香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責,對其準確性 或完整性亦不發表任何聲明,並明確表示,概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚 賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



華電國際電力股份有限公司

Huadian Power International Corporation Limited*

(在中華人民共和國(「中國」)註冊成立之中外合資股份有限公司) (股份代碼:1071)

截至二零二二年十二月三十一日止財政年度之業績公告

華電國際電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二二年十二月三十一日止財政年度的綜合業績,該綜合業績摘錄自按國際財務報告準則編製並已經審計的本集團合併財務報表。

財務及業務摘要

- 二零二二年,本集團完成發電量為220.93百萬兆瓦時,按照可比口徑較上年同期增長約0.54%;完成上網電量207.05百萬兆瓦時,按照可比口徑較上年同期增長約0.32%;
- 二零二二年,本集團實現營業額約為人民幣1,059.60億元,比二零二一年度增加約4.74%(經重述);
- 二零二二年,本集團實現歸屬於本公司權益持有人的本年度虧損約為人民幣0.31億元;實現歸屬於本公司股東權益持有人的本年度虧損約為人民幣9.32億元;
- 二零二二年,本集團實現基本每股虧損約為人民幣0.094元,董事會建議派發截至二零二二年十二月三十一日止財政年度的末期現金股息每股人民幣0.2元(含税)(以總股本9,869,858,215股為基數),合計約人民幣1,973,971.64千元(含税)。若本公司於股權登記日前因可轉換公司債券轉股的原因,使得公司股本總數發生變化,合計派發現金股利的金額將在人民幣1,973,971.64千元(含税)的總金額基礎上做出相應調整。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零二二年股東周年大會上經由股東批准(該日期尚未確定,但將由本公司適時發佈)。

利潤分配

根據九屆三十三次董事會會議上通過的決議,董事會建議派發截至二零二二年十二月三十一日止財政年度的末期現金股息每股人民幣0.2元(含税)(以總股本9,869,858,215股為基數),合計約人民幣1,973,971.64千元(含税)。若本公司於股權登記日前因可轉換公司債券轉股的原因,使得公司股本總數發生變化,合計派發現金股利的金額將在人民幣1,973,971.64千元(含税)的總金額基礎上做出相應調整。該派發股息的建議有待於即將舉行的二零二二年股東周年大會上經由股東批准(該日期尚未確定,但將由本公司適時發佈)。本公司二零二二年股東周年大會之通函(當中載有暫停辦理股東登記期間及辦理股份過戶登記手續之詳情)將適時刊登及寄發予本公司股東。

如上述利潤分配預案經即將舉行的二零二二年股東周年大會審議通過,本公司預期該現金股息將於二零二三年八月二十五日或之前派付。

本集團主要現有資產

本集團是中國最大型的綜合能源公司之一,其主要業務為建設、經營發電廠,包括大型高效的燃煤、燃氣發電機組及多項水電項目。本集團在運營的發電資產遍佈全國十二個省、自治區及直轄市,地理位置優越,主要處於電力負荷中心、熱力負荷中心或煤炭資源豐富區域。

截至本公告日,本集團已投入運行的控股發電企業共計44家,控股裝機容量約為54,754.24兆瓦,主要包括燃煤發電控股裝機約43,700兆瓦,燃氣發電控股裝機約8.589.05兆瓦和水力發電控股裝機約2.459兆瓦。詳細情況如下:

(1) 控股燃煤及燃氣發電機組詳細情況如下:

類型		發電廠/公司名稱	装機容量	本公司 擁有權益	機組構成
			(兆瓦)		
	1	鄒縣發電廠	2,575	100%	1 x 635兆瓦 + 1 x 600兆瓦 + 4 x 335兆瓦
	2	十里泉發電廠	2,120	100%	2 x 660兆瓦 + 2 x 330兆瓦 + 1 x 140兆瓦
	3	萊城發電廠	1,200	100%	4 x 300兆瓦
	4	奉節發電廠	1,200	100%	2 x 600兆瓦
燃煤	5	華電鄒縣發電有限公司 (「 鄒縣公司 」)	2,000	69%	2 x 1,000兆瓦
	6	華電萊州發電有限公司 (「 萊州公司 」)	4,000	75%	4 x 1,000兆瓦
	7	華電濰坊發電有限公司 (「 濰坊公司 」)	2,000	64.29%	2 x 670兆瓦 + 2 x 330兆瓦
	8	華電青島發電有限公司 (「 青島公司 」)	1,220	55%	1 x 320兆瓦 + 3 x 300兆瓦
	9	華電淄博熱電有限公司 (「 淄博公司 」)	950	100%	2 x 330兆瓦 + 2 x 145兆瓦
	10	華電章丘發電有限公司 (「 章丘公司 」)	925	87.5%	1 x 335兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 145兆瓦

類型		發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	11	華電滕州新源熱電有限公司 (「 滕州公司 」)	930	93.26%	2 x 315兆瓦 + 2 x 150兆瓦
	12	華電龍口發電有限公司 (「 龍口公司 」)	880	100%	4 x 220兆瓦
	13	四川廣安發電有限責任公司 (「 廣安公司 」)	2,400	80%	2 x 600兆瓦 + 4 x 300兆瓦
	14	華電新鄉發電有限公司 (「 新鄉公司 」)	1,320	98.72%	2 x 660兆瓦
	15	華電漯河發電有限公司 (「 漯河公司 」)	660	75%	2 x 330兆瓦
燃煤	16	華電渠東發電有限公司 (「 渠東公司 」)	660	90%	2 x 330兆瓦
73111/215	17	華電國際電力股份有限公司 朔州熱電分公司 (「 朔州熱電分公司 」)	701.2	100%	2 x 350兆瓦 + 1.2兆瓦 ^{註2}
	18	安徽華電宿州發電有限公司 (「 宿州公司 」)	1,260	98.27%	2 x 630兆瓦
	19	安徽華電蕪湖發電有限公司 (「 蕪湖公司 」)	2,320	65%	1 x 1,000兆瓦 + 2 x 660兆瓦
	20	安徽華電六安電廠有限公司 (「六安公司」)	1,320	95%	2 x 660兆瓦
	21	河北華電石家莊裕華熱電有 限公司 (「 裕華公司 」)	600	100%	2 x 300兆瓦

類型	發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
22	河北華電石家莊鹿華 熱電有限公司 (「 鹿華公司 」)	661	90%	2 x 330兆瓦 + 1兆瓦 ^{註2}
23	廣東華電坪石發電 有限公司 (「 坪石發電公司 」)	600	100%	2 x 300兆瓦
24	廣東華電韶關熱電 有限公司 (「 韶關熱電公司 」)	700	100%	2 x 350兆瓦
25 燃煤	華電湖北發電有限公司 (「 湖北公司 」) <i>注1</i>	6,855.6	82.56%	2 x 680兆瓦 + 2 x 660兆瓦 + 2 x 640兆瓦 + 6 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦 + 2 x 185兆瓦 + 2 x 122.8兆瓦
26	湖南華電長沙發電有限公司 (「 長沙公司 」)	1,200	70%	2 x 600兆瓦
27	湖南華電常德發電有限公司 (「 常德公司 」)	1,320	48.98%	2 x 660兆瓦
28	湖南華電平江發電有限公司 (「 平江公司 」)	1,000	100%	1 x 1,000兆瓦
29	華電國際電力股份有限 公司天津開發區分公司 (「 天津開發區分公司 」)	340	100%	2 x 170兆瓦

類型		發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	30	廣東華電深圳能源有限公司 (「 深圳公司 」)	365	100%	1 x 120兆瓦 + 2 x 82兆瓦 + 1 x 81兆瓦
	31	杭州華電半山發電 有限公司 (「 杭州半山公司 」)	2,415	64%	3 x 415兆瓦 + 3 x 390兆瓦
	32	杭州華電下沙熱電有限公司 (「 下沙公司 」)	246	56%	1 x 88兆瓦 + 2 x 79兆瓦
	33	杭州華電江東熱電有限公司 (「 江東公司 」)	960.5	70%	2 x 480.25兆瓦
燃氣	34	華電浙江龍游熱電有限公司 (「 龍游公司 」)	405	100%	1 x 130.3兆瓦 + 2 x 127.6兆瓦 + 1 x 19.5兆瓦
	35	河北華電石家莊熱電 有限公司 (「 石家莊熱電公司 」)	1,310.2	82%	2 x 453.6兆瓦 + 2 x 200兆瓦 ^{註3} + 3兆瓦 ^{註2}
	36	石家莊華電供熱集團 有限公司 (「 石家莊供熱集團 」)	12.55	100%	2 x 4.275兆瓦 + 2 x 2兆瓦
	37	華電佛山能源有限公司 (「 佛山能源公司 」)	329	90%	4 x 59兆瓦 + 47.5兆瓦 + 45.5兆瓦

類型	發電廠/公司名稱	装機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	38 天津華電福源熱電 有限公司 (「 福源熱電公司 」)	400.49	100%	2 x 200兆瓦 + 0.49兆瓦 ^{註2}
燃氣	39 天津華電南疆熱電 有限公司 (「 南疆熱電公司 」)	930	65%	2 x 315兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	40 廣東華電清遠能源有限公司 (「 清遠公司 」)	1,003.2	100%	2 x 501.6兆瓦
註1:	湖北公司裝機的詳細情況如下:			
類型	發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	機組構成
	華電湖北發電有限公司黃石熱電廠 (「 黃石熱電廠 」)	330	100%	1 x 330兆瓦
	湖北西塞山發電有限公司 (「 西塞山公司 」)	660	50%	2 x 330兆瓦
燃煤	湖北華電西塞山發電有限公司 (「 華電西塞山公司 」)	1,360	50%	2 x 680兆瓦
	湖北華電襄陽發電有限公司 (「 襄陽公司 」)	2,570	60.1%	2 x 640兆瓦 + 3 x 330兆瓦 + 1 x 300兆瓦
	湖北華電江陵發電有限公司 (「 江陵公司 」)	1,320	100%	2 x 660兆瓦

類型	發電廠 / 公司名稱	装機容量 (兆瓦)	湖北公司 持股比例	機組構成
燃氣	華電湖北發電有限公司 武昌熱電分公司 (「 武昌熱電 」)	370	100%	2 x 185兆瓦
	湖北華電襄陽燃機熱電有限公司 (「 襄陽熱電 」)	245.6	51%	2 x 122.8兆瓦

註2: 朔州熱電分公司的1.2兆瓦光伏發電機組,鹿華公司的1兆瓦光伏發電機組,石家莊熱電公司的3兆瓦光伏發電機組,以及福源熱電公司的0.49兆瓦光伏發電機組都為自用發電機組。

註3: 石家莊熱電公司的機組構成中包含兩台200兆瓦的燃煤發電機組。

(2) 控股可再生能源發電機組詳細情況如下:

類型		發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
	1	四川華電瀘定水電 有限公司 (「 瀘定水電公司 」)	920	100%	4 x 230兆瓦
水電	2	四川華電雜谷腦水電 開發有限責任公司 (「 雜谷腦水電公司 」)	591	64%	3 x 65兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 30兆瓦
	3	四川華電電力投資 有限公司 (「 四川投資公司 」) <i>註1</i>	883	100%	3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦 + 3 x 11兆瓦 + 4 x 8.5兆瓦

類型		發電廠/公司名稱	裝機容量 (兆瓦)	本公司 擁有權益	機組構成
水電	4	河北華電混合蓄能水電 有限公司 (「 河北水電公司 」)	65.5	100%	1 x 16兆瓦 + 2 x 15兆瓦 + 1 x 11兆瓦 + 2 x 3.2兆瓦 + 1 x 1.6兆瓦 + 0.5兆瓦 ^{註2}

註1: 四川投資公司裝機的詳細情況如下:

類型	發電廠/公司名稱	装機容量 (兆瓦)	四川 投資公司 持股比例	機組構成
水電	理縣星河電力有限責任公司 (「 理縣公司 」)	67	100%	3 x 11兆瓦 + 4 x 8.5兆瓦
	四川涼山水洛河電力開發有限公司 (「 水洛河公司 」)	816	57%	3 x 70兆瓦 + 3 x 62兆瓦 + 3 x 56兆瓦 + 3 x 46兆瓦 + 3 x 38兆瓦

註2: 河北水電公司的機組構成中包含0.5兆瓦自用光伏發電機組,以及1.6兆瓦自用水力發電機組。

業務回顧

(1) 發電生產

截至本公告日,本集團控股發電裝機容量為54,754.24兆瓦。二零二二年本集團完成發電量為220.93百萬兆瓦時,按照可比口徑較上年同期增長約0.54%;完成上網電量207.05百萬兆瓦時,按照可比口徑較上年同期增長約0.32%。本集團發電機組設備的全年利用小時為4,117小時,其中燃煤發電機組的利用小時為4,508小時,天然氣發電機組的利用小時為2,220小時,水力發電機組的利用小時為3.984小時。供電煤耗累計完成287.11克/千瓦時。

(2) 營業額

二零二二年本集團實現營業額約為人民幣1,059.60億元,比二零二一年度增加約4.74%(經重述);其中售電收入約為人民幣954.96億元,比二零二一年度增加約16.39%(經重述);售熱收入約為人民幣89.71億元,比二零二一年度增加約19.53%(經重述);售煤收入約為人民幣14.94億元。

(3) 虧損

二零二二年本集團營業虧損約為人民幣41.84億元,比二零二一年度的虧損減少約71.03%(經重述),主要原因是本集團全面落實國家能源保供政策,多措並舉深化提質增效,煤機電價上浮政策逐步落實到位,參股股權收益同比增加等綜合影響。截至二零二二年十二月三十一日止年度之歸屬於本公司權益持有人的本年度虧損約為人民幣0.31億元,實現歸屬於本公司股東權益持有人的本年度虧損約為人民幣9.32億元,基本每股虧損約為人民幣0.094元。

(4) 新增機組的裝機容量

自二零二二年一月一日至本公告日,本集團新增發電機組詳情如下:

項目	裝機類型	容量 (兆瓦)
平江公司 天津開發區分公司 水洛河公司 石家莊熱電公司 ^註 朔州熱電分公司 ^註 鹿華公司 ^註 福源熱電公司 ^註	燃煤發電 燃煤發電 水力發電 光伏發電 光伏發電 光伏發電 光伏發電	1,000 340 56 3 1.2 1 0.49
合計		1,401.69

註: 石家莊熱電公司新增的3兆瓦光伏發電機組,朔州熱電分公司新增的1.2兆瓦光伏發電機組,鹿華公司新增的1兆瓦光伏發電機組,以及福源熱電公司新增的0.49兆瓦光伏發電機組都為自用發電機組。

(5) 已獲核准及在建機組

於本公告日,本集團主要的已獲核准及在建機組情況如下:

公司名稱

計劃新增裝機容量

廣東華電惠州能源有限公司(「惠州公司」)
青島公司
汕頭華電發電有限公司(「汕頭公司」)

龍口公司 平江公司 天津開發區分公司 浙江華電烏溪江混合抽水蓄能發電 有限公司(「**烏溪江公司**」) 兩台535兆瓦燃氣機組 兩台505.54兆瓦燃氣機組 兩台660兆瓦煤電機組 兩台1,000兆瓦煤電機組 兩台660兆瓦煤電機組 一台1,000兆瓦煤電機組 一台170兆瓦煤電機組 298兆瓦抽水蓄能發電機組

合計

8,189.08兆瓦

業務展望

(1) 行業競爭格局和發展趨勢

中央經濟工作會議指出,我國經濟韌性強、潛力大、活力足,各項政策效果持續顯現,2023年經濟運行有望總體回升。從全面建設社會主義現代化國家的長週期看,實施擴大內需戰略、加快建設製造強國、全面推進鄉村振興等,都將拉動電力需求保持剛性增長。同時,從終端用能來看,以電代煤、以電代油、以電代氣等需求不斷增加。國家能源局預測,「十四五」發電量年均增長4.3-5.2%,為電力企業長遠發展提供了可預期的市場機會。

根據中國電力企業聯合會對於2023年度全國電力供需形勢的分析預測,電力需求方面,正常氣候情況下,預計2023年全國全社會用電量9.15萬億千瓦時,比2022年增長6%左右。宏觀經濟增長、外貿出口形勢以及極端天氣等方面給電力消費需求帶來不確定性。電力供應方面,預計2023年全年全國新增發電裝機規模有望達到2.5億千瓦左右,其中新增非化石能源發電裝機1.8億千瓦,2023年底全國發電裝機容量達到28.1億千瓦左右。降水、風光資源、燃料供應等方面存在不確定性,煤電企業持續虧損導致技改檢修投入不足帶來設備風險隱患上升,均增加了電力生產供應的不確定性。

從我國的現實國情、資源稟賦、能源轉型進程看,2030年前煤電仍是保障國家能源安全、供應鏈安全、穩增長促發展及民生供熱的重要支撐。國家大力推進煤電聯營、煤電與可再生能源聯營,開展「三改聯動」與專業化整合,同時出台金融優惠、電價調節、能源保供特別債以及煤炭優質產能核增、保量控價擴能等系列紓困政策,有助於緩解煤電企業經營壓力、改善經營績效。

(2) 本集團發展戰略

以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導,全面貫徹落實黨的二十大精神和中央經濟工作會議部署,堅持穩中求進工作總基調,完整、準確、全面貫徹新發展理念,服務構建新發展格局,以高質量發展為首要任務,以提高上市公司質量為重點,紮實做好能源保供、轉型發展、提質增效、改革創新、合規管理等工作,努力做到穩中快進、穩中優進,全力打造強而大的一流能源上市公司。

(3) 本集團二零二三年經營計劃

在外部條件不發生較大變化的情況下,2023年本集團預計完成發電量約2,200億千瓦時左右,發電設備利用小時預期將保持基本穩定。根據各項目的實際進展情況,本集團計劃2023年將投入約人民幣130億元,用於電源項目建設,環保和節能技術改造等項目。

2023年,本集團將重點抓好以下四方面的工作:

突出要素管控,穩步提升盈利能力。強化經營分析研判,加強經濟運行跟蹤監測,確保完成年度經營目標。壓緊壓實提質增效工作責任,把虧損企業治理作為提質增效的重中之重,全面加強預算管理和過程管控,全力以赴挖潛增效。加強煤炭採購策略分析,協同做好年度電煤訂貨工作,努力提高保供控價能力,增強抵禦風險能力。拓展市場效益,深入研究宏觀經濟政策、市場化改革形勢和區域電價走勢,確保獲得與裝機相匹配的電量份額、交易價格不低於同類型平均水平。進一步推動售電公司實體化運營,鞏固煤機電價上浮成果,爭取燃機電價政策,科學參與現貨市場交易。強化資金保障,統籌內外部資金來源,提高資金使用效率。用足用好財稅金融政策,加大能源政策爭取力度,繼續做好永續債券和能源保供特別債發行工作,降低融資成本。

突出戰略導向,加快推進轉型發展。堅持綠色低碳和可持續發展,推進本集團「十四五」發展規劃和碳達峰行動方案落實落地。加快調整電源結構,把握政策機遇,積極發展滿足各方面條件的高效煤電,繼續加強抽蓄項目資源拓展,積極推進流域水電站開發,因地制宜地在消納市場好、價格承受能力強、政策和收益有保障的區域穩妥有序發展氣電項目,積極探索發展新型儲能、地熱能、智慧能源等新業態新模式,不斷培育公司高質量發展新的增長極。

突出依法合規,確保上市公司規範運作。堅持把依法合規作為生產經營發展的底線和紅線,強化對證監會、交易所等各項新規則、新要求的研究,進一步規範「三會」運作程序,不斷提升公司的規範運作質量和效率。加強信息披露管理,提高信息披露質量。加強關聯交易管理,強化關聯交易審核,加強動態跟蹤和監管。認真落實法治建設第一責任人職責,紮實做好法治建設各項工作。

突出安全環保,穩步夯實高質量發展根基。深入開展安全生產隱患排查治理、防汛、「安全生產月」活動,強化安全生產宣傳和教育,夯實安全生產基礎。密切跟蹤國家環保政策,繼續強化環保監管工作,重點加強深度優化用水及水污染防治改造,確保符合環保要求。積極參加新建項目環保「三同時」過程監督,做好竣工環保驗收和水土保持驗收,保證新項目合規合法。密切跟蹤關注國家有關政策法規,持續強化碳排放管理工作。深入推進節能降耗,深挖機組能效提升潛力,深入開展節能降耗行動,不斷降低供電煤耗,提高機組運行穩定性和經濟性。

(4) 可能面對的風險及對策

當前,國內經濟恢復基礎仍不牢固,需求收縮、供給衝擊、預期轉弱「三重 壓力」仍然較大。在「三重壓力」影響下,本公司經營形勢仍然十分嚴峻複 雜,可能面對的風險主要包括:

一是電力市場風險。為實現「碳達峰、碳中和」戰略目標,國家推動構建以新 能源為主體的新型電力系統。目前本集團火電裝機佔比較高,電源結構和資 產佈局不平衡不協調的問題仍然存在。

本集團將立足我國能源資源稟賦、經濟社會發展等實際國情,積極融入和服務新型電力市場建設。在推進煤電機組改造升級過程中,統籌考慮煤電節能改造、供熱改造及靈活性改造,更多地承擔系統調峰、調頻、調壓和備用功能,發揮「托底保供」的作用。以有效增益資本市場競爭力為目標,擇優發展抽水蓄能、地熱能、智慧能源等新產業、新技術,創新發展綜合能源、虛擬電廠和新型儲能等新業態新模式,積極發展滿足各方面條件的高效煤電和優質氣電,推動本集團資產實現質的有效提升和量的合理增長。

二是燃料市場風險。國內煤炭生產高度集中,煤電企業議價控價能力較弱, 當前煤炭市場供應仍然緊張,煤炭、天然氣價格持續高位運行,進一步推高 火電企業生產成本,導致部份企業虧損加劇。

本集團將着力控成本、抓扭虧,提高長協煤合同量和兑現率,科學把握煤炭庫存和採購時機,全力以赴控降燃料成本。充分發揮上市公司融資功能,進一步拓寬低成本融資渠道,持續穩定獲取「量足價優」的低成本資金。

三是環保風險。本集團仍有煤電機組在建,短期內碳排放總量仍持續增加, 火電行業特性影響了本公司的ESG評級水平,給本集團的資本市場聲譽帶來 一定的風險。

本集團將堅定抓好污染防治攻堅行動,有序推進深度優化用水及水污染防治改造、無組織排放深度治理和煤炭清潔運輸,持續強化碳排放管理。本集團將在所屬企業中進一步普及ESG理念,完善ESG治理體系的建設,提升踐行綠色可持續發展、積極履行社會責任的品牌形象。

四是新業態發展風險。新型儲能、增量配網等新業態新模式在政策落地、投資收益上存在不確定性。

本集團將進一步加強政策研究,擇優推進實施,根據新興業務的特點,充分 運用金融、市場、科技等手段,加強商業模式研究和實踐,培育和推動「三 新業務」落地。

管理層討論與分析

(1) 宏觀經濟與電力需求

根據國家統計局發佈數據顯示,經初步核算,二零二二年,全年國內生產總值(GDP)為人民幣1,210,207億元,比上年同期增長3.0%。根據國家能源局發佈數據顯示,二零二二年,全社會用電量86,372億千瓦時,同比增長3.6%。分產業看,第一產業用電量1,146億千瓦時,同比增長10.4%;第二產業用電量57,001億千瓦時,同比增長1.2%;第三產業用電量14,859億千瓦時,同比增長4.4%;城鄉居民生活用電量13,366億千瓦時,同比增長13.8%。

(2) 營業額

二零二二年,本集團實現營業額約為人民幣1,059.60億元,比二零二一年度增加約4.74%(經重述),營業額增加的主要原因是煤機電價上漲的影響。

(3) 主要經營費用

- 二零二二年,本集團經營費用約為人民幣1,101.44億元,比二零二一年度減少約4.73%(經重述),具體情況如下:
- 二零二二年,本集團燃料成本約為人民幣828.66億元,比二零二一年度增加約10.95%(經重述),主要原因是煤炭、天然氣價格上漲的影響。
- 二零二二年,本集團煤炭銷售成本約為人民幣12.28億元,比二零二一年度減少約89.18%,主要原因是煤炭貿易量減少的影響。
- 二零二二年,本集團折舊及攤銷費用約為人民幣100.37億元,比二零二一年度減少約12.76%(經重述),主要原因是上年新能源資產整合後,風、光電資產本年不再併表及新投產機組的綜合影響。
- 二零二二年,本集團維護、保養及檢查費用約為人民幣38.92億元,比二零二一年度增加約2.81%(經重述),主要原因是能源保供投入增加、原材料價格上漲及新投產機組的綜合影響。
- 二零二二年,本集團員工成本約為人民幣71.54億元,比二零二一年度增加約2.80%,主要原因是職工薪酬與經營業績聯動增加及新投產機組的綜合影響。
- 二零二二年,本集團行政費用約為人民幣26.96億元,比二零二一年度減少約44.15%(經重減),主要原因是上年對持有待售資產計提減值準備的影響。

(4) 投資收益

二零二二年,本集團投資收益約為人民幣0.09億元,二零二一年度約為人民幣65.65億元(經重述),變化的主要原因是上年新能源資產整合等一次性收益的影響。

(5) 其他收益淨額

二零二二年,本集團其他收益淨額約為人民幣7.73億元,比二零二一年度減少約43.12%,主要原因是粉煤灰等發電副產品銷售收入減少的影響。

(6) 財務費用

二零二二年,本集團財務費用約為人民幣41.31億元,比二零二一年度減少約5.09%,主要原因是本集團加大資金運作、融資創新力度,融資成本降低的影響。

(7) 應佔聯營及合營公司利潤

二零二二年,本集團應佔聯營及合營公司利潤約為人民幣47.97億元,比二零二一年度增加約92.84%(經重述),主要原因是參股的新能源和煤炭企業收益增加的影響。

(8) 所得税

二零二二年,本集團所得税抵免約為人民幣6.15億元,二零二一年度所得税抵免約為人民幣17.75億元,變化的主要原因是本集團經營業績改善的影響。

(9) 資產質押與抵押

於二零二二年十二月三十一日,本公司的附屬公司為取得借款約人民幣 111.05億元,將其電費、熱費收費權質押。

於二零二二年十二月三十一日,本公司的部份附屬公司為取得借款約人民幣 24.82億元,將其發電機組及相關設備抵押。

(10) 債務

於二零二二年十二月三十一日,本集團總借款金額約為人民幣973.88億元,其中歐元借款約為6.29百萬歐元。負債佔資產比率(即本集團於二零二二年十二月三十一日的總負債除以總資產)約為67.80%。本集團借款中主要為浮動利率借款。短期借款及一年內到期的長期借款約為人民幣376.48億元,一年後到期的長期借款約為人民幣597.4億元。本集團的中期票據(含一年內到期)和非公開定向債務融資工具(含一年內到期)餘額約為人民幣274.76億元。本集團的租賃負債年末餘額約為人民幣2.8億元。

(11) 或有負債

截至二零二二年十二月三十一日,本集團不存在重大或有負債。

(12) 預計負債

預計負債代表了本集團依據行業慣例和歷史經驗對因礦坑棄置及環境清理支出所帶來的負債和修復成本的最佳估計。於二零二二年十二月三十一日,本集團的預計負債餘額約為人民幣0.60億元。

(13) 現金使用分析

二零二二年,本集團來自經營活動的現金流入淨額約為人民幣54.19億元,二零二一年來自經營活動的現金流出淨額約為人民幣107.72億元(經重述),變動的主要原因是煤機電價上漲的影響。用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣85.09億元,二零二一年用於投資活動的現金流出淨額約為人民幣137.40億元(經重述),變動的主要原因是上年新能源資產整合等的影響。來自融資活動的現金流入淨額約為人民幣30.52億元,二零二一年來自融資活動的現金流入淨額約人民幣239.58億元,變動的主要原因是償還借款及債券的影響。

(14) 匯率波動風險和相關對沖

本集團主要於中國開展業務獲得收入,且外幣借款數額較小,因此匯率波動風險較低。基於以上考慮,本集團未採用相關對沖措施。

重大事項

1. 總經理辭任

於二零二二年十二月三十日,因年齡原因,羅小黔先生申請辭去其擔任的本公司第九屆董事會執行董事、提名委員會委員及本公司總經理職務。羅小黔先生辭去本公司董事及提名委員會委員職務的申請將在本公司股東大會選舉產生新任董事後生效。羅小黔先生辭去本公司總經理職務的申請,自辭任申請送達本公司董事會之日起生效。

詳情請參見本公司日期為二零二二年十二月三十日的公告。

2. 聘任副總經理

於二零二二年三月二十五日,本公司第九屆董事會第二十四次會議上,秦介海先生獲聘任為本公司副總經理。

詳情請參見本公司日期為二零二二年三月二十五日的公告。

3. 變更公司秘書、授權代表及總法律顧問,聘任證券事務代表

於二零二二年五月三十一日,本公司第九屆董事會第二十六次會議上,秦介海先生獲委任為本公司聯席公司秘書、董事會秘書、《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「**香港上市規則**」)第3.05條規定的本公司之授權代表及本公司總法律顧問。

於二零二二年五月三十一日,本公司第九屆董事會第二十六次會議上,吳嘉雯女士獲委任為本公司聯席公司秘書。

於二零二二年五月三十一日,因個人工作調整原因,張戈臨先生不再擔任本公司之公司秘書職務及香港聯交所香港上市規則第3.05條規定的本公司之授權代表。

於二零二二年五月三十一日,因個人工作調整原因,陳斌先生不再擔任本公司之總法律顧問。

於二零二二年五月三十一日,本公司第九屆董事會第二十六次會議上,胡述鋒先生獲委任為本公司證券事務代表。

詳情請參見本公司日期為二零二二年五月三十一日的公告。

4. 變更董事及財務總監

於二零二二年六月十五日,因個人工作調整原因,馮榮先生申請辭去其擔任的本公司之執行董事、戰略委員會委員及財務總監職務。馮榮先生的辭任自送達董事會之日起生效。

於二零二二年六月十五日,本公司第九屆董事會第二十七次會議上,李國明 先生獲委任為本公司財務總監。

詳情請參見本公司日期為二零二二年六月十五日的公告。

5. 召開臨時股東大會及變更董事

本公司於二零二二年八月二十四日召開二零二二年第一次臨時股東大會(「**臨時股東大會**」)。臨時股東大會選舉戴軍先生、李國明先生為本公司第九屆董事會執行董事,任期自臨時股東大會結束時起至第九屆董事會任期屆滿時止。

於二零二二年七月二十八日,丁煥德先生由於達到退休年齡,辭任本公司第九屆董事會董事長、執行董事及戰略委員會主席職務,自二零二二年八月二十四日起生效。丁煥德先生確認,其與董事會並無意見分歧,亦無有關其辭任相關的事宜須敦請本公司股東垂注。

於二零二二年八月二十六日,本公司第九屆董事會第二十九次會議上,戴軍先生獲選舉為本公司董事長及戰略委員會主席;李國明先生獲選舉為本公司戰略委員會委員。

詳情請參見本公司日期為二零二二年七月二十八日、二零二二年八月二十四日、二零二二年八月二十六日的公告及二零二二年七月二十八日的臨時股東大會通告。

6. 基礎設施領域不動產投資信託基金(「REITs」)項目

於二零二二年五月三十一日,本公司第九屆董事會第二十六次會議審議通過了《關於開展基礎設施REITs申報工作的議案》,同意開展基礎設施公募REITs申報工作。旨在響應國家政策號召,建立資本循環體系,打通「投融管退」的全周期資本循環運作模式。

本公司擬選取位於浙江省內的部份子公司(「**項目公司**」)之天然氣熱電聯產項目作為入池資產。項目公司截至二零二一年十二月三十一日的資產總額合計約人民幣28.05億元,負債總額合計約人民幣16.90億元,2021年營業收入合計約人民幣17.56億元,利潤總額合計約人民幣1.35億元(經審計)。

倘本公司進行該交易,根據《香港上市規則》第15項應用指引(「PN15」),有關交易可能構成本公司之分拆。本公司將適時就建議交易向有關監管機構申請批准,包括但不限於根據PN15向香港聯合交易所有限公司就該交易提交本公司之分拆申請。

本公司將聯合相關專業機構,根據監管機構相關規則及要求不斷完善並形成正式申報材料,向相關監管機構提交申報,推進公募基金註冊及發行上市工作。基礎設施REITs設立的最終方案將依據相關監管機構審批確定。目前,相關工作正在推進過程中。

詳情請參見本公司日期為二零二二年五月三十一日的公告。

7. 可轉債進入轉股期

於二零二一年九月二十八日,本公司就新增股份及新增可轉換公司債券向中國證券登記結算有限責任公司上海分公司提交相關登記材料。非公開發行新股數量為6,881,562股,非公開發行可轉換公司債券數量為14,701,590張。中國證券登記結算有限責任公司上海分公司出具了《證券登記證明》。

根據《華電國際電力股份有限公司發行股份及可轉換公司債券購買資產報告書》的約定,本公司發行的「華電定轉」可轉換公司債券,自二零二二年九月二十八日起可轉換為本公司股份。轉股期起止日期為二零二二年九月二十八日至二零二四年九月二十七日。截至二零二二年十二月三十一日,累計有人民幣0元「華電定轉」轉換為本公司股票,累計轉股股數為0股。

詳情請參見本公司日期為二零二一年九月三十日及二零二二年九月二十二日 的公告。

期後事項

1. 聘任總經理

於二零二三年三月二日,第九屆董事會第三十二次會議上,陳斌先生獲聘任為本公司總經理。任期自二零二三年三月二日舉行的本公司第九屆董事會第三十二次會議結束時起至本公司第九屆董事會任期屆滿之日止。

詳情請參見本公司日期為二零二三年三月二日的公告。

主要股東持股情況

就本公司董事所知悉,以下為並非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員,而於二零二二年十二月三十一日在本公司股份或相關股份(視乎情況而定)中擁有根據《證券及期貨條例》(「《證券及期貨條例》」)第XV部第2和第3分部的規定向本公司及香港聯交所披露其於本公司的權益或淡倉的人士,或其他於二零二二年十二月三十一日在本公司當時任何類別已發行股本中持有5%或以上權益的人士,或於二零二二年十二月三十一日為本公司的主要股東(定義見香港上市規則)。

股東名稱	股份類別	股份數目	約佔本公司 已發行股份 總數的 百分比	約佔本公司 已發行A股 份總數的 百分比	約佔本公司 已發行H股 份總數的 百分比	身份
中國華電	A股	4,534,199,224 (L)	45.94%	55.62%		實益擁有人
	H股	85,862,000 (L)	0.87%	_	5.00%	控制的法團的權益
山東發展投資控股 集團有限公司	A股	686,805,546 (L)	6.96%	8.42%	-	實益擁有人

- (L) = 好倉
- (S) = 淡倉
- (P) = 可供借出的股份

註: 就本公司董事所知悉或獲知而了解,該85,862,000股H股是由中國華電全資附屬公司中國華電香港有限公司以香港中央結算(代理人)有限公司名義通過中央結算及交收系統直接持有。

除上述所披露者外,據董事所知,於二零二二年十二月三十一日,並無任何其他人士(非本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員)在本公司股份或相關股份(視情況而定)中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定向本公司及香港聯交所披露並記錄於根據《證券及期貨條例》第336條規定而備存的登記冊的權益或淡倉,或為本公司的主要股東(定義見香港上市規則)。

董事、監事、行政總裁或高級管理人員的證券權益

於二零二二年十二月三十一日,本公司各董事、監事、行政總裁或高級管理人員及彼等各自的聯繫人,概無在本公司及/或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份及/或債權證(視情況而定)中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部的規定需知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》該些章節的規定而被視為或當作這些本公司董事、監事、行政總裁或高級管理人員擁有的權益或淡倉),或根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉,或根據本公司已採納之《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(就此而言須被視為按適用於本公司董事的相同程度適用於本公司監事)。

二零二二年,本公司已按《標準守則》相同的條款採納有關董事及監事進行本公司 證券交易的行為守則。經向所有董事及監事仔細查詢後,本公司理解其所有董事 及監事已遵守《標準守則》所載的所需準則。

企業管治

本公司一貫重視公司法理,不斷推進管理創新,嚴格按照《中華人民共和國公司法》(「《公司法》」)、《中華人民共和國證券法》、上海上市規則、香港上市規則以及境內外證券監管機構的有關規定,完善本公司的治理結構,提升本公司治理水平,努力實現本公司成長與股東利益的協調發展。

本公司的企業管治守則包括但不限於以下文件:

- 1. 公司章程;
- 2. 本公司股東大會、董事會及監事會議事規則(現為公司章程的一部份);
- 3. 本公司董事會審計委員會、薪酬與考核委員會、提名委員會及戰略委員會工 作細則;
- 4. 獨立董事工作制度;
- 5. 董事會秘書工作制度;
- 6. 總經理工作條例;
- 7. 本公司投資項目議事規則;
- 8. 本公司募集資金管理辦法;
- 9. 本公司對外擔保管理辦法;
- 10. 本公司信息披露管理制度;
- 11. 投資者關係管理制度及實施細則;
- 12. 本公司董(監)事買賣本公司證券守則;
- 13. 本公司員工買賣本公司證券守則;
- 14. 董事會事務管理辦法;
- 15. 董事會審計委員會年報工作規程;
- 16. 獨立董事年報工作制度;
- 17. 關連交易管理辦法;及
- 18. 內幕信息知情人登記管理辦法。

董事會恪守公司管治原則,以求達致穩健管理及為股東增值。該等原則重視透明度、問責性及獨立性。

董事會已檢討本公司採納的企業管治守則文件下的有關規定和本公司實務情況,認為本公司二零二二年的企業管治水平已達到香港上市規則附錄十四所載《企業管治守則》(「《管治守則》」)下守則條文的要求,無與該等條文偏離的地方。在某些方面,本公司採納的企業管治守則比《管治守則》的守則條文更為嚴格。本公司的企業管治比守則條文更為嚴格的主要方面包括:

- 本公司已經為董事及監事制訂了《華電國際董(監)事買賣本公司證券守則》, 同時還為全體員工制訂了《華電國際員工買賣本公司證券守則》。這些規定並 不比香港上市規則附錄十所列載的《標準守則》寬鬆。
- 一 除了審計委員會、薪酬與考核委員會和提名委員會之外,本公司設立了戰略 委員會,並制訂了《戰略委員會工作細則》。
- 一 於二零二二年財政年度內,本公司共召開九次董事會會議。
- 一 審計委員會共有五名成員,其中兩名為非執行董事,三名為獨立非執行董事。

購入、出售或贖回上市證券

於二零二二年財政年度內,本公司及各附屬公司均沒有購入、出售或贖回任何其已發行證券(「證券」一詞的含義見香港上市規則附錄十六第1段)。

委託存款及逾期定期存款

於二零二二年十二月三十一日,本集團存放於財務機構或其他方的存款並沒有任何委託或信託存款或本集團在到期時未能收回的任何重大定期存款。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團二零二二年之年度業績及按國際財務報告準則編製的截至二零二二年十二月三十一日財政年度的財務報表。

天職香港會計師事務所有限公司的工作範圍

本集團的核數師天職香港會計師事務所有限公司已就本集團截至二零二二年十二 月三十一日止年度業績的初步業績公告中所列數字與本集團本年度的經審核合併 財務報表所載數字核對一致。天職香港會計師事務所有限公司在此方面執行的工 作並不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審核準則、香港審閱業務準則或香港 鑑證業務準則進行的鑑證工作,因此天職香港會計師事務所有限公司未就初步公 告做出任何保證。

重大訴訟

截至二零二二年十二月三十一日止,本集團某些成員是某些日常業務或資產收購項目中產生的訴訟案件的當事人。本集團管理層相信,任何上述案件產生或可能產生的法律責任不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

承董事會命 華電國際電力股份有限公司 戴軍 董事長

於本公告日期,董事會組成如下:

戴軍(董事長、執行董事)、倪守民(副董事長、非執行董事)、彭興宇(非執行董事)、羅小黔(執行董事)、張志強(非執行董事)、李鵬雲(非執行董事)、王曉渤(非執行董事)、李國明(執行董事)、豐鎮平(獨立非執行董事)、李興春(獨立非執行董事)。

中國 • 北京 二零二三年三月二十九日

* 僅供識別

一. 按照國際財務報告準則編製的合併財務報表財務信息摘要

下列合併財務資料,摘錄自本集團二零二二年年報中所載的按照國際財務報告準則編製的已經審計合併財務報表。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度 (以人民幣列示)

	附註	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (經重述)
營業額	3	105,960,339	101,168,876
經營費用 燃料成本 煤炭銷售成本 折舊及攤銷 維護、保養及檢查費用 員工成本 行政費用 税金及附加 其他經營費用	4 5 9(b)	(10,037,498)	(11,352,083) (11,505,464) (3,785,640) (6,958,393) (4,827,531) (976,501) (1,515,306)
經營虧損 投資收益 其他收入 其他收益淨額 銀行存款利息收入 以公允價值經損益表入賬 金融資產之公允價值收益/(損失) 財務費用 應佔聯營及合營公司利潤	6 7 7	8,673	(14,441,483) 6,565,017 1,370,714 1,359,670 136,259 (37,228) (4,352,826) 2,487,413
除税前虧損 所得税抵免	9(a) 10	(1,536,927) 614,821	(6,912,464) 1,774,724
本年度虧損		(922,106)	(5,137,740)

合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零二二年十二月三十一日止年度 (以人民幣列示)

	附註	2022 人民幣千元	2021 人 <i>民幣千元</i> (經重述)
其他綜合收益: 期後可能轉入損益的項目: 權益法下享有被投資單位其他綜合 收益的份額(無税務影響)		34,746	38,391
不會重分類至損益的項目: 權益法下享有被投資單位其他綜合 (支出)/收益(不可劃轉)的 份額(無税務影響)		(7,365)	41,412
本年度其他綜合收益(已扣除税項)	11	27,381	79,803
本年度綜合支出合計		(894,725)	(5,057,937)
本年度虧損歸屬於: 本公司權益持有者 非控股股東權益		(30,791) (891,315) (922,106)	(3,255,963) (1,881,777) (5,137,740)
本年度綜合支出歸屬於: 本公司權益持有者 非控股股東權益		(3,755) (890,970) (894,725)	(3,176,363) (1,881,574) (5,057,937)
基本與攤薄每股虧損	12	人民幣(0.094)	人民幣(0.434)

合併財務狀況表

於二零二二年十二月三十一日 (以人民幣列示)

		2022	2021
	附註	人民幣千元	人民幣千元
			(經重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備		128,171,003	125,638,139
使用權資產		5,979,607	6,497,402
在建工程		14,842,864	15,804,052
投資物業		71,405	61,828
無形資產		1,939,859	1,900,627
商譽		1,032,483	1,199,701
聯營及合營公司權益		41,482,010	37,387,135
以公允價值經損益表入賬金融資產		370,055	330,064
其他非流動資產		823,936	1,762,095
遞延税項資產		2,858,796	2,289,323
		197,572,018	192,870,366
		- -	
流動資產			
存貨		3,937,380	6,130,892
應收賬款及應收票據	13	12,389,467	9,265,280
訂金、其他應收款及預付款		6,521,277	7,554,257
可收回税項		99,832	552,862
限制存款		374,824	145,463
現金及現金等價物		5,907,615	5,945,067
		29,230,395	29,593,821

合併財務狀況表(續)

於二零二二年十二月三十一日 (以人民幣列示)

		2022	2021
	附註	人民幣千元	人民幣千元
			(經重述)
流動負債			
		2 0 020 0 55	20.060.402
銀行貸款		28,838,057	29,968,493
股東貸款		1,358,019	617,054
國家貸款		1,781	1,733
其他貸款		7,450,216	5,491,491
應付短期債券		_	2,023,880
一年內到期的長期應付債券		2,442,132	5,861,218
應付控股公司款		11,245	27,599
租賃負債		218,402	240,830
應付賬款及應付票據	14	16,606,208	14,793,426
其他應付款及合同負債		6,088,796	6,431,258
應付税項		76,954	205,952
		63,091,810	65,662,934
淨流動負債		(33,861,415)	(36,069,113)
總資產減流動負債		163,710,603	156,801,253

合併財務狀況表(續)

於二零二二年十二月三十一日 (以人民幣列示)

	2022	2021
	人民幣千元	人民幣千元
		(經重述)
非流動負債		
銀行貸款	49,551,462	45,353,610
股東貸款	4,395,860	5,579,400
國家貸款	44,880	45,384
其他貸款	5,747,581	5,703,716
長期應付債券	23,572,927	16,078,002
可換股債券-負債部分	1,461,245	1,433,637
租賃負債	61,492	327,557
預計負債	59,733	64,242
遞延政府補助	1,422,925	1,266,742
遞延收入	2,871,409	2,896,818
遞延税項負債	1,482,251	1,690,353
長期應付職工薪酬	9,929	15,078
	90,681,694	80,454,539
資產淨額	73,028,909	76,346,714
文 /上/) 版	73,020,707	70,310,711
SE 1 - N. P.		
資本及儲備		
股本	9,869,858	9,869,858
永久資本證券	23,506,213	22,473,349
儲備	28,054,481	31,451,229
歸屬於本公司權益持有者的權益	61,430,552	63,794,436
非控股股東權益	11,598,357	12,552,278
總權益	73,028,909	76,346,714
	. ,	

合併財務報表附註

1. 合併財務報表的編製基準

此合併財務報表已按照國際會計準則理事會(「**國際會計準則理事會**」)所頒佈的所有適用 的國際財務報告準則編製。此合併財務報表同時符合適用的《香港聯合交易所有限公司證 券上市規則》披露規定和香港《公司條例》的披露要求。

於2022年12月31日,本集團淨流動負債約為人民幣33,861百萬元,以及若干資本承擔。本公司董事認為,考慮到本集團目前經營狀況;本集團尚有未使用的銀行授信額度以及已在中國銀行間證券市場註冊但尚未發行的債券,因此本集團擁有充足的營運資金應對自報告期後起計未來十二個月到期之財務責任。因此,該等合併財務報表按持續經營基準編製。

合併財務報表乃根據歷史成本基準編製,惟部分金融工具按公允價值計量。

歷史成本一般是基於取得產品和服務所支付的對價的公允價值。

公允價值為於計量日市場參與者於有秩序交易中處置資產可收取或轉讓負債須支付之價格,而不論該價格是否可使用其他估值方法直接可觀察或估計。於估計資產或負債之公允價值時,倘市場參與者為資產或負債定價時會考慮該等特點,則本集團於計量日會考慮該資產或負債特點。合併財務報表中作計量及/或披露用途之公允價值乃按此基準釐定,惟《國際財務報告準則第16號-租賃》範疇內之租賃交易以及與公允價值相似但並非公允價值之項目之計量(如《國際會計準則第2號-存貨》(「國際會計準則第2號」)中之可變現淨值或《國際會計準則第36號-資產減值》中之使用價值)除外。

就按公允價值交易的金融工具以及於其後期間計量公允價值時使用不可觀察輸入數據之估值方法而言,估值方法會予以校準以使初步確認時估值方法結果與交易價格相等。

此外,就財務報告而言,公允價值計量根據公允價值計量之輸入數據可觀察程度及輸入數據對公允價值計量之整體重要性分類為第一級、第二級及第三級,載述如下:

- 第一級輸入數據是實體於計量日期可以取得的相同資產或負債於活躍市場之報價(未經調整);
- 第二級輸入數據是就資產或負債直接或間接地可觀察之輸入數據(第一級內包括的報價除外);及
- 第三級輸入數據是資產或負債的不可觀察輸入數據。

編製符合國際財務報告準則的合併財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設,這些判斷、估計和假設會對會計政策的應用及資產、負債、收入和支出的列報金額產生影響。這些估計和有關的假設是基於以往的經驗及各種管理層相信在該情況下是合理的其他因素。管理層以這些假設和估計為基準,對一些不能明顯地從其他來源確定其賬面價值的資產和負債作出判斷。實際結果可能與這些估計不同。

管理層會對這些估計及所涉及的假設進行持續評估。如果會計估計的修訂只對變更當期產 生影響,該修訂會於變更當期確認。如果會計估計的修訂會對變更當期及未來期間產生影 響,該修訂會於變更當期及未來期間予以確認。

2. 採納經修訂國際財務報告準則

於本年度強制生效的經修訂國際財務報告準則

於本年度,本集團已首次應用國際會計準則理事會頒佈的於本集團2022年1月1日或之後 開始的年度期間強制生效的以下國際財務報告準則修訂本,以編製本集團的合併財務報 表:

《國際財務報告準則》第3號(修訂本)

《國際會計準則》第16號(修訂本)

《國際會計準則》第37號(修訂本)

《國際財務報告準則》2018-2020年年度改進

提述概念框架

物業、廠房及設備 - 作擬定用途前的所得款項 虧損合約 - 履行合約的成本

《國際財務報告準則》第1號、《國際財務報告準則》第9號、《國際財務報告準則》第16號隨附的示例及《國際會計準則》第41號之修訂

除下文所述外,於本年度應用國際財務報告準則修訂本,並無對本集團本期間和過往期間的財務狀況和表現與此等合併財務報表所載之披露構成重大影響。

採用《國際會計準則》第16號「物業、廠房及設備-作擬定用途前的所得款項」之修訂的影響

本集團於本年度首次應用本修訂。該修訂規定,使物業、廠房及設備達致能夠按照管理層擬定的方式開展經營所需的位置及狀態的過程中,所產生的任何項目成本(如測試相關物業、廠房及設備是否正常運行時產生的樣品)及出售該等項目的所得款項,應根據適用準則於損益中確認及計量。項目成本按國際會計準則第2號確認。

根據過渡性條文規定,本集團已追溯應用新會計政策至2021年1月1日或之後可供使用的物業、廠房及設備(包括在建工程)。此外,聯營公司的會計政策也做出了適當的調整,使之與本集團會計政策一致。應用該等修訂的影響詳情載列如下。比較數字已重述。

以下為會計政策變更對合併損益及其他綜合收益表和每股虧損的影響:

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
營業額增加 經營費用(增加)/減少	175,299	185,324
一燃料成本	(166,529)	(217,610)
- 折舊及攤銷	_	883
維護、保養及檢查費用	(1,612)	(6,946)
- 行政費用	_	(178)
- 其他經營費用	(2,331)	(3,628)
投資收益增加	_	103,100
應佔聯營及合營公司利潤增加	176,155	17,204
本年度間虧損及綜合支出合計淨減少	180,982	78,149
本年度間虧損及綜合支出合計減少歸屬於: 本公司權益持有者 非控股股東權益	180,982	86,019 (7,870)
	180,982	78,149
對基本和攤薄每股虧損的影響		
調整前基本和攤薄每股虧損會計政策變更引起的淨調整	人民幣(0.112) 人民幣 0.018	人民幣(0.443) 人民幣 0.009
重述後列報的基本和攤薄每股虧損	人民幣(0.094)	人民幣(0.434)

會計政策變更對上一個財政年度(即2021年12月31日)的合併財務狀況表影響如下:

	2021年 12月31日 人民幣千元 (原列)	調整 <i>人民幣千元</i>	2021年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
物業、廠房及設備	125,676,926	(38,787)	125,638,139
在建工程	15,807,420	(3,368)	15,804,052
聯營及合營公司權益	37,266,831	120,304	37,387,135
非流動資產合計	192,792,217	78,149	192,870,366
總資產減流動負債	156,723,104	78,149	156,801,253
資產淨額	76,268,565	78,149	76,346,714
儲備	31,365,210	86,019	31,451,229
歸屬於本公司權益持有者的權益	63,708,417	86,019	63,794,436
非控股股東權益	12,560,148	(7,870)	12,552,278
總權益	76,268,565	78,149	76,346,714

應用《國際會計準則》第16號之修訂對2021年1月1日(即期初比較期間)的合併財務狀況沒有影響。

會計政策變更對合併現金流量表的影響如下:

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
經營活動之現金流量 從顧客及其他方收到的現金 支付給供應商、員工及其他方的現金	84,526 (141,479)	152,646 (203,502)
經營活動所得的現金淨減少	(56,953)	(50,856)
投資活動之現金流量 購入物業、廠房及設備、在建工程、 投資物業、土地使用權和無形資產	56,953	50,856
投資活動使用的現金淨減少	56,953	50,856

3. 營業額與分部資料

(a) 營業額劃分

營業額是指售電、售熱及售煤的收入。本集團營業額的主要類別列示如下:

20222021人民幣千元人民幣千元(經重述)

國際財務報告準則第15號範圍內的來自客戶合同之收入

售電收入	95,495,823	82,047,326
售熱收入	8,970,609	7,504,897
售煤收入	1,493,907	11,616,653
	105 960 339	101 168 876

(b) 分部資料

主要經營決策者審閱本集團根據會計政策釐定的整體收入及溢利,以進行資源分配及業績評估。因此,本集團只有一個經營及呈報分部,並無進一步於合併財務報表呈列分部資料。

地區資料

本集團的主要客戶是與售電業務相關的中國境內電網經營者,而本集團的非流動資 產亦主要位於中國境內。

有關主要客戶之資料

在2022年度,來自兩個(2021年:兩個)地區和省級電網經營者的收入佔外部收入的47%(2021年:42%),並各自佔本集團總營業額逾10%。在相應年度佔本集團收入逾10%的客户收入如下:

	2022 <i>人民幣千元</i>	2021 人民幣千元
客戶甲*	35,470,043	30,851,776
客戶乙*	14,603,841	11,539,187

* 售電收入

4. 員工成本

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
工資及員工福利 退休成本 其他員工成本	4,722,700 1,183,522 1,247,324	4,526,316 1,211,742 1,220,335
	7,153,546	6,958,393

5. 税金及附加

本年度集團的税金及附加總額約為人民幣872百萬元 (2021年:人民幣977百萬元)主要為城市維護建設税、教育費附加、土地使用税、房產税和其他税費。

6. 投資收益

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (經重述)
以公允價值經損益表入賬金融資產的股息收入	3,413	24,176
聯營公司投資股權被動稀釋	_	1,793,703
喪失對附屬公司控制權的收益	_	4,649,443
處置聯營公司產生的投資收益	_	119,154
貸款和應收款項的利息收入	14,878	15,200
注銷一家附屬公司的損失	(1,543)	_
處置以公允價值計入其他綜合收益的金融資產產生的損失	(8,075)	(36,659)
	8,673	6,565,017

7. 其他收入及收益淨額

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
其他收入		
政府補助(附註)	757,986	751,233
供熱管網及安裝費收入	227,492	263,737
其他	119,415	355,744
	1,104,893	1,370,714
其他收益淨額		
處置物業、廠房及設備、使用權資產及無形資產收益	221,101	325,292
材料銷售收入	783,121	1,362,118
其他	(230,862)	(327,740)
	773,360	1,359,670

附註:

政府補助主要包含從中國政府獲得的購煤、發電、供熱及環保等方面的補貼。本集團不存在未滿足條件而確認的政府補助。

8. 財務費用

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
貸款及其他金融負債的利息	4,232,436	4,497,310
租賃負債的利息 可換股債券的利息	19,524 57,011	38,616 14,657
其他財務費用 外幣匯兑淨虧損/(收益)	34,889 5,489	117,961 (5,702)
減:利息費用資本化	(218,155)	(310,016)
	4,131,194	4,352,826

在建工程利息費用已按3.61% (2021年:4.08%) 的平均年利率資本化。

9. 除税前虧損

(b)

(a) 計算除税前虧損時已扣除:

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (經重述)
攤銷 一無形資產	111,552	205,379
折舊 一物業、廠房及設備 一使用權資產 一投資物業	9,631,805 292,150 1,991	10,985,433 314,102 550
折舊及攤銷的總數 核數師酬金 一核數服務 一非核數服務 存貨成本 預期信用損失模式下的減值損失淨額	10,037,498 6,950 1,250 87,985,717	11,505,464 6,950 1,250 89,827,164
(包括於行政費用): - 應收賬款及應收票據 - 訂金、其他應收款及預付款 存貨撇減淨額 非金融資產減值損失(包括於行政費用): - 物業、廠房及設備 - 在建工程 - 商譽 有關短期租賃的費用 研究開發費用	41,372 3,528 1,434 432,890 513,876 167,218 54,991	97,631 373,446 42,298 302,906 361,305 423,203 21,451 2,761
其他經營費用:		
	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元 (經重述)
熱費 動力費 水費 環境恢復保證金 其他有關短期租賃的費用	629,329 298,015 435,405 7,897 28,598	508,334 576,704 389,414 13,782 27,072
其他經營費用的總數	1,399,244	1,515,306

10. 合併損益及其他綜合收益表的所得税費用

		2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
	即期税項-中國企業所得税 本年度計提 以前年度多提	173,079 (10,325)	416,058 (11,729)
		162,754	404,329
	遞延税項 臨時差異及税務損失的產生及轉回	(777,575)	(2,179,053)
	合併損益及其他綜合收益表的所得税費用抵免總額	(614,821)	(1,774,724)
11.	其他綜合收益		
		2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
	按權益法享有被投資單位的其他綜合收益	34,746	38,391
	按權益法享有被投資單位的 其他綜合(支出)/收益(不可劃轉)	(7,365)	41,412
	其他綜合收益(已扣除税項)	27,381	79,803

12. 每股虧損

(a) 基本每股虧損

基本每股虧損是按本公司年度的普通股股東權益持有者應佔虧損除以公司年度發行在外的加權平均普通股數。

	2022 人民幣千元	2021 人 <i>民幣千元</i> (經重述)
歸屬於本公司權益持有者的應佔虧損 減:歸屬於永久資本證券持有者的應佔溢利	(30,791) (900,875)	(3,255,963) (1,023,261)
歸屬於本公司普通股股東權益持有者的應佔虧損	(931,666)	(4,279,224)
發行在外的加權平均普通股數(取最近千位)	9,869,858	9,864,768
基本每股虧損(人民幣)	(0.094)	(0.434)

(b) 攤薄每股虧損

攤薄每股虧損乃就假設所有潛在攤薄普通股已獲行使/兑換而對已發行普通股的加權平均數作出調整而計算。於截至2022及2021年12月31日止年度,本公司有1類潛在攤薄普通股,即可換股債券。

截至2022及2021年12月31日止年度之攤薄每股虧損與各自的每股基本虧損相同,因 為兑換可換股債券將具有反攤薄效應。

13. 應收賬款及應收票據

	2022 <i>人民幣千元</i>	2021 人民幣千元
售電應收賬款及應收票據	11,215,958	8,187,764
售熱應收賬款及應收票據	994,957	841,053
售煤應收賬款及應收票據	539,884	565,380
	12,750,799	9,594,197
減:減值撥備	(361,332)	(328,917)
	12,389,467	9,265,280

截至2022年12月31日,應收賬款及應收票據(扣除減值撥備後)基於近似收入確認日的發票日期而進行的賬齡分析如下:

	2022 人民幣千元	2021 人民幣千元
少於1年 1至2年 2至3年 多於3年	12,348,427 33,779 6,754 507	9,174,783 24,385 22,115 43,997
	12,389,467	9,265,280

14. 應付賬款及應付票據

截至2022年12月31日,本集團以自發票出具日起計算的應付賬款及應付票據賬齡分析如下:

 2022 人民幣千元
 2021 人民幣千元

 1年以內 1至2年 2年以上
 14,407,697 1,001,702 764,963 1,541,309
 12,487,154 764,963 1,541,309

 16,606,208
 14,793,426

15. 股息

(i) 應付本公司股東權益持有者的本年度股息:

2022 2021 人民幣千元 人民幣千元

於報告日後擬派末期股息每股人民幣0.20元 (2021年:每股人民幣0.25元)

1,973,972 2,467,465

根據於2023年3月29日召開的董事會會議上通過的決議,本公司將向股東分派發年末期股息每股人民幣0.20元,但有待於即將舉行的年度股東大會上經由股東核准。

於報告期末後擬派發的末期股息於報告期末並未確認為負債。

(ii) 於本年度核准及已分派的應付本公司股東權益持有者的以前會計年度股息:

2022 2021 人民幣千元 人民幣千元

於本年度核准及已分派之以前會計年度的末期股息 每股人民幣0.25元(2021年:每股人民幣0.25元)

2,467,465 2,465,744

16. 或有負債

截至2022年12月31日,本集團若干附屬公司因收購前事項成為若干訴訟中的被告。截至本財務報告日,上述訴訟正在進一步審理過程中,法律訴訟結果尚無法確定,本公司的董事預計上述未決訴訟的結果不會對本集團的財務狀況和經營業績產生重大負面影響。

截至2022年12月31日,除上述外,本集團無其他重大或有負債(2021年:無)。

二. 按中國企業會計準則編製的合併財報表財務信息摘要

以下合併財務資料節錄自本集團二零二二年年報中所載的按中國企業會計準則編製的已經審計合併財務報表。

合併及公司資產負債表

2022年12月31日

(金額單位:人民幣千元)

	合	併	公	司
	2022年	2021年	2022年	2021年
項目	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		(已重述)		(已重述)
非流動資產:				
債權投資	231,354	254,430	287,562	318,511
長期股權投資	41,032,540	37,370,347	82,814,328	76,943,935
其他非流動金融資產	370,055	330,195	107,072	79,971
投資性房地產	71,405	61,828	21,339	22,375
固定資產	125,748,282	122,987,061	15,860,120	15,131,864
在建工程	14,842,864	15,859,021	1,656,100	3,774,025
使用權資產	637,985	1,001,786	81,484	146,516
無形資產	7,272,153	7,216,742	835,253	904,620
商譽	373,940	441,212	_	_
遞延所得税資產	2,858,796	2,328,526	_	_
其他非流動資產	592,582	1,508,660	41,896	419,477
非流動資產總計	194,031,956	189,359,808	101,705,154	97,741,294
流動資產:				
貨幣資金	6,282,439	6,090,530	1,092,910	739,464
應收票據	30,127	3,940	30,127	3,940
應收賬款	11,938,187	9,049,423	1,823,036	1,414,828
應收款項融資	748,736	755,040	145,971	25,036
預付款項	3,728,564	2,066,807	439,952	265,967
其他應收款	831,489	2,141,817	15,858,068	13,626,221
存貨	3,937,380	6,116,153	620,911	768,778
一年內到期的非流動資產	96,552	73,514	112,013	88,975
其他流動資產	1,636,921	3,281,546	41,641	335,017
流動資產總計	29,230,395	29,578,770	20,164,629	17,268,226

合併及公司資產負債表(續)

2022年12月31日

(金額單位:人民幣千元)

	合	併	公-	司
	2022年	2021年	2022年	2021年
項目	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		(已重述)		(已重述)
流動負債				
短期借款	27,985,143	27,644,545	7,224,919	6,257,815
應付票據	3,234,882	2,411,667	_	200,000
應付賬款	13,378,679	12,391,502	2,582,247	2,354,468
合同負債	2,028,884	1,875,588	98,863	22,069
應付職工薪酬	214,982	222,627	57,190	53,414
應交税費	1,202,830	1,584,729	98,220	144,610
其他應付款	2,629,162	2,837,412	743,453	724,863
一年內到期的非流動負債	12,323,464	14,536,274	5,374,508	9,180,656
其他流動負債	93,784	2,158,534	6,695	2,066,248
流動負債總計	63,091,810	65,662,878	16,186,095	21,004,143
淨流動(負債)/資產	(33 861 415)	(36,084,108)	3,978,534	(3,735,917)
万加到 (只良// 安庄	(55,001,415)	(30,004,100)	3,770,334	(3,733,717)
体次专业分利力法	4 < 0 4 = 0 = 44	1.50.00	40 - 40 - 400	0400707
總資產減流動負債	160,170,541	153,275,700	105,683,688	94,005,377
非流動負債				
長期借款	59,739,783	56,682,110	16,787,816	13,092,879
應付債券	25,034,172	17,511,639	25,034,172	17,511,639
租賃負債	61,492	327,557	6,205	93,907
長期應付款	69,542	116,939	27,748	43,334
長期應付職工薪酬	9,929	15,078	_	_
預計負債	59,733	64,242	_	_
遞延收益	3,832,051	3,855,106	58,809	79,035
遞延所得税負債	914,589	1,058,765	62,281	62,281
非流動負債總計	89,721,291	79,631,436	41,977,031	30,883,075
资 多河	70 440 250	72 611 261	(2 70/ /57	62 122 202
資產淨額	70,449,250	73,644,264	63,706,657	63,122,302

合併及公司資產負債表(續)

2022年12月31日

(金額單位:人民幣千元)

	合	併	公司	
	2022年	2021年	2022年	2021年
項目	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		(已重述)		(已重述)
股東權益:				
股本	9,869,858	9,869,858	9,869,858	9,869,858
其他權益工具	23,547,463	22,514,599	23,547,463	22,514,599
其中:永久資本證券	23,506,213	22,473,349	23,506,213	22,473,349
資本公積	12,948,683	13,208,639	14,140,001	14,580,810
其他綜合收益	93,658	66,622	92,293	66,843
專項儲備	273,286	206,407	224,801	198,758
盈餘公積	4,655,072	4,324,157	4,689,837	4,358,922
未分配利潤	8,125,937	11,725,381	11,142,404	11,532,512
歸屬於本公司權益				
持有者的總權益	50 512 057	61 015 662	62 706 657	62 122 202
非控股股東權益	59,513,957 10,935,293	61,915,663	63,706,657	63,122,302
介江以以本性 血	10,733,493	11,728,601		
總權益	70,449,250	73,644,264	63,706,657	63,122,302
	, ,		, ,	

合併及公司利潤表

截至2022年12月31日止年度 (金額單位:人民幣千元)

	合併		公司	
項目	2022年度	2021年度	2022年度	2021年度
		(已重述)		(已重述)
and SHE Arts all 1	10-0-0-0	101 60- 71-	4 6 600 -0-	
營業總收入	107,058,536	104,607,537	16,690,505	13,531,891
減:營業總成本	113,165,508	118,196,477	17,810,196	16,819,436
包括:營業成本	106,598,976	111,084,117	16,094,197	15,254,174
税金及附加	880,352	1,023,935	163,139	197,898
管理費用	1,639,362	1,806,879	361,920	484,258
研發費用	_	2,761	_	_
財務費用	4,046,818	4,278,785	1,190,940	883,106
資產減值損失	1,015,472	2,934,446	296,647	4,983,280
預期信用損失	44,900	471,077	518,219	351,677
加:投資收益	4,805,310	7,259,299	5,151,215	13,860,551
公允價值變動淨收益				
/(損失)	10,322	(37,228)	_	_
資產處置收益	82,146	259,742	34	26
其他收益	933,971	938,305	76,493	147,249
營業(虧損)/利潤	(1,335,595)	(8,574,345)	3,293,185	5,385,324
加:營業外收入	275,195	470,987	15,801	126,798
減:營業外支出	89,403	347,826	(161)	42,504
(虧損)/利潤總額	(1,149,803)	(8,451,184)	3,309,147	5,469,618
減:所得税(抵免)/費用	(511,692)	(1,671,991)	_	423,415
·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
淨(虧損)/利潤	(638,111)	(6,779,193)	3,309,147	5,046,203
(.) 按领燃牡编料八颗				
(一) 按經營持續性分類				
1.持續經營淨(虧損)	((20 111)	((770 102)	2 200 145	5.046.202
/ 利潤	(638,111)	(6,779,193)	3,309,147	5,046,203
2.終止經營淨利潤	_	_	_	_
(二) 按所有權歸屬分類	(727 022)	(1 706 766)		
1.少數股東損益 2.歸屬於母公司股東的	(737,922)	(1,796,766)	_	_
2.蹄屬於母公可放泉的 淨 (利潤) / 虧損	99,811	(4,982,427)	_	_
(4 (14114)) (brid 4)				

合併及公司利潤表(續)

截至2022年12月31日止年度 (金額單位:人民幣千元)

	合併		公司	
項目	2022年度	2021年度 (已重述)	2022年度	2021年度 (已重述)
其他綜合收益的税後淨額 歸屬於母公司股東的其他	27,381	79,803	25,450	78,667
綜合收益的税後淨額 以後不能重分類進損益的	27,036	79,600	25,450	78,667
其他綜合(支出)/收益: 1.權益法下在被投資單位 以後將不會重分類進損益 的其他綜合(支出)/收益	(7,710)	41,209	(9,296)	40,276
中享有的份額 以後將重分類進損益的	(7,710)	41,209	(9,296)	40,276
其他綜合收益: 1.權益法下在被投資單位 以後將重分類進損益 的其他綜合收益中享	34,746	38,391	34,746	38,391
有的份額 歸屬於少數股東的其他綜合	34,746	38,391	34,746	38,391
收益的税後淨額	345	203		
綜合(支出)/收益總額	(610,730)	(6,699,390)	3,334,597	5,124,870
歸屬於母公司股東的綜合 收益/(支出)總額 歸屬於少數股東的綜合	126,847	(4,902,827)	3,334,597	5,124,870
支出總額	(737,577)	(1,796,563)		
每股虧損 基本每股虧損 (元/股)	(0.08)	(0.61)	不適用 ———	不適用
攤薄每股虧損(元/股)	(0.08)	(0.61)	不適用 	不適用

三. 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表的差異説明

中國企業會計準則和國際財務報告準則之重大差異對歸屬於本公司權益持有者的淨利潤/(虧損)和淨資產的影響分析如下:

		歸屬於本公司權益		歸屬於本公司權益	
		持有者的淨利潤/(虧損)		持有者的淨資產	
		2022	2021	2022	2021
	註	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
			(已重述)		(已重述)
按中國會計準則		99,811	(4,982,427)	59,513,957	61,915,663
調整的項目及金額					
同一控制下的企業					
合併	<i>(i)</i>	(500,950)	(351,083)	3,540,062	3,642,536
政府補助	(ii)	34,682	33,592	(392,741)	(253,209)
維簡費及安全生產費	(iii)	79,144	90,604	_	_
三供一業分離	(iv)	_	19,586	_	_
對聯營公司的投資					
被動稀釋	(v)	_	1,793,703	_	_
調整對稅務的影響		103,129	55,051	(567,662)	(686,877)
歸屬於少數股東		153,393	85,011	(663,064)	(823,677)
按國際財務報告準則		(30,791)	(3,255,963)	61,430,552	63,794,436

(i) 根據本集團按照國際財務報告準則編製的財務報表中所採用的會計政策,無論同一控制下企業合併還是非同一控制下企業合併,本集團在企業合併中取得的資產和負債,均是按照購買日被購買方可辨認資產和負債的公允價值計量;在編製合併財務報表時,以購買日確定的各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎對附屬公司的財務報表進行調整。本公司所支付的合併成本大於被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額確認為商譽。

根據中國企業會計準則,對於同一控制下企業合併,本集團在企業合併中取得的資產和負債,是按照合併日被合併方的賬面價值計量。本公司支付的合併對價賬面價值大於合併中取得的淨資產賬面價值份額的差額,應調減資本公積中的股本溢價,股本溢價不足沖減的則調整留存收益。

另外,根據中國企業會計準則,同一控制下的控股合併,在合併當期編製合併財務報表時,應當對合併報表的期初數進行調整,同時應當對比較報表的相關專案進行調整,視同合併後的報告主體在以前期間(不早於雙方處於最終控制方的控制之下孰晚的時間)一直存在。

(ii) 根據國際財務報告準則,滿足一定條件的政府補助會先記於長期負債, 並當有關的工程符合政府補助的要求時,在其有關資產的使用年限內按 直線法攤銷記入利潤表內。

根據企業會計準則,與資產相關的政府補助(有政府檔規定記入資本公積的)不確認為遞延收益。

(iii) 按中國政府相關機構的有關規定,發電及煤炭企業應分別根據上一年度 營業收入或煤炭產量為依據計提維簡費、安全生產費,計入當期費用並 在所有者權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備用於費 用性支出或形成固定資產時,按實際支出或形成固定資產的成本沖減專 項儲備。

根據國際財務報告準則,發電及煤炭企業的維簡費和安全生產費需要在提取時以利潤分配形式在所有者權益中的專項儲備專案單獨反映。對在規定使用範圍內的費用性支出,於費用發生時計入當期損益,相關資本性支出則於發生時確認為物業、廠房及設備,按相應的折舊方法計提折舊,同時按照當期維簡費、安全生產費及其他類似發電及煤礦企業專項費用的實際使用金額在所有者權益內部進行結轉,沖減專項儲備項目並增加未分配利潤項目,以專項儲備餘額沖減至零為限。

(iv) 按中國政府相關機構的有關規定,本集團進行三供一業資產分離,把資產無償移交至相關機構,相關虧損將沖減權益。

根據國際財務報告準則,移交資產應以利潤分配形式入當期損益,資產值減少。

(v) 根據中國企業會計準則,對聯營企業和合營企業的投資攤薄產生的利益 或虧損應計入權益,同時調整長期投資的賬面價值。根據國際財務報告 準則,其利益或虧損應計入損益,同時調整長期投資的賬面價值。