	3,101,800,000	72.29%
中廣核國際有限公司（「中廣核國際」） ⁽¹⁾⁽²⁾	受控法團權益（好倉）	3,101,800,000	72.29%
中國廣核能源國際有限公司（「中廣核能源國際」） ⁽¹⁾⁽²⁾	實益擁有人（好倉）	3,101,800,000	72.29%

其他資料

附註：

- (1) 中廣核透過其全資附屬公司中廣核國際間接持有中廣核能源國際已發行股本的100%，而中廣核能源國際直接持有本公司已發行股本約72.29%。因此，中廣核被視為擁有中廣核能源國際持有的所有股份中的權益。
- (2) 中廣核國際直接持有中廣核能源國際已發行股本的70.59%，而中廣核能源國際直接持有本公司已發行股本約72.29%，中廣核國際同時通過其全資附屬公司Gold Sky Capital Limited間接持有中廣核能源國際已發行股本的29.41%。因此，中廣核國際被視為擁有中廣核能源國際持有的所有股份中的權益。
- (3) 除於本公司2019年年報「董事及總經理部成員簡歷」一節所披露者外，截至本報告日期，概無董事兼任其他公司的董事或僱員，而該公司於股份或相關股份中擁有須遵照證券及期貨條例第XV部第2及3分部的規定向本公司及聯交所作出披露的權益或淡倉。

董事資料的變動

於2020年6月30日止六個月期間，概無董事的變更資料須根據上市規則第13.51(B)(1)條規定予以披露。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2020年6月30日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司的上市證券。

購股權計劃

於2020年6月30日，根據本公司於2015年11月24日採納的購股權計劃，並無未行使購股權。

可能私有化

於2020年2月28日，董事會接獲本公司間接控股股東中廣核的通知，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。

審閱報告



致中國廣核新能源控股有限公司董事會
(於百慕達註冊成立的有限公司)

引言

我們已審閱載於第28至48頁的中國廣核新能源控股有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(統稱「貴集團」)的中期財務報告,其中包括於2020年6月30日的綜合財務狀況表,以及截至該日止六個月期間的相關綜合損益及其他全面收益表、權益變動表及簡明綜合現金流量表與說明附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定,中期財務資料報告的編製須符合當中訂明的相關條文,以及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號中期財務報告(「國際會計準則第34號」)。董事須負責根據國際會計準則第34號編製及呈列該等中期財務報告。

我們的責任則是根據我們的審閱結果,對該等中期財務報告作出結論,並按照我們雙方所協定的委聘條款,僅向全體董事匯報,除此之外別無其他目的。我們概不會就本報告的內容向任何其他人士負責或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱工作準則第2410號實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱進行審閱。審閱中期財務報告包括主要向負責財務及會計事宜之人員作出查詢,並進行分析性及其他審閱程序。審閱的範圍遠小於根據香港審計準則進行的審核範圍,故不能令我們可保證我們能知悉在審核中可能發現的所有重大事項。因此,我們不會發表審核意見。

結論

根據我們的審閱工作,我們並無發現任何事項,令我們相信於2020年6月30日的中期財務報告在所有重大方面沒有根據國際會計準則第34號的規定編製。

畢馬威會計師事務所
執業會計師

香港中環
遮打道10號
太子大廈8樓
2020年8月28日

綜合損益及其他全面收益表

截至2020年6月30日止六個月

		截至6月30日止六個月	
	附註	2020年 千美元 (未經審核)	2019年 千美元 (未經審核)
收入	3	593,110	661,960
經營開支：			
煤炭、石油及天然氣		269,786	369,733
物業、廠房及設備折舊		84,734	80,171
維修及保養		18,576	17,853
員工成本		36,301	35,177
其他		26,791	28,982
經營開支總額		436,188	531,916
經營溢利		156,922	130,044
其他收入		6,304	7,939
其他收益及虧損		(1)	(74)
財務費用		(70,324)	(59,731)
攤佔聯營公司業績		12,958	17,496
出售一家附屬公司之收益	20	18,135	—
除稅前溢利		123,994	95,674
所得稅開支	4	(18,790)	(18,950)
期內溢利	5	105,204	76,724
其他全面(開支)收入			
其後已／可重新分類至損益的項目：			
換算海外業務產生之匯兌差額		(38,545)	(24,464)
指定為現金流量對沖之對沖工具之公允價值收益	17	1,719	12,822
對沖工具公允價值收益產生的遞延稅項開支	17	(416)	(3,103)
對轉入損益的款項進行重新分類調整			
—撥回對沖儲備		(58)	(62)
—撥回對沖儲備產生的遞延稅項抵免		13	15
—出售一家附屬公司後撥回換算儲備累計收益至損益	20	(2,198)	—
期內其他全面開支		(39,485)	(14,792)
期內全面收益總額		65,719	61,932
應佔期內溢利：			
本公司擁有人		104,253	73,373
非控股權益		951	3,351
		105,204	76,724
應佔期內全面收益總額：			
本公司擁有人		66,585	59,030
非控股權益		(866)	2,902
		65,719	61,932
每股盈利			
—基本(美仙)	6	2.43	1.71
—攤薄(美仙)	6	2.43	1.71

綜合財務狀況表

於2020年6月30日

	附註	於2020年 6月30日 千美元	於2019年 12月31日 千美元
非流動資產			
物業、廠房及設備	7	3,646,973	3,491,680
使用權資產	7	83,170	85,826
商譽		164,924	167,236
於聯營公司的權益		200,799	190,608
衍生金融工具	17	8,501	8,667
合同資產	9	124,869	80,031
遞延稅項資產		20,670	21,134
其他非流動資產		588,450	338,821
		4,838,356	4,384,003
流動資產			
存貨		24,531	28,583
貿易應收賬款	8	375,175	327,295
其他應收款項及預付款項		120,215	76,955
應收聯營公司款項	10	3,511	3,377
應收同系附屬公司款項	10	4,841	5,529
可收回稅項		512	3,973
衍生金融工具	17	2,172	566
已抵押銀行存款	11	143,496	141,833
短期銀行存款	11	—	2,594
銀行結餘及現金	11	323,144	384,141
		997,597	974,846
分類為持作出售的非流動資產	12	20,036	20,318
		1,017,633	995,164
流動負債			
貿易應付賬款	13	113,902	242,771
其他應付款項及應計費用		345,051	332,699
應付同系附屬公司款項	10	11,572	8,412
應付非控股股東款項—於一年內到期	10	6,622	8,590
同系附屬公司貸款—於一年內到期	14	409,923	372,696
銀行借貸—於一年內到期	15	645,981	576,214
租賃負債—於一年內到期	7	3,979	5,441
政府補助金		191	810
合同負債		1,419	1,980
應付稅項		10,869	9,599
衍生金融工具	17	12	184
		1,549,521	1,559,396
流動負債淨額		(531,888)	(564,232)
總資產減流動負債		4,306,468	3,819,771

綜合財務狀況表

於2020年6月30日

	附註	於2020年 6月30日 千美元	於2019年 12月31日 千美元
非流動負債			
應付一名非控股股東款項—於一年後到期	10	939	953
同系附屬公司貸款—於一年後到期	14	735,550	700,000
銀行借貸—於一年後到期	15	2,410,323	2,021,683
租賃負債—於一年後到期	7	24,151	24,901
政府補助金		9,278	8,957
合同負債		—	68
遞延稅項負債		54,288	53,716
衍生金融工具	17	—	46
		3,234,529	2,810,324
淨資產		1,071,939	1,009,447
股本及儲備	16		
股本		55	55
儲備		996,522	930,060
本公司擁有人應佔權益		996,577	930,115
非控股權益		75,362	79,332
總權益		1,071,939	1,009,447

綜合權益變動表

截至2020年6月30日止六個月

	本公司擁有人應佔									
	股本 千美元	股份溢價 千美元	購股權儲備 千美元	其他不可 分派儲備 千美元 (附註a)	對沖儲備 千美元	匯兌儲備 千美元	累計溢利 千美元	總額 千美元	非控股權益 千美元	總權益 千美元
於2019年1月1日(經審核)	55	250,406	2,565	11,929	(2,944)	(13,065)	616,884	865,830	88,454	954,284
期內溢利	-	-	-	-	-	-	73,373	73,373	3,351	76,724
換算海外業務產生之匯兌差額	-	-	-	-	-	(24,015)	-	(24,015)	(449)	(24,464)
指定為現金流量對沖之對沖工具之 公允價值收益	-	-	-	-	12,822	-	-	12,822	-	12,822
對沖工具公允價值收益產生的 遞延稅項開支	-	-	-	-	(3,103)	-	-	(3,103)	-	(3,103)
撥回對沖儲備	-	-	-	-	(62)	-	-	(62)	-	(62)
撥回對沖儲備產生之遞延稅項抵免	-	-	-	-	15	-	-	15	-	15
期內全面收益(開支)總額	-	-	-	-	9,672	(24,015)	73,373	59,030	2,902	61,932
確認為可供分派股息(附註16(b))	-	-	-	-	-	-	(21,883)	(21,883)	-	(21,883)
已付予非控股股東之股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(471)	(471)
確認權益結算以股份為基礎的支付	-	-	90	-	-	-	-	90	-	90
非控股權益注資	-	-	-	-	-	-	-	-	4,568	4,568
於2019年6月30日(未經審核)	55	250,406	2,655	11,929	6,728	(37,080)	668,374	903,067	95,453	998,520
於2020年1月1日(經審核)	55	250,406	-	12,813	7,248	(48,476)	708,069	930,115	79,332	1,009,447
期內溢利	-	-	-	-	-	-	104,253	104,253	951	105,204
換算海外業務產生之匯兌差額	-	-	-	-	-	(36,728)	-	(36,728)	(1,817)	(38,545)
出售一家附屬公司時撥回匯兌儲備	-	-	-	-	-	(2,198)	-	(2,198)	-	(2,198)
累計收益至損益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
指定為現金流量對沖之對沖工具之 公允價值收益	-	-	-	-	1,719	-	-	1,719	-	1,719
對沖工具公允價值收益產生的 遞延稅項開支	-	-	-	-	(416)	-	-	(416)	-	(416)
撥回對沖儲備	-	-	-	-	(58)	-	-	(58)	-	(58)
撥回對沖儲備產生之遞延稅項抵免	-	-	-	-	13	-	-	13	-	13
期內全面收益(開支)總額	-	-	-	-	1,258	(38,926)	104,253	66,585	(866)	65,719
出售於一家附屬公司之股權	-	-	-	(127)	-	-	127	-	(3,990)	(3,990)
收購於一家附屬公司之額外股權	-	-	-	-	-	-	(173)	(173)	886	713
因股份攤薄導致於一家聯營公司之 股權變動而作出調整	-	-	-	50	-	-	-	50	-	50
於2020年6月30日(未經審核)	55	250,406	-	12,736	8,506	(87,402)	812,276	996,577	75,362	1,071,939

附註：

- (a) 其他不可分派儲備主要指根據有關法律及法規，須從中華人民共和國(「中國」)成立的附屬公司之除所得稅後溢利提取之法定儲備。法定儲備之提取比例須經有關附屬公司之董事會批准。倘法定儲備結餘達到有關附屬公司註冊資本之50%，則可停止提取法定儲備。法定儲備可用作彌補虧損或轉換為資本。有關附屬公司可在股東大會／董事會會議上通過決議案批准後，按其當時之現有持股量比例將其法定儲備轉換為資本。然而，將法定儲備轉換為資本時，仍未轉換之儲備結餘不得少於相關附屬公司註冊資本之25%。

簡明綜合現金流量表

截至2020年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2020年 千美元 (未經審核)	2019年 千美元 (未經審核)
經營活動產生的現金淨額	87,588	72,025
投資活動		
購買物業、廠房及設備	(677,929)	(255,682)
存放已抵押銀行存款	(142,070)	(116,632)
提取已抵押銀行存款	135,382	166,847
提取短期銀行存款	2,476	3,658
已收利息	1,533	2,826
出售物業、廠房及設備所得款項	83	31
使用權資產付款	(1,526)	—
透過出售一間附屬公司減少的現金	(876)	—
收到與持作出售的非流動資產有關的所得款項	17,216	—
已收政府補助金	142	—
投資活動所用現金淨額	(665,569)	(198,952)
融資活動		
償還銀行借貸	(590,395)	(428,202)
已付利息	(68,243)	(59,731)
向同系附屬公司還款	(241,060)	(44,206)
已付股東股息	—	(21,883)
償還租賃負債	(2,974)	(1,987)
已付非控股股東股息	(1,859)	(471)
已籌集新銀行借貸	1,106,550	541,453
同系附屬公司貸款	319,262	145,176
非控股股東注資	713	4,568
融資活動產生的現金淨額	521,994	134,717
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(55,987)	7,790
期初現金及現金等價物	384,141	246,786
外匯匯率變動影響	(5,010)	(8,751)
期末現金及現金等價物	323,144	245,825
指：		
銀行結餘及現金	323,144	245,825

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

1. 編製基礎

本中期財務報告乃根據國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）頒佈的國際會計準則第34號中期財務報告及香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）證券上市規則附錄十六之適用披露規定編製。

本公司為在百慕達註冊成立之公眾有限公司，其股份於聯交所上市。

於2020年6月30日，本公司的最終及直接控股公司分別為中國廣核集團有限公司（「中廣核」）及中國廣核能源國際控股有限公司（「中廣核能源國際」）。

本中期財務報告已根據與2019年度財務報表所採納的相同會計政策編製，惟預期於2020年度財務報表內反映的會計政策變動除外。會計政策任何變動的詳情載於附註2。

編製符合國際會計準則第34號的本中期財務報告要求管理層作出判斷、估計及假設，該等判斷、估計及假設會影響會計政策的應用以及本年迄今為止所呈報資產、負債、收入及支出之金額。實際結果可能有別於該等估計。

本中期財務報告載有簡明綜合財務報表及經挑選之解釋附註。該等附註包括解釋對了解本集團自2019年度財務報表以來財務狀況及表現之變動而言屬重要之事件及交易。簡明綜合中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則編製之完整財務報表所規定之一切資料。

本中期財務報告為未經審核，但已由畢馬威會計師事務所根據香港會計師公會頒佈之香港審閱工作準則第2410號實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱進行審閱。畢馬威會計師事務所向董事會出具的獨立審閱報告載於第27頁。

本公司及其附屬公司（統稱「本集團」）於2020年6月30日的流動負債淨額約為531,888,000美元。本公司同系附屬公司中廣核財務有限責任公司（「中廣核財務」）及中廣核風力發電有限公司（「中廣核風力發電」）已確認，儘管中廣核財務及中廣核風力發電已分別提供人民幣1,700,000,000元（相當於240,300,000美元）及人民幣1,200,000,000元（相當於169,623,000美元）並須於2020年6月30日起計十二個月內償還的貸款，惟其將不會自2020年6月30日起計十二個月內要求還款或註銷現有貸款融資，且貸款將於到期後延長。此外，經計及本集團的財務資源，於2020年6月30日本集團有人民幣3,911,180,000元（相當於552,856,000美元）的未動用銀行信貸額度，並可於報告期末後十二個月內提取。此外，本公司董事已審閱本集團管理層編製的本集團現金流量預測。現金流量預測涵蓋自綜合財務報表獲批准當日起計不少於十二個月的期間。

經計及上述代價後，本公司董事認為，本集團於報告期結束後至少十二個月均有充足營運資金以履行其所有到期財務責任，因此本中期財務報告按持續經營基準編製。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

2. 會計政策變動

國際會計準則理事會已頒佈以下於本集團本會計期間首次生效的國際財務報告準則的修訂本：

- 國際財務報告準則第3號（修訂本），業務的定義
- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號（修訂本），利率基準改革
- 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號（修訂本），重大性的定義

該等發展概無對本集團於本期間或過往期間之業績及財務狀況於簡明綜合財務報表之編製或呈列方式產生重大影響。本集團並無應用於本會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。

3. 收入及分部資料

收入

分拆來自客戶合約的收入

	中國的電廠 千美元	韓國的電廠 千美元	管理公司 千美元	截至2020年 6月30日止 六個月 總計 千美元 (未經審核)
貨品及服務類型				
銷售電力	106,689	269,275	—	375,964
電價收入	88,642	—	—	88,642
銷售蒸汽	55,455	—	—	55,455
容量費	5,050	56,527	—	61,577
管理服務收入	—	—	11,472	11,472
	<u>255,836</u>	<u>325,802</u>	<u>11,472</u>	<u>593,110</u>
收入確認時間				
於某一時間點	250,786	269,275	—	520,061
於某一時間段	5,050	56,527	11,472	73,049
	<u>255,836</u>	<u>325,802</u>	<u>11,472</u>	<u>593,110</u>

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

3. 收入及分部資料 (續)

收入 (續)

分拆來自客戶合約的收入 (續)

	中國的電廠 千美元	韓國的電廠 千美元	管理公司 千美元	截至2019年 6月30日止 六個月 總計 千美元 (未經審核)
貨品及服務類型				
銷售電力	120,177	328,691	—	448,868
電價收入	74,139	—	—	74,139
銷售蒸汽	62,693	—	—	62,693
容量費	—	62,462	—	62,462
接駁費及其他	24	—	—	24
管理服務收入	—	—	13,774	13,774
	<u>257,033</u>	<u>391,153</u>	<u>13,774</u>	<u>661,960</u>
收入確認時間				
於某一時間點	257,009	328,691	—	585,700
於某一時間段	24	62,462	13,774	76,260
	<u>257,033</u>	<u>391,153</u>	<u>13,774</u>	<u>661,960</u>

就資源配置及按地理位置評估分部表現而向本公司執行董事 (即主要營運決策者) 報告的資料載列如下。

分部收入及分部業績

本公司執行董事按個別電廠、管理公司及其位置作基準來審閱本集團的營運業績及財務資料。各電廠及管理公司構成一個營運分部。就因具備類似經濟特性、使用類似生產程序生產電力及／或蒸汽、所有電力及／或蒸汽分銷及銷售予類似類別客戶以及向客戶提供類似顧問服務而顯現類似長期財務表現的若干營運分部，其分部資料乃彙集為一個單一呈報營運分部。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) 大韓民國 (「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發電站提供管理服務。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

3. 收入及分部資料 (續)

分部收入及分部業績 (續)

以下為按營運及呈報分部劃分的本集團收入及業績分析：

截至2020年6月30日止六個月 (未經審核)

	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	255,836	325,802	11,472	593,110
分部業績	83,851	25,661	546	110,058
未分配其他收入				26
未分配經營開支				(2,139)
未分配財務費用				(15,044)
攤佔聯營公司業績				12,958
出售一家附屬公司之收益				18,135
除稅前溢利				123,994

截至2019年6月30日止六個月 (未經審核)

	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	257,033	391,153	13,774	661,960
分部業績	74,559	21,755	656	96,970
未分配其他收入				2,891
未分配經營開支				(4,536)
未分配財務費用				(17,073)
未分配其他收益及虧損				(74)
攤佔聯營公司業績				17,496
除稅前溢利				95,674

呈報分部的會計政策與本集團的會計政策相同。分部業績指各分部賺取的溢利，不包括若干其他收入、經營開支、財務費用、其他收益及虧損、攤佔聯營公司業績以及出售一家附屬公司之收益的分配。此乃為資源分配及表現評估而向本公司執行董事報告的計量方式。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

4. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月	
	2020年 千美元 (未經審核)	2019年 千美元 (未經審核)
即期稅項： 期內計提	17,733	17,517
股息預扣稅－本期	826	900
遞延稅項： 本期	231	533
	18,790	18,950

本公司獲豁免繳納百慕達稅項。

即期稅項計提指中國企業所得稅、香港利得稅及韓國企業所得稅（「韓國企業所得稅」）計提。

根據中華人民共和國企業所得稅法（「企業所得稅法」）及企業所得稅法實施條例，自2008年1月1日起，中國附屬公司的稅率為25%，惟下文所述的附屬公司除外。

本集團在中國經營的若干附屬公司從屬西部大開發計劃，可享受15%之優惠稅率由2011年延長至2020年。因此，計算即期稅項時採用15%之稅率。

根據韓國企業所得稅法，截至2020年及2019年6月30日止六個月，本集團之韓國附屬公司的法定所得稅乃按估計應課稅溢利的24.2%計算。

根據香港稅法，截至2020年及2019年6月30日止六個月之法定所得稅乃按估計應課稅溢利的16.5%計算。根據馬爾他共和國及毛里求斯的稅法，截至2020年及2019年6月30日止六個月的法定所得稅分別按35%及15%的稅率計算。然而，本集團附屬公司於該等司法權區的經營於該兩個期間並無產生應課稅收入，故本集團並無就該等附屬公司計提稅項撥備。

倘宣佈將於2008年1月1日或之後產生的溢利當中的未分派溢利作為股息派付予在香港及其他司法權區註冊成立的該等非中國稅務居民直接控股公司，作為中國稅務居民的本集團的附屬公司及聯營公司須繳納5%至10%不等的中國股息預扣稅。

倘宣佈將溢利中的未分派溢利作為股息派付予非中國或非韓國居民，根據中韓稅務條約，作為韓國稅務居民的本集團附屬公司須繳納10%的韓國股息預扣稅。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

4. 所得稅開支（續）

由於本集團能控制撥回暫時差額的時間，且暫時差額於可預見將來可能不會撥回，因此並無於本中期財務報告內就本集團韓國及若干中國附屬公司本期間溢利應佔的暫時差額作出遞延稅項撥備。

5. 期內溢利

期內溢利經已扣除：

		截至6月30日止六個月	
		2020年 千美元 (未經審核)	2019年 千美元 (未經審核)
(a)	財務費用		
	銀行借貸利息	51,894	42,135
	同系附屬公司貸款利息	18,113	17,270
	租賃負債利息	317	326
		70,324	59,731
(b)	其他項目		
	物業、廠房及設備折舊	84,734	80,171
	使用權資產折舊	3,426	3,989
	有關短期租賃之開支	656	660
員工成本			
—薪金及工資		34,166	30,663
—退休福利計劃供款		2,135	4,514
		36,301	35,177

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

6. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃根據以下數據計算。

	截至6月30日止六個月	
	2020年 千美元 (未經審核)	2019年 千美元 (未經審核)
盈利：		
用於計算每股基本及攤薄盈利的盈利（本公司擁有人應佔期內溢利）	104,253	73,373
股份數目：		
用於計算每股基本及攤薄盈利的普通股數目	4,290,824,000	4,290,824,000

計算每股攤薄盈利時並無假設行使本公司之購股權，原因是於截至2020年及2019年6月30日止六個月內，該等購股權之行使價高於股份的平均市價。

7. 物業、廠房及設備以及使用權資產之變動

截至2020年6月30日止六個月，本集團收購總成本約335,595,000美元（2019年6月30日：約233,946,000美元）之廠房及設備。

截至2020年6月30日止六個月，本集團出售賬面總值約154,000美元（2019年6月30日：約171,000美元）之若干廠房及機器，現金所得款項約為83,000美元（2019年6月30日：31,000美元），導致出售虧損約71,000美元（2019年6月30日：140,000美元）。

於本中期期間，本集團就土地及樓宇、住宅單位及其他物業的使用權訂立新租賃協議，為期1至25年（2019年6月30日：1至12年）。於租賃開始時，本集團確認3,441,000美元（2019年6月30日：6,601,000美元）的使用權資產及1,915,000美元（2019年6月30日：6,603,000美元）的租賃負債。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

8. 貿易應收賬款

	2020年 6月30日 千美元 (未經審核)	2019年 12月31日 千美元 (經審核)
貿易應收賬款	375,704	327,831
減：信貸虧損撥備	(529)	(536)
	<u>375,175</u>	<u>327,295</u>

本集團於期內授予其貿易客戶30至90日的信貸期。

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。

	2020年 6月30日 千美元 (未經審核)	2019年 12月31日 千美元 (經審核)
0至60日	133,228	140,573
61至90日	19,479	9,874
91至120日	16,460	10,913
121至180日	18,078	18,005
180日以上	187,930	147,930
	<u>375,175</u>	<u>327,295</u>

於2020年6月30日，本集團的貿易應收賬款結餘包括總賬面值為222,468,000美元（2019年12月31日：176,848,000美元）的應收賬款，該等款項於報告期末已逾期但並無被視為違約，乃由於該等應收款項為根據於2012年3月由財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局共同下發的關於印發《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》的通知（財建[2012]102號）來自相關政府機關的應收電價收入。財建[2012]102號通知被財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局於2020年1月共同下發的關於印發《可再生能源電價附加補助資金管理辦法》的通知（財建[2020]5號）所取代。應收電價收入已獲相關政府機關批准，並預期將於一年內恢復。根據過往償付記錄，本公司董事認為應收款項並無信貸減值，且並無被視為違約。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

9. 合同資產

	2020年 6月30日 千美元 (未經審核)	2019年 12月31日 千美元 (經審核)
銷售可再生能源所得電價收入	124,869	80,031

合同資產指就向中國的地方國家電網銷售可再生能源的應收電價收入，該款項尚待相關政府機構批准納入國家可再生能源信息管理平台。

合同資產於本集團各營運可再生公司獲相關政府機構批准時轉撥至貿易應收賬款。有關款項預期將於本集團的正常經營週期內結算。

10. 應收（應付）聯營公司／同系附屬公司／非控股股東的款項

於2020年6月30日及2019年12月31日，所有金額均屬非貿易性質、無抵押、不計息及可收回／應要求償還，惟一筆應付非控股股東款項939,000美元（2019年12月31日：953,000美元）須於2032年償還並因此列示為非流動負債除外。

11. 銀行結餘及現金／已抵押銀行存款／短期銀行存款

銀行結餘於2020年6月30日按每年介乎0%至1.68%（2019年12月31日：0%至1.68%）的市場利率計息。已抵押銀行存款於2020年6月30日按每年介乎0.1%至1.25%（2019年12月31日：0.1%至1.68%）的市場利率計息。

銀行結餘中包括向中廣核華盛投資有限公司（「中廣核華盛」）存置的存款24,390,000美元（2019年12月31日：28,620,000美元）。有關存款為無抵押、按年利率介乎0.01%至0.25%（2019年12月31日：0.01%至0.25%）計息，並可應要求收回。由於本集團可在未有發出任何通知下提取有關存款而毋須罰款，本公司董事認為，存置於中廣核華盛的存款符合現金及現金等價物資格。

於2020年6月30日，銀行結餘及現金285,025,000美元（2019年12月31日：約329,196,000美元）已存入中廣核財務。該公司為一間於中國以有限責任形式成立的同系附屬公司，為中國非銀行金融機構，須遵守中國人民銀行及中國銀行業監督管理委員會的規定。

已抵押銀行存款乃抵押予銀行，作為授予本集團銀行借貸的抵押，在得到相關銀行的許可前不可提取。

於2019年12月31日，短期銀行存款指固定存款利率為每年1.75%且屆滿期限為三個月以上的銀行存款。於2020年6月30日，所有相關存款已提取。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

12. 分類為持作銷售的非流動資產

於2019年5月8日，本集團與獨立第三方海安國家級經濟技術開發區委員會訂立協議，以出售本集團於中國的一幅建築土地。預期將於報告期末起計十二個月內出售的建築土地應佔資產已分類為持作銷售的非流動資產，並於簡明綜合財務狀況表單獨呈列。

銷售所得款項預期超過相關資產的賬面淨值，因此並無確認減值虧損。

於報告期末的主要資產類別如下：

	2020年 6月30日 千美元 (未經審核)	2019年 12月31日 千美元 (經審核)
分類為持作銷售的總資產		
—物業、廠房及設備	20,036	20,318

13. 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。

	2020年 6月30日 千美元 (未經審核)	2019年 12月31日 千美元 (經審核)
0至60日	111,588	82,787
61至90日	18	73,365
90日以上	2,296	86,619
總計	113,902	242,771

截至2020年6月30日止六個月，購買貨品的平均信貸期為29日（2019年12月31日：39日）。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付賬款均可於信貸期內結清。

14. 來自同系附屬公司的貸款

於2020年6月30日，該等款項指(i)來自中廣核財務的貸款人民幣251,500,000元（相當於35,550,000美元）（2019年12月31日：無），其以收取應收電費的權利作抵押，按全國銀行間同業拆借中心公佈的人民幣貸款優惠利率減年利率0.39%計息及須於2040年償還；(ii)來自中廣核財務的貸款人民幣1,700,000,000元（相當於240,300,000美元）（2019年12月31日：人民幣1,600,000,000元，相當於229,351,000美元），其為無抵押、按3.60%的年利率計息及須於2020年12月償還；(iii)來自中廣核風電的貸款人民幣1,200,000,000元（相當於169,623,000美元）（2019年12月31日：人民幣1,000,000,000元，相當於143,345,000美元），其為無抵押、按3.92%的年利率計息及須於2020年12月償還；(iv)來自中廣核華盛的貸款250,000,000美元（2019年12月31日：250,000,000美元），其為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息另加1.3%之年利率計息及須於2021年8月償還及(v)來自中國清潔能源開發有限公司（「中國清潔能源」）的貸款450,000,000美元（2019年12月31日：450,000,000美元），其為無抵押、按4.5%的年利率計息及須於2025年償還。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

15. 銀行借貸

	2020年 6月30日 千美元 (未經審核)	2019年 12月31日 千美元 (經審核)
有抵押	2,472,837	2,189,360
無抵押	583,467	408,537
	3,056,304	2,597,897
銀行借貸的到期情況如下：		
一年內	645,981	576,214
一年以上但不超過兩年	336,829	315,074
兩年以上但不超過五年	783,740	648,395
五年以上	1,289,754	1,058,214
	3,056,304	2,597,897
減：流動負債項下列示的於一年內到期償還的款項	(645,981)	(576,214)
	2,410,323	2,021,683

於報告期末，所有銀行借貸均以各集團實體的功能貨幣計值。截至2020年6月30日止六個月，本集團銀行借貸按介乎1.75%至5.19%（2019年12月31日：1.75%至5.88%）的年利率計息。

本集團有抵押銀行借貸中，60,547,000美元（2019年12月31日：71,762,000美元）及1,845,000美元（2019年12月31日：2,123,000美元）乃分別由本集團同系附屬公司中廣核風電及中廣核太陽能發電有限公司（「中廣核太陽能」）擔保。

本集團無抵押銀行借貸中，3,692,000美元（2019年12月31日：16,846,000美元）乃由中廣核風電擔保。

本集團亦就本集團獲授的信貸額度向銀行抵押以下資產：

	2020年 6月30日 千美元 (未經審核)	2019年 12月31日 千美元 (經審核)
物業、廠房及設備	3,146,837	2,277,708
使用權資產	22	22
貿易應收賬款	169,008	209,912
合同資產	88,063	60,913
銀行存款	143,496	141,833
	3,547,426	2,690,388

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

16. 資本、儲備及股息

(a) 股本

	股份數目	股本 千港元
每股面值0.01港仙的普通股		
法定：		
於2019年1月1日、2019年6月30日、2020年1月1日及2020年6月30日	250,000,000,000	25,000
已發行及繳足：		
於2019年1月1日、2019年6月30日、2020年1月1日及2020年6月30日	4,290,824,000	429
		千美元
於綜合財務報表列示為		55

(b) 股息

上一個財政年度應佔、本中期批准及派付的應付本公司權益股東的股息：

	2020年 千美元	2019年 千美元
概無於下列中期期間批准及派付有關上一個財政年度的末期股息 (截至2019年6月30日止六個月：每股0.51美仙)	—	21,883

17. 衍生金融工具

	2020年6月30日		2019年12月31日	
	資產 千美元 (未經審核)	負債 千美元 (未經審核)	資產 千美元 (經審核)	負債 千美元 (經審核)
指定及有效作為按公允價值列賬 的對沖工具的衍生工具	10,441	—	9,030	—
按公允價值計入損益的金融資產	232	12	203	230
外匯遠期合約	10,673	12	9,233	230
就呈報目的分析為：				
非流動	8,501	—	8,667	46
流動	2,172	12	566	184
	10,673	12	9,233	230

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

17. 衍生金融工具 (續)

外幣遠期合約的主要條款如下：

名義值	到期日	匯率
於2020年6月30日		
買入1,545,711歐元(「歐元」)	介乎2020年7月31日至2021年2月26日	介乎1歐元：1,352.37韓圓(「韓圓」)至 1歐元：1,366.64韓圓
買入2,421,962美元	介乎2020年7月31日至2021年2月26日	介乎1美元：1,080.11韓圓至 1美元：1,090.94韓圓
買入296,369,795加拿大元(「加元」)	介乎2020年7月21日至2023年12月13日	介乎1加元：815.50韓圓至 1加元：840.80韓圓
於2019年12月31日		
買入9,537,160歐元	介乎2020年1月30日至2021年2月26日	介乎1歐元：1,320.71韓圓至 1歐元：1,366.64韓圓
買入3,826,260美元	介乎2020年1月30日至2021年2月26日	介乎1美元：1,080.11韓圓至 1美元：1,099.19韓圓
買入296,369,795加元	介乎2020年7月21日至2023年12月13日	介乎1加元：815.50韓圓至 1加元：840.80韓圓

由於抵銷已確認金額之權利僅可於違約事件發生後強制執行，就外幣遠期合約確認之金額並未達到本集團綜合財務狀況表抵銷的標準。

本集團的政策為訂立外匯遠期合約以管理與若干承諾採購交易相關的外幣風險，以覆蓋100%的風險敞口。當承諾採購發生時，對存貨的初始賬面值進行基數調整。

就極有可能進行的預期採購之對沖而言，由於外匯遠期合約的主要條款(即名義金額、期限及標的)與其相應的對沖項目相同，因此本集團對有效性進行定性評估，並預期遠期合約價值及相應對沖項目的價值將因相關匯率變動而系統性地反向變動。

本集團已訂立合約以向加拿大供應商採購原材料。本集團已訂立外匯遠期合約(期限超過一年)以對沖該等承諾未來採購所產生的匯率風險。

於2020年6月30日，於有關該等預期未來採購交易的對沖儲備中遞延的外匯遠期合約收益總額為7,835,000美元(2019年12月31日：6,609,000美元)。截至2020年6月30日止六個月，於其他全面收益確認的預期採購對沖工具之公允價值變動(扣除遞延稅項)為1,303,000美元(截至2019年6月30日止六個月：9,719,000美元)。預期採購將於未來五年內進行，屆時於權益中遞延的金額將自權益中扣除，並計入原材料的賬面值。預期原材料將用於發電並於採購後12個月內出售。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

18. 關聯方披露

本公司最終由中廣核控制，而中廣核為中國國務院直接監管之國有企業。

除綜合財務狀況表所披露之關聯方結餘詳情以及中期財務報告的其他部分披露之其他詳情外，本集團於期內亦與關聯方進行以下重大交易：

關聯公司名稱	附註	交易性質	截至6月30日止六個月	
			2020年 千美元 (未經審核)	2019年 千美元 (未經審核)
湖北西塞山發電有限公司(「湖北西塞山」)	(i)	管理服務費收入	24	25
湖北華電西塞山發電有限公司(「湖北華電」)	(i)	管理服務費收入	102	174
中廣核財務	(ii)	利息收入	1,167	574
	(ii)	利息支出	1,934	2,182
中廣核能源開發有限責任公司(「中廣核能源」) 及其附屬公司	(ii)	管理服務費收入	1,462	654
中廣核華盛	(ii)	利息收入	26	26
		利息支出	3,425	4,906
Huamei Holding Company Limited (「Huamei Holding」)及其附屬公司	(ii)	管理服務費收入	2,491	3,097
中廣核風電	(ii)	管理服務費收入	5,311	7,569
	(ii)	利息支出	2,516	—
中廣核太陽能	(ii)	管理服務費收入	1,494	2,255
中國清潔能源	(ii)	利息支出	10,238	10,182
中廣核能源國際	(iii)	管理服務費收入	587	—

附註：

(i) 湖北西塞山及湖北華電為本集團的聯營公司。

(ii) 中廣核財務、中廣核能源及其附屬公司、中國清潔能源、中廣核華盛、中廣核風電、中廣核太陽能及Huamei Holding及其附屬公司，均為本公司同系附屬公司。

(iii) 中廣核能源國際為本公司的直接控股公司。

本集團已於其日常業務過程中與屬中國政府相關實體之若干銀行及財務機構進行多項交易，包括存款、借款及其他一般銀行授信。於2020年6月30日，本集團之大部分銀行存款及約77.0%（2019年12月31日：72.3%）借款存放於中國政府相關實體。

另外，本集團與中國其他政府相關實體之交易包括向本地供電局及一間國有實體出售電力。截至2020年6月30日止六個月，約33%（2019年12月31日：31%）之電力銷售及容量費乃與中國政府相關實體有關。

期內，若干董事亦已受聘於中廣核及其附屬公司，其薪酬付款由中廣核及其附屬公司承擔。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

18. 關聯方披露 (續)

主要管理人員酬金

截至2020年及2019年6月30日止期間，董事及其他主要管理人員的酬金如下：

	2020年 千美元 (未經審核)	2019年 千美元 (未經審核)
短期福利	1,044	880
離職後福利	47	61
	1,091	941

董事及主要行政人員的酬金乃按照個別人士及本集團表現以及市場趨勢釐定。

19. 金融工具的公允價值計量

(a) 按公允價值計量的金融資產及負債

於估計資產或負債的公允價值時，本集團在其可獲得的範圍內使用市場可觀察數據。倘未能獲得第一級輸入數據，本集團將委聘獨立估值師進行估值，並釐定適當的估值方法及模型的輸入數據。有關估值結果會定期向本公司董事會匯報，以闡釋資產及負債公允價值波動的原因。有關釐定多項資產及負債公允價值所用的估值方法及輸入數據的資料於下文披露。

重複按公允價值計量的金融工具的公允價值計量

本集團的部分金融資產及金融負債按報告期末的公允價值計量。下表載列有關如何釐定該等工具公允價值的資料：

金融資產／負債	於以下日期的公允價值				公允價值層級	估值技術及主要輸入數據
	2020年 資產 千美元 (未經審核)	2020年 負債 千美元 (未經審核)	2019年 資產 千美元 (經審核)	2019年 負債 千美元 (經審核)		
外匯遠期合約 (附註17)	10,673	12	9,233	230	第二級	與合約到期日相對應的已報價遠期匯率及所報匯率的收益曲線

第二級公允價值計量乃除第一級所包括其資產或負債可直接（即價格）或間接（即自價格衍生）觀察之報價外之其他輸入數據得出。

(b) 按攤銷成本列賬之金融資產及負債

本公司董事認為，按攤銷成本列賬之金融資產及金融負債之賬面值與彼等之公允價值相若。

未經審核中期財務報告附註

截至2020年6月30日止六個月

20. 出售一家附屬公司

於2020年5月12日，本集團透過上海聯合產權交易所的公開招標程序出售其於上海美亞金橋能源有限公司（「金橋合營企業」）的全部股權，佔金橋合營企業總股權的60%，代價為人民幣155,800,000元（相當於22,023,000美元）。該出售於2020年5月12日完成，當時本集團喪失對金橋合營企業的控制權。

於2020年5月12日
千美元

於出售日期的資產淨值乃如下：

非流動資產	15,590
流動資產	2,975
流動負債	(8,364)
非流動負債	(125)
資產淨值	10,076
減：透過非控股權益享有的資產淨值	(3,990)
出售的資產淨值	6,086
現金代價	22,023
有關資產淨值的累計匯兌儲備	2,198
出售的資產淨值	(6,086)
有關出售的收益	18,135
出售產生的現金流量淨額：	
出售的銀行結餘及現金	(876)

21. COVID-19疫情的影響

由於在2020年1月全國爆發新型冠狀病毒性肺炎（「COVID-19」），本集團嚴格執行中央及地方政府的各項防疫要求，以確保運行中的發電機安全及穩定地運行。COVID-19對整體經濟運行及電力需求產生若干影響，導致農曆新年後電力設備的負荷降低。隨著恢復工作及生產，社會對電力的需求逐漸增加，而COVID-19對本集團生產及營運的影響逐漸減少。本集團將繼續密切關注COVID-19的發展、繼續做好安全生產以及疫情防控工作，及評估其對本集團財務狀況及經營業績的影響。