



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)

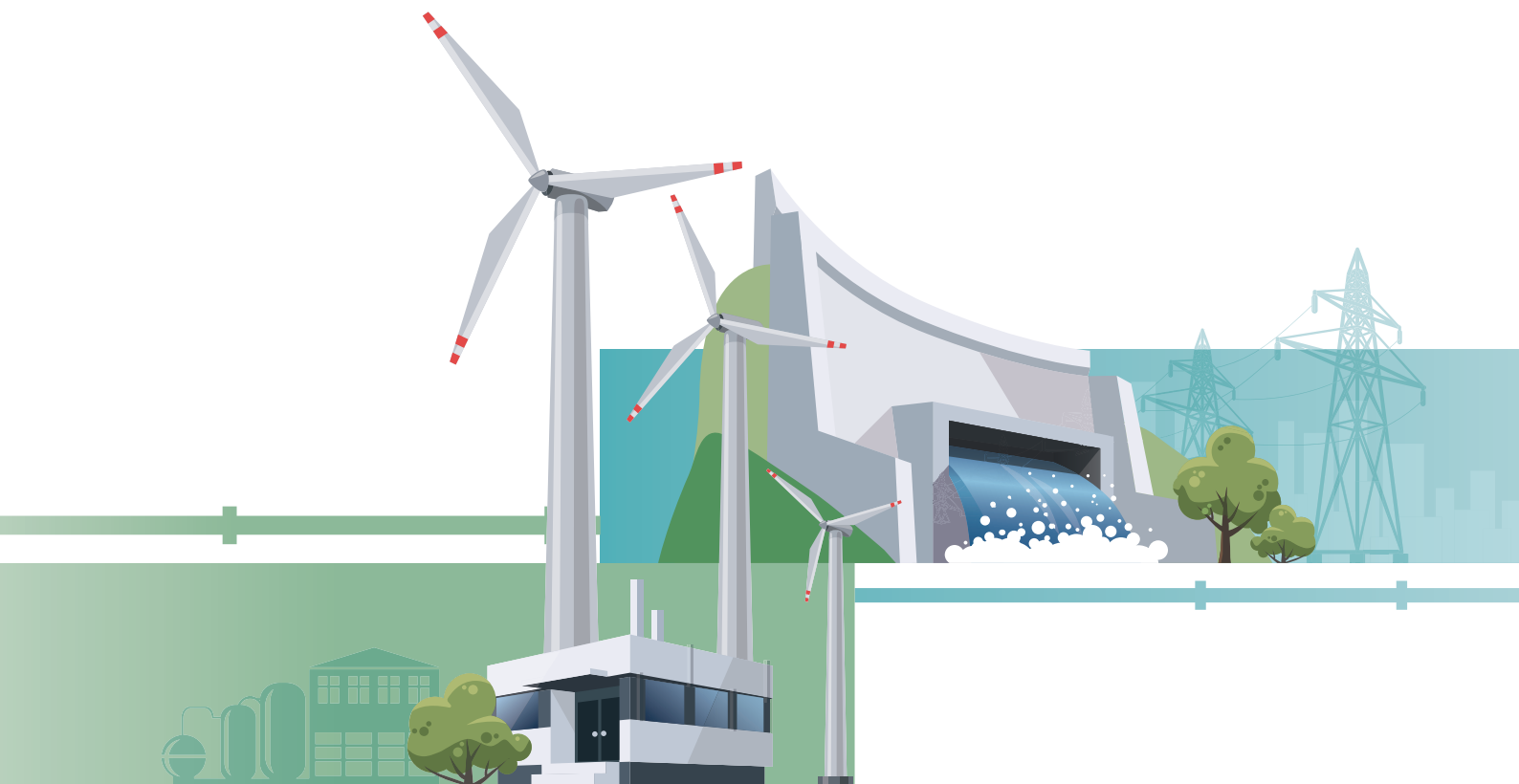
(股份代號：2380)

2020

中期報告



潔淨能源
綠色企業



股東及投資者參考資料

上市資料

中國電力股份為：

- 於香港聯交所上市(股份代號：2380)；及
- 滬港通及深港通的合資格港股通股份。

中期報告

二零二零年中期報告將於二零二零年九月二十四日或之前發送予選擇收取公司通訊印刷本的本公司股東。

註冊辦事處及香港主要營業地點

香港灣仔

港灣道18號

中環廣場63層6301室

電話：(852) 2802 3861

傳真：(852) 2802 3922

網址：www.chinapower.hk

股份過戶及登記處

香港中央證券登記有限公司

香港灣仔

皇后大道東183號

合和中心17樓1712-1716號舖

電話：(852) 2862 8628

傳真：(852) 2865 0990

股東及投資者查詢

熱線

- 股東：(852) 2862 8688
- 投資者：(852) 2802 3861

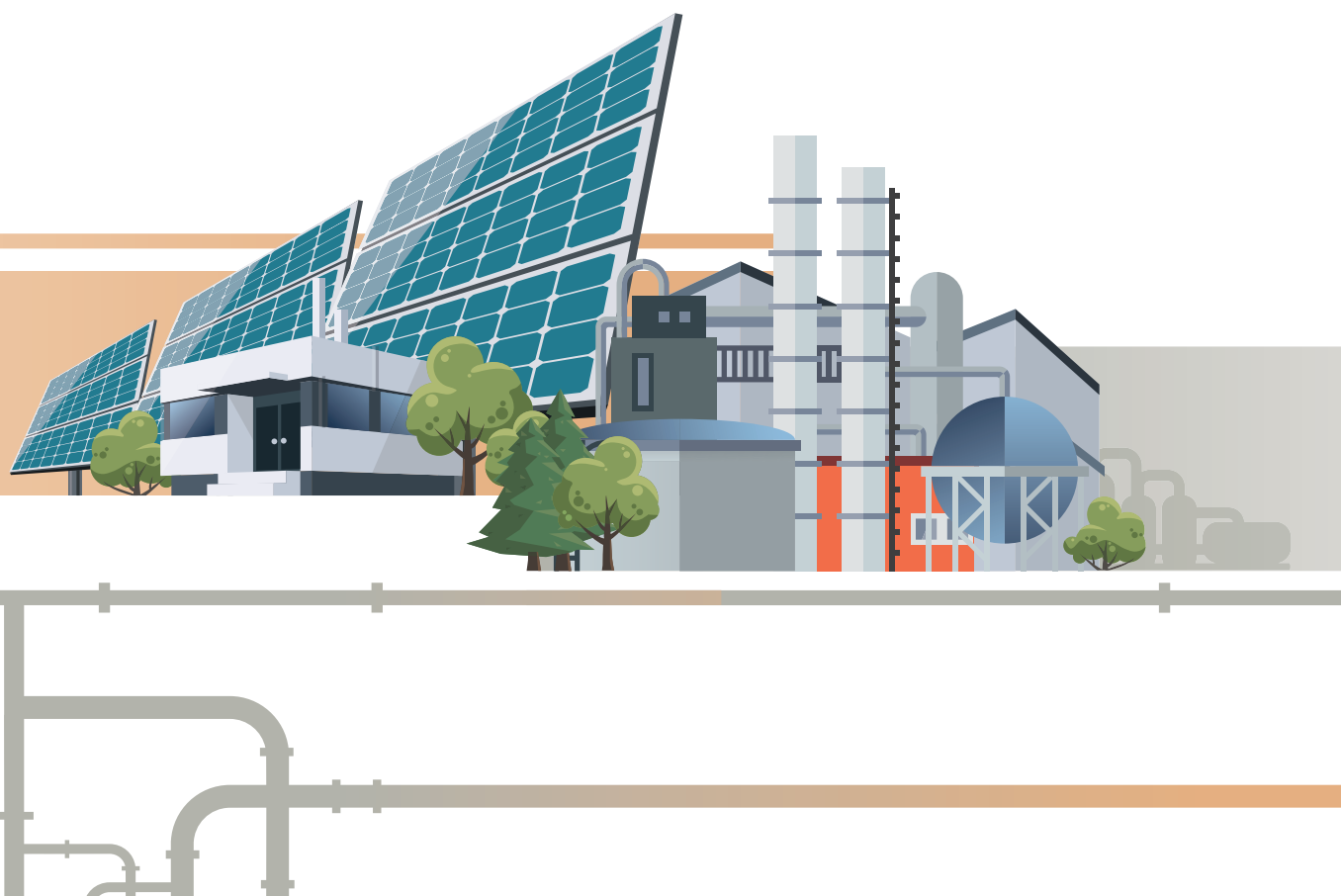
電郵

- 股東：chinapower.ecom@computershare.com.hk
- 投資者：ir@chinapower.hk



目錄

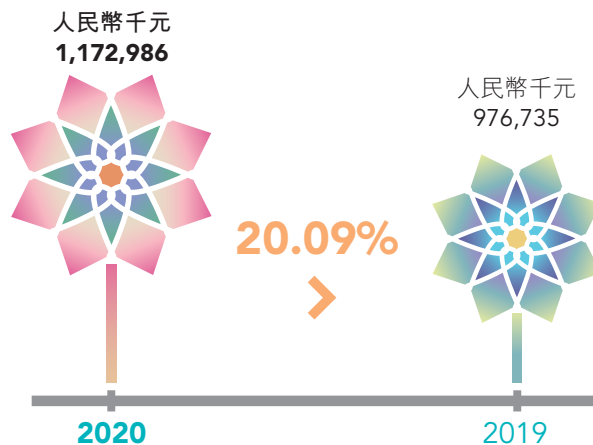
2	中期財務概要
4	管理層討論及分析
21	企業管治
25	獨立審閱報告
26	中期簡要綜合收益表
27	中期簡要綜合全面收益表
28	中期簡要綜合財務狀況表
30	中期簡要綜合權益變動表
32	中期簡要綜合現金流量表
33	中期簡要綜合財務報表附註



中期財務概要

本公司股東應佔利潤

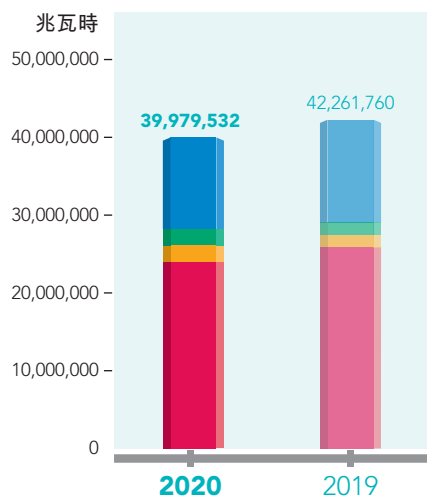
截至六月三十日止六個月



總售電量

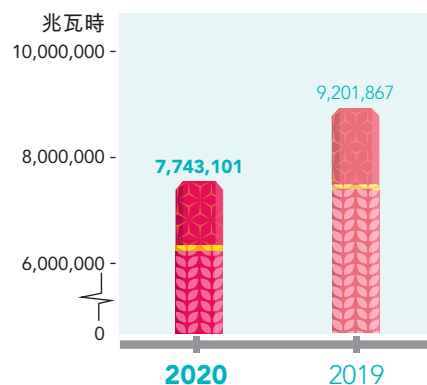
截至六月三十日止六個月

全資擁有或控股發電廠



	二零二零年 兆瓦時	二零一九年 兆瓦時	變動
水電	11,780,203	13,204,537	-10.79%
風電	2,078,356	1,627,093	27.73%
光伏發電	2,132,468	1,533,232	39.08%
火電	23,988,505	25,896,898	-7.37%

主要聯營或合營發電廠



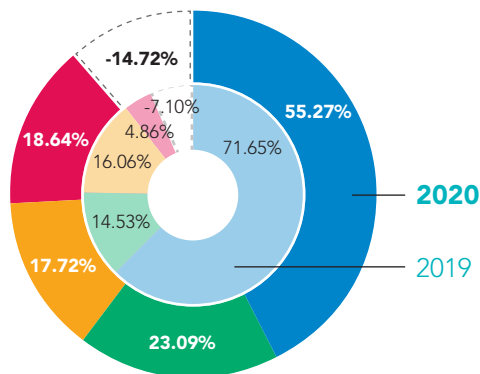
	二零二零年 兆瓦時	二零一九年 兆瓦時	變動
聯營公司			
火電	6,163,161	7,527,411	-18.12%
光伏發電	49,831	49,466	0.74%
合營公司			
火電	1,530,109	1,624,990	-5.84%



中期財務概要

淨利潤

截至六月三十日止六個月



淨利潤／(虧損)	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
水電	1,058,780	1,297,861
風電	442,400	263,154
光伏發電	339,395	290,844
火電	357,121	88,024
未分配部分	(281,990)	(128,504)

上圖顯示的百分比代表每個業務分部在淨利潤總額中所佔的比例。

其他關鍵財務指標

	未經審核 截至六月三十日止六個月		
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	變動 %
收入	13,055,829	13,843,958	-5.69
	人民幣元	人民幣元	%
每股基本盈利	0.12	0.10	20.00
	未經審核 二零二零年 六月三十日 人民幣千元	經審核 二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元	變動 %
本公司股東應佔權益	30,000,293	30,320,075	-1.05
資產總額	146,120,512	140,289,698	4.16
現金及現金等價物	2,049,235	1,238,290	65.49
債務總額	83,458,613	78,568,268	6.22

管理層討論及分析

業務回顧

本集團主要在中國內地從事發電及售電，包括投資、開發、經營及管理火力、水力、風力及光伏發電廠，其業務分佈於中國各大電網區域。

二零二零年初，受突如其來的2019冠狀病毒病疫情影響，能源消費斷崖式下滑，能源供應增長亦驟降。然而，在國家及時推出一系列防控病毒傳播的政策下，大部分工廠和企業由今年首季度的停工停產，至第二季度的營運穩步恢復，逐步克服疫情所帶來的不利影響。自各地企業的陸續復工復產，電力需求亦逐漸改善及保持增長勢頭。

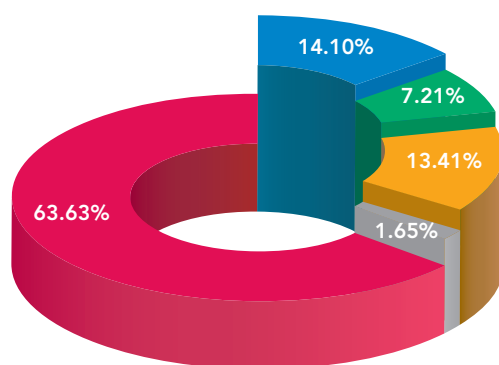
二零二零年上半年，中國全社會用電量較上年同期下降1.3%。全國發電量則同比下降1.4%，其中水電及火電分別下降7.3%及1.6%；而風電及光伏發電則受疫情影響較小，分別同比上升10.9%及20.0%。

二零二零年上半年，本公司股東應佔利潤為人民幣1,172,986,000元，較上年同期上升20.09%。每股基本盈利約為人民幣0.12元（二零一九年：人民幣0.10元）。於二零二零年六月三十日，每股資產淨值（不包括非控股股東權益）約為人民幣3.06元。隨著本集團近年來新能源投資效益逐漸體現，新能源項目的利潤貢獻佔比不斷提高；傳統火電方面，執行針對個別發電廠經營虧損的治理效果持續顯現，尤其河南地區的火電廠已大幅減少虧損或成功扭虧為盈。

回顧期內，本集團主要業務發展及表現如下：

權益裝機容量

本集團於二零二零年六月三十日的權益裝機容量詳情載列如下：



上圖顯示的百分比代表每個業務分部在權益裝機容量總額中所佔的比例。

二零二零年 兆瓦	
水電	3,134.1
風電	1,602.2
光伏發電	2,981.6
天然氣發電*	367.6
火電	14,147.9
總額	22,233.4

* 本集團現有的天然氣發電權益裝機容量全部由上海電力所持有。



管理層討論及分析

本集團一貫著力打造成為一家清潔低碳的綜合能源公司。於二零二零年六月三十日，本集團發電廠的權益裝機容量達到22,233.4兆瓦，同比增加1,591.0兆瓦。其中，清潔能源包括水電、風電、光伏發電及天然氣發電的權益裝機容量合共為8,085.5兆瓦，佔權益裝機容量總額約36.37%，較上年同期上升1.89個百分點。

本集團於二零一九年七月一日至二零二零年六月三十日期間投入商業運營的新發電機組按類型列示如下：

發電廠類型	裝機容量 兆瓦	權益 %	權益裝機容量 兆瓦
水力	35	63	22.1
風力	389.6	~51-100	298
光伏	765.6	~32.1-100	623.9
火力	660	51	336.6
總計	1,850.2		1,280.6

附註：與上年同期比較，除上述新增發電機組外，在計及(i)收購新項目公司的權益裝機容量40兆瓦；(ii)出售或關停電廠減少權益裝機容量157兆瓦；以及(iii)聯營公司、合營公司及上海電力合計之裝機容量變動後，本集團錄得權益裝機容量淨增長為1,591.0兆瓦。

項目發展

本集團一直在朝著清潔、綜合、智慧和跨國發展的方向實施轉型發展戰略。期內，本集團的主要清潔能源項目發展包括：

中電朝陽位於中國遼寧省的500兆瓦光伏平價上網項目中的407兆瓦已投產，為本集團平價項目發展奠定基礎。

本公司附屬公司中電智慧（於中國北京市從事綜合智慧能源項目發展）已完成三個項目，分別為：

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

管理層討論及分析

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

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

在建項目

於二零二零年六月三十日，在建項目的權益裝機容量為4,621.3兆瓦，其中火電及清潔能源板塊分別為2,344.3兆瓦及2,277.0兆瓦。清潔能源板塊佔比合共達到49.27%。朝陽電站雖然因疫情導致建造工程稍為延誤，但該500兆瓦項目中的407兆瓦已於期內投產。

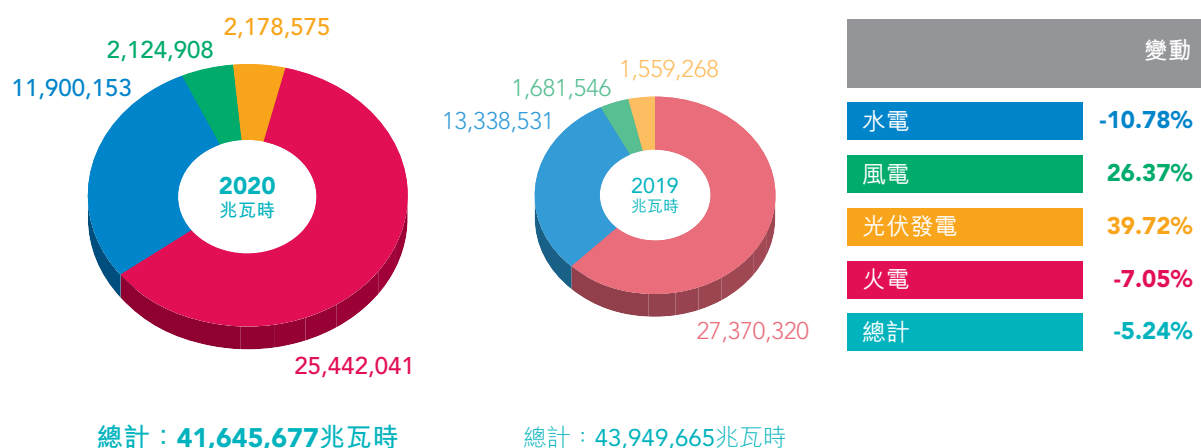
新發展項目

本集團目前正在開展前期工作的新項目(包括已向中國政府申請審批的項目)裝機容量總額約3,400兆瓦，其中主要為清潔能源項目(包括天然氣發電項目)，主要分佈於山東、湖北、湖南及廣西等具有發展潛力的區域。

發電量及售電量

二零二零年上半年，本集團的發電量及售電量詳情載列如下：

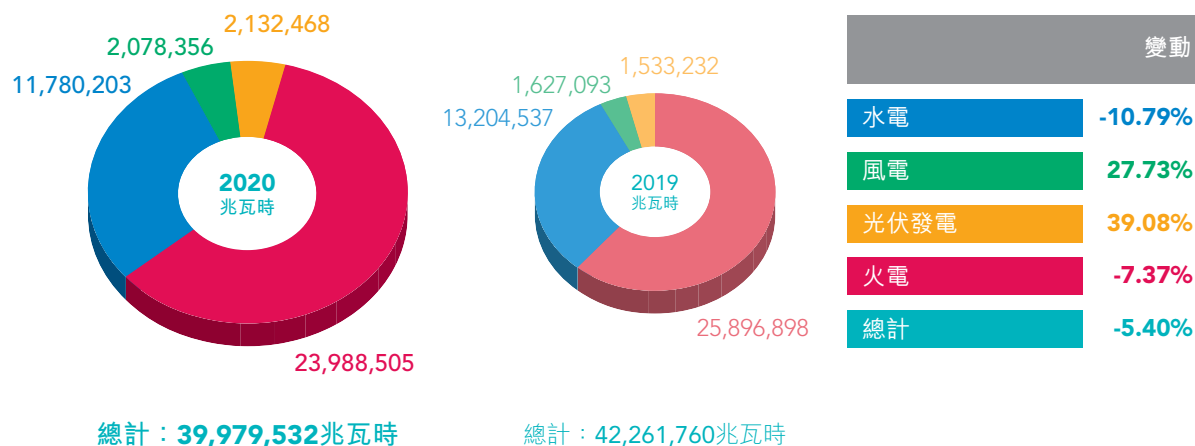
發電量





管理層討論及分析

售電量

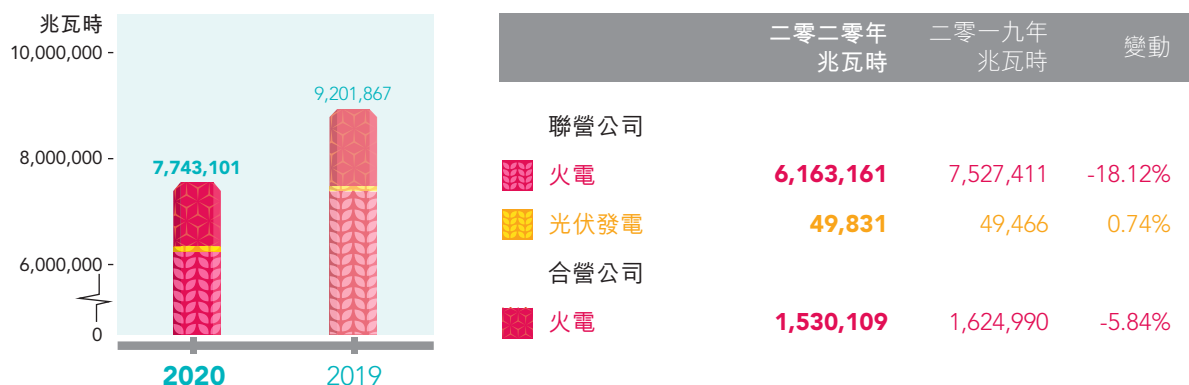


二零二零年上半年，本集團總售電量為39,979,532兆瓦時，較上年同期減少5.40%。各發電板塊的售電量與上年同期比較，變化如下：

- 水電 — 本集團大部分水電廠所在流域期內降雨量不足，使售電量下降10.79%。
- 風電及光伏發電 — 受惠於期內本集團新機組投入商業運營，以及國家推動綠色發展而加強清潔能源調度及消納，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增長27.73%及39.08%。
- 火電 — 期內受2019冠狀病毒病大流行影響，全社會用電需求下降，尤其傳統火力發電，火電售電量因而下降7.37%。

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

二零二零年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：





管理層討論及分析

售熱量

本集團積極回應國家頒佈的現行環保政策，深入發掘各區域供熱潛力，加大熱力市場開發力度，推進集中供熱管網建設，在效能升級及供熱市場開發等方面皆取得了不錯成效。然而，其中一家合營公司因於去年停止供熱生產，導致售熱量同比下降。二零二零年上半年，本集團總售熱量（包括一家聯營公司及一家合營公司）為10,540,134吉焦，較上年同期減少642,652吉焦或5.75%。

為加強供熱能力，本集團三家附屬公司合計六台機組正進行供熱系統技術改造工程，預計自二零二一年開始陸續完工。

直供電

本集團積極參與國家電力行業市場化改革，並分析當中的機遇，利用直供電交易（包括競價上網電量）努力爭取市場份額。各省附屬公司亦組建電力營銷中心，以服務和吸引更多交易對象。然而，因為直供電用戶以商業及工業用戶為主，而本年第一季度受停工停產影響了用電需求，亦直接影響直供電的銷售，導致直供電比例同比下降。

二零二零年上半年，本集團多家火電廠及清潔能源電廠參與了直供電交易，透過直供電交易的售電量分別為11,365,536兆瓦時及3,372,422兆瓦時，合共佔本集團總售電量約36.86%（二零一九年：41.96%）。

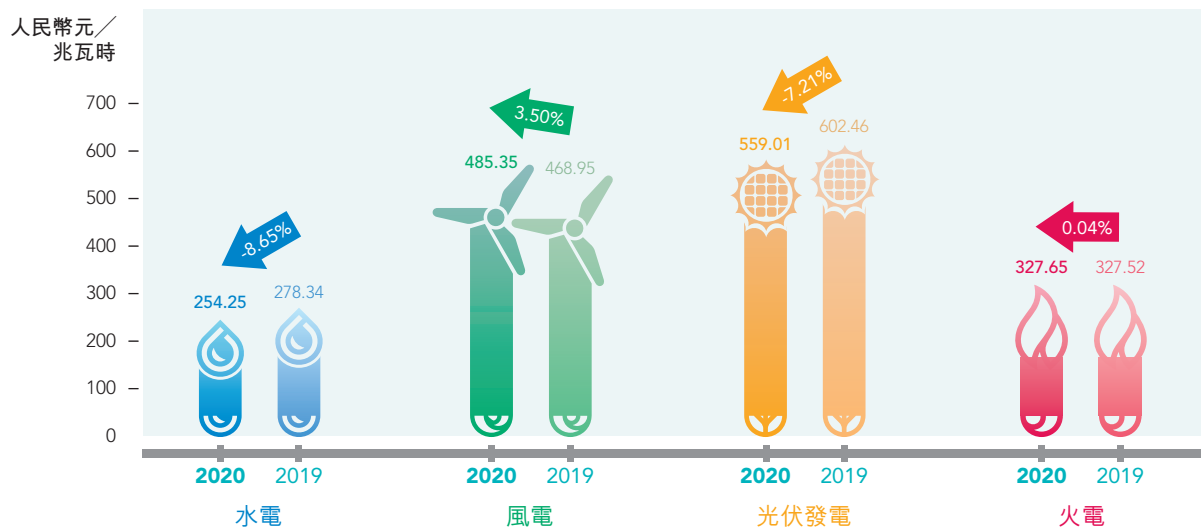
二零二零年上半年，本集團參與直供電交易的該等火力及水力發電廠，其平均除稅後電價較國家正式批准的各自平均除稅後上網電價（含超低排放電價）分別折讓約10.39%及1.58%。火電的直供電電價折讓較上年同期有所上升，主要因為安徽省及山西省的市場電競爭加劇，使電價折讓較多。



管理層討論及分析

平均上網電價

二零二零年上半年，本集團各發電板塊的平均上網電價與上年同期比較如下：



與二零一九年上半年相比，各發電板塊的平均上網電價變動主要是由於以下因素：

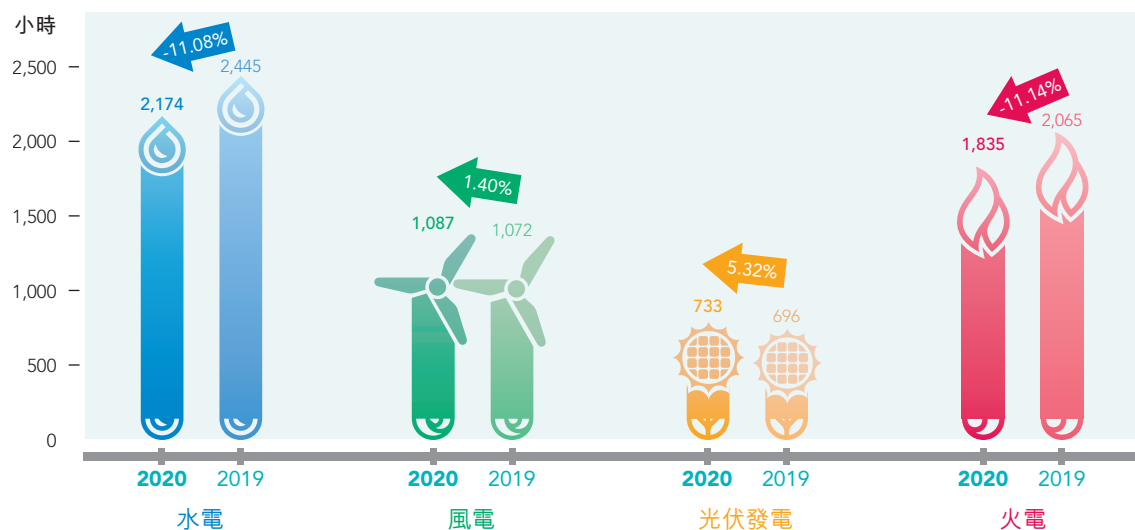
- 水電 — 湖南省發展和改革委員會公佈於二零一九年七月一日起下調該省水電上網電價。
- 風電 — 期內本集團新投產風電廠的平均上網電價較現有風電廠高，因而拉高平均電價；及二零一九年四月一日起下調了增值稅稅率。
- 光伏發電 — 光伏電價補貼退坡機制，以及本集團平價上網光伏項目投產，因而拉低平均電價。
- 火電 — 二零一九年四月一日起下調了增值稅稅率及市場交易電量比例下降。

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

管理層討論及分析

發電機組平均利用小時

二零二零年上半年，本集團各發電板塊的機組平均利用小時與上年同期比較如下：



與二零一九年上半年相比，各發電板塊的機組平均利用小時變動主要是由於以下因素：

- 水電 — 本集團大部分水電廠所在流域期內降雨量不足令發電量減少。
- 風電 — 新投產機組的平均利用小時較高。
- 光伏發電 — 有效設備治理的成果。
- 火電 — 受2019冠狀病毒病疫情影響用電負荷下降，以及清潔能源消納增加，擠壓了對火電的需求。

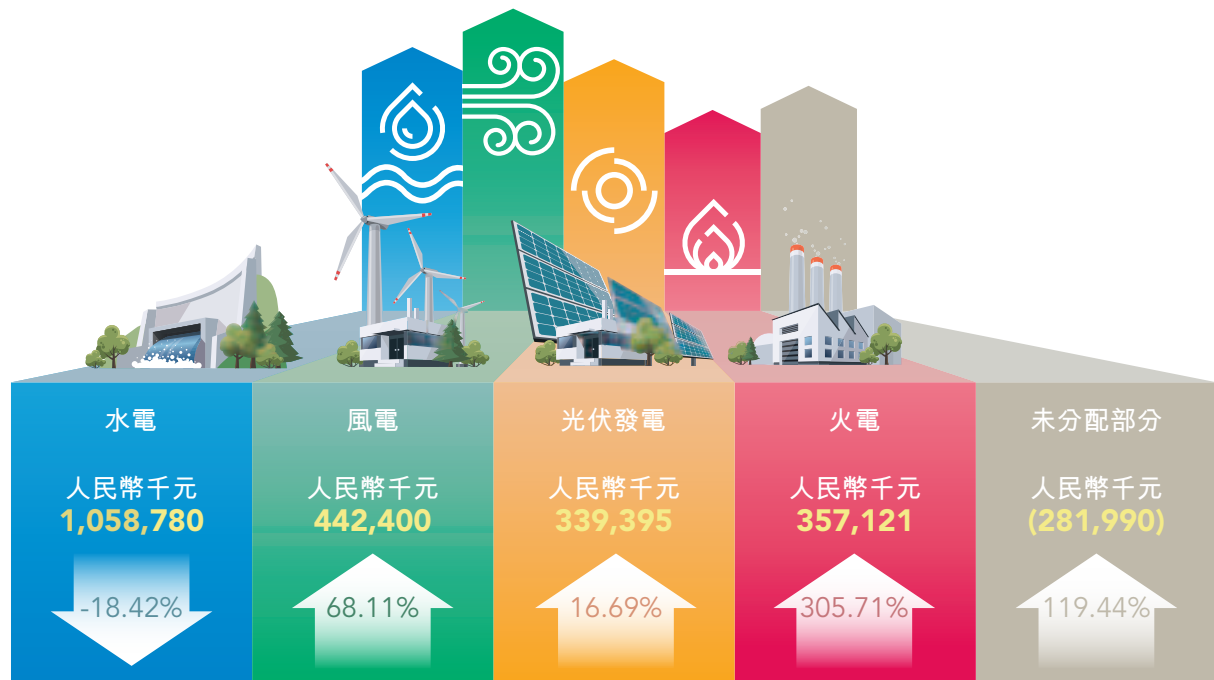


管理層討論及分析

二零二零年上半年經營業績

二零二零年上半年，本集團淨利潤為人民幣1,915,706,000元，較上年同期增加人民幣104,327,000元或5.76%。

二零二零年上半年，各業務分部的淨利潤（虧損）及彼等與上年同期比較各自的變動如下：

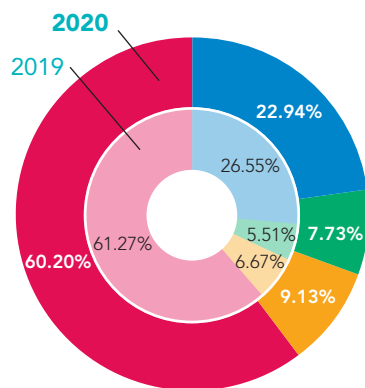


與二零一九年上半年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

收入

本集團的收入來自向地區及省級電網公司售電和提供代發電，而相關收入於本集團履行其履約義務時確認。二零二零年上半年，本集團錄得收入人民幣13,055,829,000元，較上年同期的人民幣13,843,958,000元減少5.69%。

二零二零年上半年，各業務分部的收入詳情載列如下：



	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	變動
水電	2,995,129	3,675,395	-18.51%
風電	1,008,735	763,026	32.20%
光伏發電	1,192,065	923,711	29.05%
火電	7,859,900	8,481,826	-7.33%
總計	13,055,829	13,843,958	-5.69%

上圖顯示的百分比代表每個業務分部在總收入中所佔的比例。



管理層討論及分析

- 因多項新機組投入商業運營，以及國家推動綠色發展而加大清潔能源的消納，風電及光伏發電的收入合共增加人民幣514,063,000元。
- 水電售電量及平均上網電價均較上年同期有所下降，水電收入減少人民幣680,266,000元。
- 火電售電量下降，火電收入減少人民幣621,926,000元。

經營成本

本集團經營成本主要包括火力發電的燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊與攤銷、員工成本、消耗品及其他經營開支。

二零二零年上半年，本集團的經營成本為人民幣9,689,978,000元，較上年同期的人民幣10,399,704,000元減少6.82%。經營成本減少主要是由於燃料成本下降及折舊和員工成本增加的淨效應所致。

總燃料成本

總燃料成本減少人民幣746,913,000元，原因是煤炭價格同比下降以及火電售電量下降導致減少燃料消耗。

單位燃料成本

本集團火電業務的平均單位燃料成本為人民幣197.20元／兆瓦時，較上年同期的人民幣211.51元／兆瓦時下降6.77%。

折舊及員工成本

因業務拓展及新增發電機組，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225,082,000元。

其他收益及虧損和其他經營開支

其他收益及虧損淨收益同比上升人民幣227,192,000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增加、處置附屬公司的收益，以及劃分為持有待售資產減值虧損較上年同期減少。

其他經營開支同比減少人民幣165,511,000元，主要是由於行政及銷售相關費用，和發電及發熱成本較上年同期減少。

經營利潤

二零二零年上半年，本集團的經營利潤為人民幣3,786,804,000元，較上年同期的經營利潤人民幣3,714,586,000元增加1.94%。



管理層討論及分析

財務費用

二零二零年上半年，本集團的財務費用為人民幣1,684,299,000元，較上年同期增加人民幣140,393,000元或9.09%。利息支出增加主要是由於債務規模有所上升。

應佔聯營公司業績

二零二零年上半年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣147,951,000元，較上年同期的應佔利潤人民幣125,335,000元增加人民幣22,616,000元或18.04%。利潤增加主要是由於煤價同比下降，導致從事與煤電相關業務的聯營公司淨利潤有所提升。

應佔合營公司業績

二零二零年上半年，應佔合營公司業績為利潤人民幣13,438,000元，較上年同期的應佔虧損人民幣1,683,000元增加利潤人民幣15,121,000元。利潤增加主要是由於新塘電廠（本集團從事火力發電及供熱的主要合營公司）的單位燃料成本下降，使淨利潤有所增加。

所得稅支出

二零二零年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣464,708,000元，較上年同期的人民幣551,807,000元減少人民幣87,099,000元，減少主要是部分水電廠利潤下降以及五凌電力於去年下半年獲所得稅優惠所致。

中期股息

董事局決議不派發任何截至二零二零年六月三十日止六個月的中期股息。

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

於二零二零年六月三十日，呈列公平值計入其他全面收益的權益工具賬面值為人民幣3,088,305,000元，佔資產總額2.11%，其中包括上市的股票證券人民幣2,688,362,000元及非上市的權益投資人民幣399,943,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零二零年六月三十日，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，而相關股權的公平值較二零一九年十二月三十一日的人民幣2,924,502,000元減少8.07%。

非上市的權益投資為本集團對若干分別主要從事金融服務、煤炭生產、供水及電力交易服務之非上市公司的權益投資。於二零二零年六月三十日，本集團擁有非上市的權益投資的公平值總額為人民幣417,422,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之一項中國非上市的權益投資），較於二零一九年十二月三十一日的人民幣455,785,000元減少8.42%。

截至二零二零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221,841,000元（二零一九年：收益人民幣150,353,000元）已於中期簡要綜合全面收益表內確認。



管理層討論及分析

重大收購及出售

於二零二零年六月，廣西公司(本公司一家全資擁有附屬公司)與吉林電力、電能成套及水電十一局訂立合資合同，於中國廣西壯族自治區成立一家合資公司。廣西公司以資產注入及現金方式出資。廣西公司以其持有靈川風電、靈山風電及金紫山風電(均為廣西公司附屬公司)的權益作為其出資。在完成該三家附屬公司的權益轉讓後，彼等不再為本公司的附屬公司。詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二日之公告。

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

於二零二零年七月二十九日，長洲水電與廣西海外訂立一份股權轉讓協議，據此長洲水電已同意出售，而廣西海外已同意收購靈山風電45%的權益，代價為人民幣93,618,000元。由於靈山風電於交易日期的賬面值與代價相若，本集團不會從股權轉讓中錄得任何損益。靈山風電的賬面值已隨上述「重大收購及出售」一節所述的交易調整為公平值。詳情請參閱本公司日期為二零二零年七月二十九日之公告。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二零年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣2,049,235,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,238,290,000元)。流動資產為人民幣9,378,571,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣8,352,076,000元)，流動負債為人民幣36,543,845,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣32,436,962,000元)及流動比率為0.26(二零一九年十二月三十一日：0.26)。

二零一九年四月，本公司與國家電投財務續訂一份為期三年的金融服務框架協議，據此，國家電投財務按非獨家基準向本集團提供存款服務、結算服務、貸款服務以及中國銀保監會批准的其他金融服務。而在此框架協議期限內，本集團在國家電投財務存放的最高每日存款結餘(包括應計利息)的年度上限不應超過人民幣42億元。截至二零二零年六月三十日止六個月內，本集團存放於國家電投財務的最高每日存款額(包括應計利息)約為人民幣40.4億元。

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物(包括劃分為持有待售處置組合當中之現金及現金等價物)淨增加人民幣818,928,000元(二零一九年：人民幣464,810,000元)。截至二零二零年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣3,589,510,000元(二零一九年：人民幣3,173,432,000元)。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣6,456,662,000元(二零一九年：人民幣3,757,532,000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。現金流出較上年同期增加，主要是由於本集團的物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款大幅增加所致。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣3,686,080,000元(二零一九年：人民幣1,048,910,000元)。現金流入淨額較上年同期增加，主要是由於提取銀行借貸所得現金流入大幅增加所致。



管理層討論及分析

本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入、銀行及關聯方授予的借貸，以及項目融資。

債務

於二零二零年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣83,458,613,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣78,568,268,000元）。本集團的所有債務是以人民幣、日圓（「日圓」）或美元（「美元」）計值。

於二零二零年六月三十日，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65%（二零一九年十二月三十一日：約63%）。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二零年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣38.3億元（二零一九年十二月三十一日：約人民幣38.8億元）。

重要融資

本公司於二零二零年五月，在中國境內發行年利率為2.00%人民幣5億元超短期融資券，期限為270天。所得款項已全數用作償還現有貸款。

資本性支出

二零二零年上半年，本集團的資本性支出為人民幣8,219,799,000元（二零一九年：人民幣5,193,147,000元）。其中，清潔能源板塊（水電、風電及光伏發電）的資本性支出為人民幣5,993,855,000元（二零一九年：人民幣2,360,691,000元），主要用於新發電廠和發電站的工程建設；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣2,042,555,000元（二零一九年：人民幣2,776,051,000元），主要用於新火電機組的工程建設和現有發電機組的技術改造工程。該等支出的資金來源主要來自項目融資、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零二零年六月三十日，本集團向若干關聯方抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值人民幣472,479,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣392,981,000元），作為人民幣185,120,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣196,820,000元）關聯方授予借貸的擔保。另外，本集團若干附屬公司的應收賬款權利已作為合共人民幣17,272,236,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之銀行借貸）（二零一九年十二月三十一日：人民幣20,134,405,000元）的若干銀行借貸、關聯方授予借貸及租賃負債的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣4,088,423,000元（包括劃分為持有待售處置組合當中之應收賬款）（二零一九年十二月三十一日：人民幣3,760,170,000元）。

或然負債

於二零二零年六月三十日，本集團的一家附屬公司在與搬遷補償有關的若干法律糾紛中被列為被告。截至本公告日期止，上述法律訴訟仍在進行中，目前尚無法確定最終結果。董事局認為，此等未決糾紛的結果將不會對本集團的財務狀況或經營業績造成重大不利影響。



管理層討論及分析

風險管理

本集團實行全面風險管理，並建立了系統化且全面的風險管理機制和內部監控制度。本集團並設有風險管理委員會，向董事局負責且協助董事局就本集團的整體風險偏好和承受能力及風險管理架構(包括風險的政策、程序及控制)提供領導、指導及監管。本集團亦設有內審部，負責執行和落實風險管理措施。

外匯風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干銀行借貸，以及現金及現金等價物之外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團於期內持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣兌日圓及美元匯率波動加劇增加了本集團的匯兌風險，從而影響其財務狀況和經營業績。

於二零二零年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣3,475,335,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣3,371,773,000元)。本集團將會繼續關注匯率走勢，並在需要時作出應對措施以避免外匯風險過高。

資金風險

隨著本集團加強各類新電力項目的開發力度，資金充足程度將日益影響本集團的經營及發展。融資市場受借貸市場流動資金及經濟環境等多項因素所影響，這亦可能影響本集團獲取借貸之成效及成本。

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。本集團在業務管理中亦已採用多項節約成本和提升效率的措施，以降低行政和經營開支。另外，與國家電投財務所訂立的金融服務框架協議，亦有助減低資金風險。

於二零二零年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣34,315,933,000元。

政策變化風險

自二零二零年一月起煤電價格聯動機制的取消促進了火電交易走向市場化。預計火電電價將進一步受煤炭市場情況和供需關係，以及電力供需雙方協商或競價結果所影響。

二零二零年三月，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》，優先推進無補貼平價上網風電、光伏發電項目建設，據此策略性鼓勵已併網或仍在核准有效期內正申請國家補貼的風電、光伏發電項目自願轉型為平價項目，藉此加快平價上網進程。



管理層討論及分析

二零二零年四月，國家發展和改革委員會發佈有關供電行業收費的徵求意見稿，逐步取消工商業官方電價，其中的電能價格將由市場決定，而輸配電價則由政府核定並嚴格監管。預計此將深化電力體制改革，並將電價進一步市場化；從電力市場建設看，將進一步降低、甚至取消電力市場進入門檻，鼓勵更多企業參與市場主導交易。

2019 冠狀病毒病風險和防控

在過去六個月，2019冠狀病毒病疫情成為全球面對最大的新風險。受疫情影響，中國全社會用電量增速放緩，預計全年將下降2%左右。根據中國電力企業聯合會，疫情較嚴重的湖北省及安徽省於上半年的火電發電量增速分別為-17.4%及-10.5%。

經營方面，本集團部分火電廠位於上述兩個省份，導致其售電量同比亦錄得某程度相若的跌幅；加上本集團的在建項目在疫情下亦出現了不同程度的工程延誤，均會對本集團本年度的經營收入產生壓力，但對本集團整體業績而言，我們則預計不會構成任何重大不利影響。

此外，燃料市場的供給、需求、運輸及進口業務均受到疫情影響，特別是對進口煤實行嚴格管控，而各地亦存在不同程度的區域管制，煤炭運輸進一步受限，對本集團的煤炭庫存管理、安全生產等帶來了新挑戰。幸而本集團運營所在區域的煤炭供需較上年同期相對寬鬆，因此本集團把握採購有利時機，錯峰儲煤，令平均單位燃料成本有所下降，大幅減少燃料成本。

資金方面，本集團目前已獲得足夠的可動用未提取融資額度，加上我們售電對象主要為地區及省級電網公司，財政實力雄厚兼具良好信譽，即使在疫情下，本集團被拖欠款項的機率極低，我們預期不會對本集團的現金流及呆壞賬帶來風險。然而，疫情對國內及全球經濟均造成一定下行壓力，預期未來的利率及滙率將產生不同程度的影響，我們將會密切關注並及時把控融資成本。

面對突發疫情對經濟和用電需求的衝擊，本集團已就此進行全面分析，制定落實業績目標措施，抓好電量市場營銷及煤炭採購管理等工作，並及時評估疫情對工程項目履約帶來的不確定性，主動制定並落實好疫情防控措施，為本集團經營業績持續向好打下基礎。當前，國內疫情防控已取得了階段性成果，但疫情相關的各項潛在風險仍然存在。本集團將把疫情防控作為常態化工作，充分保障員工隊伍的健康和穩定，助力各項經營任務按計劃落實。



管理層討論及分析

社會與環境管治

營運安全

為應對2019冠狀病毒病疫情爆發，本集團迅速採取全面措施，加強保障員工的健康安全。有關措施包括特別工作安排，例如減少非必要的辦公室工作、實施在家工作及彈性上班時間，亦為員工提供所需的防護裝備及舉辦網上防疫講座。此外，本集團亦顧及員工個人及家庭的需要，提供身心健康支援服務，通過慰問函、慰問金、電話視頻連線、家庭探訪等方式，將關愛傳遞給每位員工。

今年夏季，中國長江流域洪水形勢異常嚴峻，防洪工作壓力巨大。在汛期間，五凌電力加強了對洪水的管理和控制，並建立了颱風、暴雨和泥石流預警機制，嚴密監測降雨、洪水和地質條件帶來的危害。通過充分發揮其電力系統全流域統籌調度管理方面的優勢，有效地降低了與自然災害有關的風險，及保障了流域電廠的生產安全。故在切實履行其社會責任的同時，實現了防洪與發電的雙贏局面。

二零二零年上半年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有運營中發電廠，均符合國內與安全生產相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

人力資源

本集團注重全員業績考核和獎懲機制的建設，並按彼等各自的工作表現、工作經驗、崗位職責，以及本公司的母公司薪酬制度和現行市場情況以釐定董事與僱員的酬金，本集團亦實行酬金與業績掛鈎的獎勵政策。

於二零二零年六月三十日，本集團合共僱用10,337名（二零一九年：10,230名）全職僱員。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有業務單位，均符合當地勞工法例，並沒有因達例而被罰款或檢控。

節能

本集團一直以企業可持續發展的角度對環境保護給予高度重視，全力推動節能減排，認真履行社會責任，積極應對全球氣候變化。

本集團供電煤耗率為302.05克／千瓦時，較上年同期微升0.58克／千瓦時，供電煤耗率仍維持於較低水平。



管理層討論及分析

減排

本集團積極回應中國政府頒佈的《煤電節能減排升級與改造行動計劃(2014–2020年)》政策，強化火電機組的環保治理。目前，超過90%已投產火電機組已滿足超低排放標準。

二零二零年上半年，本集團旗下火電機組脫硫裝置投運率為100%(二零一九年：100%)，而脫硫效率為99.29%(二零一九年：99.34%)；脫硝裝置投運率達100%(二零一九年：99.99%)，而脫硝效率達到88.70%(二零一九年：89.79%)。

回顧期內，火電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為0.090克／千瓦時，較上年同期上升0.022克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.156克／千瓦時，較上年同期上升0.035克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.009克／千瓦時，較上年同期上升0.002克／千瓦時。

三項環保指標較上年同期皆有所上升，其主要原因是兩台未符合超低排放標準的660兆瓦機組投入商業運營，推高了排放績效的平均值。本集團已經對該兩台機組開展超低排放改造技術研究，並建議先開展各項機組優化工程，提高生產效率。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有發電廠，均符合國內與環保相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

二零二零年下半年前景展望

根據國家統計局的初步統計，上半年全國國內生產總值同比下降1.6%。受境外疫情持續擴散的不利影響，全球化進展進程嚴重受阻，中美關係受經貿摩擦，以及其他非經濟因素的影響，給中國經濟的發展帶來了諸多變數。下半年疫情的影響仍然存在，全球經濟減速已成必然，經濟下行風險仍然存在。

於中國境內，根據中國電力企業聯合會預測，下半年電力消費增速將明顯回升，預計下半年全社會用電量同比增長約6%，全年全社會用電量同比增長大約2%–3%。



管理層討論及分析

本集團下半年重點工作主要包括：

全面提升經營管理水平 — 一是繼續大力拓展電力消納渠道，積極協調電網公司，尋求拓寬電力跨省外送通道，改善結構性限電，做到「度電必爭」。二是全面完善可再生能源生產管理制度體系，開展相關政策研究和分析，高質量參與各地平競價項目競標。三是利用受託管理母公司海外資產的機遇，獲取更多的海外資產管理經驗，全面提升跨國經營能力，從而發掘境外的發展商機。

加快產業結構轉型升級 — 堅定清潔、綜合和智慧能源發展轉型方向，注重現有業務經營的同時兼顧長遠投資發展佈局。既要優化結構，也要突出優勢，進行產業佈局優化以形成合力。本集團將致力佈局零碳綠能基地，深入開展「煤電風光電儲」等綜合能源利用，加快推進百萬千瓦光伏發電基地建設。

加大科技創新投入 — 深度融合能源技術與資訊互聯網技術，結合大數據、雲計算、物聯網、移動互聯網和人工智慧等技術。通過互聯網平台整合上下游客戶資源，使能源供給與需求可以有效對接，達到電力供需互動和供需平衡，逐步建設綜合智慧能源控制調度系統和綜合智慧能源大數據庫，促進綜合智慧能源平台建設。

持續深化體制機制改革 — 全面落實對員工考核的「雙對標和雙激勵」部署要求，運用「計劃 — 預算 — 考核 — 激勵」管理體系機制，鼓勵各業務單位在對標區域及在對標自身表現中實現突破，加強對業務單位的正向激勵和激發內生動力活力，發揮經營潛力和效益。

繼續履行好企業社會責任 — 當前中國疫情防控已取得階段性成果，但境外疫情輸入及本地傳播壓力仍然存在。本集團將繼續關注疫情防控工作，常態化防控機制和措施，不斷提升防控效率，保證員工身心健康和隊伍穩定，保持生產經營水準持續穩定良好。



企業管治

中國電力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。

本公司二零一九年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作出全面披露。除守則條文第A.2.1條(如下所述)外，本公司於截至二零二零年六月三十日止六個月期間已遵守了香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》(「《管治守則》」)的所有條文。

根據《管治守則》條文第A.2.1條，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。田鈞先生於回顧期內兼任董事局主席及本公司總裁(即行政總裁)兩個職務。董事局認為，經由卓越才幹的人士所組成的董事局(其中兩名為非執行董事及三名為獨立非執行董事)已足夠確保其職權均衡。同時，董事局轄下執行委員會由本公司所有副總裁組成，彼等於不同專業範疇皆具備豐富知識和經驗，協助本公司總裁為本集團有關日常業務之管理及經營作出決策。董事局相信現已具備適當之權力制衡，以維護本集團及本公司股東之整體利益。

董事變更及董事資料的更新

根據上市規則第13.51B(1)條，自刊發二零一九年報之日直至本報告日期的須予披露董事變更及董事資料更新載列如下：

- 田鈞先生不再擔任本公司總裁職務，由二零二零年七月二十八日起生效；及
- 賀徙先生獲委任為執行董事、本公司總裁及執行委員會成員，由二零二零年七月二十八日起生效。

繼上述變更後，本公司已遵守《管治守則》條文第A.2.1條有關主席與行政總裁的角色應有區分。

田鈞先生獲委任為中國電力國際有限公司(「中電國際」)(本公司的控股股東)董事，而關綺鴻先生及汪先純先生則分別辭任中電國際之董事職務，全部由二零二零年三月二十五日起生效。

鄭志強先生退任環球數碼創意控股有限公司(在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)創業板上市)之獨立非執行董事一職，由二零二零年五月二十二日起生效。鄭先生獲委任為中遠海運國際(香港)有限公司(在香港聯交所主板上市)之獨立非執行董事，由二零二零年七月九日起生效。

除上文所披露者外，於報告期內及直至本報告日期，二零一九年報所載的董事局及董事局委員會的組成概無其他變動。



企業管治

董事的證券交易

本公司已採納了一套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的標準守則》(「標準守則」)的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於二零二零年六月三十日止六個月期間已完全遵守行為守則。

財務報告

審核委員會已審閱本集團所採納的會計準則及截至二零二零年六月三十日止六個月的未經審核中期簡要綜合財務報表。

本公司已委聘安永會計師事務所進行本集團截至二零二零年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表的審閱，而「獨立審閱報告」載列於第25頁。

風險管理及內部監控

截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司已嚴格遵守《管治守則》就有關風險管理和內部監控方面的相關條文。我們於期內開展的有關工作，其中包括以下：

疫情防控與完成年度審計兩不誤。為在疫情中順利完成既定的二零一九年度審計，本公司於二月率先組建成立一個「遠程審計專家庫」並啟動遠程內部審計工作。就二零一九年成立的審計中心，為充實審計方面的人才隊伍，我們已完成審計中心合適崗位的內部招聘。於上半年內，審計中心已正式投入運營，新審計資訊系統亦已按期提供遠程線上查閱，為內部審計轉型升級與審計全覆蓋奠定基礎。

凝心聚力防範化解重大風險。結合後疫情風險管理，本公司按月組織開展重大風險防範化解工作，繼續堅持風險管理工作融入公司戰略與績效管理的理念，對重大風險進行層層分解、責任到人，提升員工個人責任意識，細化風險防控應對措施，進一步強化了分級管控與「三道防線」相結合的全面風險管理體系。

加強項目投資的後評價工作。本公司上半年組織開展新能源項目投資診斷，對於二零一六年至二零一九年建成投產的項目開展投資後評價簡評工作，並已完成項目資料收集匯總和各業務單位的項目投資自評價。同時，結合投資項目風險閉環管理，我們會按月對投資決策會議上的投資項目進行評審，根據其全面風險評估報告及風險應對情況進行分析和跟蹤，以加強投資項目的風險動態管理。



企業管治

常態化開展違規經營與投資責任追究的體系建設。本公司上半年已舉辦違規經營與投資責任追究的線上專題講座，有系統地宣貫違規經營與投資責任追究工作的精神，並已按期完成有關責任追究的線索徵集和台賬報送等工作。

此外，內審部亦採取適當措施對本集團現有持續關連交易的執行情況作出季度審查。截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團各相關公司在實際業務經營過程中，已依據各持續關連交易的協議定價及條款進行嚴格監控，且並無超出該等相關已披露的各自年度上限金額。

投資者關係

股東及投資者可通過多種通訊渠道，包括本公司網站 www.chinapower.hk、年報及中期報告、本集團季度售電量公告及其他有關本集團重要業務發展的公告，獲悉本集團業務的最新表現和發展。

二零二零年上半年，本集團在其二零一九年度業績公佈後隨即召開了業績發佈會，在2019冠狀病毒病大流行之特殊情況下，該業績發佈會採用線上方式進行。同時，為配合年度業績發佈、向市場宣傳本公司的既定戰略和發展前景，我們亦開展了線上路演。

此外，本公司上半年通過電話會議等線上方式進行了不同的投資者活動，投資者關係團隊與投資機構人員進行會議交流超過四十人次，並維持日常接聽投資者的電話查詢，最大限度降低疫情對本公司投資者關係工作的影響，保持了良好的溝通。

股份認購權計劃

目前，本公司並無股份認購權計劃。

董事於證券的權益

於二零二零年六月三十日，概無董事或本公司行政總裁擁有本公司或其任何相聯法團(定義見香港法例第571章《證券及期貨條例》(「證券及期貨條例」)第XV部)的股份、相關股份或債權證的任何權益或淡倉，而須要根據證券及期貨條例第352條載入有關條例所述登記冊進行登記，或須要根據《標準守則》通知本公司及香港聯交所。

主要股東的證券權益

於二零二零年六月三十日，除下文所披露者外，概無任何人士(董事及本公司行政總裁除外)於本公司股份或相關股份中擁有須要載入證券及期貨條例第336條所備存登記冊的權益或淡倉。

企業管治

姓名	身份	透過股本 衍生工具 以外形式 擁有權益 之股份數目 ⁽⁴⁾	本公司 已發行股本 之百分比 %	好/淡倉
國家電投香港財資管理 有限公司(「國家電投 香港財資」)	實益擁有人	392,275,453	4.00	好倉
China Power Development Limited(「CPDL」)	實益擁有人	2,662,000,000	27.14	好倉
賽斯控股有限公司 (「賽斯控股」) ⁽¹⁾	受控制公司的權益	2,662,000,000	27.14	好倉
中電國際 ⁽²⁾	受控制公司的權益	2,662,000,000	27.14	好倉
	實益擁有人	2,833,518,060	28.89	好倉
國家電力投資集團有限公司 (「國家電投」) ⁽³⁾	受控制公司的權益	5,887,793,513	60.04	好倉

附註：

- (1) 於二零一七年十二月二十八日，根據賽斯控股、中電國際及CPDL之間訂立的一份協議，CPDL已向賽斯控股發行無投票權可轉換優先股。倘該等無投票權可轉換優先股獲悉數轉換為普通股，則賽斯控股將持有CPDL約33.48%的投票權。賽斯控股因該協議而成為CPDL的實益擁有人，因此就證券及期貨條例而言，賽斯控股被視為於CPDL所擁有本公司的股份中擁有權益。
- (2) 中電國際為CPDL的實益擁有人，因此就證券及期貨條例而言，中電國際被視為於CPDL所擁有本公司的股份中擁有權益。
- (3) 國家電投為中電國際及國家電投香港財資的實益擁有人，因此就證券及期貨條例而言，國家電投被視為於中電國際及國家電投香港財資所擁有本公司的股份中擁有權益。
- (4) 除上文所披露者外，國家電投、中電國際、賽斯控股、CPDL及國家電投香港財資並無於本公司的股本衍生工具中擁有任何權益。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零二零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。

公眾持股量

於本報告日期，根據本公司獲得的公開資料及就董事所深知，本公司已維持足夠的公眾持股量，即不少於根據上市規則所規定本公司已發行股份數目的25%。



獨立審閱報告



Ernst & Young
22/F, CITIC Tower
1 Tim Mei Avenue
Central, Hong Kong

安永會計師事務所
香港中環添美道1號
中信大廈22樓

Tel 電話: +852 2846 9888
Fax 傳真: +852 2868 4432
ey.com

致中國電力國際發展有限公司董事局
(在香港註冊成立的有限責任公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱中國電力國際發展有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(統稱為「貴集團」)列載於第26至72頁的中期財務資料，此等中期簡要綜合財務報表包括於二零二零年六月三十日的中期簡要綜合財務狀況表與截至該日止六個月期間的相關中期簡要綜合收益表、全面收益表、權益變動表和現金流量表，以及附註解釋。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料編製的報告必須符合以上規則的有關條文以及香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號中期財務報告(「香港會計準則第34號」)。貴公司董事須負責根據香港會計準則第34號編製及列報此等中期財務資料。我們的責任是根據我們的審閱對此等中期財務資料作出結論，並按照委聘之協定條款僅向全體董事局報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第2410號由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱進行審閱。審閱此等中期財務資料包括主要向負責財務和會計事務的人員作出查詢，及應用分析性和其他審閱程序。審閱的範圍遠較根據香港審計準則進行審核的範圍為小，故不能保證我們將知悉在審核中可能被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，我們並無發現任何事項，令我們相信中期財務資料在各重大方面未有按照香港會計準則第34號編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

二零二零年八月二十七日

中期簡要綜合收益表

截至二零二零年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
收入	3	13,055,829	13,843,958
其他收入	4	101,301	177,872
燃料成本		(4,730,481)	(5,477,394)
折舊		(2,558,427)	(2,367,208)
員工成本		(1,169,430)	(1,135,567)
維修及保養		(318,828)	(320,970)
消耗品		(130,868)	(151,110)
其他收益及虧損，淨額	5	319,652	92,460
其他經營開支	6	(781,944)	(947,455)
經營利潤	7	3,786,804	3,714,586
財務收入	8	116,520	68,854
財務費用	8	(1,684,299)	(1,543,906)
應佔聯營公司業績		147,951	125,335
應佔合營公司業績		13,438	(1,683)
除稅前利潤		2,380,414	2,363,186
所得稅支出	9	(464,708)	(551,807)
當期利潤		1,915,706	1,811,379
歸屬：			
本公司股東		1,172,986	976,735
非控股股東權益		742,720	834,644
		1,915,706	1,811,379
本公司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	0.12	0.10



中期簡要綜合全面收益表

截至二零二零年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
當期利潤		1,915,706	1,811,379
其他全面收益／(開支)：			
將不會被重新分類至損益的項目：			
公平值計量且計入其他全面收益(「公平值計入其他全面收益」) 的權益工具之公平值(虧損)／收益，除稅淨額	13	(221,841)	150,353
隨後可能會重新分類至損益的項目：			
公平值計入其他全面收益的債務工具之公平值虧損，除稅淨額		(1,481)	(1,615)
當期其他全面(開支)／收益，除稅淨額		(223,322)	148,738
當期全面收益總額		1,692,384	1,960,117
歸屬：			
本公司股東		955,113	1,129,440
非控股股東權益		737,271	830,677
當期全面收益總額		1,692,384	1,960,117

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二零年六月三十日

	附註	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	102,867,621	99,044,926
使用權資產	12	6,026,391	6,685,104
興建發電廠預付款	12	5,078,292	5,155,703
商譽		1,187,214	1,187,214
其他無形資產		1,023,160	1,054,130
聯營公司權益		3,010,794	2,780,410
合營公司權益		1,084,212	550,774
公平值計入其他全面收益的權益工具	13	3,088,305	3,362,808
遞延所得稅資產		762,946	719,142
受限制存款		1,803	11,800
其他非流動資產	14	8,178,946	6,758,646
		132,309,684	127,310,657
流動資產			
存貨		628,528	689,862
應收賬款	15	3,109,863	3,412,791
預付款、按金及其他應收款項		2,069,019	2,282,625
應收關聯方款項	30	1,088,988	506,557
可回收稅項		80,624	82,283
公平值計入其他全面收益的債務工具	16	325,727	112,418
受限制存款		26,587	27,250
現金及現金等價物		2,049,235	1,238,290
		9,378,571	8,352,076
劃分為持有待售處置組合之相關資產	17	4,432,257	4,626,965
資產總額		146,120,512	140,289,698
權益			
本公司股東應佔資本及儲備			
股本	18	17,268,192	17,268,192
儲備	19	12,732,101	13,051,883
		30,000,293	30,320,075
非控股股東權益		14,638,720	14,813,134
權益總額		44,639,013	45,133,209



中期簡要綜合財務狀況表

於二零二零年六月三十日

	附註	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
負債			
非流動負債			
遞延收入		69,733	70,722
銀行借貸	20	22,077,202	22,547,366
關聯方授予的借貸	21	28,805,492	26,444,744
其他借貸	22	4,000,000	4,000,000
租賃負債	23	3,456,149	3,740,809
遞延所得稅負債		1,686,489	1,743,183
其他長期負債撥備	24	1,893,669	1,074,477
		61,988,734	59,621,301
流動負債			
應付賬款及票據	25	1,299,306	874,076
應付建築成本		6,082,035	6,172,925
其他應付款項及應計開支		1,852,419	1,678,192
應付關聯方款項	30	1,815,306	1,680,820
銀行借貸	20	15,272,250	11,333,147
關聯方授予的借貸	21	8,782,621	9,292,725
其他借貸	22	535,000	528,000
租賃負債	23	529,899	681,477
應付稅項		375,009	195,600
		36,543,845	32,436,962
劃分為持有待售處置組合之相關負債	17	2,948,920	3,098,226
負債總額		101,481,499	95,156,489
權益及負債總額		146,120,512	140,289,698
淨流動負債		25,681,937	22,556,147
資產總額減流動負債		106,627,747	104,754,510

第33至72頁附註為本中期簡要綜合財務報表的組成部分。

中期簡要綜合權益變動表

截至二零二零年六月三十日止六個月

	本公司股東應佔				非控股	
	股本	其他儲備	保留溢利	小計	股東權益	權益總額
	(附註18)	(附註19)	(附註19)		權益	總額
	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
於二零二零年一月一日(經審核)	17,268,192	5,562,012	7,489,871	30,320,075	14,813,134	45,133,209
當期利潤	-	-	1,172,986	1,172,986	742,720	1,915,706
其他全面收益/(開支)：						
公平值計入其他全面收益的權益工具						
的公平值虧損，除稅淨額	-	(216,854)	-	(216,854)	(4,987)	(221,841)
公平值計入其他全面收益的債務工具						
的公平值虧損，除稅淨額	-	(2,642)	-	(2,642)	(759)	(3,401)
終止確認公平值計入其他全面收益的債務工具之回撥，除稅淨額	-	1,623	-	1,623	297	1,920
當期全面收益總額	-	(217,873)	1,172,986	955,113	737,271	1,692,384
喪失對附屬公司的控制權(附註29)	-	-	-	-	(294,141)	(294,141)
非控股股東增資	-	-	-	-	177,873	177,873
收購非控股股東權益(附註)	-	-	-	-	(76,793)	(76,793)
支付非控股股東的股息	-	-	-	-	(718,624)	(718,624)
二零一九年末期股息	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)	-	(1,274,895)
直接於權益確認的交易總額	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)	(911,685)	(2,186,580)
於二零二零年六月三十日(未經審核)	17,268,192	5,344,139	7,387,962	30,000,293	14,638,720	44,639,013

附註：

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團收購湖南五華酒店有限公司的一非控股股東權益。



中期簡要綜合權益變動表

截至二零二零年六月三十日止六個月

	本公司股東應佔				非控股 股東權益	權益總額
	股本	其他儲備	保留溢利	小計		
	(附註18)	(附註19)	(附註19)			
	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
於二零一九年一月一日(經審核)	17,268,192	5,254,065	7,427,661	29,949,918	12,899,114	42,849,032
當期利潤	—	—	976,735	976,735	834,644	1,811,379
其他全面收益／(開支)：						
公平值計入其他全面收益的權益工具的						
公平值收益／(虧損)，除稅淨額	—	153,412	—	153,412	(3,059)	150,353
公平值計入其他全面收益的債務工具的						
公平值虧損，除稅淨額	—	(2,860)	—	(2,860)	(1,404)	(4,264)
終止確認公平值計入其他全面收益的債務						
工具之回撥，除稅淨額	—	2,153	—	2,153	496	2,649
當期全面收益總額	—	152,705	976,735	1,129,440	830,677	1,960,117
收購附屬公司	—	—	—	—	257,641	257,641
非控股股東增資	—	—	—	—	89,797	89,797
處置附屬公司部分權益(未喪失控制權)						
(附註19)	—	127,349	—	127,349	403,717	531,066
支付非控股股東的股息	—	—	—	—	(371,407)	(371,407)
二零一八年末期股息	—	—	(1,078,757)	(1,078,757)	—	(1,078,757)
直接於權益確認的交易總額	—	127,349	(1,078,757)	(951,408)	379,748	(571,660)
於二零一九年六月三十日(未經審核)	17,268,192	5,534,119	7,325,639	30,127,950	14,109,539	44,237,489

中期簡要綜合現金流量表

截至二零二零年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動之現金流量			
營運所得現金	32	5,567,782	5,030,405
已付利息		(1,772,289)	(1,596,909)
已付所得稅		(205,983)	(260,064)
經營活動所得現金淨額		3,589,510	3,173,432
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		(6,543,627)	(4,186,097)
使用權資產之付款		(129,961)	(61,407)
處置物業、廠房及設備所得款項		69,761	8,595
處置附屬公司的現金淨流出，扣除現金		(10,735)	—
收購附屬公司之現金流出淨額		—	(115,574)
向一家聯營公司投資		(60,000)	(10,000)
向一家合營公司投資		(27,646)	—
來自關聯方之還款		—	449,650
向關聯方墊款		—	(184,000)
購買公平值計入其他全面收益的權益工具		(4,511)	—
已收與資產相關的政府補助		440	—
已收股息		227,356	262,816
已收利息		21,598	68,854
受限制存款增加		—	(226)
受限制存款減少		663	9,857
投資活動所用現金淨額		(6,456,662)	(3,757,532)
融資活動之現金流量			
提取銀行借貸		11,781,999	7,575,604
提取其他借貸		510,000	3,000
提取關聯方授予的借貸		10,507,366	14,515,784
非控股股東注資		177,873	89,797
償還銀行借貸		(8,110,753)	(8,479,895)
償還關聯方授予的借貸		(7,851,993)	(9,261,188)
償還其他借貸		(503,000)	(1,000,000)
租賃負債付款		(916,753)	(1,607,456)
已付股息		(1,274,895)	(1,079,241)
已付非控股股東股息		(633,764)	(238,561)
處置附屬公司部分權益所得款項(未喪失控制權)		—	531,066
融資活動所得現金淨額		3,686,080	1,048,910
現金及現金等價物增加淨額		818,928	464,810
於期初的現金及現金等價物		1,239,057	1,855,235
匯兌損失，淨額		(2,375)	(17,191)
於期末的現金及現金等價物(附註)		2,055,610	2,302,854

附註：

於二零二零年六月三十日，現金及現金等價物包含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6,375,000元(附註17)(二零一九年六月三十日：人民幣2,246,000元)。

第33至72頁附註為本中期簡要綜合財務報表的組成部分。



中期簡要綜合財務報表附註

1. 編製基準

- (a) 中國電力國際發展有限公司(「本公司」)及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零二零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所有需在年度財務報表中披露的資料，並須與截至二零一九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。
- (b) 本中期簡要綜合財務報表所載有關截至二零一九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。根據香港《公司條例》第436條規定所須披露之有關該等法定財務報表之進一步資料如下：
- 本公司已按照香港《公司條例》第662(3)條及附表6第3部之規定，向公司註冊處處長呈交截至二零一九年十二月三十一日止年度之財務報表。
 - 本公司時任核數師已就該等財務報表出具報告。核數師報告為無保留意見，亦無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜作出提述，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。
- (c) 本中期簡要綜合財務報表按持續經營基準編製，詳情載於附註27.1。除另有指明外，其以人民幣千元(「人民幣千元」)呈列，並已於二零二零年八月二十七日獲董事局(「董事局」)批准。
- (d) 中期簡要綜合財務報表未經審核。

2. 主要會計政策概要

於本期間除首次採用以下經修訂的香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)外，編製本中期簡要綜合財務報表時採用的會計政策與編製本集團截至二零一九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。

新訂及經修訂香港財務報告準則的應用

香港財務報告準則第3號(修訂本)	業務的定義
香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號 及香港財務報告準則第7號(修訂本)	利率基準改革
香港財務報告準則第16號(修訂本)	2019冠狀病毒病相關租金寬免(提早採用)
香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修訂本)	重要性的定義

中期簡要綜合財務報表附註

2. 主要會計政策概要(續)

修訂後的香港財務報告準則的性質和影響如下所述：

香港財務報告準則第3號(修訂本)：業務的定義

香港財務報告準則第3號之修訂本澄清倘一組整合的活動和資產能構成業務，其必須至少包括一項投入和一項實質性過程，並共同顯著的促進創造產出的能力。此外，該修訂本澄清了業務可以不具備創造產出所需的所有投入和過程。該修訂本對本集團的中期簡要綜合財務報表沒有影響，但在本集團未來進行業務合併時，可能會產生影響。

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及香港財務報告準則第7號(修訂本)：利率基準改革

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及香港財務報告準則第7號-金融工具：確認和計量之修訂本提供一系列的放寬，適用於直接受利率基準改革影響的所有套期關係。倘此項改革對被套期項目或套期工具中的基準現金流的時點及或金額帶來不確定性，套期關係便受到影響。本集團並無任何利率套期關係，因此該修訂本對本集團的中期簡要綜合財務報表沒有影響。

香港財務報告準則第16號(修訂本)：2019冠狀病毒病相關租金寬免

香港財務報告準則第16號之修訂本為因2019冠狀病毒病疫情而應用香港財務報告準則第16號對租賃修改至租金寬免的指引的承租人提供放寬。此修訂不適用於出租人。作為一項便利實務操作的權宜，承租人可選擇不為出租人因2019冠狀病毒病而給予的租金寬免評估是否屬於一項租賃修改。作出此選擇的承租人對由於此類租金寬免而發生的租賃支付安排，如同在香港財務報告準則第16號下該等改變從未曾按照租賃修改來核算。本集團已提早採用及評估此修訂的影響，並認為其對本集團的中期簡要綜合財務報表沒有任何重大影響。

香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修訂本)：重要性的定義

香港會計準則第1號及香港會計準則第8號之修訂本對重要性提供新定義。新定義指出：「倘資料被遺漏，錯報或模糊時，可以合理地預期這些資料會影響通用財務報表的主要使用者根據該等提供某特定匯報實體的財務資料相關的財務報表作出的決定，則此乃重要的資料。」

該等修訂本澄清，重要性將取決於財務報表中單獨的或與其他信息結合的資料的性質或數量。如果可以合理地預期錯報資訊會影響主要使用者作出的決策，則其屬於重要。

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。



中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料

期內確認的收入如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
產品類型：		
向地區及省級電網公司售電(附註(a))	13,018,686	13,828,543
提供代發電(附註(b))	37,143	15,415
	13,055,829	13,843,958
收入確認時間：		
於某一時間點	13,055,829	13,843,958

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國相關政府機關批准的電價向此等電網公司售電，其中部分電價乃跟隨市場主導的定價機制。
- (b) 提供代發電指按雙方協議條款計算的為其他位於中國的公司提供電力所得的收入。

分部資料

營運總決策者被確定為作出策略性決策的執行董事及若干高級管理人員(統稱為「營運總決策者」)。營運總決策者檢閱本公司及其附屬公司的內部報告以評估表現及分配資源。管理層基於此等報告確定經營分部。

營運總決策者以除稅前利潤／虧損為衡量基準評估經營分部的表現，公平值計入其他全面收益的權益工具所得股息的影響除外。向營運總決策者所提供的其他資料乃按與本中期簡要綜合財務報表內所載者貫徹一致的基準衡量。

分部資產不包括由中央集中管理的公平值計入其他全面收益的權益工具、遞延所得稅資產及企業資產。

分部負債不包括由中央集中管理的遞延所得稅負債、應付稅項及企業負債。

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	截至二零二零年六月三十日止六個月(未經審核)						
	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	分部總計 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	7,827,768	2,995,129	1,008,735	1,187,054	13,018,686	–	13,018,686
提供代發電	32,132	–	–	5,011	37,143	–	37,143
	7,859,900	2,995,129	1,008,735	1,192,065	13,055,829	–	13,055,829
分部業績	1,013,094	1,717,786	637,590	631,943	4,000,413	–	4,000,413
未分配收入	–	–	–	–	–	85,657	85,657
未分配開支	–	–	–	–	–	(299,266)	(299,266)
經營利潤/(虧損)	1,013,094	1,717,786	637,590	631,943	4,000,413	(213,609)	3,786,804
財務收入	3,322	19,346	12,168	78,205	113,041	3,479	116,520
財務費用	(606,745)	(452,860)	(185,822)	(361,760)	(1,607,187)	(77,112)	(1,684,299)
應佔聯營公司業績	108,946	–	–	10,014	118,960	28,991	147,951
應佔合營公司業績	17,151	–	–	(5)	17,146	(3,708)	13,438
除稅前利潤/(虧損)	535,768	1,284,272	463,936	358,397	2,642,373	(261,959)	2,380,414
所得稅支出	(178,647)	(225,492)	(21,536)	(19,002)	(444,677)	(20,031)	(464,708)
當期利潤/(虧損)	357,121	1,058,780	442,400	339,395	2,197,696	(281,990)	1,915,706
其他分部資料							
資本性支出							
— 物業、廠房及設備、使用權資產及 興建發電廠預付款	2,042,555	183,619	3,379,251	2,430,985	8,036,410	183,389	8,219,799
物業、廠房及設備折舊	930,717	733,728	339,098	354,139	2,357,682	16,146	2,373,828
使用權資產折舊	58,558	26,763	5,855	73,872	165,048	19,551	184,599
其他無形資產攤銷	–	–	–	30,970	30,970	–	30,970
處置物業、廠房及設備(收益)/ 虧損·淨額	(7,361)	(46)	5,334	(10,344)	(12,417)	(9)	(12,426)
處置附屬公司收益(除稅前)(附註29)	–	(715)	(32,017)	–	(32,732)	–	(32,732)



中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	於二零二零年六月三十日(未經審核)						
	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	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產							
其他分部資產	40,333,677	38,082,748	24,948,394	26,194,634	129,559,453	–	129,559,453
劃分為持有待售處置組合之相關資產	4,432,257	–	–	–	4,432,257	–	4,432,257
商譽	67,712	872,865	–	246,637	1,187,214	–	1,187,214
聯營公司權益	2,160,733	12,000	190,120	158,510	2,521,363	489,431	3,010,794
合營公司權益	427,242	–	–	55,472	482,714	601,498	1,084,212
	47,421,621	38,967,613	25,138,514	26,655,253	138,183,001	1,090,929	139,273,930
公平值計入其他全面收益的權益工具	–	–	–	–	–	3,088,305	3,088,305
遞延所得稅資產	–	–	–	–	–	762,946	762,946
其他未分配資產	–	–	–	–	–	2,995,331	2,995,331
中期簡要綜合財務狀況表內的							
資產總額	47,421,621	38,967,613	25,138,514	26,655,253	138,183,001	7,937,511	146,120,512
分部負債							
其他分部負債	(5,845,917)	(3,560,006)	(3,064,204)	(4,069,474)	(16,539,601)	–	(16,539,601)
劃分為持有待售處置組合之相關負債	(2,948,920)	–	–	–	(2,948,920)	–	(2,948,920)
借貸	(24,920,142)	(25,340,771)	(12,318,065)	(10,488,136)	(73,067,114)	(6,405,451)	(79,472,565)
	(33,714,979)	(28,900,777)	(15,382,269)	(14,557,610)	(92,555,635)	(6,405,451)	(98,961,086)
遞延所得稅負債	–	–	–	–	–	(1,686,489)	(1,686,489)
應付稅項	–	–	–	–	–	(375,009)	(375,009)
其他未分配負債	–	–	–	–	–	(458,915)	(458,915)
中期簡要綜合財務狀況表內的							
負債總額	(33,714,979)	(28,900,777)	(15,382,269)	(14,557,610)	(92,555,635)	(8,925,864)	(101,481,499)

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	截至二零一九年六月三十日止六個月(未經審核)						
	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	分部總計 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	8,470,163	3,675,395	763,026	919,959	13,828,543	–	13,828,543
提供代發電	11,663	–	–	3,752	15,415	–	15,415
	8,481,826	3,675,395	763,026	923,711	13,843,958	–	13,843,958
分部業績	739,102	2,156,320	400,836	506,206	3,802,464	–	3,802,464
未分配收入	–	–	–	–	–	154,793	154,793
未分配開支	–	–	–	–	–	(242,671)	(242,671)
經營利潤/(虧損)	739,102	2,156,320	400,836	506,206	3,802,464	(87,878)	3,714,586
財務收入	6,904	7,104	9,908	28,888	52,804	16,050	68,854
財務費用	(579,370)	(496,767)	(141,855)	(253,514)	(1,471,506)	(72,400)	(1,543,906)
應佔聯營公司業績	94,968	–	–	7,882	102,850	22,485	125,335
應佔合營公司業績	(2,553)	–	–	(122)	(2,675)	992	(1,683)
除稅前利潤/(虧損)	259,051	1,666,657	268,889	289,340	2,483,937	(120,751)	2,363,186
所得稅(支出)/抵免	(171,027)	(368,796)	(5,735)	1,504	(544,054)	(7,753)	(551,807)
當期利潤/(虧損)	88,024	1,297,861	263,154	290,844	1,939,883	(128,504)	1,811,379
其他分部資料							
資本性支出							
— 物業、廠房及設備、使用權資產及							
興建發電廠預付款	2,776,051	111,863	1,550,314	698,514	5,136,742	56,405	5,193,147
物業、廠房及設備折舊	914,954	736,121	261,445	275,729	2,188,249	8,716	2,196,965
使用權資產折舊	71,305	3,242	16,138	65,303	155,988	14,255	170,243
其他無形資產攤銷	–	–	–	22,679	22,679	–	22,679
處置物業、廠房及設備(收益)/							
虧損,淨額	(9,740)	1,398	–	–	(8,342)	(4)	(8,346)
其他應收款項(回撥)/減值	(5,016)	7,696	1,550	196	4,426	21,846	26,272
物業、廠房及設備減值	–	–	13,676	–	13,676	–	13,676
劃分為持有待售資產減值	–	80,920	–	–	80,920	–	80,920



中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	於二零一九年十二月三十一日(經審核)						
	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	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產							
其他分部資產	39,779,154	38,663,618	23,527,396	23,100,487	125,070,655	–	125,070,655
劃分為持有待售處置組合之相關資產	4,626,965	–	–	–	4,626,965	–	4,626,965
商譽	67,712	872,865	–	246,637	1,187,214	–	1,187,214
聯營公司權益	2,194,187	12,000	–	137,012	2,343,199	437,211	2,780,410
合營公司權益	410,092	–	–	55,477	465,569	85,205	550,774
	47,078,110	39,548,483	23,527,396	23,539,613	133,693,602	522,416	134,216,018
公平值計入其他全面收益的權益工具	–	–	–	–	–	3,362,808	3,362,808
遞延所得稅資產	–	–	–	–	–	719,142	719,142
其他未分配資產	–	–	–	–	–	1,991,730	1,991,730
中期簡要綜合財務狀況表內的							
資產總額	47,078,110	39,548,483	23,527,396	23,539,613	133,693,602	6,596,096	140,289,698
分部負債							
其他分部負債	(4,718,299)	(3,426,553)	(3,213,380)	(4,014,102)	(15,372,334)	–	(15,372,334)
劃分為持有待售處置組合之相關負債	(3,098,226)	–	–	–	(3,098,226)	–	(3,098,226)
借貸	(24,259,123)	(24,588,153)	(10,273,821)	(9,643,166)	(68,764,263)	(5,381,719)	(74,145,982)
	(32,075,648)	(28,014,706)	(13,487,201)	(13,657,268)	(87,234,823)	(5,381,719)	(92,616,542)
遞延所得稅負債	–	–	–	–	–	(1,743,183)	(1,743,183)
應付稅項	–	–	–	–	–	(195,600)	(195,600)
其他未分配負債	–	–	–	–	–	(601,164)	(601,164)
中期簡要綜合財務狀況表內的							
負債總額	(32,075,648)	(28,014,706)	(13,487,201)	(13,657,268)	(87,234,823)	(7,921,666)	(95,156,489)

中期簡要綜合財務報表附註

4. 其他收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
租金收入	2,308	1,697
酒店業務收入	3,655	10,739
提供維修及保養服務所得收入	26,143	30,507
股息收入	47,228	119,885
提供資訊科技及其他服務所得收入	21,967	15,044
	101,301	177,872

5. 其他收益及虧損，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
遞延收入攤銷	2,716	2,563
政府補貼	21,072	4,033
處置物業、廠房及設備收益，淨額	12,426	8,346
出售未使用發電量指標	80,684	96,588
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	128,584	69,971
物業、廠房及設備減值	—	(13,676)
劃分為持有待售資產減值	—	(80,920)
處置附屬公司收益(除稅前)(附註29)	32,732	—
其他	41,438	5,555
	319,652	92,460



中期簡要綜合財務報表附註

6. 其他經營開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
其他無形資產攤銷	30,970	22,679
研究開發費用	4,247	6,699
租賃開支	4,757	15,322
其他應收款項減值	—	26,272
水庫保養及使用費	42,264	47,949
行政及銷售相關費用	195,932	236,930
稅金及附加費	164,434	178,414
發電及發熱成本	228,697	259,381
其他	110,643	153,809
	781,944	947,455

7. 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
其他無形資產攤銷	30,970	22,679
折舊：		
— 自用物業、廠房及設備	2,373,828	2,196,965
— 使用權資產	184,599	170,243
經營租賃租金開支：		
— 設備	1,213	946
— 租賃土地及樓宇	3,544	14,376
主要管理人員報酬(附註30(e))	8,057	8,733
其他應收款項減值	—	26,272

中期簡要綜合財務報表附註

8. 財務收入及財務費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
財務收入		
銀行存款利息收入	3,038	3,901
來自關聯方的利息收入(附註30(a))	18,560	16,577
清潔能源電價補貼折現影響之利息收入(附註15(b))	94,922	48,376
	116,520	68,854
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	831,253	727,786
— 關聯方授予的長期借貸(附註30(b))	724,797	580,029
— 關聯方授予的短期借貸(附註30(b))	95,340	82,139
— 其他長期借貸	78,920	55,785
— 其他短期借貸	9,101	607
— 應付關聯方款項(附註30(b))	10,134	43,376
— 租賃負債	149,743	173,423
— 其他長期負債撥備(附註24)	51,960	44,696
	1,951,248	1,707,841
減：資本化金額	(311,697)	(197,230)
	1,639,551	1,510,611
匯兌虧損，淨額	44,748	33,295
	1,684,299	1,543,906

資本化的借貸按加權平均年利率約4.24%(二零一九年：4.48%)計息。



中期簡要綜合財務報表附註

9. 所得稅支出

由於本集團截至二零二零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(二零一九年：無)，因此並無作出香港利得稅撥備。

除若干附屬公司獲得中國企業所得稅之豁免或有權享有7.5%、10%、12.5%或15%(二零一九年：7.5%、10%、12.5%或15%)的優惠稅率外，中國企業所得稅撥備乃以截至二零二零年六月三十日止六個月之估計應課稅利潤按法定稅率25%(二零一九年：25%)計算。

計入的所得稅金額為：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
中國企業所得稅		
期內支出	399,100	504,787
過往年度(超額撥備)/撥備不足	(5,220)	10,994
	393,880	515,781
遞延所得稅		
期內支出	70,828	36,026
	464,708	551,807

截至二零二零年六月三十日止六個月的應佔聯營公司及合營公司之所得稅支出分別為人民幣48,295,000元(二零一九年：人民幣44,014,000元)及人民幣4,782,000元(二零一九年：人民幣2,326,000元)，已計入本集團本期的應佔聯營公司/應佔合營公司業績。

中期簡要綜合財務報表附註

10. 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司股東應佔当期利潤除以期內已發行股份的加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 (未經審核)	二零一九年 (未經審核)
本公司股東應佔利潤(人民幣千元)	1,172,986	976,735
已發行股份的加權平均數(千股)	9,806,886	9,806,886
每股基本及攤薄盈利(人民幣元)(附註)	0.12	0.10

附註：

於截至二零二零年及二零一九年六月三十日止六個月期間，本集團不存在具有攤薄影響的潛在普通股。

11. 股息

於截至二零二零年六月三十日止六個月期間，有關截至二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息每普通股人民幣0.130元(相等於0.1426港元)(二零一九年：截至二零一八年十二月三十一日止年度的末期股息每普通股人民幣0.110元(相等於0.1292港元))已宣派及支付予本公司股東。

董事局決議不派發任何截至二零二零年六月三十日止六個月的中期股息(二零一九年：無)。

12. 資本性支出

於截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的資本性支出包括購買物業、廠房及設備、興建發電廠之預付款及確認使用權資產合共人民幣8,219,799,000元(二零一九年：人民幣5,193,147,000元)。本集團購買物業、廠房及設備及支付興建發電廠之預付款的總額為人民幣7,813,416,000元(二零一九年：人民幣4,769,000,000元)。

於截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團就租賃土地及建築物訂立2至29年的新租賃協議，並就若干設備訂立5至11年的新租賃協議。本集團須支付固定的款項。於租賃開始時，本集團確認人民幣406,383,000元(二零一九年：人民幣424,147,000元)的使用權資產和人民幣331,824,000元(二零一九年：人民幣362,740,000元)的租賃負債。

於二零二零年六月三十日，本集團若干物業、廠房及設備的賬面值人民幣472,479,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣392,981,000元)已抵押作為本集團若干長期關聯方授予的借貸之擔保(附註21(c))。



中期簡要綜合財務報表附註

13. 公平值計入其他全面收益的權益工具

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
中國非上市的權益投資	399,943	438,306
中國上市的股票證券		
— 上海電力股份有限公司(「上海電力」)	2,688,362	2,924,502
	3,088,305	3,362,808

公平值計入其他全面收益的權益工具截至二零二零年六月三十日止六個月的公平值虧損人民幣221,841,000元(二零一九年：收益人民幣150,353,000元)(除稅淨額)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

14. 其他非流動資產

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
可抵扣增值稅及其他稅款	2,558,680	2,588,910
應收賬款(附註15)	5,450,130	3,996,742
應收關聯方款項(附註30(c))	100,000	100,000
其他	70,136	72,994
	8,178,946	6,758,646

中期簡要綜合財務報表附註

15. 應收賬款

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應收地區及省級電網公司賬款(附註(a)及(b))	8,468,770	7,378,774
應收其他公司賬款(附註(a))	39,163	16,866
	8,507,933	7,395,640
應收票據(附註(c))	52,060	13,893
	8,559,993	7,409,533
以下項目之呈報分析：		
一 非流動部分(已包括在其他非流動資產(附註14)內)(附註(b))	5,450,130	3,996,742
一 流動部分	3,109,863	3,412,791
	8,559,993	7,409,533

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的應收賬款人民幣142,779,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣152,005,000元)(附註17)。

(a) 根據發票日期匯報的應收賬款賬齡分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
未開票	5,450,674	4,419,540
1至3個月	3,200,038	3,128,105
	8,650,712	7,547,645

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用虧損。一般而言，倘回收有關款項的可能性微乎其微，則對應收賬款予以核銷。於二零二零年六月三十日並無確認任何重大信貸虧損。



中期簡要綜合財務報表附註

15. 應收賬款(續)

附註：(續)

- (b) 於二零二零年六月三十日，應收地區及省級電網公司賬款包括應收清潔能源電價補貼人民幣5,450,674,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣4,419,540,000元)乃未開票。在未開票的應收賬款中，與本集團尚未在補貼名錄或補貼清單(見以下定義)中的風力發電及光伏發電項目收入相關的金額為人民幣4,709,901,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣3,996,742,000元)，並為經折現後呈列。

清潔能源電價補貼為政府批准的風力及光伏發電上網電價的組成部分，於本集團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一系列新的指引及通知包括財建[2020]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]5號《可再生能源電價附加資金管理辦法》(統稱為「新規定」)。根據新規定的要求，補貼項目規模由補貼收入規模決定，國家不再發佈可再生能源電價附加補貼名錄，而在可再生能源發電企業經過一系列批准公示後，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」)。

基於上述以及過往經驗，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。預計本集團若干風力及光伏發電項目將於二零二一年六月三十日(二零一九年十二月三十一日：二零二零年十二月三十一日後獲得批准)後獲得認可符合電價附加補助資格。因此，相應之應收電價補貼預計在本報告期末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。於截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團按照實際年利率4.75%(二零一九年：4.75%)對各清潔能源補貼之融資成份予以調整。截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團已調整收入人民幣164,284,000元(二零一九年：人民幣192,455,000元)並已確認金額為人民幣94,922,000元(二零一九年：人民幣48,376,000元)(附註8)之利息收入。

- (c) 於二零二零年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日(二零一九年十二月三十一日：360日)內到期。
- (d) 於二零二零年六月三十日，若干附屬公司的應收賬款權利已作為若干銀行借貸、關聯方(包括國家電投集團財務有限公司(「國家電投財務」)、中國工商銀行股份有限公司(「工行」)和中國農業銀行股份有限公司(「農行」))授予的借貸以及若干租賃負債(附註20(d)、21(b)、21(c)、21(h)以及23)的抵押。於二零二零年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣4,088,423,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣3,760,170,000元)。
- (e) 由於折現對於應收賬款及應收票據的影響並不重大，其公平值與其賬面值相若。所有應收賬款及票據均以人民幣計價。

中期簡要綜合財務報表附註

16. 公平值計入其他全面收益的債務工具

於二零一九年十二月三十一日的結餘及以下分析包括被劃分為持有待售處置組合當中的公平值計入其他全面收益的債務工具人民幣73,018,000元(附註17)。

於二零二零年六月三十日，公平值計入其他全面收益的債務工具為由第三方發行的若干應收票據，且一般於360日(二零一九年十二月三十一日：360日)內到期。截至二零二零年六月三十日止六個月，由本集團終止確認已貼現給銀行及已背書給供應商的應收票據，金額分別為人民幣159,354,000元及人民幣495,724,000元(二零一九年：人民幣64,710,000元及人民幣411,196,000元)。

17. 劃分為持有待售處置組合之相關資產與負債

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司一家全資擁有附屬公司山西神頭發電有限責任公司訂立一份合資合同，以於中國山西省成立蘇晉能源控股有限公司(「蘇晉能源」)(本集團的一家聯營公司)。而本公司將以其於中電神頭發電有限責任公司(「中電神頭」)80%的權益作為對蘇晉能源的部分出資。

自2019冠狀病毒病疫情爆發以來，國內持續進行疫情防控工作。於二零二零年六月三十日，上述出資尚未完成。由於本集團承諾出售中電神頭且該交易很可能於一年內完成，故此，歸屬於中電神頭的資產及負債繼續被劃分為持有待售處置組合，並在中期簡要綜合財務狀況表中單獨列示。中電神頭的運營已包括在本集團的「火力發電」分部作為分部報告。



中期簡要綜合財務報表附註

17. 劃分為持有待售處置組合之相關資產與負債(續)

中電神頭於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日的主要資產及負債如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
物業、廠房及設備	4,140,156	4,136,331
使用權資產	149,663	149,730
興建發電廠預付款	60	—
公平值計入其他全面收益的權益工具		
— 中國非上市的權益投資	17,479	17,479
遞延所得稅資產	—	96,884
存貨	30,504	—
應收賬款(附註15)	142,779	152,005
預付款、按金及其他應收款項	5,432	33,986
應收關聯方款項(附註30)	25,330	21,598
公平值計入其他全面收益的債務工具(附註16)	—	73,018
現金及現金等價物	6,375	767
其他資產	—	30,688
劃分為持有待售資產的減值	(85,521)	(85,521)
劃分為持有待售處置組合之相關資產總額	4,432,257	4,626,965
遞延收入	20,860	21,560
長期銀行借貸(附註20)(附註)	812,960	1,009,075
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21(a))(附註)	900,000	700,000
農行授予的長期借貸(附註21(c))(附註)	291,000	292,000
應付賬款(附註25)	108,782	110,283
應付建築成本	66,998	79,924
其他應付款項及應計開支	135,585	64,804
應付關聯方款項(附註30)	27,735	35,580
短期銀行借貸(附註20)	285,000	285,000
國家電投授予的短期借貸(附註21(e))	—	200,000
農行授予的短期借貸(附註21(h))	300,000	300,000
劃分為持有待售處置組合之相關負債總額	2,948,920	3,098,226

附註：

於二零二零年六月三十日，長期銀行借貸、國家電投授予的長期借貸及農行授予的長期借貸之流動部分分別為人民幣244,023,000元、人民幣700,000,000元及人民幣291,000,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣470,640,000元、人民幣100,000,000元及人民幣292,000,000元)。

18. 股本

本公司股份總數為9,806,886,321股。自二零二零年一月一日至二零二零年六月三十日，本公司股份數目並無變動。

中期簡要綜合財務報表附註

19. 儲備

	公平值計入								
	合併儲備 人民幣千元	資本儲備 人民幣千元	其他全面			其他儲備		保留溢利 人民幣千元	合計 人民幣千元
			收益儲備 人民幣千元	法定儲備 人民幣千元	其他 人民幣千元	小計 人民幣千元			
於二零二零年一月一日(經審核)	306,548	2,406,069	1,150,111	1,309,998	389,286	5,562,012	7,489,871	13,051,883	
當期利潤	-	-	-	-	-	-	1,172,986	1,172,986	
公平值計入其他全面收益的權益工具									
的公平值虧損，除稅淨額	-	-	(216,854)	-	-	(216,854)	-	(216,854)	
公平值計入其他全面收益的債務工具									
的公平值虧損，除稅淨額	-	-	(2,642)	-	-	(2,642)	-	(2,642)	
終止確認公平值計入其他全面收益									
的債務工具之回撥，除稅淨額	-	-	1,623	-	-	1,623	-	1,623	
二零一九年末期股息	-	-	-	-	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)	
於二零二零年六月三十日(未經審核)	306,548	2,406,069	932,238	1,309,998	389,286	5,344,139	7,387,962	12,732,101	
於二零一九年一月一日(經審核)	306,548	2,406,069	1,112,876	1,166,584	261,988	5,254,065	7,427,661	12,681,726	
當期利潤	-	-	-	-	-	-	976,735	976,735	
公平值計入其他全面收益的權益工具									
的公平值收益，除稅淨額	-	-	153,412	-	-	153,412	-	153,412	
公平值計入其他全面收益的債務工具									
的公平值虧損，除稅淨額	-	-	(2,860)	-	-	(2,860)	-	(2,860)	
終止確認公平值計入其他全面收益									
的債務工具之回撥，除稅淨額	-	-	2,153	-	-	2,153	-	2,153	
處置附屬公司部分權益(未喪失控制權)									
(附註)	-	-	-	-	127,349	127,349	-	127,349	
二零一八年末期股息	-	-	-	-	-	-	(1,078,757)	(1,078,757)	
於二零一九年六月三十日(未經審核)	306,548	2,406,069	1,265,581	1,166,584	389,337	5,534,119	7,325,639	12,859,758	

附註：

處置附屬公司部分權益(未喪失控制權)

於二零一九年四月，本公司分別以人民幣342,974,000元及人民幣188,092,000元的代價向淮南礦業(集團)有限責任公司出售安徽淮南平圩發電有限責任公司(「平圩一廠」)和淮南平圩第二發電有限責任公司(「平圩二廠」)分別40%及15%的權益(此為本集團的關聯方交易)，因此，本集團確認非控股股東權益增加人民幣403,717,000元及本公司股東應佔權益增加人民幣127,349,000元。平圩一廠及平圩二廠所有者權益變動對截至二零一九年六月三十日止六個月本公司股東應佔權益的影響概述如下：

	平圩一廠 人民幣千元	平圩二廠 人民幣千元	合計 人民幣千元
收取自非控股股東的代價	342,974	188,092	531,066
減：已處置淨資產賬面值	(252,148)	(151,569)	(403,717)
	90,826	36,523	127,349



中期簡要綜合財務報表附註

20. 銀行借貸

銀行借貸分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
長期銀行借貸		
— 有抵押(附註(d))	9,243,713	10,777,320
— 無抵押(附註(e))	18,229,070	15,597,216
	27,472,783	26,374,536
減：長期銀行借貸的流動部分	(5,395,581)	(3,827,170)
	22,077,202	22,547,366
流動部分		
短期銀行借貸 — 無抵押	9,876,669	7,505,977
長期銀行借貸的流動部分	5,395,581	3,827,170
	15,272,250	11,333,147
	37,349,452	33,880,513

附註：

以下分析包括被劃分為持有待售處置組合當中的銀行借貸人民幣1,097,960,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,294,075,000元)(附註17)。

(a) 本集團銀行借貸賬面值以下列貨幣計值：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
人民幣	34,972,077	31,802,815
美元(「美元」)	3,102,595	2,989,555
日圓(「日圓」)	372,740	382,218
	38,447,412	35,174,588

中期簡要綜合財務報表附註

20. 銀行借貸(續)

附註：(續)

(b) 長期銀行借貸的還款期分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	5,639,604	4,297,810
一至兩年內	5,043,522	8,413,066
兩至五年內	5,809,436	6,411,291
五年以上	11,793,181	8,261,444
	28,285,743	27,383,611

(c) 本集團銀行借貸的加權平均實際利率如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
短期銀行借貸	3.87%	4.13%
長期銀行借貸(包括長期銀行借貸的流動部分)	4.34%	4.36%

(d) 於二零二零年六月三十日，本集團的銀行借貸以下列作抵押：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
已由若干附屬公司之應收賬款權利作抵押	9,557,153	11,122,075

(e) 於二零二零年六月三十日，銀行借貸人民幣344,162,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣353,621,000元)由湖南省財政廳擔保。



中期簡要綜合財務報表附註

21. 關聯方授予的借貸

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
國家電投授予的長期借貸(附註(a))	5,280,000	5,380,000
國家電投財務授予的長期借貸(附註(b))	3,305,000	3,328,000
工行及農行授予的長期借貸(附註(c))	23,854,458	21,615,279
其他關聯方授予的長期借貸(附註(d))	295,000	50,000
	32,734,458	30,373,279
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(810,000)	(1,180,000)
減：國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(1,272,000)	(796,800)
減：工行及農行授予的長期借貸的流動部分	(1,796,966)	(1,951,735)
減：其他相關方授予的長期借貸的流動部分	(50,000)	—
	28,805,492	26,444,744
流動部分		
國家電投授予的短期借貸(附註(e))	1,000,000	1,100,000
中國電力國際有限公司(「中電國際」)授予的短期借貸(附註(f))	450,000	550,000
國家電投財務授予的短期借貸(附註(g))	525,000	550,000
工行及農行授予的短期借貸(附註(h))	2,280,042	2,654,794
其他關聯方授予的短期借貸(附註(i))	598,613	509,396
國家電投授予的長期借貸的流動部分(附註(a))	810,000	1,180,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分(附註(b))	1,272,000	796,800
工行及農行授予的長期借貸的流動部分(附註(c))	1,796,966	1,951,735
其他相關方授予的長期借貸的流動部分(附註(d))	50,000	—
	8,782,621	9,292,725
	37,588,113	35,737,469

中期簡要綜合財務報表附註

21. 關聯方授予的借貸(續)

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的關聯方授予的借貸人民幣1,491,000,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,492,000,000元)(附註17)。

- (a) 國家電投授予的長期借貸為無抵押，按年利率3.37%至5.15%(二零一九年十二月三十一日：2.94%至5.15%)計息，並須於五年內悉數償還。該等借貸的還款期分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	1,510,000	1,280,000
一至兩年內	4,200,000	550,000
兩至五年內	470,000	4,250,000
	6,180,000	6,080,000

- (b) 國家電投財務授予的長期借貸人民幣7,000,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣7,000,000元)由一家附屬公司的應收賬款權利作抵押(附註15(d))，按年利率4.41%(二零一九年十二月三十一日：4.41%)計息。餘下款項為無抵押，按年利率4.27%至4.99%(二零一九年十二月三十一日：4.28%至5.23%)計息。

該等借貸的還款期分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	1,272,000	796,800
一至兩年內	1,095,000	1,060,800
兩至五年內	495,000	802,400
五年以上	443,000	668,000
	3,305,000	3,328,000



中期簡要綜合財務報表附註

21. 關聯方授予的借貸(續)

附註：(續)

- (c) 工行及農行授予的長期借貸包括人民幣7,046,798,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣7,618,642,000元)由若干附屬公司的應收賬款權利作抵押(附註15(d))，按年利率4.41%至4.90%(二零一九年十二月三十一日：4.41%至4.90%)計息；人民幣209,450,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣216,400,000元)由一名非控股股東擔保，按年利率4.66%至5.15%(二零一九年十二月三十一日：4.90%)計息；以及人民幣185,120,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣196,820,000元)由若干附屬公司的物業、廠房及設備(二零一九年十二月三十一日：物業、廠房及設備)作抵押(附註12)，按年利率4.41%至4.90%(二零一九年十二月三十一日：4.41%至4.90%)計息。餘下款項為無抵押，按年利率3.29%至5.15%(二零一九年十二月三十一日：4.28%至4.90%)計息。

該等借貸的還款期分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	2,087,966	2,243,735
一至兩年內	3,389,655	2,037,325
兩至五年內	6,243,938	5,568,351
五年以上	12,423,899	12,057,868
	24,145,458	21,907,279

- (d) 於二零二零年六月三十日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押，按年利率4.75%計息，並須於兩年內償還。
- (e) 於二零二零年六月三十日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率1.64%至2.20%(二零一九年十二月三十一日：2.20%)計息，並須於一年內償還。
- (f) 於二零二零年六月三十日，中電國際授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%(二零一九年十二月三十一日：3.92%)計息，並須於一年內償還。
- (g) 於二零二零年六月三十日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%至5.28%(二零一九年十二月三十一日：3.92%至4.34%)計息，並須於一年內償還。
- (h) 於二零二零年六月三十日，除人民幣50,000,000元(二零一九年十二月三十一日：無)以若干附屬公司的應收賬款權利作抵押(附註15(d))及按年利率4.75%(二零一九年十二月三十一日：無)計息外，工行及農行授予的餘下短期借貸餘額為無抵押，按年利率3.35%至4.90%(二零一九年十二月三十一日：3.91%至5.50%)計息，並須於一年內償還。
- (i) 於二零二零年六月三十日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率4.35%(二零一九年十二月三十一日：4.13%至4.35%)計息，並須於一年內償還。

中期簡要綜合財務報表附註

22. 其他借貸

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
本公司發行的中期票據(附註(a))	4,000,000	4,000,000
流動部分		
本公司發行的超短期融資券(附註(b))	500,000	500,000
第三方授予的其他短期借貸(附註(c))	35,000	28,000
	535,000	528,000
	4,535,000	4,528,000

附註：

- (a) 結餘為由本公司於二零一九年九月發行以人民幣計值的人民幣4,000,000,000元無抵押中期票據，為期三年，按年利率3.55%計息。
- (b) 結餘為由本公司於二零二零年五月(二零一九年十二月三十一日：二零一九年九月)發行以人民幣計值的人民幣500,000,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣500,000,000元)無抵押超短期融資券，為期270天，按年利率2.00%(二零一九年十二月三十一日：2.80%)計息。
- (c) 結餘為無抵押，按年利率3.92%至4.88%(二零一九年十二月三十一日：3.92%至4.35%)計息並按人民幣計值。

23. 租賃負債

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
租賃負債	3,986,048	4,422,286
減：租賃負債的流動部分	(529,899)	(681,477)
租賃負債的非流動部分	3,456,149	3,740,809

於二零二零年六月三十日，結餘包含與關聯方中電投融和融資租賃有限公司以及中國康富國際租賃股份有限公司簽訂若干購買設備的租賃協議，金額為人民幣2,017,029,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣3,597,145,000元)。其中，人民幣611,285,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,386,688,000元)的租賃以若干附屬公司的應收賬款權利作抵押(附註15(d))。



中期簡要綜合財務報表附註

24. 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。

於二零二零年六月三十日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動負債	1,893,669	1,074,477
流動負債(已包括在其他應付款項及應計開支內)	92,139	99,309
	1,985,808	1,173,786

截至二零二零年六月三十日止六個月，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)
於一月一日	1,173,786	1,141,901
期內確認(附註32)(附註)	775,305	—
利息支出(附註8)	51,960	44,696
支付款項	(15,243)	(28,622)
於六月三十日	1,985,808	1,157,975

附註：

在本期間，本集團根據單位面積的當前單價和賠償增長率，以及經計及貨幣時間價值和該等賠償特定風險的稅前折現率，重新評估了淨現值模型中使用的輸入數據。

中期簡要綜合財務報表附註

25. 應付賬款及票據

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應付賬款(附註(a))	1,016,144	710,675
應付票據(附註(b))	283,162	163,401
	1,299,306	874,076

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的應付賬款人民幣108,782,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣110,283,000元)(附註17)。

(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：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
1至6個月	1,010,503	763,627
7至12個月	109,220	1,544
1年以上	5,203	55,787
	1,124,926	820,958

(b) 於二零二零年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月(二零一九年十二月三十一日：介乎3至12個月)到期的交易票據。

26. 資本承擔

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
已訂約但未計提撥備：		
— 物業、廠房及設備	20,657,292	21,300,790
— 向聯營公司增資	941,276	971,653
	21,598,568	22,272,443



中期簡要綜合財務報表附註

27. 財務風險管理及金融工具

27.1 財務風險因素

本集團業務涉及多項財務風險：市場風險（包括外匯風險、利率風險及價格風險）、信貸風險及流動性風險。

於二零二零年六月三十日，本集團的淨流動負債為人民幣25,681,937,000元。在編製本中期簡要綜合財務報表時，董事已考慮一切在合理情況下預期所獲得的資料，並確認本集團已獲取足夠的財務資源，以支持本集團於可見未來繼續經營現有業務。於二零二零年六月三十日，本集團擁有由銀行及關聯方書面授予的可動用未提取融資額約人民幣16,142,996,000元及其他銀行承諾融資額約人民幣18,172,937,000元，合共約人民幣34,315,933,000元。此外，本集團將會在適當時予以再融資及或將若干短期貸款重整為長期貸款或考慮其他融資渠道。在該等情況下，董事認為本集團將能夠償還其於未來十二個月內到期之負債，故按持續經營基準編製本中期簡要綜合財務報表。

在本期間，所有金融資產無需計提減值。

本中期簡要綜合財務報表不包括年度財務報表要求的全部財務風險管理資料及披露，並且應當與本集團之二零一九年年度財務報表一併閱讀。

自二零一九年年末以來，風險管理部門或風險管理政策並無任何改變。

27.2 公平值估計

下表按計量公平值的估值方法所用輸入數據的層級，分析本集團按公平值列賬之金融工具。該等輸入數據乃按下文所述而分類歸入公平值架構內的3個層級：

- 相同資產或負債在活躍市場的報價（未經調整）（第1層）。
- 除第1層所包括的報價外，該資產或負債的可觀察輸入數據，可為直接（例如價格）或間接（源自價格）（第2層）。
- 資產或負債並非根據可觀察的市場所得的數據（即難以觀察的數據）（第3層）。

中期簡要綜合財務報表附註

27. 財務風險管理及金融工具(續)

27.2 公平值估計(續)

(a) 本集團的金融資產的公平值以持續基準計量：

下表呈列本集團按公平值計量的資產(以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的一部分)：

金融資產	公平值於		公平值層級	計算方法和主要輸入數據
	二零二零年	二零一九年		
	六月三十日	十二月三十一日		
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (經審核)		
公平值計入其他全面收益的權益工具				
一 上海電力	2,688,362	2,924,502	第1層	報告期末之市場報價(現行買入價)。
公平值計入其他全面收益的權益工具				
一 中國非上市的權益投資	417,422	455,785	第3層	市場法 — 該等權益工具的公平值乃通過根據於相同或相似行業的一系列可比較之上市公司的市值倍數計算平均企業價值/同類行業息稅折舊攤銷前利潤和企業價值/息稅前利潤來估計。
				主要輸入數據為股權的市場價值和可比公司的價值比率。
公平值計入其他全面收益的債務工具	325,727	185,436	第3層	按可比較年折現率4.75%的折現現金流。



中期簡要綜合財務報表附註

27. 財務風險管理及金融工具(續)

27.2 公平值估計(續)

(b) 第3層公平值計量調節：

	公平值計入 其他全面收益 的權益工具 人民幣千元	公平值計入 其他全面收益 的債務工具 人民幣千元
二零二零年一月一日(經審核)	455,785	185,436
增加	7,709	799,904
終止確認	—	(655,078)
計入其他全面開支的虧損總額	(46,072)	(4,535)
二零二零年六月三十日(未經審核)	417,422	325,727
二零一九年一月一日(經審核)	159,706	278,832
增加	—	588,787
終止確認	—	(472,367)
計入其他全面開支的虧損總額	(10,239)	(5,685)
二零一九年六月三十日(未經審核)	149,467	389,567

公平值計入其他全面收益的權益工具 — 中國非上市的權益投資以及公平值計入其他全面收益的債務工具於本期末的相關虧損人民幣48,047,000元(二零一九年：人民幣12,385,000元)已包含於其他全面開支中，並呈報為公平值計入其他全面收益儲備的變動。

於截至二零二零年六月三十日的六個月期間，在第一層和第二層公平值計量之間沒有轉移，也沒有轉移到或脫離第三層公平值計量。

中期簡要綜合財務報表附註

27. 財務風險管理及金融工具(續)

27.2 公平值估計(續)

(b) 第3層公平值計量調節：(續)

對第3層公平值計量中使用的重大不可觀測投入的定量敏感性分析如下：

	重大不可觀測輸入	輸入公平值敏感度
公平值計入其他全面收益的權益工具 — 中國非上市權益投資	平均企業價值／同類行業息稅 折舊攤銷前利潤 企業價值／息稅折舊攤銷前利潤 = 4.5x 企業價值／息稅前利潤 = 7.4x	輸入值增加／減少 10% 將導致 公平值增加／減少 人民幣 32,708,000 元
公平值計入其他全面收益的債務工具	以每年 4.75% 的折現率	折現率增加／減少 5% 將導致 公平值增加／減少 人民幣 185,000 元

27.3 以攤銷成本計量的金融資產及金融負債的公平值

借貸的賬面值及公平值如下(以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的一部分)：

	二零二零年六月三十日		二零一九年十二月三十一日	
	賬面值	公平值	賬面值	公平值
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (經審核)	人民幣千元 (經審核)
長期借貸(附註(a))	66,211,201	65,399,922	62,748,890	62,002,979
短期借貸(附註(b))	15,850,324	15,850,324	14,183,167	14,183,167
	82,061,525	81,250,246	76,932,057	76,186,146



中期簡要綜合財務報表附註

27. 財務風險管理及金融工具(續)

27.3 以攤銷成本計量的金融資產及金融負債的公平值(續)

附註：

- (a) 結餘為長期銀行借貸、關聯方授予的長期借貸及公司債券之公平值總額。該等公平值乃根據現行利率及相應之未來現金流量計算。
- (b) 結餘為短期銀行借貸、關聯方授予的短期借貸之公平值總額。
- (c) 下列金融資產及負債的公平值與其賬面值相若：
 - 應收賬款
 - 按金及其他應收款項
 - 受限制存款
 - 現金及現金等價物
 - 應收／應付關聯方款項
 - 應付賬款及票據
 - 應付建築成本
 - 其他應付款項
 - 租賃負債

28. 或然負債

於二零二零年六月三十日，本集團的一家附屬公司在與搬遷補償有關的法律糾紛中被列為被告。截至報告日，上述法律訴訟仍在進行中，目前尚無法確定最終結果。董事認為，這些未決糾紛的結果不會對本集團的中期簡要綜合財務狀況表及經營業績造成重大不利影響。

中期簡要綜合財務報表附註

29. 喪失對附屬公司的控制權

(a) 成立一家合營公司

於二零二零年六月三十日，國家電投集團廣西電力有限公司（「廣西公司」），本公司一家全資擁有附屬公司與吉林電力股份有限公司（「吉林電力」）、中國電能成套設備有限公司（「電能成套」）及中國水利水电第十一工程局有限公司訂立一份合資合同（「合資合同」），據此訂約各方同意於中國廣西壯族自治區南寧市成立廣西國電投海外能源投資有限公司（「廣西海外」）。

根據合資合同，廣西公司以包括直接以現金出資人民幣27,646,000元，及以廣西公司附屬公司國家電投集團廣西靈川風電有限公司（「靈川風電」）100%的股權、廣西靈山大懷山新能源有限公司（「靈山風電」）55%的股權和國家電投集團廣西金紫山風電有限公司（「金紫山風電」）35.35%的股權出資。上述三家附屬公司的股權價值為人民幣492,354,000元（附註32），此乃合資方經公平磋商，並經考慮獨立估值師所編製的估值報告（其假設的基準和估值方法）以及上述三家附屬公司的資產淨值後釐定。

截至二零二零年六月三十日，這三家附屬公司的股權轉讓已完成，而彼等不再為本集團的附屬公司。相反，保留於前附屬公司靈山風電的45%股權和金紫山風電的15.22%股權之投資在喪失控制權之日已按其公平值入賬為聯營公司投資。此外，以現金及該三家附屬公司的股權出資後，本集團擁有廣西海外的40%權益，該權益入賬為合營公司投資。本集團確認處置收益（除稅前）人民幣32,017,000元（附註30(a)(iv)）。

電能成套為國家電投全資擁有附屬公司，而國家電投為本公司的最終控股股東，並擁有本公司已發行股本約60.04%。電能成套為一關聯方，及為上市規則所定義為本公司的關連人士。因而本公司與電能成套成立廣西海外構成根據上市規則的一項關連交易。

如附註31所披露，本集團於二零二零年七月二十九日進一步出售保留於靈山風電的45%權益予廣西海外。



中期簡要綜合財務報表附註

29. 喪失對附屬公司的控制權(續)

(b) 喪失對其他附屬公司的控制權

於截至二零二零年六月三十日止六個月內，本集團以代價人民幣8,000,000元處置其附屬公司——新龍縣西達水電開發有限公司65%權益並確認處置收益(除稅前)人民幣715,000元。

於二零二零年三月十八日之會議上，國家電投集團安徽海螺售電有限公司(「海螺售電」，時為本集團的附屬公司)之股東決議本集團可在海螺售電五名成員的董事會中任命兩名董事，而另一股東則可任命三名董事。因此，經重新指定董事會成員後，本集團不再對海螺售電行使控制權，自此海螺售電作為聯營公司計入。

繼喪失對此等附屬公司的控制權後，本集團於截至二零二零年六月三十日止六個月內確認處置收益(除稅前)人民幣32,732,000元(附註5)，終止確認非控股股東權益人民幣294,141,000元及錄得現金淨流出人民幣10,735,000元。

30. 關聯方交易

本集團由一家中間控股公司中電國際控制，中電國際直接持有本公司約28.9%(二零一九年十二月三十一日：28.9%)股份，並透過中國電力發展有限公司(「CPDL」)間接持有本公司約27.1%(二零一九年十二月三十一日：27.1%)股份。於二零二零年六月三十日，中電國際合共擁有本公司約56.0%(二零一九年十二月三十一日：56.0%)股權。此外，國家電投香港財資管理有限公司(國家電投的一家全資擁有附屬公司，亦為本公司之同系附屬公司)於二零二零年六月三十日持有本公司4.0%(二零一九年十二月三十一日：無)股份。董事視國家電投(一家於中國成立的全資國有企業，為中電國際的實益擁有人)為最終控股公司。

國家電投由中國政府控股。中國政府亦擁有中國大部分生產性資產。根據香港會計準則第24號(經修訂)，受到中國政府直接或間接控股、共同控制或重大影響的政府相關實體及其附屬公司皆界定為本集團的關聯方，因此，關聯方包括國家電投、其附屬公司、合營公司及聯營公司(本集團除外)、其他政府相關實體及其附屬公司、本公司可控制或實施重大影響的其他實體及企業以及本公司及國家電投主要管理人員及其直系親屬。

對於關聯方交易披露，董事認為與國家電投旗下公司的關聯方交易披露意義同樣重大，符合財務報表閱覽人士的利益。董事相信關聯方交易的資料已於本中期簡要綜合財務報表內予以充分披露。

於二零一八年，農行集團的一家附屬公司農銀金融資產投資有限公司及工行集團的一家附屬公司工銀金融資產投資有限公司(「工銀金融」)，分別成為懷化沅江電力開發有限責任公司和國家電投集團廣西長洲水電開發有限公司(「長洲水電」)(均為本集團的主要附屬公司)的非控股股東。農行及其附屬公司(統稱「農行集團」)和工行及其附屬公司(統稱「工行集團」)可對該等附屬公司產生重大影響，並相應地被確定為本集團的關聯方。

中期簡要綜合財務報表附註

30. 關聯方交易(續)

除中期本簡要綜合財務報表內其他部分所示關聯方的資料外，下文為重大關聯方交易概要，董事認為該等交易是在本集團日常業務過程中進行。本集團的管理層認為已充分披露有關關聯方交易的有用資料。

(a) 收入

		截至六月三十日止六個月	
附註		二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
來自下列各方的利息收入：	(i)		
— 國家電投財務(一家由國家電投控制的公司)		11,550	3,974
— 工行及農行		709	692
— 一家聯營公司		6,301	5,945
— 一家合營公司		—	5,966
來自上海電力(一家國家電投控制的公司) 的股息收入	(ii)	47,228	119,885
向下列各方提供維修及保養服務所得收入：	(iii)		
— 國家電投控制的公司		—	94
— 同系附屬公司		995	3,981
— 一家聯營公司		3,132	1,566
向下列各方提供其他服務(委託管理服務)所得收入：	(iii)		
— 中電國際		15,208	—
— 國家電投控制的公司		5,258	—
向下列各方提供資訊科技服務所得收入：	(iii)		
— 國家電投控制的公司		106	2,426
— 同系附屬公司		736	3,142
— 一家聯營公司		373	335
向下列各方銷售煤炭、煤炭副產品與備件：	(iii)		
— 國家電投控制的公司		85	3,437
— 聯營公司		73,386	4,057
向下列各方提供代發電：	(iii)		
— 同系附屬公司		—	368
— 國家電投控制的公司		—	202
向下列各方售熱：	(iii)		
— 附屬公司非控股股東		20,869	11,744
— 一家合營公司		—	649
向國家電投控制的公司出售未使用發電量指標	(iii)	2,315	33,754
處置附屬公司收益(除稅前)	(iv)	32,017	—



中期簡要綜合財務報表附註

30. 關聯方交易 (續)

(a) 收入 (續)

附註：

- (i) 從該等關聯方收取的利息收入乃按年利率0.35%至5.66%(二零一九年：0.35%至5.66%)收取。
- (ii) 來自上海電力的股息收入乃根據其董事會所宣派的股息，並按本集團所持有其權益比例確認。
- (iii) 該等收入乃根據相關協議的條款收取。
- (iv) 如附註29(a)所披露，本集團以現金及若干附屬公司股權向廣西海外(一關聯方)出資並確認處置收益(除稅前)人民幣32,017,000元。

(b) 支出

		截至六月三十日止六個月	
		二零二零年	二零一九年
		人民幣千元	人民幣千元
		(未經審核)	(未經審核)
附註			
向下列各方購買煤炭、煤炭副產品與備件：	(i)		
— 國家電投控制的公司		238,385	210,914
— 同系附屬公司		6,306	3,441
— 一家合營公司		9,427	16,064
— 非控股股東		2,867,770	2,954,342
向下列各方支付的建築成本及其他服務費：	(ii)		
— 國家電投控制的公司		276,102	291,230
— 同系附屬公司		78,166	86,848
— 非控股股東		697,096	184,796
向下列各方支付的利息支出：	(iii)		
— 國家電投		70,508	89,253
— 國家電投財務		160,572	65,952
— 中電國際		14,121	42,964
— 工行和農行		568,860	496,917
— 工銀金融租賃有限公司		—	2,804
— 一家同系附屬公司		—	9,323
— 一家聯營公司		751	412
— 國家電投控制的公司		15,459	723
— 國家電投控制的公司之租賃負債		22,267	110,654

中期簡要綜合財務報表附註

30. 關聯方交易(續)

(b) 支出(續)

附註：

- (i) 購買煤炭、煤炭副產品與備件的支出乃根據相關協議的條款支付。
- (ii) 建築成本及其他服務費主要為關於建築服務、維修及保養服務、運輸服務及其他服務，按雙方協議的價格支付。
- (iii) 向該等關聯方支付的利息支出乃按年利率 1.64% 至 8.00% (二零一九年：1.38% 至 8.00%) 支付。

(c) 期末／年末與關聯方的結餘

	附註	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
支付給國家電投控制的公司(除國家電投財務外)			
的興建發電廠預付款	(i)	258,545	481,717
支付給非控股股東的預付款(包括在預付款、 按金及其他應收款項)		—	76,793
存款：	(ii)		
— 國家電投財務		1,121,646	671,095
— 工行及農行		155,061	70,930
應收關聯方款項：			
— 國家電投		16,120	7,912
— 中電國際	(viii)	17,066	99
— 國家電投財務	(viii)	802	23
— 國家電投控制的公司(除國家電投財務外)	(viii)	95,432	14,088
— 同系附屬公司	(iii)	380,243	407,063
— 聯營公司	(iv)	414,645	160,893
— 合營公司	(v)	172,366	448
— 非控股股東	(vii)	92,314	16,031
減：於非流動資產下列示預期將在 12個月後實現的款項	(iv)	(100,000)	(100,000)
於流動資產下列示預期將在12個月內實現的款項		1,088,988	506,557



中期簡要綜合財務報表附註

30. 關聯方交易 (續)

(c) 期末／年末與關聯方的結餘 (續)

	附註	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應付關聯方款項：	(x)		
— 國家電投		81,600	78,758
— 中電國際		106,680	113,777
— 國家電投財務	(ix)	519,524	429,428
— 工行及農行	(ix)	81,434	129,788
— 國家電投控制的公司(除國家電投財務外)	(viii)	287,995	602,296
— 同系附屬公司	(viii)	65,462	101,608
— 合營公司	(viii)	—	3
— 聯營公司	(vi)	122,840	17,573
— 非控股股東	(vii)	549,771	207,589
		1,815,306	1,680,820

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的一部分。

- (i) 結餘為支付給國家電投控制的公司(除國家電投財務外)的興建發電廠預付款，乃根據相關協議的條款支付。
- (ii) 於國家電投財務的存款按年利率1.38%(二零一九年十二月三十一日：1.38%)計息。於工行及農行的存款按年利率1.35%至2.75%計息。
- (iii) 結餘主要為應收國家電投集團廣東電力有限公司(「廣東公司」，本集團的一家同系附屬公司)款項。廣東公司代廣西公司及其附屬公司收取發電收入款項。該結餘為無抵押及免息。
- (iv) 應收聯營公司款項為無抵押款項，其中人民幣55,080,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣55,080,000元)為按年利率1.75%(二零一九年十二月三十一日：1.75%)計息且須於一年內償還，以及人民幣100,000,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣100,000,000元)為按年利率4.34%(二零一九年十二月三十一日：4.34%)計息且須於二零二一年前償還，並已包括在其他非流動資產中。而餘下款項為免息及須於要求時償還。
- (v) 合營公司的應收款項是無擔保的。
- (vi) 聯營公司的應收款項是無擔保及須於要求時償還。

中期簡要綜合財務報表附註

30. 關聯方交易 (續)

(c) 期末／年末與關聯方的結餘 (續)

附註：(續)

- (vii) 結餘包括應付非控股股東股利和因採購燃煤及設備而預付和應付非控股股東款項。結餘為無抵押且免息的。
- (viii) 與該等關聯方的結餘為無抵押、免息及須於要求時償還。
- (ix) 於二零二零年六月三十日的結餘為其貸款的應付利息。
- (x) 應付該等關聯方的結餘為一年內償還的款項。應付關聯方款項中的應付賬款賬齡均在一年以內。

(d) 本公司為一家國有企業，並為受中華人民共和國國務院控制的國家電投所間接持有的附屬公司。截至二零二零年及二零一九年六月三十日止六個月，本集團與受中國政府控制、共同控制或重大影響的實體進行的重大交易及結餘主要包括：

- (i) 於國有銀行的銀行存款及相關利息收入
- (ii) 由國有銀行授予的銀行借貸及相關利息支出
- (iii) 售電予中國政府擁有的省級電網公司及相關應收款項
- (iv) 向國有企業購買及銷售煤炭及相關應付及應收款項
- (v) 向國有企業支付的建築成本
- (vi) 向國有企業支付的服務費

該等交易的價格及條款載於規管該等交易的相關協議內或已獲雙方協定。



中期簡要綜合財務報表附註

30. 關聯方交易 (續)

(e) 主要管理人員報酬

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
袍金、基本薪金、房屋津貼、其他津貼及實物利益、 酌情花紅、僱員退休計劃供款及其他利益	8,057	8,733

- (f) 如附註29(a)所披露，電能成套為一關聯方，及為上市規則所定義為本公司的關連人士。因而本公司與電能成套成立廣西海外構成根據上市規則的一項關連交易。

31. 報告期後事項

於二零二零年七月二十九日，長洲水電與廣西海外訂立一份股權轉讓協議，據此長洲水電已同意出售，而廣西海外已同意收購靈山風電45%的權益，代價為人民幣93,618,000元。由於靈山風電於交易日期的賬面值與代價相若，本集團不會從股權轉讓中錄得任何損益。靈山風電的賬面值已隨附註29(a)所述的處置交易調整為公平值。詳情載列於本公司日期為二零二零年七月二十九日的公告。

中期簡要綜合財務報表附註

32. 中期簡要綜合現金流量表附註

除稅前利潤與營運所得現金之對賬

以下對賬包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的一部分。

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
除稅前利潤		2,380,414	2,363,186
調整：			
應佔聯營公司業績		(147,951)	(125,335)
應佔合營公司業績		(13,438)	1,683
財務收入	8	(116,520)	(68,854)
財務費用	8	1,684,299	1,543,906
股息收入	4	(47,228)	(119,885)
物業、廠房及設備折舊	7	2,373,828	2,196,965
使用權資產折舊	7	184,599	170,243
其他應收款項減值	7	—	26,272
物業、廠房及設備減值	5	—	13,676
持有待售資產減值	5	—	80,920
其他無形資產攤銷	7	30,970	22,679
遞延收入攤銷	5	(2,716)	(2,563)
處置物業、廠房及設備收益，淨額	5	(12,426)	(8,346)
處置附屬公司收益(除稅前)	5	(32,732)	—
營運資金變動前的經營活動現金流量		6,281,099	6,094,547
營運資金的變動：			
存貨減少／(增加)		57,542	(86,060)
應收賬款增加		(1,523,999)	(571,523)
預付款、按金及其他應收款項減少		282,059	95,942
應收關聯方款項(增加)／減少		(681,865)	178,910
公平值計入其他全面收益的債務工具增加		(214,067)	(135,477)
應付賬款及票據增加		425,230	65,467
其他應付款項及應計開支增加／(減少)		103,512	(276,219)
應付關聯方款項增加／(減少)		838,711	(333,204)
遞延收入減少		(440)	(1,978)
營運所得現金		5,567,782	5,030,405
主要非現金交易：			
以附屬公司股權投資一家合營公司	29(a)	492,354	—
其他長期負債撥備	24	775,305	—