

# 財務資料

透過綜合全面、清晰明確的 財務報表,讓持份者了解集團的 財務狀況和表現。

# 目錄

了解我們的財務報表			211
會計簡介系列			212
獨立核數師報告			215
綜合報表			
損益			224
損益及其他全面收入			225
財務狀況			226
權益變動			228
現金流量			229
主要會計政策			230
財務報表附註			
附註	頁	附註	頁
表現		財務風險管理	
2. 收入	236	16. 衍生金融工具	257
3. 分部資料	237	<b>債務及權益</b>	
4. 其他支出	240	6. 財務開支及收入	241
5. 營運溢利	240	8. 股息	243
7. 所得税支銷	243	23. 銀行貸款及其他借貸	266
9. 每股盈利	244	27. 股本	272
資本投資		28. 儲備	273
10. 固定資產	244	29. 永久資本證券及可贖回股東資本	274
11. 使用權資產	247	現金流量相關	
12. 投資物業	247	30. 綜合現金流量表附註	275
13. 商譽及其他無形資產	248		213
14. 合營企業權益及借款	252	財務狀況報表以外	277
15. 聯營權益	255	31. 承擔	277
26. 資產停用負債及退役責任	270	33. 或然負債	279
營運資金		其他	
18. 發展中物業	260	1. 一般資料	236
19. 應收賬款及其他應收款項	260	17. 其他非流動資產	259
20. 銀行結存、現金及其他流動資金	264	24. 遞延税項	267
21. 燃料價格調整條款賬	264	32. 關聯方交易	277
22. 應付賬款及其他負債	265	34. 公司財務狀況報表	280
25. 管制計劃儲備賬	269	35. 附屬公司	281
財務風險管理			284
管制計劃明細表			297

# 了解我們的財務報表

集團的財務報表旨在向持份者,特別是股東、投資者和貸款者,傳達集團的財務 信息,協助他們作出經濟決策。為此,我們致力以簡明扼要的形式呈列財務信 息。本文概述我們如何在財務報表中編排和呈列財務信息,希望為讀者帶來更具 啓發性的閱讀體驗。

01

02

# 會計簡介系列

我們相信,理解財務報表是權利,不是 特權。為了幫助不熟悉會計術語的讀者 明白我們的財務報表,我們多年來建立 了一套會計簡介系列,深入淺出地解釋 一些熱門及深奧的會計概念。自2007年 以來,我們探討了一系列的主題,有關 



閱讀我們的 會計簡介系列

# 主要會計政策

財務報表乃根據香港財務報告準則編製。 我們已在財務報表中披露與集團有關的 主要會計政策,因此讀者毋須熟悉所有 香港財務報告準則。披露內容包括在編 製財務報表時,管理層選擇及應用的具 體原則和程序,以及將交易列賬所採用 的會計方法、計量基礎及有關程序。

尋找淺金色盒子

# 提示欄

我們希望诱渦提示欄,幫助大家了解特 別披露的內容或複雜的會計概念或術語。

**-**○- 尋找電燈泡

# 基本財務報表

財務報表首先呈列集團的財務狀況、業績及資源變動摘 要。這些摘要分別列於三個基本財務報表中,各報表的目 的不同,如下圖所示。這些報表之間的關係及與集團持份 者的互動,已載於中電網站。 🕟

財務狀況報表 損益及其他全面 現金流量表 收入報表 況, 捕捉公司在 資源流動情況以 某刻擁有的全部 資產及對這些資 產追索權的狀況 負債 現金流入 現金 流出 收入 支出 權益

#### 03 關鍵會計估計及判斷

在編製財務報表時,管理層會作出判斷及估計,當中部分 會對匯報的業績及財務狀況造成重大影響。香港會計準則 第1號列明實體必須披露(1)對已確認金額有重大影響的關鍵 判斷;及(2)於期末存有不確定性並很大可能會導致資產或 04 負債賬面金額在下一個財政年度出現重大調整的假設及其 他估算來源。讀者應多加留意我們在「關鍵會計估計及判 斷」中披露的內容,因為這些資料有助讀者評估中電的財務 狀況和業績,以及了解若假設發生變化時可能產生的影響。

05 尋找金色盒子



# 固定資產的 可用年限及 剩餘價值

# 面對怎樣的挑戰?

為成為「新世代的公用事業」,中電承諾致力於2050年底前實現淨零溫室氣體排放。因此,我們正逐步淘汰燃煤發電,並繼續投資可再生能源和其他零碳排放能源,以及發展輸配電、電力零售及其他能源和基建服務等業務。

全球邁向低碳經濟的趨勢,假若管理不當,會衝擊公司的財務穩定性,因此大部分機構會把氣候變化列為主要風險之一。儘管如此,會計準則並無明確提及需考慮氣候相關事宜,但相關事宜可能會對財務報表中多個範疇構成影響,其中一個受影響的範疇是有關資產可用年限及剩餘價值的估算。

在此會計簡介系列,我們會檢視在釐定及估算資產可 用年限及剩餘價值時應考慮的因素,以及氣候相關 風險如何影響有關決定。

# 何謂可用年限?

可用年限的定義是公司預期資產可使用的期間, 或預期能從該資產所獲取的產量或類似的單位數 量。一般來說,是指資產能被合理使用產生收入並 使公司得益的時間,因此可能會較資產的設計可用 年限為短。

由於資產的可用年限為會計估算,且其基本假設可能隨時間而變動,會計準則要求公司至少在每個財政年度結束時,檢視其資產的預計可用年限。資產預計可用年限的變動,會影響每年確認的折舊金額。

過去,管理層在檢視或釐定預計可用年限時,主要 依循現有的會計準則指引。現今,隨著氣候變化趨 勢不斷演變,與氣候相關的因素亦會被考慮。一般 及與氣候相關的考慮因素詳列在相鄰圖表中。



#### 因素

#### 會計準則指引

#### 氣候相關考慮

#### 資產預期 使用程度

參考資產的預期產能或實體產出, 估算資產的使用程度。

公司就氣候相關的決定或策略,如承諾轉型 至低碳排放。

#### 預期的實體 指耗

取決於營運因素,如資產的輪班 次數、公司的維修及保養計劃, 以及資產閒置時的維護及保養。

氣候變化可能影響維修及保養計劃。維持業務 營運和供應鏈的資本開支、或用於修復與氣候 ... 變化相關天氣事件造成損害的開支可能增加, 以維持資產的可用年限。

#### 技術過時

源於生產流程的轉變或改善。若預計 現有資產所生產的物品售價下跌,可能 顯示資產所使用的技術已經過時。

推動低碳經濟轉型的新技術,例如新環保技術 的開發或面世,足以影響現有產品的需求。

#### 商業模式 過時

源於市場對產品或服務的需求變化。 若預計現有資產所生產的物品售價 下跌,可能顯示資產的商業模式 已經過時。

消費者轉向追求環保的生產過程或產品, 或會導致現有產品或服務需求下降。

資產的使用 受到法律或 其他限制

例如相關的建築物或物業租賃到期。

政府政策因素,如推行與氣候有關的法規及碳 排放税,迫使公司比預期提早棄用資產,或需 要對資源使用設定上限。以上所有情況均可能 削弱對產品的需求,或導致營運成本上升。與 氣候有關的法律申索增加,亦會加大法律風險。

# 何謂剩餘價值?

資產的剩餘價值,是指假若資產可 用年限屆滿,並處於年限終結的預 期狀態,扣減預期處置或出售時的 相關開支後,公司估計會獲得的金 額。因此,剩餘價值會考慮截至報 告日期的價格變動,但不會考慮預 期的未來變動。剩餘價值並非按購 入資產當日的價格計算。

資產會折舊至其剩餘價值,因此剩 餘價值的變動將影響折舊支銷。與 可用年限一樣,因剩餘價值的估計 存在不確定性,故應至少在每個財 政年度結束時檢視資產的剩餘價 值。相鄰圖表列出推斷剩餘價值的 常用方法。

	方法					
價值不大或無價值	可比數據	公司政策				
根據						
假設資產將在其可用 年限屆滿時報廢。	以有序的市場上 同類資產的 交易價格, 對比資產的 剩餘價值。	公司制定政策為 每類資產 設下特定 的剩餘價值。				
優點						
是簡化折舊計算的 高效方法。	較合情理的 客觀方法。	有助管理層評估 同類資產的表現。				
	缺點					
剩餘價值估算的變動, 會導致折舊支銷 出現波動。	並非所有資產, 包括電廠等特定資產, 均能在有序的市場中找 到可比數據。	這方法較少獲採用, 特別若公司設定的 剩餘價值高於市場價, 因而令折舊 支銷降低,便容易 受到質疑。				

# 「應至少在每個財政年度結束時,對資產的剩餘價值及可用年限進行檢討。」(香港會計準則第16號第51段)

# 如何將可用年限及剩餘價值的變動列賬?

資產可用年限及 / 或剩餘價值的變動會以會計估計變動方式列賬,因此需採用前瞻性的列賬方法,即從修訂日起開始計入變動,而不會為以往會計期間就估計變動進行調整。

資產的預計可用年限大幅縮短,亦可能顯示資產的賬 面金額出現減值,因為資產可為公司帶來經濟效益的 年期也大幅縮短。

# 披露哪些內容?

估算變動會影響本期及截至未來資產可用年限屆滿為止 每個期間的折舊支銷。公司需披露估算變動的性質及 金額。

會計準則要求披露氣候相關事宜,包括資產價值受到 氣候相關風險影響而可能導致賬面金額在下一個財政 年度內出現重大調整及/或可能影響投資者的決策。 公司需披露在估算中所作假設的性質及有關資產的年終 結餘。

# 中電集團個案研究

中電不僅在每個財政年度結束時,更在出現某些特定情況下,適時審視及重新評估其 資產的可用年限及剩餘價值。近年,管理層在修訂發電資產的可用年限及剩餘價值 時,特別關注及考慮氣候相關事宜。下表列出一些近期的修訂個案,當中説明中電 如何致力落實此會計簡介系列論述的會計準則要求。



資產	變動	導致變動的因素
		13 -712-2-110 [7]

香港

龍鼓灘發電廠

#### 延長可用年限

於2018年把發電設備的可用年限延長5年。

進行中期翻新工程後,資產的可用年限得以延長。

澳洲

雅洛恩電廠

#### 提早退出

2021年3月,EnergyAustralia宣布 將在2028年中關閉雅洛恩電廠,較 原定計劃提早四年。

雅洛恩電廠提早退役,是由於市場環境迅速轉變及電廠日趨老舊。EnergyAustralia承諾轉型至潔淨能源,因此宣布提早關閉旗下最大型的燃煤發電廠。

澳洲

Mount Piper 電廠

#### 加快退出

2021年9月,EnergyAustralia宣布 將提早於2040年關閉位於新南威爾 斯州的Mount Piper燃煤電廠,較 原定的2043年提前三年。 EnergyAustralia計劃在2050年底前實現淨零溫室氣體排放,並在2040年底前淘汰所有燃煤發電資產。EnergyAustralia加快淘汰電廠,是其修訂減排策略中,在2040年底前全面淘汰燃煤發電的部分承諾。

印度

哈格爾電廠

#### 假設購電協議不獲續約

在2021年進行減值評估時,管理層 只計入購電協議合約期內的預測現 金流量。

Apraava Energy預計,目前與其購電商的購電協議在2037年屆滿後續約的可能性不大。

# 獨立核數師報告



# 致中電控股有限公司成員

(於香港註冊成立的有限公司)

## 意見

我們已審計的內容

中電控股有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)列載於第224至296頁的綜合財務報 表(「集團財務報表」),包括:

- ◈ 於2021年12月31日的綜合財務狀況報表;
- ◈ 截至該日止年度的綜合損益表;
- ◈ 截至該日止年度的綜合損益及其他全面收入報表;
- ◈ 截至該日上年度的綜合權益變動表;
- ◈ 截至該日止年度的綜合現金流量表;及
- ◆ 主要會計政策,財務報表附註及財務風險管理。

#### 我們的意見

我們認為,該等集團財務報表已根據香港會計師公會頒布的《香港財務報告準則》真實而中肯地反映了貴集團於 2021年12月31日的綜合財務狀況及其截至該日止年度的綜合財務表現及綜合現金流量,並已遵照香港《公司條 例》妥為擬備。

# 意見的基礎

我們已根據香港會計師公會頒布的《香港審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師 就審計集團財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。

我們相信,我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

#### 獨立性

根據香港會計師公會頒布的《專業會計師道德守則》(以下簡稱「守則」),我們獨立於貴集團,並已履行守則中的 其他專業道德責任。

關鍵審計事項是根據我們的專業判斷,認為對本期集團財務報表的審計最為重要的事項。這些事項是在我們審計整體集團財務報表及出具意見時進行處理的。我們不會對這些事項提供單獨的意見。

我們在審計中識別的關鍵審計事項概述如下:

- ◈ 未開賬單的零售收入;
- ◆ EnergyAustralia能源零售業務和發電業務,以及Apraava Energy哈格爾電廠的賬面值;
- ◈ 固定資產的會計處理及管制計劃准許利潤的計算;
- ◈ 應收賬款的可收回性;及
- ◈ 資產退役責任。

#### 關鍵審計事項

#### 我們的審計如何處理關鍵審計事項

#### 未開賬單的零售收入

參閱集團財務報表附註2

電力及天然氣零售收入於電力及天然氣供應給客戶及 耗用時確認。收入按定期讀取的儀錶度數計量,並 包括由儀錶讀取日起至匯報期終電力及天然氣耗用量 的估算應計金額。於2021年12月31日,集團未開賬 單的零售收入總額為3,186百萬港元。

中華電力有限公司(中華電力)根據包括發電設施輸 出電量(就損耗因素作出調整)、住宅和非住宅的耗 用模式、天氣以及若干其他因素的估算來計算未開 賬單收入。

EnergyAustralia Holdings Limited (EnergyAustralia) 根據購電量及大眾客戶市場適用電價計算未開賬單的零售收入,而工商客戶方面則根據實際儀錶度數及合約收費率計量。此金額會再就實際能量損耗及其他可量度的因素作出調整。

由於計算未開賬單的零售收入涉及高度估算,因而此事項構成關鍵審計事項。

我們對未開賬單收入實施的程序包括:

- ◆ 了解並測試用作估算中華電力及EnergyAustralia的 未開賬單收入而制定的主要監控措施;
- ◈ 測試中華電力有關輸出電量的憑證;
- ◈ 诱過比較該等估算與過往趨勢,評估其合理性;
- 根據澳洲能源市場營運商(Australian Energy Market Operator)的相關發票,以抽樣方式測試 EnergyAustralia於電力批發市場購電量,並將總 購電量與計算收入的電量進行對賬;及
- ◈ 了解中華電力及EnergyAustralia在釐定未開賬單收 入水平時就有關損耗因素和電價作出的估算,和透 過比較該等估算與過往趨勢及加權平均電價,評估 其合理性。

根據已執行的工作,我們認為集團的未開賬單收入金額有可得的證據支持。

## EnergyAustralia能源零售業務和發電業務,以及 Apraava Energy哈格爾電廠的賬面值

參閱集團財務報表附註10及13

EnergyAustralia能源零售業務的賬面值

EnergyAustralia在澳洲的能源零售業務的商譽為 8.854百萬港元。

EnergyAustralia能源零售業務的可收回金額是根據 使用值計算而釐定。現金流量預測則按照 EnergyAustralia批准的業務計劃計算,其中包括節省 成本的措施,並適當地反映行業中潛在法例、監管 和結構性轉變帶來的未來現金流量。

計算使用值所採用的關鍵假設包括零售電價、電力 及天然氣的採購和銷售量、網絡供電成本、客戶數 目增長率及貼現率。

EnergyAustralia能源零售業務的使用值計算結果顯示 可收回金額僅僅超出賬面值。

我們對管理層就EnergyAustralia能源零售業務和發電 業務,以及Apraava Energy哈格爾電廠賬面值的評估 所實施的程序包括:

- ◈ 評估於計算每項評估中可收回金額時採用的估值方 法的適當性;
- ◈ 根據支持憑證(例如每一個批准的業務計劃)核對 輸入的數據,並在可能的情況下與現有公開市場數 據進行核對;
- ◆ 根據我們對每個業務及行業的了解,質詢關鍵假設 的合理性;
- ◈ 評估每項評估中所使用的貼現率,並在適當情況下 讓內部估值專家參與;
- ◈ 查證管理層估值模型的公式的完整性和數學運算的 準確性;
- ◈ 評估關鍵假設於合理可能變動時的潛在影響,包括 每個地區未來在發電和零售方面的規管政策的可能 變動;
- ◈ 檢視哈格爾電廠固定資產減值支出的確認和分配;
- ◈ 檢視集團財務報表就減值評估作出的披露是否適 當。

## EnergyAustralia能源零售業務和發電業務,以及 Apraava Energy哈格爾電廠的賬面值(續)

EnergyAustralia發電業務及Apraava Energy哈格爾電廠的賬面值

集團有大量固定資產投資。每當有事件發生或情況 轉變顯示賬面值可能無法收回時,集團會對這些資 產進行減值檢討。

在計算EnergyAustralia的發電業務使用值時使用的關鍵估算和假設包括税前貼現率、遠期電力批發市場價格、發電量、零售量、天然氣價格、圍繞市場走勢的長期假設、增長率和預測的運營成本。

EnergyAustralia的發電業務使用值模型顯示仍有少量餘額。關鍵假設的任何不利轉變都可能導致潛在的減值。

2021年,管理層判斷Apraava Energy Private Limited (Apraava Energy)的哈格爾電廠與其購電商的購電協議在2037年屆滿後續約的可能性不大。

於2021年12月31日,對哈格爾電廠進行了以使用值計算的減值測試,並確認了330百萬港元的固定資產減值撥備。計算使用值時使用的關鍵假設包括稅前貼現率和購電協議的期限。

由於該等關鍵假設需要管理層作出重大判斷及高度估算,因而構成關鍵審計事項。關鍵假設的變動,將 會對估值造成直接影響。 根據已執行的工作,我們認為:

- ◆ EnergyAustralia能源零售業務及發電業務的賬面值 有可得的證據支持,而關鍵假設亦已在集團財務報 表附註10及13中適當披露。
- ◆ Apraava Energy的哈格爾燃煤資產所錄得的減值支 出及於2021年12月31日的賬面值有可得的證據支 持,而關鍵假設亦已在集團財務報表附註5(d)及10 中適當披露。

#### 固定資產的會計處理及管制計劃准許利潤的計算

參閱集團財務報表附註10及11

於2021年12月31日,集團綜合固定資產及使用權資 產為1.612億港元。此結餘包括中華電力及青山發電 有限公司(青電)(統稱為「管制計劃公司」)的固定資 產及租賃土地(「管制計劃固定資產」),此等資產為 計算管制計劃協議下准許利潤的基礎。

在管制計劃下,管制計劃公司的年度准許利潤為平 均固定資產淨值的8%。倘於某一期間電費收入毛額 低於或超過管制計劃營運費用、准許利潤及稅項的 總和,不足數額須從電費穩定基金中扣除,而超出 之數額則須撥入電費穩定基金。於任何期間,扣除 或撥入電費穩定基金的金額確認為收入調整,並以 在損益賬中確認的管制計劃利潤及開支的金額為限。

由於相關結餘龐大及其對管制計劃公司的重要性, 此事項構成關鍵審計事項。管制計劃固定資產的添 置、出售和折舊開支的準確性,對於確保管制計劃 固定資產結餘是適當的以及管制計劃准許利潤的正確 計算至關重要。

我們對集團管制計劃固定資產及管制計劃准許利潤的 計算實施的程序包括:

- ◈ 評估管制計劃固定資產的監控環境,並測試其添 置、出售和折舊開支的監控措施;
- ◈ 對年內添置的管制計劃固定資產以抽樣方式檢視 其支持憑證,及評估該等項目是否已適當地資本化;
- ◆ 根據來自集團大型項目供應商的審計憑證核對管理 層對管制計劃資本應計的假設,以評估該應計是否 適當;
- ◈ 評估管制計劃固定資產的預計可使用年限是否與管 制計劃協議相符;
- ◈ 透過執行折舊的合理性測試,測試折舊開支;
- ◈ 取得管理層將財政年度開始與財政年度結束的管制 計劃固定資產結餘進行對賬的紀錄,並將其與總賬 和相關的憑證紀錄進行對賬;
- ◈ 重新計算本年度管制計劃的准許利潤;及
- ◆ 重新計算本年度管制計劃的收入調整。

根據已執行的工作,我們認為集團管制計劃固定資產 的會計處理及管制計劃准許利潤的計算有可得的證據 支持。

#### 應收賬款的可收回性

參閱集團財務報表附註19

中華電力與EnergyAustralia均擁有龐大的零售業務及 大量個人客戶。集團其他發電業務的購電商主要為 少量的國家電網營運商。集團按相等於全期預期信 用損失之金額計量應收賬款之損失準備。

由於中華電力的應收賬款大部分由客戶提供的現金按 金或銀行擔保作抵押,且近期沒有違約紀錄,因此 預期信用損失接近零。

於2021年12月31日,EnergyAustralia的應收賬款為5,429百萬港元,當中已就預期信用損失撥備987百萬港元。管理層透過評估每組應收賬款的未來現金流量估計預期損失程度,當中包括根據客戶組別、地區分佈、年期和客戶類型而劃分的12個月滾動信用損失歷史經驗,評估一系列可能結果以釐定加權概率金額,並將該概率應用在年終持有的應收賬款上。在評估向客戶收回賬款的可能性時,同時考慮了當前和未來經濟因素的影響。

於2021年12月31日,集團中國內地業務仍未獲支付的國家可再生能源補貼的應收賬款總額為2,302百萬港元。由於持續收到還款及過往沒有違約紀錄,加上補貼金是由財政部成立和管理的可再生能源發展基金提供資金,因此預期信用損失接近零。

Apraava Energy可再生能源項目的應收賬款為883百萬港元,當中809百萬港元於2021年12月31日已逾期。管理層已對逾期款項的可收回性作出評估,由於近期沒有違約紀錄並持續收到還款,因此預期信用損失接近零。

基於應收賬款結餘龐大以及在評估預期信用損失準備時作出的重大判斷,這事項構成關鍵審計事項。

我們對應收賬款實施的程序包括:

- ◆ 對中華電力及EnergyAustralia發出賬單和收賬流程的監控進行測試:
- ◈ 測試由系統計算的應收賬款賬齡分析,以評估中華 電力及EnergyAustralia應收賬款的可收回性;
- ◈ 評估集團採用的信用損失撥備方法的適當性;
- ◈ 比對現金收賬與過往趨勢的表現,評估用於釐定預期信用損失的估算,並評估預期信用損失模型採用的前瞻性因素的合理性;
- ◆ 作為中華電力預期信用損失評估的一部分,檢視按 金至客戶結餘的分配;
- ◆ 比較過往的撥備金額與實際的撇賬額,以檢視管理 層判斷的準確性;
- ◈ 審閱董事會有關應收賬款可收回性的會議記錄;
- ◆ 與管理層討論,了解仍未獲支付的國家可再生能源 補貼的預期信用損失接近零所涉及的性質和判斷, 評估集團的項目是否符合規管資格,以及考慮至今 已收取的補貼款項;及
- ◆ 與管理層討論,了解於估計Apraava Energy可再生 能源項目的國家電網營運商應收賬款的預期信用損 失準備時所涉及的性質和判斷,並透過與客戶的通 信進行確認。

根據已執行的工作,我們認為管理層對應收賬款可收 回性的評估有可得的證據支持。

#### 資產退役責任

參閱集團財務報表附註26

當集團負有法定或推定的修復責任,並且很可能出 現經濟利益流出,按估計的修復成本作出撥備並貼 現至現值。在估算履行責任的金額及發生的時間時 需要作出重大判斷。管理層已根據當地的規管環境 及預計電廠關閉日期,評估集團在每項資產的責任。

管理層就資產退役責任作出的關鍵判斷如下:

集團就資產退役責任計提的撥備2.950百萬港元主要 與澳洲發電資產的土地修復和退役有關。該等撥備 主要根據外聘及內部專家的估算,並使用內部釐定 的廠房使用年限終結進行貼現。其他重大判斷還包 括資產拆除時間和拆卸基礎設施及修復土壤和地下水 的成本、用水和技術發展。

中華電力預期將會繼續使用輸配電網絡,為其客戶 輸送及供應電力,並認為將輸配電網絡於現有土地 上移除的可能性極低。因此未有就輸配電網絡資產 確認資產退役責任。

青電位於青山發電廠A廠(青山A廠)的燃煤發電機 組將會於2022至2025年期間退役。管理層認為截至 2021年12月31日根據管制計劃已計提的資產停用負 債足夠承擔清拆青山A廠的責任。

由於青電的其他化石燃料發電機組有可能被拆除, 故此未有就青電的其他發電機組確認資產退役責任撥 備,並預計即使發生此類責任,根據管制計劃下計 提的負債以及成本收回機制,將足以承擔該責任。

基於在釐定資產退役責任是否存在,以及估計責任 的金額和發生的時間需要作出重大判斷,這事項因 此構成關鍵審計事項。

我們對資產退役責任實施的程序包括:

- ◈ 評估集團會計政策的適當性;
- ◈ 評核管理層對香港輸配電網絡遷離現址的機會極 微、青山A廠的機組很可能會被拆除,以及青電的 其他化石燃料發電機組在未來某階段有可能被拆除 的判斷;
- ◆ 根據各購電協議、租賃協議、當地法律和法規, 以及過往慣例,評估管理層對是否負有合約或推定 責任所作出的判斷;
- ◈ 評估管理層為已確認撥備資產的未來成本作估計的 外聘專家的獨立性、客觀性和資歷;及
- ◈ 就管理層認為負有法定或推定退役責任的資產,測 試管理層對該等資產的未來成本、付款時間及貼現 率所作的估計是否適當。

根據已執行的工作,我們認為資產退役責任撥備有可 得的證據支持。

## 其他信息

貴公司董事須對其他信息負責。其他信息包括年報內的所有信息,但不包括集團財務報表及我們的核數師報告。 我們對集團財務報表的意見並不涵蓋其他信息,我們亦不對該等其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對集團財務報表的審計,我們的責任是閱讀其他信息,在此過程中,考慮其他信息是否與集團財務報表 或我們在審計過程中所了解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。

基於我們已執行的工作,如果我們認為其他信息存在重大錯誤陳述,我們需要報告該事實。在這方面,我們沒有任何報告。

## 董事及審核及風險委員會就集團財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據香港會計師公會頒布的《香港財務報告準則》及香港《公司條例》擬備真實而中肯的集團財務報表,並對其認為為使集團財務報表的擬備不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在擬備集團財務報表時,董事負責評估貴集團持續經營的能力,並在適用情況下披露與持續經營有關的事項,以 及使用持續經營為會計基礎,除非董事有意將貴集團清盤或停止經營,或別無其他實際的替代方案。

審核及風險委員會代表董事會負責監督貴集團的財務報告過程。

## 核數師就審計集團財務報表承擔的責任

我們的目標,是對集團財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證,並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅按照香港《公司條例》第405條向閣下(作為整體)報告我們的意見,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。合理保證是高水平的保證,但不能保證按照《香港審計準則》進行的審計,在某一重大錯誤陳述存在時總能發現。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起,如果合理預期它們單獨或匯總起來可能影響集團財務報表使用者依賴集團財務報表所作出的經濟決定,則有關的錯誤陳述可被視作重大。

在根據《香港審計準則》進行審計的過程中,我們運用了專業判斷,保持了專業懷疑態度。我們亦:

- ◈ 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致集團財務報表存在重大錯誤陳述的風險,設計及執行審計程序以應對這些風險,以及獲取充足和適當的審計憑證,作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述,或凌駕於內部控制之上,因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致重大錯誤陳述的風險。
- ◈ 了解與審計相關的內部控制,以設計適當的審計程序,但目的並非對貴集團內部控制的有效性發表意見。
- ◆ 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。

- ◈ 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證,確定是否存在與事項或情況有關的 重大不確定性,從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性,則有 必要在核數師報告中提請使用者注意集團財務報表中的相關披露。假若有關的披露不足,則我們應當發表非無 保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而,未來事項或情況可能導致貴集團不能 持續經營。
- ◈ 評價集團財務報表的整體列報方式、結構和內容,包括披露,以及集團財務報表是否中肯反映交易和事項。
- ◈ 就貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證,以便對集團財務報表發表意見。我們負責 貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

除其他事項外,我們與審核及風險委員會溝通了計劃的審計範圍、時間安排、重大審計發現等,包括我們在審計 中識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們還向審核及風險委員會提交聲明, 説明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求, 並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項, 以及在適用的情況下, 用以消除對獨立性產生威脅的行動或採取的防範措施。

從與審核及風險委員會溝通的事項中,我們確定哪些事項對本期集團財務報表的審計最為重要,因而構成關鍵審計事項。我們在核數師報告中描述這些事項,除非法律法規不允許公開披露這些事項,或在極端罕見的情況下,如果合理預期在我們報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益,我們決定不應在報告中溝通該事項。

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是余雪園。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港,2022年2月28日

# 綜合損益表

截至2021年12月31日止年度

	附註	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
收入	2	83,959	79,590
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(28,752)	(27,183)
員工支銷		(5,107)	(4,844)
燃料及其他營運支銷		(28,581)	(24,371)
折舊及攤銷		(9,308)	(8,476)
		(71,748)	(64,874)
其他支出	4	(1,110)	_
營運溢利	5	11,101	14,716
財務開支	6	(1,744)	(1,873)
財務收入	6	108	136
所佔扣除所得税後業績			
合營企業	14	(97)	797
聯營	15	2,071	1,725
扣除所得税前溢利		11,439	15,501
所得税支銷	7	(1,965)	(2,993)
年度溢利		9,474	12,508
應佔盈利:			
股東		8,491	11,456
永久資本證券持有人		138	138
其他非控制性權益		845	914
		9,474	12,508
每股盈利,基本及攤薄	9	3.36港元	4.53港元

# 綜合損益及其他全面收入報表

截至2021年12月31日止年度

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
年度溢利	9,474	12,508
其他全面收入		
可重新分類至溢利或虧損的項目		
折算產生的匯兑差額	(879)	3,651
現金流量對沖	934	(820)
對沖成本	(109)	153
所佔合營企業的其他全面收入	(4)	2
	(58)	2,986
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
投資的公平價值收益 / (虧損)	100	(58)
界定福利計劃的重新計量收益/(虧損)	77	(5)
	177	(63)
年度除税後其他全面收入	119	2,923
年度全面收入總額	9,593	15,431
應佔全面收入總額:		
股東	8,660	14,527
永久資本證券持有人	138	138
其他非控制性權益	795	766
	9,593	15,431

全面收入的詳情載於附註28。

# 綜合財務狀況報表

於2021年12月31日

	附註	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
非流動資產			
固定資產	10	154,058	148,454
使用權資產	11	7,130	7,061
投資物業	12	966	1,000
商譽及其他無形資產	13	19,710	20,559
合營企業權益及借款	14	10,602	11,017
聯營權益	15	8,769	9,181
遞延税項資產	24	376	571
衍生金融工具	16	2,007	1,697
其他非流動資產	17	2,303	1,300
		205,921	200,840
流動資產			
存貨 — 物料及燃料		2,941	2,872
可再生能源證書		1,166	1,019
發展中物業	18	2,980	2,976
應收賬款及其他應收款項	19	15,404	12,864
可收回所得税		546	138
燃料價格調整條款賬	21	1,116	_
衍生金融工具	16	1,475	1,816
短期存款及限定用途現金	20	360	1,550
現金及現金等價物	20	7,900	10,158
		33,888	33,393
流動負債			
客戶按金	19(a)	(6,254)	(5,908)
燃料價格調整條款賬	21	-	(346)
應付賬款及其他負債	22	(18,381)	(18,141)
應繳所得税		(1,349)	(1,699)
銀行貸款及其他借貸	23	(10,512)	(8,747)
衍生金融工具	16	(1,302)	(1,166)
		(37,798)	(36,007)
流動負債淨額		(3,910)	(2,614)
扣除流動負債後的總資產		202,011	198,226
3519:00-00-00-00-00-00-00-00-00-00-00-00-00-		202,011	170,220

	附註	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
資金來源:			
權益			
股本	27	23,243	23,243
儲備	28	89,791	88,957
股東資金		113,034	112,200
永久資本證券	29	3,887	3,887
其他非控制性權益	29	9,788	9,885
		126,709	125,972
非流動負債			
銀行貸款及其他借貸	23	47,703	45,601
遞延税項負債	24	15,886	15,429
衍生金融工具	16	1,364	2,135
管制計劃儲備賬	25	3,440	2,374
資產停用負債及退役責任	26	4,346	3,963
其他非流動負債		2,563	2,752
		75,302	72,254
權益及非流動負債		202,011	198,226



主席

米高嘉道理爵士

香港,2022年2月28日



首席執行官

藍凌志



財務總裁

戴思力

# 綜合權益變動表

截至2021年12月31日止年度

	股東應佔		永久資本	其他非控		
	股本 百萬港元	儲備 百萬港元	總計 百萬港元	證券 百萬港元	制性權益 百萬港元	權益總計 百萬港元
於2020年1月1日的結餘	23,243	82,212	105,455	3,887	9,987	119,329
年度溢利	-	11,456	11,456	138	914	12,508
年度其他全面收入	_	3,071	3,071	_	(148)	2,923
已付股息						
2019年第四期中期	_	(3,007)	(3,007)	_	_	(3,007)
2020年第一至三期中期	_	(4,775)	(4,775)	_	_	(4,775)
分派予永久資本證券持有人	_	_	_	(138)	-	(138)
已付其他非控制性權益股息	_	_	_	_	(868)	(868)
於2020年12月31日的結餘	23,243	88,957	112,200	3,887	9,885	125,972
於2021年1月1日的結餘	23,243	88,957	112,200	3,887	9,885	125,972
年度溢利	_	8,491	8,491	138	845	9,474
年度其他全面收入	-	169	169	-	(50)	119
轉入固定資產	-	6	6	-	2	8
已付股息						
2020年第四期中期	_	(3,057)	(3,057)	_	_	(3,057)
2021年第一至三期中期	_	(4,775)	(4,775)	_	_	(4,775)
分派予永久資本證券持有人	_	_	_	(138)	_	(138)
已付其他非控制性權益股息	_				(894)	(894)
於2021年12月31日的結餘	23,243	89,791	113,034	3,887	9,788	126,709

# 綜合現金流量表

截至2021年12月31日止年度

		<b>2021</b> 2020			
	附註	百萬港元	21 百萬港元	百萬港元	百萬港元
來自營運的現金流入淨額	30(A)	20,495		24,418	
已收利息	30(/1)	104		138	
已繳所得稅		(2,521)		(2,182)	
來自營運活動的現金流入淨額		(2,321)	18,078	(2,102)	22,374
投資活動					
資本開支		(12,431)		(10,586)	
已付資本化利息及其他財務開支		(298)		(324)	
出售固定資產所得款		104		220	
添加其他無形資產		(512)		(451)	
收購附屬公司(扣除收購所得現金及		(5.12)		(131)	
現金等價物)		(698)		(196)	
有關出售Iona燃氣廠訴訟和解款項		(1,110)		(150)	
已付購買一項物業按金		(338)		_	
其他金融資產增加		(184)		(74)	
投資於及借款予合營企業增加		(219)		(458)	
出售一家附屬公司及一家合營企業所得款		362		208	
已收股息		502			
合營企業 		835		578	
聯營		1,721		1,742	
權益投資		15		13	
到期日超過三個月的銀行存款減少/(增加)		931		(753)	
來自投資活動的現金流出淨額			(11,822)	(1227	(10,081)
融資活動前的現金流入淨額			6,256		12,293
融資活動	30(B)				
長期借貸所得款		7,796		14,004	
償還長期借貸		(5,329)		(12,309)	
短期借貸增加 / (減少)		314		(959)	
支付租賃負債本金部分		(271)		(200)	
已付利息及其他財務開支		(1,575)		(1,820)	
結算衍生金融工具		(366)		149	
來自其他非控制性權益墊款減少		(189)		(323)	
分派予永久資本證券持有人		(138)		(103)	
已付股東股息		(7,832)		(7,782)	
已付其他非控制性權益股息		(894)		(868)	
來自融資活動的現金流出淨額			(8,484)		(10,211)
現金及現金等價物(減少)/增加淨額			(2,228)		2,082
年初的現金及現金等價物			10,158		7,881
<b>滙率變動影響</b>			(30)		195
年終的現金及現金等價物	20		7,900		10,158
	20		7,700		10,100

第230至296頁的附註和披露資料屬本綜合財務報表的一部分。

# 主要會計政策

主要會計政策包括在相關財務報表附註內或概列如下。

#### 1. 編製基準

本公司(中電控股有限公司)及其附屬公司於本綜合財務報表統稱為「集團」。

本綜合財務報表乃根據香港會計師公會頒布的香港財務報告準則及香港《公司條例》(第622章)的規定編製。

按香港財務報告準則編製的綜合財務報表須採用若干關鍵的會計估計,而管理層也須於應用集團會計政策的過程中作出判斷。有關需要運用較高判斷力或較為複雜的情況,或作出的假設及估計會對綜合財務報表有特別重大影響的範疇,已載於相關的財務報表附註中。

## 2. 主要會計政策變更

(A) 2021年首次採納的準則修訂

集團於2021年1月1日起初始採納利率基準改革 — 第二階段(香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號的修訂)。該等修訂提供實質性豁免,針對當銀行同業拆息被替代無風險基準利率取代(「改革」)時產生的財務報告影響。

截至報告日止,集團未有衍生或非衍生金融工具的基準利率被替代基準利率所取代。該等修訂對綜合財 務報表並無影響。改革亦沒有對集團的利率風險管理策略造成重大影響。

集團正與交易方進行協商,以評估適當的改動,並在需要時重設利率。以攤銷成本計量的金融資產或 金融負債,如果用以確定其合約現金流量的基礎因利率基準改革而發生轉變,集團將更新該金融資產或 金融負債的實際利率以反映改革所需的變動。

第二階段的修訂亦為若干對沖會計要求提供了一系列臨時寬免,當被對沖項目和/或對沖工具因改革 而出現變動時,該修訂允許繼續維持對沖關係而毋須中斷。當被對沖項目或對沖工具以基準利率為基礎 的現金流量的時間和金額,因改革而產生的不確定因素不再存在時,集團將採用以下寬免措施:

- ◈ 集團將修改對沖關係的確立,以反映改革所需的變動,但毋須就此終止對沖關係;及
- ◈ 當在現金流量對沖中的被對沖項目按改革規定的變動作出修改時,在現金流量對沖儲備中的累計金額,將被視為基於替代基準利率確定的被對沖未來現金流量。

## 2. 主要會計政策變更(續)

# · 一 過渡到改革的第二階段

集團評定改革的主要風險來自以美元倫敦銀行同業拆息作為對沖風險基礎的與債務相關交叉貨幣 利率掉期及 / 或利率掉期的現金流量和公平價值對沖。於2021年12月31日,集團仍未確定何時 會就被對沖項目和對沖工具修改為替代利率,或該修改將如何改變這些工具的公平價值和現金流 量,這為對沖會計有效性的前瞻性評估帶來不確定因素。因此,就對沖有效性的要求進行前瞻性 評估時,集團假設美元倫敦銀行同業拆息利率不會因改革而改變,也未有終止對沖。

集團已成立一個專項小組,負責管理在過渡中可能受影響的合約。後備條款已被引入集團的主要 合同內,作為緩解措施。

集團假設,如果倫敦銀行同業拆息利率被替代利率取代,與指定對沖關係相關的現金流量將很有 可能繼續發生。於2021年12月31日,受改革影響的未到期利率掉期及交叉貨幣利率掉期的總面值 等值為5,773百萬港元。這些掉期已被指定為對沖工具,用以對沖相同面值、作為被對沖項目的貸 款。總面值當中56%將在2023年6月30日後到期,屆時集團適用的美元倫敦銀行同業拆息利率將終 止採用或不再具代表性。

#### (B) 2021年後生效的準則修訂

下列可能適用於集團的準則修訂已經發布,並於2021年後生效。集團未有選擇提前於2021年採納此等 修訂。採納此等修訂預期不會對集團的業績或財務狀況造成任何重大影響。

- ◆ 香港財務報告準則第3號的修訂「對《概念框架》的參照 |
- ◈ 香港財務報告準則第9號的修訂「就終止確認金融負債對費用使用『百分之十』的測試 |
- ◈ 香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號的修訂「投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售 或投入│
- ◆ 香港會計準則第1號的修訂「負債的流動與非流動劃分 |
- ◈ 香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務説明第2號的修訂「會計政策披露 |
- ◈ 香港會計準則第8號的修訂「會計估計之定義」
- ◈ 香港會計準則第12號的修訂「與單一交易產生的資產及負債有關的遞延所得稅」
- ◆ 香港會計準則第16號的修訂「廠房、機器及設備 ── 作擬定用途前的所得款」
- ◈ 香港會計準則第37號的修訂「虧損性合約 ── 履約成本」
- ◈ 香港詮釋第5號(2020)「財務報表的呈列 —— 借款人對包含於要求時償還之條款的定期貸款的分類」

## 3. 綜合及權益法

#### (A) 綜合基準

集團綜合財務報表由公司及其附屬公司截至12月31日的財務報表合併而成,並包括了按如下(B)項基準所載集團於合營企業及聯營所佔的權益。

附屬公司是指受集團控制的所有實體。集團對實體有控制權,即集團能透過參與該實體的營運而獲得或 有權享有其可變動回報,以及能夠運用其權力指示實體的活動影響回報。

年內收購之附屬公司的財務報表自控制權轉移至集團當日起合併至綜合財務報表。附屬公司自控制權終 止當日起停止合併。

集團旗下公司之間的交易、結餘及由交易產生的未變現收益已於賬目合併時對銷。除非交易顯示所轉讓 的資產發生減值,否則未變現虧損亦予以對銷。為了確保附屬公司、合營企業及聯營與集團所用政策 一致,有需要時集團會對這些公司的財務報表進行調整。

#### (B) 合營企業及聯營

合營企業是集團擁有共同控制權的一種安排,據此集團對該安排的淨資產享有擁有權,但不具有資產權利及負債責任。共同控制權是指以合約協定共同分享控制權的安排,並僅會在相關活動之決策需要共同分享控制權的各方一致同意的情況下方存在。

聯營是指集團對其具有重大影響力,但對財務及營運政策沒有控制權或共同控制權的實體,一般指擁有相關公司20%至50%投票權的股權。

於合營企業/聯營的投資採用權益法列賬。投資初始以成本確認。經初始確認後,綜合財務報表包括集團應佔收購後的溢利或虧損及其他全面收入,直至共同控制權或重大影響力終止當日為止。來自被投資公司的分配會減少該等投資的賬面金額。

#### (C) 共同經營

共同經營指集團擁有共同控制權(如上述(B)項中説明)的安排,據此集團對相關資產享有擁有權,並須對有關負債承擔責任。在共同經營安排下的營運活動,集團以共同經營方身分,確認其對共同經營安排的直接權利,以及所攤佔共同持有的資產、負債、收入及支銷,並按適當標題載於財務報表中。

#### (D) 所有者權益變動

在不會導致失去控制權的情況下,集團與非控制性權益持有人進行的交易,會被視為權益持有人之間的 交易處理。當所有者權益出現變動時,集團須調整控制性及非控制性權益的賬面金額,以反映兩者於 附屬公司中的相對權益。非控制性權益被調整的金額與交易中已付或已收代價之間的任何差異,以及重 新歸屬於非控制性權益持有人的其他全面收入,均要確認至集團權益持有人應佔權益中的獨立儲備。

若集團在一項投資失去控制權、共同控制權或重大影響力,不再採用合併或權益法處理該項投資,於 該實體的任何保留權益須按其公平價值重新計量,並在損益賬中確認變動的賬面金額。此公平價值於往 後會作為合營企業、聯營或金融資產保留權益的初始賬面金額。此外,就該實體之前在其他全面收入 中確認的任何金額,須重新分類至損益賬。出售收益或虧損在損益賬中確認。

#### 3. 綜合及權益法(續)

#### (D) 所有者權益變動(續)

當所有者於合營企業或聯營的權益減少時,可能仍會保留共同控制權或重大影響力,或由合營企業變為聯營。由於集團於該兩種情況下,均會繼續採用權益法,因此所保留的權益不會被重新計量。然而,先前就投資項目確認的其他全面收入所佔份額,在適當情況下須重新分類至損益賬。

#### - 一 權益投資分類的快速指南:

控制→附屬公司 共同控制→合營企業/共同經營 重大影響→聯營 少於重大影響→權益投資

# 4. 非金融資產減值

沒有確定可用年限的非金融資產毋須攤銷。集團須在顯示資產賬面金額可能無法收回的事件或情況出現變化,及在任何情況下,最少每年進行一次減值測試。至於需要進行攤銷的非金融資產,則會於顯示資產賬面金額可能無法收回的事件發生或情況出現變化時,才須檢討減值。

為評估減值,集團將資產按可獨立識別現金流量的最低級別分組,即現金產生單位。因業務合併產生的商譽,會被分配至預期受惠於合併協同效應的現金產生單位。若資產或現金產生單位的賬面金額超過其可收回金額,超出的差額確認為減值虧損。可收回金額為資產或現金產生單位的公平價值扣除出售成本,與其使用值之較高者。

以往年度就資產(商譽除外)所確認的減值虧損,只可在用以釐定該資產之可收回金額的假設出現有利變動時才可進行回撥。回撥的減值虧損,需以過往年度從未有確認任何減值虧損的情況下,應有的資產賬面金額(扣除累計攤銷或折舊)為限。

# 5. 存貨

存貨包括物料及燃料,按原值及可變現淨值之較低者列報。成本按加權平均基準計算。可變現淨值按預期 銷售所得減去估計銷售開支釐定。

# 6. 可再生能源產品

營運可再生能源及能源效益計劃包括能源產品的創造、買賣和交付。可再生能源證書在風險和回報轉移至 集團時確認,按成本與可變現淨值較低者計量。成本按加權平均基準計算。

# 7. 僱員福利

#### (A) 界定供款計劃

集團設有及/或參與多項界定供款計劃,有關計劃的資產由獨立的信託管理基金持有。退休金計劃是由僱員及集團旗下參與有關計劃的公司的共同供款,所提供的福利與供款及投資回報掛鈎。集團在支付供款後,若該基金並無持有足夠資產向所有僱員就當期及以往期間的服務支付福利,集團並沒有進一步法定或推定的付款責任。

#### 7. 僱員福利(續)

#### (A) 界定供款計劃(續)

已被沒收的供款(即僱員在獲得供款全數歸屬前退出該計劃,由僱主為僱員支付的供款)不可用於抵銷現有供款,但會撥入該公積金的儲備賬,及可供相關僱主酌情分派。

界定供款計劃的供款,於其發生年度確認為支出,惟已資本化為合資格資產的成本部分之供款則除外。

#### (B) 界定福利計劃

集團透過其附屬公司,為澳洲和印度的合資格僱員設有供款的界定福利計劃。根據計劃,僱員可於退休、死亡、殘疾和退出時支取一整筆款項。所提供的福利水平取決於僱員的服務年資及最後的平均薪金。由信託持有的計劃資產受各國當地法例及實務規管。

根據界定福利計劃提供福利的成本,按預計單位信貸精算估值法釐定。僱員過往服務的成本會即時於損益賬中確認。因應過往經驗作出的調整及精算假設變更所產生的重新計量收益及虧損,於其他全面收入中直接確認。

於綜合財務狀況表中確認的界定福利資產,代表於匯報期終計劃資產的公平價值超出界定福利責任現值的盈餘。

- 一一 有關我們界定福利計劃的詳情,請參閱財務報表附註17(c)。

#### (C) 表現賞金及僱員有薪假期

集團按僱員於截至匯報期終為止所提供的服務,給予表現賞金及僱員有薪假期,並在有合約責任或因過 往慣例而產生推定責任的情況下,按預計的有關負債提撥準備。

# 8. 外幣折算

集團旗下公司的財務報表賬項,均以該公司營運所在的主要經濟環境貨幣,即功能貨幣計算。綜合財務報 表以港元呈列,即集團的呈報貨幣。

外幣交易按交易當日之匯率折算為相關功能貨幣。對於要重新計量的項目,則按估值當日之匯率折算為功能貨幣。結算此等交易時產生的匯兑損益,以及以外幣為單位的貨幣資產和負債按匯報期終的匯率折算產生的匯兑損益,均確認為溢利或虧損,除了作為合資格現金流量對沖或合資格投資淨額對沖的項目,則遞延至其他全面收入。

若集團之附屬公司、合營企業及聯營的功能貨幣與集團於綜合報表使用的呈報貨幣不同,則每份呈報的財務狀況報表內的資產及負債,均須按照匯報期終的收市匯率折算為呈報貨幣,每份呈報的損益及其他全面收入報表內所呈列的收入和支出,則按照有關匯報期間的平均匯率折算為呈報貨幣(惟若此平均匯率不能反映各交易日匯率之累計影響的合理近似值,則收入和支出會按交易當日的匯率折算)。由此產生的所有匯兑差額於其他全面收入確認,並作為權益賬的一個獨立部分。對於以往在其他全面收入中確認的收益或虧損被重新分類至損益賬時,使用重新分類當日的匯率折算。餘下的儲備結餘,使用匯報期終的收市匯率折算。由此產生的任何匯兑差額直接計入保留溢利。

## 8. 外幣折算(續)

因收購海外實體產生的商譽及公平價值調整,作為海外實體的資產及負債處理,並按匯報期終的收市匯率 進行折算。

在出售海外業務後(即出售集團於海外業務的全部權益,或出售包含海外業務的附屬公司並失去控制權/ 合營企業並失去共同控制權/聯營並失去重大影響力),集團就該項業務於權益賬內累計的所有匯兑差額,會重新分類至溢利或虧損。

若出售海外業務的部分權益,並無導致集團對包含該海外業務的附屬公司失去控制權,則集團按比例攤佔的累計匯兑差額,會重新歸屬至非控制性權益,且不會在損益賬中確認。至於出售部分權益的其他情況(即集團減持在合營企業或聯營的權益,但無導致集團失去共同控制權或重大影響力),則集團按比例攤佔的累計匯兑差額,會重新分類至溢利或虧損。

→ 貨幣資產和貨幣負債分別是指以固定金額 收取的資產和支付的負債。舉例説,應 收賬款是一項貨幣資產,因其可收取金額 是固定的,但固定資產則不是一項貨幣資 產,因為固定資產在出售前不能確定可收 取的金額。 - 宣體可同時擁有功能貨幣和呈報貨幣。然而,綜合集團只能擁有呈報貨幣而非功能 貨幣。這是因為功能貨幣取決於每個集團 實體營運所處的不同主要經濟環境,而呈 報貨幣卻是可以選擇的。

#### 9. 租賃

集團在訂立合約時評估該合約是否屬於租賃合約或包含租賃成分。倘合約賦予客戶以一筆代價換取於一段時間內控制使用某項特定資產的權利,則該合約屬於租賃合約或包含租賃成分。倘客戶同時擁有從使用該項特定資產而獲得絕大部分經濟利益的權利,及指示該特定資產用途的權利,則合約賦予權利可控制使用該項特定資產。

對於集團作為出租人而言,若集團並無向客戶轉移相關資產擁有權附有的所有重大風險及回報,該等租賃 一律歸類為營運租賃安排。各租賃資產均根據其性質呈列在財務報表上。隨著營運參數而變動的營運租賃 款項,於賺取的期間內確認為收入。

對於集團作為承租人而言,集團採用單一的確認及計量方法為所有租賃入賬,惟短期租賃或低價值資產, 則會在租賃期內按直線法確認為開支。集團就支付租賃款項的責任確認租賃負債,以及就使用相關資產的 權利確認使用權資產。

# 財務報表附註

#### 1. 一般資料

本公司是一家在香港註冊成立及於香港聯合交易所上市的有限責任公司,主要業務為投資控股,其附屬公司的主要業務為於香港、中國內地、澳洲和印度的發電及供電業務,同時投資於中國內地、東南亞及台灣的電力項目。

本公司主要附屬公司中華電力有限公司(中華電力)及青山發電有限公司(青電)(統稱為「管制計劃公司」)的財務運作,受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管。因此,集團在香港的電力業務也被稱為管制計劃業務。有關現行管制計劃的要點概述於第297及298頁,該概述並未經審計。

董事會已於2022年2月28日批准發布本財務報表。

#### 2. 收入

#### 會計政策

#### (A) 來自客戶合約的收入

電力及天然氣銷售收入於客戶獲得電力及天然氣供應並耗用時確認。收入按定期讀取的儀錶度數向客戶發出的賬單金額,及由儀錶讀取日起至匯報期終電力及天然氣耗用量的估算應計金額(「未開賬單收入」)計量。

#### (B) 其他收入

來自購電協議的收入代表營運租賃收入,包括容量費及能源費。容量費按年內向購電商提供的發電容量而確認,能源費則於供電時確認。

#### 關鍵會計估計及判斷:未開賬單的零售收入

集團採用應計會計法記錄能源零售收入。在香港,未開賬單的零售收入是根據包括發電設施輸出電量(就損耗因素作出調整)、住宅和非住宅的耗用模式、天氣以及若干其他因素的估算來計算。在澳洲,未開賬單零售收入金額的計量,是根據購電量及大眾客戶市場適用電價計算,工商客戶方面則根據實際儀錶度數及合約收費率計算。此金額會再就實際能量損耗及其他可量度因素作出調整。於2021年12月31日,集團未開賬單的零售收入(列入應收賬款及其他應收款項)總額為3,186百萬港元(2020年為3,478百萬港元)。

#### 2. 收入(續)

集團收入主要為電力及天然氣銷售,隨時間確認,分析如下:

	2021	2020
	百萬港元	百萬港元
上		
香港電力銷售	45 222	44 700
	45,222	41,798
管制計劃調撥自收入(附註25(A))	(1,183)	(660)
管制計劃電力銷售	44,039	41,138
香港以外電力銷售	29,719	29,747
澳洲天然氣銷售	5,121	5,077
其他	1,174	811
	80,053	76,773
其他收入		
購電協議(附註)		
固定容量費	593	607
可變容量費	267	284
能源費	2,704	1,587
其他	342	339
	3,906	2,817
	83,959	79,590

附註: 來自購電協議的收入與Jhajjar Power Limited (JPL) 及其購電商的25年期購電協議有關。購電協議以營運租賃入賬,其合約價格主要包括容量費及能源費。由於購電商必須就維持電廠調度電量的可用率支付若干容量費,該款項因此被視為實質性固定款項。能源費則根據發電燃料於供電時的耗用量而變動。

下表列出於匯報期終後根據JPL購電協議將收到的未貼現固定容量費總額的到期日分析:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
1年內	421	597
1至2年	418	426
2至3年	410	422
3至4年	406	415
4至5年	423	410
5年後	3,646	4,115
	5,724	6,385

## 3. 分部資料

#### 會計政策

營運分部的呈報方式,與提供予首席執行官(即集團最高的營運決策者)的內部報告一致。根據集團的內部組織和匯報架構,營運分部按地區劃分。

分部收入按發電及 / 或提供服務的地區劃分,而分部資本性添置,是指年內購買固定資產以及其他預計使用期超過一年之分部資產的總成本。未分配項目主要包括企業支銷、企業資產,以及本公司的流動資金和借貸。

集團在各地區的主要業務幾乎全部是發電和供電,並以綜合形式管理和運營。

集團透過其附屬公司、合營企業及聯營,於五個主要地區營運業務 ─ 香港、中國內地、澳洲、印度、以及東南亞及台灣。

# 3. 分部資料(續)

	百萬港元	百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 百萬港元	東南亞及台灣 百萬港元	未分配項目 百萬港元	總計 百萬港元
截至2021年12月31日止年度							
來自客戶合約的收入	44,869	1,747	32,215	1,218	4	_	80,053
其他收入	125	53	56	3,648	_	24	3,906
收入	44,994	1,800	32,271	4,866	4	24	83,959
EBITDAF	17,471	1,539	1,230	1,189	296	(819)	20,906
所佔扣除所得税後業績	•	•	•	•		, ,	·
合營企業	(20)	(271)	-	_	194	_	(97)
聯營	_	2,071	-	-	-	-	2,071
綜合EBITDAF	17,451	3,339	1,230	1,189	490	(819)	22,880
折舊及攤銷	(5,507)	(807)	(2,327)	(617)	-	(50)	(9,308)
公平價值調整	(20)	-	(477)	-	-	-	(497)
財務開支	(907)	(253)	(133)	(436)	-	(15)	(1,744)
財務收入	39	14	7	42		6	108
扣除所得税前溢利 / (虧損)	11,056	2,293	(1,700)	178	490	(878)	11,439
所得税(支銷)/抵免	(2,040)	(329)	524	(52)	(68)	_	(1,965)
年度溢利 / (虧損)	9,016	1,964	(1,176)	126	422	(878)	9,474
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(138)	-	-	-	-	-	(138)
其他非控制性權益	(789)	(3)		(53)			(845)
股東應佔盈利 / (虧損)	8,089	1,961	(1,176)	73	422	(878)	8,491
不包括:影響可比性項目	34	-	1,093	148	(249)		1,026
營運盈利	8,123	1,961	(83)	221	173	(878)	9,517
資本性添置	10,443	826	2,666	174	_	47	14,156
減值撥備							
固定資產	-	-	-	330	-	_	330
應收賬款及其他	11	-	214	31	-	-	256
於2021年12月31日							
固定資產、使用權資產和投資物業	126,255	9,960	14,551	11,175	_	213	162,154
商譽及其他無形資產	5,545	3,675	10,476	14	-	_	19,710
合營企業權益及借款	1,191	7,531	-	-	1,880	-	10,602
聯營權益	-	8,769	-	-	-	-	8,769
遞延税項資產	5	88	246	37	-	-	376
其他資產	12,737	5,375	12,566	3,985	72	3,463	38,198
資產總額	145,733	35,398	37,839	15,211	1,952	3,676	239,809
銀行貸款及其他借貸	46,351	5,856	_	6,008	_	_	58,215
本期及遞延税項負債	15,655	1,220	7	318	35	_	17,235
其他負債	24,291	1,252	11,153	467	2	485	37,650
負債總額	86,297	8,328	11,160	6,793	37	485	113,100

<sup>-</sup> EBITDAF為未計入利息、所得税、折舊及攤銷,以及公平價值調整前盈利。就此而言,公平價值調整,包括非債務相關衍生金融工具中與不符合對沖會計資格的交易和現金流量對沖無效部分相關的公平價值收益或虧損。

集團在中國內地的投資主要透過合營企業及聯營進行, 而根據權益會計法, 中電按比例分佔其盈利, 但不分佔其收入及支銷。

# 3. 分部資料(續)

	香港	中國內地	澳洲	印度	東南亞及台灣	未分配項目	總計
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
截至2020年12月31日止年度							
來自客戶合約的收入	41,776	1,672	32,265	1,054	6	_	76,773
其他收入	117	36	92	2,562	_	10	2,817
收入	41,893	1,708	32,357	3,616	6	10	79,590
EBITDAF	16,288	1,590	4,117	1,481	(13)	(731)	22,732
所佔扣除所得税後業績	. 0,200	1,570	.,	.,	()	(. 5 .)	22,.32
合營企業	(19)	493	(76)	_	399	_	797
聯營	_	1,725	_	_	_	_	1,725
綜合EBITDAF	16,269	3,808	4,041	1,481	386	(731)	25,254
折舊及攤銷	(5,082)	(747)	(2,000)	(597)	_	(50)	(8,476)
公平價值調整	20	-	440	-	-	-	460
財務開支	(1,012)	(255)	(110)	(486)	-	(10)	(1,873)
財務收入	16	18	22	46	-	34	136
扣除所得税前溢利/(虧損)	10,211	2,824	2,393	444	386	(757)	15,501
所得税支銷	(1,870)	(314)	(703)	(106)	-	-	(2,993)
年度溢利 / (虧損)	8,341	2,510	1,690	338	386	(757)	12,508
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(138)	-	-	-	-	_	(138)
其他非控制性權益	(744)	(7)	-	(163)	-	-	(914)
股東應佔盈利 / (虧損)	7,459	2,503	1,690	175	386	(757)	11,456
不包括:影響可比性項目	121	-	-	-	-	-	121
營運盈利	7,580	2,503	1,690	175	386	(757)	11,577
資本性添置	8,322	238	3,649	42	-	117	12,368
減值撥備							
固定資產	-	-	-	68	-	_	68
商譽	-	-	-	12	-	-	12
應收賬款及其他	19	-	490	10	-	-	519
於2020年12月31日							
固定資產、使用權資產和投資物業	121,874	9,375	14,917	10,118	_	231	156,515
商譽及其他無形資產	5,545	3,936	11,064	10,118	_	-	20,559
合營企業權益及借款	693	8,104	-	-	2,220	_	11,017
聯營權益	-	9,181	_	_		_	9,181
遞延税項資產	3	88	460	20	_	_	571
其他資產	10,337	3,699	14,147	4,316	40	3,851	36,390
資產總額	138,452	34,383	40,588	14,468	2,260	4,082	234,233
銀行貸款及其他借貸	43,257	5,769	-	5,322		-,,552	54,348
本期及遞延税項負債	15,515	1,204	104	305	_	_	17,128
其他負債	22,886	1,016	11,940	460	2	481	36,785
負債總額	81,658	7,989	12,044	6,087	2	481	108,261
> \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \		1,707	16,077	0,007			100,201

# 4. 其他支出

於2021年3月11日,EnergyAustralia Holdings Limited (EnergyAustralia) 及其若干附屬公司與Lochard Energy (Iona Operations Holding) Pty Ltd (Lochard Energy) 及其若干相關公司,以及QIC Private Capital Pty Ltd (QPC)達成和解協議(和解協議)。QPC在有關交易中代表Lochard Energy ,並被EnergyAustralia提出第三方索賠。和解協議代表Lochard Energy對EnergyAustralia就出售Iona燃氣廠提出的所有索賠的全面和最終和解。和解協議主要包括,EnergyAustralia向Lochard Energy及QPC支付款項(金額為1,110百萬港元(185百萬澳元)(除税後為777百萬港元(130百萬澳元))),其次是延長Iona燃氣廠現時為EnergyAustralia提供天然氣儲存服務的長期商業關係。

## 5. 營運溢利

營運溢利已扣除 / (計入)下列項目:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
扣除		
退休福利開支 <sup>a</sup>	510	462
核數師酬金		
審計服務		
羅兵咸永道會計師事務所	41	39
其他會計師(6)	2	2
獲許可與審計相關及非審計服務		
羅兵咸永道會計師事務所心	10	11
其他會計師(6)	-	_
可變租賃支銷	15	10
出售固定資產虧損淨額	386	358
減值		
固定資產的	330	68
商譽	-	12
存貨 — 物料及燃料	12	8
應收賬款	244	511
投資物業重估虧損	34	121
Morwell河道解決方案 <sup>(e)</sup>	452	
計入		
出售一家附屬公司收益	(79)	_
出售一家合營企業收益(f)	(307)	_
投資物業租金收入	(25)	(26)
權益投資股息	(15)	(13)
非債務相關衍生金融工具的公平價值(收益)/虧損淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備及對沖成本儲備中重新分類至		
購買及分銷電力和天然氣	(1,182)	66
燃料及其他營運支銷	(39)	196
現金流量對沖無效部分	(100)	(2)
不符合對沖會計	631	(579)
公平價值計入損益賬的投資的公平價值(收益)/虧損	(163)	16
匯兑收益淨額	(8)	(102)

#### 5. 營運溢利(續)

- (a) 年內退休福利開支合共652百萬港元(2020年為606百萬港元),其中142百萬港元(2020年為144百萬港元)已被資本化。
- (b) KPMG India 自 2017年4月 起擔任 Apraava Energy Private Limited (Apraava Energy) 及其附屬公司 (Apraava Energy集團) 的法定核 數師。鑑於Apraava Energy集團的經營規模,其審計費用相對較低,集團因此不會視KPMG India為集團的主要核數師。集團就非 主要核數師提供非審計服務所訂立的政策,是要確保在同一國家內,非審計費用與審計費用的比例不會損害其獨立性。與審計相 關及非審計服務的數字反映KPMG India向Apraava Energy集團收取的費用。年內,KPMG的其他辦事處亦曾為中電其他地區的業務 提供服務,金額為14百萬港元(2020年為16百萬港元)。
- (c) 羅兵咸永道會計師事務所提供的獲許可與審計相關及非審計服務,包括《可持續發展報告》的有限度鑒證、持續關連交易的有限度 鑒證、EnergyAustralia規管審查和匯報的有限度鑒證、中電公積金的審計、核數師認證及其他諮詢服務。
- (d) 年內,管理層改變了對哈格爾電廠長期前景的看法,尤其是認為哈格爾電廠與其購電商的購電協議在2037年屆滿後續約的可能性 不大。集團已對哈格爾電廠進行減值測試,並於2021年12月31日就固定資產確認減值撥備330百萬港元(3,145百萬盧比)(除稅後 為247百萬港元或2,353百萬盧比)(2020年為零)。減值測試的可收回金額是根據使用值計算而釐定。在估計哈格爾電廠的使用值 時採用的估計稅前貼現率為11.13%。在預測現金流量時,管理層只計入購電協議的合約期限。管理層並不認為假設出現合理可能 變動會對可收回金額造成重大影響。
- (e) 2021年6月,雅洛恩燃煤電廠及煤礦場所在的拉特羅布河谷地區錄得極端暴雨。暴雨導致流經雅洛恩煤礦場的Morwell河道水位上 漲。雖然礦場沒有出現水浸,但在Morwell河道結構發現裂縫。EnergyAustralia正在勘察Morwell河道的損毀程度,從而評估可能 作出的復修方案,並預計將於2022年中完成。已確認即時維修和損毀評估總支出452百萬港元(78百萬澳元)(除稅後為316百萬港 元或54百萬澳元)。於2021年12月31日,儘管較長期的復修工程仍須取決於排水評估工作和與政府達成相應協議的結果,但預計 不會出現重大經濟利益流出。
- (f) 越南Vung Ang II(一個舊有的燃煤項目)於2021年11月達成融資(financial close)後,集團收取出售合營企業OneEnergy Asia Limited全部權益的或然和剩餘代價,並確認收益307百萬港元(除稅後為249百萬港元)。

# 6. 財務開支及收入

#### 會計政策

借貸成本於產生年度確認為開支,但如該等成本是直接因收購、興建或生產某些需要一段長時間方可達 致其擬定用途的資產而產生,則會被資本化。

利息收入及其他財務收入以實際利息法按時間比例確認。

# 6. 財務開支及收入(續)

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
財務開支		
利息支銷		
銀行貸款及透支	522	738
其他借貸	1,118	1,106
電費穩定基金 <sup>a</sup>	3	18
客戶按金及燃料價格調整條款賬多收回部分	-	32
租賃負債	57	37
與債務相關衍生金融工具的公平價值變動淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備重新分類	316	(261)
從對沖成本儲備重新分類	(8)	5
現金流量對沖無效部分	1	2
公平價值對沖		
公平價值虧損 / (收益)淨額	193	(303)
從對沖成本儲備重新分類	14	14
公平價值對沖無效部分	-	1
不符合對沖會計	10	36
公平價值對沖之被對沖項目的公平價值(收益)/虧損淨額	(193)	303
融資活動的匯兑(收益)/虧損淨額	(175)	247
財務支出	203	204
	2,061	2,179
扣除:資本化金額的	(317)	(306)
	1,744	1,873
財務收入		
利息收入		
銀行存款	59	108
借款予合營企業及其他	49	28
	108	136

#### 附註:

- (a) 根據管制計劃協議的條款,中華電力須就電費穩定基金的平均結餘,按一個月香港銀行同業拆息率的全年平均值計算,存入其財務報表中的減費儲備金(附註25(B))。
- (b) 集團一般借貸的財務開支按平均年利率2.64%至4.32%(2020年為2.92%至4.81%)予以資本化。

# 7. 所得税支銷

綜合損益表內的所得稅是指公司及附屬公司的所得稅,分析如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
本期所得税	1,720	2,529
遞延税項	245	464
	1,965	2,993

香港利得税乃根據年度估計應課税溢利16.5%(2020年為16.5%)税率計算。香港以外地區應課税溢利的所得 税乃根據所屬司法權區的適用税率計算。

集團扣除所得稅前溢利的所得稅,與按照香港利得稅率計算之理論金額存在以下差異:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
扣除所得税前溢利	11,439	15,501
減:所佔扣除所得税後合營企業及聯營業績	(1,974)	(2,522)
	9,465	12,979
按16.5%(2020年為16.5%)所得税率計算	1,562	2,142
其他國家所得税率不同之影響	14	529
毋須課税之收入	(115)	(90)
不可扣税之支銷*	616	286
毋須課税之管制計劃收入調整	195	109
以往年度(超額)/不足額撥備*	(312)	11
未獲確認之税務虧損	5	6
所得税支銷	1,965	2,993

<sup>\*</sup> 包括與出售Iona燃氣廠 (附註4) 所引致的訴訟達成和解相關的税務影響333百萬港元。和解協議在本年度以不可抵税支銷處理,並 對2015年初始確認出售所得款時的以往年度報税表進行相應調整。

# 8. 股息

	2021		2020	
	每股港元	百萬港元	每股港元	百萬港元
	1.89	4,775	1.89	4,775
已宣派第四期中期股息	1.21	3,057	1.21	3,057
	3.10	7,832	3.10	7,832

董事會於2022年2月28日的會議中,宣布派發第四期中期股息每股1.21港元(2020年為每股1.21港元)。第四期中期股息在財務報表中並不列作應付股息。

#### 9. 每股盈利

每股盈利的計算如下:

	2021	2020
股東應佔盈利(百萬港元)	8,491	11,456
已發行股份的加權平均股數(千股)	2,526,451	2,526,451
每股盈利(港元)	3.36	4.53

截至2021年及2020年12月31日止全年度,公司並無任何攤薄性的權益工具,故每股基本及全面攤薄盈利相同。

# 10. 固定資產

#### 會計政策

固定資產按成本減去累計折舊及累計減值虧損後呈報。成本包括購買固定資產的直接開支,也可包括從權益賬中轉撥,有關以外幣購買固定資產之合資格現金流量對沖所產生的收益 / 虧損。其後產生的成本,只有當與其有關的經濟利益,在未來很有可能流入集團,並且可準確地作出計量,方會計入資產的賬面金額或確認為另一項資產。如屬置換資產,被置換部分的賬面金額會被終止確認。至於所有其他維修及保養成本,則在其產生期間確認為支銷。

固定資產折舊採用直線法計算,按預計可用年限將其成本攤銷至估計剩餘價值。固定資產的預計可用年 限載列如下:

	管制計劃固定資產	非管制計劃固定資產
永久業權土地	不適用	不作折舊
電纜隧道	100年	30年
電廠內樓宇及土木結構	35年	20年至50年
煤灰湖	35年	20年至40年
其他樓宇及土木結構	60年	10年至60年
發電設備	25年至45年*	10年至41年
架空線(33千伏及以上)	60年	20年至40年
架空線(33千伏以下)	45年	18年至20年
電纜	60年	10年至30年
開關裝置及變壓器	50年	15年至35年
變電站雜項	25年	15年至20年
電錶	15年	10年至15年
其他設備、傢具和配件、車輛及船隻	5年至10年	2年至30年

<sup>\*</sup> 某些發電設備的可用年限,自進行中期翻新工程後延長10年至20年

資產的剩餘價值及可用年限會於每個匯報期終進行檢討,並於適用時進行調整。對於在建廠房,待工程完成及有關資產可作擬定用途使用時,方會計提折舊。如資產的賬面金額高於其估計可收回金額,則資產的賬面金額即時撇減至其估計可收回金額。出售固定資產的收益或虧損,為出售所得款淨額與有關資產賬面金額的差額,並在損益賬中確認。

### 10. 固定資產(續)

#### 關鍵會計估計及判斷

#### (A) 澳洲發電資產賬面值評估

鑑於澳洲的「全國電力市場」持續出現變化,加上供求平衡狀況改變,因此在建構市場模型時加入有關風險因素,使這方面的判斷變得尤其關鍵。作為關鍵判斷的一部分,就集團於澳洲的發電資產所作出的供求假設存在風險。在某些情況下,如果預期需求及實際供應與集團所作的假設出現重大差異,特別是在過渡至可再生能源和使用方面,資產價值可能最終會出現重大變化。

在釐定發電資產的可收回金額時,會假設不同的情境,以反映現金產生單位於其使用期限內可能會出現的一系列經濟狀況。該等假設情境會考慮一系列的結果,包括增加可再生能源發電、減排和碳定價計劃,潛在的規管變化和對集團發電資產可用年限的影響。管理層據此就假設情境的可能性,對可收回金額作出最佳估計。

評估發電資產賬面值的關鍵估算及假設如下:

- 關鍵判斷涉及估算遠期電力批發市場價格(遠期曲線)、發電量、零售電量、天然氣價格,以及圍繞市場走勢和增長率的長期假設。在估計超過十年的現金流量時,使用的終值增長率取決於對發電資產年限和市場期望的預計。遠期曲線對若干項目的會計處理有重大影響,包括用作減值評估的使用值計算。
- ◈ 營運成本採用作業基礎成本法,按相關成本驅動因素調升。非合約燃料成本則根據管理層對未來燃料價格的估算。

集團在澳洲發電業務現金產生單位的減值測試結果,顯示仍有少量餘額。因此,關鍵假設的任何 重大不利轉變都可能導致潛在減值。隨著市場和集團於未來過渡至更潔淨能源,集團將繼續對發電 業務現金產生單位進行估值。

管理層尤其認為發電業務現金產生單位對預期長期批發價格走弱以及進一步加快淘汰Mount Piper電廠屬於高度敏感。在所有其他假設不變的情況下,Mount Piper電廠預期年限的進一步縮減或長期批發價格的下降,可能會導致現金產生單位的賬面值不再獲得支持。

#### (B) 其他地區固定資產及使用權資產賬面值評估

在其他地區,集團亦有就固定資產及使用權資產(主要為租賃土地及土地使用權)作出重大投資。當有事件發生或情況變動,顯示資產賬面金額可能無法收回時,集團會檢討有關資產的減值狀況。

在判斷資產或現金產生單位應否減值時,必須估計其可收回金額。集團於計算現值時須估計未來現金流量、增長率(反映集團營運所在地的經濟環境)及稅前貼現率(反映當前市場對金錢時間值和資產特有風險的評估)。若預期現金流量的貼現值低於資產的賬面金額,則可能出現減值虧損。2021年,經檢討營商環境、集團策略及投資項目的過往表現後,管理層就哈格爾電廠相關的固定資產確認減值330百萬港元(附註5(d))。

### 10. 固定資產(續)

固定資產包括在建資產的賬面值為14,744百萬港元(2020年為9,769百萬港元)。年內變動載列如下:

	永久業權 土地 百萬港元	樓宇 百萬港元	廠房、 機器 及設備 百萬港元	總計 百萬港元
於2020年1月1日的賬面淨值	1,181	21,264	121,170	143,615
收購附屬公司	49	-	532	581
添置	-	1,325	9,363	10,688
調撥及出售	(91)	(44)	(483)	(618)
折舊	-	(738)	(6,458)	(7,196)
減值支出	(11)	-	(57)	(68)
匯兑差額	6	181	1,265	1,452
於2020年12月31日的賬面淨值	1,134	21,988	125,332	148,454
原值 累計折舊及減值	1,247 (113)	36,574 (14,586)	230,720 (105,388)	268,541 (120,087)
於2020年12月31日的賬面淨值	1,134	21,988	125,332	148,454
於2021年1月1日的賬面淨值 收購一家附屬公司(附註) 出售一家附屬公司 添置 調撥及出售 折舊 減值支出 匯兑差額 於2021年12月31日的賬面淨值	1,134 - - (1) - (25) <b>1,108</b>	21,988 1 - 1,304 (78) (816) (44) 53 <b>22,408</b>	125,332 1,910 (10) 11,846 (430) (7,327) (286) (493)	148,454 1,911 (10) 13,150 (509) (8,143) (330) (465) <b>154,058</b>
// LOC:   12/10   日 13/10   日	1,100	22,400	130,342	154,050
原值 累計折舊及減值	1,215 (107)	37,795 (15,387)	240,885 (110,343)	279,895 (125,837)
於2021年12月31日的賬面淨值	1,108	22,408	130,542	154,058

附註: 2021年12月,集團以342百萬港元(3,331百萬盧比)收購Kohima-Mariani Transmission Limited(KMTL)的49%權益,當中附有 期權讓集團可於隨後數年收購剩餘的51%權益。KMTL在印度曼尼普爾邦、那加蘭邦和阿薩姆邦擁有並營運251公里的400千伏 輸電線。從會計角度,集團對KMTL擁有控制權,因此對其以附屬公司的會計方式處理。集團認為認購期權及認沽期權合併起 來可讓集團獲得KMTL餘下51%權益的回報。由於絕大部分總收購資產的公平價值主要集中在輸電資產上,故該等交易以資產 收購的方式入賬。

· 於2021年3月9日,EnergyAustralia與澳洲維多利亞州政府就雅洛恩燃煤電廠提前於2028年中退役 (早於其技術可用年限四年)達成協議。2021年9月,EnergyAustralia公布將提早三年淘汰新南威 爾斯州Mount Piper燃煤電廠,作為加速退出燃煤發電資產計劃的一部分。因此修訂了相關固定資 產的預計可用年限,導致2021年在損益賬計提的折舊增加191百萬港元(33百萬澳元)。

### 11. 使用權資產

#### 會計政策

集團作為承租人,於租賃生效日(即相關資產可供使用日)確認使用權資產。使用權資產按成本計量,減去任何累計折舊及減值虧損,並就租賃負債的重新計量作出調整。使用權資產的成本包括已確認的租賃負債金額、初始直接成本及於生效日或之前支付的租賃款項減任何已收取的租賃優惠。使用權資產以直線法按資產租賃期或估計可用年限(以較短者為準)計提折舊。

集團的租賃合約包括用於營運的土地及樓宇和各類廠房、機器及設備。年內變動載列如下:

	預付 租賃土地 <sup>(a)</sup> 百萬港元	土地 及樓宇 <sup>(b)</sup> 百萬港元	廠房、 機器 及設備 <sup>(b)</sup> 百萬港元	總計 百萬港元
於2020年1月1日的賬面淨值	5,782	187	81	6,050
收購一家附屬公司	-	1	3	4
添置	7	618	604	1,229
折舊	(196)	(129)	(27)	(352)
匯兑差額	10	51	69	130
於2020年12月31日的賬面淨值	5,603	728	730	7,061
於2021年1月1日的賬面淨值	5,603	728	730	7,061
收購一家附屬公司	3	-	-	3
添置	456	19	19	494
調撥及出售	_	_	(23)	(23)
折舊	(202)	(96)	(44)	(342)
匯兑差額	4	(33)	(34)	(63)
於2021年12月31日的賬面淨值	5,864	618	648	7,130

#### 附註:

- (a) 預付租賃土地是指租賃期為20至75年的土地租賃的預付租賃款項,包括土地補價。
- (b) 集團亦租用一些資產,包括污水處理廠、辦公室及儲能電池設備。租賃條款是個別協商的,並包含一系列的條款及細則。租賃期 為2至30年。

## 12. 投資物業

#### 會計政策

投資物業包括於日後作投資物業用途的在建或發展中物業。營運租賃下的土地如符合會計準則內投資物業的其餘定義,會被視為投資物業。投資物業初始按成本計量,包括相關的交易成本。除了於匯報期終時物業仍在興建或發展中,及其公平價值於當時無法可靠地計量外,投資物業於初步確認後,按公平價值列賬。公平價值根據活躍市場的價格計量,並在必要時就個別資產之性質、地點或狀況的任何差異作出調整。倘未能獲取有關資料,集團會採用其他估值方法,例如參考近期在不太活躍市場上的價格,或貼現現金流量預測。因公平價值變動或因退役或出售投資物業而產生的盈虧,於產生期內在損益賬中確認。

### 12. 投資物業(續)

	2021	2020
	百萬港元	百萬港元
於1月1日	1,000	1,121
重估虧損	(34)	(121)
於12月31日	966	1,000

投資物業指集團位於香港海逸坊商場,以營運租賃出租的零售部分商業權益。

投資物業由獨立合資格估值師Cushman & Wakefield Limited (戴德梁行) 進行估值,該估值師持有相關認可專業資格,並在近期對所評估投資物業的地點及所屬類別有相關經驗。

戴德梁行採用收益資本化方法,參照類似的市場交易,對本物業於2021年12月31日的價值進行估值。收益資本化方法按照物業從估值日起之餘下租賃期內的現行租金/使用權收入及潛在未來收入,以適當的資本化比率進行資本化。該比率參照市場實際交易和投資者所預期的收益率釐定,屬不能觀察得到的重大輸入數據。估值所採用的資本化比率為3.90%至4.15%(2020年為3.90%至4.15%)。公平價值與資本化比率存在反向關係。

於2021年及2020年12月31日,集團投資物業的公平價值計量屬於公平價值級別架構的第三級別。

### 13. 商譽及其他無形資產

#### 會計政策

#### (A) 商譽

商譽於收購附屬公司時產生,是指轉讓代價、於被收購公司的非控制性權益金額,以及先前持有被收購公司的權益在收購當日的公平價值之總和,超出所購入可識別資產淨值的公平價值的金額。

就減值測試而言,業務合併產生的商譽,分配至預期會受惠於合併協同效應的每個或每組現金產生單位。每個或每組被分配商譽的現金產生單位,是指內部管理用於監察商譽時實體內的最低級別單位。實體於營運分部層面對商譽進行監察。

集團至少每年一次,或當有事件發生或情況轉變顯示潛在減值時,進行商譽減值檢討,比較被分配 商譽的現金產生單位的賬面值與可收回金額(即使用值與公平價值扣除出售成本的較高者),任何減值 即時確認為支銷,且其後不能回撥。

#### (B) 其他無形資產

商譽以外的無形資產初始確認時按成本計算,但若此等資產是在業務合併中取得,則按收購當日的 公平價值計算。集團對可用年期有限的無形資產,以直線法按可用年限進行攤銷,並按成本減累計 攤銷及累計減值虧損列賬。

### 13. 商譽及其他無形資產(續)

#### 關鍵會計估計及判斷:商譽減值

被分配商譽的現金產生單位的可收回金額,是根據於2021年12月31日採用現金流量預測而計算的使用值。該等現金流量預測源按獲准的業務計劃推算,此計劃考慮了持續進行的成本優化措施,並覆蓋十年預測期,其中已包含必要的更新。集團採用超過五年的預測期,是基於較長的預測期可以反映發電及供電資產的長期性質,並能更適當地反映行業在法例、規管及結構的潛在轉變下的未來現金流量。

#### 澳洲能源零售業務

#### 在計算使用值時採用的重要假設

在計算使用值時採用的重要假設包括多項影響毛利、客戶數目及貼現率的內在及外在因素。

#### 影響毛利的假設包括:

- ◆ 零售電價對規管變化(包含規管和放寬規管)反應敏感,及建基於管理層對已知和潛在的規管結果所引起的市場現況及預期市況的估計和預測。
- ◈ 短期電力及天然氣的採購和銷售量是根據EnergyAustralia的業務計劃預測。內部估計亦根據外部信息來驗證和校準。
- 電力及天然氣網絡(輸送及供應)成本的假設,是根據已公布的受管制價格而作出。若沒有可用的估計,則假設網絡成本會跟隨有關的消費物價指數上升。
- 電力批發市場價格、發電量、調度水平及天然氣價格,是根據電力及天然氣批發市場的模型來推算。集團內部盡可能採用可觀察到的數據來制定「全國電力市場」模型。電力和天然氣批發市場所使用的模型建基於經驗和可觀察到的市場活動。

#### 其他假設包括:

- ◆ 短期的電力和天然氣客戶數目與EnergyAustralia的業務計劃相符。
- 現金流量預測使用9.9%(2020年為9.9%)的税前貼現率貼現。貼現率反映當前市場對金錢時間值的評估,並基於資金的估計成本。
- ◈ 在首十年現金流量後,終值計算採用2.8%(2020年為2.5%)的長期增長率。

### 13. 商譽及其他無形資產(續)

#### 關鍵會計估計及判斷:商譽減值(續)

#### 澳洲能源零售業務(續)

#### 能源零售業務現金產生單位估值的敏感度分析

於年終計算零售業務現金產生單位的使用值時,結果顯示可收回金額僅僅超出賬面值。能源零售業務現金產生單位估值對若干重要假設反應敏感,尤其是毛利及客戶數目增長。零售電價和客戶數目增長均是判斷性的假設,並會直接影響集團現金產生單位的估值。因應不同假設,貼現率變動亦會受到影響。

- ◈ 倘長期毛利下跌5%,可收回金額可能會減少1,896百萬港元(335百萬澳元)。
- ◈ 倘客戶數目的長期年度增長率下降1%,可收回金額可能會減少1,823百萬港元(322百萬澳元)。
- ◈ 倘貼現率上升0.5%,可收回金額可能會減少1.783百萬港元(315百萬澳元)。

以上敏感度分析只改動單一假設,而其他假設則保持不變。實際上,這情況發生機會不大,而且改動任何假設均有可能會影響其他假設。由於可收回金額只僅僅超出賬面值,在沒有任何有利的估值變動下,關鍵假設的任何重大不利轉變均可能導致潛在減值。截至此報告日,上述關鍵假設並無已確定的重大變動或會導致可收回金額低於其賬面值。

#### 香港電力業務

用於計算使用值時的重要假設包括:

- ◆ 由於收購青電被視為有利整體管制計劃業務,其產生的商譽已分配至中華電力和青電合併的現金產 生單位。
- ◈ 於預測期間,為滿足香港客戶對電力供應的需求而釐定的電價,參照管制計劃下的電價釐定機制。
- 電力需求按預計負載預測,以支持本地基建發展及配合客戶電力需求、保持安全和供電可靠度,以及滿足環境要求。
- ◆ 為滿足預計電力需求,供電開支是根據已承諾的採購合約(如適用),以及香港電力業務獨有的成本 趨勢數據作預測。該預測與集團香港電力業務的業務計劃預測一致,當中直至2023年的資本開支, 與獲批的發展計劃預測一致。
- ◆ 十年後的現金流量,採用現金產生單位的終值來估算。終值以資產淨值的一個倍數顯示,這與按固 定資產投資為基礎的回報模型相對應。於2031年底,終值為預測資產淨值的1.2倍。
- 現金流量預測採用9.82%(2020年為9.80%)稅前貼現率,或8.00%(2020年為8.00%)稅後回報率進行 貼現,反映適用於香港電力業務的管制計劃回報率。

截至此報告日,在上述關鍵假設中,導致現金產生單位的可收回金額低於其賬面值的合理可能變化的機會並不存在。

## 13. 商譽及其他無形資產(續)

	<b>商譽</b> <sup>(a)</sup>	容量 使用權 <sup>(b)</sup>	其他	總計
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2020年1月1日的賬面淨值	14,128	4,166	1,817	20,111
收購一家附屬公司	42	_	-	42
添置	-	11	440	451
出售	-	_	(35)	(35)
攤銷	-	(276)	(652)	(928)
減值支出	(12)	_	-	(12)
匯兑差額	788		142	930
於2020年12月31日的賬面淨值	14,946	3,901	1,712	20,559
成本	22,033	5,727	8,276	36,036
累計攤銷及減值	(7,087)	(1,826)	(6,564)	(15,477)
於2020年12月31日的賬面淨值	14,946	3,901	1,712	20,559
於2021年1月1日的賬面淨值	14,946	3,901	1,712	20,559
添置	_	16	496	512
出售	_	-	(2)	(2)
攤銷	-	(279)	(544)	(823)
匯兑差額	(455)		(81)	(536)
於2021年12月31日的賬面淨值	14,491	3,638	1,581	19,710
成本	21,232	5,743	6,286	33,261
累計攤銷及減值	(6,741)	(2,105)	(4,705)	(13,551)
於2021年12月31日的賬面淨值	14,491	3,638	1,581	19,710

#### 附註:

<sup>(</sup>a) 商譽主要從收購澳洲能源零售業務,以及香港電力業務收購青電所產生,分別為8,854百萬港元(2020年為9,308百萬港元)及5,545 百萬港元(2020年為5,545百萬港元)。

<sup>(</sup>b) 容量使用權是指直至2034年,廣州從化的廣州抽水蓄能電站一期抽水蓄能容量的50%及相關輸電設施的使用權。

## 14. 合營企業權益及借款 會計政策第3(B)項

下表列出集團於2021年12月31日的主要合營企業:

名稱	於2020年及 2021年12月31日 持有權益(%)	註冊 / 業務經營地區	主要業務
神華國華國際電力股份有限公司(神華國華)(a)	30	中國內地	發電
中電廣西防城港電力有限公司(防城港)的	70 <sup>(c)</sup>	中國內地	發電
香港液化天然氣接收站有限公司 (香港接收站公司)	49 <sup>(d)</sup>	香港	發展、建設、營運、 維護和擁有液化天然氣 接收站,以及提供相關 服務
OneEnergy Taiwan Ltd (OneEnergy Taiwan) (e)	50	英屬維爾京群島/台灣	投資控股
深港天然氣管道有限公司(深港管道)(1)	40	中國內地	天然氣運輸
山東中華發電有限公司(山東中華)(1)	29.4	中國內地	發電
附註:			

- (a) 按照中華人民共和國(中國)法律註冊為中外合資股份有限公司
- (b) 按照中國法律註冊為中外合資企業
- (c) 根據合營協議,各合營企業夥伴對防城港的經濟活動均沒有單一的控制權。因此,集團的權益以合營企業列賬
- (d) 青電擁有香港接收站公司70%股權,而中華電力擁有青電70%股權
- (e) OneEnergy Taiwan間接擁有和平電力股份有限公司的40%權益
- (f) 按照中國法律註冊為中外合作企業
- 一一 有關中電合營企業的詳情,請參閱本年報第308至311頁「集團的業務組合」。

# 14. 合營企業權益及借款(續)

合營企業的財務資料概要和集團所佔的業績及資產淨額如下:

	神華國華 百萬港元	防城港 百萬港元	香港 接收站公司 百萬港元	OneEnergy Taiwan 百萬港元	深港管道 百萬港元	山東中華 百萬港元	其他 百萬港元	總計百萬港元
截至2021年12月31日止年度								
收入	14,433	4,395	1	-	1,115	5,892	1,356	27,192
折舊及攤銷	(1,411)	(250)	-	-	(194)	(1,173)	(480)	(3,508)
利息收入	11	12	-	-	2	1	2	28
利息支銷	(199)	(232)	-	-	(17)	(85)	(48)	(581)
其他支銷	(14,151)	(4,106)	(1)	(3)	(177)	(5,919)	(374)	(24,731)
所佔合營企業業績			<u>-</u>	252			(29)	223
扣除所得税前(虧損)/溢利	(1,317)	(181)	-	249	729	(1,284)	427	(1,377)
所得税抵免 / (支銷)	393	46			(184)	167	(113)	309
年度(虧損)/溢利	(924)	(135)	-	249	545	(1,117)	314	(1,068)
非控制性權益	431							431
股東應佔年度(虧損)/溢利	(493)	(135)		249	545	(1,117)	314	(637)
年度(虧損)/溢利	(924)	(135)	-	249	545	(1,117)	314	(1,068)
其他全面收入	_	-	-	-	_	_	(20)	(20)
全面收入總額	(924)	(135)	_	249	545	(1,117)	294	(1,088)
集團所佔								
股東應佔年度(虧損)/溢利	(148)	(95)	_	124	218	(328)	132	(97)
其他全面收入	_	_	_	-	-	_	(4)	(4)
全面收入總額	(148)	(95)	_	124	218	(328)	128	(101)
來自合營企業的股息收入	13	46	_	501	91	72	158	881
截至2020年12月31日止年度								
收入	11,688	3,934	1	-	949	4,662	1,516	22,750
折舊及攤銷	(1,368)	(230)	-	-	(179)	(964)	(433)	(3,174)
利息收入	9	9	-	-	2	1	3	24
利息支銷	(198)	(242)	-	-	(29)	(101)	(63)	(633)
其他支銷	(9,933)	(3,025)	(1)	(2)	(163)	(3,525)	(789)	(17,438)
所佔合營企業業績			<u> </u>	732			(2)	730
扣除所得税前溢利	198	446	-	730	580	73	232	2,259
所得税支銷	(77)	(113)			(145)	(105)	(119)	(559)
年度溢利 / (虧損)	121	333	-	730	435	(32)	113	1,700
非控制性權益	(123)							(123)
股東應佔年度(虧損)/溢利	(2)	333		730	435	(32)	113	1,577
年度溢利 / (虧損)	121	333	-	730	435	(32)	113	1,700
其他全面收入	-	-	-	-	-	-	4	4
全面收入總額	121	333	_	730	435	(32)	117	1,704
集團所佔								
股東應佔年度(虧損)/溢利	(1)	234	_	365	174	(9)	34	797
其他全面收入	-	_	_	-	-	-	2	2
全面收入總額	(1)	234		365	174	(9)	36	799
來自合營企業的股息收入	43	252	-	9	140	52	125	621
小自自自正杰的风心认八	<del></del>		·				125	<u> </u>

## 14. 合營企業權益及借款(續)

	神華國華 百萬港元	防城港 百萬港元	香港 接收站公司 百萬港元	OneEnergy Taiwan 百萬港元	深港管道 百萬港元	山東中華 百萬港元	其他 百萬港元	總計 百萬港元
<b>於2021年12月31日</b> 非流動資產	20,691	7,811	2,105	3,302	3,848	4,187	4,664	46,608
流動資產								
現金及現金等價物 其他流動資產	1,647 1,811	473 1,085	1 1	7 2	251 75	- 1,202	297 1,292	2,676 5,468
, 1,	3,458	1,558	2	9	326	1,202	1,589	8,144
流動負債			<del>-</del>					
ルカス (c) 金融負債 (a) 其他流動負債 (a)	(3,528) (1,942)	(642) (758)	- (517)	-	(169) (276)	(2,649) (2,679)	(175) (444)	(7,163) (6,616)
, 1,_,,,,,,	(5,470)	(1,400)	(517)		(445)	(5,328)	(619)	(13,779)
非流動負債 金融負債 <sup>(a)</sup> 股東借款	(2,645)	(4,917)	(1,590)		(146)	(50) -	(686) (30)	(8,444) (1,620)
其他非流動負債 <sup>(a)</sup>	(1,934)	(58)	<u>-</u>		(702)	(11)	(19)	(2,724)
11 145 d d to 146 57	(4,579)	(4,975)	(1,590)	<b>-</b>	(848)	(61)	(735)	(12,788)
非控制性權益	(6,150)		<u>-</u>	<u>-</u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	(6,150)
資產淨額	7,950	2,994	<del>-</del>	3,311	2,881		4,899	22,035
集團所佔資產淨額 商譽	2,385 -	2,095 -	-	1,655 -	1,152 -	-	2,152 35	9,439 35
合營企業權益 借款予合營企業	2,385	2,095	1,113 <sup>(b)</sup>	1,655	1,152	-	2,187 15	9,474 1,128
	2,385	2,095	1,113	1,655	1,152		2,202	10,602
₩ 2020 /T 42 F 24 F								
於2020年12月31日 非流動資產	20,619	7,780	699	3,459	3,796	3,490	5,613	45,456
流動資產 現金及現金等價物	1,158	696	-	535	143	70	440	3,042
其他流動資產	1,328	779	231	2	32	916	1,148	4,436
\hat{\partial \frac{1}{2}}	2,486	1,475	231	537	175	986	1,588	7,478
流動負債 金融負債 <sup>(a)</sup> 其他流動負債 <sup>(a)</sup>	(1,991) (1,521)	(421) (799)	- (3)	-	(323) (254)	(1,314) (822)	(424) (402)	(4,473) (3,801)
7 (10//10/2077)	(3,512)	(1,220)	(3)		(577)	(2,136)	(826)	(8,274)
非流動負債							(020)	(5,2: .,
金融負債(a)	(2,944)	(4,862)	-	-	-	(951)	(1,052)	(9,809)
股東借款	- (1.0.12)	- (50)	(927)	-	(161)	-	(18)	(1,106)
其他非流動負債的	(1,842)	(58)			(734)	(16)	(19)	(2,669)
非控制性權益	(4,786) (6,529)	(4,920)	(927)		(895)	(967)	(1,089)	(13,584)
			·					
資產淨額 集團644次多涇短	8,278	3,115		3,996	2,499	1,373	5,286	24,547
集團所佔資產淨額 商譽	2,483 	2,181		1,997	999	404	2,188	10,252
合營企業權益 合營企業借款	2,483 -	2,181 -	- 649 <sup>(b)</sup>	1,997 -	999 65	404 -	2,231 8	10,295 722
	2,483	2,181	649	1,997	1,064	404	2,239	11,017

### 14. 合營企業權益及借款(續)

附註:

- (a) 金融負債不包括已計入其他流動及非流動負債的應付賬款及其他應付款項和撥備。
- (b) 根據香港接收站公司股東之間的協議, 股東按持股比例向香港接收站公司提供股東貸款額度, 作為建設液化天然氣接收站的融 資。給予香港接收站公司的借款並無抵押,利息以市場利率為基準。液化天然氣接收站啟用後將開始分期償還貸款,最終到期日 為液化天然氣接收站相關資產的可用年限結束時。截至2021年12月31日,集團作為持有香港接收站公司70%股權的股東,承諾提 供而尚未提取的股東貸款額度為518百萬港元(2020年為982百萬港元)。

合營企業借款的預期信用損失接近零。

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
所佔資本承擔	419	952
所佔租賃及其他承擔*	3,800	2,713
所佔或然負債	59	58

\* 為有關使用及營運浮式儲存再氣化裝置和相關支援船所分佔的租賃及其他承擔

集團就合營企業權益相關的資本承擔載於附註31(C)。

## **15. 聯營權**益 會計政策第3(B)項

下表列出集團於2021年12月31日的聯營:

名稱	於2020年及 2021年12月31日 持有權益(%)	註冊 / 業務 經營地區	主要業務
廣東核電合營有限公司(廣東核電) <sup>(a)</sup>	25	中國內地	發電
陽江核電有限公司(陽江核電) <sup>(a)</sup>	17	中國內地	發電

- 一 有關中電聯營的詳情,請參閱本年報第308頁「集團的業務組合」。

## 15. 聯營權益(續)

聯營的財務資料概要和集團所佔的業績及資產淨額如下:

	廣東核電 百萬港元	陽江核電 <sup>(b)</sup> 百萬港元	總計 百萬港元
<b>截至2021年12月31日止年度</b> 收入	8,183	21,668	29,851
溢利及全面收入總額	4,050	6,228	10,278
集團所佔溢利及全面收入總額	1,012	1,059	2,071
來自聯營的股息收入	1,959	728	2,687
截至 <b>2020</b> 年12月31日止年度 收入	7,979	16,861	24,840
溢利及全面收入總額	3,926	4,370	8,296
集團所佔溢利及全面收入總額	982	743	1,725
來自聯營的股息收入	977	726	1,703
<b>於2021年12月31日</b> 非流動資產 流動負債 非流動負債 資產淨額	6,973 7,410 (5,946) (5,154) 3,283	103,589 14,033 (21,643) (49,229) 46,750	110,562 21,443 (27,589) (54,383) 50,033
集團所佔資產淨額	821	7,948	8,769
於2020年12月31日 非流動資產 流動資產 流動負債 非流動負債 資產淨額	6,608 7,553 (2,373) (4,763) 7,025	104,555 13,136 (15,218) (58,796) 43,677	111,163 20,689 (17,591) (63,559) 50,702
集團所佔資產淨額	1,756	7,425	9,181

於2021年12月31日,集團所佔聯營的資本承擔為782百萬港元(2020年為692百萬港元)。 附註:

- (a) 按照中國法律註冊為中外合資企業
- (b) 所佔陽江核電業績包括固定資產公平價值調整的攤銷

### 16. 衍生金融工具

#### 會計政策

衍生工具初始確認時按簽訂合約當日的公平價值,其後按公平價值重新計量。由此產生之盈虧的確認方法要視乎該衍生工具是否被指定為對沖工具,若被指定為對沖工具,則視乎被對沖項目的性質而定。非指定作對沖會計或不符合對沖會計的衍生工具所產生的公平價值損益會即時確認至損益賬。

集團指定若干衍生工具為公平價值對沖或現金流量對沖。公平價值對沖,即對沖已確認的金融資產、金融負債或已落實的承擔(例如:固定利率貸款和以外幣為單位的應收賬款)的公平價值。現金流量對沖,即對沖已確認的金融資產或金融負債,或很可能發生的預期交易(例如:浮動利率貸款和以美元為單位的未來燃料採購)的現金流量。

就對沖交易,集團在交易訂立時,記錄對沖工具與被對沖項目之間的預定關係,以及其風險管理目標和 策略。集團會在訂立對沖交易時及往後,持續評估對沖關係是否符合有效對沖的要求,並記錄該等評 估。

#### (A) 公平價值對沖

對於被指定及符合資格作為公平價值對沖的衍生工具,其公平價值變動確認至損益賬,並抵銷任何因對沖風險所引致相關被對沖資產或負債在損益賬確認的公平價值變動,以達致整體對沖效果。

#### (B) 現金流量對沖

對於被指定及符合相關資格作為現金流量對沖的衍生工具,其公平價值變動的有效部分確認至其他全面收入,無效部分會即時確認至損益賬。

在權益賬中的累計金額,會於被對沖項目影響盈虧期間重新分類至損益賬。從權益賬轉出的金額將 抵銷相關被對沖項目對損益賬的影響,以達致整體對沖效果。但若所對沖之很可能發生的預期交易 會導致非金融資產的確認(例如:存貨或固定資產),先前遞延至權益賬的收益或虧損將從權益賬轉 出,並於購入該資產時計入其初始成本內。所遞延的金額,如為存貨則最終確認為燃料成本,如為 固定資產則最終確認為折舊。

對於受利率基準改革影響的現金流量對沖,即使利率基準改革對有關被對沖項目現金流量的時間和金額帶來不確定性,集團仍會在現金流量對沖儲備中保留累計收益或虧損。倘若集團認為被對沖的未來現金流量預期會因為利率基準改革以外的因素而不再發生,累計的收益或虧損將會即時重新分類至損益賬。

當對沖工具到期、被出售或已終止,或當對沖活動不再符合對沖會計條件時,對沖會計會即時終止。任何在權益賬中的累計收益或虧損會保留在權益賬,並根據相關交易的性質(如上所述)在對沖現金流量發生時入賬。若預期的交易預計不再發生,權益賬中的累計收益或虧損須即時重新分類至損益賬。

### 16. 衍生金融工具(續)

#### 會計政策(續)

#### (C) 對沖成本

期權的時間值、遠期合約的遠期元素,以及金融工具的外幣基礎價差,可以分離出來並不包括在指定的對沖工具中。在此情況下,集團會將不被包括的元素以對沖成本方式處理。這些元素的公平價值變動於權益賬中的一個獨立組成部分中確認。對於與時間段有關的被對沖項目,該等元素於確立對沖關係日的金額,會有系統及合理地於對沖期內在損益賬中攤銷,但限於與被對沖項目有關的部分。對於與交易相關的被對沖項目,該等元素的累計變動,會於被對沖的交易發生時,計入確認的非金融資產的初始賬面金額中,或若被對沖的交易會影響收益或虧損,則確認在損益賬中。

#### (D) 重新平衡對沖關係

若以風險管理為目的所定的對沖比率不再理想,但其風險管理目標保持不變,且對沖繼續符合對沖會計資格,則會透過調整對沖工具或被對沖項目的數量,重新平衡對沖關係,使對沖比率符合以風險管理為目的而採用的比率。任何對沖無效部分,於重新平衡對沖關係時進行計算,並列入損益賬中。

	2021		20	2020	
	資產	負債	資產	負債	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	
現金流量對沖					
遠期外匯合約	74	126	22	115	
外匯期權	1	-	7	_	
交叉貨幣利率掉期	51	987	230	1,144	
利率掉期	-	80		166	
能源合約	2,256	314	2,108	1,412	
公平價值對沖					
交叉貨幣利率掉期	129	59	279	68	
利率掉期	14	7	55	17	
不符合對沖會計					
遠期外匯合約	82	61	107	60	
利率掉期	5	-	14	2	
能源合約	870	1,032	691	317	
	3,482	2,666	3,513	3,301	
流動部分	1,475	1,302	1,816	1,166	
非流動部分	2,007	1,364	1,697	2,135	
	3,482	2,666	3,513	3,301	

於2021年12月31日,由匯報期終起計,對沖工具合約的到期日概述如下:

遠期外匯合約最長為5年外匯期權最長為3年交叉貨幣利率掉期最長為15年利率掉期最長為11年能源合約最長為9年

### 17. 其他非流動資產

#### 會計政策

#### (A) 投資

歸類為公平價值計入其他全面收入的投資初始按公平價值確認,並選擇將隨後的公平價值變動呈列 在其他全面收入中。該等投資的收益或虧損將永遠不會重新分類至損益賬,且不會在損益賬中確認 減值。在出售該等投資時,已確認至其他全面收入中的累計收益或虧損,會被轉撥為保留溢利。該 等投資的股息於損益賬中確認,但若股息明確代表部分投資成本的收回,則直接在該等投資的賬面 金額中扣減。

歸類為公平價值計入損益賬的投資(主要為基金投資)初始按公平價值確認,其後以公平價值計入損益賬。

#### (B) 客戶合約成本

獲取客戶合約所產生的新增成本,倘若預計可以收回,該成本會予以資本化。資本化的成本將在預計合約帶來利益期內按直線法攤銷。非新增成本,即不論是否取得合約亦會發生的成本,於產生時列作支銷。

#### (C) 服務特許權應收賬款

在服務特許權安排中,當集團擁有合約權利,可無條件就建造服務向授權者或在其指示下收取現金 或其他金融資產時,集團會確認該服務特許權安排所產生的金融資產。該等金融資產初始按公平價 值計量,其後按攤銷成本計量。

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
公平價值計入其他全面收入的投資	373	273
公平價值計入損益賬的投資	542	291
購買一項物業已付按金 @	338	-
客戶合約成本	180	154
服務特許權應收賬款(1)	234	243
界定福利資產 <sup>©</sup>	221	130
其他	415	209
	2,303	1,300

#### 附註:

- (a) 2021年12月6日,集團與遠東發展有限公司訂立買賣協議收購一間目標公司,該公司目前擁有一幅位於香港啟德的土地,發展用途分為酒店部分和非工業部分(包括辦公室部分)(「辦公室部分」)。交易完成時,目標公司將僅持有辦公室部分,該部分將成為中電的新總部。集團同日簽署了協調協議,由中電主導辦公室部分的建造和發展工作。買賣協議下的代價為33.8億港元,並待交易完成時進行調整,當中包括集團要求的任何附加設計的額外成本。於2021年12月31日,集團已支付按金共338百萬港元,餘下款項已包括在附註31(A)的資本承擔。該交易預計將於2024年完成。
- (b) Satpura Transco Private Limited以設計、興建、融資、營運及轉移方式在印度中央邦營運400千伏輸電線。根據香港(國際財務報告詮釋委員會)詮釋第12號,該項目屬於服務特許安排。該安排的流動部分6百萬港元(2020年為7百萬港元)已包括在集團應收賬款及其他應收款項。預期信用損失接近零。

### 17. 其他非流動資產(續)

附註(續):

(c) 集團澳洲附屬公司的界定福利計劃最近一次的精算估值是於2021年12月31日,由Mercer Consulting (Australia) Pty Ltd的澳洲精算師協會會員Mark Samuels先生進行。就集團澳洲附屬公司的計劃而言: (i)主要的精算假設包括貼現率2.9%(2020年為1.6%)、長期薪酬增長率2.5%(2020年為2.5%)及退休金增長率2.0%(2020年為2.0%); (ii)供款水平為145%(2020年為122%)。

集團印度附屬公司的界定福利計劃最近一次的精算估值是於2021年3月31日,由Kapadia & Kochrekar的印度精算師協會會員 Saurabh Kochrekar先生進行。由於印度附屬公司的財政年度年結日不同,於2021年12月31日並未有進行精算估值。

該等界定福利計劃的開支僅佔集團退休福利開支總額極小部分。截至2021年12月31日止年度,相關開支佔集團退休福利開支總額1.5%(2020年為1.5%)。

### 18. 發展中物業

#### 會計政策

發展中物業包括租賃土地及在建工程,並按成本及可變現淨值兩者之較低者列賬。當預計會在正常營運 周期內變賣或擬作出售,發展中物業作為流動資產列賬。

於2017年12月18日,集團與信和置業有限公司(信和置業)達成協議,攜手合作將集團位於亞皆老街的前總辦事處重建作住宅用途,並保留鐘樓建築作社區用途。根據發展安排,信和置業須全數負責所有發展成本,如土地補價、建造成本、專業費用等,並已向集團支付一筆不可退還的預付款項30億港元。當物業落成出售時,集團有權攤佔出售收入的百分比份額。

由於集團與信和置業訂立的安排並不涉及成立一個獨立的法律實體,因此根據香港財務報告準則第11號「合營安排」,被視為共同經營。不可退還之預付款項構成物業發展收入的一部分,並列作遞延收入(附註 22(e))。當物業建成後單位的合法擁有權轉讓予買方時,遞延收入及集團應佔出售收入之百分比份額將計入損益賬作為收入,而發展中物業將計入損益賬作為發展成本。

### 19. 應收賬款及其他應收款項

#### 會計政策

應收賬款及其他應收款項初始按交易價確認,其後以實際利息法,按攤銷成本扣除預期信用損失之準備 呈列。集團按相等於全期預期信用損失之金額計量應收賬款之損失準備。於報告日,將損失準備調整至 其確認金額而產生的預期信用損失(或撥回)金額,於損益賬中確認,以減值虧損或減值虧損撥回列賬。 應收賬款及其他應收款項在沒有合理的可收回期望時,會被部分或全部撇銷。

預期信用損失是在應收賬款的預計還款期內,按信用損失(即所有現金不足金額的現值)的加權概率估計。應收賬款的預期信用損失採用撥備矩陣法計算。應收賬款按共同風險特徵,即能代表客戶根據合約條款償還所有到期款項的能力進行分類。撥備矩陣的設定,是於應收賬款的預計還款期內,應用觀察所得的歷史違約率,並就前瞻性估計進行調整。觀察所得的歷史違約率於每個報告日期進行更新,並對前瞻性估算的變動進行分析。

倘若信用風險自初始確認後沒有顯著增加,其他應收款項的減值將按12個月預期信用損失計量。如若信用風險顯著增加,減值則按全期預期信用損失計量。

#### 關鍵會計估計及判斷:應收賬款可收回性

集團會於預期無法收回所有到期款項時作出預期信用損失撥備。集團集合風險特徵相似的應收賬款, 然後評估共同或個別賬款收回的可能性,從而確定撥備額。撥備反映全期預期信用損失,即應收賬款 在預計還款期內的潛在違約事件,按發生違約的加權概率計算。在釐定預期信用損失撥備水平時須判 斷客戶的信用風險特徵,及按情況評估相關的共同及個別組合收回的可能性。儘管撥備被視為恰當, 但估算基準或經濟環境的變化,可能導致已列賬的撥備水平有變,因此影響扣除或計入損益賬的金額。

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
應收賬款 <sup>(a)</sup>	11,707	10,868
按金、預付款項及其他應收款項	2,526	1,722
應收股息		
合營企業	190	139
聯營	975	-
借款予及往來賬 <sup>(b)</sup>		
合營企業	5	134
聯營	1	1
	15,404	12,864

#### 附註:

#### (a) 應收賬款

於12月31日,應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下:

	2021 百萬港元	2020 百萬港元
30天或以下 *	9,285	8,559
31-90天	670	601
90天以上	1,752	1,708
	11,707	10,868

#### \* 包括未開賬單收入

#### 減值撥備的變動

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
於 <b>1</b> 月 <b>1</b> 日的結餘	1,602	1,583
減值撥備	246	512
因未能收回而於年內撇銷之應收款項	(332)	(564)
金額撥回	(2)	(1)
匯兑差額	(58)	72
於12月31日的結餘	1,456	1,602

附註(續):

#### (a) 應收賬款(續)

#### 信用風險管理

由於客戶群廣泛分佈各行各業,集團在香港和澳洲的應收賬款並無重大的集中信用風險。集團已為各零售業務的客戶制訂信貸政策。

在香港,賬單在發出後兩星期到期繳付。為了減低信用風險,客戶的應收款項結餘一般以現金按金或客戶的銀行擔保作抵押,其金額會不時根據客戶的使用情況而釐定,及在正常情況下,金額將不會超過60天的最高預期電費金額。集團就持有的所有按金,須按相等於滙豐銀行儲蓄利率的市場浮動利率對客戶支付利息。由於客戶按金須按要求償還,因此在財務狀況報表中作流動負債處理。於2021年12月31日,該等現金按金為6,251百萬港元(2020年為5,895百萬港元),而銀行擔保則為835百萬港元(2020年為854百萬港元)。

在澳洲,集團准許客戶在賬單發出後不多於45天內繳付電費。EnergyAustralia制定了相關政策,以確保產品和服務銷售予具適當信用質素的零售客戶(包括住宅和商業客戶),並持續檢討可收回性。

在中國內地和印度,售電予購電商所產生的應收賬款,分別須於賬單發出後30天至90天及15天至60天內繳付。這些地區的購電商主要為國有企業。管理層對這些應收賬款的信用質素和可收回性作出緊密監察,並認為應收賬款的預期信用風險接近零。

#### 預期信用損失

對於逾期已久並金額重大的賬戶,或已知無力償還,或不回應債務追收活動的應收賬款,集團會就減值準備作個別評估。中華電力及EnergyAustralia於釐定預期信用損失撥備時,將信用風險特徵相似的應收賬款匯集起來,並考慮當時的經濟狀況及前瞻性假設,一併對其收回的可能性進行評估。

#### 中華電力

中華電力根據顧客賬戶的性質將其應收賬款分類。這些包括活躍賬戶和已終止賬戶。

	全期預期	總賬面	全期預期	淨賬面
	信用	金額	信用損失	金額
	損失率	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2021年12月31日				
活躍賬戶				
個別撥備	100%	14	(8)	6
集體撥備	0% *	2,203	(9)	2,194
已終止賬戶				
個別撥備	100%	3	(3)	-
集體撥備	28%	6	(2)	4
		2,226	(22)	2,204
於2020年12月31日				
活躍賬戶				
個別撥備	100%	7	(5)	2
集體撥備	0% *	1,960	(8)	1,952
已終止賬戶				
個別撥備	100%	6	(6)	-
集體撥備	25%	5	(1)	4
		1,978	(20)	1,958

<sup>\*</sup> 由於該等應收賬款大部分由客戶提供的現金按金或銀行擔保作抵押,及近期沒有違約紀錄,因此預期信用損失接近零。

附註(續):

#### (a) 應收賬款(續)

#### 預期信用損失(續)

#### EnergyAustralia

EnergyAustralia根據賬齡對其應收賬款進行分類。EnergyAustralia透過評估每組應收賬款的未來現金流量,確認應收賬款全期預期信用損失,當中包括根據客戶組別、地區、年期和客戶類型而劃分的12個月滾動信用損失歷史,評估一系列可能出現的結果,以釐定加權概率金額,並將該加權概率應用於年終持有的應收賬款。客戶屬性是影響可收回性的決定因素。在評估向客戶收回賬款的可能性時,會一併考慮當前和未來經濟因素的影響。

	加權平均			
	全期預期	總賬面	全期預期	淨賬面
	信用	金額	信用損失	金額
	損失率	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2021年12月31日				
當期	1%	3,290	(22)	3,268
1-30天	7%	408	(29)	379
31-60天	18%	221	(39)	182
61-90天	22%	139	(31)	108
90天以上	63%	1,371	(866)	505
		5,429	(987)	4,442
於2020年12月31日				
當期	1%	3,886	(22)	3,864
1-30天	7%	466	(34)	432
31-60天	17%	218	(37)	181
61-90天	26%	165	(43)	122
90天以上	64%	1,582	(1,019)	563
		6,317	(1,155)	5,162
ER I.I				

#### 中國內地

於2021年12月31日,集團仍未獲支付的國家可再生能源補貼的應收賬款總額為2,302百萬港元(2020年為1,774百萬港元)。國家可再生能源補貼的申請、審批及結算受中央人民政府頒布的相關政策規管。根據現行政策,所有相關的風電及太陽能項目均符合可再生能源補貼的資格。國家可再生能源補貼不設還款到期日,由於收取補貼須視乎相關政府機構向當地電網公司作出的資金分配情況而定,導致結算時間相對較長。因持續收到還款,過往也沒有違約紀錄,加上補貼是由財政部設立並管理的可再生能源發展基金提供資金,所以預期信用損失接近零。

#### 印度

#### (i) 可再生能源應收賬款

於2021年12月31日,Apraava Energy可再生能源項目的應收賬款為883百萬港元(2020年為771百萬港元),當中809百萬港元(2020年為680百萬港元)已逾期。由於過往沒有違約紀錄並持續收到還款,因此預期信用損失接近零。對於具爭議的應收賬款會就減值撥備作個別評估,以決定是否需要作出個別撥備。

#### (ii) 與購電商爭議的費用

JPL與其購電商就容量費的適用電價及與輸送時損耗有關的能源費發生爭議,於2021年12月31日,爭議金額合共3,347百萬盧比(351百萬港元)(2020年為3,105百萬盧比(329百萬港元))。集團認為JPL理據充足,因此並無就此提撥準備。

2013年9月,JPL向Central Electricity Regulatory Commission (CERC) 入稟控告其購電商。2016年,CERC宣布裁定JPL得直,此裁決支持了集團不提撥準備的決定。購電商就CERC的指令向Appellate Tribunal for Electricity (APTEL) 提出上訴,而JPL亦就CERC的若干結論提出上訴。APTEL聆訊已於2020年6月16日結束,事件等候裁決。但是,在判決通過之前,APTEL審裁處的技術審裁官任期已過,因此APTEL審裁處必須於2021年進行重組。此事件將由APTEL重新審理,下一次聆訊日期已安排於2022年3月底。

其他有爭議的應收款項為185百萬港元(2020年為165百萬港元),由於無法合理預測可收回款項,因此已全數撥備。

附註(續):

(b) 合營企業及聯營的借款及往來賬並無抵押、免息,且無固定還款期。

### 20. 銀行結存、現金及其他流動資金

#### 會計政策

現金及現金等價物包括銀行結存及庫存現金、存放於銀行及其他金融機構的活期存款、流動性極高的短期投資(可隨時轉換為現金,其價值變動風險輕微,並在投資日起計三個月或以內到期),以及銀行透支。銀行透支於財務狀況報表內的流動負債中作為借貸列賬。

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
受TRAA限制的信託賬戶 <sup>(a)</sup>	299	536
銀行存款	5,968	8,627
銀行庫存及現金	1,993	2,545
銀行結存、現金及其他流動資金的	8,260	11,708
減:		
限制作指定用途現金(1)	(299)	(536)
到期日超過三個月的銀行存款	(61)	(1,014)
短期存款及限定用途現金	(360)	(1,550)
現金及現金等價物	7,900	10,158

#### 附註:

- (a) 根據Apraava Energy集團與相關貸款方訂立的信託及保留賬戶協議(TRAA),設立了多個作指定用途的信託賬戶。
- (b) 集團的銀行結存、現金及其他流動資金以下列貨幣計值:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
	6,119	6,434
人民幣	1,011	898
澳元	335	2,799
印度盧比	669	1,528
其他	126	49
	8,260	11,708

集團非以相關實體的功能貨幣為單位的銀行結存、現金及其他流動資金為409百萬港元(2020年為352百萬港元),其中大部分以人民幣(2020年為人民幣)為單位。

### 21. 燃料價格調整條款賬

中華電力耗用燃料的成本由客戶承擔。任何實際燃料成本與向客戶發單的燃料成本之間的差異,計入燃料價格調整條款賬。賬戶結餘(連利息)是指多收回或少收回的燃料成本,是中華電力對客戶的應付款或應收款。根據管制計劃,中華電力可不時(包括以每月為基準)調整與燃料相關的電價,以反映管制計劃公司就發電所耗用的燃料成本變化。於2021年12月31日,燃料價格調整條款賬資產結餘代表中華電力可根據管制計劃向客戶收取少收回的燃料成本的權利。

### 22. 應付賬款及其他負債

#### 會計政策

#### (A) 應付賬款及其他應付款項

應付賬款及其他應付款項初始按公平價值確認,其後則以實際利息法,按攤銷成本計量。

#### (B) 租賃負債

於租賃開始日,集團確認按租賃款項現值計算的租賃負債,當中參考預期的租賃期,包括可合理確定承租人會行使選項以延長或不終止租賃的可選擇租賃期。租賃款項包括固定款項(包括實質性固定款項)扣除任何應收租賃優惠、取決於指數或利率的可變租賃款項,以及根據剩餘價值擔保的預期支付金額。至於非取決於指數或利率的可變租賃款項,除非該款項是因生產存貨而產生,否則會於引發付款的事件或條件發生的期間確認為開支。

租賃款項是以租賃的內含利率來進行貼現,但如果未能確定該內含利率,則使用承租人在類似經濟環境、類似期限及類似抵押條件下,為獲得類似使用權資產價值的資產而借入資金的增額借款利率。租賃負債的後續計量,是透過上調賬面金額以反映租賃負債的利息(採用實際利息法),及下調賬面金額以反映租賃款項的支付。倘因重新協商、指數或利率變動或若干條件下重新評估選擇權而導致未來租賃款項出現變動,租賃負債將重新計量(並對相關使用權資產作出相應調整)。

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
應付賬款(a)	6,119	6,077
其他應付款項及應計項目	7,504	7,136
租賃負債的	217	219
來自非控制性權益的墊款的	832	1,021
往來賬 <sup>(d)</sup>		
合營企業	1	1
聯營	564	583
遞延收入 <sup>(e)</sup>	3,144	3,104
	18,381	18,141

#### 附註:

(a) 於12月31日,應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
30天或以下	5,800	5,852
31-90天	219	123
90天以上	100	102
	6,119	6,077

於2021年12月31日,非以相關實體功能貨幣為單位的應付賬款為1,073百萬港元(2020年為941百萬港元),當中897百萬港元(2020年為786百萬港元)以美元(2020年為美元)為單位。

## 22. 應付賬款及其他負債(續)

附註(續):

(b) 於12月31日,租賃負債的到期概況如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
1年內	217	219
1—2年內	213	210
2—5年內	346	476
超過5年	393	506
	1,169	1,411
減:包括在其他非流動負債中一年後到期的金額	(952)	(1,192)
	217	219

- (c) 來自非控制性權益的墊款為南方電網國際(香港)有限公司(南方電網香港)向青電提供之墊款。根據青電股東之間的協議,中華電力及南方電網香港均須按各自在青電的持股比例,提供股東墊款。此墊款並無抵押、免息,且須按要求償還。墊款以港元為單位。
- (d) 應付合營企業及聯營的款項並無抵押、免息,且無固定還款期。
- (e) 遞延收入包括亞皆老街物業發展項目的不可退還預付款項30億港元(2020年為30億港元)(附註18),以及其他服務已收取的預付款項。遞延收入非流動部分1,459百萬港元(2020年為1,434百萬港元)包括在其他非流動負債中。

### 23. 銀行貸款及其他借貸

#### 會計政策

借貸的初始確認金額為扣除交易成本後的所得款項公平價值。交易成本為直接與取得或發行金融負債有關的新增成本。借貸其後按攤銷成本列賬。扣除交易成本後的實收款項與贖回價值的差額,於借貸期內以實際利息法在損益賬中攤銷,或予以資本化成為合資格資產的成本。除非集團擁有不附帶條件的權利,可以延長債項還款期至匯報期終後最少12個月,否則借貸會歸類為流動負債。

集團銀行貸款及其他借貸於12月31日的償還期限如下:

	銀行貸款 其		其他	借貸* 總		總計	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	
	8,893	5,299	1,619	3,448	10,512	8,747	
1-2年	3,068	4,321	3,410	1,536	6,478	5,857	
2-5年	3,657	4,708	6,253	7,755	9,910	12,463	
超過5年	3,555	3,115	27,760	24,166	31,315	27,281	
	19,173	17,443	39,042	36,905	58,215	54,348_	

<sup>\*</sup> 其他借貸主要包括37,472百萬港元(2020年為35,587百萬港元)的中期票據及1,274百萬港元(2020年為1,296百萬港元)的債券。

- 一一 有關集團流動性風險的另一種呈報方式載於第287至289頁。

### 23. 銀行貸款及其他借貸(續)

於12月31日的借貸總額包括11,484百萬港元(2020年為10,676百萬港元)的有抵押債務,分析如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
Apraava Energy集團 <sup>(a)</sup>	6,008	5,322
於中國內地的附屬公司的	5,476	5,354
	11,484	10,676

#### 附註:

- (a) Apraava Energy集團的銀行貸款及債券,是以總賬面金額為12,878百萬港元 (2020年為11,918百萬港元 )的不動產、可動產及流動資產作為固定及浮動抵押。
- (b) 於中國內地的附屬公司的銀行貸款,以電費收取權、固定資產和土地使用權作抵押。這些固定資產和土地使用權的賬面金額為 11,069百萬港元(2020年為10,014百萬港元)。

於2021年及2020年12月31日,集團所有借貸均以集團相關實體的功能貨幣為單位,或已對沖為該等貨幣。 於2021年12月31日,集團未動用的銀行貸款和透支額度為28,076百萬港元(2020年為25,737百萬港元)。

### 24. 搋延税項

#### 會計政策

遞延税項根據綜合財務報表所載資產和負債的計稅基準與相關賬面金額之間的臨時差異,按負債法全數 提撥準備。然而,若遞延稅項是來自初始確認資產或負債的交易(業務合併除外),而交易時會計盈虧及 應課稅盈虧均不受影響,則不會確認。遞延稅項按匯報期終已頒布或將正式頒布,並預期於相關的遞 延稅項資產變現,或遞延稅項負債結算時適用的稅率(及法例)釐定。遞延稅項資產僅於在未來很可能有 足夠應課稅溢利抵銷其臨時差異的範圍下方會確認。對附屬公司、合營企業及聯營的投資所產生的臨時 差異也會提撥遞延稅項,惟臨時差異的轉回時間受集團控制,以及在可預見的將來很可能不會轉回的情 況下,則不會提撥遞延稅項。

若税項涉及相同税務管轄機關,並且税項資產和負債的相互抵銷是具有法定效力,則遞延税項資產及負債會相互抵銷。以下是進行適當抵銷後的金額,並於綜合財務狀況報表內分項載列:

	2021	2020
	百萬港元	百萬港元
遞延税項資產	376	571
遞延税項負債	(15,886)	(15,429)
	(15,510)	(14,858)

### 24. 遞延税項(續)

遞延税項的總額變動如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
於1月1日的結餘	(14,858)	(14,593)
收購一家附屬公司	-	(9)
扣除損益賬(附註7)	(245)	(464)
(扣除)/計入其他全面收入	(398)	164
匯兑差額	(9)	44
於12月31日的結餘	(15,510)	(14,858)

年內,於相同稅務司法權區的遞延稅項資產及負債結餘在未相互抵銷前的變動如下:

### 遞延税項資產(未抵銷前)

	税項虧損(a)		應計項目及撥備		其	他 <sup>(b)</sup>	總計	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於1月1日的結餘	415	489	1,609	1,303	1,436	834	3,460	2,626
收購一家附屬公司	36	3	-	-	-	-	36	3
計入/(扣除)損益賬	22	(63)	238	177	(127)	520	133	634
(扣除)/計入其他全面收入	-	-	(33)	4	(20)	5	(53)	9
匯兑差額	(5)	(14)	(75)	125	(43)	77	(123)	188
於12月31日的結餘	468	415	1,739	1,609	1,246	1,436	3,453	3,460

### 遞延税項負債(未抵銷前)

	加速税項折舊		預扣税		無形資產		其他®		總計	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於1月1日的結餘	(15,829)	(15,312)	(322)	(284)	(720)	(795)	(1,447)	(828)	(18,318)	(17,219)
收購一家附屬公司	(36)	(12)	-	-	-	-	-	-	(36)	(12)
(扣除)/計入損益賬	(737)	(492)	(20)	(32)	43	74	336	(648)	(378)	(1,098)
(扣除)/計入										
其他全面收入	-	-	-	(1)	-	-	(345)	156	(345)	155
匯兑差額	42	(13)	-	(5)	-	1	72	(127)	114	(144)
於12月31日的結餘	(16,560)	(15,829)	(342)	(322)	(677)	(720)	(1,384)	(1,447)	(18,963)	(18,318)

#### 附註:

- (a) 税項虧損所產生的遞延税項資產主要與澳洲和印度電力業務有關(2020年與印度有關)。已確認的税項虧損沒有期限。
- (b) 其他主要是衍生金融工具、使用權資產和相應的租賃負債所產生的臨時差異,以及印度的最低替代税項(Minimum Alternate Tax)抵免。

### 25. 管制計劃儲備賬

#### 關鍵會計估計及判斷:管制計劃相關賬目的分類

管制計劃訂明,電費穩定基金和減費儲備金的結餘,在中華電力的財務報表中為一項負債,除管制計劃另有規定外,不得計算為股東利益。集團認為,由於中華電力必需在管制計劃協議屆滿時,按管制計劃的規定履行管制計劃產生的責任,所以,此等賬目結餘符合負債的定義。

集團主要附屬公司中華電力的電費穩定基金、減費儲備金,以及地租及差餉退款,統稱為管制計劃儲備 賬。於年終各結餘如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
電費穩定基金(A) 減費儲備金(B)	3,109	2,019
地租及差餉退款(C)	3 328	18 337
	3,440	2,374

管制計劃儲備賬於年內的變動如下:

#### (A) 電費穩定基金

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
於1月1日	2,019	1,478
調撥自減費儲備金	18	22
管制計劃下之調撥 <sup>(a)</sup>		
- 管制計劃調撥自收入(附註2)	1,183	660
— 資產停用開支 <sup>(i)</sup>	(111)	(141)
於12月31日	3,109	2,019

#### 附註:

- (a) 根據管制計劃協議,倘於某一期間電費收入毛額低於或超過管制計劃下之經營費用、准許利潤及稅項的總和,不足數額須從 電費穩定基金中扣除,而超出之數額則須撥入電費穩定基金。於任何期間,扣除或撥入電費穩定基金的金額確認為收入調 整,並以於損益賬確認的管制計劃利潤及開支的金額為限。
- (b) 根據管制計劃,須為資產停用定期計提開支,並於管制計劃公司的財務狀況報表內確認相關的遞延負債。根據管制計劃確認 的資產停用負債結餘1,421百萬港元(2020年為1,320百萬港元)(附註26)為集團的一項負債。

### 25. 管制計劃儲備賬(續)

#### (B) 減費儲備金

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
於1月1日	18	22
調撥往電費穩定基金	(18)	(22)
計入損益賬的利息支銷(附註6)	3	18
於12月31日	3	18

#### (C) 地租及差餉退款

中華電力不同意政府就2001/02課税年度起所徵收的地租及差餉款額。中華電力與香港政府就截至 2017/18年度止的上訴已達成和解,而自2018/19年度起的其餘上訴仍有待最終結果。

中華電力運用從香港政府收到截至2017/18止的所有上訴年度的退款總額2,791百萬港元,於往年為客戶提供地租及差餉特別回扣,合計金額為2,463百萬港元。

該等退款被歸類為管制計劃儲備賬。而向客戶支付的地租及差餉特別回扣,已從該等已收到的退款中抵銷。

### 26. 資產停用負債及退役責任

#### 會計政策

當本集團對資產修復具有法律及/或推定責任而很可能導致經濟流出時,集團會按復原、廠房關閉、拆卸和廢物處理的預計修復成本,確認資產退役責任撥備。資產退役成本的撥備,是根據當前法律要求和技術,估算與用地修復相關的預期成本來確定,並貼現至其現值,及在財務開支中確認解除貼現時產生的調整。於初始確認撥備時,會同時確認相關資產,該資產會在可用年限內計提折舊。集團每年檢討資產退役責任成本,並對資產的賬面金額進行調整,以反映預計貼現率或未來開支的變動。

### 26. 資產停用負債及退役責任(續)

#### 關鍵會計估計及判斷

管理層於估計確認責任的金額和時間時須作出重大判斷。管理層根據當地規管環境和預期關閉日期, 評估集團對每項資產的責任。

在香港,中華電力一直投資輸配電網絡,供應電力給其供電範圍內的客戶。中華電力預期用作輸配電 網絡的土地,將會繼續用於為客戶供電,故認為於現有土地上移除輸配電網絡的可能性極低。因此根 據會計準則的規定,中華電力未有就此等資產確認資產退役責任。

作為2018年與香港政府商定的當前發展計劃的一部分,青電位於青山發電廠A廠(青山A廠)的燃煤發電 機組將會於2022年至2025年期間分階段退役。 退役後,青山A廠的燃煤發電機組將很可能被拆除。 為 支持政府於2021年10月發表的《香港氣候行動藍圖2050》中的淨零碳排放目標,青電將與政府商討逐 步淘汰青山發電廠B廠在日常發電中使用煤炭,並致力於將其燃氣發電設施轉換為可使用綠色燃料發 電。雖然預期這些剩餘的發電機組將在支持政府的《香港氣候行動藍圖2050》中發揮作用,但隨著減碳 技術的不斷發展,這些機組有可能會被拆卸並被其他設施替代。根據管制計劃,青電定期在財務狀況 報表中計提負債,用於支付資產停用時發生的開支。青電認為,於2021年12月31日在管制計劃下計提 的資產停用負債,可足夠應付青山A廠發電機組的拆卸責任。雖然集團未有就青電的其他發電機組提撥 資產退役責任準備,但預計若該等責任出現,根據管制計劃計提的負債以及成本收回機制,將足夠承 擔該項責任。

於2021年12月31日,EnergyAustraila的資產退役責任為2,950百萬港元(2020年為2,704百萬港元),主 要與土地修復及發電資產退役的撥備有關。該等撥備主要根據外聘及內部專家的估算,並按內部釐定 的廠房可用年限進行貼現。撥備金額的計算需要管理層對估算資產移除時間、拆卸基建及修復土壤和 地下水的成本、以及用水和技術發展作出判斷。若干資產退役的相關條款,包括場地修復計劃,與相 關監管機構仍待商定。未來與監管機構達成的任何協議或監管要求的變動均可能影響退役撥備中採用 的成本估算。集團會持續檢視和更新有關未來修復估計和時間表的基本假設。

## 26. 資產停用負債及退役責任(續)

	2021	2020
	百萬港元	百萬港元
資產停用負債(附註25(A)(b))	1,421	1,320
土地整治及修復費用撥備(附註)	2,925	2,643
	4,346	3,963

附註: 包括計入在應付賬款及其他負債25百萬港元(2020年為61百萬港元)的流動部分,結餘變動如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
	2,704	2,411
出售一家附屬公司	(52)	-
<b>撥備增加</b>	216	59
貼現率變動影響	207	16
已使用金額	(33)	(40)
未使用金額回轉	-	(27)
解除貼現金額	51	56
匯兑差額	(143)	229
於12月31日的結餘	2,950	2,704

## 27. 股本

	2021		202	20
	普通股份	金額	普通股份	金額
	數目	百萬港元	數目	百萬港元
於12月31日已發行及全數繳付	2,526,450,570	23,243	2,526,450,570	23,243

### 28. 儲備

年內股東應佔的儲備變動如下:

	折算儲備 百萬港元	現金流量 對沖儲備 百萬港元	對沖 成本儲備 百萬港元	其他儲備 百萬港元	保留溢利 百萬港元	總計 百萬港元
於2020年1月1日的結餘	(8,282)	831	(39)	1,622	88,080	82,212
股東應佔盈利	_	_	_	-	11,456	11,456
其他全面收入						
折算產生的匯兑差額						
附屬公司	2,655	35	-	_	(35)	2,655
合營企業	647	-	-	-	-	647
聯營	446	_	-	-	-	446
現金流量對沖						
公平價值虧損淨額	_	(886)	-	-	-	(886)
重新分類至溢利或虧損	_	(41)	-	-	-	(41)
上述項目之税項	_	176	-	-	-	176
對沖成本						
公平價值收益淨額	_	-	132	-	-	132
重新分類至溢利或虧損	-	-	31	-	-	31
上述項目之税項	-	-	(26)	-	-	(26)
投資的公平價值虧損	-	-	-	(58)	-	(58)
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(7)	(7)
所佔合營企業的其他全面收入	_	2	-	-	-	2
股東應佔全面收入總額	3,748	(714)	137	(58)	11,414	14,527
轉入固定資產	-	1	(1)	-	_	-
儲備分配	-	-	-	(35)	35	-
已付股息						
2019年第四期中期	-	-	-	-	(3,007)	(3,007)
2020年第一至三期中期					(4,775)	(4,775)
於2020年12月31日的結餘	(4,534)	118	97	1,529	91,747 (附註)	88,957

**-☆**- 折算儲備

合併採用不同呈報貨幣的集團旗下公司所產生的匯率變動

現金流量對沖或 — 符合對沖會計資格的衍生金融工具的遞延公平價值收益或虧損;於衍生 工具結算或攤銷對沖成本時,重新分類至溢利或虧損 對沖成本儲備

其他儲備 主要包括重估儲備、因附屬公司所有者權益變動而產生的其他綜合儲

備,以及為滿足集團旗下公司在當地的法定及規管要求,而從保留溢利

分配出來的其他法定儲備

### 28. 儲備(續)

	折算儲備 百萬港元	現金流量 對沖儲備 百萬港元	對沖 成本儲備 百萬港元	其他儲備 百萬港元	保留溢利 百萬港元	總計百萬港元
於2021年1月1日的結餘	(4,534)	118	97	1,529	91,747	88,957
股東應佔盈利	_	_	_	_	8,491	8,491
其他全面收入						
折算產生的匯兑差額						
附屬公司	(1,241)	(46)	-	-	46	(1,241)
合營企業	204	-	-	-	_	204
聯營	199	-	-	-	_	199
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	2,249	-	-	_	2,249
重新分類至溢利或虧損	-	(930)	-	-	_	(930)
上述項目之税項	_	(385)	-	-	_	(385)
對沖成本						
公平價值虧損淨額	_	-	(143)	-	_	(143)
重新分類至溢利或虧損	_	-	23	-	_	23
上述項目之税項	-	-	20	-	_	20
投資的公平價值收益	-	-	-	100	_	100
界定福利計劃的重新計量收益	_	-	-	-	77	77
所佔合營企業的其他全面收入	_	(1)	_	(3)	_	(4)
股東應佔全面收入總額	(838)	887	(100)	97	8,614	8,660
轉入固定資產	-	6	-	_	_	6
儲備分配	-	-	-	16	(16)	-
已付股息						
2020年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2021年第一至三期中期					(4,775)	(4,775)
於2021年12月31日的結餘	(5,372)	1,011	(3)	1,642	<b>92,513</b> <sup>(附註)</sup>	89,791

附註: 截至2021年12月31日止年度宣派的第四期中期股息為3,057百萬港元(2020年為3,057百萬港元)。扣除第四期中期股息後,集團保留溢利結餘為89,456百萬港元(2020年為88,690百萬港元)。

## 29. 永久資本證券及可贖回股東資本

### (A) 永久資本證券

集團全資附屬公司CLP Power HK Finance Ltd.於2019年發行合共500百萬美元的永久資本證券。證券是永久性,於首個5.25年內不可贖回(附有發行商可於2025年2月5日前3個月內隨時按面值贖回期權),及持有人可於首個5.25年內以每年3.55%的票息率收取票息,此後按浮息計算,並於10.25年和25.25年按固定息差遞增。票息每半年期滿時派發,且可累積並以複利計算。只要發行商及作為資本證券擔保人的中華電力於各派息期內無(a)向股東宣派或派付股息,或(b)註銷或減少其股本,集團便可酌情決定是否分派票息。

### 29. 永久資本證券及可贖回股東資本(續)

#### (B) 其他非控制性權益

其他非控制性權益包括南方電網香港按比例分佔的青電可贖回股東資本5,115百萬港元(2020年為5,115 百萬港元)。可贖回股東資本屬於次級索償權,無抵押、免息,且無固定還款期。青電可於2032年12 月31日後任何時間,自行決定贖回全部或部分的可贖回股東資本。

由於永久資本證券及可贖回股東資本,不包含任何支付現金或其他金融資產的合約責任,故按照香港會計 準則第32號被歸類為權益,並於入賬時作為非控制性權益的一部分。

### 30. 綜合現金流量表附註

(A) 扣除所得税前溢利與來自營運的現金流入淨額對賬

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
扣除所得税前溢利	11,439	15,501
調整項目:		
財務開支	1,744	1,873
財務收入	(108)	(136)
權益投資的股息收入	(15)	(13)
所佔扣除所得税後合營企業及聯營業績	(1,974)	(2,522)
折舊及攤銷	9,308	8,476
減值支出	586	599
其他支出	1,110	_
出售固定資產虧損淨額	386	358
投資物業重估虧損	34	121
出售一家附屬公司和一家合營企業收益	(386)	_
非債務相關衍生金融工具的公平價值變動及匯兑淨差額	(1,805)	(1,150)
管制計劃項目		
客戶按金增加	356	218
燃料價格調整條款賬減少	(1,455)	(817)
地租及差餉退款(減少)/增加淨額	(9)	337
管制計劃調撥	1,183	660
	75	398
應收賬款及其他流動資產增加	(2,347)	(144)
限定用途現金減少/(増加)	272	(257)
非債務相關衍生金融工具變動	2,068	660
應付賬款及其他應付款項增加	128	535
應付合營企業及聯營往來賬(減少)/增加	(20)	119
來自營運的現金流入淨額	20,495	24,418

# 30. 綜合現金流量表附註(續)

### (B) 融資活動產生的負債對賬

	銀行 貸款及 其他借貸 百萬港元	利息 及其他 財務開支 應付款項 百萬港元	租賃負債百萬港元	債務相關 的衍生 金融工具 百萬港元	來自 非控制性 權益墊款 百萬港元	總計百萬港元
於2020年1月1日的結餘	52,349	225	307	574	1,344	54,799
現金流量變動						
長期借貸所得款	14,004	-	-	-	-	14,004
償還長期借貸	(12,309)	-	-	-	-	(12,309)
短期借貸減少	(959)	-	-	-	-	(959)
租賃負債本金部分付款	-	-	(200)	-	-	(200)
已付利息及其他財務開支	-	(1,820)	-	-	-	(1,820)
衍生金融工具結算	-	-	-	149	-	149
來自非控制性權益墊款減少	-	-	-	-	(323)	(323)
非現金項目變動						
收購附屬公司	473	5	5	-	-	483
扣除權益的衍生金融工具公平價值虧損	-	-	-	424	-	424
租賃增加	_	_	1,146	_	_	1,146
匯兑及折算淨差額	754	3	124	(24)	_	857
扣除 / (計入)溢利或虧損的利息及						
其他財務開支	_	1,684	37	(293)	_	1,428
其他非現金項目變動	36	37	(8)	-	-	65
於2020年12月31日的結餘	54,348	134	1,411	830	1,021	57,744
於2021年1月1日的賬面淨值 現金流量變動	54,348	134	1,411	830	1,021	57,744
長期借貸所得款	7,796	-	-	-	-	7,796
償還長期借貸	(5,329)	-	-	-	-	(5,329)
短期借貸增加	314	-	-	-	-	314
租賃負債本金部分付款	-	-	(271)	-	-	(271)
已付利息及其他財務開支	-	(1,575)	-	-	-	(1,575)
衍生金融工具結算	-	-	-	(366)	-	(366)
來自非控制性權益墊款減少	-	-	-	-	(189)	(189)
非現金項目變動						
收購一家附屬公司	1,049	17	_	_	_	1,066
扣除權益的衍生金融工具公平價值虧損	-	-	-	376	-	376
租賃增加	-	-	29	-	-	29
匯兑及折算淨差額	(278)	(1)	(57)	_	_	(336)
扣除溢利或虧損的利息及						
其他財務開支	-	1,536	57	98	-	1,691
其他非現金項目變動	315	3				318
於2021年12月31日的結餘	58,215	114	1,169	938	832	61,268

### 31. 承擔

(A) 於年末,已訂約但尚未發生的資本開支如下:

	2021	2020
	百萬港元	百萬港元
固定資產及租賃土地	13,150	7,909
無形資產	-	21
	13,150	7,930

- (B) 集團已就位於昆士蘭州的250兆瓦Kidston抽水蓄能設施簽訂一項長期能源儲存服務協議,以作為該設施的市場營運商,該協議將於租賃生效日入賬為一項租賃安排。該設施目前正在建造中,能源儲存服務協議附有多項先決條件,必須在租賃生效日前符合,預計會在2025年12月31日前發生。於2021年12月31日,協議下預期未貼現合約租賃款項約為21億港元(2020年為零)。
- (C) 於2021年12月31日,集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本54百萬港元(2020年為71百萬港元)及203百萬港元(2020年為183百萬港元)。

### 32. 關聯方交易

#### 會計政策

關聯方是指在作出財政及營運決定時,有能力直接或間接控制,或共同控制,或能夠重大影響另一方的個別人士或公司,包括附屬公司、同系附屬公司、合營企業、聯營及主要管理人員。此等個別人士的密切家庭成員也被視為關聯方。

### 

雖然上述兩者有時會共通,但不能混淆。關聯方是會計準則下的定義,而關連人士則是香港聯合交易所的上市規則下的定義。

#### 年內,集團與關聯方進行的較主要交易如下:

- (A) 中華電力必須購買廣東大亞灣核電站(大亞灣核電站)70%的輸出量。在整個購電協議期間,中華電力就大亞灣核電站產生的電力支付的價格,是根據一項以大亞灣核電站營運開支和參考發電功率計算的利潤為基礎的公式來釐定。根據有關安排,購買核電的金額為5,678百萬港元(2020年為5,582百萬港元)。根據與廣東核電及其股東廣東核電投資有限公司另行訂立的一份購電安排,由2014年10月至2023年底,中華電力將盡最大努力按前段所述購電安排規定的相同單價,向大亞灣核電站額外購買約10%的核電。此購買核電安排的金額為813百萬港元(2020年為798百萬港元)。
- (B) 給予合營企業的借款及股東貸款額度載於附註14。於2021年12月31日,其他應收及應付予關聯方的款額分別載於附註19及22。於2021年12月31日,集團並無向該等實體作出或獲得其提供任何重大金額的擔保(2020年為零)。

### 32. 關聯方交易(續)

#### (C) 主要管理人員酬金

根據香港會計準則第24號「關聯方披露」,主要管理人員被定義為直接或間接有權力及有責任規劃、決策和控制集團業務的人士,包括任何集團董事(不論是否執行董事)。下列主要管理人員的薪酬總額包括非執行董事和高層管理團隊。年內,高層管理團隊包括兩位(2020年為兩位)執行董事及十位(2020年為九位)高層管理人員。

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
· 包金	13	12
經常性薪酬項目(附註)		
基本報酬、津貼及利益	73	69
表現賞金		
年度賞金	67	55
長期賞金	35	39
公積金供款	14	13
非經常性薪酬項目(附註)		
其他款項	24	
	226	188

附註: 請參照「人力資源及薪酬福利委員會報告」第177頁的薪酬項目。

於2021年12月31日,中電控股董事會由十二名非執行董事和一名執行董事組成。年內的董事薪酬合共68百萬港元(2020年為58百萬港元)。年內集團五位最高薪酬人員包括一名董事(2020年為兩名董事)、一名前董事及三名高層管理人員(2020年為三名高層管理人員),薪酬總額合共119百萬港元(2020年為106百萬港元)。董事和高層管理人員的薪酬,以具名形式披露,連同集團內最高薪酬的五位人員的薪酬分組資料,詳見載於第176至179和185至187頁「人力資源及薪酬福利委員會報告」附有「經審計」標題的部分。此等段落為財務報表的一部分。

#### (D) 董事權益

集團並無向董事、其控制的法人團體及關連實體提供貸款、類似貸款或進行使該等人士受惠的其他交易 (2020年為無)。

於年內及年末,在與集團曾經或現正參與的業務有關的重大交易、安排及合約中,公司董事並無曾經 或現正、直接或間接擁有重大權益(2020年為無)。

### 33. 或然負債

#### 會計政策

當集團因過往事件而承擔現有法定或推定責任,且將來很可能需要資源流出以履行責任,以及能夠可靠 地計量該金額時,須確認撥備。撥備採用税前利率按照預期須償付有關責任的開支的現值計量,該利率 反映當時市場對金錢時間值和有關責任特定風險的評估。隨著時間過去而增加的撥備確認為財務成本。

或然負債是指過往事件可能產生的責任,而此等責任是否存在,將由一件或多件非集團所能完全控制的 事件有否出現來確定。當經濟利益流出的可能性不大,或金額不能可靠地計量時,該責任會被披露為或 然負債。若經濟利益流出的可能性極低,則毋須披露。

#### 關鍵會計估計及判斷

集團在正常營運過程中會面臨訴訟、規管裁決及合約糾紛的風險。集團根據法律意見獨立考慮每宗事 件,並於適當時計提撥備及/或披露資料。若評估經濟利益流出的可能性或估算責任時所採用的假設 出現變化,可能改變財務報表中已確認的金額。

#### 印度風電項目 — WWIL合約

Apraava Energy集團已投資約533兆瓦的風電項目,該等項目與Wind World India Limited (WWIL)一起 發展。WWIL的主要股東Enercon GmbH已對WWIL展開法律訴訟,指稱WWIL侵犯其知識產權。Enercon GmbH的控股股東Wobben博士亦對Apraava Energy集團因其作為WWIL的客戶提出訴訟。Wobben博士提 出多項申索,其中包括申請禁制令,要求限制Apraava Energy集團使用購自WWIL的部分轉子葉片。雖然 Wobben博士已經過世,但他的律師正在爭取時間提交適當的申請,以將原告的法律代表記錄在案。

於2021年12月31日,集團對Apraava Energy集團於該等索償的抗辯感到樂觀,並且認為相關法律訴訟將不 大可能導致集團有重大的經濟利益流出。

-C- 有關出售lona燃氣廠的訴訟已達成和解。詳情可參閱附註4。

### 34. 公司財務狀況報表

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
	日禹沧兀	日
非流動資產		
固定資產	171	175
使用權資產	44	89
附屬公司投資	44,651	45,260
其他非流動資產	15	12
	44,881	45,536
流動資產		
應收賬款及其他應收款項	80	82
應收股息	2,500	2,500
現金及現金等價物	27	7
	2,607	2,589
流動負債		
應付賬款及其他負債	(543)	(525)
流動資產淨額	2,064	2,064
扣除流動負債後的總資產	46,945	47,600
資金來源:		
權益		
·····································	23,243	23,243
保留溢利	23,671	24,308
股東資金	46,914	47,551
非流動負債		
租賃負債及其他負債	31	49
		47
權益及非流動負債	46,945	47,600
保留溢利之變動如下:		
於1月1日的結餘	24,308	25,328
年度溢利及全面收入總額	7,195	6,762
已付股息	1,	-,
2020/2019年第四期中期	(3,057)	(3,007)
2021/2020年第一至三期中期	(4,775)	(4,775)
於12月31日的結餘	23,671	24,308

截至2021年12月31日止年度宣派的第四期中期股息為3,057百萬港元(2020年為3,057百萬港元)。扣除第四期中期股息後,公司的保留溢利結餘為20,614百萬港元(2020年為21,251百萬港元)。



主席

米高嘉道理爵士

香港,2022年2月28日



首席執行官

藍凌志



財務總裁

戴思力

## 35. 附屬公司

下表列出集團於2021年12月31日的主要附屬公司:

		於2020年及2021年		
		12月31日	註冊 / 業務	
名稱	已發行股本 / 註冊資本	持有權益(%)	經營地區	主要業務
中華電力有限公司	20,400,007,269.65港元分為 2,488,320,000股普通股	100	香港	發電及供電
青山發電有限公司	50,000,000港元分為 500,000股普通股	70 <sup>(a)</sup>	香港	發電及售電
香港抽水蓄能發展有限公司	10,000,000港元分為 100,000股普通股	100 <sup>(a)</sup>	香港	提供抽水 蓄能服務
香港核電投資有限公司	300,000,000港元分為 300,000股普通股	100	香港/中國內地	電力項目 投資控股
中電核電投資有限公司	1股普通股 每股1美元	100	香港 / 英屬維爾京群島	電力項目 投資控股
中電源動控股有限公司	49,950,002港元分為 49,950,002股普通股	100	香港	能源及基建解決方案和 電子商務業務投資控股
中電亞洲有限公司	1,000股普通股 每股1美元	100	英屬維爾京群島 / 國際及中國內地	電力項目 投資控股
中電國際有限公司	692,000股普通股 每股1,000美元	100 <sup>(a)</sup>	英屬維爾京群島 / 國際	電力項目 投資控股
中華電力(中國)有限公司	192,000,000股普通股 每股1美元	100 <sup>(a)</sup>	英屬維爾京群島 / 中國內地及香港	電力項目 投資控股
中電地產有限公司	150,000,000港元分為 15,000,000股普通股	100	香港	物業投資 控股
CLP Innovation Enterprises Limited	1股普通股 每股1港元	100	香港	創新項目 投資控股
EnergyAustralia Holdings Limited	1,585,491,005股普通股 共1,585,491,005澳元	100 <sup>(a)</sup>	澳洲	能源業務 投資控股
EnergyAustralia Yallourn Pty Ltd	15股普通股 共15澳元	100 <sup>(a)</sup>	澳洲	發電及供電
EnergyAustralia Pty Ltd	3,368,686,988股普通股 共3,368,686,988澳元	100 <sup>(a)</sup>	澳洲	電力及 天然氣零售
EnergyAustralia NSW Pty Ltd	2股普通股 共2澳元	100 <sup>(a)</sup>	澳洲	發電

## 35. 附屬公司(續)

名稱	已發行股本/註冊資本	於2020年及2021年 12月31日 持有權益(%)	註冊 / 業務經營地區	主要業務
Apraava Energy Private Limited (原名CLP India Private Limited)	2,842,691,612股權益股 每股10盧比	60 <sup>(a)</sup>	印度	發電及電力項目 投資控股
Jhajjar Power Limited	20,000,000股權益股 每股10盧比; 2,324,882,458股 強制性可轉換優先股 每股10盧比	60 <sup>(a)</sup>	印度	發電
中電四川(江邊)發電有限公司(6)	人民幣496,380,000元	100 <sup>(a)</sup>	中國內地	發電
廣東懷集長新電力有限公司(6)	人民幣69,098,976元	84.9 <sup>(a)</sup>	中國內地	發電
廣東懷集高塘水電有限公司(6)	人民幣249,430,049元	84.9 <sup>(a)</sup>	中國內地	發電
廣東懷集威發水電有限公司(6)	13,266,667美元	84.9 <sup>(a)</sup>	中國內地	發電
廣東懷集新聯水電有限公司(6)	人民幣141,475,383元	84.9 <sup>(a)</sup>	中國內地	發電

- (a) 公司透過附屬公司間接持有
- (b) 按照中國法律註冊為外商獨資企業
- (c) 按照中國法律註冊為中外合作合營企業

## 35. 附屬公司(續)

具有重大非控制性權益的青電及Apraava Energy的財務資料概要如下:

	書	電	Apraava Energy		
	2021	2020	2021	2020	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	
年度業績					
收入	19,365	17,674	4,866	3,616	
年度溢利	3,008	2,859	131	357	
年度其他全面收入	(45)	(121)	(92)	(282)	
年度全面收入總額	2,963	2,738	39	75	
已付非控制性權益股息	885	855	_		
資產淨額					
非流動資產	38,328	35,461	11,619	10,476	
流動資產	7,263	7,051	3,585	3,984	
流動負債	(11,803)	(8,666)	(2,066)	(2,057)	
非流動負債	(15,889)	(15,967)	(4,725)	(4,028)	
	17,899	17,879	8,413	8,375	
現金流量					
來自營運活動的現金流入淨額	2,414	3,127	1,106	1,381	
來自投資活動的現金流出淨額	(2,699)	(1,769)	(968)	(267)	
來自融資活動的現金流出淨額	(371)	(656)	(751)	(742)	
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(656)	702	(613)	372	

### 財務風險管理

### 1. 財務風險因素

集團因經營業務而承受各種財務風險:市場風險(包括外匯風險、公平價值及現金流量利率風險,以及能源組合風險)、信用風險和流動性風險。集團的整體風險管理計劃針對金融市場的不可預知性,務求盡量減低匯率、利率及能源價格波動對集團財務表現所帶來的影響。集團採用不同的衍生金融工具來管理這些風險。所有衍生金融工具只用作對沖用途。

香港業務的風險管理工作由集團的中央庫務部(集團庫務部)執行,而所有政策均經集團旗下公司的董事會或財務及一般事務委員會批准。海外附屬公司則根據它們本身董事會所批准的政策,進行風險管理工作。 集團庫務部與各營運單位緊密合作,以識別、評估和監察財務風險。此外,集團亦為外匯風險、利率風險、信用風險、衍生金融工具運用及現金管理等具體範疇明文訂立政策。

#### 外匯風險

集團於亞太區營運,並要面對由未來商業交易、已確認資產及負債和於海外業務的投資淨額所產生的外匯風險,這些風險主要為澳元、人民幣以及印度盧比。此外,集團承擔龐大的外幣責任,當中涉及以外幣為單位的借貸及主要資本性項目付款、以美元為單位的核電購買承諾及其他燃料相關費用。對於並非以相關集團實體的功能貨幣為單位的未來商業交易,以及已確認資產和負債所產生的外匯風險,集團利用遠期合約和貨幣掉期進行管理。集團只會為已落實的承諾及很大機會進行的預期交易進行對沖。

#### 管制計劃公司

根據管制計劃,管制計劃公司可將以非港元為貨幣單位的未來非資本項目相關商業交易,及已確認負債所產生的外匯盈虧轉嫁,因此長遠而言,該等款項毋須承受重大的外匯風險。管制計劃公司利用遠期合約和貨幣掉期,為所有以外幣為單位的債務還款責任於整個還款期內進行對沖,並為與採購燃料和購買核電有關的大部分美元責任進行對沖,惟美元對沖的匯率必須低於香港政府歷年來的目標聯繫匯率,即7.8港元兑1美元。進行對沖活動的目的,是減輕外匯波動對香港電費的潛在影響。管制計劃公司亦使用遠期合約,管理重大資本項目的非港元付款責任所產生的外匯風險,而匯兑收益及虧損會被資本化。

現金流量對沖關係中的衍生金融工具公平價值變動計入權益賬。在所有其他變量保持不變下,匯率變動對權益賬中現金流量對沖儲備的影響程度如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
現金流量對沖儲備增加/(減少)		
港元兑美元		
倘港元轉弱0.6% (2020年為0.6%)	111	92
倘港元增強0.6%(2020年為0.6%)	(111)	(92)
港元兑歐元 倘港元轉弱2%(2020年為3%)	22	E
		) (_)
倘港元增強2%(2020年為3%)	(22)	(5)

### 外匯風險(續)

#### 集團的亞太區投資

對於在亞太區的電力投資項目,集團須同時承受外匯折算及交易風險。

集團以風險值(Value-at-Risk)計算模式密切監察折算風險,但並沒有就外匯折算風險進行對沖。這是由於在投資項目出售前,折算收益或虧損均不會影響項目公司的現金流量或集團的年度溢利。於2021年12月31日,集團須承受折算風險的淨投資達64,082百萬港元(2020年為65,577百萬港元),主要與集團於中國內地、澳洲、印度和東南亞及台灣的投資有關。這表示每1%(2020年為1%)的平均外匯變動而導致集團所承受折算風險的變動將約為641百萬港元(2020年為656百萬港元)。所有折算風險於其他全面收入中列賬,因此對溢利或虧損並無影響。

集團認為,個別項目公司的非功能貨幣交易風險若管理不善,足以引致重大的財務危機。因此,集團盡可能以項目所在地的貨幣,提供項目所需的債務融資,作為緩解外匯風險的主要方案。每間海外附屬公司及項目公司均訂有轉化為所在地貨幣的對沖計劃,其中包括考慮項目協議內的指數相關條款、電價重訂機制、貸款者要求及稅項和會計影響。

集團各公司已對沖大部分外匯風險及/或集團各公司的交易主要以相關公司的功能貨幣進行。以下分析列示在所有其他變量保持不變下,對集團旗下公司(不包括管制計劃公司)的功能貨幣兑美元及人民幣匯價可能出現合理轉變的敏感度。根據現時匯率水平及觀察所得的集團實體不同的功能貨幣波幅,集團認為所採用的美元及人民幣敏感度合理。這些都是基於歷史依據和於匯報期終市場預期的未來走勢,以及集團營運所面對的經濟環境。以下列出因應美元及人民幣對集團實體不同功能貨幣的匯率變動,在所有其他變量維持不變下,對除稅後溢利或權益賬的影響程度:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
美元		
倘美元增強3%(2020年為3%)		
年內除稅後溢利	26	17
權益賬 ── 現金流量對沖儲備	21	23
倘美元轉弱3%(2020年為3%)		
年內除税後溢利	(26)	(17)
權益賬 ── 現金流量對沖儲備	(21)	(23)
人民幣		
倘人民幣增強2%(2020年為3%)		
年內除税後溢利	5	12
權益賬 —— 現金流量對沖儲備	-	-
倘人民幣轉弱2%(2020年為3%)		
年內除税後溢利	(5)	(12)
權益賬 — 現金流量對沖儲備	-	

#### 能源組合風險

EnergyAustralia因參與能源市場承受財務風險。

澳洲電力市場是一個競爭市場,電力供應及零售需求承受現貨價格的風險。EnergyAustralia透過批發市場購買和出售大部分電力,同時採用與電力現貨價格掛鈎的衍生金融工具,以管理預期零售及發電所帶來的現貨電價風險。

澳洲天然氣市場是一個平衡市場。為滿足零售需求,EnergyAustralia與多個天然氣生產商達成天然氣供應協議。若干協議的合約價包含固定部分,及與全球原油現貨市場價格掛鈎的可變部分。EnergyAustralia簽訂與油價掛鈎的衍生金融工具,以管理油價風險。

集團透過既定的風險管理架構來管理能源組合風險。該架構所涵蓋的政策,對整體能源市場風險設立適當上限、訂立對沖策略及目標、授予交易權限、制定認可產品名單、定期匯報風險,以及劃分權責。風險監控工作包括匯報實際持倉、進行組合壓力測試,以及對潛在盈利作出風險分析。企業管治流程中亦包括由審核及風險委員會代表EnergyAustralia董事會進行監察。

風險監控措施是就整個批發能源組合,運用蒙地卡羅模擬、歷史模擬,以及情境模型,按現貨和遠期市場價格及供求量的潛在變動推算所得。根據上述方法模擬所得,下一個財政年度的整體盈利風險值按預計盈利分配的下行概率1比4(2020年為下行概率1比4)匯報。截至2021年12月31日,EnergyAustralia承受的能源組合風險為441百萬港元(2020年為430百萬港元)。

#### 利率風險

集團的利率風險來自借貸。浮息借貸為集團帶來現金流量利率風險,而定息借貸則為集團帶來公平價值利率風險。集團透過保持合適的固定和浮動利率借貸比例,及利用利率掉期合約來管理風險。

每家營運公司均訂立適當的固定 / 浮動利率組合,並定期作出檢討。例如,管制計劃公司每年均進行檢討,為其業務訂立合適的固定 / 浮動利率組合。每間海外附屬公司和項目公司亦會因應其項目還本付息對利率變化的敏感度、貸款機構的規定,以及稅務和會計影響,自行制訂對沖計劃。

以下的敏感度分析呈列集團年內除稅後溢利(因浮息借貸的利息支出出現變動的影響)及權益賬(因合資格作為現金流量對沖的衍生工具之公平價值出現變動)所受的影響。累計至權益賬的金額將於被對沖項目影響溢利或虧損的同時,重新分類至溢利或虧損,並在損益賬中相互抵銷。

此分析根據衍生及非衍生金融工具於匯報期終的利率風險而釐定。就浮息借貸方面,此分析是假設於匯報 期終的未償還負債結餘在全年度內均未償還。根據匯報期終的市場預測及集團營運所面對的經濟環境,在 所有其他變量維持不變下,我們認為所採用的利率敏感度合理。

### 利率風險(續)

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
港元		
倘利率上調0.3% (2020年為0.1%)		
年內除稅後溢利	(29)	(10)
權益賬 ── 現金流量對沖儲備	10	5
倘利率下調0.3%(2020年為0.1%)		
年內除稅後溢利	29	10
權益賬 — 現金流量對沖儲備	(10)	(5)
印度盧比     尚利率上調0.5%(2020年為0.3%)     年內除稅後溢利     權益賬 — 現金流量對沖儲備     倘利率下調0.5%(2020年為0.3%)     年內除稅後溢利     權益賬 — 現金流量對沖儲備	(11) - 11 -	(4) - 4 
人民幣		
倘利率上調0.3%(2020年為0.2%)		
年內除税後溢利	(12)	(9)
權益賬 — 現金流量對沖儲備	-	-
倘利率下調0.3%(2020年為0.2%)		
年內除税後溢利	12	9
權益賬 —— 現金流量對沖儲備	-	

#### 信用風險

集團管理應收賬款信用風險的方法載於附註19。

庫務操作方面,集團實體均與信用良好的機構進行與財務有關的對沖交易和銀行存款,以盡量降低信用風險,符合集團庫務政策。揀選交易方的兩項重要原則,是交易方要獲得由有信譽的信用評級機構發出的良好信用評級,以及對沒有評級的交易方的財務狀況進行評審。集團會在整個交易期內密切監察交易方的信用質素。此外,集團根據每間金融機構交易方的規模和信用實力,設定按市值計算的交易限額,以減低信用集中風險。為不利的市場變動預先作準備,集團採用風險值計算模式,監察每個金融機構交易方的潛在風險。所有衍生工具交易只會以相關附屬公司、合營企業及聯營的名義訂立,對本公司並無追索權。

#### 流動性風險

審慎的流動性風險管理,是指保持足夠的現金和備有充裕和不同還款期的已承諾信貸額度,以減輕每年所承受的再融資風險,及為營運、還本付息、股息派發和新投資提供資金,並在有需要時在市場進行平倉。為維持高度靈活性以把握商機和應對事項,集團確保備有足夠的已承諾信貸額度以應付未來的資金需求。另外,中華電力利用根據管制計劃條款賺取的現金流量,以及信貸額度和中期票據計劃下的可用融資,於其承諾的合約期限提供資金。管理層亦會監察集團未動用的備用貸款額度,及現金和現金等價物的預期現金流量滾動預測。

### 流動性風險(續)

下表根據合約未貼現現金流量,分析於匯報期終集團的非衍生金融負債、衍生金融負債(以淨額結算和以總額結算)及衍生金融資產(以總額結算)的餘下合約期限:

	. <del></del> .		-T-F	+T.\B = /-	/++ <b>&gt;</b> I
	1年內	1至2年	2至5年	超過5年	總計
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2021年12月31日					
非衍生金融負債					
銀行貸款	9,420	3,445	4,142	4,072	21,079
其他借貸	2,732	4,295	8,954	30,451	46,432
客戶按金	6,254	-	-	-	6,254
應付賬款及其他負債	15,279	251	420	428	16,378
管制計劃儲備賬	_	-	-	3,440	3,440
資產停用負債	_	-	-	1,421	1,421
財務擔保合同	970				970
	34,655	7,991	13,516	39,812	95,974
衍生金融負債 —— 以淨額結算					
利率掉期	49	17	15	9	90
能源合約	878	192	110	244	1,424
	927	209	125	253	1,514
衍生金融負債 —— 以總額結算					
應付合約總額					
遠期外匯合約	2,661	704	4,334	_	7,699
交叉貨幣利率掉期	1,080	947	3,091	18,499	23,617
	3,741	1,651	7,425	18,499	31,316
應收合約總額	3,7 41	1,051	7,723	10,477	31,310
遠期外匯合約	(2,587)	(661)	(4,266)	_	(7,514)
交叉貨幣利率掉期	(849)	(668)	(2,780)	(18,319)	(22,616)
人人真印作于州					
	(3,436)	(1,329)	(7,046)	(18,319)	(30,130)
應付淨額	305	322	379	180	1,186
衍生金融資產 — 以總額結算					
應付合約總額					
遠期外匯合約	20,506	536	76	-	21,118
交叉貨幣利率掉期	294	2,625	3,042	6,591	12,552
	20,800	3,161	3,118	6,591	33,670
應收合約總額					
遠期外匯合約	(20,600)	(632)	(77)	_	(21,309)
交叉貨幣利率掉期	(371)	(2,677)	(3,102)	(6,623)	(12,773)
	(20,971)	(3,309)	(3,179)	(6,623)	(34,082)
應收淨額	(171)	(148)	(61)	(32)	(412)
應付總計	134	174	318	148	774

### 流動性風險(續)

	1年內	1至2年	2至5年	超過5年	總計
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2020年12月31日					
非衍生金融負債					
銀行貸款	5,758	4,681	5,149	3,531	19,119
其他借貸	4,612	2,510	10,070	26,805	43,997
客戶按金	5,908	_	_	_	5,908
燃料價格調整條款賬	346	-	-	-	346
應付賬款及其他負債	15,039	260	574	578	16,451
管制計劃儲備賬	-	_	-	2,374	2,374
資產停用負債				1,320	1,320
	31,663	7,451	15,793	34,608	89,515
衍生金融負債 —— 以淨額結算					
利率掉期	63	55	50	22	190
能源合約	677	618	512	27	1,834
	740	673	562	49	2,024
衍生金融負債 —— 以總額結算					
應付合約總額					
遠期外匯合約	17,028	329	4,022	_	21,379
交叉貨幣利率掉期	1,366	952	2,712	12,568	17,598
	18,394	1,281	6,734	12,568	38,977
應收合約總額					
遠期外匯合約	(16,954)	(304)	(3,953)	_	(21,211)
交叉貨幣利率掉期	(1,053)	(768)	(2,478)	(12,310)	(16,609)
	(18,007)	(1,072)	(6,431)	(12,310)	(37,820)
應付淨額					
衍生金融資產 —— 以總額結算	387	209	303	258	1,157
應付合約總額					
遠期外匯合約	705	183	261		1 240
交叉貨幣利率掉期	705		361 5 410	7 210	1,249 15,699
文人員中刊于[F/初	2,683	287	5,410	7,319	
DE U.S. 人 V.S. V.G. 它否	3,388	470	5,771	7,319	16,948
應收合約總額 遠期外匯合約	(7.60)	(204)	(465)		(4.424)
	(760)	(206)	(465)	- (7.447)	(1,431)
交叉貨幣利率掉期	(2,802)	(366)	(5,546)	(7,417)	(16,131)
	(3,562)	(572)	(6,011)	(7,417)	(17,562)
應收淨額	(174)	(102)	(240)	(98)	(614)
應付總計	213	107	63	160	543

### 2. 對沖會計

集團盡量在可能的情況下根據對沖活動之經濟目的,採用對沖會計呈列其財務報表。集團透過審視被對沖項目與對沖工具的關鍵條款,釐定兩者之間的經濟關係。據此,集團認為被對沖項目中被對沖的風險,與對沖工具的內在風險充分一致,對沖關係不存在根本性的錯配。對沖過程中可能出現若干無效部分。集團認為重新指定對沖關係,及對沖工具交易方的信用風險所產生的影響,是對沖無效的主要來源。

#### 債務相關交易對沖

集團採用多種衍生金融工具(遠期外匯合約、外匯期權、交叉貨幣利率掉期及利率掉期),以減輕債務的外匯及/或利率波動所引致的風險。在大多數情況下,對沖工具與被對沖項目具有一對一的對沖比率。鑑於對沖活動的性質,預計對沖活動在開始時不會出現重大的無效部分。

### 非債務相關交易對沖

管制計劃公司採用遠期合約管理其燃料及核電採購責任,以及重大資本項目付款所引致的外匯風險。管制計劃公司對沖大部分已承諾及很可能發生的預期交易。

EnergyAustralia使用與電力現貨價格掛鈎的遠期合約和與油價掛鈎的遠期合約,減少因電力現貨價格和天然氣合約中包含的原油現貨價格波動而產生的風險。在大部分情況下,對沖工具與被對沖項目具有一對一的對沖比率。

### 對沖會計的影響

下表概述截至2021年及2020年12月31日止年度對沖會計對集團財務狀況及表現的影響:

					確認至 現金流量		從現金流量 重新分類及計。 損益賬的	入/(扣除)
	對沖工具	對沖工具 資產 / (負債)	計量對沖無效價值有利/		對沖儲備的 公平價值 虧損/	確認至損益賬的對沖	被對沖項目 影響溢利	被對沖 未來現金 流量預期
現金流量對沖	面值 百萬港元	賬面金額 百萬港元	對沖工具 百萬港元	被對沖項目 百萬港元	(收益) 百萬港元	無效部分 <sup>@</sup> 百萬港元	或虧損 百萬港元	不會發生 百萬港元
<b>於2021年12月31日</b> 債務相關交易								
利率風險 <sup>(b)</sup>	28,085	(1,016)	(232)	227	231	1	(326)	-
外匯風險	346	(38)	8	(8)	(8)	-	10	-
非債務相關交易								
外匯風險	23,501	(13)	39	(39)	(39)	-	29	-
能源組合風險 —— 電力 (c)	不適用	1,153	989	(889)	(889)	(100)	1,050	34
能源組合風險 —— 天然氣 (0)	不適用	789	1,546	(1,546)	(1,546)	-	134	-
於2020年12月31日 債務相關交易								
利率風險(6)	28,211	(1,080)	(620)	627	618	2	225	-
外匯風險	631	(37)	34	(34)	(34)	-	36	-
非債務相關交易								
外匯風險	16,447	(49)	(111)	111	111	-	(77)	-
能源組合風險 —— 電力(0)	不適用	1,309	546	(544)	(544)	(2)	122	(121)
能源組合風險 —— 天然氣 (c)	不適用	(613)	(834)	834	834	-	(158)	-

### 2. 對沖會計(續)

### 對沖會計的影響(續)

		公平價值對沖 累計調整 (包括在		累計調整的公平價值		累計調整的公平價		累計調整 的公平價值 (包括在 有利 / (不利) 變動		扣除
	對沖工具 面值	被對沖項目 賬面金額	被對沖項目 賬面金額中)	對沖工具	被對沖項目	財務開支的 對沖無效部分				
公平價值對沖	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元				
於2021年12月31日 債務相關交易 利率風險 <sup>(b)</sup>	5,509	(5,615)	(147)	(193)	193	-				
於2020年12月31日 債務相關交易 利率風險 <sup>(b)</sup>	5,481	(5,804)	(340)	302	(303)	1				

- (a) 就非債務及債務相關交易,對沖無效部分及自現金流量對沖儲備重新分類的金額,分別確認至燃料及其他營運支銷及財務開支。
- (b) 外幣債務的外匯風險亦包括在其中
- (c) 未結算能源衍生工具的總面值為電量108,041百萬度(2020年為88,331百萬度)及原油5.9百萬桶(2020年為7.9百萬桶)。

按風險類別的其他全面收入分析及對沖會計產生的權益賬組成部分的對賬如下:

現金流量對沖儲備	利率風險 <sup>(b)</sup> 百萬港元	外匯風險 百萬港元	能源 組合風險 百萬港元	總計 百萬港元
於 <b>2020</b> 年1月1日的結餘	284	14	500	798
公平價值虧損	(618)	(77)	(290)	(985)
重新分類至損益賬				
被對沖項目影響溢利或虧損	(225)	41	36	(148)
被對沖未來現金流量預期不會發生	_	-	121	121
轉入被對沖資產	_	1	_	1
相關遞延税項	145	7	40	192
匯兑差額		(1)	36	35
於2020年12月31日的結餘	(414)	(15)	443	14
於2021年1月1日的結餘	(414)	(15)	443	14
公平價值(虧損)/收益	(231)	47	2,435	2,251
重新分類至損益賬				
被對沖項目影響溢利或虧損	326	(39)	(1,184)	(897)
被對沖未來現金流量預期不會發生	-	-	(34)	(34)
轉入被對沖資產	_	8	_	8
相關遞延税項	(18)	(4)	(364)	(386)
匯兑差額	_	-	(46)	(46)
於2021年12月31日的結餘	(337)	(3)	1,250	910

### 2. 對沖會計(續)

### 對沖會計的影響(續)

對沖成本儲備	期權時間值 百萬港元	遠期元素 百萬港元	外幣 基礎價差 百萬港元	總計 百萬港元
於2020年1月1日的結餘	2	8	(63)	(53)
與交易相關的被對沖項目所產生的變動				
公平價值虧損	_	-	(25)	(25)
重新分類至損益賬	_	-	27	27
轉入被對沖資產	_	-	(2)	(2)
與時間段相關的被對沖項目所產生的變動				
公平價值(虧損)/收益	(6)	(39)	203	158
重新分類至損益賬	4	32	(16)	20
相關遞延税項	1	3	(31)	(27)
匯兑差額		(1)	(1)	(2)
於2020年12月31日的結餘	1	3	92	96
於2021年1月1日的結餘	1	3	92	96
與交易相關的被對沖項目所產生的變動				
公平價值虧損	-	-	(11)	(11)
重新分類至損益賬	_	-	26	26
與時間段相關的被對沖項目所產生的變動				
公平價值虧損	(3)	(21)	(127)	(151)
重新分類至損益賬	2	19	(15)	6
相關遞延税項			21	21
於2021年12月31日的結餘		1	(14)	(13)

## 3. 金融工具的公平價值估計及級別

在活躍市場買賣之金融工具(例如公開交易的衍生工具)的公平價值是根據匯報期終的市場報價釐定。

沒有在活躍市場買賣的金融工具(例如場外交易的衍生工具)的公平價值,是按合適的估值方法和根據每個 匯報期終的市況所作出的不同假設來釐定。

集團內非以公平價值計量之金融工具的賬面值與公平價值相若。

以公平價值計量的金融工具須按下列公平價值計量級別分析:

第一級別 — 相同資產或負債於活躍市場的報價(未經調整)

第二級別 — 計量資產或負債的輸入數據不屬於第一級別所包括的報價,但可以直接(即價格)或間接(即 從價格推算)觀察得到

第三級別 — 計量資產或負債的輸入數據並非根據可觀察得到的市場數據(即無法觀察得到的輸入數據)

## 3. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

### (A) 公平價值級別

下表列示集團於12月31日以公平價值計量的金融工具:

	第一級別 百萬港元	第二級別百萬港元	第三級別百萬港元	總計 百萬港元
於2021年12月31日				
金融資產				
以公平價值計入其他全面收入的投資	338	_	35	373
以公平價值計入損益賬的投資	12	_	530	542
遠期外匯合約	-	156	-	156
外匯期權	-	1	-	1
交叉貨幣利率掉期	-	180	-	180
利率掉期	-	19	-	19
能源合約	329	1,457	1,340	3,126
	679	1,813	1,905	4,397
金融負債				
遠期外匯合約	_	187	_	187
交叉貨幣利率掉期	_	1,046	_	1,046
利率掉期	_	87	_	87
能源合約	580	273	493	1,346
	580	1,593	493	2,666
於2020年12月31日				
金融資產				
以公平價值計入其他全面收入的投資	238	_	35	273
以公平價值計入損益賬的投資	_	_	291	291
遠期外匯合約	_	129	_	129
外匯期權	_	7	_	7
交叉貨幣利率掉期	-	509	_	509
利率掉期	-	69	_	69
能源合約	783	824	1,192	2,799
	1,021	1,538	1,518	4,077
金融負債				
遠期外匯合約	_	175	-	175
交叉貨幣利率掉期	_	1,212	-	1,212
利率掉期	-	185	-	185
能源合約	7	922	800	1,729
96/// L W				.,. = -

集團的政策是在導致調撥的事件發生或情況出現變化當日,確認公平價值級別的撥入/撥出。2021年及2020年期間,第一級別及第二級別之間並無調撥。

### 3. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

#### (B) 用以釐定公平價值的估值方法

用於計量第二級別和第三級別公平價值的估值方法和數據如下:

金融工具	估值方法	重大數據
以公平價值計入損益賬的投資	近期以公平原則進行的交易 或基金的資產淨值	不適用
遠期外匯合約	貼現現金流量	可觀察得到的匯率
外匯期權	Garman Kohlhagen模型	可觀察得到的匯率、利率及波幅
交叉貨幣利率掉期	貼現現金流量	相關貨幣可觀察得到的匯率及掉期利率
利率掉期	貼現現金流量	相關貨幣可觀察得到的掉期利率
能源合約	貼現現金流量	經紀報價及可觀察得到的交易所買賣掉期和上限價
		格曲線;及長期的遠期電價及上限價格曲線

用於計量能源合約公平價值的無法觀察重大數據,包括長期的遠期電價及上限價格曲線。

EnergyAustralia的財務部設有一個小組,因應財務報告需要對非物業資產進行估值,當中包括第三級別公平價值的估值。該小組直接向EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會匯報。EnergyAustralia第三級別的遠期能源合約的估值,是利用在流動性市場內可觀察得到的短期遠期曲線,及長期的遠期電價及上限價格曲線(由內部採用無法觀察得到的數據來計算及產生)來進行。該短期的遠期曲線至少每六個月進行一次檢討,以配合集團每半年一次的匯報日。由於缺乏市場流動性,長期的遠期曲線由EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會每年檢討一次。小組亦會每月進行公平價值變動分析以確保其合理性。

#### (C) 第三級別金融工具之變動及敏感度分析

	投資 百萬港元	<b>2021</b> 能源合約 百萬港元	總計 百萬港元	投資 百萬港元	2020 能源合約 百萬港元	總計 百萬港元
期初結餘 收益/(虧損)總額計入 損益賬並呈列為燃料及	326	392	718	282	1,077	1,359
其他營運支銷(附註)	164	119	283	(16)	7	(9)
其他全面收入	-	444	444	2	(650)	(648)
購買	128	-	128	58	-	58
出售/結算	(53)	(108)	(161)		(42)	(42)
期終結餘	565	847	1,412	326	392	718

附註: 其中,與匯報期終持有的資產及負債相關,並計入損益賬的未實現收益為282百萬港元(2020年為虧損3百萬港元)。

長期能源合約的估值對電力批發市場價格的假設非常敏感。於2021年12月31日,在所有其他變量保持不變下,15%(2020年為15%)的有利及不利變動會導致能源合約結餘分別增加681百萬港元(2020年為802百萬港元)及減少724百萬港元(2020年為806百萬港元)。

### 4. 金融資產和金融負債的抵銷

以下的金融資產及負債受抵銷、可強制執行淨額結算安排總協議或其他類似協議所規限:

	抵銷對約	宗合財務狀況報表	的影響	相關金額3 綜合財務狀況幸		
			呈列在相關		金融工具	
	已確認總額	抵銷的總額	項目的淨額	金融工具	抵押品	淨額 <sup>(a)</sup>
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2021年12月31日						
金融資產						
銀行結存、現金及其他流動資金	299	-	299	(299)	-	-
應收賬款及服務特許權應收賬款	6,791	-	6,791	(4,647)	(2,104)	40
衍生金融工具	3,766	(403)	3,363	(156) <sup>(b)</sup>		3,207
	10,856	(403)	10,453	(5,102)	(2,104)	3,247
金融負債						
客戶按金	6,251	-	6,251	(2,104)	-	4,147
銀行貸款及其他借貸	11,514	-	11,514	_	(4,946)	6,568
衍生金融工具	2,961	(403)	2,558	(156) <sup>(b)</sup>	-	2,402
	20,726	(403)	20,323	(2,260)	(4,946)	13,117
於2020年12月31日 金融資產						
銀行結存、現金及其他流動資金	536	-	536	(536)	-	-
應收賬款及服務特許權應收賬款	5,413	-	5,413	(3,623)	(1,790)	-
衍生金融工具	4,052	(788)	3,264	(444) <sup>(b)</sup>	-	2,820
	10,001	(788)	9,213	(4,603)	(1,790)	2,820
金融負債						
客戶按金	5,895	-	5,895	(1,790)	-	4,105
銀行貸款及其他借貸	10,706	-	10,706	-	(4,159)	6,547
衍生金融工具	3,823	(788)	3,035	(444) <sup>(b)</sup>	_	2,591
	20,424	(788)	19,636	(2,234)	(4,159)	13,243

- (a) 根據香港財務報告準則,倘若抵銷權以未來事項為條件(例如支付違約),則金額不可作抵銷。「淨額」一欄呈列若行使所有抵銷權 利(例如淨額結算安排總協議及抵押安排等),會在綜合財務狀況報表中顯示為淨影響。這些項目包括:(1) Apraava Energy集團的 限定用途現金;(2)與香港電力業務有關的應收賬款,當中客戶按金作為付款的保證金;(3)中國內地及印度的附屬公司之應收賬款 及服務特許權應收賬款,該等應收賬款作為銀行貸款及其他借貸的抵押品;及(4)中國內地及印度的附屬公司之銀行貸款及其他借 貸,該等借貸以若干金融資產或收取收入的權利作擔保。
- (b) 就衍生金融工具,集團根據國際掉期及衍生工具協會(ISDA)總協議訂立衍生工具交易,該等協議包含抵銷條款。在若干情況下(例 如發生違約等信用事件),在協議下的所有未平倉交易將會終止並對終止價值進行評估,於結算所有交易時僅須支付單一淨額。由 於集團在法律上並無現行可強制執行的權利抵銷已確認金額,因此ISDA協議並不符合在綜合財務狀況報表內抵銷列報的條件。抵 銷權利僅在未來事項(例如銀行交易違約或其他信用事件)發生時方可強制執行。

### 5. 資金管理

集團的資金管理主要目標,是確保集團有能力持續營運,及維持良好的信用評級和穩健的資金比率,以支持業務發展及提升股東價值。

集團因應經濟狀況和商業策略的變化,來管理和微調資金架構。為維持或調整資金架構,集團可調整派發給股東的股息、發行新股和改變債務水平。集團的資金管理目標、政策及程序於2021年及2020年均無改變。

集團採用「總負債對總資金」及「淨負債對總資金」比率來監察資金。此等比率載列如下:

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
總負債 <sup>(a)</sup>	58,215	54,348
淨負債 <sup>b)</sup>	49,955	42,640
總權益 <sup>(c)</sup>	127,541	126,993
總資金(按總負債為基準)的	185,756	181,341
總資金(按淨負債為基準) <sup>(e)</sup>	177,496	169,633
總負債對總資金(按總負債為基準)比率(%)	31.3	30.0
淨負債對總資金(按淨負債為基準)比率(%)	28.1	25.1

集團的淨負債對總資金上升,主要是由於為業務增長和減碳提供資金令淨負債增加。

集團某些實體須遵從貸款規定。2021年及2020年均無出現重大違反有關貸款規定的情況。

- (a) 總負債等同銀行貸款及其他借貸。
- (b) 淨負債等同總負債減去銀行結存、現金及其他流動資金。
- (c) 總權益等同權益加上來自非控制性權益的墊款。
- (d) 總資金(按總負債為基準)等同總負債加上總權益。
- (e) 總資金(按淨負債為基準)等同淨負債加上總權益。

### 管制計劃明細表

### 中華電力有限公司及青山發電有限公司

### 概述

在香港,中華電力有限公司(中華電力)經營從發電、輸電到配電的縱向式綜合業務。其位於本港的電廠由青山發電有限公司(青電)擁有,中華電力擁有青電70%股權。中華電力按合約興建及營運青電的各間電廠,而青電生產的電力獨家售予中華電力,再由中華電力擁有的輸配電網絡,輸送及供應予其在九龍、新界及大部分離島的客戶。

自1964財政年度開始,中華電力及青電(管制計劃公司)與電力相關的業務均受與香港政府簽訂的管制計劃協議所監管。管制計劃訂明管制計劃公司有責任以最低的合理成本為客戶提供充足和可靠的電力供應,並訂明了香港政府監察管制計劃公司財務和營運表現的機制,而中華電力可以由電價中收取足以使其收回管制計劃公司的經營費用總額(包括稅項)及許可利潤淨額。

由2018年10月1日開始生效的管制計劃協議為期超過15年,至2033年12月31日為止。管制計劃包含為管制計劃公司提供擱淺成本保障的條文。管制計劃公司按實際需要根據管制計劃作出投資,倘日後因市場結構轉變而使其無法就已作出的投資收回成本及賺取回報,便會產生擱淺成本。這些成本包括已獲香港政府批准的投資、燃料及購電協議的成本。如管制計劃公司在執行香港政府合理要求的補救措施後,仍存在擱淺成本,管制計劃公司有權按國際慣例從市場收回有關成本。在香港政府引進新的市場機制前三年,管制計劃公司將與香港政府議定擱淺成本的金額及收回成本的機制。

#### 電價釐定機制

中華電力每年都會釐定足以收回管制計劃公司經營費用總額及許可利潤淨額之總電價。總電價包括以下部分:

- (i) 基本電費率根據以下(a)、(b)及(c)項之年度預測,按方程式「(a-b)/c」釐定:
  - (a) 許可利潤淨額及經營費用總額,當中包括標準燃料成本;發電、輸電、配電及行政開支;折舊;利息支出;及稅項;
  - (b) 向中國內地售電所得溢利的80%;及
  - (c) 按負載預測得出的本地售電量。
- (ii) 燃料價格調整條款收費或回扣(燃料調整費),即實際燃料(包括天然氣、燃煤及燃油)成本與透過基本電費率而收回的標準成本之差額。燃料調整費可不時進行調整(包括以每月為基礎),以反映管制計劃公司有關發電所耗用的燃料成本變化。

管制計劃業務每年的實際溢利與准許利潤的差額,將撥入電費穩定基金或自電費穩定基金撥出。電費穩定基金並 非可供分派股東資金的一部分,而是在中華電力賬目內的一項負債。按電費穩定基金平均結餘計算的支銷費用, 存入中華電力賬目內的減費儲備金,而減費儲備金於每年年底的結餘會在次年轉到電費穩定基金。

### 准許利潤及利潤淨額

根據現行管制計劃,管制計劃公司獲許可的准許利潤及利潤淨額計算如下:

- ◈ 在管制計劃下,年度准許利潤率為管制計劃公司固定資產平均淨值的8%。
- ◆ 管制計劃的利潤淨額是從准許利潤扣除或調整下列項目:
  - (a) 為固定資產融資安排借入資本所支付的利息息率上限為每年7%;
  - (b) 按管制計劃電費穩定基金的平均結餘,以一個月香港銀行同業拆息率的全年平均值計算支銷費用,存入減費儲備金;
  - (c) 過剩發電容量調整,按相關過剩發電容量開支平均值的8%,減去此開支的容許利息支出(年利率上限為7%)計算;
  - (d) 按1998年9月30日以後所增加的客戶按金平均結餘而支付的利息息率上限為每年7%;及
  - (e) 與表現掛鈎的賞罰調整

類別	%獎勵(+)/罰款(-)
與營運表現相關的賞罰	固定資產平均淨值的-0.05%至+0.05%之間
與能源效益和可再生能源表現相關的獎勵	<ul> <li>最高為固定資產平均淨值的0.315%</li> <li>來自出售可再生能源證書的獎勵,為出售收入的10%</li> <li>五年節約能源及可再生能源系統接駁電網的獎勵,上限為每個五年期最後一年的固定資產平均淨值的0.11%</li> </ul>
減少高峰用電獎勵	最高為固定資產平均淨值的0.025%

利潤淨額會根據管制計劃公司之間的協議條款而分配予各管制計劃公司。條款訂明每間公司所佔總利潤淨額的比率,按假設該公司是管制計劃下唯一的公司,而其利潤淨額只按其本身財務報表作為基準計算。

根據管制計劃,管制計劃公司須將由能源效益獎勵所得金額的65%投入中電社區節約能源基金,以支持推廣能源效益、使用可再生能源,支援弱勢社群及與香港政府議定的其他計劃。

於下一頁列出的賬項乃按照管制計劃及各管制計劃公司間的協議計算。

### 截至12月31日止年度

	<b>2021</b> 百萬港元	2020 百萬港元
管制計劃業務收入	45,379	41,905
支銷		
營運開支	5,186	5,170
燃料	15,667	13,790
購買核電	5,678	5,582
資產停用撥備	111	141
折舊	5,434	5,011
營運利息	857	976
税項	2,100	1,904
	35,033	32,574
除税後溢利	10,346	9,331
借入資本利息	1,018	1,111
表現獎勵的調整	(438)	(416)
管制計劃業務利潤	10,926	10,026
撥往電費穩定基金	(1,072)	(519)
准許利潤	9,854	9,507
扣除利息/調整		
上述借入資本	1,018	1,111
上述表現獎勵	(438)	(416)
電費穩定基金撥往減費儲備金	3	18
	583	713
利潤淨額	9,271	8,794
投入中電社區節約能源基金	(208)	(201)
扣除中電社區節約能源基金投入後利潤淨額	9,063	8,593
分配如下:		
中華電力	6,078	5,769
青電	2,985	2,824
	9,063	8,593
中華電力所佔扣除中電社區節約能源基金投入後利潤淨額		
中華電力	6,078	5,769
佔青電權益	2,089	1,977
	8,167	7,746

# 五年摘要:中電集團經濟和財務數據

2021	2020	2019	2018	2017
44,311	41,325	40,025	40,872	39,485
38,941	37,687	45,088	49,793	52,101
707	578	576	760	487
83,959	79,590	85,689	91,425	92,073
8,189	7,818	7,448	8,558	8,863
301	270	211	227	335
1,660	2,233	2,277	2,163	1,238
(83)	1,690	1,566	3,302	2,738
221	175	263	572	647
173	386	335	162	160
(66)	(238)	(199)	(92)	(65)
(9)	24	(42)	(54)	(2
(869)	(781)	(738)	(856)	(607
9,517	11,577	11,121	13,982	13,307
(148)	-	(6,381)	(450)	-
249	-	-	-	-
(34)	(121)	(83)	18	369
-	-	-	-	573
(1,093)				
8,491	11,456	4,657	13,550	14,249
7,832	7,832	7,782	7,630	7,352
9,308	8,476	8,118	8,005	7,368
124 252	110.072	117.042	112 205	100.034
				109,824 33,914
•				
				10,383
				8,081
				3,152
				33,710
239,809	234,233	221,623	230,514	228,151
·				108,697
				5,791
9,788	9,885	9,987	10,088	7,019
126,709	125,972	119,329	124,932	121,507
58.215	54.348	52.349	55.298	57,341
3,440	2,374	1,500	998	977
27,286	27,260	26,911	28,099	27,962
	24,279	21,534	21,187	20,364
24,159 113,100	<u>24,279</u> 108,261	21,534 102,294	21,187 105,582	20,364
	44,311 38,941 707 83,959 8,189 301 1,660 (83) 221 173 (66) (9) (869) 9,517 (148) 249 (34) - (1,093) 8,491 7,832 9,308 124,353 37,801 19,710 10,602 8,769 4,686 33,888 239,809 113,034 3,887 9,788 126,709 58,215	44,311 41,325 38,941 37,687 707 578 83,959 79,590  8,189 7,818 301 270 1,660 2,233 (83) 1,690 221 175 173 386 (66) (238) (9) 24 (869) (781) 9,517 11,577 (148) - 249 - (34) (121) - (1,093) - 8,491 11,456 7,832 7,832 9,308 8,476  124,353 119,873 37,801 36,642 19,710 20,559 10,602 11,017 8,769 9,181 4,686 3,568 33,888 33,393 239,809 234,233  113,034 112,200 3,887 9,788 9,885 126,709 125,972	44,311 41,325 40,025 38,941 37,687 45,088 707 578 576 83,959 79,590 85,689  8,189 7,818 7,448 301 270 211 1,660 2,233 2,277 (83) 1,690 1,566 221 175 263 173 386 335 (66) (238) (199) (9) 24 (42) (869) (781) (738)  9,517 11,577 11,121 (148) - (6,381) 249 - (1,017) (83) - (1,093) 8,491 11,456 4,657 7,832 7,832 7,782  9,308 8,476 8,118  124,353 119,873 117,042 37,801 36,642 33,744 19,710 20,559 20,111 10,602 11,017 9,999 8,769 9,181 8,708 4,686 3,568 3,193 33,888 33,393 28,826 239,809 234,233 221,623  113,034 112,200 105,455 3,887 3,887 9,788 9,885 9,987 126,709 125,972 119,329	44,311       41,325       40,025       40,872         38,941       37,687       45,088       49,793         707       578       576       760         83,959       79,590       85,689       91,425         8,189       7,818       7,448       8,558         301       270       211       227         1,660       2,233       2,277       2,163         (83)       1,690       1,566       3,302         221       175       263       572         173       386       335       162         (66)       (238)       (199)       (92)         (9)       24       (42)       (54)         (869)       (781)       (738)       (856)         9,517       11,577       11,121       13,982         (148)       -       (6,381)       (450)         249       -       -       -         (34)       (121)       (83)       18         -       -       -       -         (1,093)       -       -       -         8,491       11,456       4,657       13,550         7,832       7,832<

### 中電網站內載錄十年摘要



## 18-15		2024	2020	2019	2018	2017
乗自營運的資金 20,495 24,418 23,502 26,584 26,506		2021	2020	2019	2018	2017
東白營運活動的現金流入淨额 18,078 22,374 21,345 23,951 24,417 來自投資活動的現金流出淨额 (11,822) (10,081) (5,8224) (11,259) (16,735) 本自投資活動的現金流出淨额 (8,484) (10,211) (14,944) (11,505) (5,863) 自置及租賃資産的資本開支 (12,431) (10,586) (10,448) (10,327) (9,538) 经最股股票 (13,431) (10,586) (10,448) (10,327) (9,538) 经最股股票 (13,431) (10,586) (10,448) (10,327) (9,538) 经股股票 (13,431) (10,586) (10,448) (10,327) (9,538) 经股股票 (13,431) (13,441) (13,641) (13,441) (14,54						
乗自投資活動的現金流出淨額 (11,822) (10,081) (5,824) (11,259) (16,735) 株自融資活動可現企流出淨額 (8,484) (10,211) (14,944) (11,505) (5,863) (12,431) (10,586) (10,448) (10,327) (9,538)					26,584	
乗自融資活動的現金流出澤額 (8,484) (10,211) (14,944) (11,505) (5,863) 自置及租賃資産的資本同支 (12,431) (10,586) (10,448) (10,327) (9,538) 毎股數據・港元		·				
日置及租賃資産的資本開支 (12,431) (10,586) (10,448) (10,327) (9,538)   毎股數據・港元		(11,822)	(10,081)	(5,824)	(11,259)	(16,735)
毎股数度・港元 毎股股東合 44.74 44.41 41.74 43.16 43.02  毎股盈利 3.36 4.53 1.84 5.36 5.64  毎股股東 3.10 3.10 3.08 3.02 2.91  股份收布價格		(8,484)	(10,211)	(14,944)	(11,505)	(5,863)
毎股股東資金 44.74 44.41 41.74 43.16 43.02 6日股盈利 3.36 4.53 1.84 5.36 5.64 6日股股息 3.10 3.10 3.08 3.02 2.91 数分の市債格 80.90 84.20 96.85 96.95 85.30 元 71.75 65.00 78.40 75.35 72.55 次年終 71.75 65.00 78.40 75.35 72.55 次年終 71.75 65.00 78.40 75.35 72.55 次年終 78.75 71.70 81.90 88.50 79.95 次年終 75.5 10.5 4.3 12.4 13.8 管連資本回報・% 8.5 10.6 10.4 12.8 12.9 總負債對總資金・% 31.3 30.0 30.3 30.4 31.8 邓負債對總資金・% 31.3 30.0 30.3 30.4 31.8 邓負債對總資金・% 81.2 12 13 12 13 15 16 22 13 12 13 15 16 23 16 45 17 14 股息收益・% 3.9 4.3 3.8 3.4 3.6 盈利股息倍数・倍 12 13 12 13 15 14 18 表息公職 64 12 1.5 1.4 1.8 1.8 派息比率・% 82.3 67.7 70.0 54.6 55.2 股東總回報・% 5.8 5.2 8.7 9.6 8.4 集團發電容量 (條有/營庫/與建中)・兆瓦一技地區劃分 82.3 67.7 70.0 54.6 55.2 股東總回報・% 5.8 5.2 8.7 9.6 8.4 集團發電容量 (條有/營庫/與建中)・兆瓦一技地區劃分 7.985 7.995 7.995 7.869 7.985 次别 10度 2.040 1.890 1.842 1.796 2.948 東南亞及台灣 2.040 1.890 1.842 1.796 2.948 2.096 2.2734 2.2108 2.1971 2.3.206 12 2.2735 2.2184 2.1,468 2.1,127 2.2,118 與建中項目 2.2,235 2.2184 2.1,468 2.1,127 2.2,118 與建中項目 2.2,235 2.2184 2.1,468 2.1,127 2.2,118 與建中項目 2.2,235 5.50 6.40 8.44 1.0,08	自置及租賃資產的資本開支	(12,431)	(10,586)	(10,448)	(10,327)	(9,538)
毎股盈利 3.36 4.53 1.84 5.36 5.64 6	<u>每股數據,港元</u>					
毎股股息     3.10     3.10     3.08     3.02     2.91       股份収市債格     80.90     84.20     96.85     96.95     85.30       最低     71.75     65.00     78.40     75.35     72.55       於年終     78.75     71.70     81.90     88.50     79.95       比率     資本回報・%     8.5     10.5     4.3     12.4     13.8       費責労継資金・%     31.3     30.0     30.3     30.4     31.8       再負債券継資金・%     28.1     25.1     26.7     25.5     27.8       FFO利息信数・倍     12     13     12     13     15       市價/盈利・倍     23     16     45     17     14       股息收益・%     3.9     4.3     3.8     3.4     3.6       盈利股息倍數・倍     1.2     1.5     1.4     1.8     1.8       派息比率・%     5.8     5.2     8.7     9.6     8.4       集團發電容量3     (條有/營運/興建中)・兆瓦     4.6     5.2     8.7     9.6     8.4       集團發電容量3     (條有/營運/興建中)・兆瓦     7.96     7.965     7.965     7.869     7.985       澳洲     4,537     4,511     4,508     4,478     4,505       申國內地     7,985	每股股東資金	44.74	44.41	41.74	43.16	43.02
股份收市價格 最高	每股盈利	3.36	4.53	1.84	5.36	5.64
最高 最低 71.75 65.00 78.40 75.35 72.55 於年終 78.75 71.70 81.90 88.50 79.95 比塞 資本回報・% 8.55 10.6 10.4 12.8 12.9	每股股息	3.10	3.10	3.08	3.02	2.91
大学性性						
於年終     78.75     71.70     81.90     88.50     79.95       比率 資本回報・%     7.5     10.5     4.3     12.4     13.8       營運資本回報・%     8.5     10.6     10.4     12.8     12.9       總負債對總資金・%     28.1     25.1     26.7     25.5     27.8       FFO利息倍數・倍     12     13     12     13     15       市價/盈利・倍     23     16     45     17     14       股息收益・%     3.9     4.3     3.8     3.4     3.6       盈利股息倍數・倍     1.2     1.5     1.4     1.8     1.8       滅息比率・%     3.9     4.3     3.8     3.4     3.6       凝息利験息倍數・・倍     1.2     1.5     1.4     1.8     1.8       滅息比率・%     82.2     68.4     167.1     56.3     51.6       營運盈利     92.2     68.4     167.1     56.3     51.6       營運盈利     92.2     68.4     167.1     56.3     51.6       養運盈利     92.2     68.4     167.1     56.3     51.6       養運盈利     92.2     68.4     167.1     56.3     51.6       養運盈利     92.2     8.8     5.2     8.7     9.6     7.43     7.83       中國內地區     7.9<		80.90	84.20	96.85	96.95	85.30
世来 資本回報・% 7.5 10.5 4.3 12.4 13.8 營運資本回報・% 8.5 10.6 10.4 12.8 12.9 總負債對總資金・% 31.3 30.0 30.3 30.4 31.8 淨負債對總資金・% 28.1 25.1 26.7 25.5 27.8 FFO利息倍數・倍 12 13 12 13 15 市債/盈利・倍 23 16 45 17 14 股息收益・% 3.9 4.3 3.8 3.4 3.6 盈利股息倍數・6 1.2 1.5 1.4 1.8 1.8 派息比率・% 8盈利 92.2 68.4 167.1 56.3 51.6 營運盈利 82.3 67.7 70.0 54.6 55.2 股東總回報・% 5.8 5.2 8.7 9.6 8.4 集團發電容量 3 (擁有/營運/與建中)・兆瓦 - 按地區劃分		71.75	65.00	78.40	75.35	72.55
資本回報・%     7.5     10.5     4.3     12.4     13.8       營連資本回報・%     8.5     10.6     10.4     12.8     12.9       總負債對總資金・%     31.3     30.0     30.3     30.4     31.8       渾負債對總資金・%     28.1     25.1     26.7     25.5     27.8       FFO利息信數・倍     12     13     12     13     15       市債/盈利・倍     23     16     45     17     14       股息收益・%     3.9     4.3     3.8     3.4     3.6       盈利股息倍數・6     1.2     1.5     1.4     1.8     1.8       組入股息收益・%     3.9     4.3     3.8     3.4     3.6       盛和股息倍数・6     1.2     1.5     1.4     1.8     1.8       態盈利     92.2     68.4     167.1     56.3     51.6       營連盈利     92.2     68.4     167.1     56.3     51.6       營連盈利     92.2     68.4     167.7     70.0     54.6     55.2       股東總回報 <sup>2</sup> ・%     5.8     5.2     8.7     9.6     8.4       集團發電容     4.8     5.2     8.7     9.6     8.4       中國改電公     7.905     7.905     7.905     7.905     7.869     7.985       東州     4.5 <th>於年終</th> <th>78.75</th> <th>71.70</th> <th>81.90</th> <th>88.50</th> <th>79.95</th>	於年終	78.75	71.70	81.90	88.50	79.95
營運資本回報・%     8.5     10.6     10.4     12.8     12.9       總負債對總資金・%     31.3     30.0     30.3     30.4     31.8       評負債對總資金・%     28.1     25.1     26.7     25.5     27.8       FFO利息倍數・倍     12     13     12     13     15       市價/盈利・倍     23     16     45     17     14       股息收益・%     3.9     4.3     3.8     3.4     3.6       盈利股息倍數・1・倍     1.2     1.5     1.4     1.8     1.8       減急利利・倍     92.2     68.4     167.1     56.3     51.6       營運盈利     92.2     68.4     167.1     56.3     51.6       營運盈利     82.3     67.7     70.0     54.6     55.2       股東總回報 <sup>2</sup> ・%     5.8     5.2     8.7     9.6     8.4       集團發電容量 <sup>3</sup> (擁有/營運/興建中)・兆瓦     7.985     7.905     7.905     7.869     7.985       澳洲     4.537     4.511     4.508     4.478     4.505       與灣     2.040     1.890     1.842     1.796     2.948       東南亞及台灣     285     285     285     285     285     285       23,090     22,734     22,108     21,127     22,118       東南亞及台	比率					
## 1	資本回報,%	7.5	10.5	4.3	12.4	13.8
評負債對總資金・%     28.1     25.1     26.7     25.5     27.8       FFO利息倍數・倍     12     13     12     13     15       市價/盈利・倍     23     16     45     17     14       股息收益・%     3.9     4.3     3.8     3.4     3.6       盈利股息倍數 ¹・倍     1.2     1.5     1.4     1.8     1.8       減息比率・%     482     67.7     70.0     54.6     55.2       股東總回報 ²・%     5.8     5.2     8.7     9.6     8.4       集團發電容量 ³     (擁有/營運/興建中)・兆瓦     7.568     7.543     7.483       中國內地     7.985     7.905     7.905     7.869     7.985       澳洲     4,537     4,511     4,508     4,478     4,505       印度     2,040     1,890     1,842     1,796     2,948       東南亞及台灣     285     285     285     285     285       23,090     22,734     22,108     21,971     23,206       一 按現況劃分     22,235     22,184     21,468     21,127     22,118       興建中項目     855     550     640     844     1,088	營運資本回報,%	8.5	10.6	10.4	12.8	12.9
FFO利息倍數・倍	總負債對總資金,%	31.3	30.0	30.3	30.4	31.8
市價	淨負債對總資金,%	28.1	25.1	26.7	25.5	27.8
股息收益・%	FFO利息倍數,倍	12	13	12	13	15
A	市價/盈利,倍	23	16	45	17	14
源息比率,% 總盈利	股息收益,%	3.9	4.3	3.8	3.4	3.6
終盈利   92.2   68.4   167.1   56.3   51.6   管運盈利   82.3   67.7   70.0   54.6   55.2   8.7   9.6   8.4   8.4   8.5   8.5   8.7   9.6   8.4   8.4   8.5   8.5   8.7   9.6   8.4   8.4   8.5   8.5   8.7   9.6   8.4   8.4   8.5   8.5   8.7   9.6   8.4   8.5   8.		1.2	1.5	1.4	1.8	1.8
營運盈利     82.3     67.7     70.0     54.6     55.2       股東總回報 <sup>2</sup> ,%     5.8     5.2     8.7     9.6     8.4       集團發電容量 <sup>3</sup> (擁有/營運/與建中),兆瓦     4.5     7.568     7.543     7.483       中國內地     7,985     7,905     7,905     7,869     7,985       東內國內地     4,537     4,511     4,508     4,478     4,505       印度     2,040     1,890     1,842     1,796     2,948       東南亞及台灣     285     285     285     285     285       23,090     22,734     22,108     21,971     23,206       一 按現況劃分     22,235     22,184     21,468     21,127     22,118       興建中項目     855     550     640     844     1,088						
股東總回報 <sup>2</sup> ・%     5.8     5.2     8.7     9.6     8.4       集團發電容量 <sup>3</sup> (擁有/營運/興建中)・兆瓦		92.2	68.4	167.1	56.3	51.6
集團發電容量³       (擁有/營運/興建中),兆瓦       一 按地區劃分       香港     8,243     8,143     7,568     7,543     7,483       中國內地     7,985     7,905     7,905     7,869     7,985       澳洲     4,537     4,511     4,508     4,478     4,505       印度     2,040     1,890     1,842     1,796     2,948       東南亞及台灣     285     285     285     285     285       23,090     22,734     22,108     21,971     23,206       一 按現況劃分     日投產項目     22,235     22,184     21,468     21,127     22,118       興建中項目     855     550     640     844     1,088		82.3		70.0	54.6	55.2
(擁有/營運/興建中),兆瓦       一 按地區劃分       香港     8,243     8,143     7,568     7,543     7,483       中國內地     7,985     7,905     7,905     7,869     7,985       澳洲     4,537     4,511     4,508     4,478     4,505       印度     2,040     1,890     1,842     1,796     2,948       東南亞及台灣     285     285     285     285     285       23,090     22,734     22,108     21,971     23,206       一 按現況劃分     22,235     22,184     21,468     21,127     22,118       興建中項目     855     550     640     844     1,088	股東總回報 <sup>2</sup> ,%	5.8	5.2	8.7	9.6	8.4
一 按地區劃分       8,243       8,143       7,568       7,543       7,483         中國內地       7,985       7,905       7,905       7,869       7,985         澳洲       4,537       4,511       4,508       4,478       4,505         印度       2,040       1,890       1,842       1,796       2,948         東南亞及台灣       285       285       285       285       285         23,090       22,734       22,108       21,971       23,206         一 按現況劃分       已投產項目       22,235       22,184       21,468       21,127       22,118         興建中項目       855       550       640       844       1,088	<u>集團發電容量</u> <sup>3</sup>					
香港 中國內地 澳洲 東南亞及台灣8,243 7,985 2,040 23,0908,143 7,568 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,869 7,985 7,985 7,985 7,905 7,905 7,905 7,869 7,985 7,905 7,905 7,869 7,985 7,905 7,905 7,905 7,869 7,985 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,869 7,985 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 7,905 	(擁有/營運/興建中),兆瓦					
中國內地 澳洲7,9857,9057,9057,8697,985澳洲4,5374,5114,5084,4784,505印度 東南亞及台灣2,0401,8901,8421,7962,94828528528528528523,09022,73422,10821,97123,206一按現況劃分 已投產項目 興建中項目22,23522,18421,46821,12722,118興建中項目8555506408441,088						
澳洲 印度 東南亞及台灣4,537 2,040 285 285 23,0904,511 1,890 22,7344,508 1,842 285 285 285 285 22,1084,478 1,796 2,948 285 285 285 285 285 285 285 285 22,734285 22,108285 21,97123,206一按現況劃分 已投產項目 興建中項目22,235 85522,184 55021,468 64021,127 84422,118 1,088			8,143			
印度 東南亞及台灣2,0401,8901,8421,7962,94828528528528528528523,09022,73422,10821,97123,206一按現況劃分 已投產項目 興建中項目22,235 85522,184 55021,468 64021,127 84422,118 1,088	· · · · · · -	7,985	7,905	7,905		
東南亞及台灣28528528528528523,09022,73422,10821,97123,206一按現況劃分 已投產項目 興建中項目22,235 85522,184 55021,468 64021,127 84422,118 1,088						
<b>23,090</b> 22,73422,10821,97123,206一按現況劃分 已投產項目 興建中項目 <b>22,235</b> <b>855</b> 22,184 55021,468 64021,127 84422,118 1,088						
一 按現況劃分       22,235       22,184       21,468       21,127       22,118         興建中項目       855       550       640       844       1,088	果南亞及台灣					
已投產項目22,23522,18421,46821,12722,118興建中項目8555506408441,088	40 TB (T) #11 (A)	23,090	22,734	22,108	21,971	23,206
興建中項目   855   550   640   844   1,088		22.22	22.40.4	24.460	24.427	22.446
<b>23,090</b> 22,734 22,108 21,971 23,206	<b>兴</b> 廷中					
		23,090	22,734	22,108	21,971	23,206

- 1 盈利股息倍數 = 每股營運盈利 / 每股股息
- 2 股東總回報是指於十年期間股價上升加上股息收入之年度化回報率。
- 3 集團發電容量(以兆瓦計)是按下列基準組成:(a)因中華電力負責營運青電的電廠,故以100%的容量計算:(b)因擁有Ecogen(2017年)的 使用權,在該期間以100%的容量計算;及(c)其他電廠(自2018年包括Ecogen)按集團所佔權益計算。

## 五年摘要:中電集團環境、社會及管治(ESG)數據

### 環境

表現指標	單位	2021	2020	2019	2018	2017	全球報告倡議組織標準(GRI)/ 港交所《環境 · 社會及管治報告指引》 參考(HKEx)/永續會計準則委員會(SASB) /國際可持續發展準則理事會(ISSB)
溫室氣體							
中電集團 1 二氧化碳當量(CO <sub>2</sub> e) 搽放總量 — 按權益計算 <sup>2,3</sup>	千公噸	65,017	62,138	71,720	N/A	N/A	GRI 305-1, 305-2, 305-3/
範疇—CO <sub>2</sub> e <sup>4</sup>	千公噸	47,690	45,105	50,047	N/A	N/A	HKEx A1.2/SASB IF-EU-110a.1,
範疇二CO <sub>2</sub> e	千公噸	236	244	250	N/A	N/A	IF-EU-110a.2 /ISSB 13-a
範疇三CO₂e	千公噸	17,091	16,790	21,424	N/A	N/A	
中電集團的發電和儲能組合 3.4.5	T 0 #5	47.574	44007	11/4	A1/A	AL/A	CD1205 4 205 2/11/5 A42
二氧化碳 (CO₂) — 按權益計算 <sup>6</sup> 二氧化碳當量 (CO₂e) — 按權益計算 <sup>6</sup>	千公噸 千公噸	47,574 47,813	44,987 N/A	N/A N/A	N/A N/A	N/A N/A	GRI 305-1, 305-2/HKEx A1.2
- 氧化板(CO <sub>2</sub> ) — 技権益の デ - 二氧化碳(CO <sub>2</sub> ) — 技権益及長期購電容量和購電安排計算 <sup>7,8</sup>	千公噸	51,674	48,621	N/A	N/A	N/A	
二氧化碳當量(CO <sub>2</sub> e)—按權益及長期購電容量和購電安排計算 <sup>7,8</sup>	千公噸	51,941	N/A	N/A	N/A	N/A	
二氧化碳(CO <sub>2</sub> ) — 按營運控制權計算 <sup>6</sup>	千公噸	46,842	43,808	50,412	52,052	47,921 <sup>9</sup>	
二氧化碳當量(CO <sub>2</sub> e)—按營運控制權計算 <sup>6</sup>	千公噸	47,090	44,023	50,676	52,306	48,082	
《氣候願景2050》							
中電集團 一 發電和儲能組合的溫室氣體排放強度 3.4.5.10							GRI 305-4/HKEx A1.2/ISSB 15
按權益及長期購電容量和購電安排計算7.8	毎度電的二氧化碳當量	0.57	0.57	0.63	0.66	0.69 <sup>9</sup>	
4h4x34-1 4th 6	排放(千克)	0.45	0.66	0.74	0.74	0.000	
按權益計算6	每度電的二氧化碳當量 排放(千克)	0.65	0.66	0.71	0.74	0.80 <sup>9</sup>	
	が以(「元)						
資源利用及排放 3.11,12	~ n.ur		42.2				CDI DOS TIMES ALLE
氮氧化物(NOx)排放量	千公噸	45.7	43.2	47.0	60.9	59.3	GRI 305-7/HKEx A1.1/
二氧化硫 (SO <sub>2</sub> ) 排放量 粒狀物總排放量	千公噸 千公噸	52.7 7.6	48.0 6.9	44.7 7.7	76.1 8.5	81.6 8.3	SASB IF-EU-120.a.1
性外初総併放里 六氟化硫(SF <sub>6</sub> )	千公噸	0.004	0.003	V./A	N/A	0.5 N/A	
/ 新し肌 (Ji s) 一般廢物產量 13	公噸(固體)/千公升	24,481/65	17,901/3	13,344/59	11,471/52	20,334/103	GRI 306-2/HKEx A1.4
DATA (7)II E	(液體)	2 1, 10 1, 00	11,501,5	13,5 1 1, 5 5	11,111,752	20,551,105	311 300 E/111E/1111
一般廢物循環再造量 13	公噸(固體)/千公升	4,214/65	4,458/3	4,986/57	3,990/52	3,790/103	
	(液體)						
有害廢物產量 13	公噸(固體)/千公升 (液體)	1,524/1,017	1,503/1,091	862/1,578	1,435/1,685	857/1,420	GRI 306-2/HKEx A1.3
有害廢物循環再造量 13	公噸(固體)/千公升	520/947	523/1.069	201/1.536	631/1.648	469/1.384	
1. 自2/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1/1	(液體)	220,7	525/ 1,007	20171,550	03 17 1,0 10	1077 1,501	
煤灰產量 / 回收及出售量	千公噸	3,403/2,501	2,624/1,793	3,032/3,667	3,419/2,263	3,005/1,745	SASB IF-EU-150a.1
石膏產量/回收及出售量	千公噸	367/365	334/335	441/438	253/250	156/161	
水抽取總量	兆立方米	5,160.0	5,162.714	5,219.914	5,153.6	4,480.6	GRI 2-4, 303-3/HKEx A2.2/ SASB IF-EU-140a.1
水排放總量	兆立方米	5,122.5	5.133.814	5.179.614	5.103.2	4,437.7	SASB IF-EU-14Ud.1 GRI 2-4, 303-4
, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	70227771	0,122.0	3,133.0	3,117.0	5,105.2	1,131	3.11.2 1,303 1
<b>燃料用量</b> 煤消耗量(用於發電)	<b>兆兆焦耳</b>	426.190	403.379	485.453	521.568	471.976	GRI 302-1/HKEx A2.1
天然氣消耗量(用於發電)	光光焦耳 光光焦耳	142,304	134,776	107,183	83,364	91,426	GIN JOE 1/11/EA AE.1
燃油消耗量(用於發電)	兆兆焦耳	2,717	2,243	2,620	3,807	5,069	
環境法規							GRI 2-27
<b>環境法院</b> 引致罰款或遭起訴的環保違規	宗數	0	0	0	0	0	UKI 2-21
可以即於以道是可以或不定死 環保起標及其他違規	宗數	9	4	10	2	13	

- 1 涵蓋一系列業務,包括發電和儲能組合、輸電及配電、零售和其他。
- 由於數字經進位調整,顯示的總數與所列數據的總和之間可能存在差異。
- Paguthan電廠的購電協議於2018年12月到期,並未納入2019年至2021年報告範圍。
- 根據《溫室氣體盤查講定書》,採用廢物產生的沼氣發電的「中電線源」不納入中電的二氧化碳排放量(範疇一),獨立在《可持續發展報告》中的資產表現數據中報告:其非二氧化碳溫室氣體(即甲烷及一氧化二氮)則納入中電的二氧化碳當量排放量(範疇一)。 自2020年開始,該組合包括儲能資產和發電資產。儲能資產包括抽水蓄能和電池儲能。在過往年度,該組合只包括發電資產。
- 數據涵蓋範疇一及範疇二排放。
- 表現數據包括佔多數權益及佔少數權益的所有資產・以及中電的「長期購電容量和購電安排」。自2018年開始・「長期購電容量和購電安排」指購電協議至少達五年或以上及購電容量不
- 數據涵蓋範疇一、範疇二及範疇三類別3排放(中電購入並售予客戶的電力所產生的直接排放)。
- 由於可用數據有限,2017年的二氧化碳排放指標乃按雅洛恩電廠及Hallett電廠的二氧化碳當量排放計算。

表現指標	單位	2021	2020	2019	2018	2017	GRI/HKEx/SASB/ISSB
资产管理 2.15	네/도(a/\	20.040 (400)	40 (04 (400)	40.220 (400)	40.400 (400)	40.305 (400)	כמו אוויינים איז
發電和儲能總容量 一接資產類別 一接權益計算 燃煤	兆瓦(%)	20,018 (100)	19,691 (100)	19,238 (100)	19,108 (100)	19,395 (100)	GRI 2-4/ISSB 13
然深 天然氣	兆瓦(%) 北瓦(%)	10,795 (53.9)	10,765 (54.7)	10,765 (56.0)	10,765 (56.3)	11,401 (58.8)	
大沿来 核能	兆瓦(%) 兆瓦(%)	4,666 (23.3) 1,600 (8.0)	4,600 (23.4) 1,600 (8.1)	4,194 (21.8) 1,600 (8.3)	4,147 (21.7) 1,600 (8.4)	3,434 (17.7) 1,600 (8.2)	
	兆瓦(%)	1,747 (8.7)	1,500 (6.1)	1,521 (7.9)	1,521 (8.0)	1,941 (10.0)	
水電 16	兆瓦(%)	489 (2.4)	489 (2.5)	489 (2.5)	489 (2.6)	489 (2.5)	
太陽能 16	兆瓦(%)	499 (2.5)	499 (2.5)	451 (2.3)	369 (1.9)	321 (1.7)	
点	兆瓦(%)	7 (0.0)	7 (0.0)	7 (0.0)	7 (0.0)	N/A	
やながら は に に	兆瓦(%)	5 (0.0)	0 (0.0)	N/A	N/A	N/A	
其他	兆瓦(%)	210 (1.0)	210 (1.1)	210 (1.1)	210 (1.1)	210 (1.1)	
大臣	7626(14)	210(110)	210 (1.1)	210 (1.1)	210(1.1)	210(1.17	
發電和儲能總容量 — 按資產類別 — 按權益及長期購電容量和購電安排計算 7	兆瓦(%)	25,108 (100)	24,752 (100)17	24,015 (100)	23,705 (100)	24,554 (100)	
燃煤	兆瓦(%)	12,027 (47.9)	11,997 (48.5)	11,997 (50.0)	11,997 (50.6)	12,633 (51.4)	
天然氣	兆瓦(%)	5,813 (23.2)	5,717 (23.1)	5,139 (21.4)	5,084 (21.4)	5,322 (21.7)	
核能 風電 18	兆瓦(%) 北瓦(%)	2,685 (10.7)	2,685 (10.8) 2,105 (8.5) <sup>17</sup>	2,685 (11.2) 2,049 (8.5)	2,685 (11.3) 1,982 (8.4)	2,488 (10.1)	
風电 ~ 水電 <sup>18</sup>	兆瓦(%) 北瓦(%)	2,331 (9.3) 489 (1.9)		489 (2.0)	1,982 (8.4) 489 (2.1)	2,401 (9.8) 489 (2.0)	
小电 ~ 太陽能 18	兆瓦(%)	793 (3.2)	489 (2.0) 793 (3.2)	745 (3.1)	489 (2.1) 558 (2.4)	489 (2.0) 321 (1.3)	
人物能 <sup>6</sup> 轉廢為能 <sup>18</sup>	兆瓦(%) 兆瓦(%)	10 (0.0)	10 (0.0)	10 (0.0)	10 (0.0)	321(1.3) N/A	
特度荷比 Gi能	兆瓦(%)	660 (2.6)	655 (2.6)	N/A	N/A	N/A N/A	
其他	兆瓦(%)	300 (2.6)	300 (1.2)	900 (3.7)	900 (3.8)	900 (3.7)	
共世	2624(10)	300 (1.2)	300 (1.2)	700 (3.1)	700 (3.0)	700 (3.1) L	
發電輸出總量 一按資產類別3 一按權益計算	百萬度(%)	73,113 (100)	68,699 (100)	70,949 (100)	N/A	N/A	GRI 2-4/SASB IF-EU-000.D/
燃煤	百萬度(%)	42,002 (57.4)	39,438 (57.4)	44,596 (62.9)	N/A	N/A	ISSB 13
天然氣	百萬度(%)	13,233 (18.1)	12,390 (18.0)	9,979 (14.1)	N/A	N/A	
核能	百萬度(%)	12,302 (16.8)	11,192 (16.3)	10,888 (15.3)	N/A	N/A	
風電 19	百萬度(%)	2,959 (4.0)	2,886 (4.2)	2,924 (4.1)	N/A	N/A	
水電19	百萬度(%)	1,668 (2.3)	1,879 (2.7)	1,758 (2.5)	N/A	N/A	
太陽能 19	百萬度(%)	922 (1.3)	898 (1.3)	805 (1.1)	N/A	N/A	
轉廢為能 19	百萬度(%)	27 (0.0)	15 (0.0)	0 (0.0)	N/A	N/A	
儲能	百萬度(%)	0 (0.0)	0 (0.0)	N/A	N/A	N/A	
其他	百萬度(%)	0 (0.0)	1 (0.0)	0 (0.0)	N/A	N/A	
發電輸出總量 一按資產類別 3.20 一按權益及長期購電容量和購電安排計算 7	百萬度(%)	91,183 (100)	85,949 (100)17	88,573 (100)	(100)	(100)	
燃煤	百萬度(%)	43,995 (48.2)	41,118 (47.8)	48,512 (54.8)	(60)	(61)	
天然氣	百萬度(%)	18,461 (20.2)	17,157 (20.0)	13,073 (14.8)	(12)	(15)	
核能	百萬度(%)	20,962 (23.0)	19,923 (23.2)	19,400 (21.9)	(20)	(15)	
風電 21	百萬度(%)	4,611 (5.1)	4,445 (5.2)17	4,474 (5.0)	(0)	(6)	
水電 21	百萬度(%)	1,668 (1.8)	1,879 (2.2)	1,758 (2.0)	(8)	(9)	
太陽能 21	百萬度(%)	1,524 (1.7)	1,522 (1.8)	1,467 (1.7)			
轉廢為能 21	百萬度(%)	38 (0.0)	22 (0.0)	0 (0.0)	N/A	N/A	
儲能	百萬度(%)	-75 (-0.1)	-118 (-0.1)	N/A	N/A	N/A	
其他	百萬度(%)	1 (0.0)	1 (0.0)	-109 (-0.1)	(0)	(0) L	

#### 附註:

- 10 2019年至2021年的數據為溫室氣體排放強度(每度電的千克二氧化碳當量排放)·符合最新的《氣候願景2050》目標。2019年之前的數據為碳排放強度(每度電的千克二氧化碳排放), 與以往報告一致。
- 11 數據涵蓋中電在匯報年度中擁有營運控制權的資產。
- 12 自2019年起,先整合各廠方數據後才進位調整。
- 13 廢物數據根據地方法例進行分類。
- 14 根據澳洲Newport電廠的最新數據重列。15 自2020年起·新增「儲能」資產類別·當中包括抽水蓄能和電池儲能。在過往年度·「其他」類別的資產包括燃油發電資產和抽水蓄能。
- 16 可再生能源包括風電、水電、太陽能及轉廢為能。2021年,可再生能源按權益計算的總發電容量為2,743兆瓦(13.7%)。
- 17 根據澳洲Waterloo風場購電協議的最新數據重列。
- 日 可再生能源包括風電、水電、太陽能及轉廢為能。2021年,可再生能源按權益及長期購電容量和購電安排計算的總發電容量為3,624兆瓦(14.4%)。 可再生能源包括風電、水電、太陽能及轉廢為能。2021年,可再生能源按權益計算的總輸出電量為5,576百萬度(7.6%)。
- 20 2017年至2018年度僅提供百分比。
- 21 可再生能源包括風電、水電、太陽能及轉廢為能。2021年,可再生能源按權益及長期購電容量和購電安排計算的總輸出電量為7,840百萬度(8.6%)。

上表所有2021年數據已經由羅兵咸永道會計師事務所獨立驗證,灰色陰影部分除外。

#### ■ 五年摘要:中電集團環境、社會及管治(ESG)數據

就環境、社會及管治相關表現指標更詳細的資料,可參考本 年報的資本篇章及企業管治報告。

### 社會及管治

單位	2021	2020	2019	2018	2017	GRI/HKEx/SASB/ISSB
						CDL 2 7/11/5 D4.4
1 <del>0 f</del>	4 774	4.000	4.004	4.520	4.504	GRI 2-7/HKEx B1.1
	731	442			403	
人數	8,116	8,060	7,960	7,634	7,542	
						GRI EU15
%	20.1	20.4	19.5	20.0	18.6	
%	15.1	13.4	14.5	13.2	10.6	
	6.6		5.4			
%	5.0	5.1	4.8	4.0	2.4	
%	14.6	14.5	13.9	16.4	15.1	
						GRI 401-1/HKEx B1.2
%	4.6	3.1	2.4	2.3	1.9	
%	2.3	1.3	2.0	4.7	3.0	
%	16.1	7.7	12.9	13.6	13.8	
%	6.9	4.7	6.6	5.6	3.5	
時數	51.6	42.5	40.1	46.1	46.9	GRI 404-1/HKEx B3.2
					_	
						GRI 403-2/HKEx B2.1
						CD1 102 2 /11/F D2 1 /
举						GRI 403-2/HKEx B2.1/
平						SASB IF-EU-320a.1
						GRI 403-2
						UKI 4U3-2
<del>*</del>						
宇	0.08	0.09	0.14	0.09	0.14	
	人數 人數 人數 人數 人數 % % %	人数 4,771 人数 627 人数 2,281 人数 437 人数 8,116 % 20.1 % 15.1 % 6.6 % 5.0 % 14.6 % 2.3 % 16.1 % 6.9 時数 51.6 人数 0 人数 0 人数 0 人数 0 人数 0 平 0.00 率 0.00 率 0.00 平 0.00 人数 14 人数 10 人数 14 人数 10 人数 10 人 10 人数 10 人数 10 人数 10 人数 10 人数 10 人数 10 人 10 人 10 人 10 人 10 人 10 人 10 人 10 人	人数 4,771 4,689 人数 627 609 人数 2,281 2,320 人数 437 442 人数 8,116 8,060 % 20.1 20.4 % 15.1 13.4 % 6.6 5.7 % 5.0 5.1 % 14.6 14.5 % 4.6 3.1 2.3 1.3 % 2.3 1.3 % 16.1 7.7 % 6.9 4.7 時数 51.6 42.5 人数 0 0 0 上數 0 0 0 上數 0 0 0 上數 0 0 0 上數 0 0 0 0 上數 1 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2	人数 4,771 4,689 4,604 人数 627 609 607 人数 2,281 2,320 2,280 人数 437 442 469 人数 8,116 8,060 7,960 % 15.1 20.4 19.5 % 15.1 13.4 14.5 % 6.6 5.7 5.4 % 5.0 5.1 4.8 % 14.6 14.5 13.9 % 4.6 3.1 2.4 % 2.3 1.3 2.0 % 16.1 7.7 12.9 % 6.9 4.7 6.6 時数 51.6 42.5 40.1 人数 0 0 0 1 人数 0 0 0 1 人数 0 0 1 人数 0 0 0 1 年 0.00 0.00 0.00 平 0.00 0.00 0.00 平 0.00 0.00	人数 4,771 4,689 4,604 4,538 人数 627 609 607 596 人数 2,281 2,320 2,280 2,042 人数 437 442 469 458 人数 8,116 8,060 7,960 7,634 % 20.1 20.4 19.5 20.0 % 15.1 13.4 14.5 13.2 % 6.6 5.7 5.4 12.8 % 5.0 5.1 4.8 4.0 % 14.6 14.5 13.9 16.4 % 2.3 1.3 2.0 4.7 % 16.1 7.7 12.9 13.6 % 6.9 4.7 6.6 5.6 時數 51.6 42.5 40.1 46.1 人数 0 0 1 1 1 人数 0 0 1 1 2 率 0.00 0.00 0.00 0.01 率 0.00 0.00 0.00 0.01 率 0.00 0.00 0.01 平 0.00 0.00 0.00 0.01 平 0.00 0.00 0.00 0.01 東車 0.00 0.00 0.00 0.01 人数 4 12 7 11 人数 10 10 19 11	人数 4,771 4,689 4,604 4,538 4,504 人数 627 609 607 596 577 人数 2,281 2,320 2,280 2,042 1,998 人数 437 442 469 458 463 463 463 47.542 469 458 463 463 463 47.542 469 458 463 463 463 463 463 463 463 463 463 463

- 1 自2019年開始,數據包括全職及兼職僱員數目,往年的數據僅包括全職僱員。
- 为出百分比别每個地區未來五年合資格退休的長期僱員的比例。 澳洲沒有強制性的退休年齡。因假設退休年齡自2019年起從60歲調整為65歲,以反映當地規範,這導致與往年相比百分比顯著降低。若以調整後的退休年齡計算,過往的百分比數據如下:2017年一澳洲:4.8%/集團總計:12.9%;2018年一澳洲:4.6%/集團總計:14.0%。 3
- 自動流失定義為僱員自願離開機構,並不包括解僱、退休、公司提出的終止僱傭合約或合約完結。
- 包括長期僱員;惟於中國內地,基於當地僱傭法例,長期僱員及固定期限合約僱員均包括在內。
- 用以記錄和報告意外統計數字的規則符合國際勞工組織(ILO)記錄及通報職業事故和疾病行為的守則。
- 指因工作相關受傷引致死亡的人數。 自2021年起,單位由宗數改為員工數目。
- 指一年內每200,000工作小時的致命工傷人數。

表現指標	單位	2021	2020	2019	2018	2017	GRI/HKEx/SASB/ISSB
嚴重傷害事故一僱員13 嚴重傷害事故一承辦商13	人數人數	0	N/A N/A	N/A N/A	N/A N/A	N/A N/A	GRI 403-9
嚴重傷害事故一僱員及承辦商 <sup>13</sup> 總可記錄傷害率一僱員 10.14 總可記錄傷害率一承辦商 <sup>10.14</sup> 總可記錄傷害率一僱員及承辦商 <sup>10.14</sup>	人数 率 率 率	0.14 0.29 0.23	N/A 0.25 0.37 0.32	N/A 0.19 0.52 0.38	N/A 0.19 0.29 0.25	N/A L 0.21 [ 0.36 0.29	GRI 403-2/SASB IF-EU-320a.1
與工作相關的健康損害一僱員 8.15 總損失日數一僱員 16	一 人數 日數	1 304 <sup>17</sup>	0 443 <sup>18</sup>	0 0 464 <sup>19</sup>	1 249	0 252	GRI 403-10/HKEx B2.1 GRI 403-2/HKEx B2.2
<b>管治</b> 因貪污被定罪而呈上審核及風險委員會的個案 違反紀律守則而呈上審核及風險委員會的個案	宗數宗數	0 18	0 25	0 31	0 20	0 28	GRI 205-3/HKEx B7.1

#### 附註:

- 10 所有工傷事故率以200,000工作小時為基準,約相等於100名員工一年的工作時數。
   11 自2021年起,「損失工作日傷害人數」取代「損失工時事故宗數」。損失工作日傷害人數指因工傷而在事故後任何日子不適宜工作的員工人數。「任何日子」指任何曆日,包括休息日、週末、休假、公眾假期或停止受僱後的日子,不包括事故發生當日。「損失工作日傷害人數」不包括「損失工時事故宗數」所涵蓋的致命工傷。2021年之前的數據為以往報告的「損失 工時事故宗數」數據。
- 指年內每200,000工作小時的損失工作日傷害人數及致命工傷人數。 12

- 13 指遭遇威脅生命或導致嚴重創傷的工傷事故的員工人數、為損失工作日傷害人數的一部分。
  14 指律為200,000工作小時的總可記錄工傷事故的員工人數、為損失工作日傷害人數的一部分。
  15 自2021年起,「與工作相關的健康損害」取代「職業病」。與工作相關的健康損害包括國際勞工組織(ILO) 職業病清單內的疾病、工作相關精神疾病及工作相關功能失調。2021年之前的數據為以往報告的「職業病」數據。
- 自2021年起,「總損失日數」指工傷及與工作相關的健康損害出現的日子之後的總曆日數目(無論是否連續),而2021年前則計算工作日而非曆日。2021年之前的數據為根據以往準則報告的「總損失日數」數據。 16
- 17 在304日中,有19日是由2020年的一宗事故轉撥至今年。
- 18 在443日中,有188日是由過往一宗事故轉撥至今年。
- 19 在464日中,有158日是由過往三宗事故轉撥至今年。

上表所有2021年數據已經由羅兵咸永道會計師事務所獨立驗證,灰色陰影部分除外。

## 五年摘要:管制計劃業務的財務及營運統計

中華電力有限公司及青山發電有限公司

	2021	2020	2019	2018	2017
管制計劃業務財務統計					
<b>合併損益表</b> ,百萬港元 管制計劃業務利潤 撥(往)/自電費穩定基金	10,926 (1,072)	10,026 (519)	9,744 (526)	10,756 (191)	10,783 42
准許利潤	9,854	9,507	9,218	10,565	10,825
減:與下列相關的利息/調整 借入資本	1,018	1,111	1,100	1,055	976
客戶按金增加 表現獎勵 電費穩定基金	(438) 3	(416) 18	4 (392) 22	1 (105) 11	(54) 4
利潤淨額	9,271	8,794	8,484	9,603	9,899
<b>合併資產負債表</b> ,百萬港元 動用資產淨值 固定資產 非流動資產 流動資產	125,827 134 8,359	120,523 351 6,350	117,157 213 4,231	113,295 198 6,559	109,824 268 7,606
減:流動負債	134,320 25,311	127,224 23,046	121,601 28,115	120,052 24,699	117,698 22,565
資產淨值 匯兑波動賬	109,009 606	104,178 555	93,486	95,353 81	95,133 (21)
	109,615	104,733	93,495	95,434	95,112
組成項目 權益 長期貸款及其他借貸 遞延負債 電費穩定基金	49,934 38,328 18,244 3,109	47,807 37,146 17,761 2,019	46,205 29,792 16,020 1,478	46,569 32,274 15,650 941	44,736 34,251 15,379 746
+ // cc // -   +   +   +   +   -   +   -   -   -	109,615	104,733	93,495	95,434	95,112
其他管制計劃業務資料,百萬港元 總售電量 資本開支 折舊	45,222 11,222 5,434	41,798 8,882 5,011	40,473 9,097 4,753	40,982 8,922 4,931	39,161 8,068 4,706
管制計劃業務營運統計 客戶及售電					
客戶數目,千計 售電分析,百萬度	2,711	2,672	2,636	2,597	2,556
商業 製造業 住宅 基建及公共服務	13,423 1,665 10,525 9,742	12,878 1,616 10,298 9,171	13,584 1,663 9,451 9,586	13,425 1,704 9,191 9,342	13,220 1,740 9,217 8,987
本港 外銷	35,355	33,963	34,284	33,662 556	33,164 1,341
總售電	35,355	33,963	34,284	34,218	34,505
每年變動,% 售出的可再生能源證書,百萬度	4.1	(0.9)	0.2	(0.8)	0.2
告山时刊刊生記》, 本港用電量,每人用電度數 本港售電量,平均每度電價,港仙	15 5,704	5 5,404	3 5,459	5,433	5,397
基本電價 燃料調整費 <sup>1</sup>	93.6 30.2	92.3 28.4	90.7 27.9	93.3 23.2	91.8 21.0
總電價 地租及差餉特別回扣²	123.8	120.7 (1.2)	118.6 (0.1)	116.5 (1.1)	112.8
淨電價3	123.8	119.5	118.5	115.4	112.8
每年基本電價變動,% 每年總電價變動,% 每年淨電價變動,%	1.4 2.6 3.6	1.8 1.8 0.8	(2.8) 1.8 2.7	1.6 3.3 2.3	3.3 (0.4) (0.4)

### 中電網站內載錄十年摘要



	2021	2020	2019	2018	2017
發電(包括聯屬發電公司) 裝機容量,兆瓦 系統最高需求量	9,623	9,573	8,988	8,963	8,913
本港,兆瓦4 每年變動,% 系統負荷因數,% 青電發電廠發電量,百萬度	7,477 2.9 58.8 25,330	7,264 0.8 57.3 23,752	7,206 2.4 59.8 24,952	7,036 (1.7) 58.8 24,642	7,155 4.6 53.0 25,032
輸出量,百萬度——本身發電本身發電 淨輸自大亞灣核電站/廣蓄能/其他 來自上網電價計劃客戶	24,109 12,484 111	22,605 12,583 45	23,369 12,276 9	23,032 12,504 -	23,456 12,428 -
總計	36,704	35,233	35,654	35,536	35,884
燃料消耗・兆兆焦耳—— 燃油 燃煤 天然氣	1,928 75,307 132,609	1,538 63,505 131,244	1,711 141,830 80,695	2,714 150,310 72,969	3,894 148,065 75,807
總計	209,844	196,287	224,236	225,993	227,766
燃料價格,每千兆焦耳——整體計算,港元 根據輸出度數算出的熱效能,% 發電設備可用率,%	70.25 41.3 84.4	65.94 40.8 87.5	55.47 37.5 86.4	54.79 36.7 86.4	49.30 37.1 84.6
<b>輸電及配電</b> 網絡線路・公里 400千伏 132千伏 33千伏 11千伏 變壓器・兆伏安 變電站・個 總 副	555 1,638 22 14,182 67,479 237 15,204	555 1,638 22 13,990 66,633 235 15,028	555 1,630 22 13,782 65,753 232 14,867	554 1,601 22 13,643 65,109 232 14,685	554 1,606 22 13,455 64,441 232 14,483
<b>僱員及生產力</b> 管制計劃業務僱員人數 生產力・每名僱員售電量(千度)	3,900 9,111	3,861 8,849	3,815 9,007	3,798 8,825	3,831 8,683

- 1 燃料調整費已自2014年10月起取代燃料價格調整條款收費。自2018年10月1日起,燃料調整費每月自動調整,以反映已用燃料之真實價格。
- 2 就有關政府多收中華電力地租及差餉上訴之退款,中華電力已於2018年1月至2019年2月中及2020年,分別向客戶提供每度電1.1港仙及 1.2港仙的地租及差餉特別回扣。
- 3 2017年包括一次性燃料費特別回扣的實際淨電價為每度電110.5港仙。
- 4 如沒有計及客戶用電需求管理計劃的節能效果,2019年、2020年及2021年的系統最高需求量會更高,分別達7,269 兆瓦、7,369 兆瓦及 7,551兆瓦。





