

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。



# 華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

## 二零二二年中期業績公告

合併營業收入	:	人民幣1,168.69億元
歸屬於本公司權益持有者的淨虧損	:	人民幣32.20億元
每股虧損	:	人民幣0.27元

華能國際電力股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事會在此宣佈其截至二零二二年六月三十日止六個月未經審計的經營結果以及與上年同期之經營結果的比較。截至二零二二年六月三十日止的六個月，本公司及其子公司取得合併營業收入人民幣1,168.69億元，比上年同期增長22.68%；歸屬於本公司權益持有者的淨虧損人民幣32.20億元，比上年同期下降176.91%；每股虧損為人民幣0.27元，每股淨資產(不含少數股東權益及其他權益工具)為人民幣3.89元。

詳細的經營結果請參見以下所載未經審計的財務資料。

## 上半年業務回顧

上半年，公司面對複雜嚴峻的市場形勢，緊緊圍繞年度目標任務，積極應對和克服燃料價格大幅上漲等多重挑戰，安全生產總體平穩，轉型發展有序推進，積極履行了為社會提供充足、可靠、環保電能的職責。

### 1. 電力生產

上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成上網電量1,965.44億千瓦時，同比下降5.61%；公司境內電廠平均利用小時為1,760小時，同比下降220小時；公司市場化交易電量比例為87.81%，比去年同期上升26.76個百分點。

公司電量下降的主要原因是：二季度，公司電廠所在地區用電需求下降較多，公司火電廠受影響較大；水電來水情況較好，風電和光伏裝機容量持續增長，清潔能源發電量同比增加擠佔火電增長空間；火電機組燃料成本持續高位運行，公司火電發電量同比下降；為保障迎峰度夏期間電力供應，公司提前安排煤電機組利用低谷時段開展檢修工作。

同時，公司堅持量價統籌，不斷加大電力批發市場與零售市場協同、中長期交易和現貨交易的協同力度，有效鞏固提升了公司綜合電價水平，上半年公司中國境內各運行電廠平均上網結算電價為505.69元/兆瓦時，同比上漲20.70%。

### 2. 成本控制

上半年，受國內外煤炭資源供應持續緊張等因素影響，煤炭價格依然高位運行。公司科學研判市場走勢，積極爭取國家政策支持，抓實電煤中長期合同簽約履約和進口煤應急保障合同補簽，不斷優化內外貿供應結構；以長協兌現為主，現貨補充為輔，有序提升庫存水平，發揮庫存控制風險的「蓄水池」作用；強化煤電內部產業協同，穩定長協供應基本盤，努力控制煤炭採購價格，保障安全穩定供應。但受市場總體形勢影響，公司燃料採購價格同比大幅上漲，尤其是公司裝機佔比較大的下水煤區域電廠煤炭採購價格漲幅較大，上半年公司境內電廠單位售電燃料成本同比上漲50.49%。

### 3. 節能環保

上半年，公司火電機組完成生產供電煤耗286.04克／千瓦時，生產廠用電率4.24%，能耗水平穩居國內領先地位。在大氣污染排放方面，公司所屬各發電企業保持了高水平的超低排放運行狀態，污染物排放指標符合或優於國家標準；在廢水排放和煤場、灰場揚塵治理方面，公司已在重點區域的電廠實施了相應的技改項目，這些項目均按預定計劃有序推進，保障了相關電廠的污染物排放水平滿足排污許可證和其他生態環境保護政策的要求。

### 4. 項目開發與建設

上半年，公司發電項目建設進展順利，上半年公司新增可控發電裝機容量3,503.72兆瓦，其中煤電可控發電裝機容量350兆瓦，風電可控發電裝機容量1,945.9兆瓦，太陽能可控發電裝機容量1,136.42兆瓦，生物質可控發電裝機容量40兆瓦，水電可控發電裝機容量1.4兆瓦，收購河北南宮農光互補項目30兆瓦。截至二零二二年六月三十日，公司可控發電裝機容量為122,199兆瓦，低碳清潔能源(風電、太陽能、水電、燃機、生物質發電)裝機佔比達到24.33%。

### 5. 海外業務

上半年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司(大士能源)累計發電量市場佔有率為23.2%，比去年同期上升2.7個百分點。新加坡業務稅前利潤為人民幣7.41億元，同比增利人民幣7.96億元。上半年，新加坡經濟和電力需求增長較快，市場電價較高，大士能源保持機組安全穩定運行，積極拓展電力零售業務，售電邊際貢獻同比增長較多。

上半年，巴基斯坦業務的稅前利潤為人民幣2.55億元，較上年同期減少人民幣1.52億元。

## 下半年業務展望

當前，中國宏觀經濟運行持續企穩回升，積極因素不斷增多。下半年，持續深化穩經濟一攬子政策措施將落地見效，推動經濟增速逐步向合理區間回歸。公司將堅持穩中求進，搶抓機遇，攻堅創效，進一步抓好安全生產、經營管理、綠色發展、科技創新、深化改革、公司治理等方面工作，努力完成全年工作目標任務。

**電力市場方面**，下半年，公司將以整體利益最大化為原則，密切跟蹤各地區用電需求增長，利用迎峰度夏和迎峰度冬的有利時機，努力多發增發效益電量。強化行業協同，積極應對市場變化，用好用足電價上浮政策，維護好電價水平。全力開拓售電市場，提升能銷公司運營水平，同時做好碳市場交易低成本履約。

**煤炭市場方面**，下半年，國家將進一步推動增產增供，落實價格監管政策，國內煤炭仍將繼續保持高位供應。電煤中長期合同全覆蓋將對煤電企業控制燃料成本起到保障性作用，預計下半年煤炭市場將維持平穩運行。受全球能源供應緊張影響，進口煤補充作用將有所減弱。面對錯綜複雜的煤炭市場形勢，公司將抓住長協合同全覆蓋、簽訂進口煤應急保障合同的政策機遇，力爭實現100%簽約、100%履約、100%執行中長期合同價格政策。努力提升長協兌現率，發揮長協合同保供穩價的壓艙石作用。繼續調整內外貿結構配比，動態優化進口煤採購結構，不斷提升控價水平。利用內部產業鏈優勢及華能集團煤炭產能優勢，穩定市場、平抑煤價。在保證安全、環保的前提下加大配煤摻燒工作力度，千方百計降低燃料成本。

**資金市場方面**，從央行貨幣政策委員會二季度例會來看，下半年，穩健貨幣政策將繼續加大實施力度，發揮好貨幣政策工具的總量和結構雙重功能，為實體經濟提供更有利支持，發揮貸款市場報價利率改革效能和指導作用，推動降低企業綜合融資成本。外幣債務方面，公司外幣債務規模較小，外幣債務利率波動對公司總體影響不大。公司將加強資本運作，創新融資工具，拓寬融資渠道，積極利用綠色金融政策，通過超短融發行等手段，加速資金周轉。同時，密切關注境內外資金市場變化，在保證資金需求的前提下，及時調整融資策略，搶抓市場窗口期並用好支持煤炭清潔高效利用專項再貸款和碳減排支持工具等政策，努力控制融資成本，防範資金風險，實現降本增效。

下半年，公司將繼續堅持安全發展理念，持續深化重點領域風險排查與管理；堅持抓好提質增效，著力抓好煤炭保量控價，加強電熱營銷管理，持續優化資金管控，進一步提升境外項目效益；堅持綠色低碳發展，推動落實碳達峰行動方案，加大新能源開發建設力度，加快推進火電結構優化，拓展綜合能源服務；堅持科技自主創新，深化關鍵核心技術攻關，加大成果轉化與應用推廣，加快數字化轉型步伐，持續完善科技創新體制機制；堅持深化企業改革與管理提升，深化上市公司治理，加強企業內部管理，有效提升管理效能；堅持深化企業文化建設，紮實履行社會責任，樹立良好企業形象。

## 管理層討論與分析

### (國際財務報告準則數據)

#### 概要

公司主要在中國全國範圍內開發、建設和經營管理大型發電廠。截至二零二二年六月三十日，公司擁有可控發電裝機容量122,199兆瓦，風電、太陽能、水電、天然氣和生物質發電等低碳清潔能源裝機佔比24.33%。公司中國境內電廠廣泛分佈在二十六個省、自治區和直轄市；公司在新加坡全資擁有一家營運電力公司，在巴基斯坦投資一家營運電力公司。是中國最大的上市發電公司之一。

按照國際會計準則理事會於二零二零年五月發佈的對國際會計準則第16號的修訂《物業、廠房及設備：預定可使用狀態前的收益》中有關試運行銷售收入的規定，公司對上年期末和同期數據進行了追溯調整。

截至二零二二年六月三十日的六個月，公司實現營業收入為人民幣1,168.69億元，比上年同期增長22.68%。歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣32.20億元，比上年同期下降176.91%，歸屬於本公司普通股股東的每股虧損為人民幣0.27元。

#### 一、經營成果

##### 1、二零二二年上半年經營業績

二零二二年第二季度，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑完成上網電量888.27億千瓦時，同比下降13.81%；二零二二年上半年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成上網電量1,965.44億千瓦時，同比下降5.61%；二零二二年上半年公司中國境內各運行電廠平均上網結算電價為505.69元/兆瓦時，同比上漲20.70%。二零二二年上半年，公司市場化交易電量比例為87.81%，比上年同期上升26.76個百分點。

公司電量下降的主要原因是：

1. 第二季度，上海、廣東、吉林、海南、遼寧、江蘇、福建、河北、湖南、浙江、山東、黑龍江等地區用電需求下降較多，公司所在地區火電廠受影響較大。
2. 上半年，水電來水情況較好，風電和光伏裝機容量持續增長，清潔能源發電量同比增加擠佔公司火電增長空間；火電機組燃料成本持續高位運行，公司火電發電量同比下降。
3. 為保障迎峰度夏期間電力供應，公司提前安排煤電機組利用低谷時段開展檢修工作。

公司二零二二年上半年境內上網電量(以億千瓦時計)具體如下：

地區	上網電量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
煤機	739.73	-17.70%	1,673.38	-8.04%
燃機	51.92	-20.91%	118.36	-11.66%
風電	75.00	43.53%	137.61	30.61%
光伏	16.48	77.43%	27.35	69.63%
水電	3.22	6.59%	5.10	17.32%
生物發電	1.91	17.30%	3.65	29.79%
黑龍江省	27.83	-16.06%	56.84	-8.67%
煤機	21.99	-24.83%	46.30	-16.01%
風電	4.87	37.94%	8.70	35.34%
光伏	0.84	127.74%	1.61	134.57%
生物發電	0.13	—	0.23	—
吉林省	24.88	1.49%	51.53	9.22%
煤機	15.21	-21.75%	34.98	-6.37%
風電	7.98	137.92%	13.42	101.13%
水電	0.31	87.94%	0.31	87.73%
光伏	0.68	-10.24%	1.37	-1.43%
生物發電	0.69	-12.66%	1.45	-9.01%

地區	上網電量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
<b>遼寧省</b>	31.42	-34.21%	72.39	-19.34%
煤機	27.07	222.85%	64.16	-25.78%
風電	3.73	211.50%	7.18	200.30%
水電	0.08	-32.45%	0.09	-27.89%
光伏	0.53	21.53%	0.96	20.60%
<b>內蒙古</b>	1.99	5.05%	3.93	14.27%
風電	1.99	5.05%	3.93	14.27%
<b>河北省</b>	26.09	-0.08%	57.17	6.00%
煤機	22.96	-7.01%	51.42	0.75%
風電	1.77	37.11%	3.46	30.06%
光伏	1.36	961.47%	2.28	897.24%
<b>甘肅省</b>	35.37	10.21%	72.99	-4.05%
煤機	28.04	8.48%	60.48	-4.59%
風電	7.33	17.37%	12.51	-1.33%
<b>寧夏</b>	0.08	12.45%	0.12	10.62%
光伏	0.08	12.45%	0.12	10.62%
<b>北京市</b>	15.28	-11.80%	39.28	-3.96%
煤機	-	-100.00%	5.88	-9.18%
燃機	15.28	-11.80%	33.39	-2.98%
<b>天津市</b>	10.82	-12.85%	27.71	-3.81%
煤機	9.69	-9.71%	21.82	-2.29%
燃機	1.08	-33.92%	5.81	-9.21%
光伏	0.05	2.03%	0.08	3.56%
<b>山西省</b>	13.60	-18.42%	41.54	-8.55%
煤機	8.89	-33.53%	21.20	-23.71%
燃機	0.10	-	12.08	2.84%
風電	1.68	16.86%	3.24	27.63%
光伏	2.92	57.46%	5.02	49.96%



地區	上網電量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
<b>山東省</b>	185.60	0.32%	396.13	4.54%
煤機	175.11	-2.08%	378.13	2.91%
風電	6.30	63.04%	11.26	48.92%
光伏	3.09	108.88%	4.78	76.01%
生物發電	1.09	30.32%	1.96	61.47%
<b>河南省</b>	56.3	3.82%	111.81	4.17%
煤機	44.10	0.40%	90.85	4.11%
燃機	0.31	-55.17%	0.59	-34.84%
風電	11.81	23.89%	20.25	6.34%
光伏	0.08	5.71%	0.12	-4.48%
<b>江蘇省</b>	88.34	-13.63%	183.13	-10.50%
煤機	61.05	-18.05%	129.36	-15.67%
燃機	14.16	-18.59%	28.40	-3.80%
風電	12.18	26.34%	23.82	16.86%
光伏	0.94	27.75%	1.55	16.85%
<b>上海市</b>	26.93	-39.51%	82.95	-15.52%
煤機	25.54	-36.64%	79.11	-13.92%
燃機	1.29	-68.79%	3.67	-40.14%
光伏	0.10	23.00%	0.17	12.22%
<b>重慶市</b>	22.88	-19.43%	59.66	-8.28%
煤機	17.14	-22.25%	48.00	-4.65%
燃機	4.73	-17.32%	9.87	-26.54%
風電	1.01	59.62%	1.79	40.97%
<b>浙江省</b>	72.83	-12.61%	140.03	-5.70%
煤機	66.44	-16.24%	131.07	-8.16%
燃機	3.32	-11.37%	3.68	-31.95%
風電	2.44	2,129.14%	4.25	3,782.11%
光伏	0.62	286.58%	1.03	289.05%

地區	上網電量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
<b>湖北省</b>	31.06	-15.96%	77.19	-7.74%
煤機	27.19	-21.12%	70.65	-10.51%
風電	1.98	30.47%	3.54	6.93%
水電	0.97	5.79%	1.55	18.42%
光伏	0.92	1,527.99%	1.45	1,290.68%
<b>湖南省</b>	17.25	-25.03%	43.47	-13.17%
煤機	14.18	-29.54%	37.49	-16.47%
風電	1.89	12.47%	3.66	6.90%
水電	0.96	-11.65%	1.98	27.55%
光伏	0.22	86.87%	0.34	63.76%
<b>江西省</b>	55.80	10.87%	127.91	25.56%
煤機	51.42	9.58%	120.59	25.96%
風電	2.78	14.45%	4.86	12.23%
光伏	1.60	64.09%	2.45	36.46%
<b>安徽省</b>	16.21	30.61%	35.09	26.12%
煤機	12.67	23.12%	28.40	24.39%
風電	2.98	71.44%	5.79	34.92%
水電	0.30	-21.90%	0.49	-29.63%
光伏	0.26	—	0.40	—
<b>福建省</b>	25.86	-44.33%	64.00	-28.04%
煤機	25.82	-44.39%	63.93	-28.08%
光伏	0.04	38.66%	0.08	29.10%
<b>廣東省</b>	63.77	-30.67%	126.97	-22.44%
煤機	52.70	-33.83%	108.01	-24.07%
燃機	10.97	-10.65%	18.80	-11.88%
光伏	0.10	61.96%	0.15	30.56%
<b>廣西</b>	1.52	-23.36%	3.48	-9.00%
燃機	0.67	-37.91%	1.68	-20.73%
風電	0.85	-6.14%	1.80	5.62%

地區	上網電量			
	2022年4-6月	同比	2022年1-6月	同比
雲南省	10.71	-52.98%	38.41	-27.90%
煤機	9.76	-54.67%	35.67	-29.46%
風電	0.89	-28.80%	2.66	-1.19%
水電	0.07	436.78%	0.08	422.25%
貴州省	2.06	48.85%	3.86	82.09%
風電	0.36	-25.23%	1.00	-2.40%
光伏	1.71	87.77%	2.86	160.78%
海南省	23.80	-29.10%	47.88	-15.34%
煤機	22.76	-26.86%	45.90	-12.75%
燃機	0.00	-99.89%	0.37	-85.49%
風電	0.20	16.68%	0.48	24.01%
水電	0.52	59.58%	0.61	22.87%
光伏	0.32	3.20%	0.53	-2.98%
合計	<b>888.27</b>	<b>-13.81%</b>	<b>1,965.44</b>	<b>-5.61%</b>

註1：按照中國財政部《企業會計準則解釋第15號》通知中有關規定，將試運行機組產生的上網電量納入電量統計口徑，並對上年同期試運行機組的上網電量進行重述調整。

二零二二年第二季度，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司發電量市場佔有率為23.7%，比上年同期上升3.3個百分點；上半年累計發電量市場佔有率為23.2%，比上年同期上升2.7個百分點。

## 2、經營業績比較分析

### 2.1. 營業收入及税金及附加

營業收入主要是售電收入。二零二二年上半年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,168.69億元，較上年同期的人民幣952.61億元增長22.68%。境內營業收入同比增加人民幣119.49億元，主要原因為境內平均結算電價同比上漲。新加坡業務營業收入同比增加人民幣88.87億元，主要原因是新加坡市場電價同比上漲和售電量同比增加。巴基斯坦業務營業收入同比增加人民幣7.72億元。

税金及附加主要包括城市建設維護稅、房產稅、土地使用稅、教育費附加、環境保護稅、資源稅、印花稅、車船使用稅等。二零二二年上半年税金及附加為人民幣6.47億元，比上年同期的人民幣9.41億元減少了人民幣2.94億元。

### 2.2. 營業成本

二零二二年上半年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣1,165.68億元，較上年同期上升37.12%。境內營業成本同比增加人民幣223.50億元，較上年同期上升28.80%，主要原因為燃料成本同比增加。新加坡業務營業成本同比增加人民幣81.44億元，主要原因為電力採購成本同比增加。巴基斯坦業務營業成本同比增加人民幣10.61億元，主要原因為巴基斯坦採購煤價上漲導致成本增加。

### 2.2.1 燃料成本

本公司及其子公司最主要的營業成本為燃料成本，二零二二年上半年共計發生人民幣807.36億元，較上年同期上升40.70%，主要原因為燃料價格同比大幅上漲影響公司燃料成本增加。境內燃料成本同比增加人民幣218.84億元，新加坡業務燃料成本同比增加人民幣14.70億元。

### 2.2.2 折舊

本公司及其子公司二零二二年上半年折舊費用共計人民幣119.72億元，較上年同期增加人民幣8.77億元。境內折舊費用同比增加人民幣8.54億元。新加坡業務折舊費用同比增加人民幣0.23億元。

### 2.2.3 人工成本

人工成本包括支付給職工的工資，向國家有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和計提的培訓經費等。本公司及其子公司二零二二年上半年人工成本共計人民幣67.34億元，比上年同期的人民幣68.87億元減少人民幣1.53億元。

### 2.2.4 維修費用

本公司及其子公司二零二二年上半年維修費用共計人民幣17.76億元，與上年同期的人民幣17.78億元基本持平。

## 2.2.5 其他費用(含電力採購成本)

本公司及其子公司二零二二年上半年其他費用(含電力採購成本)共計人民幣153.50億元，較上年同期的人民幣78.72億元增加了人民幣74.78億元。其中，境內其他費用同比減少人民幣2.26億元，新加坡業務其他費用同比增加人民幣66.43億元，主要因為新加坡市場電價上漲導致電力採購成本增加人民幣66.01億元。巴基斯坦業務其他費用同比增加人民幣10.61億元，主要因為巴基斯坦採購煤價上漲導致成本增加。

## 2.3. 財務費用淨額

本公司及其子公司二零二二年上半年合併財務費用淨額為人民幣50.24億元，比上年同期的人民幣43.23億元增加了人民幣7.01億元。境內財務費用同比增加人民幣8.87億元，主要因為利息計入財務費用的帶息負債規模同比上升。新加坡業務財務費用同比減少人民幣0.50億元。巴基斯坦業務財務費用同比減少人民幣1.36億元。

## 2.4. 聯營／合營公司投資收益

二零二二年上半年本公司及其子公司的聯營／合營公司投資收益為人民幣6.74億元，比上年同期的人民幣9.27億元減少了人民幣2.53億元，主要原因是深圳能源集團股份有限公司(以下簡稱「深圳能源」)等聯營／合營公司的淨利潤減少。

## 2.5. 所得稅費用

二零二二年上半年本公司及其子公司合併所得稅費用為人民幣-3.60億元，比上年同期的人民幣10.57億元減少人民幣14.17億元。其中境內所得稅費用同比減少15.45億元，主要因為本期境內業務虧損。

## 2.6. 歸屬於本公司權益持有者損益

二零二二年上半年歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣32.20億元，比上年同期的歸屬於本公司權益持有者的淨利潤人民幣41.87億元下降176.91%。其中，境內歸屬於本公司權益持有者的淨虧損為人民幣39.33億元，較上年同期下降196.21%，主要原因為燃料價格同比大幅上漲影響公司燃料成本增加。新加坡業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣6.13億元，比上年同期的人民幣-0.62億元增加6.75億元，主要原因為新加坡電力市場電價同比大幅上漲，單位售電邊際貢獻同比提升。巴基斯坦業務歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣1.00億元。

## 2.7. 財務狀況比較

於二零二二年六月三十日，本公司及其子公司資產總額為人民幣4,900.21億元，比二零二一年末的人民幣5,011.04億元下降了2.21%。負債總額為人民幣3,609.78億元，比二零二一年末的人民幣3,672.13億元下降了1.70%。資產負債率為73.67%。

## 2.8. 主要財務比率對比

項目	2022年6月30日	2021年12月31日 (經重述)
負債與所有者權益比率	<b>3.29</b>	3.24
流動比率	<b>0.49</b>	0.50
速動比率	<b>0.41</b>	0.41

  

項目	2022年1-6月	2021年1-6月
已獲利息倍數	<b>0.10</b>	2.12

財務比率的計算公式：

負債與所有者權益比率 = 負債期末餘額 / 所有者權益 (不含非控制股東權益) 期末餘額

流動比率 = 流動資產期末餘額 / 流動負債期末餘額

速動比率 = (流動資產期末餘額 - 存貨期末淨額) / 流動負債期末餘額

已獲利息倍數 = (稅前利潤 + 利息費用) / 利息支出 (含資本化利息)

負債與所有者權益比率較二零二一年末有所上升，主要原因是經營虧損導致所有者權益下降。流動比率和速動比率與二零二一年末基本持平。已獲利息倍數較去年同期下降，主要原因是本期稅前虧損，上年同期稅前盈利。

於二零二二年六月三十日，本公司及其子公司淨流動負債為人民幣857.62億元。基於公司成功的融資歷史、銀行授予的可隨時提現的授信額度和良好的信用支撐，公司相信可以及時償還到期的債務，進行融資取得長期借款並保證經營發展所需的資金。



## 二、流動性及資金來源

### 1. 流動性

項目	2022年1-6月 人民幣億元	2021年1-6月 人民幣億元	變動率 %
		(經重述)	
經營活動產生的現金淨額	<b>200.88</b>	192.69	4.25
投資活動使用的現金淨額	<b>(150.19)</b>	(172.20)	(12.78)
融資活動使用的現金淨額	<b>(54.69)</b>	(17.55)	211.61
匯率變動對現金的影響	<b>0.71</b>	0.73	(2.74)
現金及現金等價物的淨增加額	<b>(3.28)</b>	3.68	(189.13)
期初現金及現金等價物的餘額	<b>155.55</b>	132.58	17.33
期末現金及現金等價物餘額	<b>152.26</b>	136.26	11.74

二零二二年上半年公司經營淨現金流入為人民幣200.88億元，同比增長4.25%，主要原因是由於經營性應收及存貨占用資金減少量同比增加。投資活動淨現金流出為人民幣150.19億元，同比流出減少12.78%，主要由於本期大中型基建支出同比下降。二零二二年上半年，公司新增借款人民幣1,119.90億元，發行超短期融資債券人民幣103.00億元及長期債券人民幣69.00億元，償還借款人民幣1,103.64億元及償還到期的超短期融資券人民幣180.00億元，支付利息人民幣62.37億元。

於二零二二年六月三十日，本公司及其子公司現金及現金等價物餘額中包括人民幣132.39億元，新加坡元折合人民幣12.46億元，美元折合人民幣5.00億元，巴基斯坦盧比折合人民幣2.03億元，日元折合人民幣0.38億元。

## 2. 資本支出和資金來源

### 2.1 基建及更新改造資本支出

二零二二年公司實際基建及更新改造資本支出為人民幣114.35億元。其中，浙江蒼南海上人民幣15.02億元，莊河風電人民幣8.53億元，大連船舶人民幣5.37億元，江西清潔能源本部人民幣5.2億元，石洞口一人民幣4.75億元，棗陽新能源人民幣3.3億元，洋浦熱電人民幣3.12億元，玉環電廠一分人民幣3.08億元，滇東雨汪礦業分公司人民幣2.76億元，吉林可再生人民幣2.26億元，聊城高唐新能源人民幣2.17億元，大連熱電人民幣2.17億元，大安清潔能源人民幣2.15億元，青島熱電人民幣2.13億元，滇東能源本部人民幣2.02億元，(大石橋)電力新能源人民幣1.94億元，華能清能通榆電力有限公司人民幣1.84億元，讓胡路區清潔能源人民幣1.73億元，曹妃甸區清潔能源人民幣1.68億元，那坡新能源人民幣1.65億元，潮州潮安新能源人民幣1.57億元，邯吳新能源人民幣1.51億元，五蓮人民幣1.46億元，藍天熱力人民幣1.45億元，北京熱電人民幣1.34億元。其他單位的基建及更新改造資本支出為人民幣34.15億元。

### 2.2 資金來源及籌資成本預期

公司資本性支出的資金來源主要為自有資金、經營活動產生的現金流和債務及權益融資。未來幾年公司仍有較多的基建支出和更新改造支出。公司將根據商業可行原則，積極推進規劃項目的進程。在此基礎上，公司還將積極開發規劃中的新項目，為公司長期發展奠定基礎。公司預計將會繼續通過使用自有資金、經營活動產生的現金流以及債務和權益融資等方式支付上述資本開支。

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零二二年六月三十日，本公司及其子公司擁有中國銀行、建設銀行、工商銀行等商業銀行授予的人民幣超過3,000億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零二二年一月五日、一月七日、一月二十六日、二月九日、二月十一日和三月十七日發行了六期無抵押超短期債券20、20、3、20、20和20億元，票面利率依次分別為2.10%、2.08%、2.32%、2.00%、2.00%和2.00%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起依次分別為58天、46天、180天、41天、32天和90天。

公司之子公司中新電力於二零二零年二月二十日發行了兩期境外擔保債券，金額均為3億美元，票面利率分別為2.25%和2.63%，債券以美元標價，發行價格分別為票面金額的99.653%和99.277%，存續期分別為五年和十年。該債券均由公司提供擔保。

公司於二零二二年二月二十五日、三月四日、四月二十二日、四月二十六日和六月二十三日發行了五期中期票據，金額分別為人民幣15、30、15、5和3億元，票面利率分別為3.74%、2.84%、3.70%、2.92%和2.37%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期分別為十、三、十五、三和三年。

二零二二年六月三十日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣893.44億元(二零二一年末：人民幣918.97億元)，其中銀行借款的年利率為1.63%至14.79%(二零二一年末：2.00%至11.35%)。

二零二二年六月三十日，公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣5.06億元(二零二一年末：人民幣82.23億元)。

二零二二年六月三十日，公司及其子公司長期借款(含一年內到期的長期借款)總額為人民幣1,588.10億元(二零二零年末：人民幣1,540.72億元)，其中人民幣借款為1,432.62億元(二零二一年末：人民幣1,384.36億元)、美元借款約為12.44億美元(二零二一年末：13.76億美元)、歐元借款約為0.05億歐元(二零二零年末：0.07億歐元)，新元借款餘額14.66億新元(二零二一年末：14.56億新元)，日元貸款餘額21.01億日元(二零二一年末：21.51億日元)。其中，美元借款和新元借款均為浮動利率借款，其他外幣貸款均為固定利率貸款。截至二零二二年六月三十日，長期銀行借款年利率為0.75%至5.46%(二零二一年末：0.75%至4.98%)。

本公司及其子公司將積極關注匯率和利率市場的變動，審慎評估匯率和利率變動的風險。

結合目前發電行業的整體發展態勢和公司的成長，公司將繼續致力於在滿足公司日常生產經營和興建與收購的基礎上，力求控制資本成本和財務風險，通過有效的財務管理活動，回報股東。

### 2.3 其他資金支出

按照公司章程，由於公司二零二一年實現的歸屬於本公司股東的淨利潤為負，綜合考慮公司轉型發展的投資需求以及二零二一年公司資產負債率上升等情況，董事會建議公司二零二一年度不分紅，該議案已經公司年度股東大會審議通過。截止目前公司無應付未付股利支出。

### 三、重大投資的表現及前景

公司於二零零三年四月二十二日支付了人民幣23.90億元，獲得了深圳市能源集團有限公司(以下簡稱「深能集團」) 25%的股權。二零一一年深能集團分立為存續企業深能集團和派生新設企業深圳市深能能源管理有限公司(以下簡稱「深能管理公司」)，公司各持有分立後兩家企業各25%的股份。此外，公司於二零零七年十二月獲得深能集團所屬子公司深圳能源增發的2億股股份。二零一一年深圳能源以其二零一零年資本公積配股。於二零一三年二月，深圳能源通過向深能管理公司股東定向增發股份和支付現金結合的方式吸收合併深能管理公司。合併後本公司直接持有深圳能源991,741,659股，約佔其股權25.02%。在國際財務報告準則下，上述投資二零二二年上半年合計為本公司增加權益利潤人民幣2.30億元，預計該項投資未來將為公司提供比較穩定的投資回報。

於二零零六年十二月三十一日，公司直接持有華能四川能源開發有限公司(以下簡稱「四川能源開發」) 60%的股份。於二零零七年一月，華能集團對四川能源開發增資人民幣6.15億元，公司對四川能源開發的股權比例降至49%。華能集團取代公司成為四川能源開發控股股東。在國際財務報告準則下，該項投資為公司增加二零二二年上半年權益利潤為人民幣1.42億元，預計該項投資未來將為公司提供比較穩定的投資回報。

### 四、福利政策

於二零二二年六月三十日，本公司及其子公司共有員工56,746人。報告期內，公司的薪酬政策和培訓計劃未發生重大變化。

## 五、關於擔保抵押債務和受限制資產

二零二二年六月三十日，公司對全資子公司大士發電(私人)有限公司擔保餘額約人民幣63.93億元。公司子公司華能黑龍江發電有限公司對其子公司大慶綠源風力發電有限公司擔保餘額為約人民幣5.38億元，公司子公司華能山東發電有限公司對華能山東如意(香港)能源有限公司擔保餘額為人民幣10.75億元，對其子公司華能山東如意(巴基斯坦)能源(私人)有限公司擔保餘額為約人民幣66.53億元，對其子公司華能山東(香港)投資有限公司擔保餘額為約人民幣2.01億元。

截至二零二二年六月三十日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零二二年六月三十日，銀行借款人民幣7.47億元(二零二一年末：人民幣8.29億元)系由存在追索權的應收票據貼現所得，由於該等應收票據尚未到期，因而將所獲貼現款記錄為短期借款。
- 2、二零二二年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣43.52億元(二零二一年末：人民幣45.95億元)長期借款系由賬面價值為人民幣51.59億元(二零二一年末：人民幣50.25億元)的物業、廠房及設備作為抵押。
- 3、二零二二年六月三十日，本公司及其子公司約人民幣44.20億元(二零二一年末：人民幣45.16億元)長期借款系由電費收費權作為質押。本公司及其子公司約人民幣20.13億元長期借款系由自有股權作為質押(2021年12月31日：約人民幣28.14億元)；本公司及其子公司約人民幣0.50億元長期借款系由碳排放交易權作為質押(2021年12月31日：約人民幣0.20億元)

二零二二年六月三十日，受到限制的銀行存款為人民幣3.56億元(二零二一年末：人民幣7.96億元)。

二零二二年六月三十日，已貼現或已背書未到期未終止確認的應收票據賬面價值為人民幣23.10億元(二零二一年末：人民幣22.37億元)。

二零二二年六月三十日，公司無重大或有負債。

二零二一年十二月三十一日，由於訴前保全，本公司及其子公司人民幣0.17億元土地使用權處於被查封狀態(二零二一年：人民幣0.17億元)。

## 六、風險因素

### 1. 新冠疫情的風險

當前，全球疫情持續反彈，中國境內外輸入壓力不斷加大，多地出現本土聚集性疫情，防控形勢依舊嚴峻複雜。

公司將堅持「動態清零」總方針不動搖，及時響應、積極應對新發疫情，認真落實各級政府疫情防控有關要求，從嚴落實常態化疫情防控舉措，把牢疫情防控「關卡」，切實保障公司正常工作秩序。

### 2. 電力行業及市場風險

(1) 上半年，受疫情影響，部分區域電力需求下降較多，全社會用電量增速明顯放緩。下半年，隨著國家一系列穩經濟政策措施落實到位，用電增速明顯回歸正常，但疫情在局部地區散發風險依然存在，進而影響用電需求恢復，發電量增長存在不確定性。

(2) 上半年，新能源保持快速發展勢頭，新能源裝機容量佔比持續提高，火電廠頂峰保供和調節服務壓力持續增大。預計下半年個別地區存在時段性電力供應緊張風險，燃料價格居高不下，進口煤價格倒掛，火電企業存在經營和保供雙重壓力。

- (3) 部分區域市場電價合理上浮依然存在一定限制，新能源固定電價的保障收購電量規模持續下降，市場交易以降價為主，綠電價格形成機制尚不明確，新能源企業難以獲得真實環境溢價；此外，電力中長期、現貨交易價格僅體現電能量價值，沒有充分體現備用、調節服務價值，發電機組難以獲得足夠的投資回報。

上述困難給公司經營帶來很大壓力。但從政策導向看，國家持續加大煤炭保供穩價力度，推動電力輔助服務、容量補償以及價格傳導機制健全，保障市場主體利益平衡。隨著市場機制不斷完善，將為公司穩健經營和可持續發展創造良好的基礎和條件。公司將積極推進綠色轉型，加快提升清潔能源比重，實現公司裝機結構優化升級；強化政策研究工作，主動適應「雙碳」目標下的電力市場發展，繼續堅持推動市場規範運行，及時調整定價策略，全力防控電價風險。

### 3. 煤炭市場風險

- (1) 上半年，國內煤炭產量較快增長，價格高位運行，進口煤價格倒掛。下半年，受全球能源供應緊張，以及環保安全督查、疫情等因素影響，國內煤炭供應增量存在不確定性。
- (2) 下半年，國家宏觀經濟全面復甦，社會用電量也將得到提升。隨著清潔能源轉入淡季，火電將繼續發揮能源兜底保障作用，電煤耗用將較上半年出現增長。
- (3) 目前，電煤中長期合同全覆蓋、價格機制等政策尚未完全落實到位，進口煤應急保障中長期合同替代補簽全面落地難度較大，煤炭價格持續高位運行，燃料保供控價存在雙重壓力。

公司將密切跟蹤國家政策及煤炭市場的變化，積極推動電煤中長期合同簽約，推進進口煤應急保障中長期合同補簽，持續提升內部煤電協同水平，充分發揮產業協同的支撐作用，努力提高長協合同比例，強化長協合同履約，提高中長期合同兌現率，穩定長協供應基本盤，有效控制煤炭採購價格，保障煤炭安全穩定供應。



#### 4. 碳市場風險

全國碳排放權交易市場啟動後，公司創建碳交易管理體系，順利完成全國碳市場首次履約任務。公司整體能源利用水平處於行業領先水平，二零一九至二零二零年度整體碳交易履約成本與其他同類公司相比處於較好水平。二零二一年及後續年度配額分配方案尚未出台，預計配額發放逐步趨緊，存在發電成本增加的風險。碳市場的啟動初期暫未納入機構與個人交易，後期如機構與個人入市交易，存在發電企業履約成本增加的風險。此外，新加坡政府宣佈計劃在二零二四年和二零二五年進一步提高碳稅水平，如果碳稅不能完全通過市場方式向電力用戶傳導，預計會影響公司下屬新加坡大士能源公司的經濟效益。

公司將密切關注境內外碳市場政策，持續加強碳交易管理，優化碳交易策略；同時，密切關注自願減排項目重啟進展，充分用好抵銷政策，力爭以較低成本按期完成全國碳市場交易履約工作。

#### 5. 環保風險

公司所屬燃煤發電廠的新建機組均配備了技術先進、功能強大的煙氣淨化系統，其他機組按中國政府的規定實施了超低排放改造，對天氣狀況、燃料品質、電熱負荷等內外因素的波動具有良好的適應性，符合地方環保部門和能源監管機構的要求。中國政府高度重視環境污染防治工作，對電力企業的污染防治提出了嚴格的要求。公司位於長江、黃河流域，以及環渤海地區的部分電廠，在廢水、灰場、煤場等方面，面臨一定的環保風險。

公司積極跟進環保部門的關切，謹慎選取先進、適用的技術方案，在改進廢水處理系統、建設煤場封閉設施、完善灰渣綜合利用等方面有所作為，確保各類環保風險得到及時的響應和有效的化解。

## 6. 資金市場風險

從央行貨幣政策委員會二季度例會來看，穩健貨幣政策將繼續加大實施力度，發揮好貨幣政策工具的總量和結構雙重功能，為實體經濟提供更有力支持，發揮貸款市場報價利率改革效能和指導作用，推動降低企業綜合融資成本。外幣債務方面，公司外幣債務規模較小，外幣債務利率波動對公司總體影響不大。公司將加強資本運作，創新融資工具，拓寬融資渠道，積極利用綠色金融政策，通過超短融發行等手段，加速資金周轉。同時，密切關注境內外資金市場變化，在保證資金需求的前提下，及時調整融資策略，搶抓市場窗口期並用好支持煤炭清潔高效利用專項再貸款和碳減排支持工具等政策，努力控制融資成本，防範資金風險，實現降本增效。

### 股本結構

截至二零二二年六月三十日，本公司已發行總股本為15,698,093,359股，其中內資股為10,997,709,919股，佔已發行總股本的70.06%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的29.94%。就外資股而言，中國華能集團有限公司（「華能集團」）通過其全資子公司中國華能集團香港有限公司持有472,000,000股，佔本公司已發行總股本的3.01%，且通過其全資子公司中國華能集團香港財資管理有限公司持有131,596,000股，佔本公司已發行總股本的0.84%。就內資股而言，華能國際電力開發公司（「華能開發」）持有5,066,662,118股，佔本公司已發行總股本的32.28%；華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的9.91%，通過其控股子公司中國華能財務有限責任公司持有29,994,199股，佔本公司已發行總股本的0.19%；其它內資股股東合計共持有4,345,929,053股，佔已發行總股本的27.68%。

### 購買、出售或贖回股份

本公司及其子公司於二零二二年上半年內概無出售任何其他類型的有價證券，亦無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

## 主要股東持股情況

下表所列為截至二零二二年六月三十日，本公司發行在外股份的前十名股東的持股情況：

股東名稱	報告期末	
	持股總數	持股比例(%)
華能國際電力開發公司	5,066,662,118	32.28%
香港中央結算(代理人)有限公司*	4,127,184,180	26.29%
中國華能集團有限公司	1,555,124,549	9.91%
河北建設投資集團有限責任公司	493,316,146	3.14%
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.01%
中國證券金融股份有限公司	466,953,720	2.97%
江蘇省國信集團有限公司	309,774,700	1.97%
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	244,205,000	1.56%
大連市建設投資集團有限公司	231,650,000	1.48%
香港中央結算有限公司	130,030,349	0.83%

\* 香港中央結算(代理人)有限公司為公司H股的名義股東，其所持股份為其所代理的H股股東的股份總和。

## 董事、監事購買股份之權利

本公司已採納了一套不低於香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則。經向本公司所有董事及監事查詢後，其均確認在二零二二年上半年度內一直遵守有關守則。

於二零二二年六月三十日，本公司各董事、最高行政人員或監事概無在本公司及其／或任何相聯法團(定義見「證券及期貨條例」第XV部)的股份、相關股份及／或債券證(視情況而定)中擁有任何需根據「證券及期貨條例」第XV部第7和第8分部知會本公司及香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)的權益或淡倉(包括根據「證券及期貨條例」該些章節的規定被視為或當作這些董事、最高行政人員或監事擁有的權益或淡倉)，或根據「證券及期貨條例」第352條規定需記錄於本公司保存的登記冊的權益或淡倉，或根據上市規則附錄十中的「上市公司董事進行證券交易的標準守則」須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

## 公眾持股量

基於公開予本公司查閱之資料及據董事所知悉，截至本中報日期為止，本公司一直維持上市規則所訂明並經與香港聯交所同意之公眾持股量。

## 股息

本公司董事會決定，二零二二年中期不派發股息。

## 重大事項披露

鑒於公司美國存托證券股份(「ADS」)極低的市場需求和交易量、在美上市持續履行披露義務及相關事項需承擔較高的行政負擔和成本，公司基於發展需要和自身商業考量，自願選擇從紐約證券交易所(「紐交所」)退市並註銷ADS。於二零二二年七月七日(美國東部時間)，公司ADS從紐交所退市生效。二零二二年七月十二日，公司ADS存托銀行紐約梅隆銀行向ADS股東發出終止存托協議通知，存托協議將於二零二二年十月十一日終止。

## 企業管治

公司一貫注重公司治理，經過多年的探索和實踐，公司已經逐步形成規範、完善的治理結構，建立健全了適合公司自身發展要求並且行之有效的制度體系。公司始終堅持以「公司和全體股東利益最大化」為出發點，公平對待全體股東，努力為股東帶來長期、穩定、增長的回報。

公司在報告期內已遵守了上市規則附錄十四的《企業管治守則》的相關規定。

### (a) 企業管治常規

近年來公司對加強公司治理、提高公司運營質量，採取了如下措施：

#### (一) 加強和完善公司治理

除符合適用法律規定之外，作為公眾公司，公司受到上市地證券監管部門的監管和廣大投資者的監督。因此，決策權、監督權和經營權三權制衡互相協作的法人治理結構和誠信為本、遵守法紀、依法經營成為公司的立身之本。

多年來公司董事會制定並實施了《股東大會議事規則》、《董事會議事規則》、《監事會議事規則》、《總經理工作細則》、《董事會戰略委員會工作細則》、《董事會審計委員會工作細則》、《董事會提名委員會工作細則》、《董事會薪酬與考核委員會工作細則》、《獨立董事工作制度》、《獨立董事年報工作制度》及《審計委員會年報工作規程》，並根據適用法律和公司發展的需要適時對相關規則制度進行了修訂。

公司董事會始終把完善法人治理、規範三會運作作為己任，不斷加強自身建設，依法合規運作，為公司持續健康穩定發展奠定了堅實的基礎。二零二二年上半年，在董事會的正確領導下，公司強化使命擔當，狠抓責任落實，積極應對多重挑戰，統籌做好疫情防控、生產經營、改革發展等工作。公司安全生產保持平穩，電力熱力保持穩定供應，積極履行了為社會提供充足、可靠、環保電能的職責。公司始終堅持依法治企，合規運作。持續關注國家和上市地監管法律法規新變化，切實貫徹落實監管新政策、新要求，不斷夯實風險防控、紮實推進內控管理，高質

量開展信息披露、主動加強與投資者的溝通互動，持續推進ESG體系建設，構建與利益相關方和諧共贏的企業文化，積極維護股東利益，努力保護中小投資者合法權益，促進公司治理水平不斷提升。

董事會共同負責履行企業管治責任。報告期內，董事會將以下企業管治責任納入董事會權責範圍：

- 1、制定及檢討公司之企業管治政策及常規，並作出其認為必要之改動，以確保該等政策及常規之有效性；
- 2、檢討及監察董事及高級管理層之培訓及持續專業發展；
- 3、檢討及監察公司在遵守法律及監管規定方面之政策及常規；
- 4、制定、檢討及監察適用於董事及僱員之操守準則及合規手冊；及
- 5、檢討公司遵守《守則》之情況及在《企業管治報告》之披露。

## **(二) 加強和完善信息披露管理制度**

公司對於對外信息披露工作十分重視。公司成立了由董事會秘書、總會計師、各部室負責人為成員的信息披露委員會，負責審議公司的定期報告；公司實行每週一的信息披露例會制度，由董事會秘書主持、相關業務部門參加，通報和商討公司經營相關重大事項，為公司履行及時的信息披露職責提供了保證；公司先後制定並實施了有關信息披露的相關制度，並根據監管要求對相關制度及時修訂。目前正在實施的制度有：《信息披露管理辦法》、《關聯交易管理辦法》、《內幕信息知情人管理辦法》、《投資者關係管理規定》、《信息披露委員會工作規定》、《年報信息披露重大差錯責任追究管理規定》等系列規章。二零二二年，根據相關監管規定和要求，並結合公司實際，對公司《投資者關係管理辦法》進行了相應修訂，確保公司制度滿足最新監管要求。上述制度保證了公司的規範運作，增強了信息披露的真實性、準確性、完整性和及時性，同時也提高了公司信息披露的質量和透明度。

公司有關部門及時就市場關注熱點、公司生產運營、經營業績等編製回答問題預案並隨時更新，經公司管理層和信息披露委員會授權代表批准後作為公司對外發言的依據；此外，公司還不定期的對公司內部負責信息披露的人員進行專業培訓，促使相關人員的業務水平不斷提高。

### (三) 規範財務管理制度加強內控管理

上市公司的誠信，很大程度上與財務報表的編製質量和財務活動的規範運作有關。二零二二年上半年，公司繼續本著誠信為本、公平對待股東的原則，在財務報告的編製和財務規範運作等方面做出大量細緻工作。具體包括：

1. 為嚴格執行會計法規、會計準則和會計制度，加強會計核算和會計監督，真實、公允地反映財務狀況、經營成果及現金流量，公司已制訂《會計核算辦法》、《財務會計報告管理辦法》、《基本建設財務管理辦法》、《固定資產管理規定》、《成本管理規定》、《會計決算聯合會審管理規定》等規章制度。公司《內部控制手冊》將上述制度納入內控體系，實現制度流程化。公司董事會、監事會、審計委員會定期對公司財務報告進行審核。
2. 在資金管理方面，公司已制定《財務管理辦法》、《資金收支管理規定》、《公司本部大額資金使用管理規定》、《匯票管理規定》、《募集資金管理規定》、《衍生金融產品交易管理規定》、《融資擔保管理辦法》、《對外擔保實施細則》和《關於規範與關聯方資金往來的管理規定》等數項相關管理制度，公司章程中也有有關貸款、擔保、投資等事項的相關規定。公司在歷年年報中均按照中國證券監督管理委員會（「中國證監會」）、上海證券交易所（「上交所」）的要求由註冊會計師對控股股東及其他關聯方佔用資金情況進行審計並出具專項說明，未發生任何違規佔用資金情況。此外，公司每季還就關聯方非經營性資金佔用情況進行核查，防止發生關聯方非經營性資金佔用。

3. 公司內部控制的總體目標是促進公司戰略的實施，具體目標是為公司經營管理合法合規、資產安全、財務報告及相關信息真實完整提供合理保證，以促進經營工作效率和實際效果的全面提升。

公司全面梳理內外部風險和各項業務流程，設計完成了《內部控制手冊》。公司在用的第六版《內部控制手冊》從控制環境、風險評估、控制流程、信息與溝通、監控等五個方面，詳細規定了收入、物資採購、燃料管理、資金管理等二十五個業務流程和組織結構、人力資源管理、反舞弊、風險管理等十九個軟要素，全面闡述公司的方針、政策，明確公司各崗位的工作程序和崗位職責，規範公司各項業務處理的標準流程，實現制度流程化。公司編製完成了《內部控制測評手冊》，明確三級內部控制測評管理體制和日常測評、重點監督相配合的內部控制測評模式，規範內部控制測評程序、測評方法、缺陷界定程序和標準，實現內部控制測評的標準化和規範化。公司每年對上述制度的有效性進行評估並定期修訂和完善，實現內部控制制度體系的動態維護。

針對識別的風險，公司在《內部控制手冊》中規定了相應的控制措施，並界定了關鍵控制點，通過落實控制點的「一崗一單制」，將控制責任層層分解到每一個工作崗位，使內部控制與崗位職責相結合，形成全員參與內部控制建設的局面。公司實施內部控制日常測評機制，在本部各部門和所屬各單位分別設置內部控制測評員，按月進行內部控制測評，並借助內部控制管理系統，在公司、區域公司、基層單位三個層面分別建立起三級測評質量監督機制，實時跟蹤內部控制執行情況。二零二二年上半年，公司圓滿完成六個月的內部控制日常測評，有力地保障和促進了公司各項業務持續健康地發展，實現了內部控制體系的平穩運行。公司結合業務和管理上的新要求、新變化和不斷總結的先進經驗和共性問題，每年有針對性地開展全方位、多層次的內部控制培訓，廣泛宣傳內部控制理念和知識，內部控制環境持續優化。



內部控制管理部門、內審部門和外部審計師分別定期向董事會審計委員會報告公司內部控制工作開展情況，保證了內部控制體系的持續有效運行。公司不斷完善內部控制考核制度，制定了《內部控制目標考核管理辦法》，每年開展內部控制目標考核，考核結果及時兌現，有力地引導各級單位關注內部控制工作質量，切實實現以內部控制促管理的深層次目標。

公司管理層經過充分評估認為，公司內部控制制度健全，執行有效。

## **(b) 董事的證券交易**

作為上市公司，公司嚴格遵守上市地監管機構對於董事進行證券交易的有關約束條款，並始終堅持條款從嚴的原則，即按上市地條款中最嚴格的執行。公司已採納香港上市規則附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則；根據《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員所持本公司股份管理辦法》，嚴格要求按照公司法及相關制度進行本公司股份轉讓行為，禁止證券交易內幕信息的知情人員利用內幕信息進行證券交易活動，並對內幕信息的知情人員作了詳細規定，以此作為本公司董事買賣證券之標準守則。目前經向公司所有董事、高管特定查詢，所有董事、高管均未持有公司股票，也無直接或間接擁有重大權益的任何重要合約。

## **(c) 董事會**

公司董事會目前由15名成員組成。第十屆董事會中，趙克宇先生出任董事長；公司執行董事為趙克宇先生、趙平先生；非執行董事為：黃堅先生、王葵先生、陸飛先生、滕玉先生、米大斌先生、程衡先生、李海峰先生、林崇先生；公司獨立非執行董事為：徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生、夏清先生。

報告期內公司董事會召開包括定期和不定期會議共5次，具體內容詳見公告。

董事出席董事會會議的情況如下列所示：

姓名	應出席 會議次數	親自出席 次數	委託出席 次數	出席率(%)
<b>執行董事</b>				
趙克宇	5	5	0	100%
趙平	5	5	0	100%
<b>非執行董事</b>				
黃堅	5	5	0	100%
王葵	5	5	0	100%
陸飛	5	5	0	100%
滕玉	5	5	0	100%
米大斌	5	5	0	100%
程衡	5	5	0	100%
李海峰	5	5	0	100%
林崇	5	5	0	100%
<b>獨立非執行董事</b>				
徐孟洲	5	5	0	100%
劉吉臻	5	5	0	100%
徐海鋒	5	5	0	100%
張先治	5	5	0	100%
夏清	5	5	0	100%

誠如在歷次企業管治報告所述，公司章程對董事會的職責和運作程序作了詳細的闡述(詳見公司章程)，公司董事會定期召開會議，聽取公司經營業績報告，及時做出決策。公司重大經營決策需董事會討論通過的，也可召開臨時會議。董事會會議包括例會和臨時會議。董事會例會包括：年度會議、第一季度會議、半年度會議和第三季度會議。

公司所有定期會議安排均提前至少十四天通知各位董事，並保證每位董事詳盡瞭解會議議題和充分發表意見；所有獨立非執行董事均對應盡職責部分發表了獨立董事意見；所有會議情況都詳盡記錄並備存公司董事會辦公室。

另外，公司獨立非執行董事均按照上市規則要求提交了二零二一年度獨立非執行董事確認函。

公司董事自覺遵守法律、行政法規和公司章程的規定，積極履行忠實、勤勉義務。除定期和不定期會議外，公司董事通過參加董事長辦公會及時充分獲取信息以監控管理層的目標和戰略，掌握公司的財務狀況和經營成果，以及重要協議條款的簽署和執行情況。公司董事定期閱讀公司簡報等數據，瞭解公司的生產經營情況。獨立董事通過現場調研為公司解決實際問題。董事會各專門委員會積極開展工作，為公司發展獻言獻策，為董事會正確決策提供了依據。

董事長在董事會閉會期間代行董事會部分職責。內容包括但不限於：(一)審定設立或取消開發建設項目的議案；(二)審定總經理關於任免和調動公司各部門經理和派出機構經理的議案；(三)審定重大資金使用計劃(四)審定設立或撤消分公司或分支機構的議案；及(五)審定其他特別重大問題。

董事會已對報告期的工作實施及執行進行了總結，並在過程中考慮了公司監事會和管理層的意見，認為已有效地履行職務，維護股東及公司利益。

出席公司二零二一年年度股東大會的董事有：趙克宇董事長、趙平董事、黃堅董事、王葵董事、陸飛董事、滕玉董事、徐孟洲獨立非執行董事、張先治獨立非執行董事。

#### **(d) 董事長和總經理**

公司董事長和總經理分設，分別按照公司章程各司其職。

董事會與管理層之間的責任分工與歷次企業管治報告所述相同。

**(e) 非執行董事**

根據公司章程規定，公司董事會成員每屆任期不能超過三年(含三年)，可以連選連任；但獨立非執行董事根據中國證監會有關規定任期最長不能超過六年(含六年)。

非執行董事的任期如下列所示：

<b>非執行董事姓名</b>	<b>任期</b>
黃堅	2020.6.16-2023
王葵	2020.6.16-2023
陸飛	2020.6.16-2023
滕玉	2020.6.16-2023
米大斌	2020.6.16-2023
程衡	2020.6.16-2023
李海峰	2020.12.22-2023
林崇	2020.6.16-2023

**(f) 董事薪酬**

根據國家相關法律和公司章程的有關規定，公司董事會設立了薪酬與考核委員會。薪酬與考核委員會按照公司《薪酬與考核委員會工作細則》規範運作，主要負責研究公司董事及高級管理人員的考核標準、進行考核並提出建議；負責研究、審查公司董事及高級管理人員的薪酬政策與方案。薪酬與考核委員會審查工資總額後提交年度董事會。執行董事已按照聯交所要求籤訂董事服務合同。

第十屆薪酬與考核委員會成員分別是徐孟洲先生、趙平先生、程衡先生、李海峰先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生；其中徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生為獨立非執行董事，主任委員由徐孟洲先生擔任。

董事會薪酬與考核委員會按照公司《薪酬與考核委員會工作細則》規範運作。二零二二年三月二十一日召開二零二二年第一次會議，聽取了關於公司工資總額情況的匯報，同意公司關於二零二二年工資總額情況的安排。二零二二年下半年，薪酬與考核委員會將根據實際情況按照上述工作細則適時開展工作。

報告期內公司董事會薪酬與考核委員會出席會議情況如下列所示：

會議名稱	會議時間	親自出席的委員	委託出席的委員
第十屆董事會薪酬與考核委員會 二零二二年第一次會議	2022.3.21	徐孟洲、趙平、程衡、李海峰、劉吉臻、徐海鋒、張先治	—

#### (g) 董事提名

根據國家相關法律和公司章程的有關規定，公司董事會設立了提名委員會。提名委員會按照公司《提名委員會工作細則》規範運作，主要負責根據《公司法》和《證券法》對董事任職資格要求、以及公司經營管理的需要研究公司董事候選人和高級管理人員的選擇標準和程序並向董事會提出建議；廣泛搜尋合格的董事候選人和高級管理人員的人選；對董事候選人和高級管理人員的人選進行審查並提出建議。目前公司董事提名主要由股東提出，經提名委員會審查任職資格後提交董事會；公司總經理由董事會聘任；公司副總經理及經營班子人選由總經理提名，經提名委員會審查任職資格後提交董事會批准聘任。

第十屆董事會提名委員會成員分別為劉吉臻先生、趙克宇先生、米大斌先生、林崇先生、徐孟洲先生、張先治先生、夏清先生；其中劉吉臻先生、徐孟洲先生、張先治先生、夏清先生為獨立非執行董事；主任委員由劉吉臻先生擔任。

報告期內公司董事會提名委員會未召開會議。

## (h) 核數師的委任

安永會計師事務所及安永華明會計師事務所(特殊普通合伙)受聘為公司二零二二年度境外和境內審計師。

## (i) 審計委員會

根據公司上市地監管機構的要求和公司章程的有關規定，公司董事會設立了審計委員會。審計委員會按照公司《審計委員會工作細則》規範運作，主要職責是協助董事會監督：

- (一) 本公司財務報表的真實性；
- (二) 本公司遵守法律和監管要求的情況；
- (三) 本公司獨立審計師的資格和獨立性；
- (四) 本公司獨立審計師和本公司內部審計部門的工作表現；及
- (五) 本公司關聯交易的控制與管理。

公司每年召開四次董事會審計委員會定期會議，至少兩次與公司外部審計師單獨會談，聽取有關審計計劃、工作安排、審計情況等工作的匯報。公司董事會制定了《舉報電話、信箱管理辦法》，按照辦法規定，審計委員會負責管理舉報電話和信箱。

審計委員會成員由五名董事組成，第十屆董事會審計委員會成員分別為張先治先生、徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、夏清先生；主任委員由張先治先生擔任。

報告期內，審計委員會共召開三次會議，根據審計委員會職責，審計委員會分別與公司法律顧問、公司外部審計師、公司管理層和有關職能部門進行了交流與溝通，對公司上市地適用法規情況、公司反舞弊情況、公司聘用人員情況、公司內控開展及執行情況、外部審計師審計情況、審計部門負責人調整情況進行瞭解並提出有關意見和建議。

報告期內，審計委員會委員出席會議情況如下列所示：

會議名稱	會議時間	親自出席的 委員	委託出席的 委員
第十屆董事會審計委員會 二零二二年第一次會議	2022.2.25	張先治、 徐孟洲、 劉吉臻、 徐海鋒、 夏清	—
第十屆董事會審計委員會 二零二二年第二次會議	2022.3.21	張先治、 徐孟洲、 劉吉臻、 徐海鋒、 夏清	—
第十屆董事會審計委員會 二零二二年第三次會議	2022.4.25	張先治、 徐孟洲、 劉吉臻、 徐海鋒、 夏清	—

**(j) 董事就財務報表所承擔的責任**

公司董事確認就編製公司財務報表承擔有關責任，確保公司的財務報表的編製合乎有關法規及適用之會計準則，並確保公司的財務報表適時予以刊登。

## (k) 高級管理人員的持股權益

公司高級管理人員均未持有公司股票。

## (l) 戰略委員會

根據公司上市地監管機構的要求和公司章程的有關規定，公司董事會設立了戰略委員會。戰略委員會按照公司《戰略委員會工作細則》規範運作，主要職責是：

- (一) 對公司長期發展戰略規劃進行研究並提出建議；
- (二) 對須經董事會批准的重大投資融資方案進行研究並提出建議；
- (三) 對須經董事會批准的重大生產經營決策項目進行研究並提出建議；
- (四) 對其他影響公司發展的重大事項進行研究並提出建議；
- (五) 對以上事項的實施進行檢查；
- (六) 負責公司全面風險管理，提高公司整體抗風險能力；
- (七) 董事會要求的其他事宜。

第十屆董事會戰略委員會成員由七名董事組成，分別為趙克宇先生、趙平先生、黃堅先生、王葵先生、陸飛先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生；其中劉吉臻先生、徐海鋒先生為獨立非執行董事。主任委員由董事長趙克宇先生擔任。

報告期內，戰略委員會委員未安排會議。



### **(m) 董事、高管的培訓**

公司每年組織董事、監事參加監管機構組織的培訓。報告期內，公司董事、監事按照監管要求參加了董事監事培訓。董監高共計參加各類專業培訓20人次。

公司每半年組織一次三地法律顧問就上市地監管法規更新情況、公司有關制度適用情況和公司履行上市地法規情況專門向公司審計委員會全體獨立董事做介紹。

公司重視高級管理人員的培訓及持續專業發展，積極參加國家有關部門、行業管理部門和協會組織的各種培訓。

### **審計委員會的審閱**

二零二二年的中期業績已經公司的審計委員會審閱。

### **訴訟**

於二零二二年六月三十日，本公司及其子公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

## 備查文件

關於二零二二年中期業績報告，請向下列地址索取或訪問公司網站：

中國： 華能國際電力股份有限公司  
中華人民共和國  
北京市西城區  
復興門內大街6號  
華能大廈  
電話：(8610) 6322 6999  
傳真：(8610) 6322 6888

香港： 皓天財經集團有限公司  
香港中環皇后大道中99號  
中環中心9樓  
電話：(852) 2851 1038  
傳真：(852) 3102 0210

本公司網址：<http://www.hpi.com.cn>

承董事會命  
華能國際電力股份有限公司  
趙克宇  
董事長

於本報告日期，本公司董事為：

趙克宇(執行董事)

趙 平(執行董事)

黃 堅(非執行董事)

王 葵(非執行董事)

陸 飛(非執行董事)

滕 玉(非執行董事)

米大斌(非執行董事)

程 衡(非執行董事)

李海峰(非執行董事)

林 崇(非執行董事)

徐孟洲(獨立非執行董事)

劉吉臻(獨立非執行董事)

徐海鋒(獨立非執行董事)

張先治(獨立非執行董事)

夏 清(獨立非執行董事)

中國北京

二零二二年七月二十七日

# 一、按照國際財務報告準則編製的中期簡要合併財務信息摘要

## 中期合併資產負債表(未經審計)

2022年6月30日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		321,271,158	320,874,058
使用權資產		19,379,292	19,603,927
對聯營及合營公司的投資		23,345,762	23,085,782
投資性房地產		623,378	635,268
其他權益工具投資		722,205	729,070
電力生產許可證		3,863,234	3,783,756
採礦權		1,611,486	1,611,486
遞延所得稅資產		5,576,291	4,907,081
衍生金融資產		86,815	69,753
商譽		14,490,573	14,276,224
其他非流動資產		17,857,203	19,056,005
<b>非流動資產合計</b>		<b>408,827,397</b>	<b>408,632,410</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		12,511,958	16,824,431
其他應收款項及資產	4	13,783,886	14,698,932
應收賬款及應收票據	5	38,519,642	43,877,997
合同資產		57,286	66,974
衍生金融資產		737,523	652,458
貨幣資金		15,582,951	16,350,332
<b>流動資產合計</b>		<b>81,193,246</b>	<b>92,471,124</b>
<b>資產合計</b>		<b>490,020,643</b>	<b>501,103,534</b>

	附註	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)
<b>權益和負債</b>			
<b>本公司權益持有者權益</b>			
股本		<b>15,698,093</b>	15,698,093
其他權益工具	6	<b>48,565,562</b>	48,417,977
資本公積		<b>25,957,012</b>	25,667,502
盈餘公積		<b>8,140,030</b>	8,140,030
外幣報表折算差額		<b>(1,358,491)</b>	(1,443,398)
留存收益		<b>12,626,462</b>	16,900,471
		<b>109,628,668</b>	113,380,675
<b>非控制股東權益</b>		<b>19,414,347</b>	20,509,649
<b>權益合計</b>		<b>129,043,015</b>	133,890,324
<b>非流動負債</b>			
長期借款		<b>144,438,891</b>	136,857,716
長期債券	7	<b>36,378,393</b>	29,396,919
租賃負債		<b>5,268,804</b>	6,138,846
遞延所得稅負債		<b>2,156,677</b>	2,300,088
衍生金融負債		<b>21,896</b>	99,323
其他非流動負債		<b>5,757,627</b>	6,022,017
<b>非流動負債合計</b>		<b>194,022,288</b>	180,814,909

	附註	2022年 6月30日	2021年 12月31日 (經重述)
<b>權益和負債(續)</b>			
<b>流動負債</b>			
應付賬款及其他負債	8	51,131,051	54,609,553
合同負債		804,963	3,274,770
應付稅金		1,113,615	2,053,418
應付股利		903,478	1,041,452
衍生金融負債		20,131	41,034
短期債券	9	506,235	8,222,517
短期借款		89,343,944	91,896,725
一年內到期的長期借款		14,371,332	17,213,799
一年內到期的長期債券	7	7,276,398	7,175,540
一年內到期的租賃負債		1,417,397	800,521
一年內到期的其他非流動負債		66,796	68,972
<b>流動負債合計</b>		<b>166,955,340</b>	186,398,301
<b>負債合計</b>		<b>360,977,628</b>	367,213,210
<b>權益和負債合計</b>		<b>490,020,643</b>	501,103,534

## 中期合併綜合收益表(未經審計)

截至2022年6月30日止六個月期間

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2022年	2021年 (經重述)
營業收入	3	116,869,062	95,260,685
税金及附加		(646,671)	(941,228)
		<b>116,222,391</b>	94,319,457
營業成本及費用			
燃料		(80,735,805)	(57,381,701)
維修		(1,775,893)	(1,777,587)
折舊	11	(11,971,751)	(11,094,935)
人工成本		(6,734,482)	(6,887,317)
華能開發公司輸變電費用		(23,974)	(47,947)
電力採購成本		(9,170,378)	(2,608,897)
其他	11	(6,156,088)	(5,215,390)
營業成本及費用總額		<b>(116,568,371)</b>	(85,013,774)
營業(虧損)/利潤		<b>(345,980)</b>	9,305,683
利息收入		159,635	135,032
財務費用，淨額			
利息費用	11	(5,106,270)	(4,258,960)
匯兌損益及銀行手續費，淨額		81,945	(64,301)
財務費用，淨額合計		<b>(5,024,325)</b>	(4,323,261)
聯營公司及合營公司投資收益		673,538	926,872
金融資產/負債公允價值變動損失		-	(28)
其他投資收益/(損失)		2,236	(943)
稅前(虧損)/利潤	11	<b>(4,534,896)</b>	6,043,355
所得稅費用	12	<b>359,641</b>	(1,056,714)
淨(虧損)/利潤		<b>(4,175,255)</b>	4,986,641

	截至6月30日止六個月期間		
	附註	2022年	2021年 (經重述)
<b>其他綜合收益稅後淨額</b>			
未來不會重分類至損益的項目：			
其他權益工具投資公允價值變動		511	4,180
權益法下被投資單位其他綜合虧損變動的 影響		(21,939)	(34,206)
所得稅影響		-	(1,045)
未來可能會重分類至損益的項目：			
權益法下被投資單位其他綜合收益 變動的影響		28,618	980
現金流量套期：			
現金流量套期的有效部分的公允價值變動 對損益表中包含的收益		1,367,092	991,452
進行重新分類調整		(1,244,445)	(237,742)
外幣報表折算差額		(160,135)	(305,307)
所得稅影響		(20,850)	(128,132)
<b>其他綜合(虧損)/收益，稅後淨額</b>		<b>(51,148)</b>	<b>290,180</b>
<b>綜合(虧損)/收益</b>		<b>(4,226,403)</b>	<b>5,276,821</b>
<b>淨(虧損)/利潤歸屬於</b>			
— 本公司權益持有者		(3,220,203)	4,186,861
— 非控制股東		(955,052)	799,780
<b>綜合(虧損)/收益歸屬於：</b>			
— 本公司權益持有者		(3,057,567)	4,455,738
— 非控制股東		(1,168,836)	821,083
<b>歸屬於本公司普通股股東的每股(虧損)/ 收益(以每股人民幣元計)</b>			
— 基本和稀釋	13	(0.27)	0.20



## 未經審計的中期簡要合併財務資料附註

### 截至2022年6月30日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

#### 1. 編製基準

本截至2022年6月30日止六個月期間未經審計的中期簡要合併財務資料(「中期財務資料」)乃按《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》的適用披露規定編製，並符合國際會計準則第34號「中期財務報告」。本中期財務資料應與按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製的2021年度財務報表一併閱讀。本中期財務資料於2022年7月26日被批准報出。

除於2022年1月1日開始生效的新準則的應用，本中期財務資料編製所採用的會計政策與2021年度財務報表一致。會計政策的變更詳情載於附註2。

在編製符合國際會計準則第34號的中期財務資料時，管理層應對年初至今會計政策的適用和資產、負債、收入及費用的列報金額做出相應的判斷、估計和假設。實際情況可能與上述估計有所不同。

本中期財務資料包含簡要合併財務資料以及部分解釋性附註。這些附註包括自2021年度財務報表以來對本集團財務狀況及經營成果的變動有重大影響的事項及交易的解釋。本中期簡要合併財務報表及其附註並未包含按國際財務報告準則編製一套完整財務報表所需的所有資料。

本中期財務資料包含2021年度財務信息作為比較數據列示，該比較數據僅為本公司2021年度合併財務報表的組成部分，並不能完整反映該合併財務報表。2021年度合併財務報表可於本公司註冊辦事處獲取。核數師已於其日期為2022年3月22日的報告中對2021年度合併財務報表發表了標準無保留意見。

於2022年6月30日及截至該日止六個月期間，本集團部分資本性支出的資金需求是通過短期融資來滿足的。因此，於2022年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣857.62億元。考慮本集團預期的經營現金流量及於2022年6月30日已獲得的未提取銀行信貸額度超過人民幣3,000.00億元，本集團預期將對短期借款及債券進行重新融資並在條件適合時，考慮替代的融資來源。因此本公司董事認為本集團能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製本中期財務資料。

## 2. 主要會計政策

編製本中期簡要合併財務報表時採用的會計政策與編製截至2021年12月31日止年度的本集團年度財務報表時所採用會計政策一致，但本期財務資料首次採用以下修訂後的國際財務報告準則。

國際財務報告準則第3號之修訂	參考概念框架
國際會計準則第16號之修訂	物業、廠房及設備：預定可使用狀態前的收益
國際會計準則第37號之修訂	虧損性合約－履約成本
國際財務報告準則2018年至2020年週期的年度改進	對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號隨附示例及國際會計準則第41號之修訂

經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 國際財務報告準則第3號之修訂旨在以對2018年3月發佈的財務報告概念框架的引用取代對先前財務報表編製和列報框架的引用，而無需大幅度改變其要求。該等修訂亦為國際財務報告準則第3號之確認原則增添了例外，以使企業可利用概念框架作為參考以決定資產或負債的構成。該例外規定，對於在國際會計準則第37號或國際財務報告詮釋委員會21號解釋範圍內發生的負債和或有負債，如果是單獨發生而不是在企業合併中產生的，採用國際財務報告準則第3號的實體應參考國際會計準則第37號或國際財務報告詮釋委員會21號解釋而不是概念框架。此外，該修訂闡明或有資產在購買日不符合確認條件。本集團前瞻性地將修訂適用於2022年1月1日或之後發生的企業合併。由於在此期間發生的企業合併中不存在修訂範圍內的或有資產、負債和或有負債，因此該修訂對本集團的財務狀況和業績沒有任何影響。
- (b) 國際會計準則第16號之修訂禁止實體從物業、廠房和設備項目的成本中扣除該資產到能夠以管理層預期的方式運營所需的必要位置和條件過程中通過銷售產生的任何收益。相反，實體應在損益中確認出售任何此類項目的收益以及這些項目的成本。本集團對2021年1月1日或者之後提供使用的物業、廠房和設備項目追溯適用了這些修訂。

於2022年1月1日，由於採用國際會計準則第16號之修訂，每個財務報表項目受到影響的金額：

	增加／(減少) 人民幣千元
<b>資產</b>	
物業、廠房及設備	284,433
對聯營及合營公司的投資	47,878
	<hr/>
資產合計	332,311
	<hr/> <hr/>
<b>權益</b>	
留存收益	332,861
非控制股東權益	(550)
	<hr/>
	332,311
	<hr/> <hr/>

- (c) 國際會計準則第37號之修訂闡明，為了評估國際會計準則第37號下的合同是否虧損，履行合同的成本包括與合同相關的成本。與合同直接相關的成本包括履行該合同的增量成本(例如，直接勞動力和材料)和與履行該合同直接相關的其他成本的分配(例如，用於履行合同的資產、廠房和設備的折舊費的分配，以及合同管理和監督的成本)。一般費用和管理費用與合同沒有直接關係，除非根據合同明確向對方收取，否則不包括在內。本集團前瞻性地將修訂適用於截至2022年1月1日尚未履行其所有義務的合同。尚未識別出虧損合同。因此，該修訂對集團的財務狀況或者業績沒有任何影響。
- (d) 國際財務報告準則2018年至2020年週期年度改進列出了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號隨附示例及國際會計準則第41號。預計將適用於本集團的修訂細節如下：

- 國際財務報告準則第9號金融工具：澄清了實體在評估新的或修改的金融負債條款是否與原始金融負債條款有實質性差異時所包含的費用。這些費用僅包括借款人與貸款人之間支付或收取的費用，包括借款人或貸款人代表對方支付或收取的費用。本集團前瞻性地將修訂適用於2022年1月1日或之後修改或交換的金融負債。由於在此期間集團的金融負債沒有發生任何修改，因此該修訂對集團的財務狀況或業績沒有任何影響。
- 國際財務報告準則第16號租賃刪除了附隨國際財務報告準則第16號說明性案例13中出租人償還租賃物業裝修之說明。消除了在應用國際財務報告準則第16號對關於處理租賃獎勵有關的任何潛在混淆情況。

### 3. 營業收入及分部信息

#### (a) 營業收入的分解

如下表所示，根據主要產品及／或服務線對收入進行劃分。此外，還列示了將收入調節至本集團各報告分部(附註3(b))的過程。

	中國電力 分部	境外 分部 (註)	其他分部	分部間收入	合計
截至2022年6月30日止六個月期間					
—售電及售熱收入	96,868,713	14,431,974	-	-	111,300,687
—售煤及原材料收入	762,707	5,710	-	-	768,417
—港口服務	-	-	298,789	(178,617)	120,172
—運輸服務	-	-	109,689	(89,746)	19,943
—租賃收入	46,845	566,202	-	-	613,047
—其他	1,233,265	2,818,414	14,121	(9,004)	4,046,796
合計	<u>98,901,530</u>	<u>17,822,300</u>	<u>422,599</u>	<u>(277,367)</u>	<u>116,869,062</u>

	中國電力 分部	境外 分部 (註)	其他分部	分部間收入	合計
截至2021年6月30日止六個月 期間(經重述)					
—售電及售熱收入	84,753,960	5,542,341	—	—	90,296,301
—售煤及原材料收入	1,086,965	547	—	—	1,087,512
—港口服務	—	—	326,136	(199,921)	126,215
—運輸服務	—	—	95,467	(71,331)	24,136
—租賃收入	49,148	894,249	—	—	943,397
—其他	1,056,085	1,725,681	17,271	(15,913)	2,783,124
合計	<u>86,946,158</u>	<u>8,162,818</u>	<u>438,874</u>	<u>(287,165)</u>	<u>95,260,685</u>

註：境外電力分部主要包括於巴基斯坦的運營項目及新加坡的運營項目。

售電及售熱收入、售煤及原材料收入于商品控制權轉移的時點確認收入，而提供的港口服務、運輸服務，檢修服務和供熱管網服務於服務提供期間確認收入，租賃收入按照租賃期間確認。

## (b) 分部信息

公司董事和一些高級管理人員(「高級管理層」)行使主要經營決策制定者的職能。高級管理層審閱本集團內部報告，以評價經營分部的業績及分配資源。公司基於該類內部報告確定經營分部。公司經營分部劃分為中國電力分部、境外分部和其他分部(主要包括港口和運輸業務)。不存在多個經營分部被合併為一個報告分部的情形。

高級管理層基於中國企業會計準則下經調整的當期稅前利潤評價分部業績。該經調整的當期稅前利潤剔除了其他權益工具投資的股利收益、對中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)的投資收益以及總部行使集中管理與資源配置職能有關的經營成果(「分部經營結果」)。除下文特別注明外，高級管理層使用的其他資訊按中國企業會計準則計量。

經營分部資產不包括預繳所得稅、遞延所得稅資產、其他權益工具投資、對華能財務的投資以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源配置職能有關的資產(「總部資產」)。經營分部負債不包括應交所得稅、遞延所得稅負債、不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源配置職能有關的負債(「總部負債」)。上述不符合經營分部定義的資產及負債列示為分部資產及分部負債調節至資產負債表中總資產及總負債之調節項。

所有分部之間的銷售均在編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

	(按中國企業會計準則編製)			合計
	中國電力 分部	境外 分部	其他分部	
<b>截至2022年6月30日止六個月期間</b>				
總收入	98,901,530	17,822,300	422,599	117,146,429
分部間交易收入	-	-	(277,367)	(277,367)
對外交易收入	<u>98,901,530</u>	<u>17,822,300</u>	<u>145,232</u>	<u>116,869,062</u>
分部經營結果	<u>(5,426,254)</u>	<u>1,016,797</u>	<u>315,073</u>	<u>(4,094,384)</u>
利息收入	96,963	61,711	961	159,635
利息費用	(4,670,352)	(367,771)	(64,736)	(5,102,859)
資產減值損失	(1,526)	1,786	-	260
信用減值損失	9,086	(73,907)	-	(64,821)
折舊及攤銷費用	(11,257,086)	(311,916)	(111,660)	(11,680,662)
非流動資產處置淨收益	121,223	-	(2)	121,221
聯營及合營公司投資收益	301,718	-	298,495	600,213
所得稅費用	<u>414,593</u>	<u>(127,508)</u>	<u>(14,475)</u>	<u>272,610</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力 分部	境外 分部	其他分部	合計
截至2021年6月30日止六個月期間(經重述)				
總收入	86,946,158	8,162,818	438,874	95,547,850
分部間交易收入	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(287,165)</u>	<u>(287,165)</u>
對外交易收入	<u>86,946,158</u>	<u>8,162,818</u>	<u>151,709</u>	<u>95,260,685</u>
分部經營結果	<u>5,911,840</u>	<u>367,705</u>	<u>335,794</u>	<u>6,615,339</u>
利息收入	75,598	58,418	1,016	135,032
利息費用	(3,831,679)	(349,919)	(68,732)	(4,250,330)
資產減值損失	(1,660)	909	-	(751)
信用減值損失	3,572	(246)	-	3,326
折舊及攤銷費用	(10,405,542)	(290,094)	(112,256)	(10,807,892)
非流動資產處置淨收益	190,115	52	-	190,167
聯營及合營公司投資收益	572,523	-	284,874	857,397
所得稅費用	<u>(1,134,044)</u>	<u>918</u>	<u>(21,657)</u>	<u>(1,154,783)</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力分部	境外分部	其他分部	合計
2022年6月30日				
分部資產	<u>418,100,238</u>	<u>41,740,790</u>	<u>10,880,935</u>	<u>470,721,963</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅 資產)本期增加	13,688,353	19,821	3,984	13,712,158
對聯營公司投資	14,324,319	-	5,122,485	19,446,804
對合營公司投資	1,100,073	-	1,262,294	2,362,367
分部負債	<u>(331,448,132)</u>	<u>(24,438,645)</u>	<u>(2,068,139)</u>	<u>(357,954,916)</u>

(按中國企業會計準則編製)

	中國電力分部	境外分部	其他分部	合計
2021年12月31日(經重述)				
分部資產	<u>430,475,031</u>	<u>40,378,092</u>	<u>10,938,171</u>	<u>481,791,294</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅 資產)本年增加	48,632,163	485,642	674,173	49,791,978
對聯營公司投資	14,030,416	-	4,995,904	19,026,320
對合營公司投資	1,346,963	-	1,151,581	2,498,544
分部負債	<u>(337,445,709)</u>	<u>(23,857,688)</u>	<u>(2,655,232)</u>	<u>(363,958,629)</u>



將分部經營結果調節至稅前利潤：

	<u>截至6月30日止六個月期間</u>	
	<u>2022年</u>	<u>2021年</u>
		(經重述)
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	<b>(4,094,384)</b>	6,615,339
調節項：		
與總部有關的虧損	<b>(149,949)</b>	(193,327)
華能財務投資收益	<b>68,373</b>	77,312
其他權益工具投資的股利收益	-	(16)
其他國際財務報告準則調整的影響*	<b>(358,936)</b>	(455,953)
未經審計的中期合併綜合收益表中 稅前(虧損)/利潤	<b><u>(4,534,896)</u></b>	<b><u>6,043,355</u></b>

將分部資產調節至總資產：

	<u>於2022年</u>	<u>於2021年</u>
	<u>6月30日</u>	<u>12月31日</u>
		(經重述)
分部資產(按中國企業會計準則編製)	<b>470,721,963</b>	481,791,294
調節項：		
對華能財務的投資	<b>1,419,359</b>	1,426,986
遞延所得稅資產	<b>6,328,203</b>	5,503,847
預繳所得稅	<b>350,790</b>	695,156
其他權益工具投資	<b>722,205</b>	729,070
總部資產	<b>264,853</b>	254,442
其他國際財務報告準則調整的影響*	<b>10,213,270</b>	10,702,739
未經審計的中期合併資產負債表中總資產	<b><u>490,020,643</u></b>	<b><u>501,103,534</u></b>

將分部負債調節至總負債：

	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日
分部負債(按中國企業會計準則編製)	<b>(357,954,916)</b>	(363,958,629)
調節項：		
當期所得稅負債	<b>(273,301)</b>	(227,880)
遞延所得稅負債	<b>(999,639)</b>	(900,885)
總部負債	<b>(908,289)</b>	(1,089,086)
其他國際財務報告準則調整的影響*	<b>(841,483)</b>	(1,036,730)
未經審計的中期合併資產負債表中總負債	<b><u>(360,977,628)</u></b>	<b><u>(367,213,210)</u></b>

其他重要項目：

	報告分部合計	總部	華能財務 投資收益	其他國際 財務報告準則 調整的影響*	合計
<b>截至2022年6月30日止六個月期間</b>					
總收入	116,869,062	-	-	-	116,869,062
利息費用	(5,102,859)	(3,411)	-	-	(5,106,270)
資產減值損失	260	-	-	-	260
信用減值損失	(64,821)	-	-	-	(64,821)
折舊及攤銷費用	(11,680,662)	(1,633)	-	(338,943)	(12,021,238)
非流動資產處置淨收益／(虧損)	121,221	-	-	(17)	121,204
聯營及合營公司投資收益	600,213	-	68,373	4,952	673,538
所得稅費用	272,610	-	-	87,031	359,641
<b>截至2021年6月30日止六個月期間</b>					
總收入(經重述)	95,260,685	-	-	-	95,260,685
利息費用	(4,250,330)	(8,630)	-	-	(4,258,960)
資產減值損失	(751)	-	-	-	(751)
信用減值損失	3,326	-	-	-	3,326
折舊及攤銷費用(經重述)	(10,807,892)	(25,232)	-	(328,537)	(11,161,661)
非流動資產處置淨收益／(虧損)	190,167	-	-	(12,836)	177,331
聯營及合營公司投資收益 (經重述)	857,397	-	77,312	(7,837)	926,872
所得稅費用	(1,154,783)	-	-	98,069	(1,056,714)

\* 其他國際財務報告準則調整主要為重分類調整，同一控制下企業合併及借款費用相關調整，除重分類調整之外的準則間調整主要為以前年度帶下的準則差異，該類差異將隨著相關資產的折舊、攤銷或負債的減少而逐漸消除。

地區信息(按照國際財務報告準則編製):

(i) 對外交易收入來自下列國家:

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年	2021年 (經重述)
中國	99,046,762	87,097,867
境外	17,822,300	8,162,818
合計	<u>116,869,062</u>	<u>95,260,685</u>

本集團對外交易收入的區域劃分是依據電力輸送、產品銷售以及服務提供的所在地確定的。

(ii) 非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅資產)位於下列國家中:

	於2022年	於2021年
	6月30日	12月31日 (經重述)
中國	370,842,256	371,576,714
境外	22,271,407	22,087,875
合計	<u>393,113,663</u>	<u>393,664,589</u>

上述非流動資產信息基於資產所屬地理位置。

本集團對外部客戶收入的比例等於或大於對外部客戶總收入10%的主要客戶資料見下表：

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團對同受國家電網有限公司控制下屬電網公司收入比例約佔對外部客戶總收入75%（截至2021年6月30日止六個月期間：81%）。來自國家電網有限公司之子公司的收入超過10%的信息如下：

	截至6月30日止六個月期間			
	2022年		2021年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	<b>17,783,677</b>	<b>15%</b>	13,655,789	14%

#### 4. 其他應收款項及資產

其他應收款項及資產包括以下各項：

	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日
預付貨款	4,220,598	4,002,491
預繳所得稅	350,790	695,156
其他	467,768	436,411
預付小計	5,039,156	5,134,058
減：壞賬準備	4,638	2,638
預付淨額	5,034,518	5,131,420
應收股利	522,129	206,539
應收燃料銷售款	174,643	179,712
其他(註i)	4,767,037	3,362,070
其他應收款小計	5,463,809	3,748,321
減：壞賬準備	275,483	220,826
其他應收款淨額	5,188,326	3,527,495
待抵扣增值稅進項	2,915,410	5,109,848
應收融資租賃款	635,156	550,594
對合營公司委託貸款	75,091	75,100
其他	-	369,090
其他資產小計	3,625,657	6,104,632
減：壞賬準備	64,615	64,615
其他資產淨額	3,561,042	6,040,017
總額	14,128,622	14,987,011
淨額合計	13,783,886	14,698,932

註i：於2022年6月30日，應收黃台8號機組的款項為人民幣447百萬元(2021年12月31日：人民幣462百萬元)。截至2022年6月30日止六個月期間內，本集團收回黃台8號機組代墊日常營運資金淨額人民幣15百萬元(2021年度：新增代墊日常營運資金淨額人民幣240百萬元)。山東發電於2022年3月對水發豐遠能源有限公司支付股權協議款人民幣1,000,000,000元，後因收購價格無法協商一致決定終止投資，截至2022年6月30日，該款項尚未收回。

## 5. 應收賬款及應收票據

應收賬款及應收票據包括：

	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日
應收賬款	34,426,196	40,274,603
應收票據	4,229,422	3,743,482
	<b>38,655,618</b>	44,018,085
減：壞賬準備	135,976	140,088
合計	<b>38,519,642</b>	43,877,997
分析如下：		
應收賬款		
— 按攤餘成本	34,426,196	39,996,822
— 以公允價值計量計入其他綜合收益	—	277,781
應收票據		
— 按攤餘成本	4,229,422	3,743,482

截至2022年6月30日，本集團未確認因轉讓應收賬款產生的虧損(2021年：人民幣41,482千元)。

應收賬款及應收票據原值按賬齡列示如下：

	<u>於2022年 6月30日</u>	<u>於2021年 12月31日</u>
1年以內	<b>37,945,860</b>	43,683,311
1年至2年	<b>381,999</b>	114,471
2年至3年	<b>105,904</b>	59,241
3年以上	<b>221,855</b>	161,062
合計	<b><u>38,655,618</u></b>	<b><u>44,018,085</u></b>

截至2022年6月30日，應收票據的到期期限為1至6個月（2021年12月31日：1至12個月）。

## 6. 普通股股利及其他權益工具的累計分派

### (a) 普通股股利

於2022年6月28日，本公司經年度股東大會批准2021年度不宣派紅利（2020年：人民幣0.180元每股，合計人民幣28.26億元）。於2022年6月30日，本公司無未支付股利（2021年6月30日：本公司尚未支付股利）。



## (b) 其他權益工具的累計分派

2017年，本公司發行兩個品種總額分別約人民幣25億元和約人民幣25億元可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，兩個品種分別以3年和5年為週期，初始利率分別為5.05%及5.17%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年9月支付，除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債券無固定到期日，在每週期末(2020年8月及2022年8月)，本公司有權選擇將前述可續期公司債券分別延長1個週期至3年及5年，或選擇在該周期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。2020年9月公司於債券A的首個到期日行使可贖回期權。該債券已於2020年9月25日全部贖回。

2018年，本公司分三期發行英大保險籌資計劃(「英大計劃」)共計人民幣50億元。該籌資計劃無固定週期，初始利率5.79%。利息於每年6月和12月支付，除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。英大計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。英大計劃利率將分別於劃款日起滿8年至10年、10年至12年以及12年之後的期限內重置，重置利率分別為：按初始利率加300個基點與劃款日起滿8年的十年期國債到期收益率加600個基點孰高計算；按初始利率加600個基點與劃款日起滿10年的十年期國債到期收益率加900個基點之和孰高計算；按初始利率加900個基點與劃款日起滿12年的十年期國債到期收益率加1,200個基點之和孰高計算。2021年11月24日，本公司對英大計劃重置利率條款簽訂了補充協定，修訂後的英大計劃利率將於劃款日起滿8年之後的期限內重置，重置利率為初始利率加300個基點，即8.79%，此後保持不變。

2019年，公司分兩期發行人壽資產籌資計劃(「人壽計劃」)共計人民幣43.3億元。該人壽計劃無固定週期，初始利率5.05%。利息於每年3月、6月、9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人壽計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人壽計劃利率將於劃款日起滿9年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即8.05%，此後保持不變。

2019年，公司分兩期發行人保資產籌資計劃(「人保計劃」)共計人民幣26.7億元。該人保計劃無固定週期，初始利率5.10%。利息於每年3月、6月、9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人保計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿10年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人保計劃利率將於劃款日起滿11年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即8.10%，此後保持不變。

2019年10月，本公司發行兩筆總額分別約人民幣20億元和約人民幣20億元中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率分別為4.08%和4.05%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年10月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。兩筆中期票據無固定到期日，本公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2019年11月，本公司發行兩個品種分別約人民幣25億元和約人民幣15億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率分別為4.15%及4.53%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年11月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。中期票據無固定到期日，公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年、5年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年3月，本公司發行兩個品種總額分別約人民幣20億元和約人民幣10億元可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，初始利率分別為3.58%和3.85%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年3月支付，除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債無固定到期日，在每週期末(2023年2月及2025年2月)，本公司有權選擇將前述可續期公司債券分別延長1個週期至3年及5年，或選擇在該週期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年4月，本公司發行人民幣約為30億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率為3.18%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年4月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。中期票據無固定到期日，公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年4月，本公司發行人壽資產籌資計劃(「人壽計劃」)為人民幣35.7億元。該人壽計劃無固定週期，初始利率為4.75%。利息於每年3月，6月，9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人壽計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人壽計劃利率將於劃款日起滿9年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即7.75%，此後保持不變。

2020年4月，公司發行第三期人保資產籌資計劃（「人保計劃」）為人民幣9.3億元。該人保計劃無固定週期，初始利率為4.75%。利息於每年的3月，6月，9月和12月支付，除非發生強制付息事件（包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本），本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人保計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿10年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人保計劃利率將於劃款日起滿11年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即7.75%，此後保持不變。

2020年4月，本公司發行約為人民幣25億元可續期公司債券。該可續期公司債券按面值發行，初始利率為3.09%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年4月支付，除非發生強制付息事件（例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本）。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債券無固定到期日，在每週期末（2023年3月）本公司有權選擇將前述可續期公司債券延長1個週期至3年或，選擇在該週期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年6月，本公司發行約人民幣35億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率為3.60%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年6月支付，除非發生強制付息事件（包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本）。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。中期票據無固定到期日，公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年8月和2020年9月，公司發行兩個品種分別約人民幣20億元和約人民幣10億元的中期票據。該中期票據按面值發行，初始利率分別為3.99%和4.40%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年的8月和9月支付，除非發生強制付息事件（包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本）。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。中期票據無固定到期日，公司在特定時點有權贖回中期票據或在3年週期到期時選擇延長期限。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2020年8月，公司發行第四期人保資產籌資計劃(「人保計劃」)為人民幣30億元。該人保計劃無固定週期，初始利率為4.60%。利息於每年3月，6月，9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人保計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿10年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人保計劃利率將於劃款日起滿11年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即7.60%，此後保持不變。

2020年9月，本公司發行約人民幣30億元的可續期公司債。可續期公司債按面值發行，初始利率為4.38%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年9月支付，除非發生強制付息事件(例如向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債券無固定到期日，在每週期末(2023年8月)本公司有權選擇將前述可續期公司債券延長1個週期至3年，或選擇在該周期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

基於交易條款，本公司將上述可續期公司債、籌資計劃和中期票據作為其他權益工具入賬。截至2022年6月30日止六個月期間，按適用利率計算的歸屬於其他權益工具持有者的淨利潤為人民幣1,060百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：人民幣1,060百萬元)。

## 7. 長期債券

長期債券的情況如下：

	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日
2016年第一期公司債(5年期)	9	9
2016年第一期公司債(10年期)	1,202,370	1,226,442
2017年第一期中期票據(5年期)	5,236,124	5,114,928
2018年第二期中期票據(3年期)	2,799	2,799
2018年第二期公司債(10年期)	5,203,458	5,078,224
2019年第一期公司債(10年期)	2,320,458	2,374,948
2019年第二期公司債(3年期)	1,034,773	1,017,160
2019年第一期中期票據(3年期)	516,851	507,807
2019年第一期中期票據(5年期)	1,551,941	1,522,587
2020年中新電力境外債券(5年期)	1,995,737	1,920,795
2020年中新電力境外債券(10年期)	1,987,066	1,915,197
2021年第一期綠色中期票據(3年期)	1,014,156	1,030,612
2021年第二期綠色中期票據(3年期)	2,517,683	2,559,318
2021年第一期公司債券(3年期)	501,750	510,189
2021年第一期公司債券(10年期)	1,506,195	1,536,212
2021年第二期公司債券(3年期)	501,101	509,489
2021年第二期公司債券(10年期)	3,509,125	3,579,163
2021年第三期公司債券(10年期)	1,801,961	1,838,162
2021年第一期中期票據(3年期)	2,051,730	2,022,070
2021年第二期中期票據(3年期)	2,036,580	2,006,225
2021年第一期中期票據(3年期)–江蘇	304,573	300,123
2022年第一期中期票據(3年期)–江蘇	502,640	–
2022年第一期中期票據(10年期)	1,519,534	–
2022年第二期中期票據(3年期)	3,025,318	–
2022年第三期中期票據(15年期)	1,510,702	–
2022年第四期中期票據(3年期)	300,157	–
小計	43,654,791	36,572,459
減：一年內到期的應付債券	7,276,398	7,175,540
合計	36,378,393	29,396,919

截至2022年6月30日，本集團的未償公司債券、中期票據和債務融資工具總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券期限	票面利率	實際利率	發行金額	2021年12月31日餘額	本期發行	折溢價攤銷	本期償還	外匯交易虧損	外匯換算差異	按面值計提利息	本期支付利息	2022年6月30日餘額
2016年第一期公司債(5年期)	3,000,000	2016年6月	5年	3.48%	3.48%	3,000,000	9	-	-	-	-	-	-	-	9
2016年第一期公司債(10年期)	1,200,000	2016年6月	10年	3.98%	3.98%	1,200,000	1,226,442	-	5	-	-	-	23,683	47,760	1,202,370
2017年第一期中期票據(5年期)	5,000,000	2017年7月	5年	4.69%	4.90%	5,000,000	5,114,928	-	4,910	-	-	-	116,286	-	5,236,124
2018年第二期中期票據(3年期)	2,000,000	2018年7月	3年	4.41%	4.56%	2,000,000	2,799	-	-	-	-	-	-	-	2,799
2018年第二期公司債(10年期)	5,000,000	2018年9月	10年	5.05%	5.05%	5,000,000	5,078,224	-	21	-	-	-	125,213	-	5,203,458
2019年第一期公司債(10年期)	2,300,000	2019年4月	10年	4.70%	4.70%	2,300,000	2,374,948	-	4	-	-	-	53,606	108,100	2,320,458
2019年第二期公司債(3年期)	1,000,000	2019年7月	3年	3.55%	3.55%	1,000,000	1,017,160	-	10	-	-	-	17,603	-	1,034,773
2019年第一期中期票據(3年期)	500,000	2019年7月	3年	3.55%	3.65%	500,000	507,807	-	242	-	-	-	8,802	-	516,851
2019年第一期中期票據(5年期)	1,500,000	2019年7月	5年	3.85%	3.96%	1,500,000	1,522,587	-	716	-	-	-	28,638	-	1,551,941
2020年中新電力境外債券(5年期)	2,108,865	2020年2月	5年	2.25%	2.32%	2,108,865	1,920,795	49,856	-	-	6,630	(5,074)	45,557	22,027	1,995,737
2020年中新電力境外債券(10年期)	2,108,865	2020年2月	10年	2.63%	2.72%	2,108,865	1,915,197	49,856	-	-	6,630	(12,068)	53,149	25,698	1,987,066
2021年第一期綠色中期票據(3年期)	1,000,000	2021年2月	3年	3.45%	3.66%	1,000,000	1,030,612	-	936	-	-	-	17,108	34,500	1,014,156
2021年第二期綠色中期票據(3年期)	2,500,000	2021年4月	3年	3.35%	3.40%	2,500,000	2,559,318	-	585	-	-	-	41,530	83,750	2,517,683
2021年第一期公司債(3年期)	500,000	2021年5月	3年	3.35%	3.35%	500,000	510,189	-	5	-	-	-	8,306	16,750	501,750
2021年第一期公司債(10年期)	1,500,000	2021年5月	10年	3.97%	3.97%	1,500,000	1,536,212	-	3	-	-	-	29,530	59,550	1,506,195
2021年第二期公司債(3年期)	500,000	2021年6月	3年	3.33%	3.33%	500,000	509,489	-	5	-	-	-	8,257	16,650	501,101
2021年第二期公司債(10年期)	3,500,000	2021年6月	10年	3.97%	3.97%	3,500,000	3,579,163	-	7	-	-	-	68,905	138,950	3,509,125
2021年第三期公司債(10年期)	1,800,000	2021年6月	10年	3.99%	3.99%	1,800,000	1,838,162	-	4	-	-	-	35,615	71,820	1,801,961
2021年第一期中期票據(3年期)	2,000,000	2021年8月	3年	2.99%	3.01%	2,000,000	2,022,070	-	6	-	-	-	29,654	-	2,051,730
2021年第二期中期票據(3年期)	2,000,000	2021年11月	3年	3.07%	3.07%	2,000,000	2,006,225	-	(92)	-	-	-	30,447	-	2,036,580
2021年度第一期中期票據(3年期)-江蘇	300,000	2021年12月	3年	2.95%	2.95%	300,000	300,123	-	-	-	-	-	4,450	-	304,573
2022年第一期中期票據(3年期)-江蘇	500,000	2022年4月	3年	2.92%	2.92%	500,000	-	500,000	-	-	-	-	2,640	-	502,640
2022年第一期中期票據(10年期)	1,500,000	2022年2月	10年	3.74%	3.80%	1,500,000	-	1,500,000	168	-	-	-	19,366	-	1,519,534
2022年第二期中期票據(3年期)	3,000,000	2022年3月	3年	2.84%	2.89%	3,000,000	-	3,000,000	(2,459)	-	-	-	27,777	-	3,025,318
2022年第三期中期票據(15年期)	1,500,000	2022年4月	15年	3.70%	3.74%	1,500,000	-	1,500,000	58	-	-	-	10,644	-	1,510,702
2022年第四期中期票據(3年期)	300,000	2022年6月	3年	2.37%	2.91%	300,000	-	300,000	2	-	-	-	155	-	300,157
合計						48,117,730	36,572,459	6,899,712	5,136	-	13,260	(17,142)	806,921	625,555	43,654,791

截至2021年12月31日，本集團的未償公司債券、中期票據和債務融資工具總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券期限	票面利率	實際利率	發行金額	2020年12月31日餘額	本期發行	折溢價攤銷	本期償還	外匯交易虧損	外匯換算差異	按面值計提利息	本期支付利息	2021年6月30日餘額
2016年第一期公司債(5年期)	3,000,000	2016年6月	5年	3.48%	3.48%	3,000,000	3,057,912	-	(125)	46,622	(3,104,400)	-	-	-	9
2016年第一期公司債(10年期)	1,200,000	2016年6月	10年	3.98%	3.98%	1,200,000	1,226,429	-	12	47,761	(47,760)	-	-	26,432	1,226,442
2017年第一期中期票據(5年期)	5,000,000	2017年7月	5年	4.69%	4.90%	5,000,000	5,113,989	-	939	234,500	(234,500)	-	-	111,147	5,114,928
2018年第一期公司債(3年期)	1,500,000	2018年4月	3年	4.90%	4.90%	1,500,000	1,554,843	-	(70)	18,727	(1,573,500)	-	-	-	-
2018年第一期中期票據(3年期)	3,000,000	2018年5月	3年	4.80%	4.91%	3,000,000	3,095,285	-	977	47,738	(3,144,000)	-	-	-	-
2018年第二期中期票據(3年期)	2,000,000	2018年7月	3年	4.41%	4.56%	2,000,000	2,043,397	-	1,448	46,154	(2,088,200)	-	-	-	2,799
2018年第一期私募債(3年期)	2,500,000	2018年7月	3年	4.68%	4.81%	2,500,000	2,549,443	-	1,524	66,033	(2,617,000)	-	-	-	-
2018年第二期公司債(10年期)	5,000,000	2018年9月	10年	5.05%	5.05%	5,000,000	5,078,194	-	30	252,500	(252,500)	-	-	78,171	5,078,224
2019年第一期公司債(10年期)	2,300,000	2019年4月	10年	4.70%	4.70%	2,300,000	2,374,934	-	14	108,100	(108,100)	-	-	74,930	2,374,948
2019年第二期公司債(3年期)	1,000,000	2019年7月	3年	3.55%	3.55%	1,000,000	1,017,142	-	17	35,501	(35,500)	-	-	17,118	1,017,160
2019年第一期中期票據(3年期)	500,000	2019年7月	3年	3.55%	3.65%	500,000	507,320	-	488	17,749	(17,750)	-	-	8,073	507,807
2019年第一期中期票據(5年期)	1,500,000	2019年7月	5年	3.85%	3.96%	1,500,000	1,521,142	-	1,445	57,750	(57,750)	-	-	26,264	1,522,587
2020年中新電力境外債券(5年期)	2,108,865	2020年2月	5年	2.25%	2.32%	2,108,865	1,963,164	40,197	2,092	42,354	(42,728)	8,520	(92,804)	16,011	1,920,795
2020年中新電力境外債券(10年期)	2,108,865	2020年2月	10年	2.63%	2.72%	2,108,865	1,957,722	40,196	1,643	49,415	(49,849)	8,520	(92,450)	18,679	1,915,197
2021年第一期綠色中期票據(3年期)	1,000,000	2021年2月	3年	3.45%	3.66%	1,000,000	-	1,000,000	(202)	30,814	-	-	-	30,814	1,030,612
2021年第二期綠色中期票據(3年期)	2,500,000	2021年4月	3年	3.35%	3.40%	2,500,000	-	2,500,000	(340)	59,658	-	-	-	59,658	2,559,318
2021年第一期公司債券(3年期)	500,000	2021年5月	3年	3.35%	3.35%	500,000	-	500,000	2	10,187	-	-	-	10,188	510,189
2021年第一期公司債券(10年期)	1,500,000	2021年5月	10年	3.97%	3.97%	1,500,000	-	1,500,000	(8)	36,220	-	-	-	36,219	1,536,212
2021年第二期公司債券(3年期)	500,000	2021年6月	3年	3.33%	3.33%	500,000	-	500,000	1	9,488	-	-	-	9,488	509,489
2021年第二期公司債券(10年期)	3,500,000	2021年6月	10年	3.97%	3.97%	3,500,000	-	3,500,000	(19)	79,182	-	-	-	79,182	3,579,163
2021年第三期公司債券(10年期)	1,800,000	2021年6月	10年	3.99%	3.99%	1,800,000	-	1,800,000	(10)	38,172	-	-	-	38,173	1,838,162
2021年第一期中期票據(3年期)	2,000,000	2021年8月	3年	2.99%	3.01%	2,000,000	-	2,000,000	(211)	22,281	-	-	-	22,282	2,022,070
2021年第二期中期票據(3年期)	2,000,000	2021年11月	3年	3.07%	3.07%	2,000,000	-	2,000,000	1	6,224	-	-	-	6,224	2,006,225
2021年度第一期中期票據(3年期)-江蘇	300,000	2021年12月	3年	2.95%	2.95%	300,000	-	300,000	-	123	-	-	-	123	300,123
合計						48,317,730	33,060,916	15,680,393	9,648	1,363,253	(13,373,537)	17,040	(185,254)	669,176	36,572,459



## 8. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日
應付賬款及應付票據	24,639,374	25,774,238
應付承包商的建築成本	16,595,854	19,922,953
應付承包商質保金	2,983,096	1,795,819
應付收購子公司投資款	22,842	22,842
其他	6,889,885	7,093,701
合計	<u>51,131,051</u>	<u>54,609,553</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日
1年以內	23,982,599	25,271,613
1年至2年	469,091	373,752
2年以上	187,684	128,873
合計	<u>24,639,374</u>	<u>25,774,238</u>

## 9. 短期債券

截至2022年6月30日的未償還短期債券總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券期限	票面利率	發行金額	2021年	按面值	折溢價攤銷	本期償還	2022年	
						12月31日 期初餘額				本期發行	6月30日 期末餘額
2021年第十六期 超短期融資券	5,000,000	2021年11月	98天	2.38%	5,000,000	5,018,932	-	13,367	44	(5,032,277)	66
2021年第十七期 超短期融資券	3,000,000	2021年12月	29天	2.22%	3,000,000	3,003,542	-	2,007	(6)	(3,005,474)	69
2021年第一期超 短期融資券(江 蘇)	200,000	2021年12月	270天	2.60%	200,000	200,043	-	2,615	-	-	202,658
2021年第十八期 超短期融資券	2,000,000	2022年1月	58天	2.10%	2,000,000	-	2,000,000	6,674	152	(2,006,674)	152
2022年第一期超 短期融資券	2,000,000	2022年1月	46天	2.08%	2,000,000	-	2,000,000	5,243	140	(2,005,243)	140
2022年第一期超 短期融資券(江 蘇)	300,000	2022年1月	180天	2.32%	300,000	-	300,000	2,975	-	-	302,975
2022年第二期超 短期融資券	2,000,000	2022年2月	41天	2.00%	2,000,000	-	2,000,000	4,493	74	(2,004,493)	74
2022年第三期超 短期融資券	2,000,000	2022年2月	32天	2.00%	2,000,000	-	2,000,000	3,507	53	(2,003,507)	53
2022年第四期超 短期融資券	2,000,000	2022年3月	90天	2.00%	2,000,000	-	2,000,000	9,863	47	(2,009,862)	48
合計					18,500,000	8,222,517	10,300,000	50,744	504	(18,067,530)	506,235

## 10. 未經審計中期合併資產負債表補充財務資料

於2022年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣857.62億元(2021年12月31日：人民幣939.27億元)，總資產減流動負債約為人民幣3,230.65億元(2021年12月31日(經重述)：人民幣3,147.05億元)。

## 11. 稅前利潤

稅前(虧損)/利潤在扣除/(計入)下列各項後確定：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2022年	2021年 (經重述)
利息支出總額	5,573,569	4,834,840
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	467,299	575,880
計入未經審計中期合併綜合收益表中的利息費用	<u>5,106,270</u>	<u>4,258,960</u>
其中：租賃負債利息支出	85,437	106,339
物業、廠房及設備折舊	11,519,864	10,750,687
使用權資產折舊	451,887	344,248
	<u>11,971,751</u>	<u>11,094,935</u>
包含於其他運營開支中：		
— 如意巴基斯坦生產運維成本	2,795,254	1,808,230
— 材料費	723,085	595,559
— 購入動力費	734,781	534,761
— 原材料銷售成本	358,548	182,821
— 水費	267,881	286,478
— 保險費	230,536	198,855
— 清潔綠化費、保衛消防費	172,649	171,007
— 置換電量支出	—	115,531
— 水利建設基金與殘疾人保障金	36,364	42,316
— 試驗檢驗費	95,964	101,482
— 勞務費	201,312	195,275
— 核數師酬金—審計服務	20,752	20,786
— 其他諮詢費用	65,450	71,345

截至6月30日止

六個月期間

	2022年	2021年
		(經重述)
— 運輸費	83,681	87,475
— 辦公費	124,090	88,254
— 經營租賃下的最低租賃付款額，不包括在 租賃負債計量中的租賃付款額	60,129	56,017
— 特許權經營權建造成本	69,575	90,872
— 研發費用	279,155	121,546
— 其他非流動資產攤銷	49,487	66,726
— 熱網工程費	91,377	98,204
— 物業管理費	47,607	45,201
— 排污費	10,427	49,219
— 信息化運維費	28,763	52,914
— 差旅費	33,872	49,730
— 對外捐贈	14,071	12,307
— 業務招待費	11,895	17,362
— 計提／(轉回)應收款項信用損失	64,821	(3,326)
— 罰款支出	2,580	1,841
— 轉回存貨跌價準備	(1,423)	(969)
— 其他非流動資產減值損失	1,163	1,720
— 非流動資產處置淨收益	(121,204)	(177,331)
— 三供一業收益	(76,457)	(20,192)
— 政府補助	(820,297)	(463,313)
— 其他	500,200	716,687
合計	<u>6,156,088</u>	<u>5,215,390</u>

## 12. 所得稅費用

	截至6月30日止 六個月期間	
	2022年	2021年
當期所得稅費用	467,804	1,327,158
遞延所得稅	(827,445)	(270,444)
合計	<u>(359,641)</u>	<u>1,056,714</u>

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團沒有源自香港的可估定應稅利潤（截至2021年6月30日止六個月期間：無），因而不需在香港繳納所得稅。

截至2022年6月30日止以及2021年6月30日止的六個月期間，根據中國相關稅收法律的規定，除部分享受優惠稅率或定期減免稅優惠政策的境內分公司和子公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。

本公司之新加坡子公司適用稅率為17%（截至2021年6月30日止六個月期間：17%）。本公司之境外巴基斯坦從事發電業務的子公司因適用巴基斯坦2015年財政法案享受所得稅豁免。本公司之境外巴基斯坦從事運維業務的子公司，於2019年7月1日前，按下述三者孰高計算繳納所得稅：1) 稅務利潤的29%（「正常稅金」）；2) 會計利潤的17%（「選擇稅金」）；3) 收入的8%（「最低稅金」）。年度實際繳納稅金超過正常稅金的部分可以在以後年度遞延，最低稅金及選擇稅金超過正常稅金的部分分別可以遞延5年及10年。自2019年7月1日起，最低稅金超過正常稅金的部分以後年度不可遞延。

由法定所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2022年	2021年
中國法定稅率	25.00%	25.00%
法定稅收優惠影響	14.48%	(11.33%)
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性 差異和可抵扣虧損的影響	3.39%	(2.10%)
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異影響	(0.56%)	0.09%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	(37.61%)	9.41%
非應納稅收入影響	3.74%	(3.85%)
不得扣除的費用影響	(0.78%)	0.49%
其他	0.27%	(0.23%)
實際稅率	<u>7.93%</u>	<u>17.48%</u>

截至2022年6月30日止六個月期間，實際所得稅稅率等於所得稅抵免除以稅前虧損(截至2021年6月30日止六個月期間：所得稅費用除以稅前利潤)。

### 13. 每股(虧損)／收益

每股基本(虧損)／收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨(虧損)／利潤(扣除其他權益工具累計利息)除以本公司發行在外的普通股加權平均數計算：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2022年	2021年 (經重述)
歸屬於本公司權益持有者的合併淨(虧損)／利潤	<b>(3,220,203)</b>	4,186,861
減：其他權益工具累計利息	<b>1,059,926</b>	1,059,926
歸屬於本公司普通股股東的合併淨(虧損)／利潤	<b><u>(4,280,129)</u></b>	<u>3,126,935</u>
發行在外的普通股加權平均數('000)	<b><u>15,698,093</u></b>	<u>15,698,093</u>
基本和稀釋每股(虧損)／收益(人民幣元)	<b><u>(0.27)</u></b>	<u>0.20</u>

截至2022年6月30日止以及2021年6月30日止的六個月期間，由於並無稀釋性潛在普通股，因此基本每股收益與稀釋每股收益相同。

## 二、按照中國企業會計準則編製的合併財務報表財務信息摘要(未經審計)

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 1. 資料和財務指標

	單位	截止6月30日止六個月期間		變動比例
		2022	2021 (經重述)	
營業收入	元	<b>116,869,061,918</b>	95,260,685,703	22.68%
(虧損)/利潤總額	元	<b>(4,175,961,213)</b>	6,499,307,589	(164.25%)
歸屬於本公司股東的淨(虧損)/利潤	元	<b>(3,008,687,276)</b>	4,450,457,319	(167.60%)
歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益及其他權益工具的淨(虧損)/利潤	元	<b>(3,833,670,603)</b>	4,036,671,632	(194.97%)
基本和稀釋每股(虧損)/收益	元/每股	<b>(0.26)</b>	0.22	(218.18%)
扣除非經常性損益後的基本每股(虧損)/收益	元/每股	<b>(0.31)</b>	0.19	(263.16%)
加權平均淨資產收益率	%	<b>(7.35)</b>	4.48	(264.06%)
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率	%	<b>(8.84)</b>	3.99	(321.55%)
經營活動產生的現金流量淨額	元	<b>20,087,646,052</b>	19,268,775,248	4.25%
	單位	2022年6月30日	2021年12月31日 (經重述)	變動比例
總資產	元	<b>479,807,372,211</b>	490,400,797,129	(2.16%)
歸屬於本公司股東權益	元	<b>102,069,275,627</b>	105,588,451,508	(3.33%)

註：主要財務指標的計算公式：

每股(虧損)/收益 = 本期間歸屬於本公司普通股股東的合併淨(虧損)/利潤(扣除歸屬於其他權益工具的累計利息)/發行在外的普通股加權平均數

加權平均淨資產收益率 = 本期間歸屬於本公司權益持有者的淨利潤/加權平均股東權益(不含少數股東權益) × 100%



## 2 非經常性損益項目和金額

	截至2022年6月30日 止六個月期間
非流動資產處置收益	121,220,812
計入當期損益的政府補助(與企業業務密切相關，按照國家統一標準定額或定量享受政府補助除外)(註1)	830,609,929
單獨進行減值測試的應收款項、合同資產準備轉回	11,500,211
對外委託貸款取得的收益	1,547,465
除上述各項之外的其他營業外收入和支出(註2)	191,772,253
其他符合非經常性損益定義的損益項目(註3)	<u>(3,713,642)</u>
小計	1,152,937,028
所得稅影響額	(110,989,600)
少數股東權益影響額(稅後)	<u>(216,964,101)</u>
合計	<u><u>824,983,327</u></u>

註1：根據中國證券監督管理委員會《公開發行證券的公司資訊披露解釋性公告第1號－非經常性損益[2008]》的規定，非經常性損益是指與公司正常經營業務無直接關係，以及雖與正常經營業務相關，但由於其性質特殊和偶發性，影響報表使用人對公司經營業績和盈利能力作出正確判斷的各項交易和事項產生的損益。

計入當期損益的政府補助中，因與正常經營業務密切相關，符合國家政策規定，按照一定標準定額或定量持續享受，從而未作為非經常性損益的項目如下：

項目	截至2022年	
	6月30日止	六個月期間
		原因
增值稅即征即退稅、加計扣除	92,699,850	與公司正常經營業務密切相關
碳排放交易收入	11,561,559	與公司正常經營業務密切相關

註2：除上述各項之外的其他營業外收入主要為本公司之子公司的接受捐贈等，其他營業外支出主要為本公司及其子公司的對外捐贈支出等。

註3：其他符合非經常性損益定義的損益項目為委託管理費及受托經營取得的託管費收入。

### 3 利潤表

截至2022年6月30日止六個月期間

(除每股收益數據外，所有金額均以人民幣元為單位)

	截至6月30日止六個月期間			
	2022 合併	2021 合併 (經重述)	2022 公司	2021 公司 (經重述)
營業收入	116,869,061,918	95,260,685,703	14,140,496,703	12,632,567,850
減：營業成本	114,611,659,714	82,499,604,631	14,934,034,462	11,670,545,493
税金及附加	646,671,404	941,228,201	102,779,427	152,501,770
銷售費用	93,946,102	92,230,950	12,145,402	3,495,044
管理費用	2,403,025,985	2,486,146,418	710,888,613	709,864,863
研發費用	279,154,860	121,545,919	83,873,521	36,544,807
財務費用	4,864,690,554	4,188,229,067	1,103,155,538	1,026,107,256
其中：利息費用	5,106,270,240	4,258,959,611	1,244,790,727	1,080,902,551
利息收入	159,634,852	135,031,524	177,520,193	61,671,068
加：其他收益	919,275,125	473,054,802	243,114,033	55,251,126
投資收益	670,821,863	933,765,452	4,643,416,857	1,656,769,797
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	668,586,106	934,708,002	772,198,941	886,984,844
信用減值損失	(64,820,839)	3,325,996	(504,208)	-
公允價值變動損失	-	(27,789)	-	-
資產減值損失	260,060	(750,591)	(1,114,502)	(1,720,248)
非流動資產處置收益	106,533,149	177,191,805	31,020	3,147,510
營業(虧損)/利潤	(4,398,017,343)	6,518,260,192	2,078,562,940	746,956,802
加：營業外收入	249,428,502	112,511,679	11,809,377	18,126,265
減：營業外支出	27,372,372	131,464,282	2,055,202	71,062,259
(虧損)/利潤總額	(4,175,961,213)	6,499,307,589	2,088,317,115	694,020,808
減：所得稅費用	(272,610,023)	1,154,782,960	-	10,293,437
淨(虧損)/利潤	(3,903,351,190)	5,344,524,629	2,088,317,115	683,727,371
(1)按經營持續性分類：				
持續經營淨(虧損)/利潤	(3,903,351,190)	5,344,524,629	2,088,317,115	683,727,371
(2)按所有權歸屬分類：				
歸屬於母公司股東的淨(虧損)/利潤	(3,008,687,276)	4,450,457,319	2,088,317,115	683,727,371
少數股東損益	(894,663,914)	894,067,310	-	-

截至6月30日止六個月期間

	2022	2021	2022	2021
	合併	合併 (經重述)	公司	公司 (經重述)
其他綜合(虧損)/收益的稅後淨額	(51,146,713)	290,181,303	6,679,176	(33,225,259)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益/(虧損)的稅後淨額	<u>162,637,547</u>	<u>268,877,843</u>	<u>6,679,176</u>	<u>(33,225,259)</u>
(1) 不能重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下不能轉損益的其他綜合虧損	(21,938,666)	(34,206,024)	(21,938,666)	(34,206,024)
其他權益工具投資公允價值變動	511,200	3,108,270	-	-
(2) 將重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下可轉損益的其他綜合收益	28,617,842	980,765	28,617,842	980,765
現金流量套期儲備	70,541,949	607,865,342	-	-
外幣財務報表折算差額	84,905,222	(308,870,510)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合(虧損)/收益的稅後淨額	<u>(213,784,260)</u>	<u>21,303,460</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
綜合(虧損)/收益總額	<u>(3,954,497,903)</u>	<u>5,634,705,932</u>	<u>2,094,996,291</u>	<u>650,502,112</u>
其中：				
歸屬於母公司股東的綜合(虧損)/收益總額	(2,846,049,729)	4,719,335,162	2,094,996,291	650,502,112
歸屬於少數股東的綜合(虧損)/收益總額	<u>(1,108,448,174)</u>	<u>915,370,770</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
每股(虧損)/收益				
基本每股(虧損)/收益	<u>(0.26)</u>	<u>0.22</u>		
稀釋每股(虧損)/收益	<u>(0.26)</u>	<u>0.22</u>		

#### 4 境內外財務報表差異調節表

本集團根據企業會計準則(「中國會計準則」)編製的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編製的財務報表存在差異。國際財務報告準則調整對本集團可歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤的主要影響匯總如下：

	歸屬於本公司權益持有者 的合併淨利潤	
	截至6月30日止六個月期間	
	2022年	2021年 (經重述)
按中國會計準則編製的歸屬於本公司股東的淨利潤	(3,008,687)	4,450,457
國際財務報告準則調整的影響：		
同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產 折舊、攤銷、處置及減值差異(A)	(360,300)	(405,574)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(B)	(12,862)	(13,508)
其他	14,226	(36,871)
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(C)	87,031	98,069
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	60,389	94,288
國際財務報告準則下歸屬於本公司權益持有者的 淨利潤	<u>(3,220,203)</u>	<u>4,186,861</u>

## (A) 同一控制下企業合併會計處理差異及有關資產折舊、攤銷、處置及減值差異

華能集團公司是華能開發公司的控股母公司，因此亦是本公司的最終控股母公司。本公司向華能集團公司及華能開發公司進行了一系列的收購，由於被收購的公司和電廠在被本集團收購前後與本公司均處在華能集團公司的同一控制之下，因而該收購交易被認為是同一控制下的企業合併。

根據中國會計準則，同一控制下企業合併中，合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，應當調整合併方權益科目。合併報表中所列示的經營成果進行追溯重述，均假設現有的結構及經營從所列示的第一個年度開始一直持續存在，並且將其財務資料予以合併。本公司以現金支付的收購對價在收購發生年度作為權益事項處理。購買日後出現的或有對價調整也作為權益事項進行會計處理。

2007年1月1日之前發生的企業合併，根據原中國會計準則，收購權益比例小於100%時被收購方的各項資產、負債應當按其賬面價值計量。收購對價超過收購淨資產賬面價值部分確認為股權投資差額，按直線法在不超過10年內攤銷。收購全部權益時，全部資產和負債按照近似購買法的方法進行會計處理，由此產生的商譽在估計的使用年限內按直線法攤銷。2007年1月1日，根據中國企業會計準則，同一控制下企業合併產生的股權投資差額及商譽攤餘金額予以沖銷並調整留存收益。

在國際財務報告準則下，本集團採用購買法記錄上述收購。合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照公允價值進行計量。合併成本大於合併中取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額記錄為商譽。商譽不進行攤銷但於每年進行減值測試並以成本扣除累計減值後的金額列示。被收購業務的經營成果自收購生效日起記入本集團的經營成果。對於非權益類的或有對價，若其公允價值變動不屬於計量期間的調整，在每個報告日以其公允價值進行計量，並在損益中確認公允價值變動。

如上所述，同一控制下企業合併在中國會計準則和國際財務報告準則下的會計處理差異會影響到權益和利潤，同時會由於收購取得資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊和攤銷金額，當相關投資處置時對權益和利潤的影響亦有所不同。該類差異會隨著相關資產的折舊攤銷及處置而逐步消除。

## **(B) 以前年度借款費用資本化折舊的影響**

以前年度，根據原中國會計準則，可予以資本化的借款範圍為專門借款，因而一般性借入資金的借款費用不予資本化。根據國際財務報告準則，本集團除了將專門借款的借款費用予以資本化外，還將為購建符合資本化條件的物業、廠房及設備而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本集團採用未來適用法執行中國企業會計準則第17號，本年調整金額為以前年度國際財務報告準則下已計入相關資產價值的資本化利息當期的折舊。

## **(C) 準則間差異的遞延稅項影響**

此金額為上述準則差異的相關遞延稅項影響。